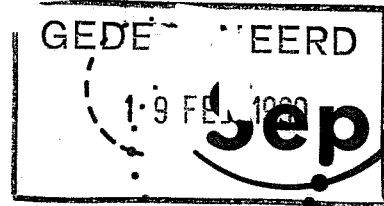
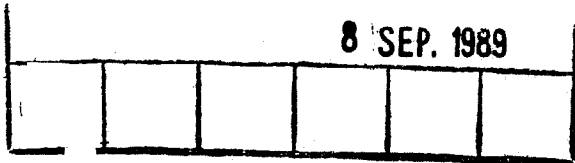
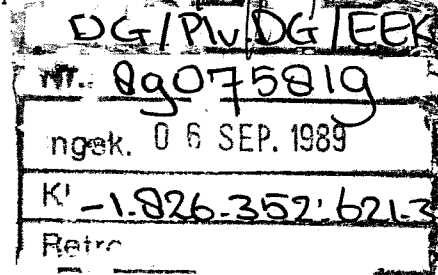


VERTROUWELIJK
=====



Aan de Directeur Generaal van Energie
Ministerie van Economische Zaken
Postbus 20101
2500 EC 's-GRAVENHAGE

7/9 7/9



Uw kenmerk
Onderwerp
Landelijk Basistarief 1990

Ons kenmerk
DR 89-941
14520

Behandeld door
...rkiesnummer
S-ovr bespreken voor een t
komend periodiek overlijm
Datum
89-08-29 SEP

cont. 11/89

Hierbij doen wij u, onder voorbehoud van goedkeuring door onze vennootschappelijke organen, toekomen het Landelijk Basistarief 1990 kW-component benevens een indicatie van de gemiddelde kWh-component, zoals wij heden ook aan de secretaris van de VEEN zonden.

I Landelijk Basistarief 1990

Op grond van de hierna te beschrijven kosten wordt de volgende LBT-kW-component voorgesteld. Bij de raming van de maximale belasting is hierbij uitgegaan van vier verrekeningsmomenten.

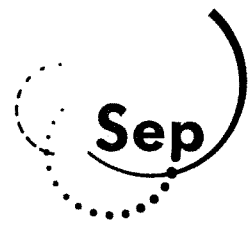
<u>LBT kW-component</u>	
Kosten kW	NLG mln
Maximale belasting	MW
LBT kW-component	NLG/kW

De toeslag voor de overgangsmaatregelen is voor 1990 NLG /kW. Dit resulteert in een totaal tarief per kW van NLG --/kW, inclusief toeslag overgangsmaatregelen. ==

Het kWh-gedeelte van het LBT wordt in sterke mate bepaald door de hoogte van de brandstofprijzen en de invloed die deze via de landelijke economische optimalisatie op het brandstofinzetpatroon hebben. Daarom wordt het kWh-gedeelte per kwartaal vooraf vastgesteld op basis van de meest actuele gegevens. De hier berekende kWh-component dient te worden gezien als een indicatief jaargemiddelde.

Utrechtseweg 310
6812 AR Arnhem
Postbus 575
NL-6800 AN Arnhem
Telefoon (085) 56 9222
Telex 45031 sep nl
Telefax (085) 43 08 58

Postrekening 841386
Algemene Bank Nederland
rek. nr. 53.51.21.792
Amro Bank
rek. nr. 44.87.60.363
Handelsregister Arnhem
nr. 18339

LBT kWh-component

Kosten kWh	NLG mln
Debiet	GWh
LBT	NLG/kWh

Op dit moment kan nog geen splitsing worden gemaakt naar werkdag-daguren en weekeinde/nachten per kwartaal.

De op basis van de voornoemde raming voor de kW- en kWh-component en hun geraamde aandelen in het debiet en de verrekeningsbelasting met de Sep-deelnemers te verrekenen LBT-opbrengsten zijn weergegeven in bijlage 1.

