

ORKUSTOFNUN

RAFORKUDEILD

FORSKRIFTIR

FYRIR EFTIRLÍKINGU Á LANGTÍMAREKSTRI

RAFORKUKERFA

Gert hefur  
fyrir ORKUSTOFNUN

HELGI SIGVALDASON  
verkfræðingur  
Síðumúla 34, Reykjavík.

Agúst 1973.

ORKUSTOFNUN

RAFORKUDEILD

FORSKRIFTIR

FYRIR EFTIRLIKINGU Á LANGTÍMAREKSTRI

RAFORKUKERFA

Gert hefur  
fyrir ORKUSTOFNUN

HELGI SIGVALDASON  
verkfræðingur  
Siðumúla 34, Reykjavík.

Agust 1973.

### English summary.

This report is a documentation of mathematical models in the form of computer programs built for simulation of long range operation of a hydro-thermal power system. These models have been developed and used by the National Energy Authority and the National Power Company of Iceland and are to some extent (especially the single plant model) based on the work of professor Hveding during his work in Iceland in 1966 as United Nations' adviser in power systems analysis.

There are two models, the single plant model and the multiple plant model. Their purpose is to find rules for optimal long range operation of a power system including hydro power plants, reservoirs and thermal plants and to find by simulation variable operating costs of the system serving a given load.

In the single plant model the power system is described as consisting of one hydro power plant and one reservoir together with thermal plants. The runoff in the system is divided into unregulated runoff flowing through the hydro plant and regulated runoff flowing into the reservoir from which it can be drawn for use at the hydro plant when desired.

This model is used for computing the water value, i.e. the implicit marginal price of water depending on the time of the year and the filling of the reservoir. This water value is found by iteration and is based on variable operating costs of thermal plants and evaluation of power shortage. Optimal operation of the system will then be using the water from the reservoir when it is cheaper than operating the thermal plants and using the thermal plants when the water value is higher than their variable operating costs.

The multiple plant model performs more realistic simulation than the single plant model by using the water value from it for operating policy and keeping separately track of all reservoirs (maximum 6) and all hydro power plants (maximum 10). Thus, the

configuration of the system is preserved and the water available at each site. Also in this model there is taken into account installed capacity at each plant, variable head for plants at outlets for reservoirs, upper limit for the rate of outflow from reservoirs and more details of the system.

## EFNISYFIRLIT

bls.

### English summary

1. Inngangur .....	1
2. Einfalda líkanið .....	4
2.1 Lýsing .....	4
2.2 Yfirlitsflæðirit .....	8
2.3 Skýringar á táknum .....	13
2.4 Ýtarlegt flæðirit .....	21
2.5 Lýsing á inntaksspjöldum .....	39
2.6 Forskrift .....	42
2.7 Sýnishorn af útskrift .....	55
3. Nákvæmara líkanið .....	59
3.1 Lýsing .....	59
3.2 Yfirlitsflæðirit .....	65
3.3 Skýringar á táknum .....	70
3.4 Ýtarlegt flæðirit .....	78
3.5 Lýsing á inntaksspjöldum .....	101
3.6 Forskrift .....	104
3.7 Sýnishorn af útskrift .....	126

## 1. INNGANGUR.

A árinu 1966 voru samdar forskriftir á Orkustofnun fyrir líkön, sem sett voru upp af prófessor Hveding, sem starfaði þá á vegum Sameinuðu þjóðanna að rannsóknum á Þjórsár-Hvítárvæðinu.

Tilgangur þessara líkana er að finna reglur fyrir hagkvæmasta rekstur raforkukerfis með vatnsafls- og varmaorkuverum og að líkja síðan eftir rekstri kerfisins yfir vissan árafjölda til þess að finna út, hversu mikill breytilegur kostnaður fylgir rekstrinum við gefið álag á kerfið.

Líkönin eru tvö. Með einfalda líkaninu, þar sem allar miðlanir eru settar saman í eina miðlun og öll vatnsorkuver í eitt orkuver, er fundið verðgildi vatns, háð árstíma og stöðu miðlana út frá gefnu verðgildi orkuskorts og breytilegum kostnaði við varmaorkuver. Nákvæmara líkanið er hins vegar eingöngu til eftirlíkingar reksturs. Verðgildi vatnsstjórnar þá rekstrinum, og tekið er tillit til hverrar miðlunar fyrir sig og hvers orkuvers fyrir sig.

Forskriftirnar voru skrifaðar á FORTRAN-máli fyrir IBM 1620. A árunum 1966-1970 voru forskriftirnar töluvert notaðar og jafnframt unnið að endurbótum á þeim. A árinu 1970 var forskriftin fyrir einfalda líkanið flutt yfir á PL/I málið fyrir IBM 360/30 fyrir Orkustofnun og endurbætt nokkuð um leið. Síðan hefur sú forskrift verið nánast í stöðugri notkun fyrir Orkustofnun og Landsvirkjun.

A árinu 1970 var gert nýtt nákvæmara líkan fyrir Landsvirkjun og forskrift fyrir það einnig gerð á PL/I málinu. Þessi forskrift hefur verið í stöðugri notkun síðan fyrir Landsvirkjun og Orkustofnun, og hefur jafnframt verið unnið að endurbótum á henni.

Þótt hvorugt líkanið sé endanlegt og væntanlega verði haldið áfram endurbótum á þeim og viðbótum, þykir ástæða til þess að taka saman lýsingu á þeim á núverandi formi vegna mikillar notkunar þeirra. Skýrsla þessi er tilraun til slíkrar lýsingar.

Líkönin eru gerð til þess að nýta sem bezt takmarkaðar rennslisupplysingar, og verða niðurstöður útreikninga að sjálfsgöðu aldrei áreiðanlegri en þær forsendur, sem notaðar eru, þar á meðal rennslisgögn. Auk þessa eru gerðar margvislegar nálganir, svo sem títt er í stærðfræðilíkönum, þar sem þau geta aldrei fylgt raunveruleikanum nákvæmlega, enda yrðu þau þá það flókin, að lítil hagnýt not yrðu af þeim.

Mælikvarði á nytsemi stærðfræðilegra líkana er ekki, hversu nákvæmlega þau líkja eftir hinu raunverulega fyrirbæri í smáatriðum, sem þau eiga að lýsa, heldur hvort þau endurspeglar aðalatriði fyrirbærисins á það réttan hátt, að þau séu nothæf í ákveðnum tilgangi.

Raforkukerfi með miðlunum og vatnsafls- og varmaorkuverum er það flókið fyrirbæri, að ekki er augljóst, hvaða áhrif breytingar á því hafa á afköst þess, eða hvernig beri að haga rekstri þess á hagkvæmastan hátt. Líkönin eru gerð til þess að svara þessum spurningum í aðalatriðum út frá forsendum um rennsli, orkuþörf, verðlagningu, skort, öryggissjónarmið, o.fl. Þar sem líkönin eru gerð fyrir langtímaathuganir með 2 vikur sem tímaeiningu (mætti auðveldlega breyta í t.d. 1 viku), gefa þau ekki svar við því, hvernig rekstri skuli hagað, t.d. frá einum klukkutíma til annars. Líkönin miða eingöngu við afhendingu raforku við stöðvarvegg og fjalla því ekki um dreifikerfið sem slikt.

Þýðingarmesta atriðið í langtímarekstri sliks raforkukerfis eru ákvarðanir um notkun vatns úr miðlunarhlónum.

Vegna óvissu um framtíðarrennsli getur þurft að nota varmaorku, þótt enn sé vatn í lónum, til þess að forða hugsanlegum orkuskorti síðar meir. Einfalda líkanið finnur út, hvernig sé hagkvæmast að haga vatnsnotkun og setur verðgildi á vatnið um leið. Í nákvæmara líkaninu eru svo einnig reglur um það, hvernig skipta eigi vatnsnotkun á milli lóna.

Þótt aðalviðfangsefni líkananna sem slikra sé að finna hagkvæmasta rekstrarmáta raforkukerfis, hefur notkun þeirra hingað til nær eingöngu verið í sambandi við áætlanir um nývirkjanir. Enda hlýtur athugun á, hvernig rekstri fyrirhugaðs kerfis verði háttar og þá um leið hversu miklu það geti afkastað, að vera nauðsynlegur liður í fjárfesting-aráætlunum. Hins vegar hljóta fullkomnar aðgerðarrannsóknir á fjárfestingarmöguleikum að fjalla einnig um samanburð á söluverði raforku annars vegar og rekstrarkostnaði og fjárfestingarkostnaði hins vegar.

Slikar aðgerðarannsóknir eru eðlilegt framhald af vinnu við þessi líkön og mikil þörf á að taka þær upp. Í því sambandi er rétt að benda á nauðsyn þess, að við hönnun hvers mannvirkis sé reiknaður kostnaður við nokkra mismunandi valkosti, sem til greina koma, þannig að fá megi fram við bótarkostnað á einingu við hina ýmsu framkvæmdabætti.

## 2. EINFALDA LÍKANIÐ.

### 2.1 Lýsing.

Aðaltilgangur líkansins er að finna verðgildi vatns, sem myndað geti grundvöll fyrir reglur um, hvernig líkja megin eftir rekstri raforkukerfis, þannig að hann sé miðaður við það, sem hagkvæmast væri yfir langan tíma við óbreyttar ytri aðstæður (þ.e. óbreytt kerfi og álag). Verðgildi vatns er reiknað sem meðalgildi þess verðmætis, sem lítil viðbót við vatn í miðlunum gæti skapað við hagkvæmasta rekstur. Þetta meðalgildi er fundið sem meðaltal yfir þau vatnsáar, sem mynda grundvöll útreikninganna.

Þar sem hagkvæmasti rekstur byggist á verðgildinu, en verðgildi stjórnar aftur rekstrinum, verður að finna lausnina óbeint með endurtekningu, en er ekki hægt beint. Að ferðin er þá sú, að fyrst er gizkað á verðgildi sem fall af árstíma og stöðu miðlunararlóna (gjarnan notað verðgildi, sem fundið hefur verið áður við hlíðstæðar aðstæður). Síðan er rekstur prófaður og verðgildið smám saman leiðrétt, unz jafnvægi er komið á.

Verðgildið er geymt sem  $26 \times 11$  tafla, þar sem eru 26 tímabil ársins og 11 fyllingarstig lóns frá tómu til fulls lóns. Verðgildið ræðst af framboði og eftirspurn. Á sumrin er vatnsrennsli mest, en rafmagnsnotkun minnst, og þá verður verðgildið að sjálfsögðu lægst. Eðlilegast er þess vegna að byrja útreikninga endurbætts verðgildis að vori til, því að þá er framundan tímabil með lágu verðgildi, þannig að ágizkun þarf ekki að vera mjög fjarri lagi. Fyrir ákveðið tímabil er þá tekið hvert fyllingarstig fyrir sig og líkt eftir rekstri út frá ágizkuðu verðgildi vatns nokkur tímabil (t.d. 4) fram í tímann fyrir hvert um sig af þeim vatnsárum, sem mynda grundvöll útreikninganna. Fyrir hvert þessara vatnsára og hvert tímabil eftir líkingu getur þessi eftirlíking endað í tómu eða fullu lóni eða einhvers staðar þar á milli. Fyrir tómt lón ákveðst verðgildi af verði varmaorku eða raforkuskorti eftir því hversu mikið vantar á, að vatn nægi. Fyrir fullt lón er

verðgildið núll. Fyrir öll millistig er verðgildið ákveðið út frá ágizkaða verðgildinu. Tekið er meðaltal af öllum þessum verðgildum (fjöldi vatnsára sinnum fjöldi tímabila, sem eftirlíking er gerð) og það síðan sett í stað ágizkaða verðgildisins fyrir þetta ákveðna tímabil og fyllingarstig, sem gengið var út frá. Þegar öll fyllingarstig fyrir ákveðið tímabil hafa verið tekin þannig, er tekið næsta tímabil á undan og þannig haldið áfram. Þegar lokið er 1. tímabili ársins, er síðasta tímabil tekið fyrir og haldið áfram. Farið er á þennan hátt einu sinni eða oftar gegnum árið, eftir því sem þurfa þykir, til þess að samleitni hafi náðst í verðgildi. Reynslan hefur sýnt, að samleitni er nokkuð hröð, sérstaklega fyrir hlutfallslega litlar miðlanir, en þeim mun seinvirkari sem miðlanir eru hlutfallslega stærri. Þetta hefur sínar eðlilegu orsakir. Við endurtekninguna koma nýjar upplýsingar aðeins inn, þegar lón fyllist eða tæmist, - hitt er aðeins innri samræming verðgilda.

Eftir því sem lón er hlutfallslega stærra, miðað við stærð kerfisins, tekur lengri tíma að fá þessar nýju upplýsingar inn í verðgildið, vegna þess að lón fyllast og tæmast sjaldnar.

Forskriftin skrifar út allar inntaksupplýsingar, nema vatnsrennsli, og sömuleiðis er endanlega vatnsgildið skrifað út, og einnig er það gatað í spjöld til seinni notkunar. Að loknum verðgildisútreikningum er framkvæmd rekstrar eftirlíking, þar sem útreiknaða vatnsgildið stjórnar rekstri á þann hátt, að notað er vatn úr miðlun, ef það er ódýrara en varmaorka, annars ekki. Forskrift skrifar þá út niðurstöður hvers eftirlíkingarárs og einnig ef óskað er, niðurstöður hvers tímabils.

Vegna rýmisskorts í vél er forskrift skipt í two "overlay" fasa, annan fyrir inntök upplýsinga og hinn fyrir útreikninga. Auk þessa er svo ROOT-fasi, sem kallar á hina fasana, eftir því sem við á. Ekki sýnist ástæða til að lýsa öllum smáatriðum forskriftar hér, þar sem yfirlitsflæðirit, ýtarlegt flæðirit, ásamt skýringum á táknum, fylgir með hér á eftir. Hins vegar eru nokkur atriði, sem rétt þykir

að gefa nokkra skýringu á. Forskriftin getur lesið inn rennsli á allt að 14 mælistöðum og myndað allt að 16 linuleg föll af þessum 14 rennslum til þess að fá framrennsli á mismunandi virkjunarstöðum eða innrennsli í lón. Þessi reiknuðu rennsli eru síðan margfölduð með orkustuðlum og lögð saman til þess að fá miðlað og ómiðlað rennsli, sem hér eftir er allt reiknað í orkueiningum (GWh). Inntaksstærðir eru því margar, svo sem stærð miðlunar, álag o.fl., reiknaðar í GWh. Verðeining likansins er breytilagur kostnaður við framleiðslu 1 GWh af ódýrustu varmaorku (gufuafhl). Tvenns konar varmaorka er meðhöndluð (gufuafhl og gasafl), og er verðhlutfall þeirra lesið inn. Verð á skorti er reiknað sem linulegt fall af hlutfallslegu magni skortsins á hverju tímabili, þannig að einingarverð hans vex með vaxandi skorti. Lægsta og hæsta verð skorts eru inntaksupplýsingar.

Forskriftin gerir ráð fyrir sölu á þrenns konar tryggðri orku, með mismunandi dreifingu ársálags, iðnaðarnotkun með jöfnu á lagi, almennri notkun og húshitun. Í forskriftinni eru álagsstuðlar hvers tímabils (álag hvers tímabils deilt með ársálagi) fyrir almenna notkun og húshitun, en ef nota þarf aðra stuðla, þarf að lesa inn 2 spjöld með stuðlum fyrir hvora notkunartegund um sig.

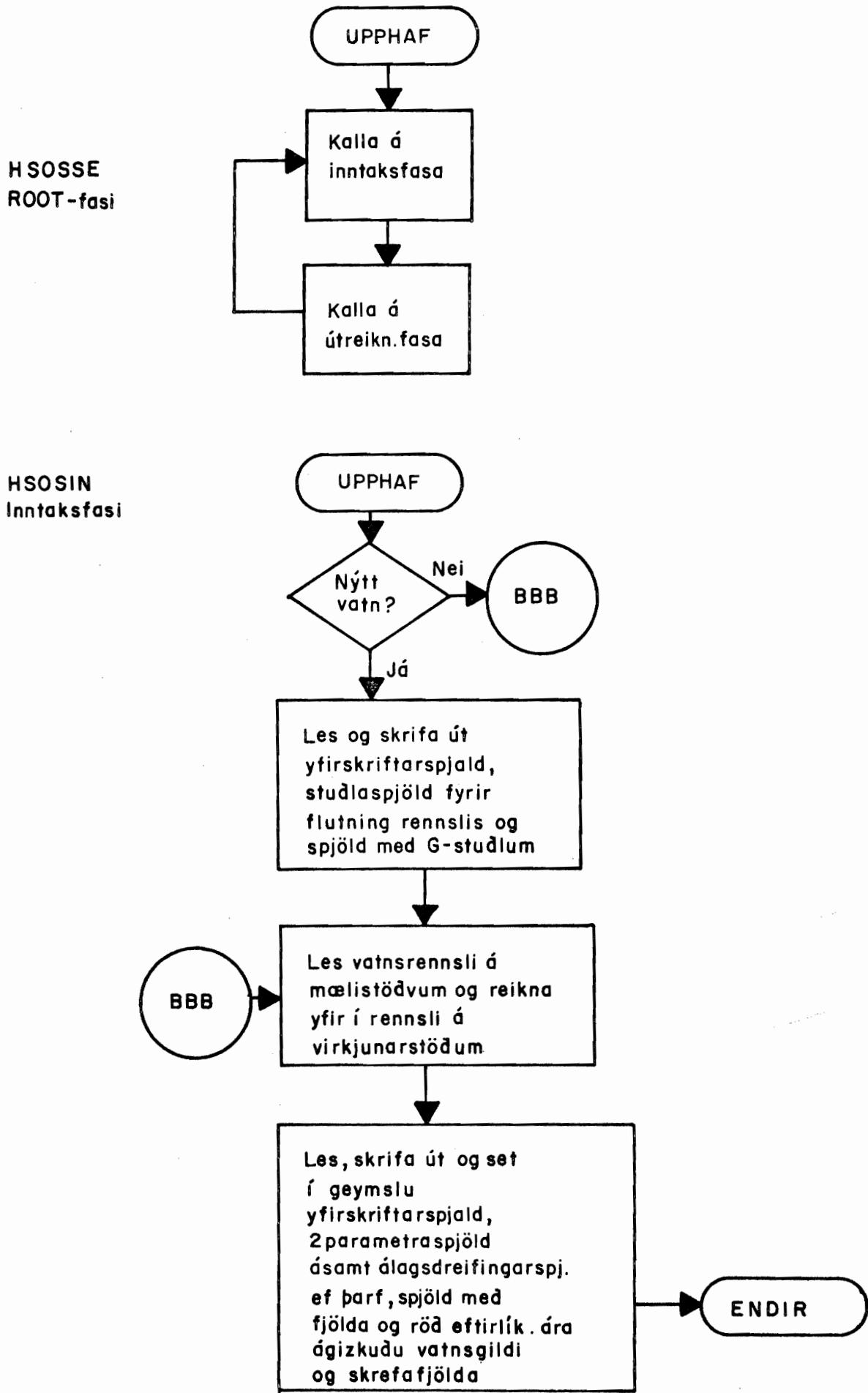
Gert er einnig ráð fyrir möguleikum á sölu ótryggðrar orku, og er þá lesið inn hámarksagn hennar og söluverð hlutfallslegt við breytilegan kostnað við framleiðslu í gufuaflsstöð. Reiknað er með, að verð hennar sé verulega lægra en verð tryggðrar orku.

Í forskrift eru möguleikar á að reikna mörg tilfelli í röð, án þess að reikna miðlaða og ómiðlaða orku að nýju (t.d. breytt álag eða breytt stærð miðlunar), og ennfremur eru möguleikar á að lesa inn nýtt rennsli, án þess að lesa forskrift inn að nýju.

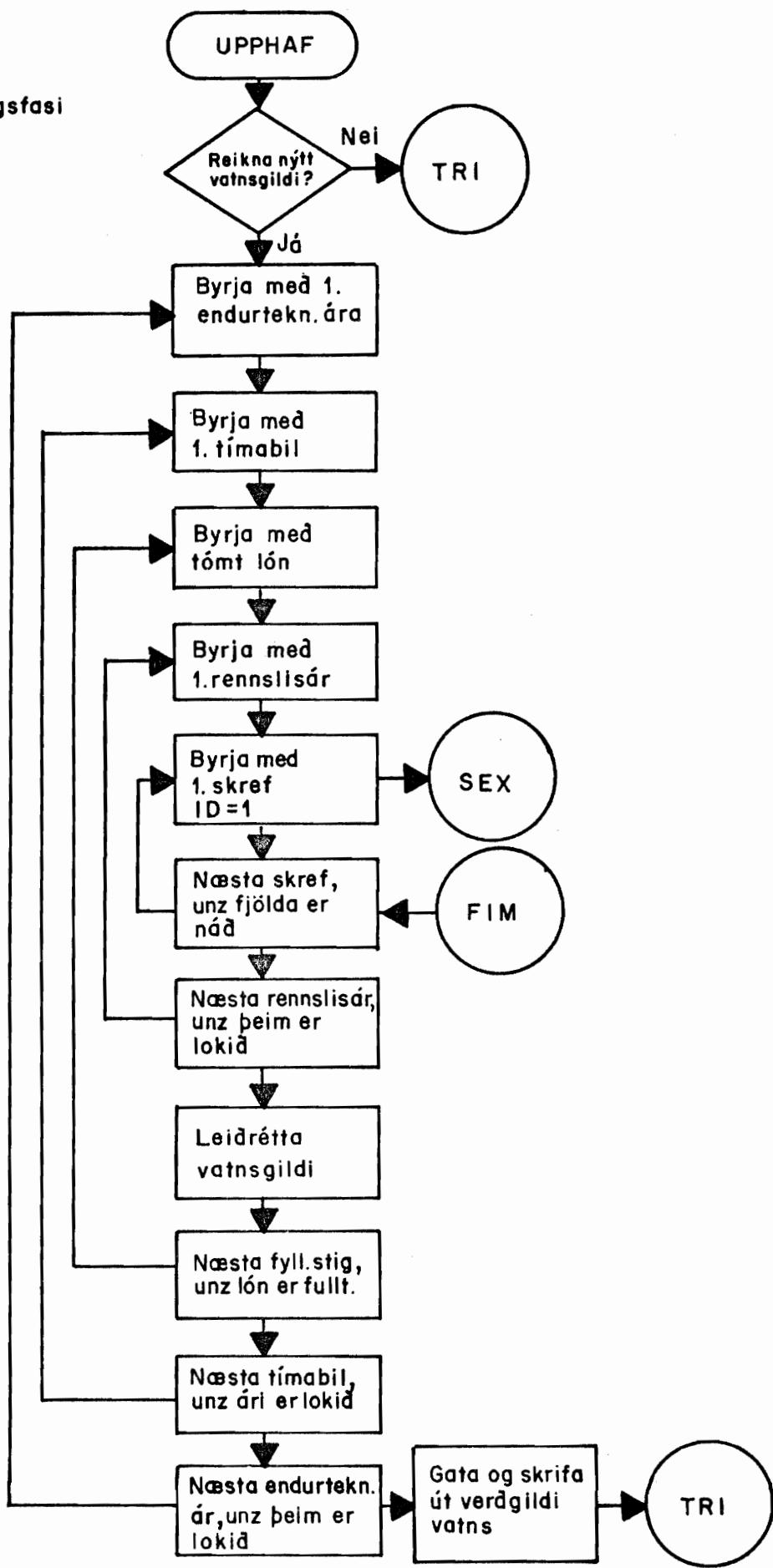
Ýmislegt þarf að athuga við notkun þessa likans, þar sem það er geysilega einfölduð mynd af raunverulegu raforkukerfi. Skiptir þá mestu máli, hvernig eigi að fá framkerfi, sem sé einsnálægt og unnt er því að vera jafngilt því

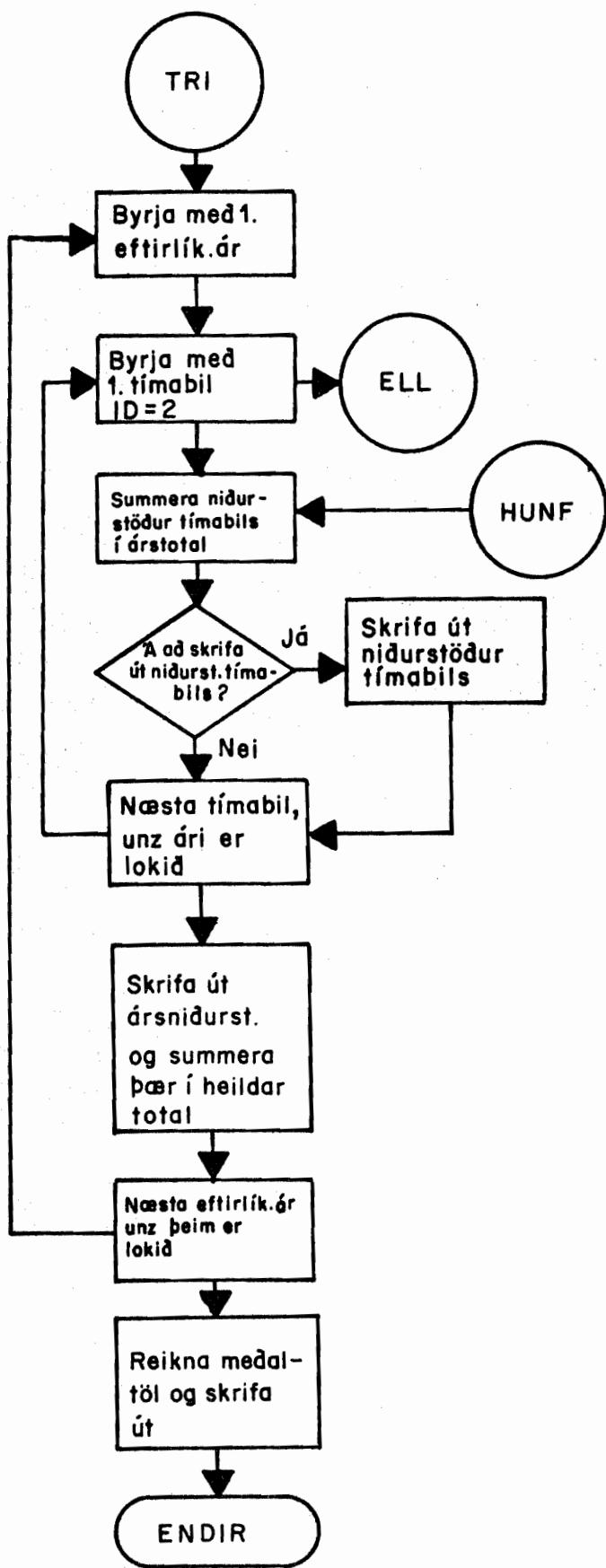
raunverulega í afkastagetu og öðrum þeim eiginleikum, er þýðingarmestir eru. Mörg atriði þarf að vega og meta í þessu sambandi. Sumt fæst með almennri reynslu af notkun líkansins, en annað þarf að prófa sig áfram með hverju sinni. Ávallt verður matsatriði, hvort telja beri rennsli miðlað eða ómiðlað við lón með lágu miðlunarstigi (stærð lóns deilt með meðalársinnrennsli), t.d. hefur rennsli Sogsins verið reiknað ómiðlað, þrátt fyrir Þingvallavatn. Tungnaá við Sigöldu hefur verið reiknuð ómiðluð, en hins vegar hefur stærð Krókslóns verið hætt við Þórisvatn. Ástæðan fyrir þessu er sú, að miðlunarstig Krókslóns er lágt, og þar að auki tapast fallhæð við niðurdrátt þar, þannig að við hagkvæmasta rekstur þess yrði ekki dregið verulega niður í því, meðan vatn væri í Þórisvatni. Nákvæmara líkanið hefur sýnt, að þetta er raunhæfari mynd af Suðvesturlandskerfinu en sú, sem fæst með því að taka þessar miðlanir með. Alvarlegar afltkmarkanir einstakra orkuvera eru mjög erfiðar viðfangs í einfalda líkaninu, þar sem afl er yfirleitt reiknað nægjanlegt þar. Sett hefur verið inn í líkanið afltkmarkun, en erfitt er að beita henni við flókin kerfi. Einna helzt ætti hún að koma að gagni, þegar mikil afgangsorka er seljanleg, þannig að ekki fáist óeðlilega mikil sala.

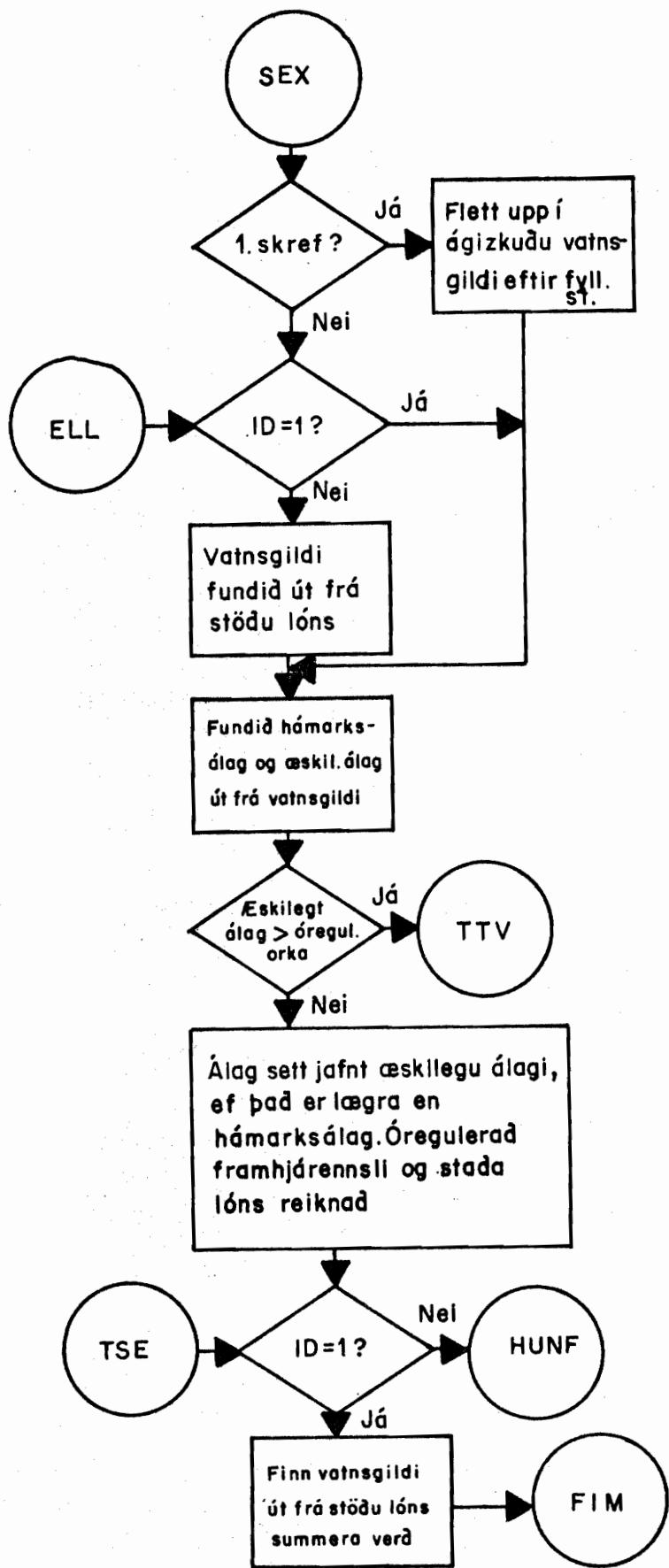
## 2.2. Yfirlitsflæðirit

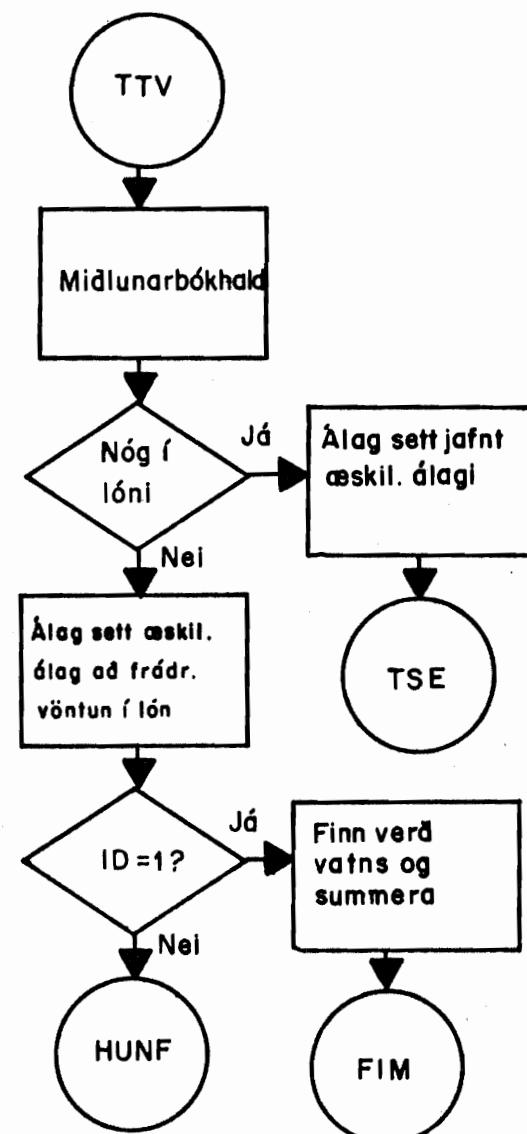


HSOSIT  
Útreikningsfasi









### 2.3 Skýringar á táknum.

#### 1. Skrár.

1.1. SPJALD: Skrá fyrir innlestur upplýsinga af spjöldum.

1.1.1. SPJ1: Yfirmskriftarspjald.

1.1.1.1.IND: Parameter (1 stafur), sem segir, að um nýtt tilfelli sé að ræða, án innlestrar rennslis, ef IND er tölustafur  $> 0$ . Fluttur í INDI.

1.1.1.2. TEXTI: Skýringaryfirmskrift fyrir tilfellið (77 stafir)

1.1.1.3. MERKI: Spjaldmerki, sem á að vera í 2 fyrstu dálkum rennslisspjalda.

1.1.2. SPJ2: Fyrra parametraspjald.

1.1.2.1. KAR1: Fyrsta ártal.rennslisraðar (2 stafir), flutt í KAR.

1.1.2.2. NA1: Fjöldi ára í eftirlíkingu (3 stafir), flutt í NA.

1.1.2.3. NP1: Fjöldi tímabilá í ári (5 stafir), flutt í NP.

1.1.2.4. IT1: Fjöldi endurtekinna ára í verðgildisútreikningum (5 stafir), flutt í IT.

1.1.2.5. IP1: Númer fyrstatiðmabils í verðgildisútreikningum (5 stafir), flutt í IP.

1.1.2.6. JJ1: Parameter, ef stærri en 0, þá skal skrifa út niðurstöður hvers tímabils (5 stafir), flutt í JJ.

1.1.2.7. QM1: Stærð miðlunar (GWh) með 1 aukastaf (10 stafir), flutt í QM.

1.1.2.8. SQ1: Byrjunarstaða miðlunar (GWh) með 1 aukastaf (10 stafir), flutt í SQ.

1.1.2.9. JJJ1: Parameter, ef stærri en 0, þá er verögildis-  
útreikningum sleppt (5 stafir), flutt í JJJ.

1.1.2.10 VARA1: Stærð gufuafslsstöðva og gasaafslsstöðva  
(GWh/tímabil), 2 aukastafir, flutt í VARA  
(10 stafir).

1.1.2.11. YFIR1: Hámarkssala ótryggðrar orku (GWh/tímabil),  
2 aukastafir (10 stafir), flutt í YFIR.

1.1.2.12.YFVER1: Verðmæti ótryggðrar orku í hlutfalli við  
breytilegan kostnað við framleiðslu í gufu-  
afslsstöð (10 stafir), 2 aukastafir, flutt í  
YFVER.

1.1.3. SPJA: Seinna parametraspjald.

1.1.3.1. SKMAX1: Hámarksverð á skorti í hlutfalli við  
framleiðslu í gufuafslsstöð (5 stafir), 2 auka-  
stafir, flutt í SKMAX.

1.1.3.2. SKMIN1: Lágmarksverð á skorti í hlutfalli við  
framleiðslu í gufuafslsstöð, (5 stafir),  
2 aukastafir, flutt í SKMIN

1.1.3.3. GASV1: Hlutfallsverð (breytilegur kostnaður)  
við framleiðslu í gasaafslsstöð (5 stafir), 2  
aukastafir, flutt í GASV.

1.1.3.4. GUFA1: Stærð gufuafslsstöðva (GWh/tímabil),  
2 aukastafir (5 stafir), flutt í GUFA.

1.1.3.5. ILOAD: Árleg orka til iðnaðar (GWh/ár) (5 stafir).

1.1.3.6. GLOAD: Árleg orka til almennrar notkunar (GWh/ár)  
(5 stafir).

1.1.3.7. HLOAD: Árleg orka til húshitunar (GWh/ár)  
(5 stafir).

1.1.3.8. CAP1: Hámarksvatnsafl í kerfinu (GWh/tímabil),  
1 aukastafur (5 stafir), flutt í CAP. Ef þetta  
er ekki gefið upp, er það reiknað nægilega mikið.

1.1.4. SPJ3: Rennslisspjöld.

1.1.4.1. ME: Spjaldmerki, er borið saman við MERKI (2 stafir).

1.1.4.2. E1: Priggja stafa pláss, ekki notað í forskrift,  
en inniheldur ártal í spjöldum.

1.1.4.3. NUMP: Númer tímabils (2 stafir).

1.1.4.4.RI(I): 14 stærða vektor með rennsli á allt að 14  
mælistöðum (G1/tímabil) 1 aukastafur (5 stafir).

1.1.4.5. E2: Priggja stafa eyða.

1.1.5 SPJ4: Stuðlaspjöld fyrir flutning rennslis.

1.1.5.1. E3: Númer reiknaðs rennslis á virkjunarstað  
(2 stafir). Þetta númer þarf að vera a:m.k.  
fyrra stuðlaspjaldi (vetur) fyrir notað reiknað  
rennslí.

1.1.5.2. A1: Konstant við flutning rennslis (G1/tímabil)  
1 aukastafur (5 stafir) flutt í AV (vetur) og  
AS (sumar). Má vera negatívir.

1.1.5.3.B1(I): 14 stuðla vektor við flutning rennslis af  
mælistöðvum á virkjunarstað (5 stafir) 2 auka-  
stafir flutt í BV (vetur) og BS (sumar).  
Má vera negatívir.

1.1.6. SPJ5: Spjöld fyrir verðgildi vatns.

1.1.6.1.VM1(I): 11 stærða verðgildisvektor (ágizkað) vatns við  
mismunandi fyllingarstig miðlunar (5 stafir),  
2 aukastafir, flutt í VM.

1.1.7. SPJ6: Spjald fyrir skrefafjölda.

1.1.7.1.NN1(I): Allt að 20 stærðir, er segja til um fjölda  
skrefa (tímbila fram í tímann) í hverri endur-  
tekningu (4 stafir), flutt í NS.