Aan het LBT voor 1990 liggen de volgende kosten ten grondslag:

in NLG mln	kW	kWh	Totaal
- Vergoedingen voor productie- en inkoopkosten			
- Sep-kosten			
- Vergoedingen transport			
- Afschrijvingen, overige bedrijfskosten en financiële resultaten			
- Bijzondere grootverbruikers	_____	_____	_____
Totaal	=====	=====	=====

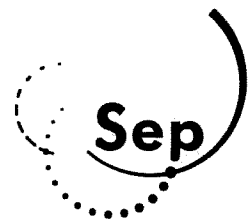
How was the result in 1989? Who was it?

In de hierna volgende analyse van deze uitkomsten voor 1990 worden ter vergelijking de overeenkomstige gegevens uit het Operationeel Jaarplan 1989 vermeld.

II Analyse kW-gedeelte

In het kW-gedeelte worden tot de vergoedingen voor produktie- en inkoopkosten gerekend:

- de vergoeding voor kapitaallasten;
- de vergoeding voor bediening en onderhoud van de produktiemiddelen (inclusief de kerncentrale Borssele en de bijdrage in de exploitatielasten van de GKN);
- de vermogensvergoedingen voor de importen;
- de overige produktiekosten,



De vergoedingen voor produktie- en inkoopkosten zijn als volgt opgebouwd:

in NLG mln	1989	1990
- Kapitaallasten		
- Bediening en onderhoud en exploitatie centrales		
- Import		
- Overige produktiekosten	---	---
Totaal	=====	=====

3.5/4%⁹
meer
import.

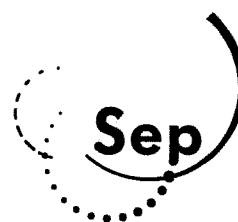
De kapitaallasten hebben, behalve op het reeds op 1 januari 1987 aanwezige opgestelde produktievermogen en kleine aanpassingen daarin, betrekking op de programma's voor kolenombouw, voorschakeling, nieuwbouw en rookgasontzwaveling, waarvan de laatste projecten in 1989 eenheden gereed zijn gekomen c.q. gereed zullen komen.

De kapitaallasten nemen in 1990 met NLG af en zijn als volgt opgebouwd:

in NLG mln	1989	1990
Kolen/nucleair		
Gas/olie		
Warmtevoorzieningen	---	---
Totaal	=====	=====

Nu in 1990 geen nieuwe projecten in de verrekening worden opgenomen, dalen de kapitaallasten, voornamelijk doordat de restant-boekwaarde waarover rentevergoedingen gegeven wordt, afneemt ten gevolge van de afschrijvingen. Bovendien vervallen ook afschrijvingslasten, namelijk wanneer activa in 1989 geheel afgeschreven zijn. Deze effecten worden gedeeltelijk gecompenseerd door stijging van het rentepercentage (1990: 6,9%; 1989: 6,5%), zodat de vergoedingen voor kapitaallasten per saldo afnemen.

De vergoeding voor bediening en onderhoud voor conventionele centrales voor 1990 is gebaseerd op de normvergoedingen, zoals die ook voor 1989 hebben gegolden, met dien verstande dat de vergoeding voor bediening met 1,5% is verhoogd in verband met de aangenomen algemene loonstijging.



Er is rekening gehouden met de thans bekende data van buitengebruikstelling, vermogenswijzigingen en de in het produktieplan opgenomen inzet. Als gevolg van wijzigingen in het produktiepark nemen de vergoedingen voor bediening en onderhoud met NLG De algemene loon en de inzet leiden tot van respectievelijk NLG en NLG

Verder is er rekening gehouden met verwachte wijzigingen in de uitvoeringsregeling, te weten een g van de norm voor VGT's (NLG en een aparte vergoeding, bij het buitengebruik stellen van een eenheid (NLG

De exploitatielasten van de kerncentrale Borssele ten opzichte van 1989, terwijl voor de GKN voorlopig, hangende de vaststelling van de begroting, eveneens met een rekening is gehouden. Per saldo resulteert voor bediening en onderhoud een van NLG en voor exploitatie centrales een met NLG

De vermogensvergoedingen voor importen bedragen in 1990 NLG

De overige produktiekosten vertonen een van NLG ten gevolge van

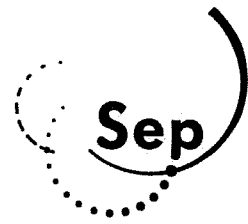
Tot de Sep-kosten en vergoedingen transport worden in het kW-gedeelte gerekend:

- alle kosten van de Sep-organisatie, uitgezonderd de netto voorraad- en opslagkosten van de olie- en uraniumvoorraden;
- de vergoedingen voortvloeiend uit de regeling Kostenverdeling Koppelnet.

in NLG mln	1989	1990
- Sep-kosten	_____	_____
- Vergoedingen transport	_____	_____
Totaal	=====	=====

De Sep-kosten nemen in 1990 met NLG Deze wordt veroorzaakt door personeels- en beheerskosten.

Voor de vergoedingen transport wordt voor 1990 een van NLG geraamd als gevolg van kapitaallasten c.q. normvergoedingen.



Tot de afschrijvingen, overige bedrijfskosten en financiële resultaten worden in het kW-gedeelte gerekend:

- de afschrijvingen op de materiële activa,
- de overige bedrijfskosten, aan de voorziening bijzonder onderhoud en de kosten voor onderzoek en ontwikkeling;
- de rentelasten.

Het kW-gedeelte van de afschrijvingen, overige bedrijfskosten en financiële resultaten neemt met NLG 29 mln toe:

in NLG mln	1989	1990
- Afschrijvingen		
- Overige bedrijfskosten		
- Financiële resultaten		
Totaal	====	====

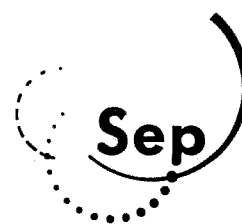
De stijging bij de financiële resultaten wordt veroorzaakt door hogere rentelasten.

De uit deze gewijzigde opbouw van de kW-kosten voortvloeiende mutatie in het LBT/kW kan als volgt worden samengevat:

	<u>NLG mln</u>	<u>NLG/kW</u>
LBT 1989		
LMB van 10 300 naar 10 400 MW		
Mutaties:		
- Kapitaallasten		
- Bediening, onderhoud en exploitatie centrales		
- Import		
- Overige produktiekosten		
- Sep-kosten		
- Vergoedingen Transport		
- Afschrijvingen, overige bedrijfskosten en financieel resultaat		

Mutaties

LBT 1990



Voor de absolute vergelijking verwijzen wij tevens naar bijlage 2.

III Analyse kWh-gedeelte

In het kWh-gedeelte van het LBT worden tot de vergoedingen voor produktie- en inkoopkosten gerekend:

- de vergoedingen voor brandstof- en overige variabele kosten);
- de variabele kosten van de importen;
-

- rente- en voorraadkosten voor
- effecten van afwijkende tariefstelling voor bijzondere grootverbruikers.

De kosten die betrekking hebben op het kWh-gedeelte van het tarief belopen op grond van de thans gehanteerde veronderstellingen NLG 3.038 mln. Daarbij is de aardgasprijs gelijk en de kolenprijs hoger verondersteld dan in het Operationeel Jaarplan 1989. Voorts zijn de calculaties gebaseerd op veronderstellingen met betrekking tot beschikbaarheid en inzet van produktiemiddelen volgens het tot het Operationeel Jaarplan behorende jaarplan Produktie 1990. Daarbij is circa 9,8 TWh import voorzien.

In vergelijking met het Operationeel Jaarplan 1989 bedragen de kWh-kosten:

in (NLG mln)	<u>1989</u>	<u>1990</u>
- Brandstofkosten		
- Import		
- Overige produktiekosten		
- Voorraad- en rentekosten		
- Effecten bijzondere grootverbruikers		
Totaal	=====	=====

DR 89-941

- 7 -

1
Sep

		<u>1989</u>	<u>1990</u>
- kWh-kosten	NLG mln		
- Debiet	GWh		
- LBT-kWh	ct/kWh		

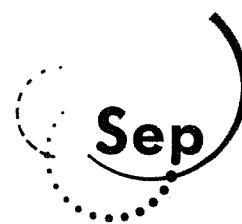
Wij vertrouwen u hiermee voldoende te hebben geïnformeerd.
Wij delen tevens mede dat wij op 11 september a.s. het
overleg zullen aanvangen over het LBT 1990 met de VEEN.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteits-produktiebedrijven