1.1.8. SPJ7: Spjöld fyrir G-stuðla.

1.1.8.1. ALF1(I) Allt að 16 G-stuðlar (orka í vatni GWh/G1)  
3 aukastafir (5 stafir), flutt í ALFR (miðlað)  
og ALFU (ómiðlað)

1.1.9. SPJ8: Spjöld fyrir númeraröð ára í eftirlíkingu.

1.1.9.1. NN2(I): Allt að 20 númer rennslisára í eftirlíkingaröð  
(2 stafir)

1.1.10. SPJ9: Spjaldmynd til útskriftar inntaksupplysinga.

1.1.11. SPJB: Spjöld fyrir dreifistuðla orku.

1.1.11.1 NAFNS: 'ALM.ST' merkir almenna notkun.  
'HIT. ST' merkir húshitun. (6 stafir).

1.1.11.2. NR: '1' merkir tímabil 1-13  
'2' merkir tímabil 14-26 (1 stafur).

1.1.11.3. STUD(I): 13 stuðlar (5 stafir) 4 aukastafir, orkunotkun  
tímbils deilt með ársnotkun.

1.2. CARD: Skrá fyrir götun verðgilda vatns.

1.2.1. CAR1: Yfirskriftarspjald.

1.2.1.1. RTE: Yfirskriftartexti (80 stafir)

1.2.2. CAR2: Spjöld fyrir verðgildi vatns.

1.2.2.1. VM2(I): stærðir verðgildi vatns (útreiknað) við  
mismunandi fyllingarstig miðlunar (5 stafir)  
2 aukastafir.

1.2.2.2. EE1: 14 stafa eyða.

1.3. LINA: Skrá fyrir útskrift upplýsinga.

1.3.1. ALINA: Lína fyrir lýsingu tilfellis, dagsetningu og  
siðutal.

1.3.1.1. ACT: Stýristafur (ný síða).

1.3.1.2. TEXU: Lýsingartexti tilfellis. (80 stafir).

1.3.1.3. DAGS: Dagsetning (8 stafir).

1.3.1.4. ATE: Texti 'BLS' (4 stafir)

1.3.1.5. SIDA: Blaðsiðatal (3 stafir)

1.3.2. BLINA: Lína fyrir dálkayfirmskriftir.

1.3.2.1. BCT: Stýristafur.

1.3.2.2. BTE: Dálkayfirmskrift (95 stafir)

1.3.3. CLINA: Lína fyrir útskrift á niðurstöðum.

1.3.3.1. CCT: Stýristafur.

1.3.3.2. CAR: Ártal rennslisárs (4 stafir)

1.3.3.3. CPR: Númer tímabils (4 stafir)

1.3.3.4. CRR(I);10 stærða vektor með niðurstöðum úr eftirlíkingu (8 stafir)

1.3.3.5. CEY: 7 stafa eyða.

1.3.4. DLINA: Lína fyrir útskrift inntaksupplýsinga.

1.3.4.1. DCT: Stýristafur.

1.3.4.2. DTE: 95 stafir fyrir upplýsingar (þar af notaðir 80 fyrir innihald spjalds)

2. External stærðir, geymdar milli forskriftarhluta.

2.1. TW(I): Allt að 598 stæðir miðlað rennsli (GWh/tímabil)

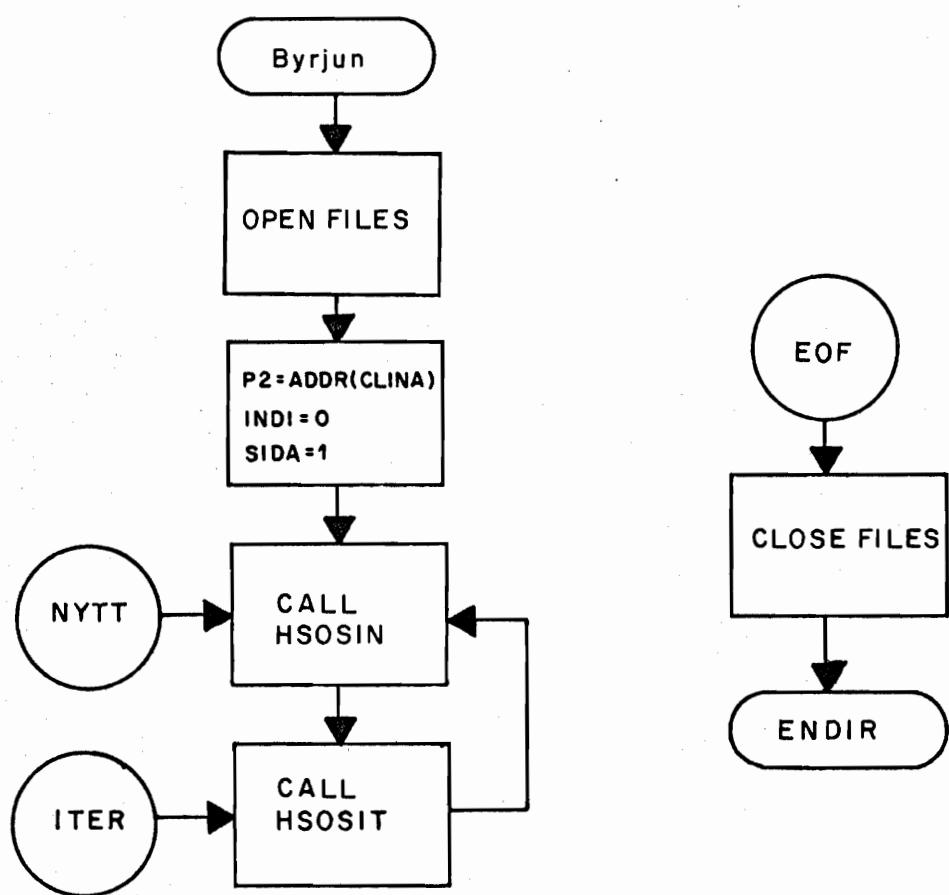
2.2. UW(I): Allt að 598 stæðir ómiðlað rennsli (GWh/tímabil)

2.3. VM(I,J): 11 x 26 stæðir, verðgildi vatns, fyrst ágizkað síðan reiknað (fyllingarstig I, tímabil J)

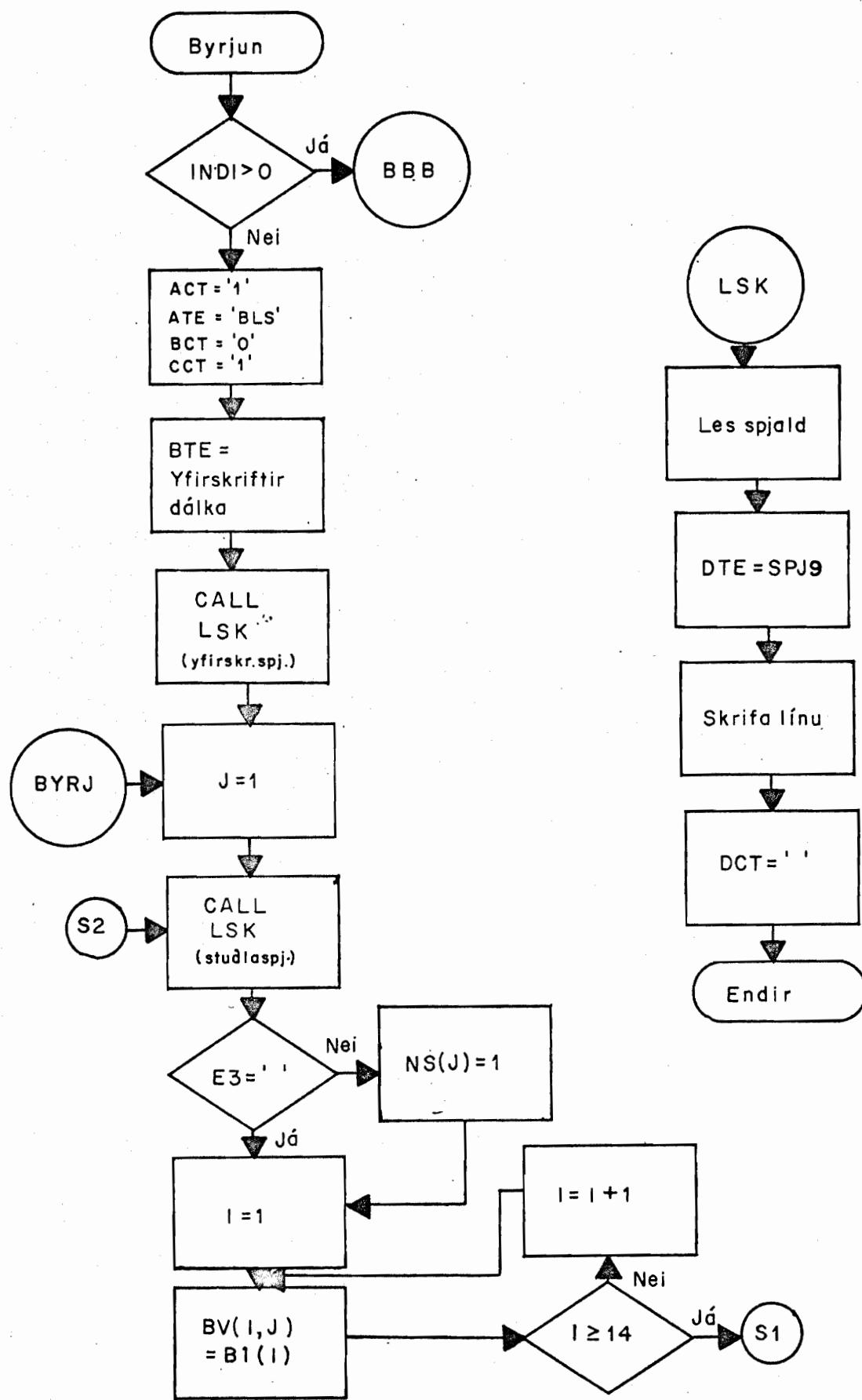
- 2.4. BS (I,J): Allt að 14x16 stuðlar til flutnings rennslis  
frá mælistöðum til virkjunarstaða (Sumar)  
(Mælistaður I, virkjunarstaður J)
- 2.5. AV (I): Allt að 16 konstantar við rennslisflutning  
(vetur), (virkjunarstaður I.)
- 2.6. AS (I): Allt að 16 konstantar við rennslisflutning  
(sumar), (virkjunarstaður I.)
- 2.7. ALFR (I): Allt að 16 G-stuðlar fyrir orku í miðluðu  
rennslí (GWh/B1). (Virkjunarstaður I)
- 2.8. NS (I): Allt að 16 stærða vektor notaður fyrst til  
að fylgjast með, hvort virkjunarstaður nr. I  
er notaður og síðan til að geyma skrefafjölda  
í hverri endurtekningu.
- 2.9. NUMER (I): Allt að 100 stærðir, númer rennslisárs notað  
sem nr. I í eftirlíkingu.
- 2.10. LINE: Linatalning fyrir blaðsiðuskipti.
- 2.11. NA: Fjöldi rennslisára.
- 2.12. NP: Fjöldi tímabila á ári ('26')
- 2.13. IT: Fjöldi endurtekinna ára í verögildisreikningum.
- 2.14. IP: Númer fyrsta tímabils í verögildisreikningum.
- 2.15. JJ: Parameter, hvort skrifa skuli út niðurstöðu  
hvers tímabils í eftirlíkingu.
- 2.16. JJJ: Parameter, hvort sleppt skuli verögildisreikn-  
ingum.
- 2.17. MM: Fjöldi ára í eftirlíkingu
- 2.18. Pl: Pointer fyrir spjaldainnlestur.
- 2.19. P2: Pointer fyrir útskriftarlínur.
- 2.20. INDI: Parameter, hvort lesa eigi inn nýjar rennslis-  
upplýsingar.
- 2.21. QM: Stærð miðlunar (GWh).

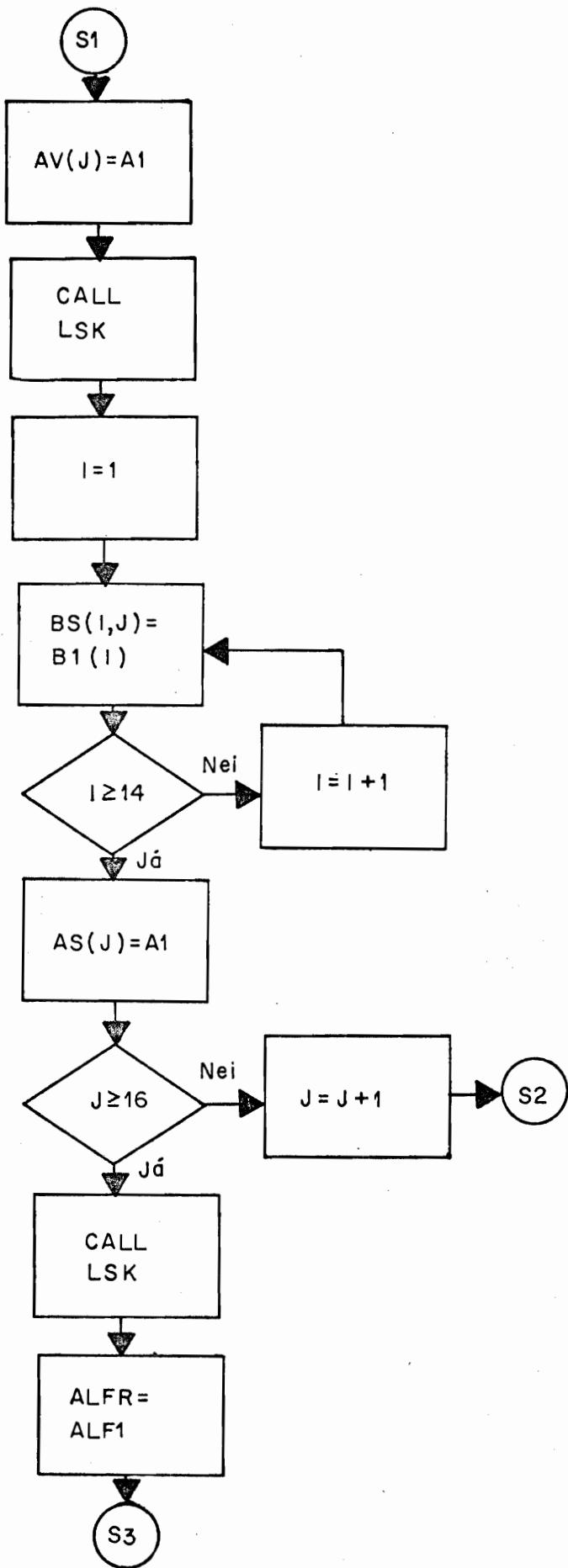
- 2.22. SQ: Byrjunarstaða miðlunar við eftirliíkingu (GWh).
- 2.23. VARA: Stærð varmaafsls (GWh/tímabil)
- 2.24. YFIR: Hámarkssala ótryggðrar orku (GWh/tímabil)
- 2.25. YFVER: Verðmæti ótryggðrar orku.
- 2.26. CAP: Hámarksvatnsafl í kerfinu (GWh/tímabil)
- 2.27. SKMAX: Hámarksverðmæti skorts.
- 2.28. SKMIN: Lágmarksverðmæti skorts.
- 2.29. GASV: Breytilegur kostnaður við framleiðslu í gasafsstöð (í gufuafsstöð: 1).
- 2.30. GUFA: Stærð gufuafsstöðva (GWh/tímabil).
- 2.31. KAR: Fyrsta ártal rennslisraðar (að frádr. 1).
- 2.32. I,J,K,IN: Hlaupandi númer notuð í "loops".
3. Stærðir notaðar eingöngu í inntaksfasa, HSOSIN.
- 3.1. RM (I): Vektor með allt 16 stærðum, rennsli á virkjunarstað I á einu tímabili.
- 3.2. ALFU (I): Allt að 16 G-stuðlar fyrir orku í ómiðluðu rennsli (GWh/G1)
- 3.3. BV (I, J): Allt að 14x16 stuðlar til flutnings rennslis frá mælistöðum til virkjunarstaða (vetur) (Mælistaður I, virkjunarstaður J)
- 3.4. E (I): Tryggð orkunotkun á tímabili I (GWh/tímabil), (Einnig notað í HSOSIT).
4. Stærðir eingöngu notaðar í útreikningsfasa, HSOSIT.
- 4.1. UL: Möguleg orkuframleiðsla (GWh/tímabil).
- 4.2. EK: Orka framleidd (GWh/tímabil).
- 4.3. AMV: Verðgildi vatns.
- 4.4. VERM: Notað við verðgildisreikninga, þegar miðlun tæmist.

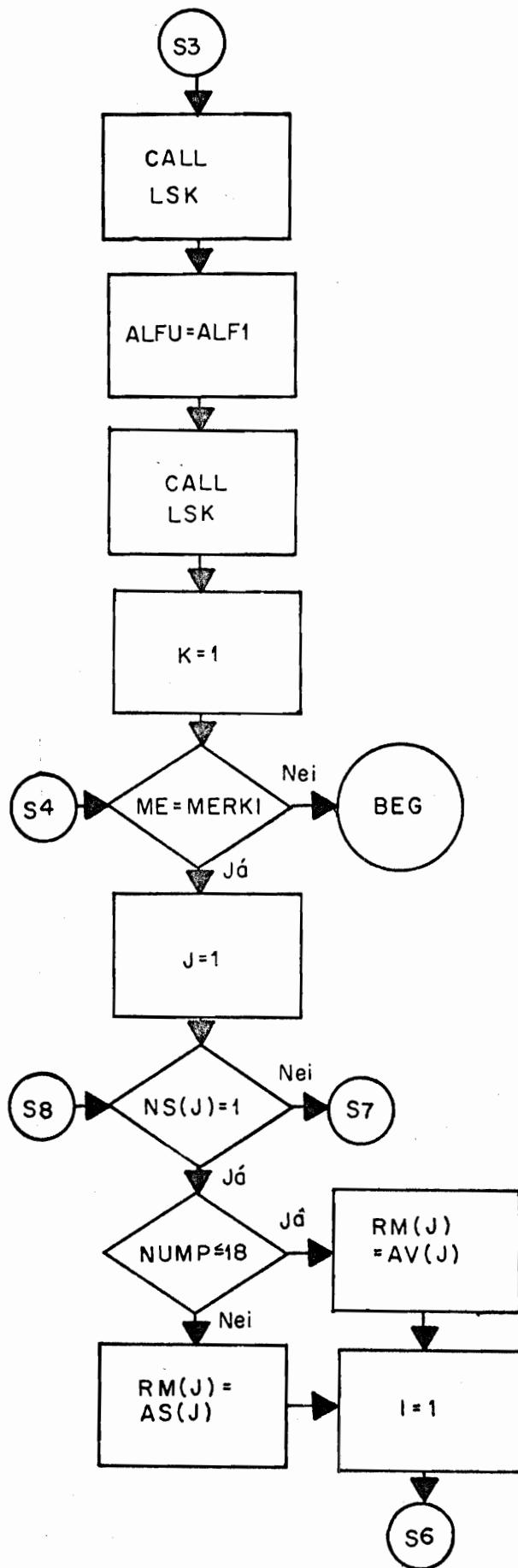
- 4.5. Q: Orkuinnihald miðlunar (GWh).
- 4.6. FNIS: Fjöldi rennslisára sinnum fjöldi skrefa í verðgildisreikningum.
- 4.7. FI: Notað í útreikningi á innihaldi miðlunar.
- 4.8. ARB1: Notað við summeringu af kostnaði í verðgildisreikningum.
- 4.9. ARB2: Notað við summeringu af kostnaði í verðgildisreikningum.
- 4.10. FM: Notað við útreikning á innihaldi miðlunar.
- 4.11. MAXA: Hámarkssala orku (GWh/tímabil)
- 4.12. RR (I,J): Allt að 23x26 stærðir, miðlað rennsli á rennslisári I og tímabili J (GWh/tímabil).
- 4.13. UR (I,J): Allt að 23x26 stærðir, ómiðlað rennsli á rennslisári I og tímabili J, (GWh/tímabil).
- 4.14. PRR (I): 10 stærða vektor, niðurstöður eftirlíkingar á einu tímabili.
- 4.15. ARR (I): 10 stærða vektor, niðurstöður eftirlíkingar á einu ári.
- 4.16. SRR (I): 10 stærða vektor, niðurstöður eftirlíkingar yfir öll ár samanlagt.
- 4.17. IM: Notað í útreikningi á innihaldi miðlunar.
- 4.18. ID: Notað til að greina á milli, hvort um verðgildisreikninga eða eftirlíkingu er að ræða.
- 4.19. P3: Pointer fyrir götun spjalda.
- 4.20. L, K1, N, NN, NT, IN1: Hlaupandi númer, notuð í "loops".

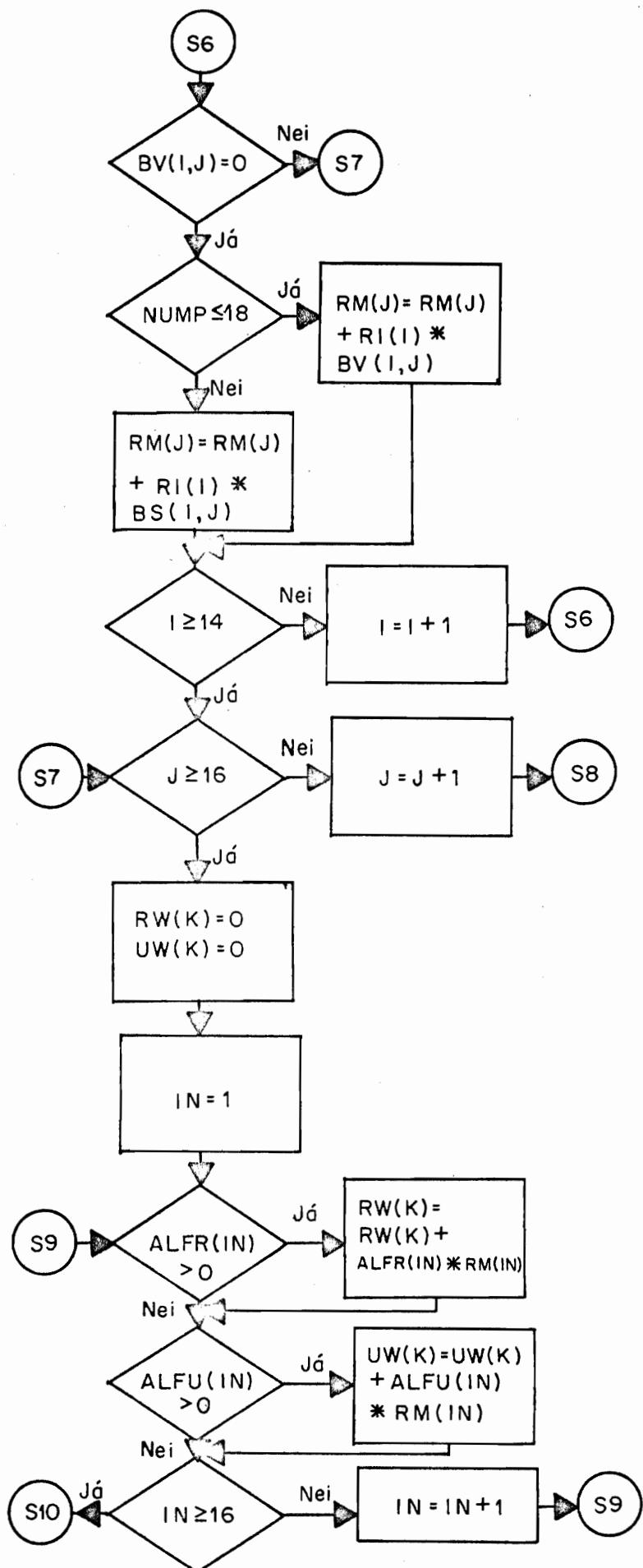
2.4. Ýtarlegt flædirit2.4.1. HSOSSE, ROOT-fasi