.....
directeur

bijlagen
- zoals vermeld



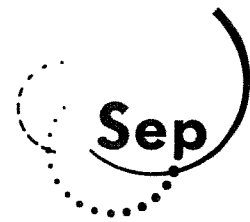
bijlage 1

VOORLOPIGE VERREKENING LBT 1990

Deelnemer	kWh-verrekening		kW-verrekening	
	GWh	mln NLG	MW	mln NLG
EPON				
UNA				
EZH				
PZEM/EPZ				
EPZ				
Totaal				

TARIEVEN: LBT kWh-component

LBT kW-component NLG



bijlage 2

OPBOUW KW-KOSTEN 1989-1990

	OJP 1989	OJP 1990	LBT 1990 NLG/kW LMB =
- kolen/nucleair	---	---	---
- gas/olie			
- warmtevoorzieningen			
Kapitaallasten			
Bediening en onder- houd en exploitatie centrales			
Import			
Overige produktie- kosten			
Sep-kosten			
Vergoedingen transport			
Afschrijvingen, over- ige bedrijfskosten en financiële resultaten	---	---	---
Totaal			

23 OKT. 1989

Sep

Aan de Directeur Generaal van Energie

21/10

Ministerie van Economische Zaken
 Postbus 20101
 2500 EC 'S-GRAVENHAGE

DGT/INDG/ EER	
Nr.: 89091816	
Ingekomen 20 OKT. 89	Reactie vóór 12 NOV. 89
Kl: -1.826.352.621.311	
Retr: 89075819	

20/11/89

Uw kenmerk

Ons kenmerk

Behandeld door

Boekjesnummer

DR 89-1115
 0866i

89097007

Onderwerp

Datum

Landelijk Basistarief 1990

89-10-18

*nu op de
 e-mail
 22-11
 alth*

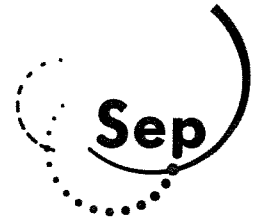
Met onze brief DR 89-941 d.d. 29 augustus 1989 informeerden wij u, onder voorbehoud van goedkeuring van onze vennootschappelijke organen, over het LBT 1990. In de sindsdien verstreken periode is het concept Financieel-Economisch Beleidsplan, dat de grondslag vormt voor de aan u verstrekte informatie, besproken in onze Commissie van advies, en hebben besprekingen met de Overlegdelegatie voor Tarieven van de VEEN plaatsgevonden. Een en ander heeft geleid tot een enigszins gewijzigd LBT 1990, dat is vervat in het FEB 1990-1992 zoals dat op 28 september 1989 door onze Raad van Commissarissen is vastgesteld, en aan onze Aandeelhouders is toegezonden, ter goedkeuring in hun vergadering d.d. 26 oktober 1989. De aanpassingen betreffen in concreto het hanteren van een normrente van 6,8% (in plaats van de aanvankelijk voorziene 6,9%), en het activeren van uitgaven ten bedrage van circa NLG . De aard van deze uitgaven laat het toe dat deze niet uitsluitend ten laste van de exploitatie van 1990 komen, maar over een enigszins langere periode worden afgeschreven. Dit leidt ertoe dat de kW-component voor 1990 NLG 222,-- bedraagt. Voorts is ingegaan op het verzoek van de VEEN-delegatie om de hoogte van de opslag ter zake van de overgangsmaatregelen gelijk te stel-

Utrechtseweg 310
 6812 AR Arnhem
 Postbus 575
 NL-6800 AN Arnhem
 Telefoon (085) 56 9222
 Telex 45031 sep nl
 Telefax (085) 43 08 58

Postrekening 841386
 Algemene Bank Nederland
 rek. nr. 53.51.21.792
 Amro Bank
 rek. nr. 44.87.60.363
 Handelsregister Arnhem
 nr. 18339

DR 89-1115

- 2 -



2

len aan het vorig jaar voor 1990 geraamde bedrag. Deze opslag zal derhalve NLG 5,--/kW (in plaats van NLG bedragen.

Wij vertrouwen erop u hiermee voldoende te hebben geïnformeerd.

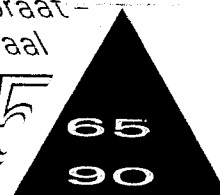
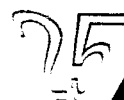
Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteits-produktiebedrijven

adjunct-directeur

Aan
de directie van de N.V.
Samenwerkende Productiebedrijven
Postbus 575
6800 AN Arnhem

Directoraat-
Generaal



Datum
20. NOV. 1989

Uw kenmerk

Ons kenmerk
E/EEK/89097007

Bijlage(n)

Onderwerp
Landelijk Basistarief 1990

Met uw brief van 29 augustus 1989 heeft u mij, onder voorbehoud van goedkeuring door uw vennootschappelijke organen, geïnformeerd over het Landelijk Basistarief (LBT) voor 1990. U becijferde een kW-component van f p/kW, inclusief overgangsmaatregel en een indicatieve kWh-component van cent/kWh. Aansluitend heeft u mij bij brief van 18 oktober 1989 bericht dat uw Raad van Commissarissen de kW-component heeft vastgesteld op f 227,- p/kW, inclusief overgangsmaatregel.

In de eerste plaats wil ik enige zorg uitspreken over de nieuwe stijging van het LBT ook al is die in tweede instantie beperkt. Daarbij heb ik de door u verstrekte informatie over het LBT vergeleken met eerder verstrekte informatie. Wat mij daarbij opvalt, zijn de sterke fluctuaties in de meerjarenramingen van de kW-component. Exclusief toeslag voor overgangsmaatregelen raamde u voor 1990 achtereenvolgens f (FEB 1988-1990), (FEB 1989-1991) en uiteindelijk f 222,- p/kW (FEB 1990-1992). Een zelfde tendens lijkt zich ook voor 1991 te ontwikkelen. Dit roept bij mij vragen op over de betekenis en de betrouwbaarheid van uw ramingen. Met de VEEN ben ik van mening dat een door de afnemers begrijpelijk en betrouwbaar beleid op basis hiervan moeilijk gevoerd kan worden. Los daarvan ontbreekt ieder zicht op de langere termijn. Ik acht dit ook van belang voor de ontwikkeling van een meer gelijkmatig beleid ten aanzien van de tarieven voor eindverbruikers.

Nu de pooling van directe produktiekosten het vierde jaar ingaat ware het van nut geweest wanneer, al dan niet in samenspraak met de produktiebedrijven, gekomen was tot een overzicht van de kostenvoordelen waartoe dit verrekeningsstelsel heeft geleid. Daarbij heb ik er uiteraard begrip voor dat de kW-component en de kWh-component niet geïsoleerd van elkaar kunnen worden gezien. Ten dele is immers brandstof "vervangen" door kapitaal.

Bezoekadres
Bezuidenhoutseweg 6

Doorkiesnummer
(070)

Telefax
(070)

Hoofdkantoor
Bezuidenhoutseweg 30

Postbus 20101
2500 EC 's-Gravenhage

Telefoon 070 79 89 11
Telefax 070 47 40 81

Telex 31099 ecza nl
Telegramadres ecza gv

- 2 -

Zeker in het licht van bovengenoemde stijgende tendens in de ontwikkeling van het LBT rijst de behoefte om aan te geven of en in hoeverre de pooling heeft geleid tot kostenvoordelen.

Hoewel ik de verlaging met f p/kW die uw Raad heeft aangebracht in de hoogte van de kW-component op zich toejuich, merk ik op dat deze verlaging voor slechts f v/kW als een reële verlaging is te beschouwen. De overige f o/kW leidt naar mijn mening slechts tot een verschuiving van de kosten naar de toekomst.

Overigens wijs ik er op dat de toelichting op het LBT, die u met name in uw eerste brief heeft verstrekt, mij niet goed in staat stelt om de hoogte van dit LBT in voldoende mate te beoordelen. Ik stel mij voor overleg met u te voeren over de gegevens die ik nodig acht om op verantwoorde wijze, dat wil zeggen overeenkomstig het daaromtrent in de Elektriciteitswet bepaalde, toekomstige tariefvoorstellen te kunnen beoordelen.