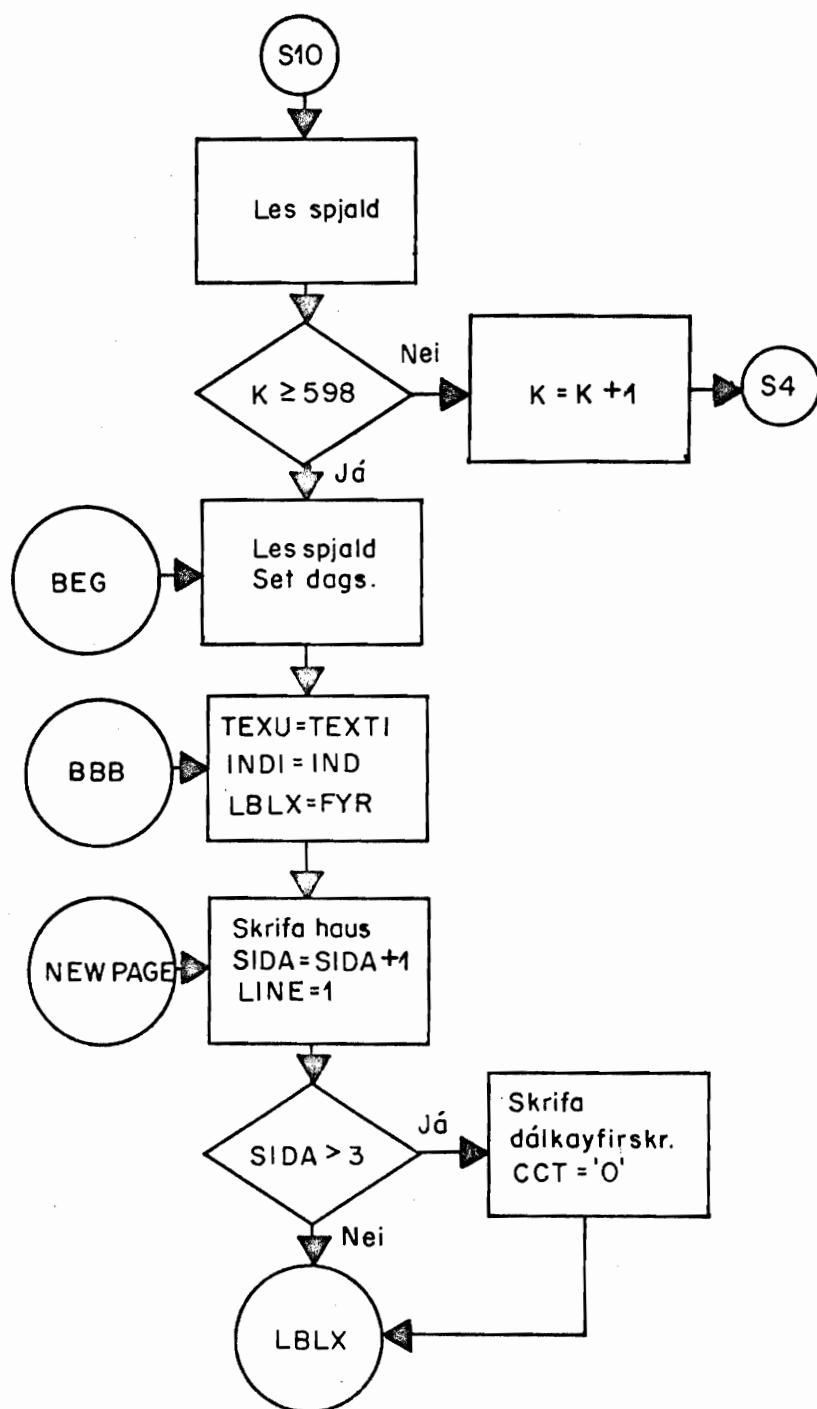
### 2.4.2. HSOSIN, Inntaksfasi

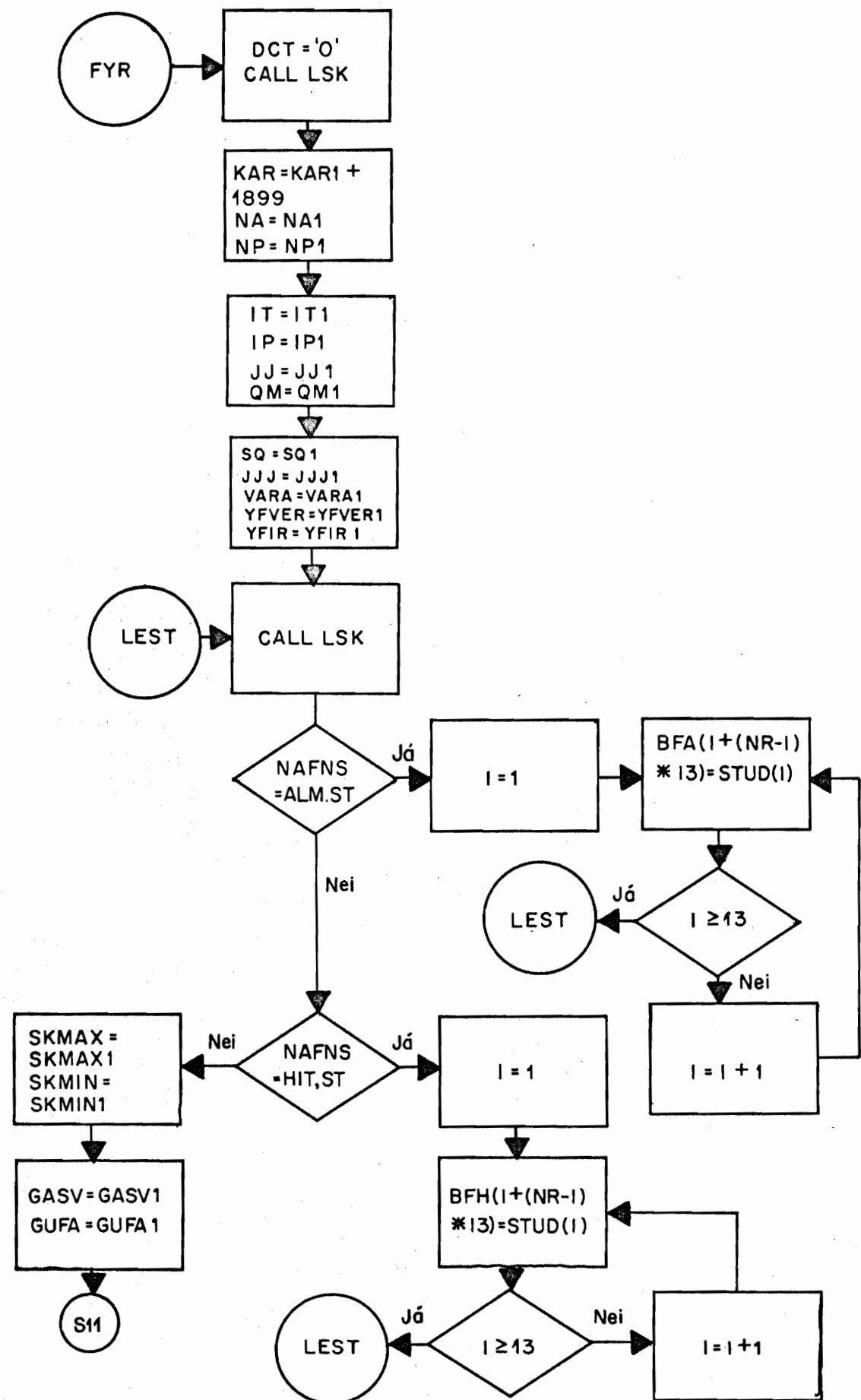


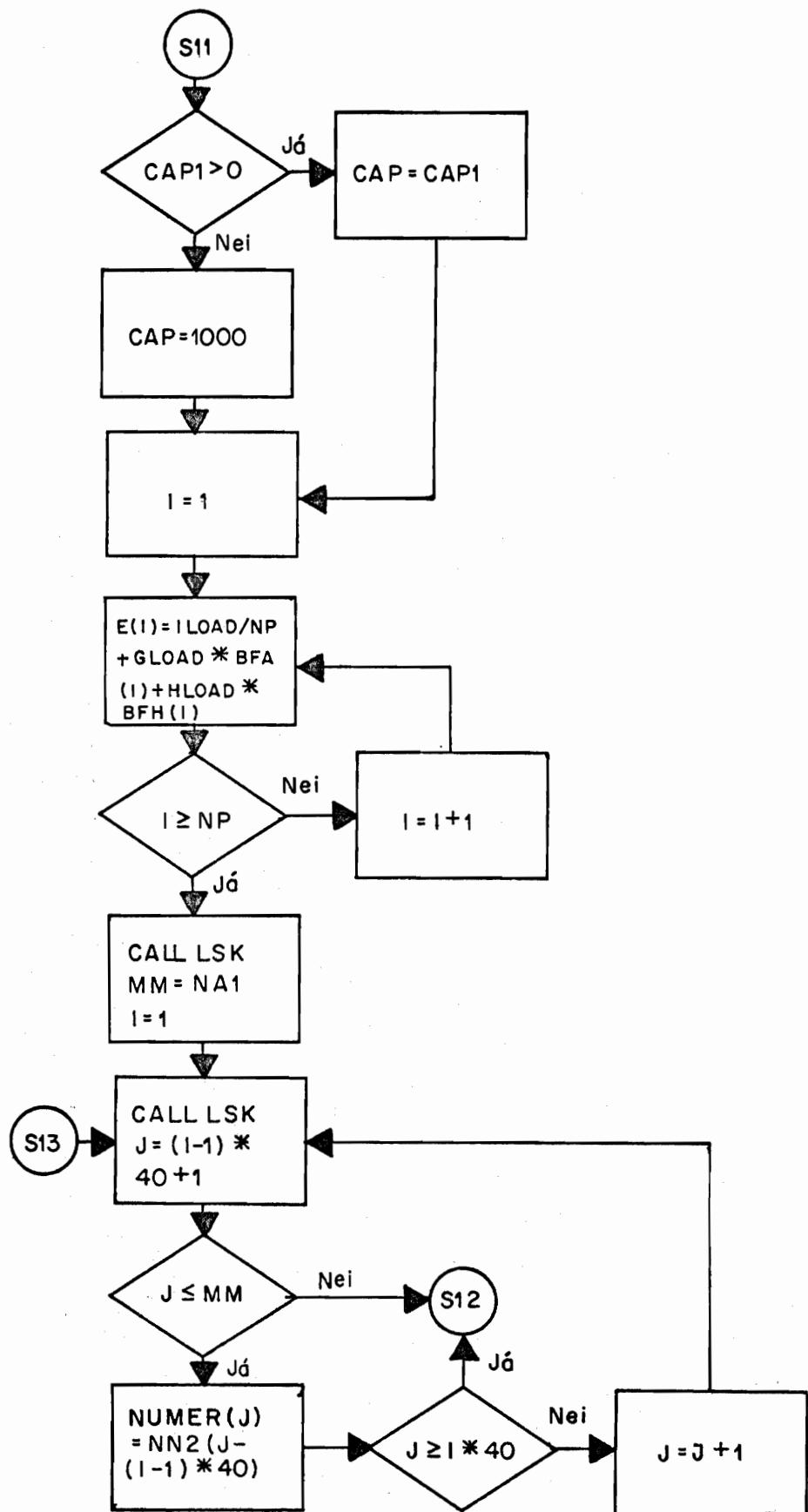


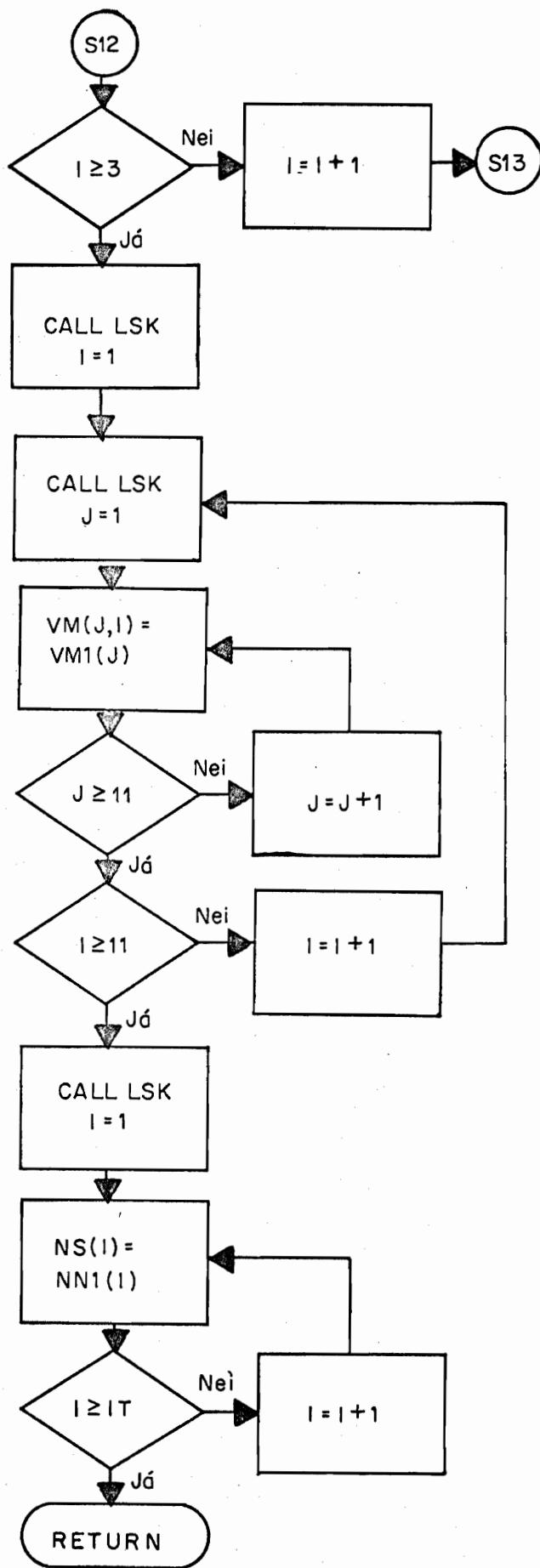




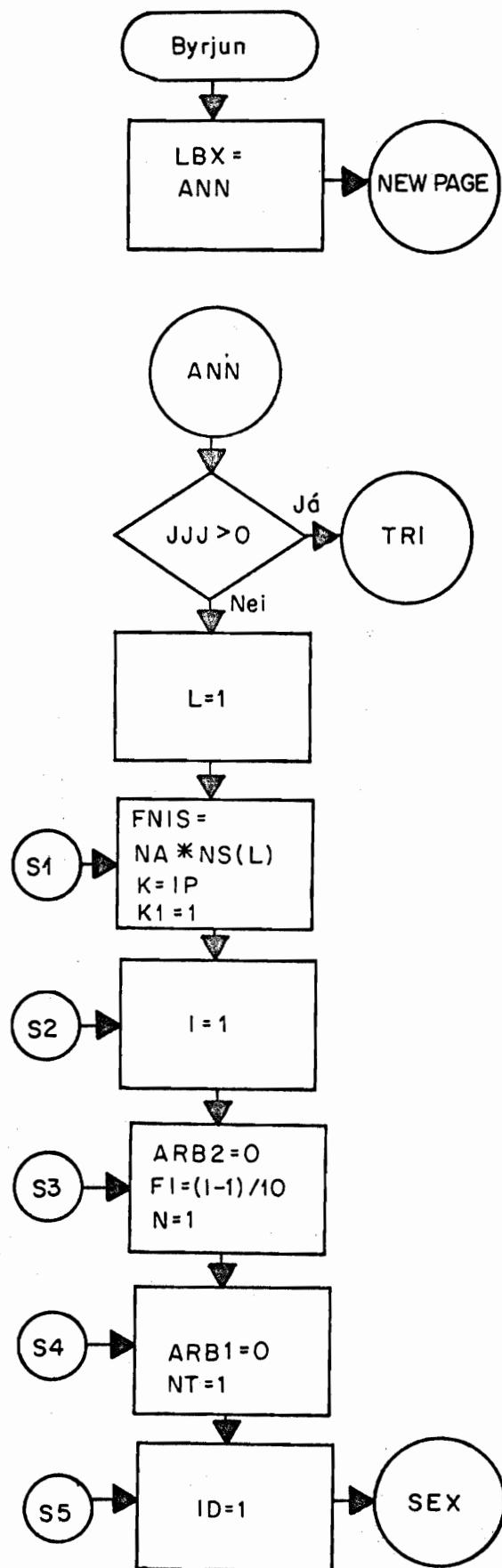


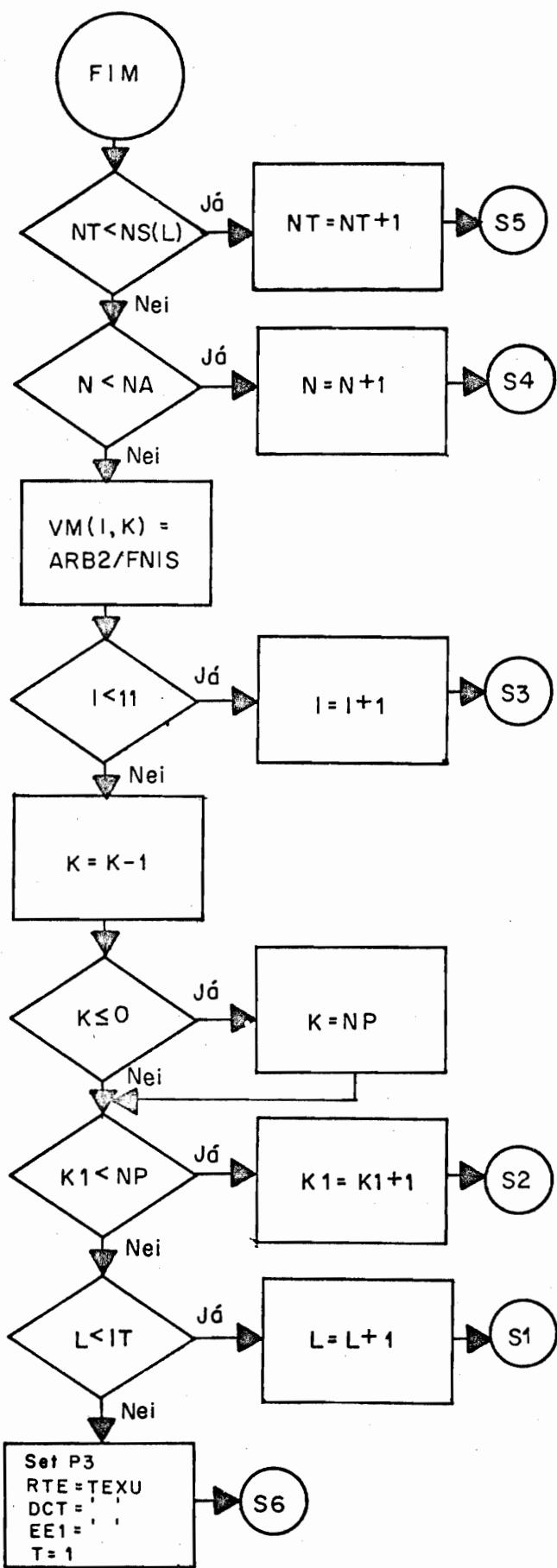


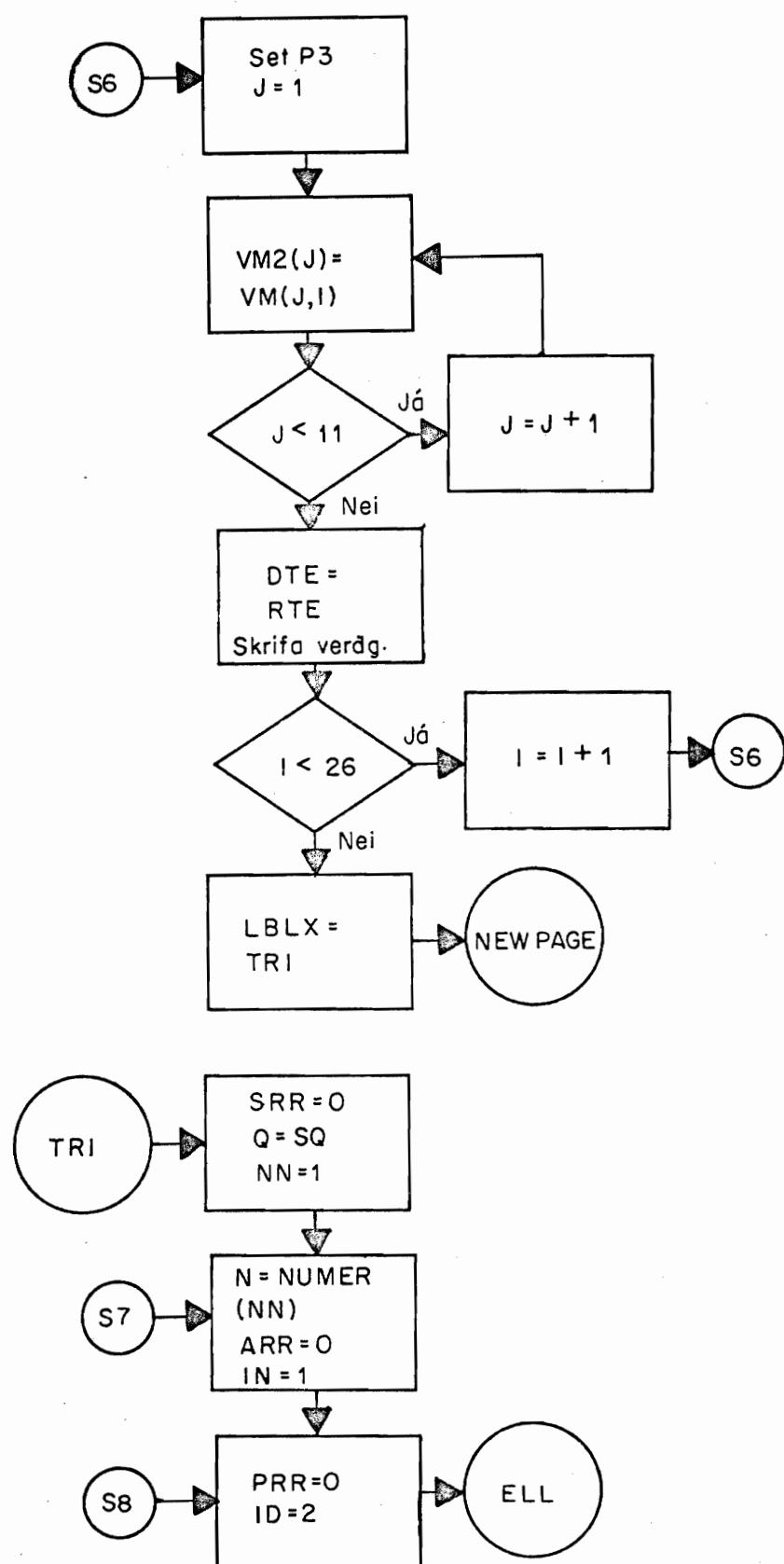


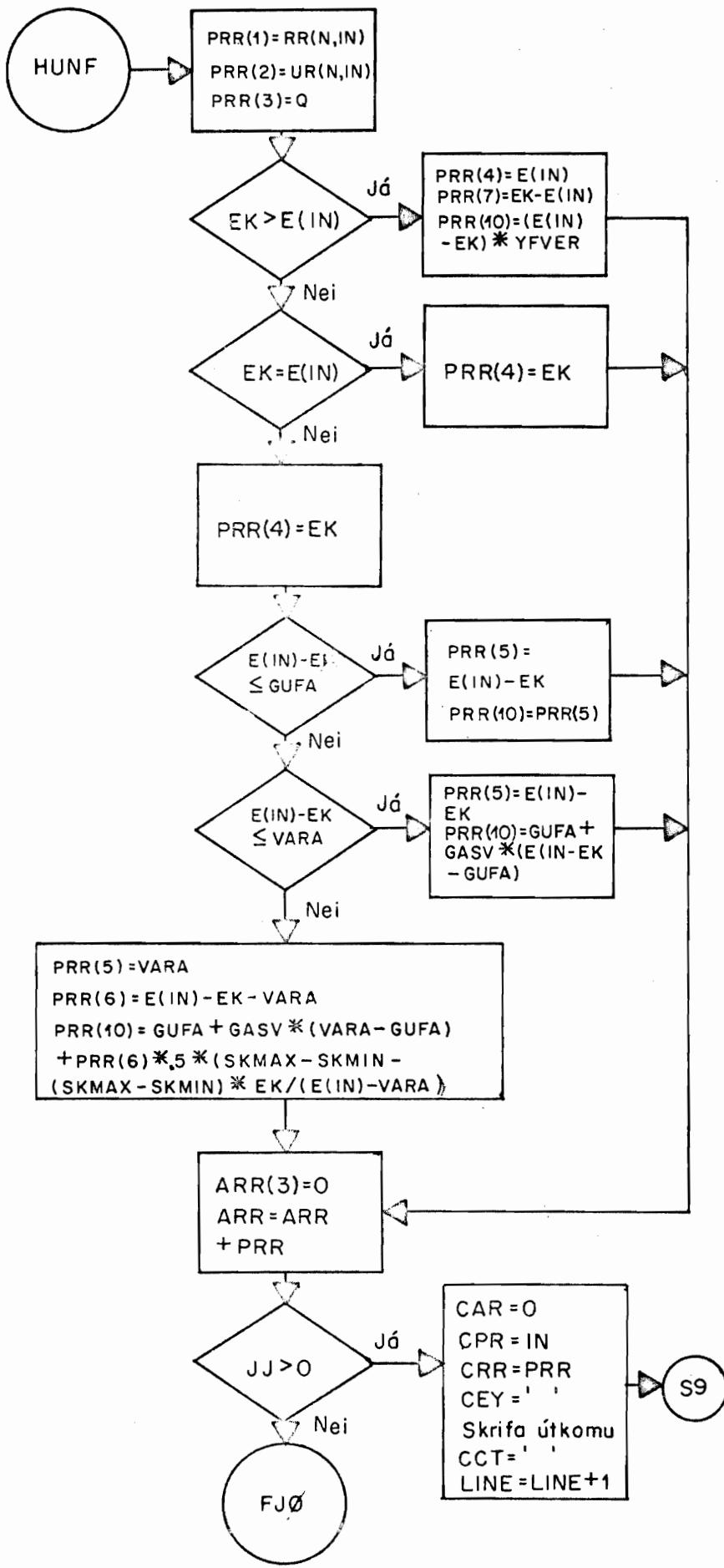


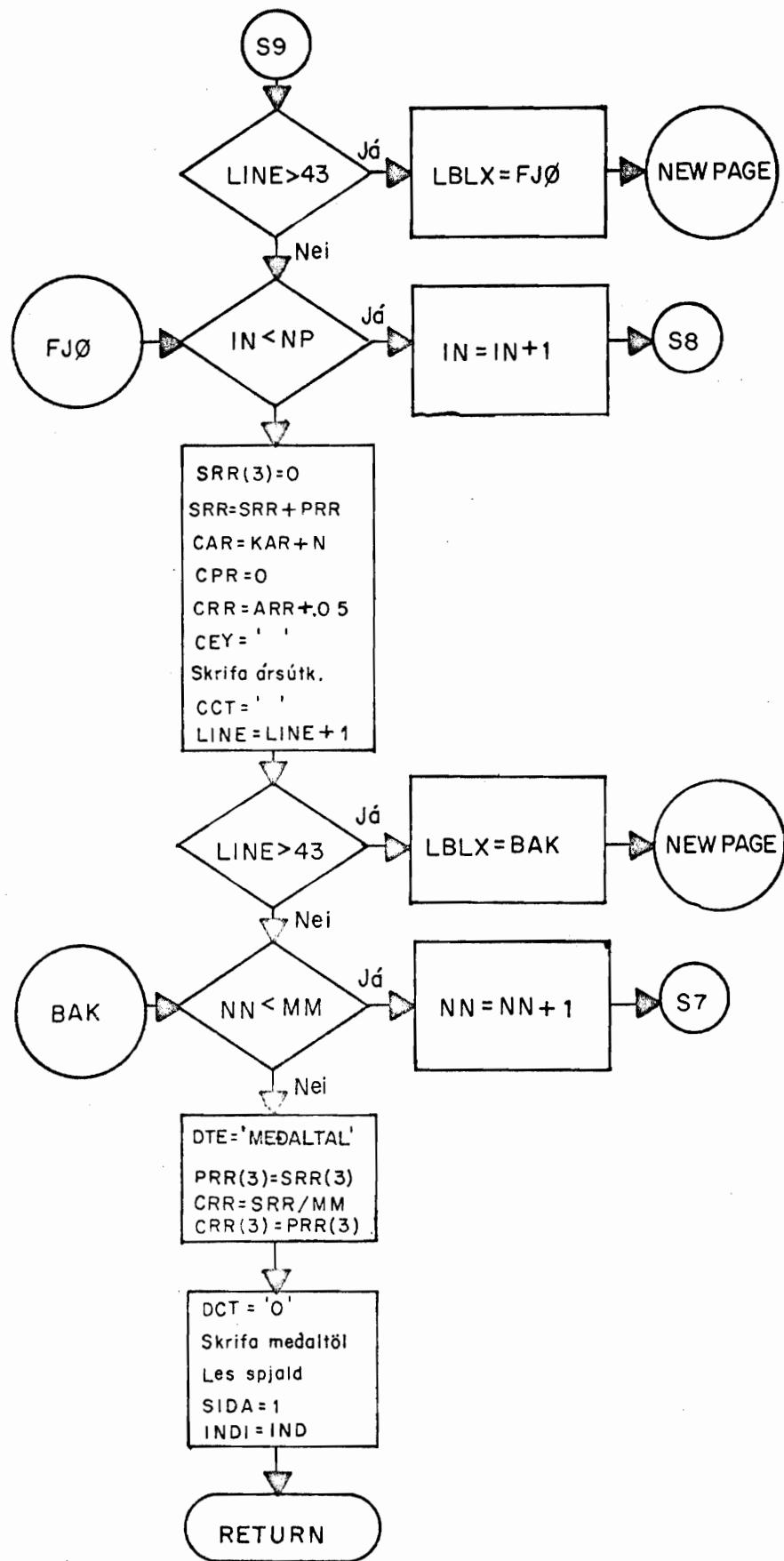
### 2.4.3. HSOSIT útreikningsfasi

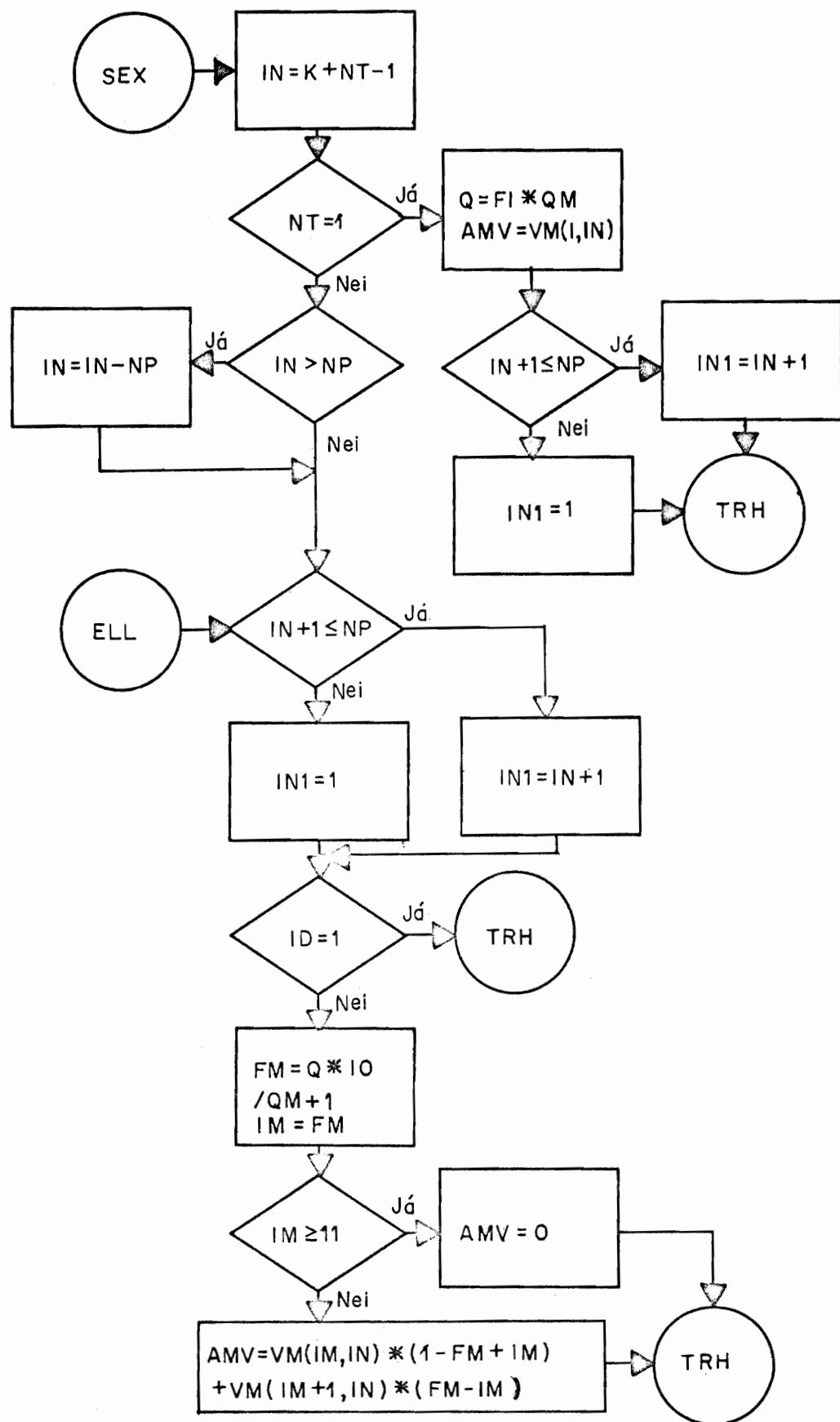


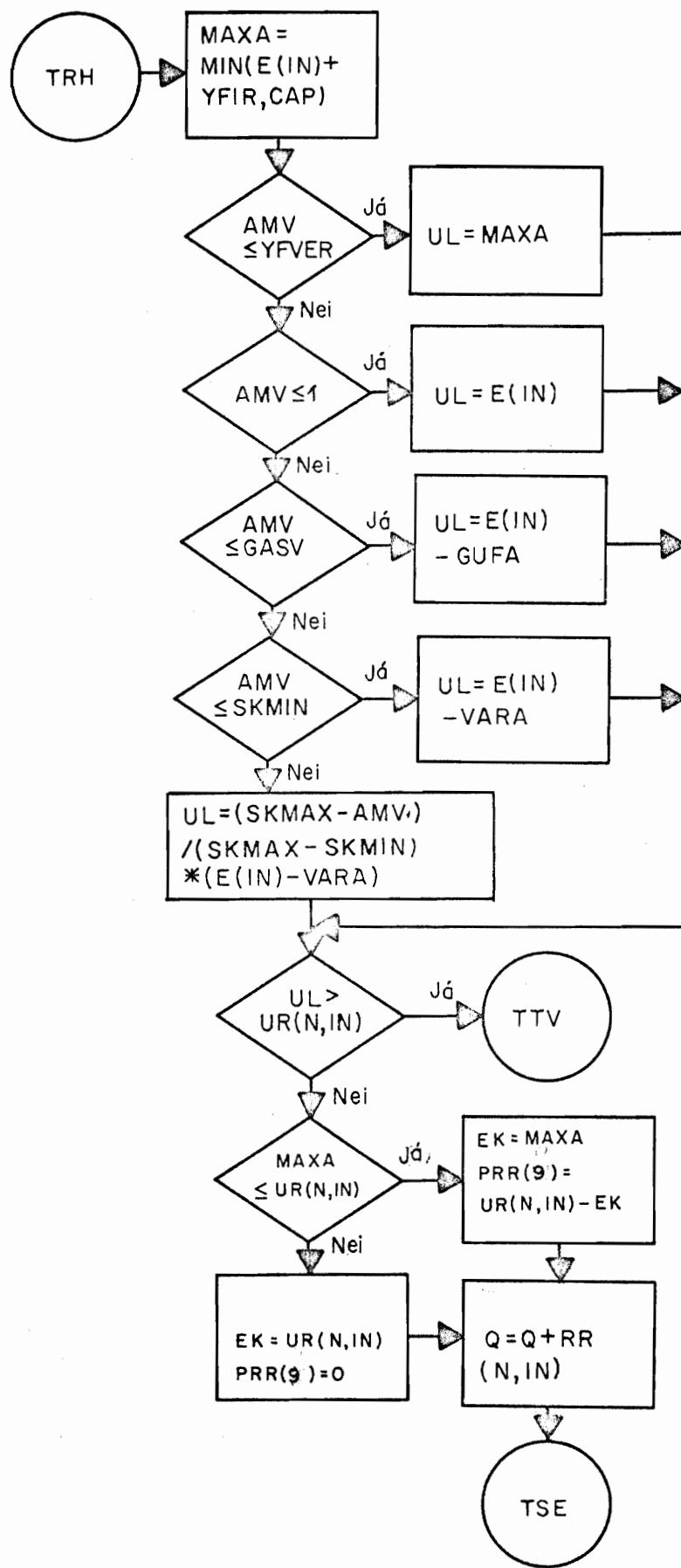


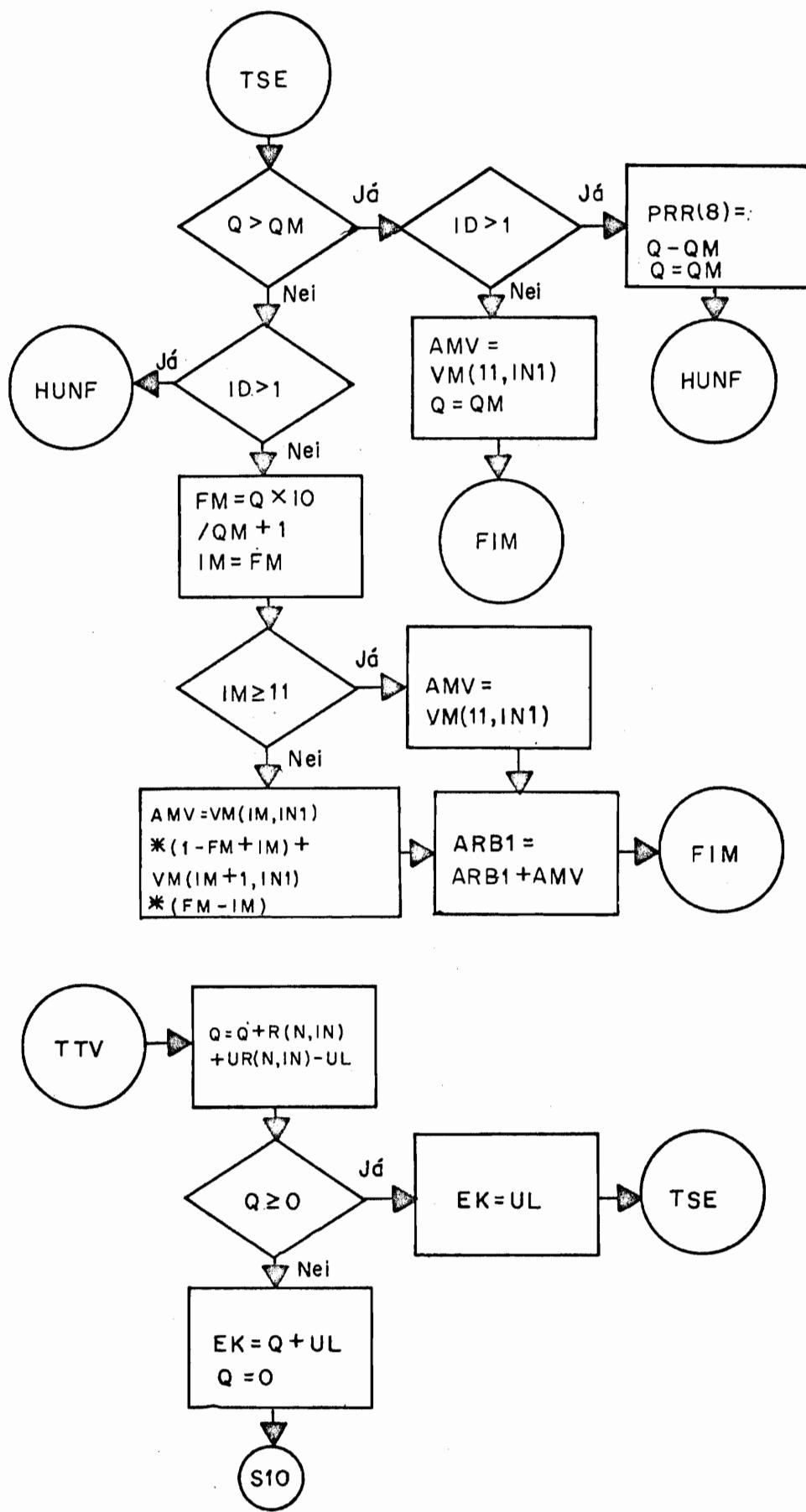


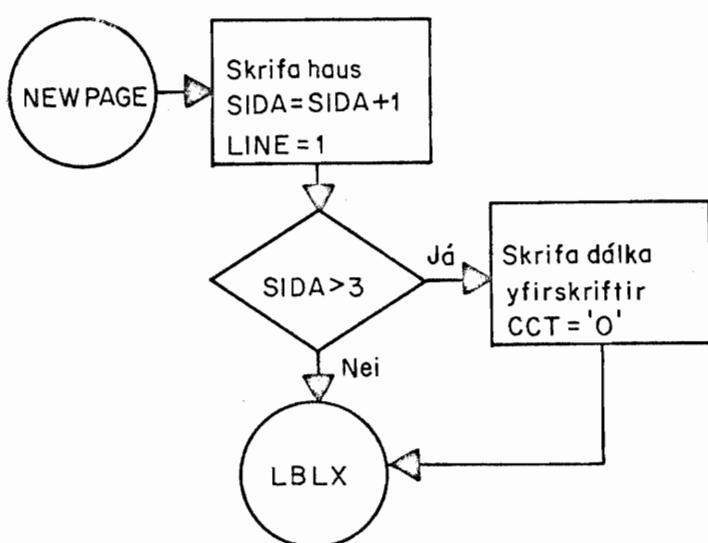
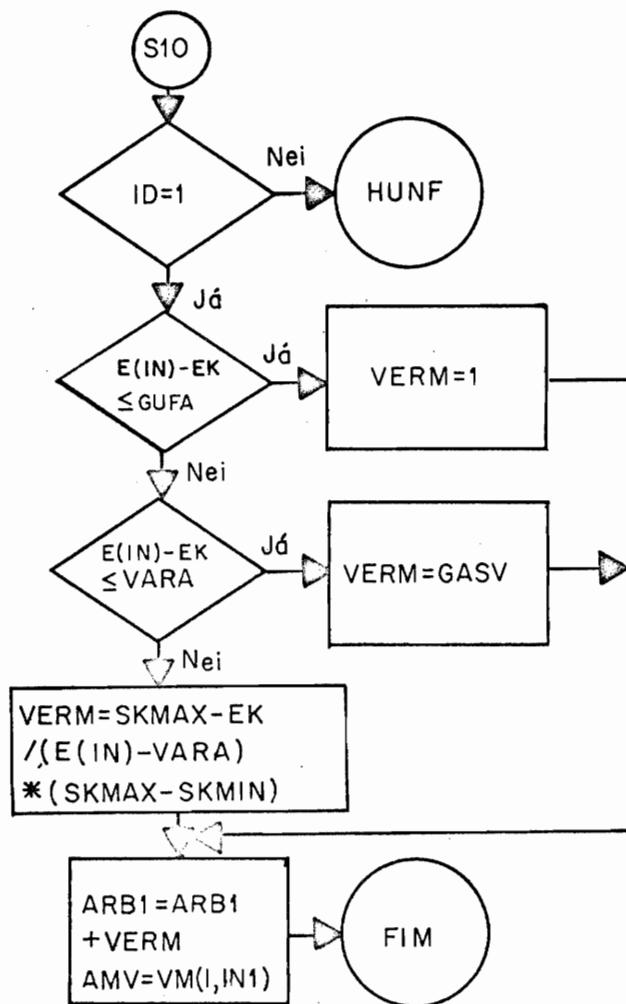












Faersluteikning

SKÝRSLUVÉLAR RÍKISINS  
OG REYKJAVÍKURBORGAR

Færsluteikning

Vitskiptamábur	Heiti verks	Eintalt likan	Upphafsstír	Dags.	Verktí.
Lýsing			H.S.	5/8 '72	OS/515
1. SPJ5: Spjöld fyrir vergefíldi valns	4. SPJB: Spjöld fyrir stundla alþags				
2. SPJ6: Spjöld fyrir skrefafjölda					
3. SPJ8: Spjöld fyrir númeraréttára í effil.					

Frumrit  Afrit

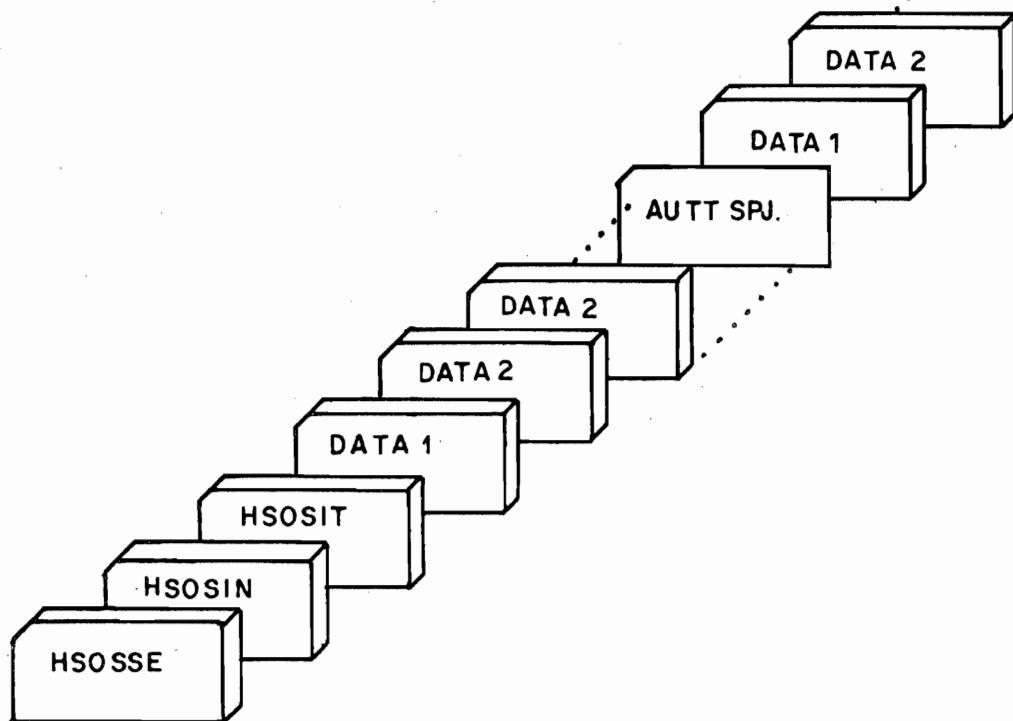
1.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
01 02 03 04 05 06 07 08 09 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51 52 53 54 55 56 57 58 59 60 61 62 63 64 65 66 67 68 69 70 71 72 73 74 75 76 77 78 79 80 81 82 83 84 85 86 87 88 89 90 91 92 93 94 95 96 97 98 99 00	82 83 84 85 86 87 88 89 90 91 92 93 94 95 96 97 98 99 00										

VM1	NN1	NN2	STUD
2.	1	2	3
01 02 03 04 05 06 07 08 09 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51 52 53 54 55 56 57 58 59 60 61 62 63 64 65 66 67 68 69 70 71 72 73 74 75 76 77 78 79 80 81 82 83 84 85 86 87 88 89 90 91 92 93 94 95 96 97 98 99 00	82 83 84 85 86 87 88 89 90 91 92 93 94 95 96 97 98 99 00		

3.	1	2	3	4	5	6	7	8	C1	10	i1	12	13
01 02 03 04 05 06 07 08 09 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51 52 53 54 55 56 57 58 59 60 61 62 63 64 65 66 67 68 69 70 71 72 73 74 75 76 77 78 79 80 81 82 83 84 85 86 87 88 89 90 91 92 93 94 95 96 97 98 99 00	82 83 84 85 86 87 88 89 90 91 92 93 94 95 96 97 98 99 00												

4.	1	2	3	4	5	6	7	8	C1	10	i1	12	13
01 02 03 04 05 06 07 08 09 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51 52 53 54 55 56 57 58 59 60 61 62 63 64 65 66 67 68 69 70 71 72 73 74 75 76 77 78 79 80 81 82 83 84 85 86 87 88 89 90 91 92 93 94 95 96 97 98 99 00	82 83 84 85 86 87 88 89 90 91 92 93 94 95 96 97 98 99 00												

### INNTAK FYRIR EINFALT LÍKAN



#### DATA 1

- 1) Yfirkriftarspjald med merki rennslisspj í d. 79 - 80
- 2) 32 stuðlaspjöld fyrir flutning rennslis
- 3) Allt að 598 spjöld med rennslí
- 4) 1 autt spjald

#### DATA 2

- 1) 1 Yfirkriftarspjald
- 2) Fyrra parametraspjald
- 3) 0,2 eða 4 spjöld med álagsstudlum
- 4) Seinna parametraspjald
- 5) 1 spjald með fjölda eftirlíkingarára
- 6) Allt að 3 spjöld með númeraröð eftirlíkingarára
- 7) 1 spjald med yfirkrift fyrir ágizkád verdgildi
- 8) 26 spjöld með ágizkád verdgildi vatns
- 9) 1 spjald með skrefafjölda í endurtekningu

H505SE .. PROC OPTIONS(MAIN) ..

```

1      HSOSSE  .  PROC OPTIONS(MAIN).*
2      DCL SPJALD FILE INPUT RECORD ENV(MEDIUM(SYSPCH,2540) F(80)).*
3      CARD FILE OUTPUT RECORD ENV(MEDIUM(SYSPCH,2540) F(80)).*
4      LIN A FILE OUTPUT RECORD ENV(MEDIUM(SYSLSI,1403) F(96) CLASA).*
5      (RW(598),UW(598),VM(11,26),BS(14,16),AV(16),AS(16),ALFR(16))*
6      BIN FLOAT EXT. *
7      (NS(16),NUMER(100),I,J,K,LINE,IN,NA,NP,IT,IP,JJ,MM) BIN FIXED*
8      EXT. *
9      KAR BIN FIXED EXT. *
10     P1 PTR EXT. *
11     1 ALINA EXT. *
12     2 ACT CHAR(1). *
13     2 TEXU CHAR(80). *
14     2 DAGS CHAR(8). *
15     2 ATE CHAR(4). *
16     2 SIDA PIC '????'. *
17     1 BLINA EXT. *
18     2 BCT CHAR(1). *
19     2 BTE CHAR(95). *
20     1 CLINA EXT. *
21     2 CCT CHAR(1). *
22     2 CAR PIC '????'. *
23     2 CPR PIC '????'. *
24     2 CRR(10) PIC '----V.9'. *
25     2 CEY CHAR(7). *
26     INDI PIC 'Z' EXT. *
27     P2 PTR EXT. *
28     (QM,SQ,VARA,YFIR,YFVER,CAP) BIN FLOAT EXI,*
29     (HSOSIN,HSOSIT) ENTRY EXT. *
30     (SKMAX,SKMIN,GASV,GFUA) BIN FLOAT EXI. *
31     OPEN FILE(SPJALD),FILE(LINA),FILE(CARD).*
32     ON ENDFILE(SPJALD),GO TO EOF. *
33     P2 = ADDR(CLINA). *
34     INDI=0. *
35     SIDA=1. *
36     NYIT .  CALL OVERLAY('HSOSIN')...*
37     CALL HSOSIN. *
38     ITER .  CALL OVERLAY('HSOSIT')...*
39     CALL HSOSIT. *
40     GO TO NYIT. *
41     EOF .  CLOSE FILE(SPJALD),FILE(LINA),FILE(CARD).*
42     END. *

```

42.

HSOSIN .. PROC ..

```

1      HSOSIN .. PROC ..
2      DCL SPJALD FILE INPUT RECORD ENV(MEDIUM(SYSIPT,2540),F(80)).
      LINA FILE OUTPUT RECORD ENV(MEDIUM(SYSLST,1403) F(96) CTLASA).
      CARD FILE OUTPUT RECORD ENV(MEDIUM(SYSPCH,2540),F(80)).
      (RW(598),UW(598),VM(11,26),BS(14,16),AV(16),AS(16),ALFR(16))
      BIN FLOAT EXT.
      (NS(16),NUMER(100),I,J,K,LINE,IN,NA,NP,IT,IP,JJ,MM) BIN FIXED
      EXT.
      KAR BIN FIXED EXT.
      P1 PTR EXT.
      1 ALINA EXT,
      2 ACT CHAR(1).
      2 TEXU CHAR(80).
      2 DAGS CHAR(8).
      2 ATE CHAR(4).
      2 SIDA PIC *ZZZ*.
      1 BLINA EXT.
      2 BCT CHAR(1).
      2 BTE CHAR(95).
      1 CLINA EXT.
      2 CCT CHAR(1).
      2 CAR PIC *ZZZZ*.
      2 CPR PIC *ZZZZ*.
      2 CRR(10) PIC *----V.9*.
      2 CEY CHAR(7).
      INDI PIC *Z* EXT,
      P2 PTR EXT,
      (QM,SQ,VARA,YFIR,YFVER,CAP) BIN FLOAT EXT,
      (SKMAX,SKMIN,GASY,GUFA) BIN FLOAT EXT..
3      DCL (RM(16),ALFU(16)) BIN FLOAT.
      BV(14,16) BIN FLOAT DEF VM.
      E(26) BIN FLOAT DEF BS.
      DATE BUILTIN,
      LBIX LABEL,
      1 SPJ1 BASED(P1),
      2 IND PIC *Z*.
      2 TEXT1 CHAR(79),
      1 SPJ2 BASED(P1),
      2 KARI PIC *ZZ*.
      2 NAI PIC *ZZZ*.
      2 NP1 PIC *ZZZZ*.
      2 IT1 PIC *ZZZZ*.

```

## HSOSIN .. PROC.,

```

2 IP1 PIC 'Z'Z'Z'Z' .
2 JJ1 PIC 'Z'Z'Z'Z' .
2 QM1 PIC 'Z'Z'Z'Z'Z'V.Z' .
2 SQ1 PIC 'Z'Z'Z'Z'Z'Z'V.Z' .
2 JJJ1 PIC 'Z'Z'Z'Z' .
2 VARA1 PIC 'Z'Z'Z'Z'Z'Z'V.ZZ' .
2 YFIR1 PIC 'Z'Z'Z'Z'Z'Z'V.ZZ' .
2 YFVER1 PIC 'Z'Z'Z'Z'Z'Z'V.ZZ' .

1 SPJ3 BASED(P1).
  2 ME CHAR(2).
  2 E1 CHAR(3).
  2 NUMP PIC 'Z'Z' .
2 RI(14) PIC 'Z'Z'Z'VZ' .
2 E2 CHAR(3).

1 SPJ4 BASED(P1).
  2 E3 CHAR(2).
  2 A1 PIC '---V.-' .
  2 B1(14) PIC '---V.---' .
1 SPJ5 BASED(P1).
  2 VM1(11) PIC '---V.99' .
1 SPJ6 BASED(P1).
  2 NN1(20) PIC 'Z'Z'Z' .
1 SPJ7 BASED(P1).
  2 ALF1(16) PIC 'ZV.ZZ' .
1 SPJ8 BASED(P1).
  2 NN2(40) PIC 'Z'Z' .
SPJ9 CHAR(80) BASED(P1).
1 SPJA BASED(P1).
  2 SKMAX1 PIC 'ZV.ZZ' .
  2 SKMIN1 PIC 'ZV.ZZ' .
2 GASV1 PIC 'ZV.ZZ' .
2 GUFAL PIC 'ZV.ZZ' .
2 ILOAD PIC 'Z'Z'Z' .
2 GLOAD PIC 'Z'Z'Z' .
2 HLOAD PIC 'Z'Z'Z' .
2 CAPL PIC 'Z'Z'V.Z' .

1 SPJB BASED(P1).
  2 NAFNS CHAR(6).
  2 NR PIC 'Z' .
2 STUD(13) PIC 'Z'Z'Z'Z' .
MERKI CHAR(2).
1 DLINA BASED(P2).

```

HSOSIN •• PROC••

```

2 DCT CHAR(1).
2 DTE CHAR(95).
BFH(26) BIN FLOAT INIT(.0330,.0331,.0405,.0418,.0460,.0480,.0486.
0491,.0493,.0500,.0500,.0494,.0495,.0442,.0440,.0413,.0407,.0375.
0335,.0275,.0260,.0250,.0226,.0226,.0234,.0234).
BFA(26) BIN FLOAT INIT(.0333,.0352,.0378,.0397,.0419,.0441.
.0458,.0481,.0457,.0478,.0464,.0457,.0445,.0437,.0414,.0398,
.0376,.0356,.0333,.0311,.0302,.0293,.0289,.0289,.0306,.0336).•
4 LSK •• PROC••
5 READ FILE(SPJALD) SET(P1).•
6 DTE = SPJ9 ••
7 WRITE FILE(LINA) FROM(DLINA).•
8 DCT = ••
9 END.•

10 IF IND1 GT 0 THEN GO TO BBB.•

11 ACT='1'•
12 ATE=' BLS'•.
13 BCT='10'•
14 BT= AR PER MIDLAQ OMIDLAD MIDLUN ORKA VARM1 SKORTUR UMF
RAM FRHJ M FRHJ OM VERD'.•
15 CCT='1'•
16 CALL LSK.•

MERKI=SUBSTR(SPJ9,79,2).•
17 BYRJ •• DO J = 1 TO 16.•

18 CALL LSK•
IF E3 NE ' ' THEN NS(J) = 1.•

19 DO I = 1 TO 14 •
BV(I,J) = B1(I).•
20 END.•

21 AV(J) = A1.•

22 END.•

23 AS(J) = A1 •
24 END.•

25 CALL LSK.•

26 DO I = 1 TO 14 •
BS(I,J) = B1(I).•
27 END.•

28 CALL LSK.•

29 DO K = 1 TO 598 WHILE (ME = MERKI).•
30 END.•

31 CALL LSK.•

32 ALFR = ALFL1.•

33 CALL LSK.•

34 ALFU = ALFL1.•

35 CALL LSK.•

36 DO K = 1 TO 598 WHILE (ME = MERKI).•

```

```
HSOSIN .. PROC.
```

```

37      DO J = 1 TO 16 .
38          IF NS(J) = 1 THEN DO .
39              IF NUMP LE 18 THEN RM(J) = AV(J),.
40                  ELSE RM(J) = AS(J),.
41                  DO I = 1 TO 14 .
42                      IF BV(I,J) NE 0 THEN IF NUMP LE 18 THEN RM(J)=RM(J)+RI(I)*BV(I,J),.
43                          ELSE RM(J) = RM(J) + RI(I)*BS(I,J),.
44                  END..
45          END..
46          END..
47          RW(K) = 0 ..
48          UW(K) = 0 ..
49          DO IN = 1 TO 16 .
50              IF ALFR(IN) GT 0 THEN RW(K) = RW(K) + ALFR(IN)*RM(IN),.
51                  IF ALFU(IN) GT 0 THEN UW(K) = UW(K) + ALFU(IN)*RM(IN),.
52          END..
53          READ FILE(SPJALD) SET(P1),.
54          END..
55          BEG .. READ FILE(SPJALD) SET(P1),.
56          DAGS = DATE,.
57          DAGS = SUBSTR(DAGS,5,2) CAT ' ' CAT SUBSTR(DAGS,3,2) CAT ' ' CAT
58          BBB .. TEXU = TEXTI,.
59          INDI=IND,.
60          LBLX = FYR,.
61          NEWPAGE .. WRITE FILE(LINA) FROM(ALINA),.
62          SIDA = SIDA + 1 ..
63          LINE = 1 ..
64          IF SIDA GT 3 THEN DO .
65              WRITE FILE(LINA) FROM(BLINA),.
66              CCT = '0'.
67          END..
68          GO TO LBLX,.
69          FYR .. DCT = '0',.
70          CALL LSK,.
71          KAR=KAR1+1899,.
72          NA = NA1 ..
73          NP = NP1 ..
74          IT = IT1 ..
75          IP = IP1 ..
76          JJ = JJ1 ..
77          QM = QM1 ..
```

56

H\$OSIN .. PROC ..

```

78      SQ = $Q1 ..
79      JJJ = JJJ1 ..
80      VARA = VARA1 ..
81      YFVER = YFVER1 ..
82      YFIR = YFIR1 ..
83      LEST .. CALL LSK, ..
84      IF NAFNS='ALM.ST' THEN DO ..
85          DO I=1 TO 13 ..
86              BFA(I+(NR-1)*13)=STUD(I) ..
87          END ..
88          GO TO LEST ..
89          END ..
90          ELSE IF NAFNS='HIT.ST' THEN DO ..
91              DO I=1 TO 13 ..
92                  BFH(I+(NR-1)*13)=STUD(I) ..
93              END ..
94              GO TO LEST ..
95              END ..
96              SKMAX=SKMAX1 ..
97              SKMIN=SKMIN1 ..
98              GASV=GASV1 ..
99              GUEA=GUEA1 ..
100             IF CAP1 GT 0 THEN CAP=CAP1 ..
101             ELSE CAP=1000 ..
102             DO I = 1 TO NP ..
103                 E(I)=ILOAD/NP+GLOAD*RFA(I)+HLOAD*BFH(I) ..
104             END ..
105             CALL LSK, ..
106             MM = MM1 ..
107             DO I = 1 TO 3 ..
108             CALL LSK, ..
109             DO J = (I-1)*40 + 1 TO I*40 WHILE (J LE MM) ..
110                 NUMER(J) = NN2(J-(I-1)*40) ..
111             END ..
112             END ..
113             CALL LSK, ..
114             DO I = 1 TO 26 ..
115             CALL LSK, ..
116             DO J = 1 TO 11 ..
117                 YM(J,I) = YM1(J) ..
118             END ..
119             END ..

```

HSOSIN .. PROC..

```
120      CALL LSK..  
121      DO I = 1 TO IT..  
122      NS(I) = NNI(I)..  
123      END..  
124      RETURN..  
125      END..
```

## HSOSIT .. PROC..

```

1   HSOSIT .. PROC..  

2   DCL SPJALD FILE INPUT RECORD ENV(MEDIUM(SYSPHT,2540), F(80)),  

    LINA FILE OUTPUT RECORD ENV(MEDIUM(SYSLST,1403) F(96) CTLASA),  

    CARD FILE OUTPUT RECORD ENV(MEDIUM(SYSPCH,2540), F(80)),  

    (RW(598)*UW(598)*VM(11,261)*BS(14,16)*AS(16)*ALFR(16))  

    BIN FLOAT EXT*,  

    (NS(16),NUMER(100),I,J,K,LINE,IN,NA,NP,IT,IP,JJ,JJJ,MM) BIN FIXED  

    EXT*,  

    KAR BIN FIXED EXT,  

    P1 PTR EXT,  

    1 ALINA EXT,  

      2 ACT CHAR(1),  

      2 TEXU CHAR(80),  

      2 DAGS CHAR(8),  

      2 ATE CHAR(4),  

      2 SIDA PIC 'ZZZ'*,  

    1 BLINA EXT,  

      2 BCT CHAR(1),  

      2 BTE CHAR(95),  

    1 CLINA EXT,  

      2 CCT CHAR(1),  

      2 CAR PIC 'ZZZZ'*,  

      2 CPR PIC 'ZZZZ'*,  

      2 CRR(10) PIC '-----V.*'*,  

      2 CEY CHAR(7),  

      INDI PIC 'Z' EXT,  

    P2 PTR EXT,  

    (QM,SQ,VARA,YFIR,YFVER,CAP) BIN FLOAT EXT*,  

    (SKMAX,SKMIN,GASV,GUFA) BIN FLOAT EXT*,  

3   DCL (UL,EK,AMV,VERM,Q,FNIS,FI,ARBL,ARB2,FM,MAXA) BIN FLOAT,  

    RR(23,26) BIN FLOAT DEF RW,  

    UR(23,26) BIN FLOAT DEF UW,  

    PRR(10) BIN FLOAT DEF AV,  

    ARR(10) BIN FLOAT DEF AS,  

    SRR(10) BIN FLOAT DEF ALFR*,  

    E(26) BIN FLOAT DEF BS,  

    (L,K1,N,NN,NT,IN1,IM,ID) BIN FIXED,  

   LBLX LABEL,  

    IND PIC 'Z' BASED(P1),  

    1 DLINA BASED(P2),  

      2 DCT CHAR(1),  

      2 DTE CHAR(S5).

```

HSOSIT .. PROC..

```

1 CARI BASED(P3).
2 RTE CHAR(80).
1 CAR2 BASED(P3).
2 VM2(L1) PIC '---V.99'.
2 EE1 CHAR(14).

P3 PTR..
```

4 LBLX = ANN..

5 GO TO NEWPAGE..

6 ANN .. IF JJJ GT 0 THEN GO TO TRI..

7 DO L = 1 TO JT..

8 FNIS = NA\*NS(L),..

9 K = IP..

10 DO K1 = 1 TO NP..

11 DO I = 1 TO 11 ..

12 ARB2 = 0 ..

13 FI = (I-1B)/101E1B..

14 DO N = 1 TO NA..

15 ARB1 = 0 ..

16 DO NT = 1 TO NS(L)..

17 ID = 1 ..

18 GO TO SEX..

19 FIM ..

20 END..

21 ARB2 = ARB2 + ARB1 ..

22 END..

23 VM(I,K) = ARB2/FNIS,..

24 END..

25 K = K- 1 ..

26 IF K LE 0 THEN K = NP..

27 END..

28 LOCATE CARI FILE(CARD) SET(P3)..

29 RTE = TEXU..

30 DCI = 1 ..

31 EE1 = 0 ..

32 DO I = 1 TO 26 ..

33 LOCATE CAR2 FILE(CARD) SET(P3) ..

34 DO J = 1 TO 11 ..

35 VM2(J) = VM(J,I)..

36 END..

37 DTE = RTE ..

38 WRITE FILE(LLINA) FROM(DLINA)..

39

HSOSIT .. PROC..

```

40      END..*
41      LBLX = TRI..*
42      GO TO NEWPAGE..*
43      TRI .. SRR = 0 ..*
44      Q = SQ ..*
45      DO NN = 1 TO MM ..*
46      N = NUMER(NN) ..*
47      ARR = 0 ..*
48      DO IN = 1 TO NP ..*
49      PRR=0..*
50      ID = 2 ..*
51      GO TO ELL..*
52      HUNF .. PRR(1) = RR(N,IN)..*
53      PRR(2) = UR(N,IN)..*
54      PRR(3) = Q ..*
55      IF EK GT E(IN) THEN DO..*
56      PRR(4) = E(IN)..*
57      PRR(7) = EK-E(IN)..*
58      PRR(10) = (E(IN)-EK)*YFVER..*
59      END..*
60      ELSE IF EK = E(IN) THEN
61      PRR(4) = EK..*
62      ELSE DO ..*
63      PRR(4) = EK..*
64      IF E(IN)-EK LE GUFA THEN DO..*
65      PRR(5) = E(IN)-EK..*
66      PRR(10) = PRR(5)..*
67      END..*
68      ELSE IF E(IN)-EK LE VARA THEN DO..*
69      PRR(5) = E(IN)-EK..*
70      PRR(10) = GUFA + GASV*(E(IN)-EK-GUFA)..*
71      END..*
72      ELSE DO ..*
73      PRR(5) = VARA..*
74      PRR(6) = E(IN)-EK-VARA..*
75      PRR(10)=GUFA+GASV*(VARA-GUFA)+PRR(6)*.5*(SKMAX+SKMIN-(SKMAX-SKMIN))
76      *EK/(E(IN)-VARA)..*
77      END..*
78      ARR(3) = 0 ..*
79      ARR = ARR + PRR ..*
80      IF JJ GT 0 THEN DO..*

```

## HSOSIT .. PROC..

```

80          CAR = 0 ..
81          CPR = IN ..
82          CRR = PRR ..
83          CEY = ' '
84          WRITE FILE(LINA) FROM(CLINA).. .
85          CCT = ' '
86          LINE = LINE + 1 ..
87          IF LINE GT 43 THEN DO..
88          LBLX = FJO ..
89          GO TO NEWPAGE..
90          END..
91          FJO .. END..
92          END..
93          SRR(3) = 0 ..
94          SRR = SRR + ARR ..
95          CAR = KAR + N ..
96          CPR = 0 ..
97          CRR = ARR + 0.05 ..
98          CEY = ' '
99          WRITE FILE(LINA) FROM(CLINA).. .
CCT = ' '
LINE = LINE + 1 ..
IF LINE GT 43 THEN DO..
LBLX = BAK ..
GO TO NEWPAGE..
END..
BAK .. END..
100         DTE = 'MEDALTAI' ..
101         PRR(3) = SRR(3) ..
102         CRR = SRR/MM ..
103         CRR(3) = PRR(3) ..
104         SIDA = 1 ..
105         INDIE=IND..
106         RETURN..
107         SEX .. IN = K + NT - 1 ..
108         IF NT = 1 THEN DO ..
109         Q = FI*QM ..
110         AMV = VM(I,IN) ..
111         IF IN + 1 LE NP THEN INL = IN + 1 ..
112         WRITE FILE(LINA) FROM(CLINA).. .
113         READ FILE(SPJALD) SET(P1)..
114
115
116
117
118
119
120
121

```

## HSOSIT .. PROC..

```

122      ELSE IN1 = 1 ..
123      GO TO TRH..
END..*
125      ELSE IF IN GT NP THEN IN = IN - NP..
126      ELL .. IF IN + 1 LE NP THEN IN1 = IN + 1 ..
127      ELSE IN1 = 1 ..
128      IF ID = 1 THEN GO TO TRH..
129      FM = Q*101E1B/QM + 1E0B..
130      IM = FM..
131      IF IM GE 11 THEN AMV = 0 ..
132      ELSE AMV = VM(IM,IN)*(1-FM+IM) + VM(IM+1,IN)*(FM-IM) ..
133      TRH .. MAXA=MIN(E(IN)+YFIR,CAP) ..
134      IF AMV LE YFVER THEN UL=MAXA..
135      ELSE IF AMV LE 1 THEN UL = E(IN)..
136      ELSE IF AMV LE GASV THEN UL = E(IN)-GUFA..
137      ELSE IF AMV LE SKMIN THEN UL = E(IN)-VARA..
138      ELSE UL = (SKMAX-AMV)/(SKMAX-SKMIN)*(E(IN)-VARA)..
139      IF UL GT UR(N,IN) THEN GO TO TTV..
140      IF MAXA LE UR(N,IN) THEN DO ..
141      EK = MAXA..
142      PRR(9) = UR(N,IN)-FK..
143      END..*
144      ELSE DO ..
145      EK = UR(N,IN)..
146      PRR(9) = 0 ..
147      END..*
148      O = Q + RR(N,IN)..
149      TSE .. IF O GT QM THEN IF ID GT 1 THEN DO..
150      PRR(8) = Q-QM..
151      Q = QM..
152      GO TO HUNF..
END..*
153      ELSE DO ..
154      AMV = VM(11,IN1)..
155      Q = QM..
156      ELSE DO..
157      FM = Q*101E1B/QM + 1E0B..
158      IM = FM..
159      ELSE IF ID GT 1 THEN
          GO TO HUNF..
160      ELSE DO..
161      FM = Q*101E1B/QM + 1E0B..
162      IM = FM..

```

HSDSIT .. PROC..

```

163      IF IM GE 11 THEN
          AMV = VM(11,IN1)..*
          ELSE
              AMV = VM(IM,IN1)*(1-FM+IM) + VM(IM+1,IN1)*(FM-IM)..*
164          ARB1 = ARB1 + AMV..
          GO TO FIM..
          END..*
165          TIV .. O = 0 + RR(N,IN) + UR(N,IN)-UL..
166          IF O GE 0 THEN DO..
167              EK = UL..
168              GO TO TSE..
169          END..*
170          EK = Q + UL..
171          GO TO TSE..
172          END..*
173          EK = Q + UL..
174          Q = 0 ..
175          IF ID = 1 THEN DO..
176              IF E(IN)-EK LE GUF4 THEN VERN = 1..
177              ELSE IF E(IN)-EK LE VARA THEN VERN=GASV..
178              ELSE VERN=SKMAX-EK/(E(IN)-VARA)*(SKMAX-SKMIN)..*
179              ARB1 = VERN + ARB1 ..
180              AMV = VM(1,IN1)..*
181              GO TO FIM..
182              END..*
183              ELSE GO TO HUNF..
184              NEWPAGE .. WRITE FILE(LINA) FROM(CALINA)..*
185              SIDA=SIDA+1..
186              LINE=1..
187              IF SIDA GT 3 THEN DO..
188                  WRITE FILE(LINA) FROM(BLINA)..*
189                  CCT='0'..
190              END..*
191              GO TO LBLX..
192              END..*

```

50	20	26	2	18	1	569.6	569.6
21.67	5.00	1.67	10.	10	3270	1090	
100							

1410051111160208130813160111090209101610172016190409181413121411505  
 04161204160213050101191713031801090151709061615070612051309101220021313061504  
 0317081717131607030205070706171905071909

LVE	12.72	GRUNNKERFI +	NORDLV +	DYNKUR	MIDL	3225	GL NOTK	52250	G
3.42	2.47	1.73	1.29	.90	.63	.38	.20	.09	.03
4.80	3.72	2.69	1.85	1.34	.93	.64	.38	.20	.08
5.72	4.69	3.57	2.51	1.68	1.20	.84	.53	.30	.14
6.23	5.14	4.03	2.86	1.88	1.30	.86	.57	.31	.14
6.84	5.68	4.60	3.27	2.08	1.39	.92	.61	.32	.13
7.42	6.03	4.81	3.44	2.12	1.38	.89	.57	.28	.10
7.78	6.21	4.94	3.41	2.04	1.30	.85	.48	.21	.07
8.07	6.27	4.88	3.11	1.76	1.12	.70	.32	.11	.02
7.95	6.05	4.37	2.52	1.42	.93	.48	.18	.05	.00
7.45	5.58	3.57	1.84	1.10	.64	.26	.08	.01	.00
6.97	5.05	2.84	1.38	.80	.36	.12	.02	.00	.00
6.12	4.17	2.12	1.08	.45	.15	.03	.00	.00	.00
5.55	3.22	1.56	.84	.28	.05	.00	.00	.00	.00
4.32	2.24	1.15	.47	.18	.00	.00	.00	.00	.00
2.94	1.22	.53	.15	.00	.00	.00	.00	.00	.00
1.79	.56	.11	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00
.69	.09	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00
.24	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00
.08	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00
.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00
.03	.01	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00
.12	.05	.02	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00
.33	.18	.09	.03	.01	.00	.00	.00	.00	.00
.68	.44	.26	.14	.06	.02	.00	.00	.00	.00
1.20	.89	.62	.39	.22	.10	.04	.01	.00	.00
2.00	1.50	1.08	.78	.52	.30	.15	.02	.01	.00
4	4								

OSE 4.73	SOG	BURF	SIG TH	1142 GL + LAXARVIRKJ	DG	JOEKUULSA	A F J	NKT	3270	1090	07/02/73	BLS	2
2.34	1.71	1.35	1.04	.76	.48	.26	.11	.04	.01	.00			
2.92	1.97	1.54	1.20	.92	.63	.37	.18	.07	.02	.00			
3.55	2.31	1.71	1.36	1.05	.77	.48	.25	.11	.04	.01			
4.19	2.70	1.86	1.48	1.16	.86	.57	.31	.14	.05	.01			
4.76	3.13	2.01	1.59	1.21	.93	.63	.35	.15	.06	.01			
5.26	3.52	2.18	1.65	1.25	.95	.63	.34	.15	.05	.01			
5.62	3.83	2.31	1.70	1.26	.93	.59	.30	.12	.04	.01			
5.80	3.82	2.16	1.61	1.24	.84	.47	.20	.07	.02	.00			
5.70	3.54	1.99	1.46	1.04	.65	.30	.11	.03	.00	.00			
5.28	3.13	1.92	1.22	.82	.43	.17	.05	.01	.00	.00			
4.80	2.63	1.70	1.08	.55	.23	.08	.02	.00	.00	.00			
4.17	2.17	1.45	.79	.30	.10	.03	.00	.00	.00	.00			
3.46	1.77	1.09	.56	.14	.04	.01	.00	.00	.00	.00			
2.79	1.51	.85	.33	.12	.01	.00	.00	.00	.00	.00			
1.81	.87	.29	.12	.02	.00	.00	.00	.00	.00	.00			
1.21	.38	.09	.03	.01	.00	.00	.00	.00	.00	.00			
.50	.14	.05	.02	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00			
.28	.14	.06	.02	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00			
.43	.23	.11	.04	.01	.00	.00	.00	.00	.00	.00			
.57	.34	.18	.08	.02	.00	.00	.00	.00	.00	.00			
.78	.52	.30	.15	.06	.02	.00	.00	.00	.00	.00			
.97	.69	.43	.23	.11	.04	.01	.00	.00	.00	.00			
1.16	.87	.59	.35	.18	.07	.02	.00	.00	.00	.00			
1.37	1.05	.77	.50	.28	.13	.05	.01	.00	.00	.00			
1.62	1.26	.96	.68	.42	.22	.09	.03	.00	.00	.00			
1.92	1.48	1.15	.87	.58	.34	.16	.06	.02	.00	.00			

OSE 4.73 SOG BURF SIG TH 1142 GL + LAXARVIRKJ OG JOEKUULSA A FJ NKT 3270 1090 07/02/73 BLS 3

AR PER	MIDLAÐ OMIDLAÐ	MIDLUN	ORKA	VARMÍ	SKORTUR	UMFRAM	FRHJ	M	FRHJ CM	VERÐ
1	20.9	196.3	569.5	162.0	.0	.0	20.9	34.3	.0	
2	16.4	162.3	569.5	164.1	.0	.0	14.7	.0	.0	
3	16.0	143.0	561.6	166.9	.0	.0	.0	.0	.0	
4	15.9	141.8	550.3	169.0	.0	.0	.0	.0	.0	
5	18.7	170.3	568.0	171.4	.0	.0	.0	.0	.0	
6	18.5	105.3	518.0	173.8	.0	.0	.0	.0	.0	
7	21.0	143.9	507.3	175.6	.0	.0	.0	.0	.0	
8	16.4	129.0	474.7	178.1	.0	.0	.0	.0	.0	
9	15.0	115.2	429.4	175.5	.0	.0	.0	.0	.0	
10	18.2	177.6	447.5	177.8	.0	.0	.0	.0	.0	
11	24.7	196.8	472.2	176.3	.0	.0	.0	.0	.0	
12	20.6	183.2	492.8	175.5	.0	.0	.0	.0	.0	
13	18.1	150.7	487.4	174.2	.0	.0	.0	.0	.0	
14	22.4	181.8	509.9	173.4	.0	.0	.0	.0	.0	
15	26.4	223.1	536.3	170.8	.0	.0	.0	.0	.0	
16	28.0	204.7	564.4	169.1	.0	.0	.0	.0	.0	
17	21.2	139.3	558.2	166.7	.0	.0	.0	.0	.0	
18	21.0	179.1	569.5	164.5	.0	.0	.0	.0	.0	
19	24.4	243.0	569.5	162.0	.0	.0	.0	.0	.0	
20	23.9	249.5	569.5	159.6	.0	.0	.0	.0	.0	
21	21.5	199.2	569.5	158.6	.0	.0	.0	.0	.0	
22	21.8	236.9	569.5	157.7	.0	.0	.0	.0	.0	
23	22.1	242.5	569.5	157.2	.0	.0	.0	.0	.0	
24	24.7	326.9	569.5	157.2	.0	.0	.0	.0	.0	
25	25.0	324.6	569.5	159.1	.0	.0	.0	.0	.0	
26	18.2	231.9	569.5	162.3	.0	.0	.0	.0	.0	
	542.2	4999.1	569.6	4360.0	.0	.0	.0	.0	.0	
1	51.2	367.3	569.5	162.0	.0	.0	.0	.0	.0	
2	41.4	309.7	569.5	164.1	.0	.0	.0	.0	.0	
3	35.6	319.9	569.5	166.9	.0	.0	.0	.0	.0	
4	32.8	282.6	569.5	169.0	.0	.0	.0	.0	.0	
5	28.1	212.8	569.5	171.4	.0	.0	.0	.0	.0	
6	18.6	124.1	538.5	173.8	.0	.0	.0	.0	.0	
7	25.2	174.5	562.7	175.6	.0	.0	.0	.0	.0	
8	24.7	155.8	565.1	178.1	.0	.0	.0	.0	.0	
9	17.9	112.5	520.0	175.5	.0	.0	.0	.0	.0	
10	25.4	166.4	534.1	177.8	.0	.0	.0	.0	.0	
11	21.6	129.8	509.3	176.3	.0	.0	.0	.0	.0	
12	33.9	247.5	543.2	175.5	.0	.0	.0	.0	.0	
13	20.1	107.8	497.0	174.2	.0	.0	.0	.0	.0	
14	22.4	139.9	486.0	173.4	.0	.0	.0	.0	.0	
15	31.3	225.9	517.4	170.8	.0	.0	.0	.0	.0	
16	29.1	172.3	546.5	169.1	.0	.0	.0	.0	.0	

OSE 4.73	SUG BURF	SIG TH	1142 GL	+ LAXARVIRKJ	OG JOEKUULSA A	FJ NKT	3270 1090	07/02/73	BLS 65
AR PER	MIDLAD OMIDLAD	MIDLUN	ORKA	VARMÍ SKORTUR	UMFRAM	FRHJ	M	FRHJ OM	VERÐ
21	40.2	269.2	499.7	158.6	.0	.0	.0	.0	110.5 .0
22	36.9	272.7	536.7	157.7	.0	.0	.0	.0	115.0 .0
23	31.2	248.5	567.9	157.2	.0	.0	.0	.0	91.2 .0
24	37.9	271.4	569.5	157.2	.0	.0	.0	.0	36.3 114.2 .0
25	53.0	360.0	569.5	159.1	.0	.0	.0	.0	53.0 200.9 .0
26	45.9	318.4	569.5	162.3	.0	.0	.0	.0	45.9 156.0 .0
1968	136.5	5236.0	569.6	4360.0	.0	.0	.0	.0	216.4 1396.1 .0
1	37.7	297.1	569.5	162.0	.0	.0	.0	.0	37.7 135.1 .0
2	38.9	327.5	569.5	164.1	.0	.0	.0	.0	38.9 163.3 .0
3	26.2	247.9	569.5	166.9	.0	.0	.0	.0	26.2 81.0 .0
4	23.7	184.8	569.5	169.0	.0	.0	.0	.0	23.7 15.8 .0
5	25.4	200.6	569.5	171.4	.0	.0	.0	.0	25.4 29.1 .0
6	31.3	244.3	569.5	173.8	.0	.0	.0	.0	31.3 70.4 .0
7	28.7	222.0	569.5	175.6	.0	.0	.0	.0	28.7 46.3 .0
8	20.0	134.1	545.5	178.1	.0	.0	.0	.0	0.0 0.0 .0
9	21.1	153.1	544.2	175.5	.0	.0	.0	.0	0.0 0.0 .0
10	17.6	108.0	492.1	177.8	.0	.0	.0	.0	0.0 0.0 .0
11	17.8	110.7	444.3	176.3	.0	.0	.0	.0	0.0 0.0 .0
12	31.3	256.4	475.6	175.5	.0	.0	.0	.0	80.8 0.0 .0
13	20.7	145.7	467.8	174.2	.0	.0	.0	.0	0.0 0.0 .0
14	22.8	173.2	490.5	173.4	.0	.0	.0	.0	0.0 0.0 .0
15	32.0	251.3	522.5	170.8	.0	.0	.0	.0	80.5 0.0 .0
16	23.7	148.7	525.9	169.1	.0	.0	.0	.0	0.0 0.0 .0
17	25.3	156.9	541.5	166.7	.0	.0	.0	.0	0.0 0.0 .0
18	27.2	166.1	568.8	164.5	.0	.0	.0	.0	1.5 333.2 .0
19	64.7	495.3	569.5	162.0	.0	.0	.0	.0	64.0 152.1 .0
20	49.2	311.8	569.5	159.6	.0	.0	.0	.0	49.2 89.8 .0
21	39.3	248.5	569.5	158.6	.0	.0	.0	.0	39.3 89.8 .0
22	46.8	284.1	569.5	157.7	.0	.0	.0	.0	46.8 126.4 .0
23	43.4	277.4	569.5	157.2	.0	.0	.0	.0	43.4 120.2 .0
24	52.9	373.3	569.5	157.2	.0	.0	.0	.0	52.9 216.1 .0
25	52.3	375.6	569.5	159.1	.0	.0	.0	.0	52.3 216.5 .0
26	42.4	321.2	569.5	162.3	.0	.0	.0	.0	42.4 158.8 .0
1958	863.8	6216.8	569.6	4360.0	.0	.0	.0	.0	603.0 2117.6 .0
<b>MEDALTAL</b>	<b>699.3</b>	<b>5328.3</b>	<b>569.5</b>	<b>4356.0</b>	<b>2.3</b>	<b>1.5</b>	<b>.0</b>	<b>213.9</b>	<b>1457.6</b> <b>14.2</b>

### 3. Nákvæmara líkanið.

#### 3.1 Lýsing.

Tilgangur líkansins er að likja eftir langtimarekstri raforkukerfis með vatnsafls- og varmaaflsorkuverum ásamt miðlunum. Reynt er að gera eftirlíkinguna eins raunhæfa og unnt er með nokkuð stórrri tímaeiningu (2 vikur), en að sjálfsögðu er ekki hægt að fást við mörg atriði er snerta skammtimarekstur frá einum klukkutíma til annars. Verðgildi vatns, sem fundið er með einfalda líkaninu stjórnar rekstrinum. Í þeirri eftirlíkingu, sem gerð er í einfalda líkaninu, eru afar grófar nálganir svo sem að gera eina miðlun úr öllum miðlunarhlónum og eitt orkuver úr öllum vatnsorkuverum. Helztu viðbætur í nákvæmara líkaninu umfram einfalda líkanið eru eftirfarandi:

- 1) Hvert orkuver er meðhöndlað sérstaklega með takmörkuðu uppsettum afli.
- 2) Hver miðlun er meðhöndluð sérstaklega með takmörkuðu innrennsli.
- 3) Seriutenging miðlana (þ.e. ein miðlun tekur við útrennsli annarrar) er möguleg jafnt "paralell" tengingu.
- 4) Breytileg fallhæð virkjana, sem eru staðsettar við útrennsli miðlana, er tekin með.
- 5) Tekið er lítilsháttar tillit til álagssveiflu innan tímabils (15% upp og 15% niður frá meðalálagi) þegar reiknað er út hversu mikið megi nýta af ómiðluðu rennsli.
- 6) Þegar notað er vatn úr miðlunarhlónum, er því skipt á öll lónin eftir stærð þeirra, miðlunarstigi og fyllingarstigi ásamt inntaksparametra, sem velja má gildi á.
- 7) Verðgildi vatns sér um, hvenær á að nota varmaorkuver vegna hættu á skorti síðar meir.
- 8) Tekin er með takmörkun á útrennsli lóna (afkastagetu vatnsega).

9) Þegar uppsett af orkuvers myndar flöskuháls, þá er vatnsnotkun aukin til þess að forðast notkun varmaafls, ef verðgildi vatns er lágt.

Ef hins vegar verðgildi vatns er hátt, er vatnsnotkun úr lóni ofan þessa orkuvers minnkuð til þess að forðast framhjárennsli.

Inntak rennslisupplýsinga og flutningur rennslis af mælistöðum á virkjunarstaði er með sama hætti og í einfalda líkaninu. Hér er því haldið aðgreindu eftir stöðum og er það geymt á diskri og náð í eins árs rennslí í einu á meðan á eftirlíkingu rekstrar stendur. Allar inntaksupplýsingar nema vatnsrennslí eru prentaðar út jafnöðum eins og í hinni forskriftinni.

Skrifuð er út ein lína fyrir niðurstöður hvers tímabils auk summulinu fyrir hvert ár og línu fyrir meðaltöl allra ára.

Þessar linur innihalda tryggða orku, ótryggða orku, varmaorku, skort, samanlagt verð varmaorku og skorts, miðlað og ómiðlað framhjárennsli, mesta framhjárennsli við eitt orkuver vegna afslorks ásamt stöðu hvers lóns og framleiðslu hvers orkuvers.

Um leið og verðgildi vatns er lesið inn, eru fundnar leiðilínur (rule curves) út frá verðgildinu fyrir rekstur. Þetta eru raunar 3 tölur fyrir hvert tímabil, sem segja til, við hvaða stöður lóna verðgildið verður jafnt verði á ótryggðri orku, breytilegum kostnaði við gufuafl og breytilegum kostnaði við gasafl. Þessar leiðilínur stýra síðan rekstrinum.

Við eftirlíkingu rekstrar hvers tímabils er heildarmagn ómiðlaðrar orku fundið ásamt orkumagni í miðlunum. Út frá orkumagni í miðlunum er síðan fundið, hver sé æskileg orkuframleiðsla úr vatni. Frá því er svo dregin ómiðluð orka til þess að finna æskilega notkun vatns úr miðlunum. Þessari notkun er skipt niður á lónin samkvæmt eftirfarandi formúlu fyrir orkumagn tekið úr hverri miðlun:

$$E_i = P \cdot \frac{L_i}{\sum L_i}$$

þar sem  $L_i = \frac{B_i \cdot R_i}{Q_i + q_i} (v_i + v_i)$

i: Númer lóns.

$E_i$ : Orkumagn tekið úr lóni (GWh).

$B_i$ : Hlutfallsstuðull, sem lesinn er inn til nákvæmari stýringar á notkun lóns, t.d. vegna breytilegrar fallhæðar o.fl.

$R_i$ : Meðalársinnrennsli í lón (Gl/ár).

$Q_i$ : Stærð lóns (Gl).

$q_i$ : Leiðréttigarliður vegna afar lítilla lóna, eða lóna með stærð 0 (notað er 50% meðalinnrennslis á tímabili).

$v_i$ : Orkuinnihald lóns í upphafi tímabils (GWh).

$v_i$ : Leiðréttigarliður til þess að fá fram álag á lón, þótt það sé tömt í upphafi tímabils (notað er ca. 50% orkumeðalinnrennslis á tímabili).

Grundvallrarhugmyndin með þessari skiptingu er sú, að eftir því sem miðlunarstig lóns ( $Q_i/R_i$ ) sé minna, sé meira notað úr lóninu til þess að eiga rými fyrir innrennsli seinna.

Ennfremur er að sjálfsögðu lagt eftir því meira á lónið sem það er fyllra. Þessi skipting er svo leiðrétt síðar, ef í ljós kemur, að ekki er nægilegt vatn í einhverju lóni, eða að aflikmarkanir einstakra virkjana eða útrennslistakmarkanir einstakra lóna gera þessa nýtingu vatnsins óframkvæmanlega.

Ef lón er fullt í upphafi tímabils, er allt innrennsli í það yfir tímabilið reiknað með ómiðluðu rennsli. Þetta hefur tölувert að segja fyrir mjög smá lón og gefur samfellda meðhöndlun rennslis frá því að vera alveg ómiðlað og yfir í það að vera verulega miðlað. Útreikningar varðandi einstök lón og einstök orkuver fara fram í tveim umferðum.

Í fyrri umferð er skipulagt útrennsli úr lónum, en í seinni umferð er reiknað álag á einstök orkuver, enda er þá allt

vatnsrennsli í kerfinu þekkt (undantekning er þó, að farið sé til baka og skipting álags á lón ákveðin að nýju vegna aftakmarkana).

Í fyrri umferð er augljóst, að innrennsli í lón, sem er neðan annars lóns, er ekki þekkt fyrr en álag efra lónsins hefur verið ákveðið. Röð lóna er því bundin að þessu leyti, og þarf að athuga við gerð inntaksupplysinga, að neðra lónið hafi hærra raðnúmer. Orkuver mega hins vegar vera í hvaða röð sem er, vegna þess að allt rennsli er orðið þekkt, þegar þau eru meðhöndluð.

Útreikningar á lækkun orkustuðuls vegna breytilegrar fallhæðar eru gerðir á eftirfarandi hátt. Gert er ráð fyrir, að orka í vatni (miðað við fallhædir allra virkjana neðan lóns) sé í beinu hlutfalli við fallhæð og að samband fallhæðar og rúmmáls lóns sé á forminu

$$\Delta H = c V^b$$

þar sem  $\Delta H$  er hæð (m) frá einhverjum viðmiðunarpunkti og  $V$  er rúmmál lóns ofan þessa punkts.

$c$  og  $b$  eru fastir stuðlar fyrir ákveðið lón. Nýtanlegt rúmmál er þá af vatni í lóni  $V = V - V_0$

þar sem  $V_0$  er rúmmál við lægstu stöðu lónsins.  $V_0 = \left\{ \frac{H_1 - H_0}{c} \right\}^{1/b}$

$H_1$  : lægsta staða lónsins (m.y.s.)

$H_2$  : hæsta staða lónsins (m.y.s.).

$H_0$  : viðmiðunarpunktur (m.y.s.).

$H_0$ ,  $c$  og  $b$  eru þá parametrar fyrir lónið, sem finna þarf með því að prófa sig áfram grafiskt með logaritmapappír.

Hæð lónsyfirborðs yfir viðmiðunarpunkt fæst, þegar nýtanlegt innihald  $V$  er gefið:

$$\Delta H = c(V_0 + \Delta V)^b$$

Ef  $\alpha_1$  og  $\alpha_2$  eru orkustuðlar lónsins (GWh/Gl) við lægstu og hæstu stöðu og  $\alpha$  orkustuðull við hæðina  $H$ , fæst:

$$\alpha = \alpha_1 + (\alpha_2 - \alpha_1) \frac{H - H_1}{H_2 - H_1} = \alpha_1 + \frac{\alpha_2 - \alpha_1}{H_2 - H_1} (c(V_o + \Delta V)^b - (H_1 - H_o))$$

Lækkun orkustuðuls frá hæstu stöðu lóns er þá við hæðina  $H$

$$\Delta\alpha = \alpha_2 - \alpha = (\alpha_2 - \alpha_1) \left\{ 1 - \frac{c(V_o + \Delta V)^b - (H_1 - H_o)}{H_2 - H_1} \right\}$$

Þessi lækkun orkustuðuls er reiknuð fyrir lón með breytilegri fallhæð, þegar álagi er skipt á lónin til þess að hægt sé að reikna vatnsmagn það, er nota þarf. Lækkunin er síðan geymd til notkunar þegar framleiðsla orkuyfers með breytilegri fallhæð er reiknuð. Athygli skal vakin á því, að sú nálgun er gerð, að orkustuðulli í upphafi tímabils er notaður fyrir allt ímabilið, þótt hann geti hækkað eða lækkað innan tímabilsins.

Þær stærðir, sem lesa þarf inn fyrir lón með breytilegri fallhæð, eru þá  $H_o$ ,  $H_1$ ,  $H_2$ ,  $\alpha_1$ ,  $\alpha_2$ ,  $c$  og  $b$ .

Takmarkanir á útrennsli lóna eru reiknaðar á eftirfarandi hátt:

$$Q_{max} = k(Q + Q_o)^{3/2} \quad \text{þar sem}$$

$Q_{max}$  er hámarksútrennsli (bl/tímabil)

$k$  er stuðull (breytilegur eftir lónum)

$Q$  er innihald miðlunararlóns (GL)

$Q_o$  er fastur liður, er svarar til ónytanlegs rýmis yfir skurðbotni.

$k$  og  $Q_o$  eru þá parametrar, sem lesa þarf inn. Ef stærðin  $k$  er auð í inntaksspjaldi, reiknar forskrift með, að engin takmörkun sé á útrennsli.

Forskrift er skipt niður í 5 fasa. Fyrsti fasinn er sjálfstæð forskrift (HSLVIP), sem sér um inntak rennslis og flutning þess af mælistöðum á virkjunarstaði. Ennfremur er rennslinu komið fyrir á diskí í röð eftirlíkingarára, sem geta verið allt önnur en röð rennslisára (notuð hefur verið venjulega röð 100 ára valin af handahófi).

Annar fasi (HSLVSM) er ROOT-fasi, sem kallar á 3 fasa til skiptis. Einn þeirra (HSLV01) sér um inntak annarra upplýsinga en rennslis. Annar (HSLV02) sér um útreikninga og útskrift á niðurstöðum tímabila, og sá þriðji (HSLV03) sér um útskrift ársniðurstaða og meðaltalsreikninga.

Ekki þykir ástæða til að lýsa frekar hér smáatriðum í líkaninu, þar sem ýtarlegt flæðirit ásamt skýringum á breytistærðum fylgir. Rétt er þó að taka fram að lokum, að forskriftin og niðurstöður hennar þurfa að sjálfsögðu að notast með gætni, og ennfremur að margt mætti bæta í henni.

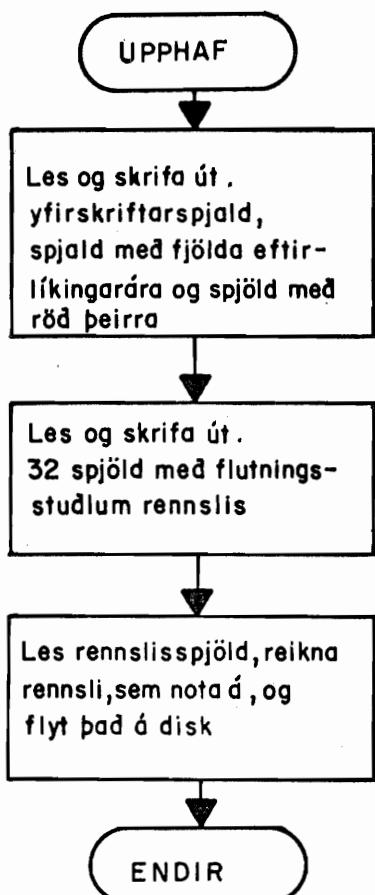
Sérstaklega er ástæða til þess að gæta þess, að alvarlegur afli skortur einstakra orkuvera getur gert rekstrareftirlíkingu óraunhæfa að ýmsu leyti.

Einnig þarf að prófa sig áfram með stýringu á á lagi lóna.

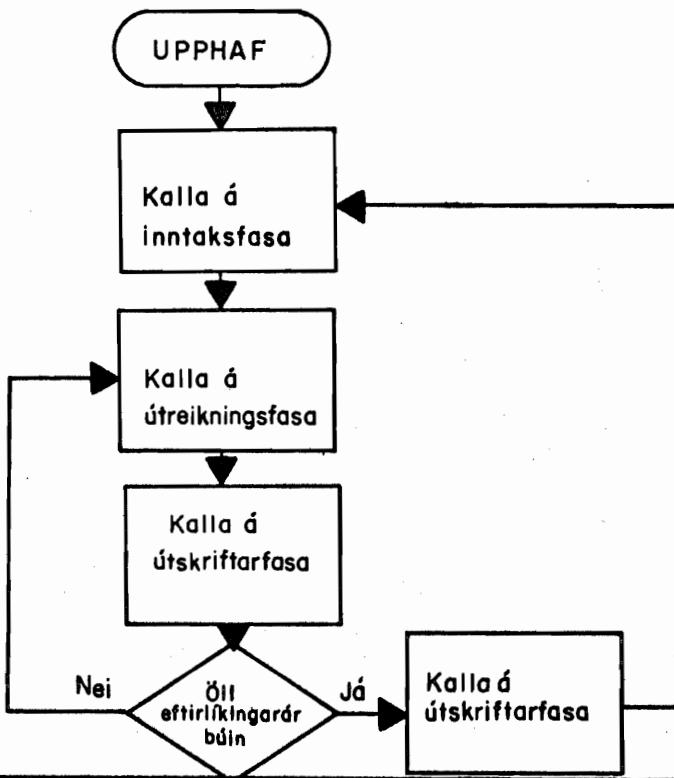
Niðurstöður um framleiðslu einstakra orkuvera ber að túlka með sérstakri varúð vegna þess að þegar framhjárennsli er í kerfinu, lendir það á orkuverum, sem eru síðust í röðinni af orkuverum, þannig að orkuver, sem eru með lágu raðnúmeri, sýna óeðlilega háa framleiðslu. Við þessu er lítið hægt að gera, þar sem ekki skiptir máli, hvar vatn rennur fram hjá, þegar meira en nóg vatn er til staðar.

### 3.2. Yfirlitsflœdirit

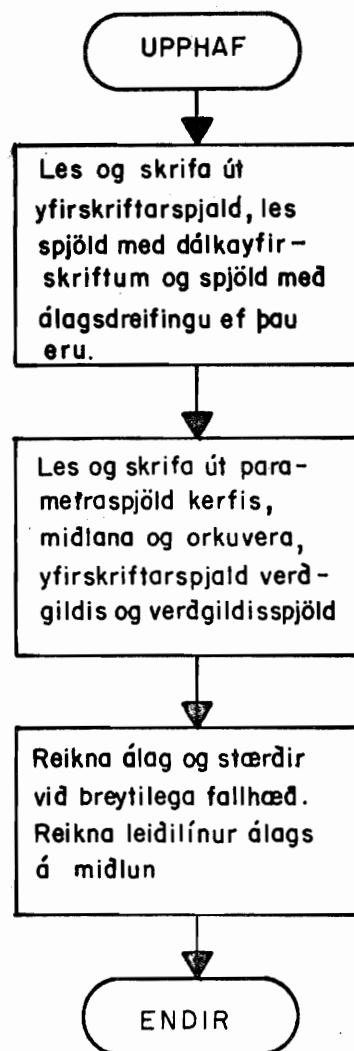
HSLVIP  
Inntak rennslis



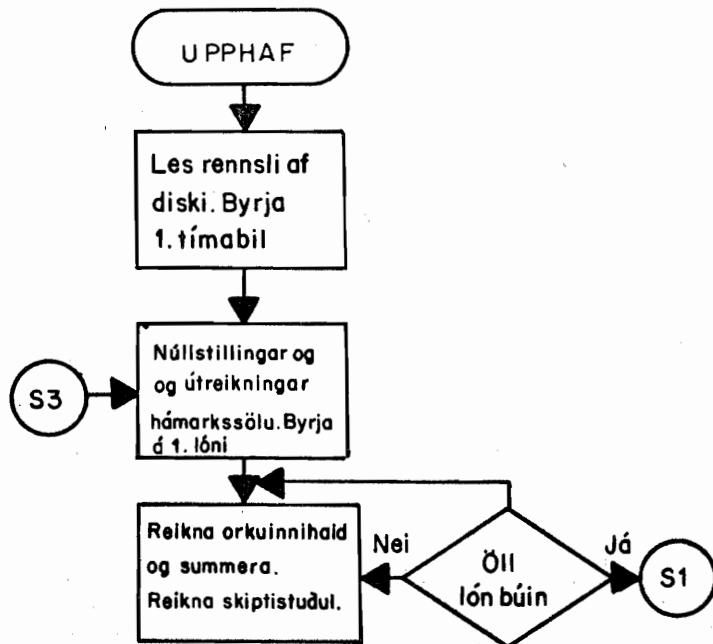
HSLVSM  
Root-fasi

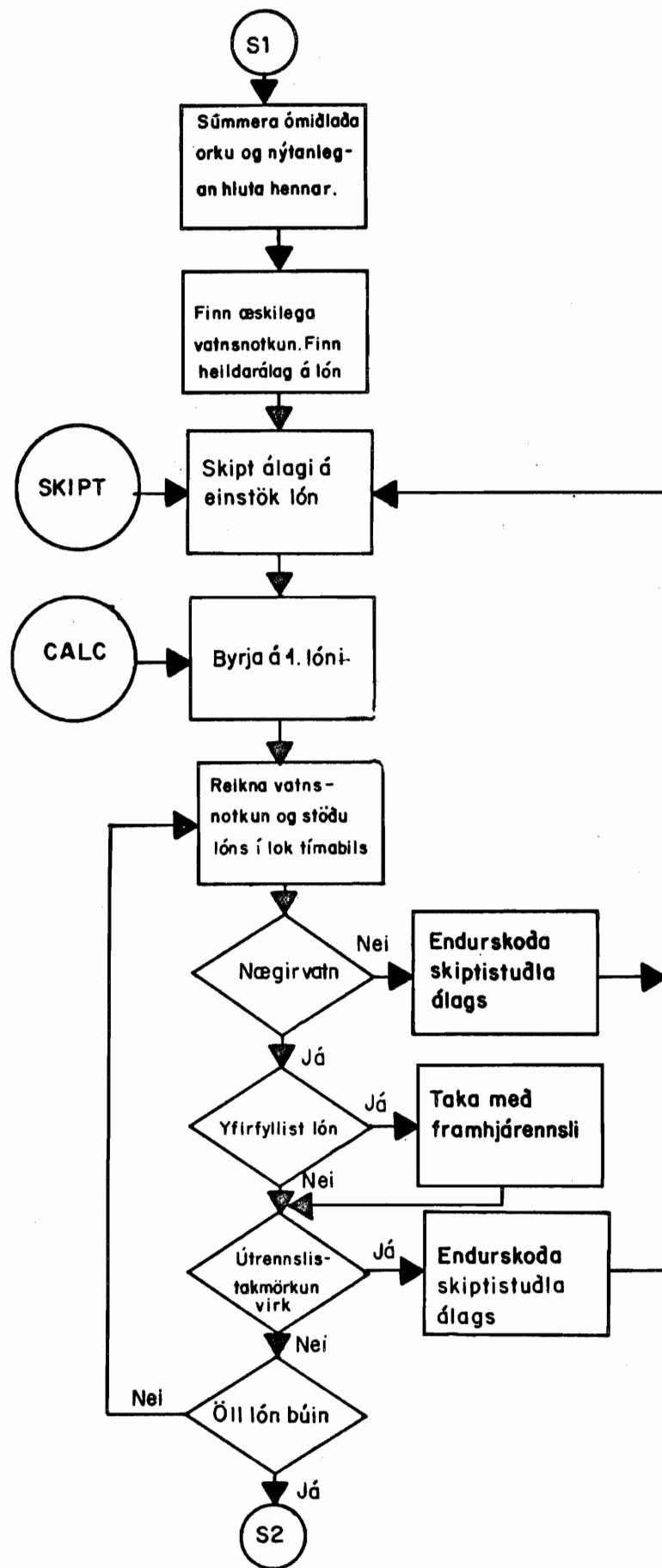


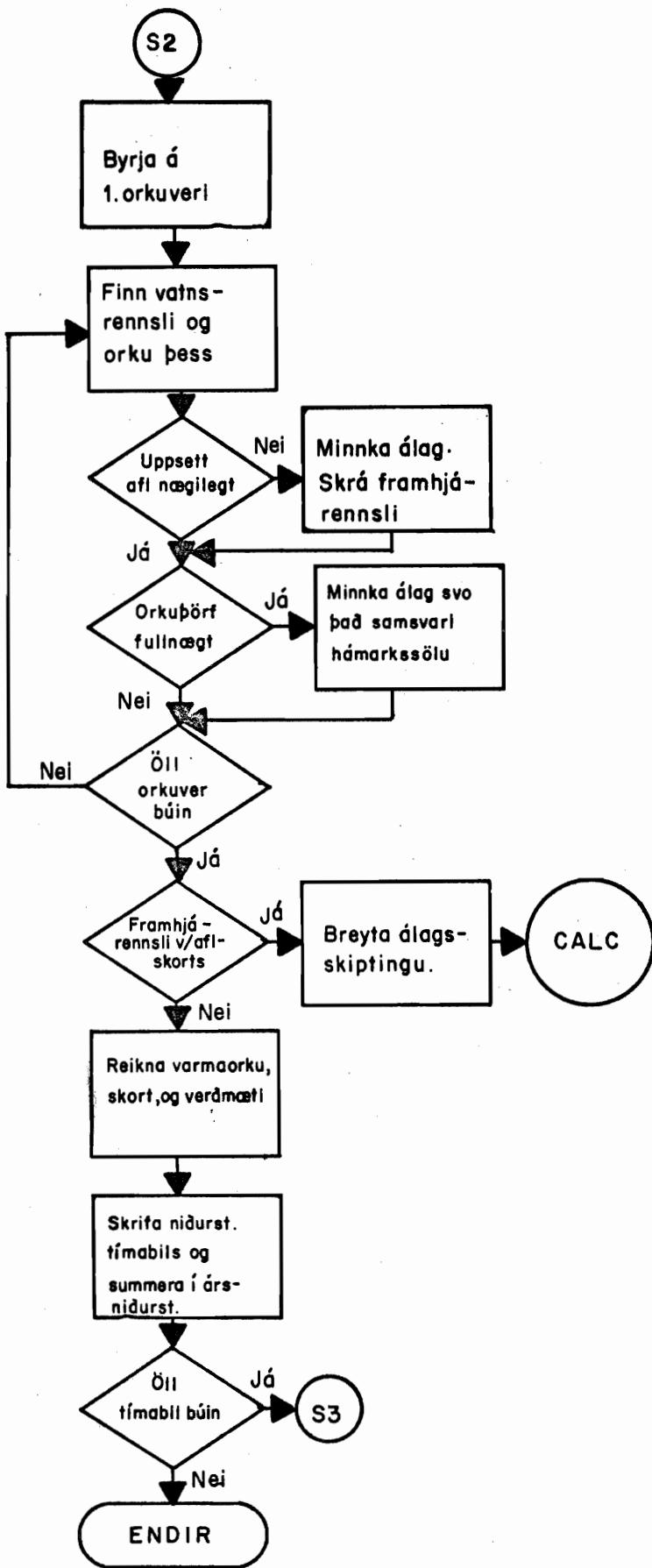
HSLV01  
Inntaksfasi



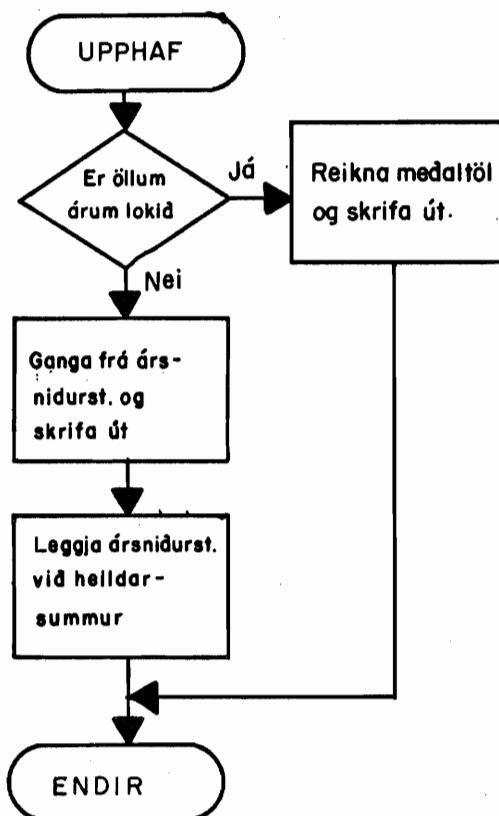
HSLV02  
Útreikningsfasi







**HSLV03**  
**Útskriftarfasi**



### 3.3. SKÝRINGAR Á TÁKNUM

#### Forskrift HSLVIP

##### 1. Skrár.

- 1.1. SPJALD: Skrá fyrir innlestur af spjöldum.
- 1.1.1. SPJ3: Rennslisspjöld.
- 1.1.1.1. ME: Merki spjalds (2 stafir).
- 1.1.1.2. E1: Uppfyllingarstafur (1 stafur).
- 1.1.1.3. NUMP: Númer tímabils (2 stafir).
- 1.1.1.5. RI(I): 14 stærða vektor með rennsli, á allt að 14 stöðum, eining. 1/10 G1 (5 stafir).
- 1.1.2. SP34: Stuðlaspjöld fyrir flutning rennslis.
- 1.1.2.1. E3: Númer rennslis á virkjunarstað (2 stafir), þarf að vera í a.m.k, fyrra spjaldi (vetur), ef staður er notaður.
- 1.1.2.2. A1: Konstant við flutning rennslis (1/10 G1) (4 stafir). Flutt í AV (vetur) eða AS (sumar).
- 1.1.2.3. B1 (I): 14 stærða vektor með stuðlum fyrir flutning rennslis (5 stafir, 2 aukastafir). Flutt í BV (vetur) eða BS (sumar).
- 1.2. DISK: Skrá fyrir geymslu rennslis á diskri.
- 1.2.1. DREC: Færsla fyrir rennslri eins árs.
- 1.2.1.1. VAR: Númer vatnsárs (4 stafir).
- 1.2.1.2. SAR: Númer eftirlíkingarárs (4 stafir).
- 1.2.1.3. R (I,J):  $16 \times 26$  stærða fylki, með rennslri á virkjunarstað I á tímabili J (1/10 G1).
- 1.3. LINA: Skrá fyrir útskrift inntaksstærða.
- 1.3.1. ALINA: Útskriftarlína.
- 1.3.1.1. ACT: Stýristafur (1 stafur).
- 1.3.1.2. TEXU: 100 stafir til útskriftar.