Hoogachtend,

de Minister van Economische Zaken
voor deze:

directeur-generaal van Energie



Aan het Ministerie van Economische Zaken,
t.a.v.
DGE/EEK,
Postbus 20101,
2500 EC 's-Gravenhage

GEDEPONEERD
10 SEP. 1990

Nr.:	90087008 <i>EE/AE</i>	
Ingekomen	04 SEP 90	Reactie wet
		27 SEP 90
Kl.	-1.826.352.621311	
Retro:		

Wet / merk

Ons kenmerk

Bevat de / door

Doorkeetsnummer

DR 90-814

De wet

LBT 1991, E-wet, art 29, lid 2

bespreken op 6/9
met de P
90-08-31 *7/9*

Bijgaand doen wij u de gegevens met betrekking tot het LBT 1991 toekomen, ter verkrijging van de goedkeuring zoals bedoeld in artikel 29, lid 2 van de Elektriciteitswet. De gegevens zijn uitgesplitst op de met u overeengekomen wijze (bijlage 1). De door u gevraagde basisgegevens zijn vermeld in bijlage 2. Om u ook dit eerste jaar in staat te stellen de financiële cijfers voor het komende jaar (1991) te vergelijken met die voor het lopende jaar (1990), voegen wij tevens de door u gevraagde uitsplitsing van de 1990-cijfers bij (bijlage 3).

Ten aanzien van de geraamde kWh-component van het LBT voor 1991 (4,85 cent/kWh) merken wij op dat, zoals u bekend, deze component in sterke mate wordt bepaald door de hoogte van de brandstofprijzen en de invloed die deze via de landelijke economische optimalisatie op het brandstofinzetpatroon hebben. Daarom wordt het kWh-gedeelte per kwartaal vooraf vastgesteld op basis van de meest actuele gegevens. De hier berekende kWh-component dient te worden gezien als een indicatief jaargemiddelde. Met nadruk moet er op worden gewezen dat de kWh-kosten-raming dateert van vóór augustus 1990. Indien de "Golfcrisis" zou leiden tot structureel hogere brandstofkosten, dan resulteert dit in een hogere kWh-component dan de hiervoor genoemde.

Utrechtseweg 310
6812 AR Arnhem
Postbus 575
NL-6800 AN Arnhem
Telefoon (085) 72 11 11
Telex 45031 sep nl
Telefax (085) 43 08 58

Postrekening 84 13 86
Algemene Bank Nederland
rek. nr. 53.51.21.792
Amro Bank
rek. nr. 44.87.60.363
Handelsregister Arnhem
nr. 18339



Ten aanzien van de kW-component voor 1991 (237 NLG/kW) merken wij op dat de ogenschijnlijke stijging t.o.v. 1990 (222 NLG/kW) gelijk is aan het effect van de verrekening via het LBT van (een deel van) de indirecte produktiekosten (NLG/kW). Rekening houdende daarmee, leggen wij thans een LBT voor 1991 aan u voor, waarvan de kW-component gelijk is aan die voor 1990, en die tevens lager is dan het vorig jaar voor 1991 geraamde bedrag. Als opslag ter zake van de overgangsmaatregelen stellen wij, in het kader van de verleden jaar met de VEEN gemaakte afspraken, een bedrag van NLG/kW voor.

Voorts kunnen wij u mededelen dat wij op dit moment geen substantiële afwijkingen voorzien ten opzichte van de in het OJP 1990 voor het lopende jaar genoemde cijfers, zoals samengevat in bijlage 3.

Ten aanzien van bijlage 1 kunnen wij nog de volgende verfijningen aanbrengen, ter voldoening aan de door u gevraagde opsplitsing:

- brandstofkosten
 - . kolen/nucleair:
 - . gas/olie:
- Sep-kosten: koppelnet
 - . NLG
 - . NLG
- Sep-kosten; overige kosten
 - . waarvan rentelasten en -baten NLG
 - kWh: NLG
 - kW: NLG

In bijlage 4 is een korte toelichting gegeven van de voornaamste verschillen tussen de in 1991 via de kW-component van het LBT te verrekenen kosten met de overeenkomstige kosten voor 1990.