##### 2. Aðrar stærðir.

- 2.1. NN2 (I): Vektor með allt að 40 stærðum (2 stafir), með númerum vatnsára, í röð eftirlíkingaára.
- 2.2. TEXTI: Yfirschriftarlína til auðkennis (80 stafir).
- 2.3. P1: Pointer fyrir spjaldalestur.
- 2.4. DAGS: Dagsetning (8 stafir).
- 2.5. MM1: Fjöldi eftirlíkingarára (5 stafir). Flutt í MM.
- 2.6. MERKI: Merki (2 síðustu stafir úr TEXTI), sem segir til um, hvernig rennslisspjöld eigi að vera merkt.

2.7. NV (I):	Vektor allt að 23 stærðir, sem segir, hversu oft hyert vatnsár kemur fyrir í áraröð eftirlíkingar.
2.8. NW (I,J):	Allt að 23x20 stærða vektor, sem segir að vatnsár nr I sé í sæti nr. J í eftirlíkingarröð.
2.9. MM:	Fjöldi eftirlíkingarára.
2.10. BV(I,J):	Allt að 14x16 stærða fylki fyrir flutningsstuðla rennslis, af mælistaoð númer I á virkjunarstað númer J (vetur).
2.11. BS (I,J):	Allt að 14x16 stærða fylki fyrir flutningsstuðla rennslis af mælistaoð númer I á virkjunarstað númer J (sumar).
2.12. NS (I):	Allt að 16 stærða vektor fyrir merkingu á því, hvort virkjunarstaður númer I er notaður.
2.13. AV (I):	Allt að 16 stærða vektor með konstöntum við flutning rennslis. (GL/tímabil)(vetur).
2.14. AS (I):	Allt að 16 stærða vektor með konstöntum við flutning rennslis (Gl/tímabil)(vetur)
2.15. I,J,K,L:	Hlaupandi númer notuð í "loops".

### External stærðir notaðar í HSLVSM, HSLV01, HSLV02, HSLV03

#### 3. skrár.

3.1. SPJALD:	Skrá fyrir innlestur af spjöldum.
3.2. DISK:	Skrá fyrir innlestur rennslis af disk.
3.3. LÍNA:	Skrá fyrir útskrift inntaksupplýsinga og niðurstaðna.
3.3.1. ALINA:	Yfirkriftarlína með lýsingu.
3.3.1.1. ACT:	Stýristafur.
3.3.1.2. TEXU:	Yfirkriftartexti (82 stafir).
3.3.1.3. DAGS:	Dagsetning (8 stafir).
3.3.1.4. ATE:	‘SIDA’ (5 stafir).
3.3.1.5. SIDA:	Blaðsiðatal (3 stafir).
3.3.1.6. A7:	Uppfylling (34 stafir).
3.3.2. BLINA:	Lína fyrir dálkayfirskriftir, sem lesnar eru inn af 2 spjöldum.
3.3.2.1. BCT:	Stýristafur.
3.3.2.2. BTE1:	80 stafa texti lesinn af fyrra spjaldi
3.3.2.3. BTE2:	52 stafa texti lesinn af seinna spjaldi

- 3.3.3. CLINA: Lína fyrir útskrift á niðurstöðum.
- 3.3.3.1. CCT: Stýristafur.
- 3.3.3.2. CAR: Númer vatnsárs (3 síðustu stafir ártals, eingöngu notað í heildarniðurstöðum árs)
- 3.3.3.3. CPR: Númer tímabils (2 stafir).
- 3.3.3.4. CR1(I): 9 stafa vektor (5 stafir) með niðurstöðum í eftirfarandi röð.
1. Tryggð orka
  2. Ótryggð orka
  3. Varmaorka
  4. Skortur
  5. Verðmæti varmaorku og skorts
  6. Miðlað framhjárennslí
  7. Ómiðlað framhjárennslí
  8. Heildarframhjárennslí
  9. Hámarksframhjárennslí við eitt orkuver
- 3.3.3.5. CNØ: Númer orkuvers með mesta framhjárennslí vegna aforskorts.
- 3.3.3.6. CR2 (I): Allt að 16 stafa vektor (5 stafir) með stöðu lóna og framleiðslu orkuvera.

#### 4. Aðrar external stærðir.

- 4.1. E (I): 26 stærða vektor með orkunotkun (GWh/tímabil) (tryggðri eftirspurn) hvers tímabils.
- 4.2. QM (I): Allt að 6 stærða vektor með stærð lóna (Gl).
- 4.3. SQ (I): Allt að 6 stærða vektor með vatnsinnihaldi lóna (Gl.).
- 4.4. ALFCM (I): Allt að 16 stærða vektor með hámarksorkusustuðli lóna og orkuvera (GWh/Gl).
- 4.5. ALFAM (I): Allt að 16 stærða vektor með orkustuðli lóna og orkuvera (GWh/Gl).
- 4.6. C (I, J): Allt að 6x2 stærða fylki með stuðlum til útreiknings á útrennslistakmörkunum lóna.
- 4.7. BI (I): Allt að 6 stærða vektor með hlutfallsstuðlum til skiptingar álags á lón (vatnsnotkunar).
- 4.8. P (I): Allt að 10 stærða vektor með uppsettum afli orkuvera (GWh/tímabil)
- 4.9. QTØT: Hámarksorkuinnihald lóna (GWh)
- 4.10. B (I,J): Allt að 6x2 stærða fylki með stuðlum til útreiknings á sambandi vatnshæðar og innihalda lóns með breytilega fallhæð orkuvers við útrennslí þess.
- 4.11. VO (I): Allt að 6 stærða vektor með "ónothæfu rými" lóns notuðu í útreikningi sambands hæðar og innihalda.

4.12. DAO (I):	Allt að 6 stærða vektor með mismuni hámarks og lágmarks orkustuðuls orkuvera við útrennslí lóns (GWh/Gl).
4.13. PR1 (I):	Allt að 25 stærða vektor með niðurstöðum tímabils, skriffað út í CR1 og CR2.
4.14. AR1 (I):	Allt að 25 stærða vektor með ársniðurstöðum skriffað út í CR1 og CR2.
4.15. SR1 (I):	Allt að 25 stærða vektor með heildarsummum niðurstaðna yfir öll eftirlíkingarár.
4.16. DH1 (I,J):	Allt að 2x6 stærða fylki með mismun lágmarkshæðar og viðmiðunarhæðar formúlu (I&J) og mismun hámarkshæðar og lágmarks-hæðar lóns með breytilega fallhæð orkuvers við útrennslí (m).
4.17. SKMAX:	Hámarksverðmæti skorts.
4.18. SKMIN:	Lágmarksverðmæti skorts.
4.19. GASV:	Breytilegur kostnaður við framleiðslu 1 GWh orku í gastúrbínustöð í hlutfalli við framleiðslu í gufuaflstöð.
4.20. GUFA:	Uppsett afl gufuaflstöðva (GWh/tímabil).
4.21. VARA:	Uppsett afl varmaaflstöðva, gasafl og gufuafli (GWh/tímabil).
4.22. YFIR:	Hámarkssala ótryggðrar orku (GWh/tímabil).
4.23. YFVER:	Verðmæti ótryggðrar orku.
4.24. BB:	Veldisvisir notaður í útreikningi sambands hæðar og innihalds lóns.
4.25. SNØ:	Númer orkuvers með mestu framhjárennslí vegna aforskorts eins tímabils í eftirlíngu.
4.26. MVA (I):	26 stærða vektor með leiðilínu fyrir sölu ótryggðrar orku, þ.e. hversu mikilþurfi að vera í lónum á hverju tímabili til þess að ótryggð orka sé seld.
4.27. MVØ (I):	26 stærða vektor með leiðilínu fyrir notkun gufuaflstöðva.
4.28. MVD (I):	26 stærða vektor með leiðilínu fyrir notkun gasaaflstöðva.
4.29. NP:	Fjöldi tímabila í ári (26).
4.30. N:	Fjöldi lóna.
4.31. K:	Fjöldi orkuvera.
4.32. NRRM (I):	Allt að 16 stærða vektor með númerum rennslí er tilheyra hverju lóni og hverju orkuveri.

- 4.33. KÖDM (I): Allt að 16 stærða vektor, sem segir til um, hvort lón og orkuver eigi að reiknast með breytilega fallhæð.
- 4.34. NFÖM (I): Allt að 16 stærða vektor með fjölda "næstu" lóna ofan lóna og orkuvera, þ.e. lóna, sem útrennsli kemur frá, án þess að fara gegnum önnur lón.
- 4.35. NNÖM (I,J): Allt að  $16 \times 3$  stærða fylki með númerum "næstu" lóna ofan lóna og orkuvera.
- 4.36. MM: Fjöldi eftirlíkingarára.
- 4.37. ANØ Númer orkuvers með mesta framhjárennsli vegna aflokskorts eins tímabils yfir eitt ár.
- 4.38. KAR: Ártal fyrsta vatnsárs.
- 4.39. IM,J,NN,IN: Hlaupandi númer, notuð í "loops"

#### STÆRÐIR NOTAÐAR Í HSLV01

- 5.1. SPJ1: Spjaldmynd fyrir innlestur yfirskrifta.
- 5.1.1. TEXTI: 80 stafir yfirskrifta, notað í lestri yfirskriftarlínu, dálkayfirskrifta og útskrift inntaksupplýsinga.
- 5.2. SPJ2: Spjaldmynd fyrir parametraspjald.
- 5.2.1. N1: Fjöldi lóna (2 stafir), flutt í N.
- 5.2.2. K1: Fjöldi orkuvera (2 stafir), flutt í K.
- 5.2.3. NP1: Fjöldi tímabila (2 stafir), flutt í NP.
- 5.2.4. MM1: Fjöldi eftirlíkingarára (2 stafir), flutt í MM.
- 5.2.5. VARA1: Uppsett afl varmaaflstöðva (10 stafir, 2 aukastafir, GWh/tímabil), flutt í VARA.
- 5.2.6. YFIR1: Hámarkssala ótryggðrar orku (10 stafir, 2 aukastafir, GWh/tímabil), flutt í YFIR.
- 5.2.7. YFVER1: Verðmæti ótryggðrar orku (10 stafir, 2 aukastafir), fltt í YFVER.
- 5.2.8. SKMAX1: Hámarksverðmæti skorts (5 stafir, 2 aukastafir), flutt í SKMAX
- 5.2.9. SKMIN1: Lágmarksverðmæti skorts (5 stafir, 2 aukastafir), flutt í SKMIN.
- 5.2.10. GASV1: Hlutfallslegur breytilegur kostnaður við framleiðslu orku í gasturbínustöð, flutt í GASV (5 stafir, 2 aukastafir).
- 5.2.11. GUFA1: Uppsett afl í gufuaflstöðvum (5 stafir, 2 aukastafir, GWh/tímabil), flutt í GUFA.
- 5.2.12. ILØAD: Arleg orkunotkun til stóriðju (5 stafir, GWh/ár).

- 5.2.13. GLØAD: Árleg almenn orkunotkun (5 stafir, GWh/ár).
- 5.2.14. HLØAD: Árleg orkunotkun til húshitunar (5 stafir, GWh/ár).
- 5.2.15. E1: Uppfylling (4 stafir).
- 5.2.16. KAR1: Ártal fyrsta vatnsárs (2 stafir), flutt í KAR.
- 
- 5.3. SPJ3: Spjaldmynd fyrir upplýsingar um lón og orkuver.
- 5.3.1. IND: 1 stafur '1' fyrir lón og '2' fyrir orkuver.
- 5.3.2. NNK: Raðnúmer lóns eða orkuvers (2 stafir).
- 5.3.3. NRR1: Númer tilheyrandi rennslis (2 stafir), flutt í NRRM.
- 5.3.4. KØD1: 2 stafir '01' fyrir breytilega fallhæð, '00' annars flutt í KODM.
- 5.3.5. QM1: Stærð lóns (G1) eða uppsett afl orkuvers (GWh/tímabil) (5 stafir), flutt í QM eða P.
- 5.3.6. SQ1: Byrjunarinnihald lóns (G1), flutt í SQ (5 stafir).
- 5.3.7. RI1: Meðalársinnrennsli í lón (G1/ár).
- 5.3.8. ALFC1: Hámarksorkustuðull lóns eða orkuvers (5 stafir, 3 aukastafir), flutt í ALFCM (GWh/G1).
- 5.3.9. ALFF1: Lágmarksorkustuðull lóns (5 stafir, 3 aukastafir, GWh/G1).
- 5.3.10. HE1: Hæsta staða lóns (m.y.s.) (5 stafir, 1 aukastafur).
- 5.3.11. HC1: Lægsta staða lóns (m.y.s.) (5 stafir, 1 aukastafur).
- 5.3.12. HO1: Viðmiðunarhæð lóns í formúlu um samband hæðar og vatnsinnihalds (5 stafir, 1 aukastafur, m.y.s.).
- 5.3.13. C1: Stuðull í sambandi hæðar og vatnsinnihalds (5 stafir, 3 aukastafir).
- 5.3.14. B1: Veldisvísisir í sambandi hæðar og vatnsrennslis (5 stafir, 3 aukastafir).
- 5.3.15. BI1: Hlutfallsstuðull til að stýra álagsdreifingu á lón (5 stafir, 3 aukastafir).
- 5.3.16. NFØ1: Fjöldi "næstu" lóna ofan lóns eða orkuvers (2 stafir), flutt í NFØM.
- 5.3.17. NNØ1 (I): Allt að 4 stærða vektor með númerum "næstu" lóna ofan lóns eða orkuvers (2 stafir), flutt í NNØM.
- 5.3.18. C2: Stuðull í útreikningi hámarksútrennslis lóns (4 stafir, 4 aukastafir).
- 5.3.19. C3: Konstant í útreikningi hámarksútrennslis lóns (4 stafir).

5.4. SPJ4:	Spjaldmynd fyrir álgsdreifingarstuðla.
5.4.1. NAFNS:	6 stafir, 'ALM.ST' fyrir almenna notkun, 'HIT.ST' fyrir orku til húshitunar.
5.4.2. NR:	Spjaldnúmer, '1' tímabil 1-13, '2' tímabil 14-26 (1 stafur).
5.4.3. STUD (I):	13 stærða vektor með álagsstuðlum (5 stafir, 1 aukastafur).
5.5. SPJ5:	Spjaldmynd með verðmæti vatns.
5.5.1. VM (I):	11 stærða vektor með verðmæti vatns, reiknuðu í einfalda líkaninu (6 stafir, 2 aukastafir).
5.5.2. A5:	Uppfylling (14 stafir).
5.6. DLINA:	Lína fyrir útskrift inntaksupplysinga.
5.6.1. DCT:	Stýristafur.
5.6.2. DTE:	132 stafir fyrir upplýsingar.
5.7. P1:	Pointer fyrir spjaldalestur.
5.8. P2:	Pointer fyrir útskrift.
5.9. BFH (I):	26 stærða vektor með álagsstuðlum orku-notkunar til húshitunar.
5.10. BFA (I):	26 stærða vektor með álagsstuðlum almennrar notkunar.
5.11. CC:	Vinnustærð við útreikning leiðilína.
5.12. I:	Hlaupandi númer notað í "loops".

#### STÆRÐIR NOTAÐAR í HSLV02

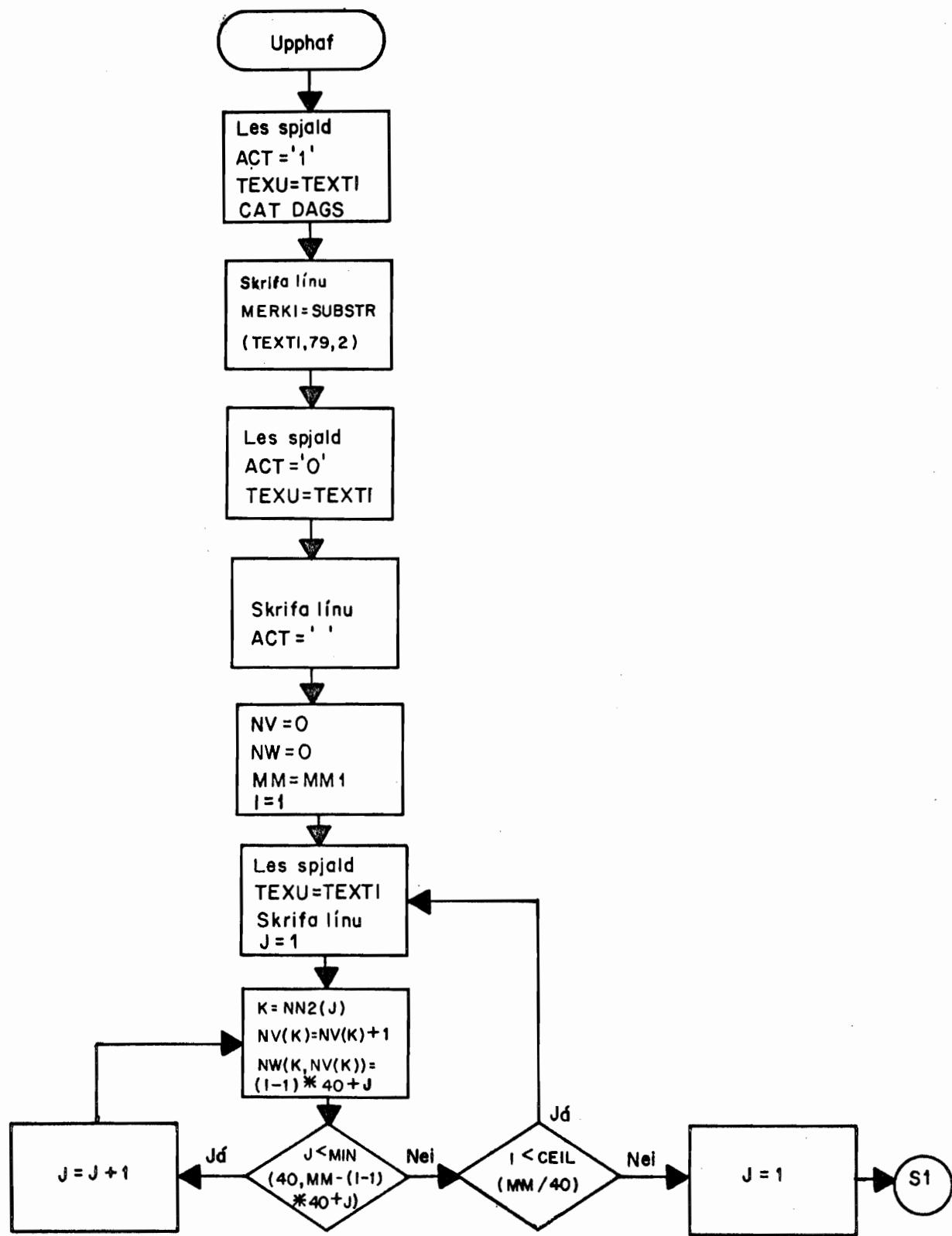
6.1. DREC:	Færsla fyrir rennslisupplysingar.
6.1.1. VAR:	Númer vatnsárs.
6.1.2. SAR:	Númer eftirlíkingarárs.
6.1.3. R(I,J):	Rennsli (G1/tímabil) á virkjunarstað I á tímabili J.
6.2. P3:	Pointer fyrir rennslisfærslu.
6.3. INM:	Notað fyrir talningu á hversu mörg lón eru tæmd.
6.4. IMM:	Notað til að merkja við, hvort álagi á lón hefur verið breytt vegna afaskorts í orkuveri.
6.5. ALFAK:	Orkustuðull orkuvers (GWh/G1).
6.6. UR:	Nýtanleg orka úr ómiðluðu rennsli.
6.7. URTØT:	Heildarorka í ómiðluðu rennsli.
6.8. Y:	Vinnustærð við útreikning orku í ómiðluðu rennsli.

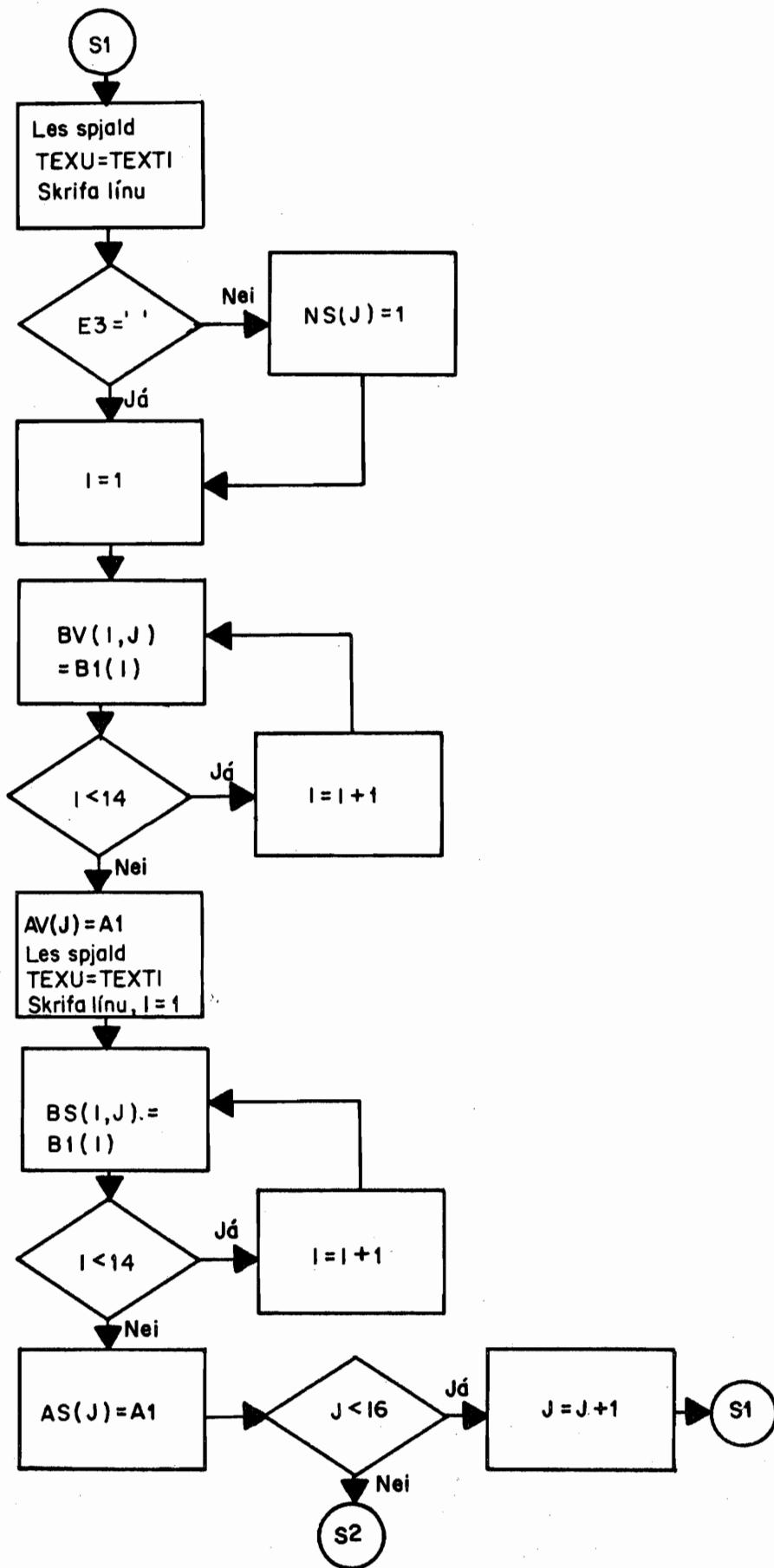
6.9. EK (I):	Allt að 6 stærða vektor með orkunotkun úr lóni I (GWh).
6.10. BTØT:	Summa skiptistuðla álags á lón.
6.11. DRR:	Hjálparstærð við rennslisútreikninga.
6.12. SSQ:	Vatnsinnihald lóns (G1).
6.13. SQQ (I):	Allt að 6 stærða vektor, innihald lóna (G1).
6.14. X (I):	Allt að 6 stærða vektor með skiptistuðlum álags á lón.
6.15. DAR (I):	Allt að 6 stærða vektor með lækkun orku-stuðuls frá hámarki við breytilega fallhæð (GWh/G1).
6.16. DR (I):	Allt að 16 stærða vektor með útrennsli úr lónum og rennslí við orkuver (G1/tímabil).
6.17. PP (I):	Allt að 10 stærða vektor með framleiðslu orkuvera (GWh/tímabil).
6.18. MAXA:	Hámarkssala orku (GWh/tímabil).
6.19. Q:	Orkuinnihald allra lóna (GWh).
6.20. FM:	Hlutfallslegt orkumagn í lónum.
6.21. UL:	Eskileg orkuframleiðsla (GWh/tímabil).
6.22. INR (I):	Allt að 6 stærða vektor með innrennsli í lón (G1/tímabil).
6.23. PNØ:	Númer orkuvers með mesta framhjárennsli vegna afþskorts.
6.24. NNØX (I):	Allt að 6 stærða vektor með upplýsingum um, hvort lón er tömt.
6.25. AMV:	Útreiknað verðgildi vatns.
6.26. AA,AB,CC,AC:	Vinnustærðir.
6.27. INN,KK,KN:	Hlaupandi stærðir notaðar í "loops".

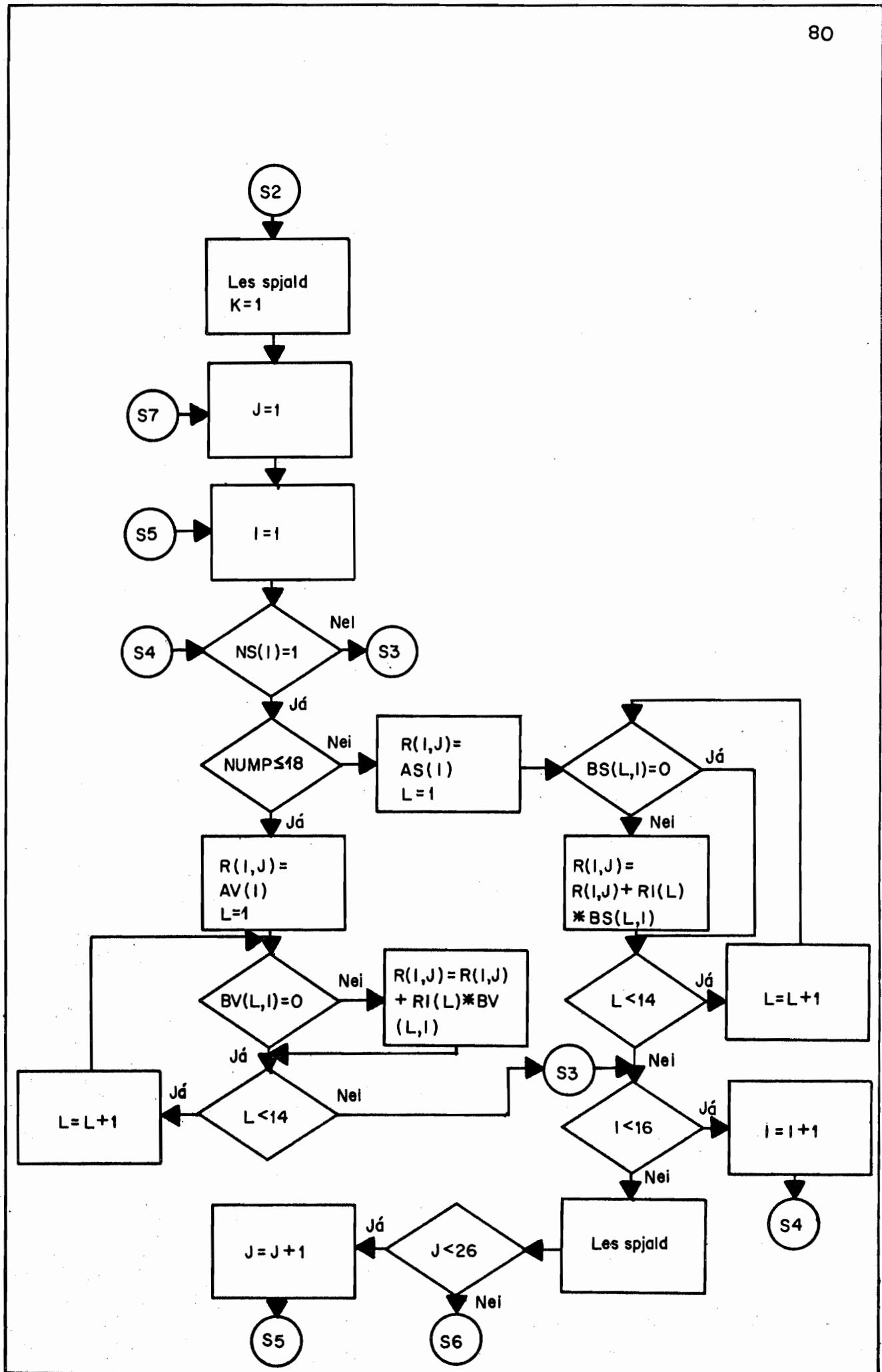
#### STÆRÐIR NOTAÐAR Í HSLV03

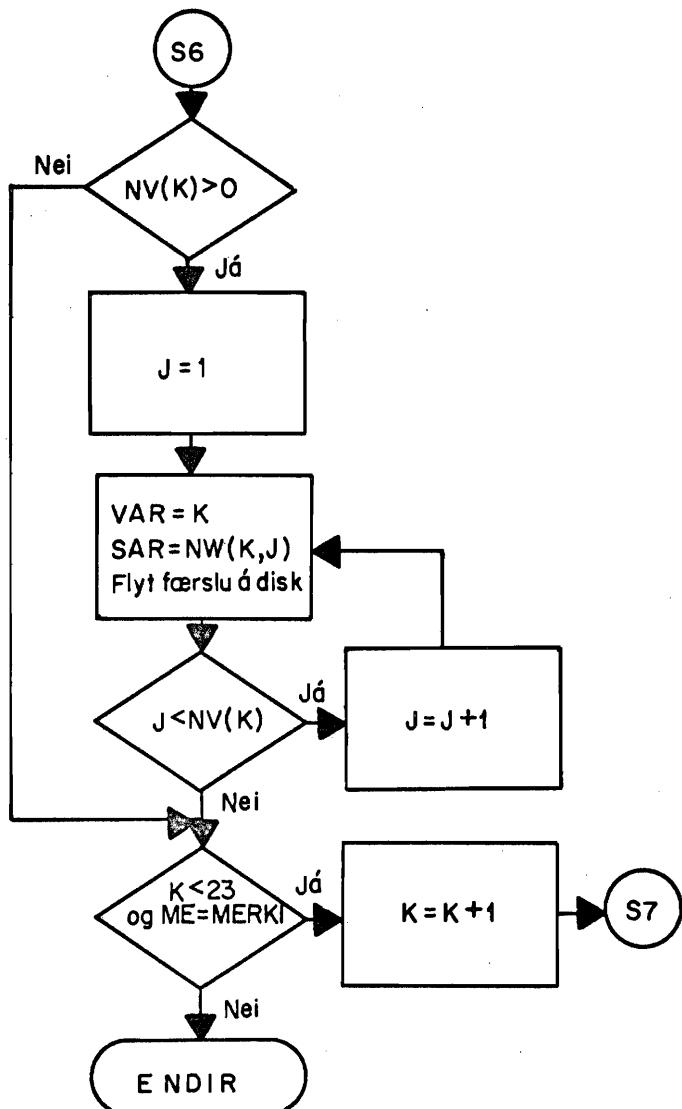
7.1. DLINA:	Útskriftarlína.
7.1.1. DCT:	Stýristafur.
7.1.2. DTE:	132 stafir með upplýsingum.
7.2. CC:	Vinnustærð.
7.3. I:	Hlaupandi stærð í "loops".
7.4. PARM:	Parameter notaður til að stýra forskrift, hvort um ársniðurstöður eða meðaltal allra ára er að ræða.
7.5. LBLX (I):	Label-breytistærð í sama tilgangi.
7.6. P2:	Pointer fyrir útskriftarlínu.

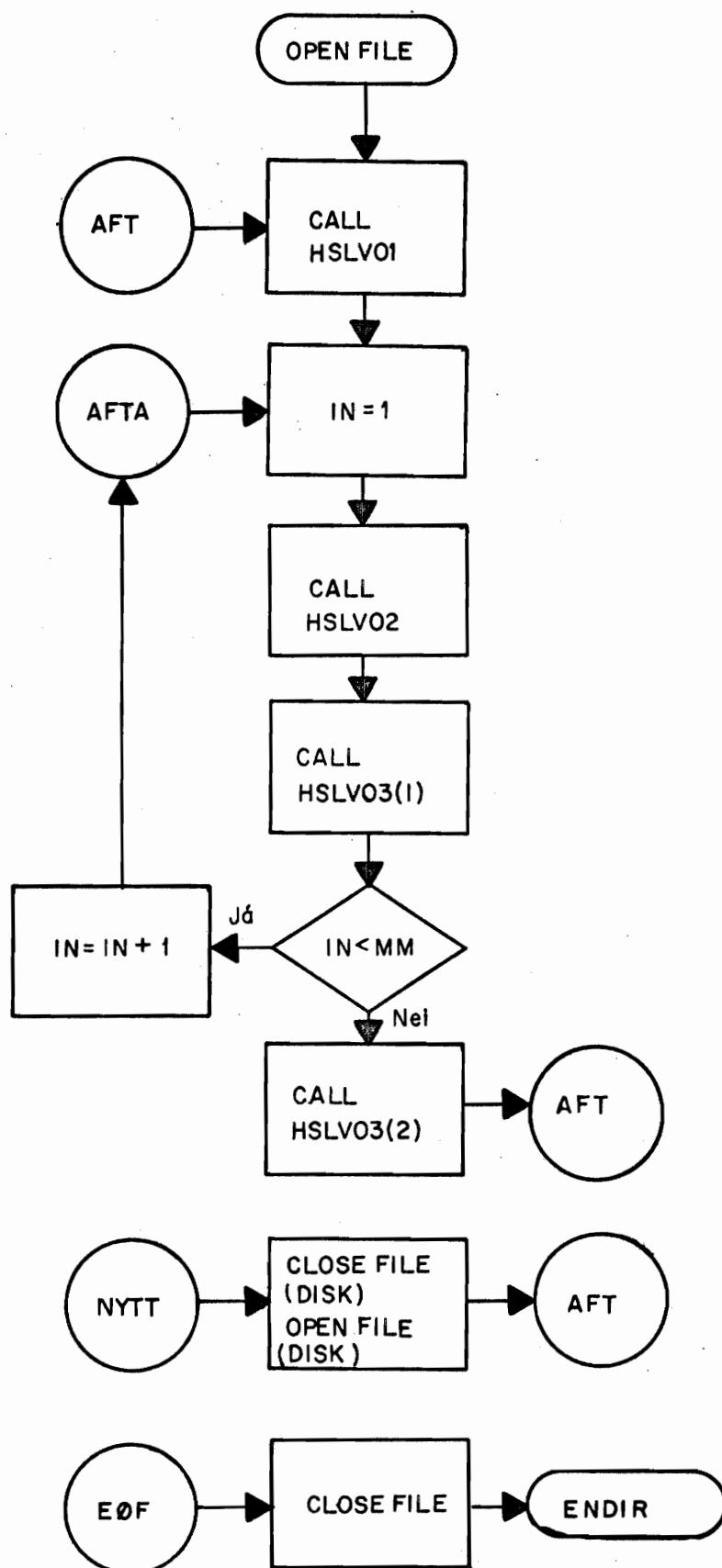
3.4. Ýtarlegt flædirit  
HSLVIP, Innlestur rennslis



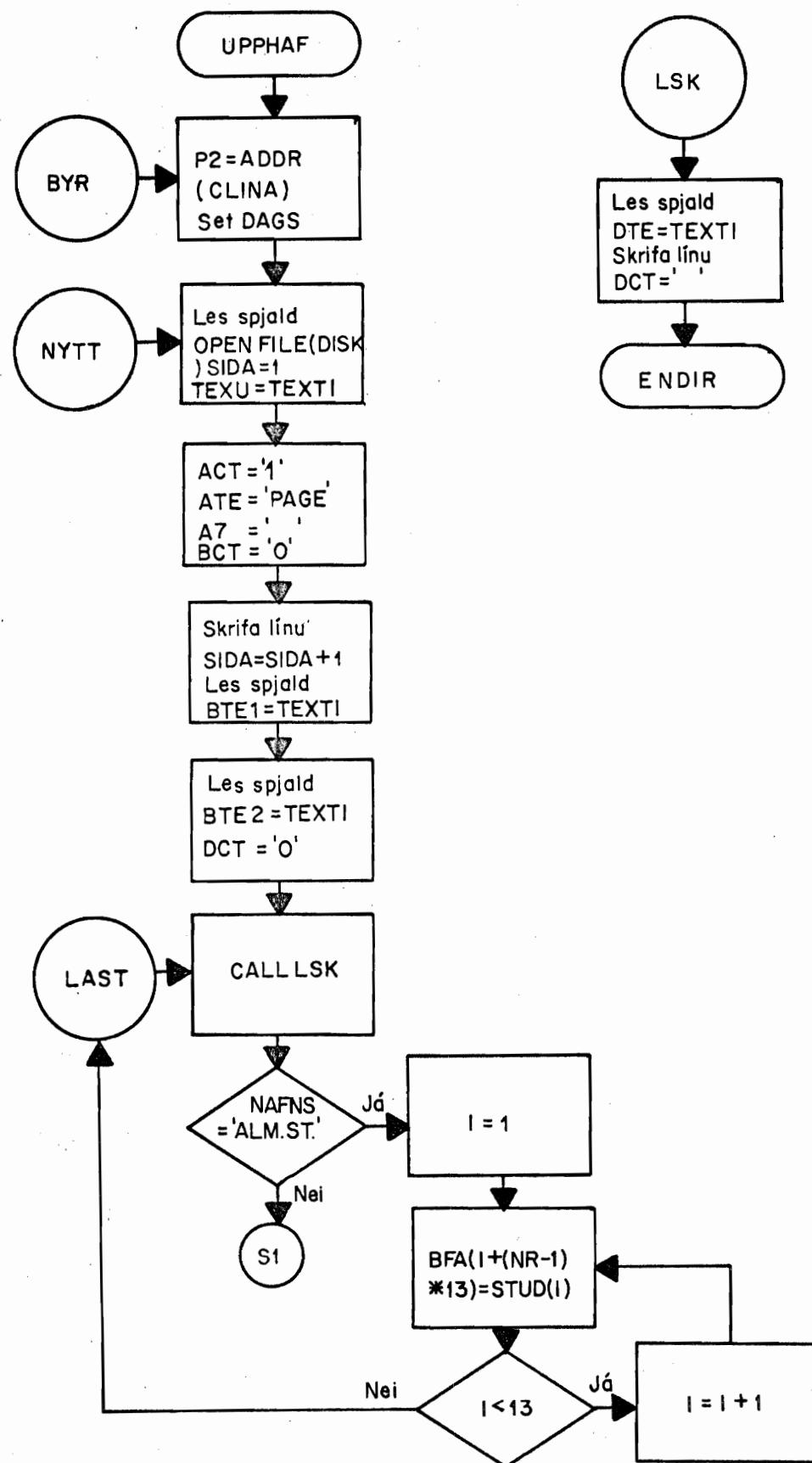


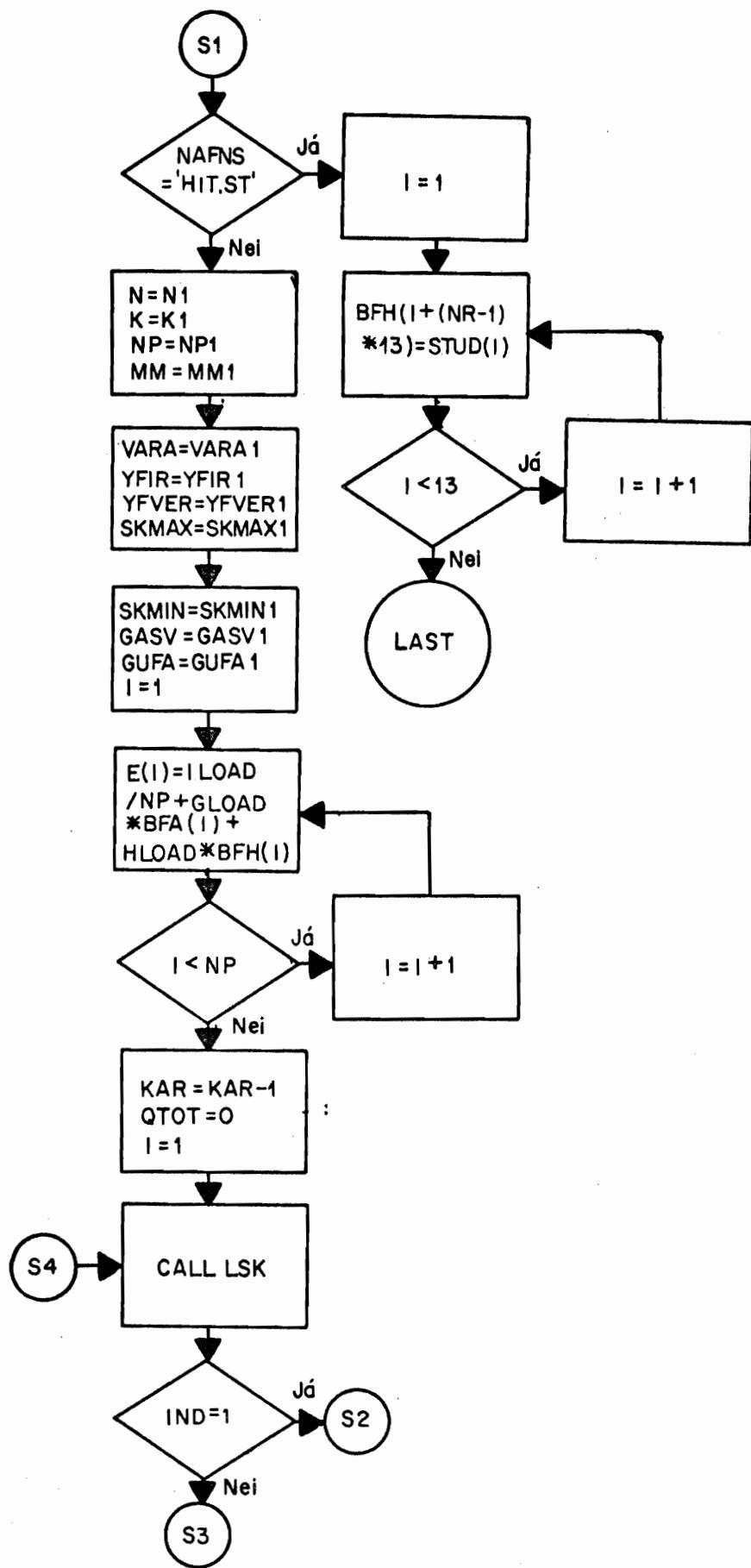


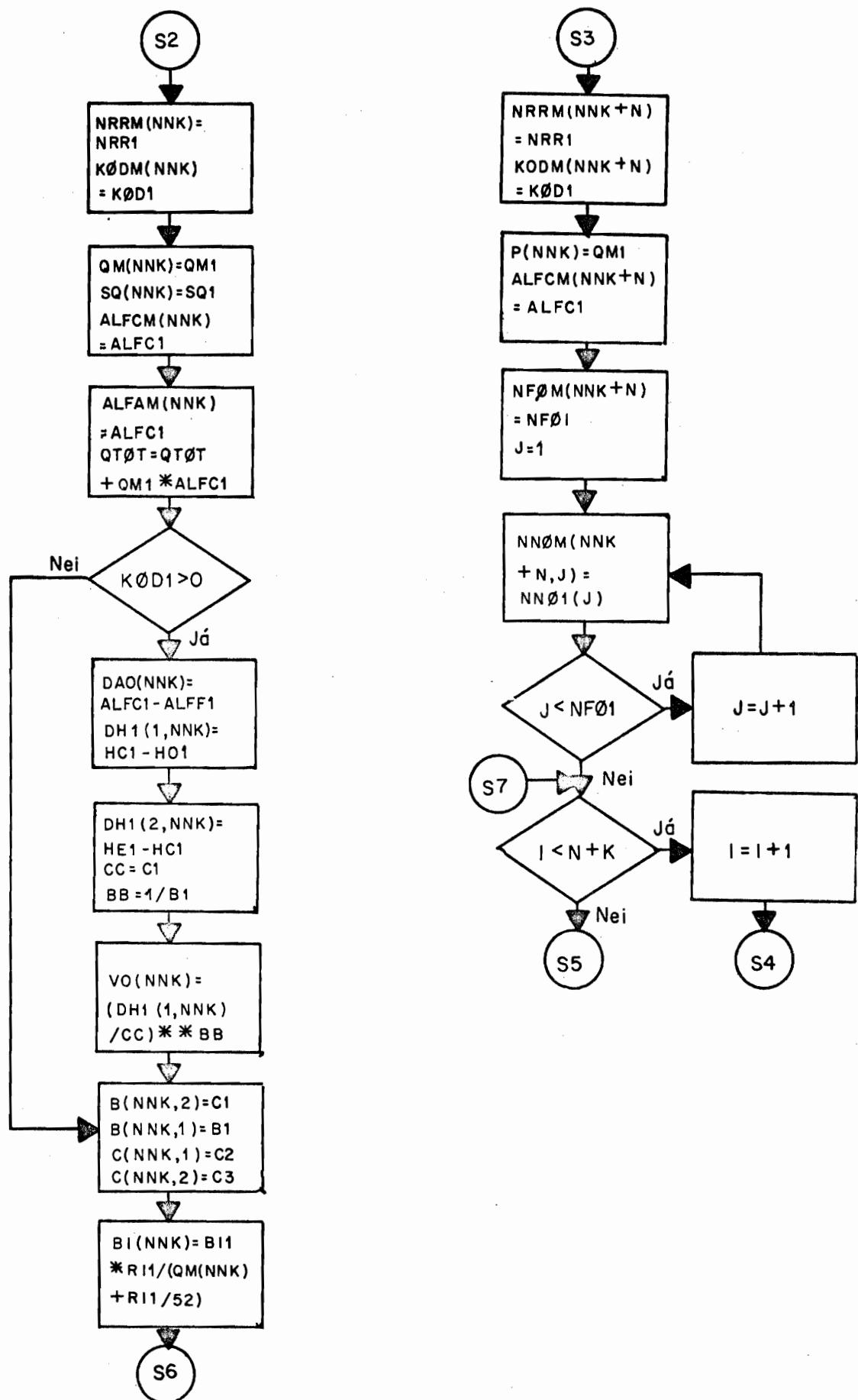


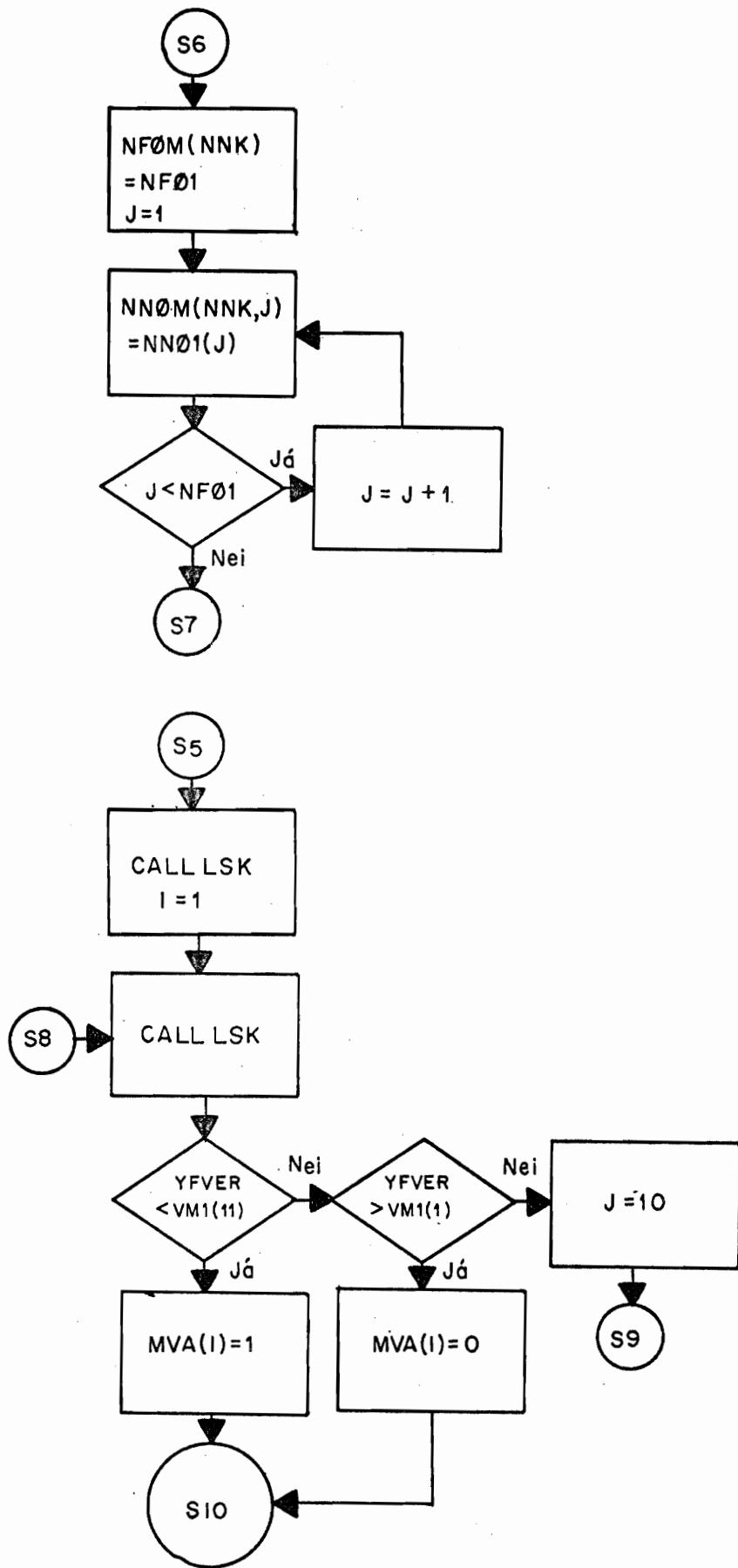
HSLVSM, ROOT-fasi

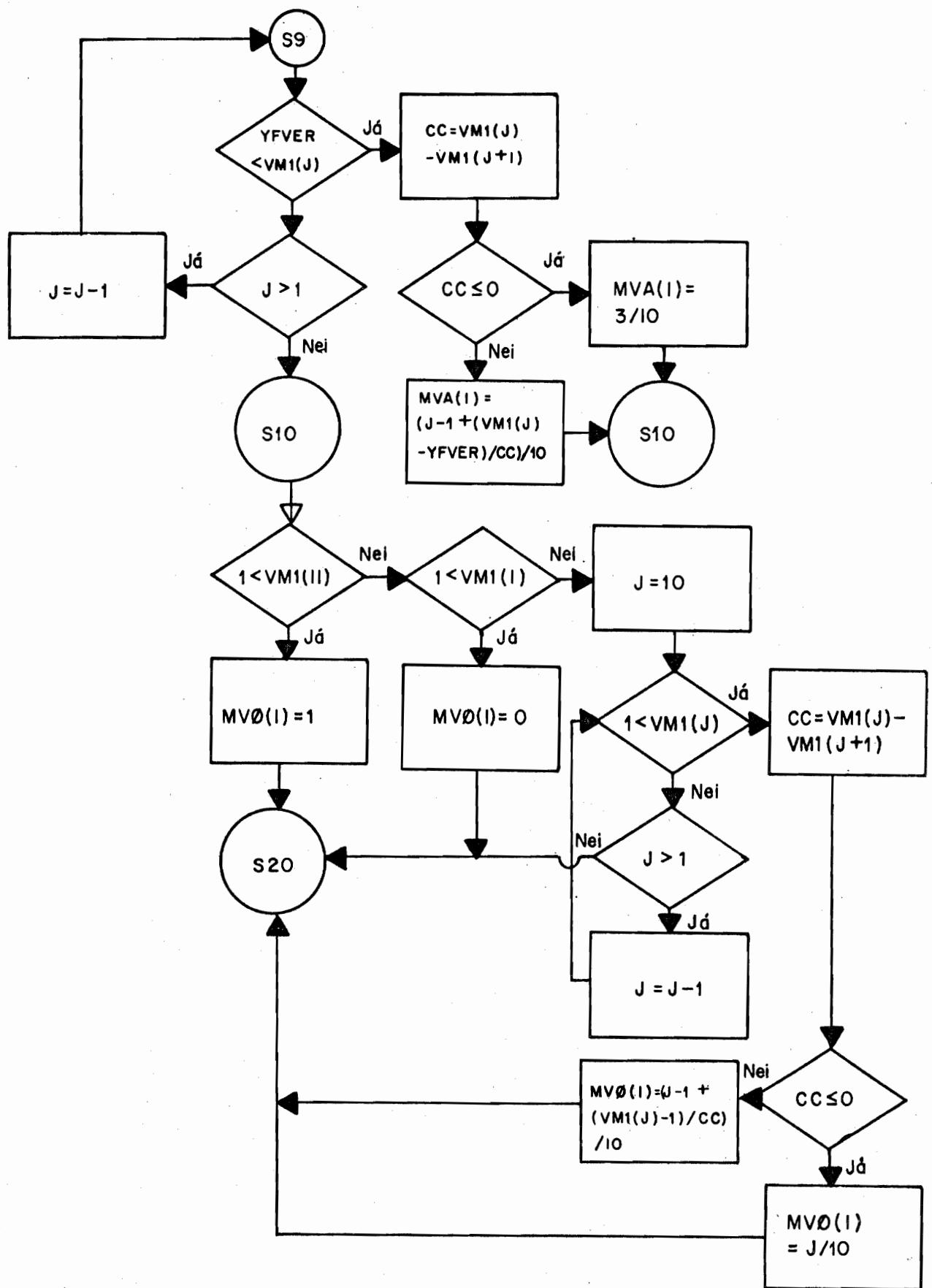
### HSLVOI, Inntaksfasí

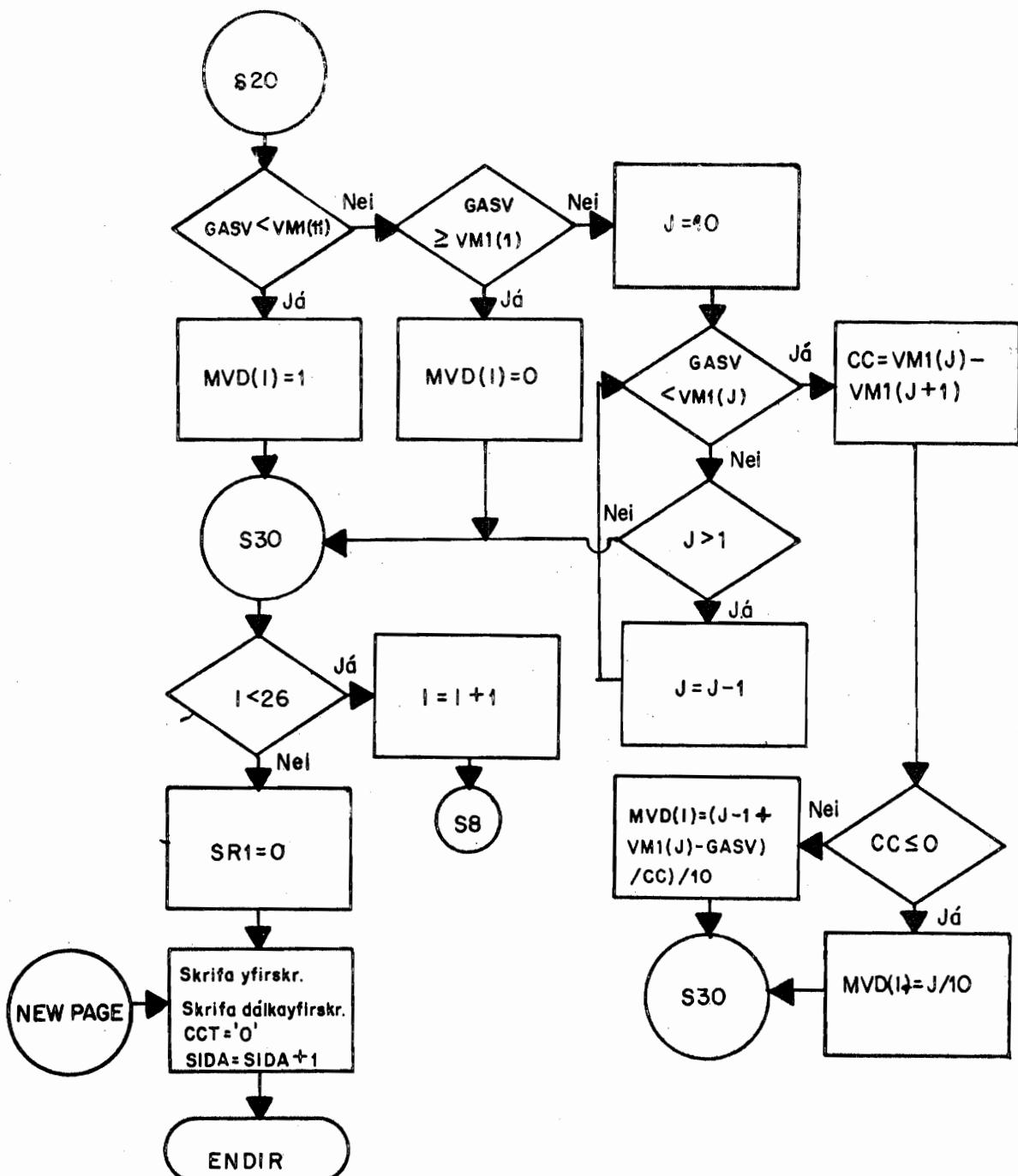




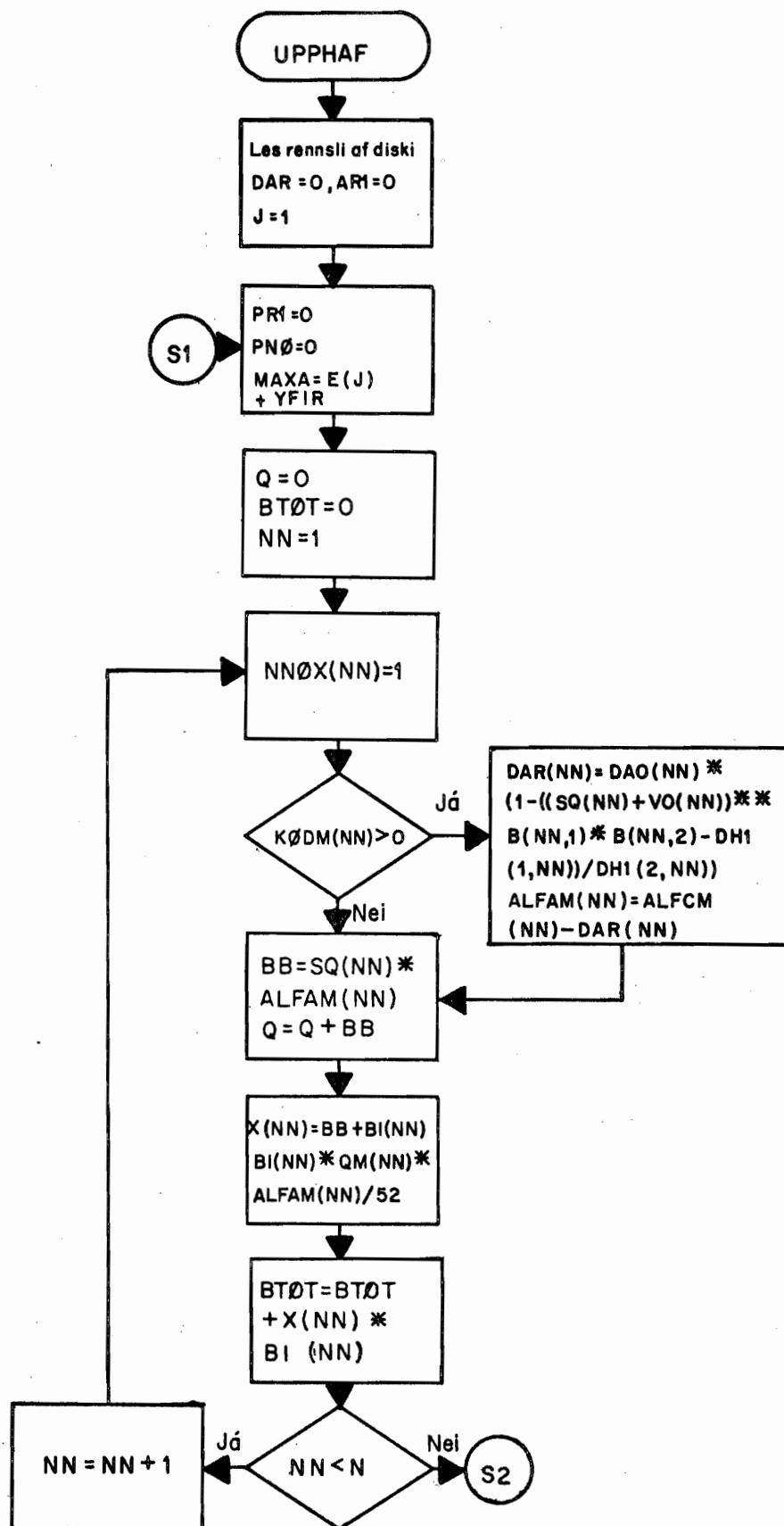


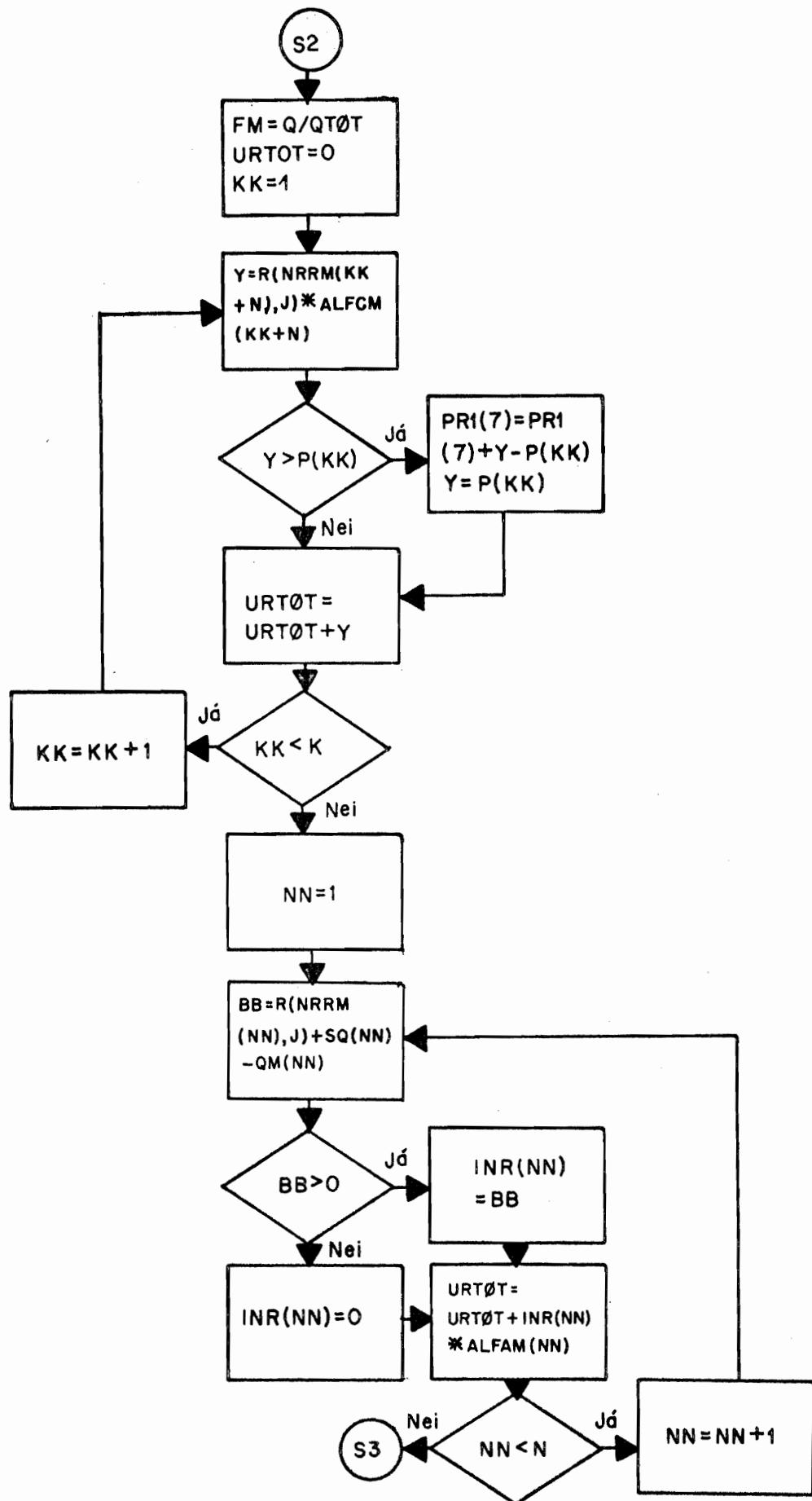


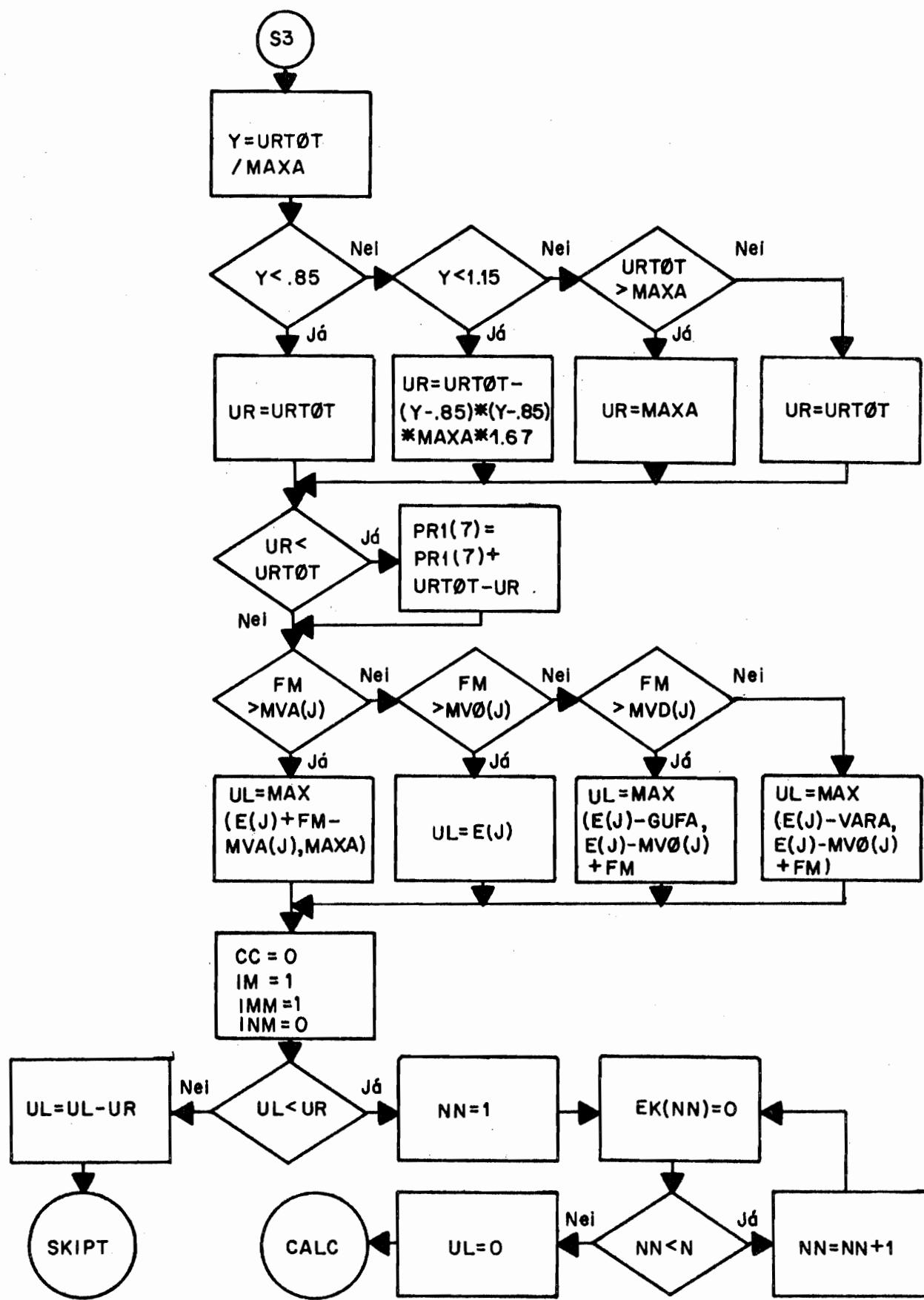


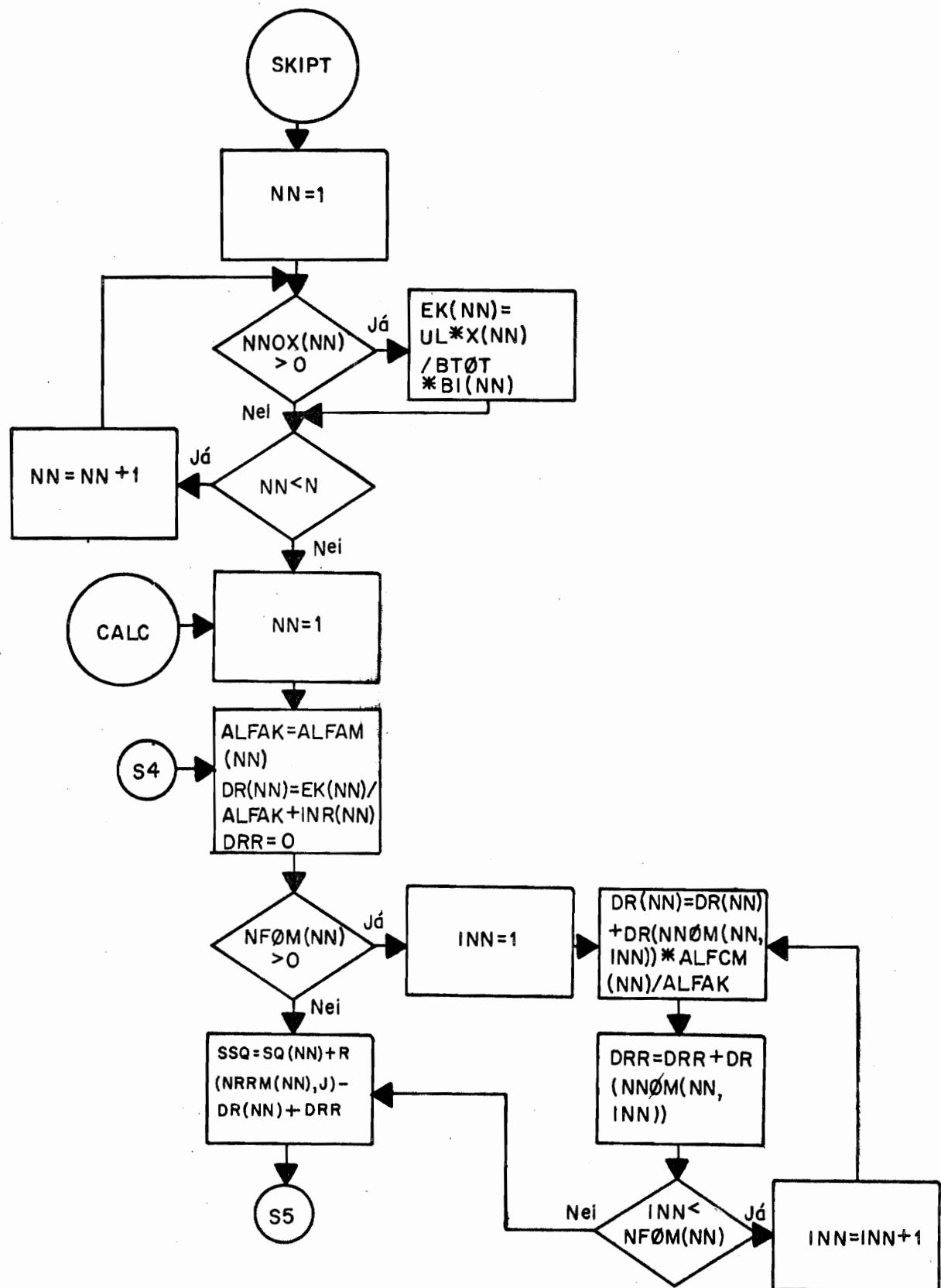


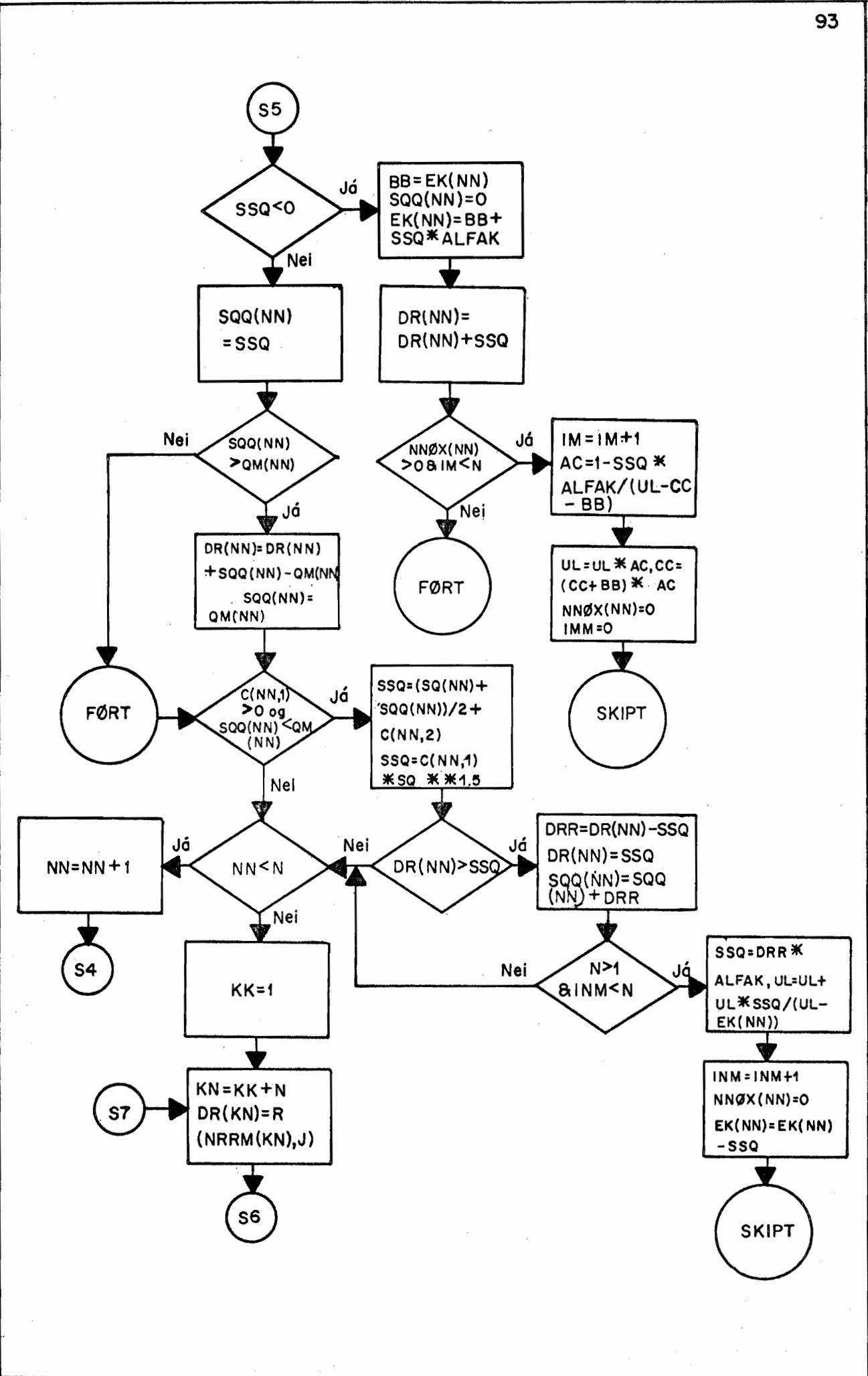
## HSLVO2, Útreikningsfasí

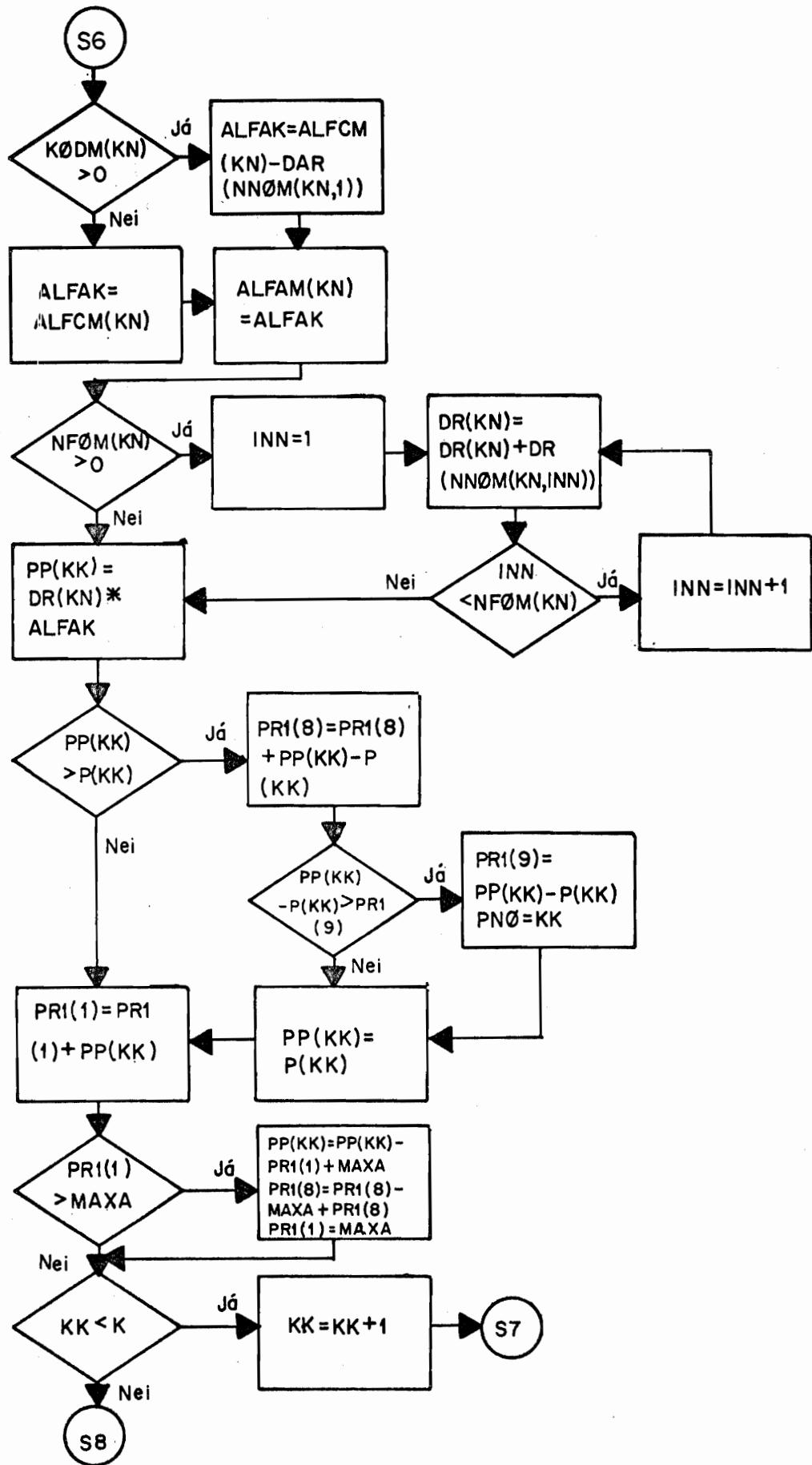


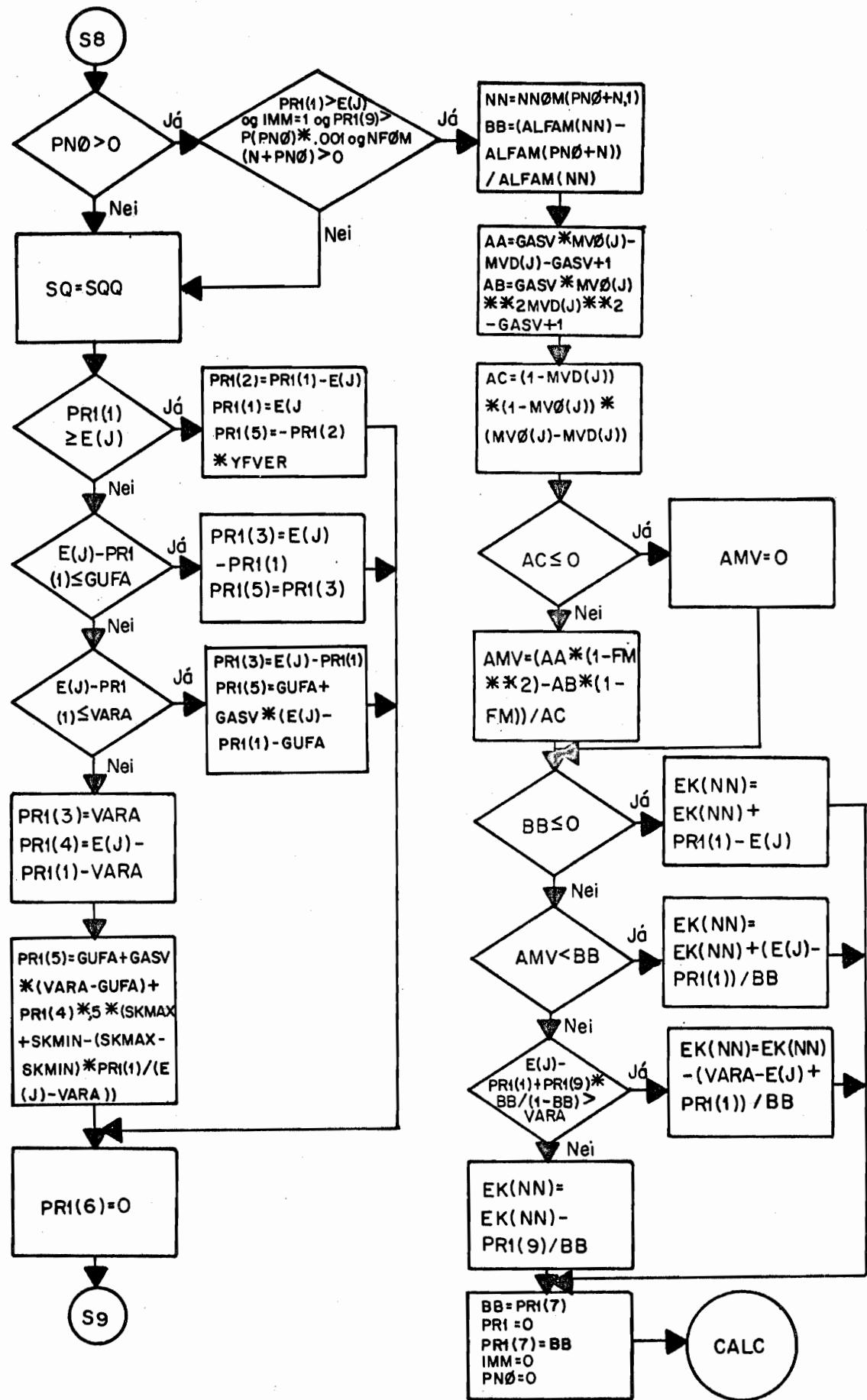


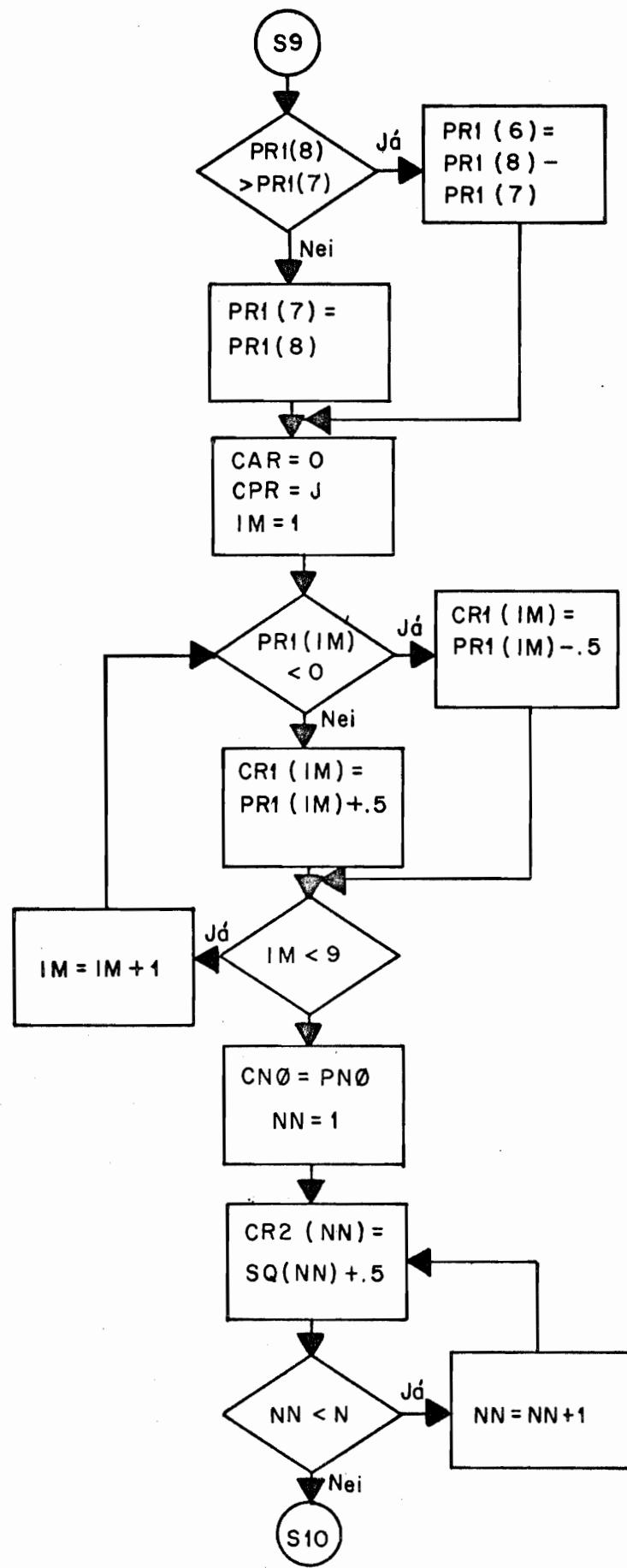


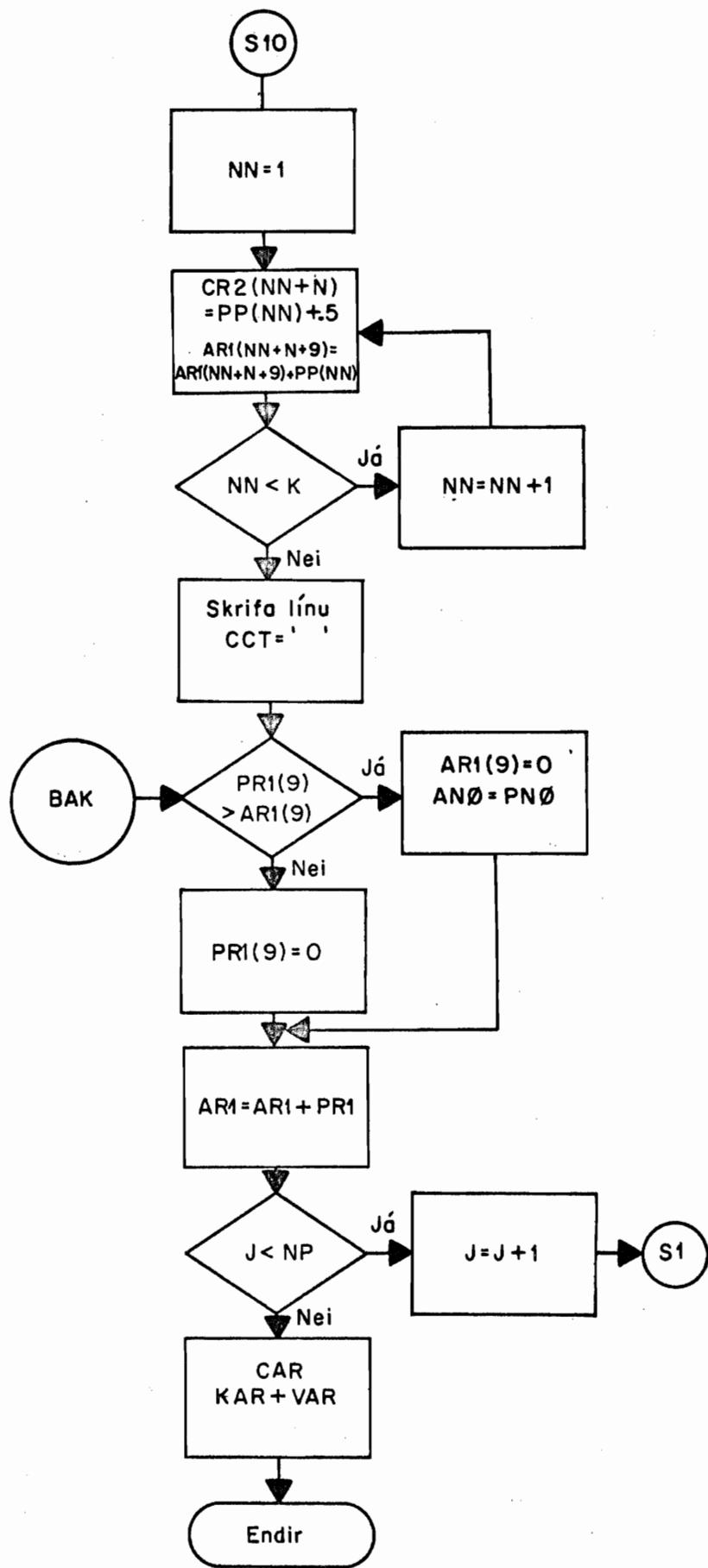




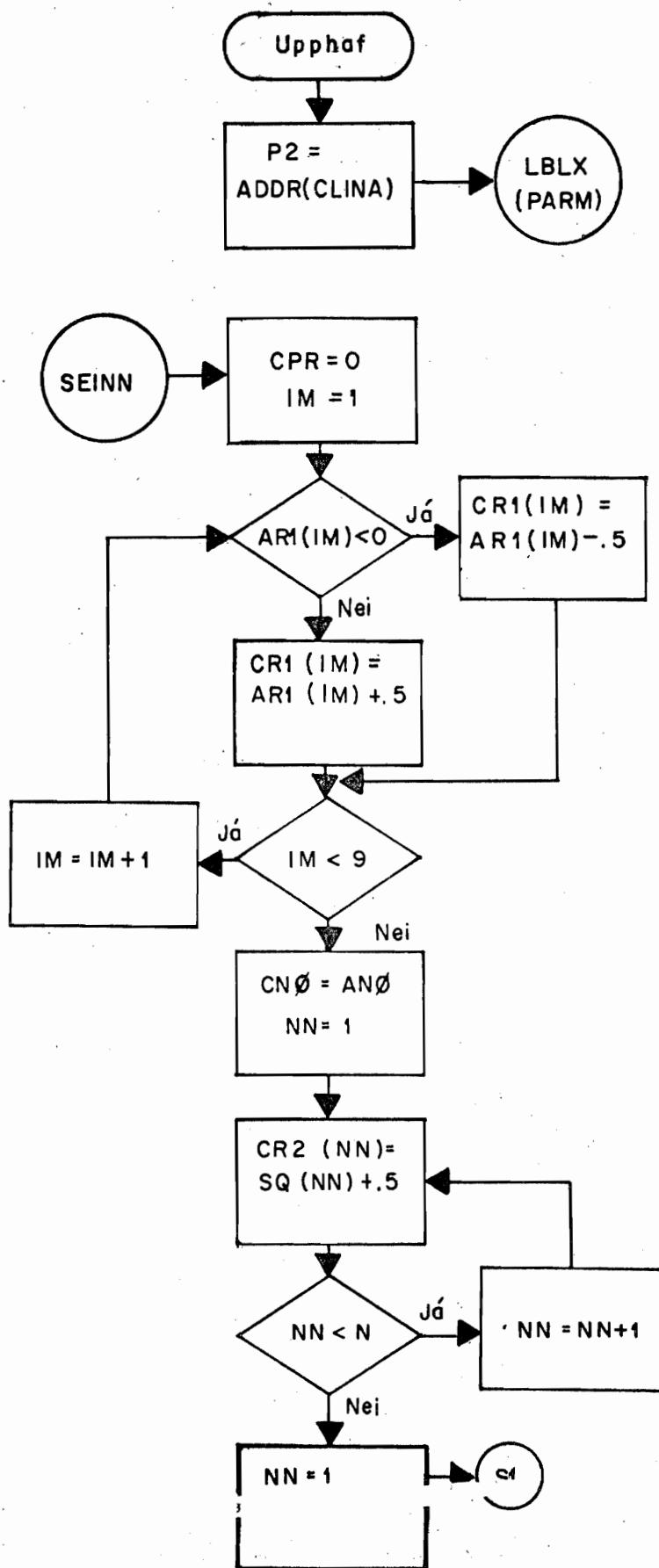


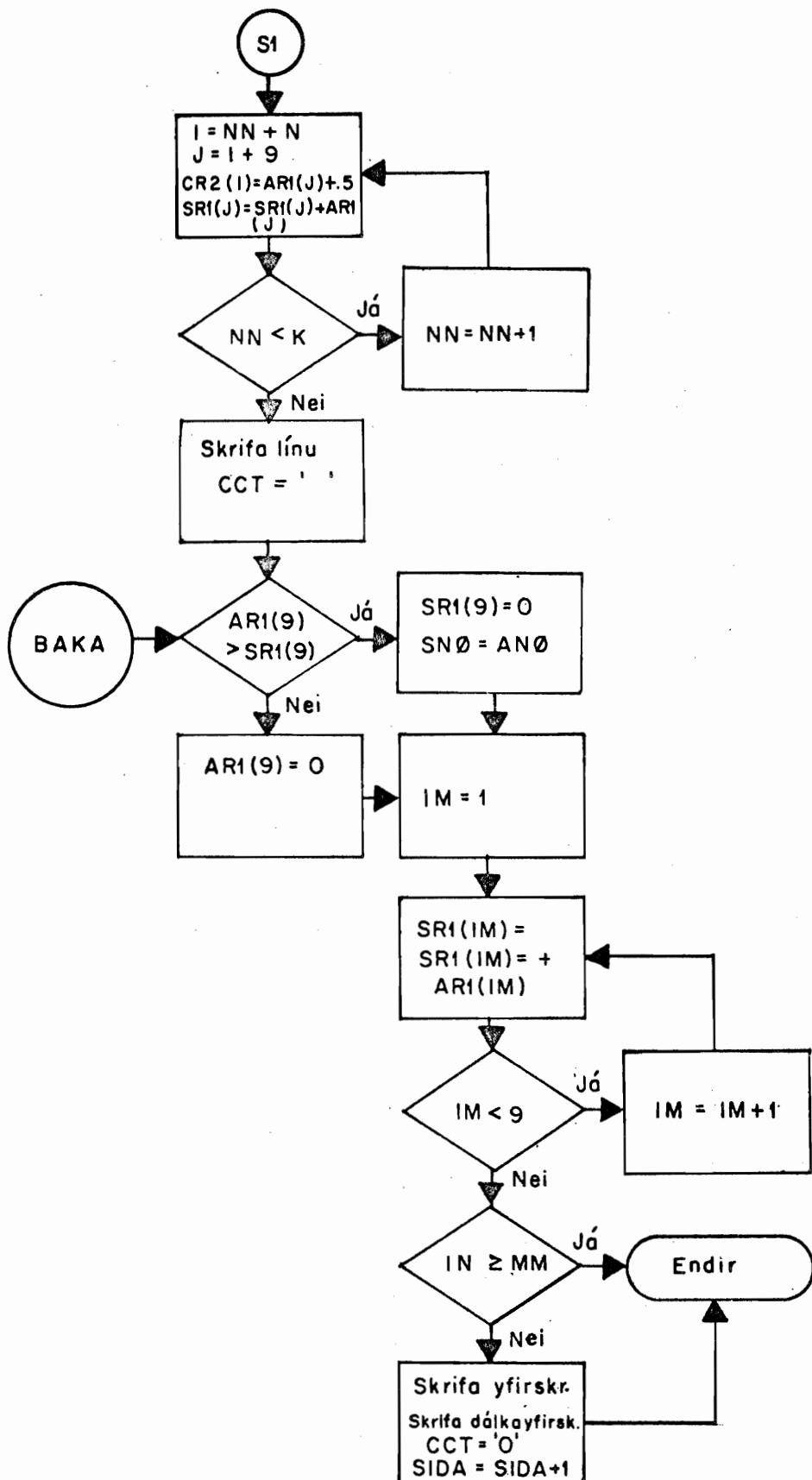


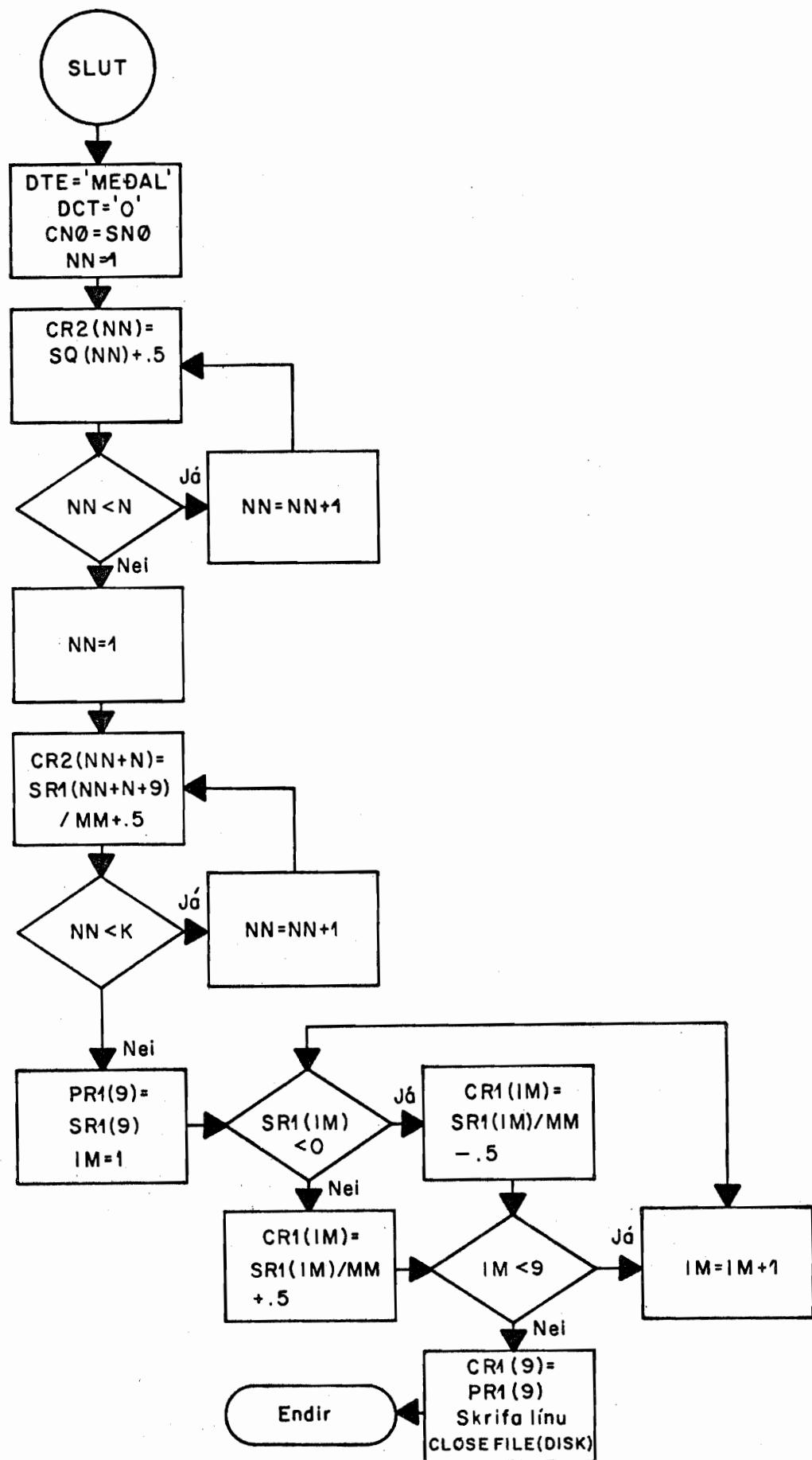




HSLV03 , ÚTSKRIFTARFASI ÁRSNIÐURSTAÐNA.







SKÝRSLUVÉLAR RÍKISINS  
OG REYKJAVÍKURBORGAR

Færsluteikning

Vitskiptamáður	Heiti verks	Lýsing
1.	A1	1. Yfirskriftarspjald, HS1 VIP 2. Spjald með fjölda eftirlitkingarára. 3. Spjöld með númerum vatnsárci.
2.	A1	4. Stuctaspjöld fyrir flutting rennslis. 5. Rennsissppjöld. 6. Yfirskriftarspjöld, HS1 VSM
3.	A1	3.5. Lýsing innaksspjölda.

TEXTI

Upphafst.	Dags.	Verkn.
H.S.	25/4 '73	ØS/15/15
MERKI		

MM1	NN2	B1	RI	TEXTI
1. 01 02 03 04 05 06 07 08 09 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51 52 53 54 55 56 57 58 59 60 61 62 63 64 65 66 67 68 69 70 71 72 73 74 75 76 77 78 79 80 81 82 83 84 85 86 87 88 89 90 91 92 93 94 95 96 97 98 99 00	3. 01 02 03 04 05 06 07 08 09 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51 52 53 54 55 56 57 58 59 60 61 62 63 64 65 66 67 68 69 70 71 72 73 74 75 76 77 78 79 80 81 82 83 84 85 86 87 88 89 90 91 92 93 94 95 96 97 98 99 00	4. 01 02 03 04 05 06 07 08 09 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51 52 53 54 55 56 57 58 59 60 61 62 63 64 65 66 67 68 69 70 71 72 73 74 75 76 77 78 79 80 81 82 83 84 85 86 87 88 89 90 91 92 93 94 95 96 97 98 99 00	5. 01 02 03 04 05 06 07 08 09 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51 52 53 54 55 56 57 58 59 60 61 62 63 64 65 66 67 68 69 70 71 72 73 74 75 76 77 78 79 80 81 82 83 84 85 86 87 88 89 90 91 92 93 94 95 96 97 98 99 00	0272-15000 DDD1 HF.

SKÝRSLUVÉLAR RÍKISINS  
OG REYKJAVÍKURBORGAR

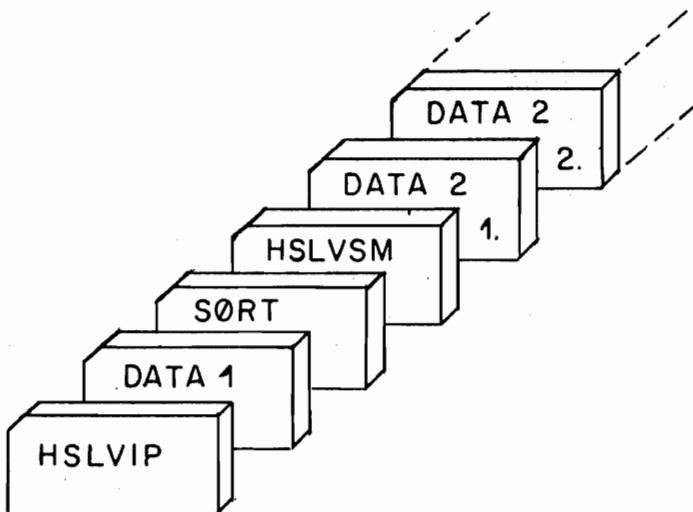
Viðskiptamaður

Færsluteikning

	Heiti verks	Upphafst. H. S.	Dags. 25/4 73	Værkn. <input checked="" type="checkbox"/> 51515
7.	NAFNS	1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51 52 53 54 55 56 57 58 59 60 61 62 63 64 65 66 67 68 69 70 71 72 73 74 75 76 77 78 79 80 81		
8.	Parametraspjald	1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51 52 53 54 55 56 57 58 59 60 61 62 63 64 65 66 67 68 69 70 71 72 73 74 75 76 77 78 79 80 81		
9.	Parametraspjald löna og orkuvera. STUD	1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51 52 53 54 55 56 57 58 59 60 61 62 63 64 65 66 67 68 69 70 71 72 73 74 75 76 77 78 79 80 81		
10.	Spjöld met dreistudum álags.	1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51 52 53 54 55 56 57 58 59 60 61 62 63 64 65 66 67 68 69 70 71 72 73 74 75 76 77 78 79 80 81		

102.

## UPPSETNING KEYRSLU



### **DATA 1.**

- 1) Yfirkriftarspjald
- 2) Spjald með fjölda eftirlíkingarára
- 3) Spjöld með númerum vatnsára
- 4) 32 spjöld með stuðlum fyrir flutning rennslis
- 5) Allt að 598 spjöld með rennsli
- 6) Autt spjald

### **DATA 2.**

- 1) Yfirkriftarspjald
- 2) 2 spjöld með dálkayfirkiftum
- 3) Valfrjálst 0,2 eða 4 spjöld með dreifistuðlum ólags
- 4) Parametraspjald kerfis
- 5) Parametraspjöld lóna og orkuvera
- 6) Einkennisspjald verðgildisspjalda
- 7) 26 spjöld með verðgildi vatns

## HSLVIP .. PROC OPTIONS(MAIN),.

```

1      HSLVIP .. PROC OPTIONS(MAIN),.
2          DCL SPJALD FILE INPUT RECORD ENV(MEDIUM(SYSPRT,'2540) F(80)),
3          DISK FILE OUTPUT RECORD ENV(MEDIUM(SYSOC1,2314) F(1672)),
4          LINA FILE OUTPUT RECORD ENV(MEDIUM(SYSLST,1403) F(101) CTLASA),
5          DREC,
6          VAR PIC 'Z'ZZZ',
7          SAR PIC 'Z'ZZZ',
8          R(16,26) BIN FLOAT INIT((416)0),
9          SPJ3 BASED(P1),
10         ME CHAR(2),
11         E1 CHAR(1),
12         NUMP PIC 'ZZ',
13         E6 CHAR(2),
14         RI(14) PIC 'ZZZZVZ',
15         SPJ4 BASED(P1),
16         E3 CHAR(2),
17         A1 PIC '---V.--',
18         B1(14) PIC 'ZZ' BASED(P1),
19         NN2(40) PIC 'ZZ' BASED(P1),
20         TEXTI CHAR(80) BASED(P1),
21         P1 PTR,
22         ALINA,
23         ACT CHAR(1),
24         TEXU CHAR(100),
25         DAGS CHAR(8),
26         DATE BUILIN,
27         MM1 PIC 'ZZZZ' BASED(P1),
28         MERKI CHAR(2),
29         NV(23),NW(23,20),I,J,K,L,MN) BIN FIXED,
30         BV(14,16),BS(14,16) BIN FLOAT,
31         NS(16) BIN FIXED INIT((116)0),
32         AV(16),AS(16) BIN FLOAT,
33         OPEN FILE(SPJALD) FILE(DISK),FILE(LINA),
34         ON ENDFILE(SPJALD) GO TO EOF,
35         DAGS=SUBSTR(DATE,5,2) CAT '.', CAT SUBSTR(DATE,3,2) CAT '.' CAT
36         SUBSTR(DATE,1,2),
37         READ FILE(SPJALD) SET(P1),
38         ACT = '1',
39         TEXU = TEXT1 CAT DAGS,
40         WRITE FILE(ALINA) FROM(ALINA),
41         MERKI=SUBSTR(TEXT1,79,2),
42         READ FILE(SPJALD) SET(P1),
43
44
45
46
47
48
49
50
51
52
53
54
55
56
57
58
59
60
61
62
63
64
65
66
67
68
69
70
71
72
73
74
75
76
77
78
79
80
81
82
83
84
85
86
87
88
89
90
91
92
93
94
95
96
97
98
99
100
101
102
103
104
105
106
107
108
109
110
111
112
113
114
115
116
117
118
119
120
121
122
123
124
125
126
127
128
129
130
131
132
133
134
135
136
137
138
139
140
141
142
143
144
145
146
147
148
149
150
151
152
153
154
155
156
157
158
159
160
161
162
163
164
165
166
167
168
169
170
171
172
173
174
175
176
177
178
179
180
181
182
183
184
185
186
187
188
189
190
191
192
193
194
195
196
197
198
199
200
201
202
203
204
205
206
207
208
209
210
211
212
213
214
215
216
217
218
219
220
221
222
223
224
225
226
227
228
229
230
231
232
233
234
235
236
237
238
239
240
241
242
243
244
245
246
247
248
249
250
251
252
253
254
255
256
257
258
259
260
261
262
263
264
265
266
267
268
269
270
271
272
273
274
275
276
277
278
279
280
281
282
283
284
285
286
287
288
289
290
291
292
293
294
295
296
297
298
299
300
301
302
303
304
305
306
307
308
309
310
311
312
313
314
315
316
317
318
319
320
321
322
323
324
325
326
327
328
329
330
331
332
333
334
335
336
337
338
339
340
341
342
343
344
345
346
347
348
349
350
351
352
353
354
355
356
357
358
359
360
361
362
363
364
365
366
367
368
369
370
371
372
373
374
375
376
377
378
379
380
381
382
383
384
385
386
387
388
389
390
391
392
393
394
395
396
397
398
399
400
401
402
403
404
405
406
407
408
409
410
411
412
413
414
415
416
417
418
419
420
421
422
423
424
425
426
427
428
429
430
431
432
433
434
435
436
437
438
439
440
441
442
443
444
445
446
447
448
449
450
451
452
453
454
455
456
457
458
459
460
461
462
463
464
465
466
467
468
469
470
471
472
473
474
475
476
477
478
479
480
481
482
483
484
485
486
487
488
489
490
491
492
493
494
495
496
497
498
499
500
501
502
503
504
505
506
507
508
509
510
511
512
513
514
515
516
517
518
519
520
521
522
523
524
525
526
527
528
529
530
531
532
533
534
535
536
537
538
539
540
541
542
543
544
545
546
547
548
549
550
551
552
553
554
555
556
557
558
559
560
561
562
563
564
565
566
567
568
569
570
571
572
573
574
575
576
577
578
579
580
581
582
583
584
585
586
587
588
589
589
590
591
592
593
594
595
596
597
598
599
600
601
602
603
604
605
606
607
608
609
610
611
612
613
614
615
616
617
618
619
620
621
622
623
624
625
626
627
628
629
630
631
632
633
634
635
636
637
638
639
640
641
642
643
644
645
646
647
648
649
649
650
651
652
653
654
655
656
657
658
659
659
660
661
662
663
664
665
666
667
668
669
669
670
671
672
673
674
675
676
677
678
679
679
680
681
682
683
684
685
686
687
688
689
689
690
691
692
693
694
695
696
697
698
699
699
700
701
702
703
704
705
706
707
708
709
709
710
711
712
713
714
715
716
717
718
719
719
720
721
722
723
724
725
726
727
728
729
729
730
731
732
733
734
735
736
737
738
739
739
740
741
742
743
744
745
746
747
748
749
749
750
751
752
753
754
755
756
757
758
759
759
760
761
762
763
764
765
766
767
768
769
769
770
771
772
773
774
775
776
777
778
779
779
780
781
782
783
784
785
786
787
788
789
789
790
791
792
793
794
795
796
797
797
798
799
799
800
801
802
803
804
805
806
807
808
809
809
810
811
812
813
814
815
816
817
818
819
819
820
821
822
823
824
825
826
827
828
829
829
830
831
832
833
834
835
836
837
838
839
839
840
841
842
843
844
845
846
847
848
849
849
850
851
852
853
854
855
856
857
858
859
859
860
861
862
863
864
865
866
867
868
869
869
870
871
872
873
874
875
876
877
878
879
879
880
881
882
883
884
885
886
887
888
889
889
890
891
892
893
894
895
896
897
897
898
899
899
900
901
902
903
904
905
906
907
908
909
909
910
911
912
913
914
915
916
917
917
918
919
919
920
921
922
923
924
925
926
927
928
929
929
930
931
932
933
934
935
936
937
938
939
939
940
941
942
943
944
945
946
947
948
949
949
950
951
952
953
954
955
956
957
958
959
959
960
961
962
963
964
965
966
967
968
969
969
970
971
972
973
974
975
976
977
978
979
979
980
981
982
983
984
985
986
987
988
989
989
990
991
992
993
994
995
996
997
998
999
1000
1001
1002
1003
1004
1005
1006
1007
1008
1009
1009
1010
1011
1012
1013
1014
1015
1016
1017
1018
1019
1019
1020
1021
1022
1023
1024
1025
1026
1027
1028
1029
1029
1030
1031
1032
1033
1034
1035
1036
1037
1038
1039
1039
1040
1041
1042
1043
1044
1045
1046
1047
1048
1049
1049
1050
1051
1052
1053
1054
1055
1056
1057
1058
1059
1059
1060
1061
1062
1063
1064
1065
1066
1067
1068
1069
1069
1070
1071
1072
1073
1074
1075
1076
1077
1078
1079
1079
1080
1081
1082
1083
1084
1085
1086
1087
1088
1089
1089
1090
1091
1092
1093
1094
1095
1096
1097
1097
1098
1099
1099
1100
1101
1102
1103
1104
1105
1106
1107
1108
1109
1109
1110
1111
1112
1113
1114
1115
1116
1117
1118
1119
1119
1120
1121
1122
1123
1124
1125
1126
1127
1128
1129
1129
1130
1131
1132
1133
1134
1135
1136
1137
1138
1139
1139
1140
1141
1142
1143
1144
1145
1146
1147
1148
1149
1149
1150
1151
1152
1153
1154
1155
1156
1157
1158
1159
1159
1160
1161
1162
1163
1164
1165
1166
1167
1168
1169
1169
1170
1171
1172
1173
1174
1175
1176
1177
1178
1179
1179
1180
1181
1182
1183
1184
1185
1186
1187
1188
1189
1189
1190
1191
1192
1193
1194
1195
1196
1197
1197
1198
1199
1199
1200
1201
1202
1203
1204
1205
1206
1207
1208
1209
1209
1210
1211
1212
1213
1214
1215
1216
1217
1218
1219
1219
1220
1221
1222
1223
1224
1225
1226
1227
1228
1229
1229
1230
1231
1232
1233
1234
1235
1236
1237
1238
1239
1239
1240
1241
1242
1243
1244
1245
1246
1247
1248
1249
1249
1250
1251
1252
1253
1254
1255
1256
1257
1258
1259
1259
1260
1261
1262
1263
1264
1265
1266
1267
1268
1269
1269
1270
1271
1272
1273
1274
1275
1276
1277
1278
1279
1279
1280
1281
1282
1283
1284
1285
1286
1287
1288
1289
1289
1290
1291
1292
1293
1294
1295
1296
1297
1297
1298
1299
1299
1300
1301
1302
1303
1304
1305
1306
1307
1308
1309
1309
1310
1311
1312
1313
1314
1315
1316
1317
1318
1319
1319
1320
1321
1322
1323
1324
1325
1326
1327
1328
1329
1329
1330
1331
1332
1333
1334
1335
1336
1337
1338
1339
1339
1340
1341
1342
1343
1344
1345
1346
1347
1348
1349
1349
1350
1351
1352
1353
1354
1355
1356
1357
1358
1359
1359
1360
1361
1362
1363
1364
1365
1366
1367
1368
1369
1369
1370
1371
1372
1373
1374
1375
1376
1377
1378
1379
1379
1380
1381
1382
1383
1384
1385
1386
1387
1388
1389
1389
1390
1391
1392
1393
1394
1395
1396
1397
1397
1398
1399
1399
1400
1401
1402
1403
1404
1405
1406
1407
1408
1409
1409
1410
1411
1412
1413
1414
1415
1416
1417
1418
1419
1419
1420
1421
1422
1423
1424
1425
1426
1427
1428
1429
1429
1430
1431
1432
1433
1434
1435
1436
1437
1438
1439
1439
1440
1441
1442
1443
1444
1445
1446
1447
1448
1449
1449
1450
1451
1452
1453
1454
1455
1456
1457
1458
1459
1459
1460
1461
1462
1463
1464
1465
1466
1467
1468
1469
1469
1470
1471
1472
1473
1474
1475
1476
1477
1478
1479
1479
1480
1481
1482
1483
1484
1485
1486
1487
1488
1489
1489
1490
1491
1492
1493
1494
1495
1496
1497
1497
1498
1499
1499
1500
1501
1502
1503
1504
1505
1506
1507
1508
1509
1509
1510
1511
1512
1513
1514
1515
1516
1517
1518
1519
1519
1520
1521
1522
1523
1524
1525
1526
1527
1528
1529
1529
1530
1531
1532
1533
1534
1535
1536
1537
1538
1539
1539
1540
1541
1542
1543
1544
1545
1546
1547
1548
1549
1549
1550
1551
1552
1553
1554
1555
1556
1557
1558
1559
1559
1560
1561
1562
1563
1564
1565
1566
1567
1568
1569
1569
1570
1571
1572
1573
1574
1575
1576
1577
1578
1579
1579
1580
1581
1582
1583
1584
1585
1586
1587
1588
1589
1589
1590
1591
1592
1593
1594
1595
1596
1597
1597
1598
1599
1599
1600
1601
1602
1603
1604
1605
1606
1607
1608
1609
1609
1610
1611
1612
1613
1614
1615
1616
1617
1618
1619
1619
1620
1621
1622
1623
1624
1625
1626
1627
1628
1629
1629
1630
1631
1632
1633
1634
1635
1636
1637
1638
1639
1639
1640
1641
1642
1643
1644
1645
1646
1647
1648
1649
1649
1650
1651
1652
1653
1654
1655
1656
1657
1658
1659
1659
1660
1661
1662
1663
1664
1665
1666
1667
1668
1669
1669
1670
1671
1672
1673
1674
1675
1676
1677
1678
1679
1679
1680
1681
1682
1683
1684
1685
1686
1687
1688
1689
1689
1690
1691
1692
1693
1694
1695
1696
1697
1697
1698
1699
1699
1700
1701
1702
1703
1704
1705
1706
1707
1708
1709
1709
1710
1711
1712
1713
1714
1715
1716
1717
1718
1719
1719
1720
1721
1722
1723
1724
1725
1726
1727
1728
1729
1729
1730
1731
1732
1733
1734
1735
1736
1737
1738
1739
1739
1740
1741
1742
1743
1744
1745
1746
1747
1748
1749
1749
1750
1751
1752
1753
1754
1755
1756
1757
1758
1759
1759
1760
1761
1762
1763
1764
1765
1766
1767
1768
1769
1769
1770
1771
1772
1773
1774
1775
1776
1777
1778
1779
1779
1780
1781
1782
1783
1784
1785
1786
1787
1788
1789
1789
1790
1791
1792
1793
1794
1795
1796
1797
1797
1798
1799
1799
1800
1801
1802
1803
1804
1805
1806
1807
1808
1809
1809
1810
1811
1812
1813
1814
1815
1816
1817
1818
1819
1819
1820
1821
1822
1823
1824
1825
1826
1827
1828
1829
1829
1830
1831
1832
1833
1834
1835
1836
1837
1838
1839
1839
1840
1841
1842
1843
1844
1845
1846
1847
1848
1849
1849
1850
1851
1852
1853
1854
1855
1856
1857
1858
1859
1859
1860
1861
1862
1863
1864
1865
1866
1867
1868
1869
1869
1870
1871
1872
1873
1874
1875
1876
1877
1878
1879
1879
1880
1881
1882
1883
1884
1885
1886
1887
1888
1889
1889
1890
1891
1892
1893
1894
1895
1896
1897
1897
1898
1899
1899
1900
1901
1902
1903
1904
1905
1906
1907
1908
1909
1909
1910
1911
1912
1913
1914
1915
1916
1917
1918
1919
1919
1920
1921
1922
1923
1924
1925
1926
1927
1928
1929
1929
1930
1931
1932
1933
1934
1935
1936
1937
1938
1939
1939
1940
1941
1942
1943
1944
1945
1946
1947
1948
1949
1949
1950
1951
1952
1953
1954
1955
1956
1957
1958
1959
1959
1960
1961
1962
1963
1964
1965
1966
1967
1968
1969
1969
1970
1971
1972
1973
1974
1975
1976
1977
1978
1979
1979
1980
1981
1982
1983
1984
1985
1986
1987
1988
1989
1989
1990
1991
1992
1993
1994
1995
1996
1997
1998
1999
1999
2000
2001
2002
2003
2004
2005
2006
2007
2008
2009
2009
2010
2011
2012
2013
2014
2015
2016
2017
2018
2019
2019
2020
2021
2022
2023
2024
2025
2026
2027
2028
2029
2029
2030
2031
2032
2033
2034
2035
2036
2037
2038
2039
2039
2040
2041
2042
2043
2044
2045
2046
2047
2048
2049
2049
2050
2051
2052
2053
2054
2055
2056
2057
2058
2059
2059
2060
2061
2062
2063
2064
2065
2066
2067
2068
2069
2069
2070
2071
2072
2073
2074
2075
2076
2077
2078
2079
2079
2080
2081
2082
2083
2084
2085
2086
2087
2088
2089
2089
2090
2091
2092
2093
2094
2095
2096
2097
2098
2099
2099
2100
2101
2102
2103
2104
2105
2106
2107
2108
2109
2109
2110
2111
2112
2113
2114
2115
2116
2117
2118
2119
2119
2120
2121
2122
2123
2124
2125
2126
2127
2128
2129
2129
2130
2131
2132
2133
2134
2135
2136
2137
2138
2139
2139
2140
2141
2142
2143
2144
2145
2146
2147
2148
2149
2149
2150
2151
2152
2153
2154
2155
2156
2157
2158
2159
2159
2160
2161
2162
2163
2164
2165
2166
2167
2168
2169
2169
2170
2171
2172
2173
2174
2175
2176
2177
2178
2179
2179
2180
2181
2182
2183
2184
2185
2186
2187
2188
2189
2189
2190
2191
2192
2193
2194
2195
2196
2197
2198
2198
2199
2199
2200
2201
2202
2203
2204
2205
2206
2207
2208
2209
2209
2210
2211
2212
2213
2214
2215
2216

```

## HSLVIP .. PROC OPTIONS(MAIN),.

```

12      ACT = 'C' . .
13      TEXU = TEXTI . .
14      WRITE FILE(LINA) FROM(ALINA),.
15      ACT = ' ' . .
16      NV = 0 . .
17      NW = 0 . .
18      MM=MM1 . .
19      DO I = 1 TO CEIL(MM/40) .
20      READ FILE(SPJALD) SET(P1),.
21      TEXU = TEXTI . .
22      WRITE FILE(LINA) FROM(ALINA),.
23      DO J = 1 TO 40 WHILE ((I-1)*40 + J LE MM),.
24      K = NN2(J),.
25      NV(K) = NV(K) + 1 .
26      NW(K,NV(K)) = (I-1) *40 + J .
27      END,.
28      END,.
29      DO J = 1 TO 16 .
30      READ FILE(SPJALD) SET(P1),.
31      TEXU = TEXTI . .
32      WRITE FILE(LINA) FROM(ALINA),.
33      IF E3 NE 0 THEN NS(J)=1,.
34      DO I = 1 TO 14 .
35      BV(I,J) = BI(I),.
36      END,.
37      AV(J) = A1 .
38      READ FILE(SPJALD) SET(P1),.
39      TEXU = TEXTI . .
40      WRITE FILE(LINA) FROM(ALINA),.
41      DO I = 1 TO 14 .
42      BS(I,J) = BI(I),.
43      END,.
44      AS(J) = A1 .
45      END,.
46      READ FILE(SPJALD) SET(P1),.
47      DO K = 1 TO 23 WHILE (ME=MERK1),.
48      DO J = 1 TO 26 .
49      DO I = 1 TO 16 .
50      IF NS(I)=1 THEN DC,.
51      IF NUMP LE 18 THEN DO .
52      R(I,J) = AV(I),.
53      DO L = 1 TO 14 .

```

FSLVIP .. PROC OPTIONS(MAIN) ..

```
54      IF BV(L,I) NE 0 THEN
          R(I,J) = R(I,J) + RI(L)*BV(L,I),.
55
56      END..*
57      ELSE DO ..
58          R(I,J) = AS(I),.
59          CO L = 1 TO 14 ,.
60          IF BS(L,I) NE 0 THEN
              R(I,J) = R(I,J) + RI(L)*BS(L,I),.
61          END..
62      END..
63      END..
64      READ FILE(SEJALD) SET(P1),.
65      END..
66      IF NV(K) GT 0 THEN DO J = 1 TO NV(K),.
67          VAR = K..
68          SAR = NV(K,J),.
69          WRITE FILE(CISK) FRM(DREC),.
70          END..
71          END..
72      EOF .. CLOSE FILE(SPJAUD),FILE(DISK),FILE(LINA),.
73
74      END..*
```

7C001 SORT FIELDS=(5,4,A),FORMAT=FI,SIZE=320,WORK=1  
70001 RECORD TYPE=F,LENGTH=(1672)  
7C001 INPFIL BLKSIZE=1672  
7C001 CTFIL BLKSIZE=1672  
70001 OPTION LABEL=(S,S,S),VERIFY  
7C001 ENC  
7C5C1 NMAX = C0001911  
70511 E = 0C001675  
7C521 G = CCCCCOOD  
7C011 PHASE 0 END.NU DETECTED ERRCRS

## HSLVSM .. PROC OPTIONS(MAIN)..

```

1      HSLVSM .. PRCC OPTIONS(MAIN)..
2          DCL SPJALD FILE INPUT RECORD ENV(MEDIUM(SYSIPT,2540) F(80)),
DISK FILE INPUT RECORD ENV(MEDIUM(SYS001,2314) F(1672)),
LINA FILE OUTPUT RECORD ENV(MEDIUM(SYSLST,1403) F(133) CTLASA),
1 CLINA EXT.
2 CGT CHAR(1),
2 CAR PIC 'ZZZ',
2 CPR PIC 'ZZ',
2 CR1(S) PIC '----9',
2 CND PIC 'ZZ',
2 CR2(16) PIC '----9',
(E(26),QM(6),SQ(6),ALFCM(16),ALFAM(16),C(6,2),BI(6),P(10),QTOT,B(6,
2),VO(6),DAO(6)) BIN FLOAT EXT,
(PR1(25),SR1(25),AR1(25),DH1(2,6),SKMAX,SKMIN,GASV,GUFA,YARA,YFIR,
YFVER,BB) BIN FLOAT EXT,
1 ALINA EXT.
2 ACT CHAR(1),
2 TEXU CHAR(92),
2 DAGS CHAR(8),
2 ATE CHAR(5),
2 SIDA PIC 'ZZ',
2 A7 CHAR(34),
1 BLINA EXT.
2 BCT CHAR(1),
2 BTET1 CHAR(8C),
2 BTE2 CHAR(52),
SNO BIN FIXED EXT,
(MVA(26),MVC(25),MVD(26)) BIN FLCAT EXT,
(INP,IM,J,N,K,NRM(16),KCDM(16),NNOM(16,3),NN,MM,AN0,IN,
KAR,) BIN FIXED EXT.:
DCL (HSLV01,HSLV02,HSLV03) ENTRY EXIT.,
OPEN FILE(SPJALD),FILE(LINA),
ON ENDFILE(SPJALD) GO TO EOF.,
ON ENDFILE(DISK) GO TO NYIT,
AFT .. CALL OVERLAY('HSLV01')..,
8     CALL HSLV01..,
9     AFTA .. DO IN=1 TO MM..
10    CALL OVERLAY('HSLV02')..,
11    CALL HSLV02..,
12    CALL OVERLAY('HSLV03')..,
13    CALL HSLV03(1)..,
14    END..
```

HSLVSM .. PROC OPTIONS(MAIN),.

```
15      CALL HSLV03(2).  
16      GO TO AFT.  
17      NYTT :: CLOSE FILE(DISK).  
18      OPEN FILE(DISK).  
19      GO TO AFT.  
20      EOF :: CLOSE FILE(SPJALD),FILE(LINA).  
21      END..
```

```
HSLV01 ** PROC,,.
```

```
1 HSLV01 ** PROC,,.
2 DCL SPJALD FILE INPUT RECORD ENV(MEDIUM(SYSIPT,2540) F(80)),,
      DISK FILE INPUT RECORD ENV(MEDIUM(SYS001,2314) F(1672)),,
      LINA FILE OUTPUT RECORD ENV(MEDIUM(SYSIST,1403) F(133) CTLASA),,
1 CLINA EXT.
2 2 CCT CHAR(1),
2 CAR PIC 'ZZZ'.
2 CPR PIC 'ZZ'.
2 CR1(9) PIC '----9'.
2 CNO PIC 'ZZ'.
2 CR2(16) PIC '----9'.
1.E(26),Q(6),S(6),A(6),C(6,2),B(6),P(10),QTOT,B(6,
2),VO(6),DAO(6) BIN FLOAT EXT,
IPR1(25),SR1(25),AR1(25),DH1(2,6),SKMAX,SKMIN,GASY,GUFA,VARA,YFIR,
YFVER,BB) BIN FLOAT EXT,
1 ALINA EXT,
2 ACT CHAR(1),
2 TEXU CHAR(82),
2 DAGS CHAR(8),
2 ATE CHAR(5),
2 SIDA PIC 'ZZZ'.
2 A7 CHAR(34),
1 BLINA EXT,
2 BCT CHAR(1),
2 BTE1 CHAR(8C),
2 BTE2 CHAR(52),
{NP,IM,J,N,K,NRRM(16),KODM(16),NFOM(16),NNON(16,3),NN,MM,ANG,IN,
KAK} BIN FIXED EXT,*
DCL 1 SPJ1 BASEC(P1),
3 2 TEXT1 CHAR(80),
P1 PTR,
1 SPJ2 BASED(P1),
2 N1 PIC 'ZZ',
2 K1 PIC 'ZZ',
2 NP1 PIC 'ZZ',
2 MM1 PIC 'ZZ',
2 VAR1 PIC 'ZZZZZZV.ZZ',
2 YFIR1 PIC 'ZZZZZZV.ZZ',
2 YFVER1 PIC 'ZZZZZZV.ZZ',
2 SKMAX1 PIC 'ZZV.ZZ',
2 SKMIN1 PIC 'ZZV.ZZ',
2 GASY1 PIC 'ZZV.ZZ',
110.
```

## HSLV01 ... PROC..

```

        2 GUFA1 PIC "ZZV.ZZ",*
        2 ILLOAD PIC "ZZZZZ",*
        2 GLOAD PIC "ZZZZZ",*
        2 HLOAD PIC "ZZZZZ",*
        2 E1 CHAR(4),*
        2 KAR1 PIC "ZZ",*
        1 SPJ3 BASED(P1),*
        2 IND PIC "Z",*
        2 NNK PIC "ZZ",*
        2 NBR1 PIC "ZZ",*
        2 KOD1 PIC "ZZ",*
        2 QM1 PIC "ZZZZZ",*
        2 SQ1 PIC "ZZZZZ",*
        2 R11 PIC "ZZZZZ",*
        2 ALFC1 PIC "ZV.ZZZZ",*
        2 ALFF1 PIC "ZV.ZZZZ",*
        2 HE1 PIC "ZZZV.Z",*
        2 HC1 PIC "ZZZV.Z",*
        2 HC1 PIC "ZZZV.Z",*
        2 C1 PIC "ZV.ZZZ",*
        2 B1 PIC "ZV.ZZZ",*
        2 B11 PIC "ZV.ZZZ",*
        2 NF01 PIC "ZZ",*
        2 NN01(4) PIC "ZZ",*
        2 C2 PIC "ZZZZ",*
        2 C3 PIC "ZZZZ",*
        1 SPJ5 BASED(P1),*
        2 VN1(11) PIC "---V.99",*
        2 A5 CHAR(14),*
        1 SPJ4 BASED(P1),*
        2 NAFNS CHAR(6),*
        2 NR PIC "Z",*
        2 STUD(13) PIC "ZVZZZZ",*
        P2 PTR,
        DATE BUILTIN,
        1 CLINA BASED(P2),*
        2 DCT CHAR(11),
        2 DIE CHAR(132),
        CC BIN FLCAT,
        I BIN FIXED,
        (MVA(26),MVC(26),MVD(26)) BIN FLCAT EXT,
        BEH(26).BIN_ELOAD STATIC INIT(0330..0331..0405..0418..0460..0480..0486..)

```

HLL.

FSLV01 .. PROC..

```

    ..0491..C493..0500..0494..0495..0442..0440..0413..0407..0375,
    ..0335..0275..0260..0250..0226..0234..0234,
    BFA(26) BIN STATIC INIT(.0333..0352..0378, .0397, .0419, .0441,
    .0458, .0481, .0457, .0478, .0464, .0457, .0445, .0437, .0414,
    .0398, .0376, .0350, .0333, .0311, .0302, .0293, .0289, .0289,
    .0306, .0336),.

4      SNO BIN FIXED EXIT.. PROC..*
5      READ FILE(SPJALD) SET(P1)..*
6      DTE=TEXT1..*
7      WRITE FILE(LINA) FROM(DLINA)..*
8      DCI=1..*
9      END..*
10     BYE.. P2=ADDR(CLINA),..*
11     DAGS=SUBSTR(DATE,5,2) CAT // CAT SUBSTR(DATE,3,2) CAT // CAT
12     SUBSTR(DATE,1,2),..*
13     NYTT .. READ FILE(SPJALD) SET(P1)..*
14     CPEN FILE(DISK)..*
15     SIDA=1 ..*
16     TEXT1=TEXT1..*
17     ACT='1' ..*
18     ATE=' PAGE ..*
19     A7=' ..*
20     BCT='0' ..*
21     WRITE FILE(LINA) FROM(ALINA),..*
22     SIDA=SIDA+1..*
23     READ FILE(SPJALD) SET(P1),..*
24     BTE1=TEXT1..*
25     READ FILE(SPJALD) SET(P1),..*
26     BTE2=TEXT1..*
27     LAST .. CALL LSK..*
28     IF NAFNS='ALM.ST' THEN DO..*
29     DO I=1 TO 13,..*
30     BFA(I+(NR-1)*13)=STUD(I),..*
31     END..*
32     GO TO LAST..*
33     END..*
34     ELSE IF NAFNS='HIT.ST' THEN DO..*
35     DO I=1 TO 12,..*
36     BFH(I+(NR-1)*13)=STUD(I),..*
37     END..*

```

112

HSLV01 .. PROC..

```

      38          GO TC LAST,•
      39          END..•
      40          N=N1..•
      41          K=K1..•
      42          NP=NPL1..•
      43          NM=NM1..•
      44          VARA=VARA1..•
      45          YEIR=YEIR1..•
      46          YFVER=YFVER1..•
      47          SKMAX=SKMAX1..•
      48          SKMIN=SKMIN1..•
      49          GASV=GASV1..•
      50          GUFA=GUFA1..•
      51          DO I=1 TO NP..•
      52          E(I)=ILCADC/NP+GLOAD*BFA(I)+HLOAD*BFH(I)..•
      53          END..•
      54          KAR=KAR1-1..•
      55          QIOT=0..•
      56          CC I = 1 TC N+K,•
      57          CALL LSK..•
      58          IF IND=1 THEN DO ..•
      59          NRM(NNK)=NRR1..•
      60          KODM(NNK)=KOD1..•
      61          QM(NNK)=QM1..•
      62          SQ(NNK)=SQ1..•
      63          ALFCM(NNK)=ALFC1..•
      64          ALFAM(NNK)=ALFC1..•
      65          CTOT = QIOT + QM1*ALFC1..•
      66          IF KOD1 GT 0 THEN DG..•
      67          DAO(NNK)=ALFC1-ALFF1..•
      68          DH1(1,NNK)=HC1-HJ1,•
      69          DH1(2,NNK)=HE1-HC1,•
      70          CC=C1..•
      71          BB=1/B1,•
      72          VO(NNK)=(DH1(1,NNK)/CC)**BB..•
      73          END..•
      74          B(NNK,2)=C1..•
      75          B(NNK,1)=B1..•
      76          C(NNK,1)=C2..•
      77          C(NNK,2)=C3..•
      78          BI(NNK)=B11*R11/(QM(NNK)+R11/52)..•
      79          NEQM(NNK)=NEQ1..•

```

FSLV01 •• PROC••

```

80      CO J= 1 TC NF01,•
81      NNM(NNK,J)=NN01(J),•
82      END,•
83      END,•
84      ELSE DC,•
85      NRM(NNK+N)=NRR1,•
86      KDM(NNK+N)=KCD1,•
87      P(NNK)=QW1,•
88      ALFCM(NNK+N)=ALFC1,•
89      NEQM(NNK+N)=NF01,•
90      CO J = 1 TC NF01,•
91      NNM(NNK+N,J)=NNC1(J),•
92      END,•
92      END,•
94      END,•
95      CALL LSK,•
96      DC I = 1 TC 26,•
97      CALL LSK,•
98      IF YFVER LT VM1(I) THEN MVA(I)=1,•
99      ELSE IF YFVER GE VM1(I) THEN MVA(I)=0,•
100     ELSE DO J=1C TO 1 BY -1,•
101     IF YFVER LT VM1(J) THEN DO,•
102     CC=VM1(J)-VM1(J+1),•
103     IF CC NG C THEN MVA(I)=J/10,•
104     ELSE
105     MVA(I)=(J-1+(VM1(J)-YFVER)/CC)/10,•
106     GO TO S10,•
107     END,•
108     S10 •• IF I LT VM1(I) THEN MV0(I)=1,•
109     ELSE IF I GE VM1(I) THEN MVC(I)=0,•
110     ELSE DO J=1C TO 1 BY -1,•
111     IF I LT VM1(J) THEN DC,•
112     CC=VM1(J)-VM1(J+1),•
113     IF CC NG C THEN MV0(I)=J/10,•
114     ELSE
115     MV0(I)=(J-1+(VM1(J)-1)/CC)/10,•
116     GO TO S20,•
117     END,•
118     S20 •• IF GASV LT VM1(I) THEN MVC(I)=1,•
119     ELSE IF GASV GE VM1(I) THEN MVC(I)=0,•

```

```
HSLVCI ** PROC..
```

```
120      ELSE DO J=1C TO 1 BY -1..  
121      IF GASV LT VM1(J) THEN DO..  
122      CC=VM1(J)-VM1(J+1)..  
123      IF CC NG 0 THEN MVD(I)=J/10..  
124      ELSE  
125      MVD(I)=(J-1+(VM1(J)-GASV)/CC)/10..  
126      GO TO S30..  
127      END..  
128      S30 ..  
129      END..  
130      SR1=0..  
131      NEWPAGE .. WRITE FILE(LLINA) FROM(ALINA)..  
132      WRITE FILE(LLINA) FROM(BLINA)..  
133      CCT=0..  
134      SIDA=SICA+1..  
135      RETURN..  
136      END..
```

HSLV02 .. PROC..

```

1   HSLV02 .. PRCC..
2     DCL SPJALD FILE INPUT RECORD ENV(MEDIUM(SYSSIPT,2540) F(80)),
3       DISK FILE INPUT RECORD ENV(MEDIUM(SYS001,2314) F(1672)),
4       LINA FILE OUTPUT RECORD ENV(MEDIUM(SYSLST,1403) F(133) CTLASA),
5       CLINA EXT.
6
7     2 CCI CHAR(1),
8       2 CAR PIC *ZZZ*,
9       2 CPR PIC *ZZ*,
10      2 CR1(S) PIC *---9*,
11      2 CNO PIC *ZZ*,
12      2 CR2(16) PIC *---9*,
13        (E(26),QMI(6),SQ(6),ALFCM(16),ALFAM(16),C(6,2),BI(6),P(10),QTOT,B(6),
14      21,VO(6),DAO(6)) BIN FLOAT EXT,
15        (PR1(25),ARI(25),DHL(2,6),SKMAX,SKMIN,GASV,GUFA,VARA,YFIR,
16        YFVER,BE) BIN FLOAT EXT,
17
18     1 ALINA EXT.
19       2 ACT CHAR(1),
20       2 TEXU CHAR(82),
21       2 DAGS CHAR(8),
22       2 ATE CHAR(5),
23       2 SIDA PIC *ZZZ*,
24       2 A7 CHAR(34),
25
26     1 BLINA EXT.
27       2 BCT CHAR(1),
28       2 BTE1 CHAR(80),
29       2 BTE2 CHAR(52),
30         (INP,IM,J,N,K,NRRM(16),KODM(16),NNOM(16),NN,MM,AND,IN,
31         KAR) BIN FIXED EXT.,
32         DCL P3 PTR,
33           1 IREC BASEC(P3),
34             2 VAR PIC *ZZZ*,
35             2 SAR PIC *ZZZ*,
36             2 R(16*26) BIN FLOAT,
37               (INN,INW,INW) BIN FIXED,
38               (ALFAK,UR,UR1GT,Y,EK(6)*BTOT,DRR,SSC,SQC(6),X(6),DAR(6),DR(16),
39               PP(10),MAXA,Q,FM,UL) BIN FLOAT,
40               INR(6) BIN FLOAT,
41                 (INVA(26),INV(26),WD(26)) BIN FLOAT EXIT,
42                   (KK,PNO,NCX(6)) BIN FIXED.,
43                     DCL (AA,AB,AN,V,CC,AC) BIN FLOAT,
44                     READ FILE(DISK) SET(P3)..
45
46     5 CAR=0..
```

## FSLV02 .. PROC..

```

7      ARI=C..
8      DC J = 1 TC NP..
9      PR1=0..
10     IC
11     PNO=0..
12     MAXA=E(J)+YFIR..
13     BTOT=0..
14     DO NN= 1 TC N..
15     NNOX(NNN)=1..
16     IF KODM(NNN) GT C THEN DO.
17     DAR(NNN)=DAO(NN)*(1-(SQ(NNN)+VO(NN))*B(NN,1)*B(NN,2)-DH1(1,NN))/DH
18     ALFAM(NNN)=ALFCM(NNN)-DAR(NNN)..
19     END..
20     BB=SQ(NNN)*ALFAM(NNN)..
21     Q=Q+BB..
22     X(NN)=BB+BI(NN)*QM(NN)*ALFAM(NN)/52 ..
23     ETOT=BIC1+X(NN)*BI(NNN)..
24     END..
25     FM=C/GTCT..
26     URTOT=0..
27     DO KK= 1 TC K..
28     Y=R(INR(NN),J)*ALFCM(KK+N)..
29     IF Y GT P(KK) THEN DO..
30     PR1(7)=PR1(7)+Y-P(KK)..
31     Y=P(KK)..
32     END..
33     URTCT=URTC1+Y..
34     END..
35     DO NN = 1 TC N..
36     BB=R(INRRM(NN),J)+SQ(NN)-QM(NN)..
37     IF BB GT 0 THEN INR(NN)=BB..
38     ELSE INR(NN)=0..
39     URTCT=URTC1+INR(NNN)*ALFAM(NNN)..
40     END..
41     Y=URTOT/MAXA..
42     IF Y LE .85 THEN UR=URTOT..
43     ELSE IF Y LT 1.12 THEN UR=URTOT-(Y-.85)*MAXA*1.67 ..
44     ELSE IF URTCT GT MAXA THEN UR=MAXA..
45     ELSE UR=URCT..
46     IF UR LT URTCT THEN PR1(7)=PR1(7)+URTOT-UR..
47     IF FM GT MYVAL THEN UL=MAX(E(J)+FM-MVA(J),MAXA)..
```

HSLV02 \*\* PROC..

```

48      ELSE IF FM GT MVO(J) THEN UL=E(J)..
49      ELSE IF FM GT MVO(J) THEN UL=MAX(E(J)-GUFA,E(J)-MVO(J)+FM).. .
50      ELSE UL=MAX(E(J)-VARA,E(J)-MVO(J)+FM).. .
51      CC = 0 ..
52      IM = 1 ..
53      MM=1 ..
54      INM=0..
55      IF UL LE UR THEN DO.. .
56      DC NN=1 TC N.. .
57      EK(NN)=C.. .
58      END.. .
59      UL=C.. .
60      GO TO CALC.. .
61      END.. .
62      UL = UL - UR.. .
63      SKIPT .. DO NN = 1 TO N.. .
64      IF NNOX(NN) GT 0 THEN
          EK(NN) = UL*X(NN)/B1GT*B1(NN).. .
65      END.. .
66      CALC .. DO NN= 1 TO N.. .
67      ALFAK=ALFAK(NN)..
68      DR(NN)=EK(NN)/ALFAK+INR(NN).. .
69      DRR=C.. .
70      IF NFOM(NN) GT 0 THEN DC INN= 1 TO NFOM(NN).. .
71      DR(NN)=DR(NN)+DR(NNOM(NN,INN))*ALFCM(NN)/ALFAK.. .
72      DRR=DRR+DR(NNCM(NN,INN)).. .
73      END.. .
74      SQ = SC(NN) + R(NRRM(NN),J)-DR(NN) + DRR.. .
75      IF SSQ LT C THEN DO.. .
76      BB=EK(NN).. .
77      SQ(NN)=0.. .
78      EK(NN)=BB+SSQ*ALFAK.. .
79      DR(NN)=DR(NN)+SSC.. .
80      IF NNOX(NN) GT 0 AND IM LT N THEN DC.. .
81      IM=IM+1 ..
82      AC=1-SSQ*ALFAK/(UL-CC-BB).. .
83      UL=UL*AC.. .
84      CC=(CC+BB)*AC.. .
85      NNOX(NN)=C.. .
86      MM = 1.. .
87      GO TO SKIPT.. .
88      END.. .

```

```
FSLVC2 .. PFGC..
```

```

85 GC TO FERT..
86
87 END..*
88 SGC(NN)=SSG*.
89 IF SQQ(NN) GT JMIN(NN) THEN DC..
90 ER(NN)=ER(NN)+SGQ(NN)-QM(NN)..*
91 SQQ(NN)=CM(NN)..*
92 END..*
93 FURT .. IF C(NN,1) GT 0 AND SQQ(NN) LT QM(NN) THEN DO..*
94 SSG=(SQ(NN)+SG(NN))/2+C(NN,2)..*
95 SSG=C(NN,1)*SSJ**1.5..*
96 IF DR(NN) GT SSG THEN DO..*
97 DR=DR(NN)-SSG..*
98 DR(NN)=SSQ..*
99 SGG(NN)=SG(NN)+DRR*.
100 IF N GT 1 AND INW LT N THEN DO..*
101 SSG=DR*ALFAK*.
102 UL=UL+UL*SSG/(UL-EK(NN))..*
103 INW=INW+1..*
104 NGX(NN)=C..*
105 EK(NN)=EK(NN)-SSQ..*
106 GC TC SKIPT..*
107 END..*
108 END..*
109 END..*
110 END..*
111 END..*
112 END..*
113 END..*
114 DO KK=1 TO K..*
115 KN=KK+N..*
116 CR(KN)=R(NRRM(KN)*J)..*
117 IF KODM(KN) GT 0 THEN ALFAK=ALFCM(KN)-DAR(NNCM(KN,1)),..*
118 ELSE ALFAK=ALFCM(KN),..*
119 ALFAM(KN)=ALFAK..*
120 IF NFOM(KN) GT 0 THEN DO INN= 1 TO NFOM(KN),..*
121 DR(KN)=DR(KN)+DR(NOM(KN,INN)),..*
122 END..*
123 PP(KK)=DR(KN)*ALFAK*.
124 IF PP(KK) GT P(KK) THEN DO..*
125 PR1(8)=PR1(8)+P(KK)-P(KK)..*
126 IF PP(KK)-P(KK) GT PR1(9) THEN DC..*
127 PR1(9)=PP(KK)-P(KK)..*
128 PNO=KK..*
129 END..*
130 PP(KK)=P(KK),..*

```

HSLVC2 .. PROC..

```

131      END..*
132      PR1(1)=PR1(1)+PP(KK)..*
133      IF PR1(1) GT MAXA THEN DO..*
134      PP(KK)=PP(KK)-PR1(1)+MAXA..*
135      PR1(8)=PR1(8)-MAXA+PR1(1)..*
136      PR1(1)=MAXA..*
137      END..*
138      END..*
139      IF PNO GT C THEN DO..*
140      IF PR1(1) LT E(J) AND IMM=1 AND PR1(9) GT .001*P(PNO) AND
141      NFM(N+PNC) GT 0 THEN DO..*
142      NN=NNC(NPNC+N,1)..*
143      BB=(ALFAM(NN)-ALFAM(PNO+N))/ALFAM(NN)..*
144      AA=GASV*MVC(J)-MVD(J)-GASV+1..*
145      AB=GASV*MVC(J)*2-MVD(J)*#2-GASV+1..*
146      AC=(1-MVD(J))*(1-MVO(J))*(MVC(J)-MVD(J)),..*
147      IF AC LE 0 THEN AMV=0..*
148      ELSE
149      AMV=(AA*(1-FM#*2)-AB*(1-FM))/AC..*
150      IF BB LE 0 THEN EK(NN)=EK(NN)+PR1(1)-E(J);*
151      ELSE IF AMV LT BB THEN EK(NN)=EK(NN)+(E(J)-PR1(1))/BB;*
152      ELSE IF E(J)-PR1(1)+PR1(9)*BB/(1-BB) GT VARA THEN EK(NN)=EK(NN)
153      -(VARA-E(J)*PR1(1))/BB..*
154      BB=PR1(7),..*
155      PR1=0..*
156      IMM=0..*
157      PNO = 0..*
158      GC TO CALC,..*
159      END..*
160      DC NN = 1 TC N,..*
161      SQ(NN) = SCG(NN),..*
162      END..*
163      IF PR1(1) GE E(J) THEN DO..*
164      PR1(2)=PR1(1)-E(J),..*
165      PR1(1)=E(J),..*
166      PR1(5)=-PR1(2)*YFVER,..*
167      END..*
168      ELSE IF E(J)-PR1(1) LE GUFA THEN DO..*
169      PR1(3)=E(J)-PR1(1),..*
170

```

FSLV02 ... PROC..

```

170      PR1(5)=PR1(3)..
171      END..*
172      ELSE IF E(J)-PR1(1) LE VARA THEN DC..
173      PR1(3)=E(J)-PR1(1)..
174      PR1(5)=GUFA+GASV*(E(J)-PR1(1)-GUFA)..
175      END..*
176      ELSE DO ..
177      PR1(3)=VARA..
178      PR1(4)=E(J)-PR1(1)-VARA..
179      PR1(5)= GUFA+GASV*(VARA-GUFA)+PR1(4)*.5*(SKMAX+SKMIN-(SKMAX-SKMIN))
           *PR1(1)/(E(J)-VARA))..
180      END..*
181      PR1(6)=C..
182      IF PR1(6) GT PR1(7) THEN PR1(6)=PR1(8)-PR1(7)..
183      ELSE PR1(7)=PR1(8)..
184      CAR=0..
185      CPR=J..
186      DO IM = 1 TC S ..
187      IF PR1(IM) LT 0 THEN CRI(IM)=PR1(IM)-.5..
188      ELSE CRI(IM)=PR1(IM)+.5..
189      END..
190      CNC=PNC..
191      DC NN=1 TG N ..
192      CR2>NN)=SC>NN)+.5..
193      END..*
194      DC NN= 1 TC K..
195      CR2>NN+N)=PP>NN)+.5..
196      ARI>NN+N+S)=ARI>NN+N+S)+PP>NN)..
197      END..
198      WRITE FILE(LINA) FROM(CLINA)..
199      CCT=0..
200      BAK .. IF PR1(S) GT ARI(9) THEN DC..
201      ARI(S)=C..
202      AND=PNO..
203      END..*
204      ELSE PR1(S)=0..
205      DO IM = 1 TC S ..
206      ARI(IM)=ARI(IM)+PR1(IM)..
207      END..*
208      CAR=KAR+VAF..
209      RETURN..
210

```

DOS PL/I COMPILER 360N-PL-464 CL3-11

LV1516

28/03/73

PAGE 008

F\$IV02 .. PROC..

211  
END..

## HSLVC3 .. PROC(PARM) ..

```

1   HSLV03 ** PROC(PARM) ..
2     DCL SPJALD FILE INPUT RECORD ENV(MEDIUM(SYSSIPT,2540) F(80)),
3     DISK FILE INPUT RECORD ENV(MEDIUM(SYS001,2314) F(1672)),
4     LINA FILE CLIPUT RECORD ENV(MEDIUM(SYSLST,14C3) F(133) CTLASA),
5     1 CLINA EXT,
6       2 CCT CHAR(1),
7         2 CAR PIC *222*,
8         2 CPR PIC *22*,
9         2 CR1(5) PIC *----9*,
10        2 CNO PIC *22*,
11        2 CR2(16) PIC *----9*,
12          (E(26),QM(6),SQ(6),ALEFCM(16),ALFAN(16),C(6,2),BI(6),P(10),QTOT,B(6,
13            2),VO(6),DAC(6)) BIN FLCAT EXT,
14          (PRI(25),SRI(25),ARI(25),DH1(2,6),SKMAX,SKMIN,GASV,GUFA,VARA,YFIR,
15            YFVER,BB) BIN FLOAT EXT,
16          1 ALINA EXT,
17            2 ACT CHAR(1),
18            2 TEXU CHAR(82),
19              2 DAGS CHAR(8),
20              2 ATE CHAR(5),
21              2 SIDA PIC *22*,
22              2 A7 CHAR(34),
23                1 BLINA EXT,
24                  2 BCT CHAR(1),
25                    2 BTE1 CHAR(8C),
26                    2 BTE2 CHAR(52),
27                      (NP,IM,J,N,K,NRRM(16),KODM(16),NFOM(16),NN,MM,AN0,IN,
28                        KAR) BIN FIXED EXT,
29                          3 DCL P2 PTR,
30                            1 DLINA BASED(P2),
31                              2 DCT CHAR(1),
32                                2 DTE CHAR(132),
33                                  CC BIN FLCAT,
34                                    1 BIN FIXED,
35                                      PARM DEC FIXED(1),
36                                        LBLX(2) LABEL INIT(SEINN,SLUT),
37                                          SNO BIN FIXED EXT,
38                                            P2=ADDR(CLINA),
39                                              GO TO LBLX(PARM),
40
41      SEINN ** CPR=C,
42
43      GO IM = 1 TC 9 ..
44      IF ARI(IM) LT 0 THEN CR1(IM)=ARI(IM)-5.
45
46
47
48
49
50
51
52
53
54
55
56
57
58
59
60
61
62
63
64
65
66
67
68
69
70
71
72
73
74
75
76
77
78
79
80
81
82
83
84
85
86
87
88
89
90
91
92
93
94
95
96
97
98
99
100
101
102
103
104
105
106
107
108
109
110
111
112
113
114
115
116
117
118
119
120
121
122
123

```

```
PSLVC3 ** PROC(PARM) **
```

```

      9      ELSE CR1(IM)=ARI(IM)+.5..*
     10      END..*
     11      CNO=AND..*
     12      DO NN=1 TC N**.
     13      CR2(NN)=SQ(NN)+.5..*
     14      END..*
     15      DO NN=1 TC K**.
     16      I=NN+NN..*
     17      J=I+S..*
     18      CR2(I)=ARI(J)+.5..*
     19      SRI(J)=SRI(J)+ARI(J)..*
     20      END..*
     21      WRITE FILE(LINA) FRCM(CLINA)..*
     22      CCT=.**.
     23      BAKA ** IF ARI(S) GT SRI(S) THEN DO..*
     24      SRI(S)=C..*
     25      SNO=AND..*
     26      END..*
     27      ELSE ARI(S)=0..*
     28      CC IM = 1. TC S..*
     29      SRI(IM)=SRI(IN)+ARI(IN)..*
     30      END..*
     31      IF IN GE MN THEN RETURN..*
     32      WRITE FILE(LINA) FROM(ALINA)..*
     33      WRITE FILE(LINA) FROM(BLINA)..*
     34      CCT=.C..**
     35      SIDA=SIDA+1..*
     36      RETURN..*
     37      SLUT ** DTE='MEETAL'..*
     38      CCT=.O..*
     39      CNO=SNO..*
     40      DO NN= 1 TC N..*
     41      CR2(NN)=SQ(NN)+.5..*
     42      END..*
     43      DO NN=1 TC K**.
     44      CR2(NN+N)=SRI(NN+N+9)/MM+.5..*
     45      END..*
     46      PRI(S)=SRI(S)..*
     47      DO IM = 1 TC S ..*
     48      IF SRI(IM) LT 0 THEN CR1(IM)=SRI(IM)/MM-.5..*
     49      ELSE CR1(IM)=SRI(IM)/MM+.5..*
     50      END..*
```

```
FSLVC3 •• PROC(PARM) ••
```

```
51      CR1(9)=PR1(9) ••  
52      WRITE FILE(LINA) FRGM(CLINA),•  
53      CLOSE FILE(DISK) ••  
54      RETURN,•  
55      END ••
```

1 LVW 10.72 SOG BURF SIG HRAUN NORD GNUPV TH 1000 SIG 142 EYJAV BREYTILET V 28/03/73

100

14100511116020813081316011105020510161C1720161904091814131214111505011914141505  
04161204160213050A01191713031801050105151709361615070612051309101220021313061504

C317C81717131607030205070706171905071905

1

1.00

1.00

2

1.00 -1.CC -1.00

1.00 -1.00 -1.00

3

6.C 1.00 -1.0C-1.00 -1.00

1.00 -1.0C-1.00 -1.00

6.0

1.00 -1.0C-1.00 -1.00

4

6.0 1.00 -1.0C-1.00 -1.00

1.00 -1.0C-1.00 -1.00

6.0

1.00 -1.0C-1.00 -1.00

5

-1.00 -1.00 -1.00

2

-1.00 -1.00 -1.00

6

-6.C 1.00 1.00

-6.0 1.00 1.00

7

6.C 0.73-0.73 0.73-0.73

0.73-0.73 0.73-0.73

8

6.C 1.00 -1.00-1.00 1.00

6.C 1.00 -1.00-1.00 1.00

9

0.73-0.73 0.73-0.73

0.73-0.73 0.73-0.73

1C

6.C 0.27 0.73-1.0C-1.00 -1.00

6.0 0.27 0.73-1.00-1.00 -1.00

11

6.C 0.27 0.73-1.0C-1.00 -1.00

6.C 0.27 0.73-1.0C-1.00 -1.00

12

0.17-0.17 0.17-0.17

13

0.09-0.09 0.09-0.09

14

1.00 1.00

15

1.00 1.CC

16

0.90-0.90 0.90-0.90

### 3.7 Sýnishorn af útskrift

1 LVW 10.72 SOG BURF SIG HRAUN NORD GRUPV TH 1000 SIG 142 EYJAV 325 NOTK 5350 28/03/73 PAGE 1

3	626100	21.80			21.67	5.00	1.6710.	10.4013	1337	50
1	1CC 1000	15400.655								1.000
1	2 6 1	142 142	31680.6550.	624498.0485.0470.	03.2400.	4150.100	1	1		
1	3 901	325	30320.9400.	891581.1560.	C555.06.	6200.	2400.	500		
2	11000	81	0.281							2 2 3
2	2 7CC	54	0.20C							1 2
2	31401	51	0.174							1 2
2	41500	3C	0.165							
2	51400	17	0.066							1 3
2	61200	114	0.592							1 3
LVE	1H73 CRUNNKEIFI	NOROLV DYNKUR HYANNGE	MIDL	3225 GL	NOTKUN	5				
3.40	2.46	1.72	1.27	.89	.62	.38	.20	.09	.03	.02
4.79	3.73	2.71	1.86	1.34	.93	.64	.38	.20	.08	.03
5.72	4.71	3.60	2.55	1.71	1.22	.84	.54	.30	.14	.05
6.24	5.15	4.07	2.91	1.92	1.32	.87	.58	.32	.14	.05
6.86	5.71	4.64	3.34	2.15	1.37	.94	.62	.33	.14	.04
7.44	6.06	4.85	3.51	2.19	1.43	.91	.58	.25	.11	.03
7.81	6.25	4.99	3.50	2.11	1.34	.37	.49	.22	.07	.01
8.11	6.31	4.94	3.20	1.81	1.16	.72	.34	.12	.03	.00
7.98	6.10	4.43	2.59	1.46	.90	.49	.19	.05	.00	.00
7.48	5.62	3.62	1.91	1.14	.65	.27	.08	.01	.00	.00
7.00	5.10	2.91	1.45	.82	.37	.12	.02	.00	.00	.00
6.15	4.22	2.17	1.11	.46	.16	.03	.00	.00	.00	.00
5.59	3.27	1.60	.87	.29	.05	.00	.00	.00	.00	.00
4.34	2.31	1.17	.47	.19	.00	.00	.00	.00	.00	.00
2.95	1.27	.52	.15	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00
1.80	.57	.11	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00
.69	.09	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00
.24	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00
.08	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00
.02	.01	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00
.10	.04	.01	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00	.00
.29	.16	.03	.03	.01	.00	.00	.00	.00	.00	.00
.63	.41	.24	.12	.05	.02	.00	.00	.00	.00	.00
1.15	.85	.58	.36	.20	.09	.03	.01	.00	.00	.00
1.96	1.47	1.06	.76	.50	.25	.15	.06	.02	.01	.00

1 LVR 10.72 SOG BURF SIG HRAUN NORD GNUPV TH 1000 SIG 142 EYJAV 325 NOTK 5350 28/03/73 PAGE 2

YR	P	P	E	N	S	E	N	T	R	M	S	P	N	THOR	SIG	EYJAV	BURF	HRAUN	SIG	SOG	NORD	GNUPV	J
1	199	0	0	0	0	0	0	61	61	13	1	1000	142	325	81	35	29	18	7	29			
2	201	0	0	0	0	C	0	12	12	0	997	142	323	75	31	26	20	5	44				
3	205	0	0	0	0	C	0	0	0	0	980	139	307	75	30	25	19	5	52				
4	207	C	0	0	0	0	0	0	0	0	958	136	288	76	30	25	20	5	52				
5	210	0	0	0	0	0	0	C	0	0	967	137	298	75	32	27	21	4	51				
6	213	0	0	0	0	0	0	0	0	0	906	128	243	71	36	30	19	5	51				
7	216	0	0	0	0	0	0	0	0	0	868	129	243	80	36	30	19	4	46				
8	219	C	0	0	0	0	0	0	0	0	813	127	201	79	37	31	19	5	47				
9	215	0	0	0	0	0	0	0	0	0	738	124	146	78	35	29	20	5	48				
10	218	0	0	0	0	0	0	8	C	8	1	712	119	166	81	43	36	24	3	31			
11	216	0	0	0	0	0	0	1	0	1	716	132	228	81	41	34	25	2	34				
12	215	0	0	0	0	0	0	0	0	0	717	133	282	73	42	35	26	3	36				
13	214	C	0	0	0	0	0	0	0	0	703	132	267	75	36	30	22	4	47				
14	213	0	0	0	0	0	0	0	0	0	734	138	305	74	32	27	22	4	53				
15	210	0	0	0	0	0	0	0	37	38	14	1	792	142	325	81	34	29	24	5	36		
16	208	0	0	0	0	0	0	0	50	50	10	1	853	142	325	81	33	28	23	7	36		
17	205	0	0	0	0	0	0	1	0	0	870	137	294	69	26	21	21	6	61				
18	202	C	0	0	0	0	1	1	2	0	903	140	313	75	27	22	20	5	53				
19	199	0	0	0	0	0	1	126	127	39	1	957	142	325	81	29	24	22	11	32			
20	196	C	0	0	0	0	1	208	209	61	1	999	142	324	81	33	28	19	15	20			
21	195	C	0	0	0	0	1	107	107	29	1	999	142	325	81	36	31	20	9	19			
22	194	C	0	0	0	0	1	156	156	45	1	1000	142	325	81	40	34	22	11	7			
23	193	0	0	0	0	0	0	156	156	45	1	1000	142	325	81	39	33	19	11	10			
24	193	0	0	0	0	0	0	232	232	72	1	1000	142	325	81	45	38	22	7	0			
25	195	0	0	0	0	0	0	C	209	203	67	1	1000	142	325	81	42	35	19	13	4		
26	199	0	0	0	0	0	0	0	69	69	16	1	1000	142	325	81	32	26	19	8	33		
63	350	0	0	0	0	0	0	16	1424	1440	72	1	1000	142	325	2029	913	764	545	169	931		

1. LVM 10.72 SCG BURF SIG HRAUN NGRD GNUPV TH 1000 SIG 142 EYJAV 325 NOTK 5350 28/03/73 PAGE101

YR P PEN S-EN THM SHEET PRIC B. SP H. SP T. SP W. SP N THOR SIG EY-JAY BURF HRAUN SIG SOG NORD GNUPVERJ