Wij stellen u voor de hierbij verstrekte gegevens met toelichting 6 september a.s. te bespreken tijdens het geplande overleg Sep/EZ te Den Haag. Zoals in ons eerdere overleg reeds toegezegd zijn wij gaarne bereid bij die gelegenheid waar mogelijk een eventueel door u gewenste nadere toelichting op de overlegde gegevens te verschaffen.



Wellicht ten overvloede maken wij u er op attent dat het LBT voor 1991 nog de instemming van onze vennootschappelijke organen behoeft. Om die reden, maar ook omdat de aan u verstrekte opsplitsing van gegevens verder gaat dan in onze openbare publikaties, verzoeken wij u de bijgevoegde gegevens vertrouwelijk te behandelen.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteits-produktiebedrijven

adjunct-directeur

bijlagen
- vier

Bijlage 1 bij Sep-brief DR 90-814 d.d. 90-08-31

RESULTATENREKENING		1991	
in mln fl	Totaal	kWh	kW
OPBRENGST ELEKTRICITEIT			
-Verkopen tegen LBT			
-Zakelijk beleid			
-Overige opbrengsten			
OPBRENGST WARMTE			
OPBRENGST OVERGANGSMAATREGEL			
VERGOEDINGEN PRODUKTIEKOSTEN			
-Brandstofkosten			
Kolen/nucleair			
Gas/olie			
-Boetes/premies			
-Kapitaallasten			
Kolen/nucleair			
Gas/olie			
Warmtevoorzieningen			
-Bediening, onderhoud en expl.			
-Indirecte produktiekosten			
-GKN			
-GKE en Vliegasonie			
VERGOEDINGEN EN KOSTEN INKOOP			
-Stadsverwarming			
-Zelfopwekkers			
-Import			
BRUTO MARGE			
SEP-KOSTEN			
-Personeels- en beheerskosten			
-Koppelnet			
-Windmolenpark			
-Overige kosten			
OVERGANGSMAATREGELLEN			
-Afschrijving			
-Rente			
RESULTAAT			
GWh/MW			
Component LBT		4.85	237



Bijlage 2 bij Sep-brief DR 90-814 d.d. 90-08-31

BASISGEGEVENS PER DEELNEMER 1991

	EPON	UNA	EZH	EPZ	TOTAAL
--	------	-----	-----	-----	--------

BASISGEGEVENS

- Opgesteld vermogen (MW)

- Productie (GWh)

- Debiet (GWh)
dag
nacht

- Aandeel LMB (MW)

Bijlage 3 bij Sep-brief DR 90-814 d.d. 90-08-31

RESULTATENREKENING		1990	(OJP 1990)
in mln fl	Totaal	kWh	kW
OPBRENGST ELEKTRICITEIT			
-Verkopen tegen LBT			
-Zakelijk beleid			
-Overige opbrengsten			
OPBRENGST WARMTE			
OPBRENGST OVERGANGSMAATREGEL			
VERGOEDINGEN PRODUCTIEKOSTEN			
-Brandstofkosten			
Kolen/nucleair			
Gas/olie			
-Boetes/premies			
-Kapitaallasten			
Kolen/nucleair			
Gas/olie			
Warmtevoorzieningen			
-Bediening, onderhoud en expl.			
-Indirecte produktiekosten			
-GKN			
-GKE en Vliegasonie			
VERGOEDINGEN EN KOSTEN INKOOP			
-Stadsverwarming			
-Zelfopwekkers			
-Import			
BRUTO MARGE			
SEP-KOSTEN			
-Personeels- en beheerskosten			
-Koppelnets			
-Windmolenpark			
-Overige kosten			
OVERGANGSMAATREGELLEN			
-Afschrijving			
-Rente			
RESULTAAT			
GWh/MW			
Component LBT			

4D
SepBijlage 4 bij Sep-brief DR 90-814 d.d. 90-08-31

	<u>1990/1991</u>
Kapitaallasten	Per saldo als gevolg van rente en nieuwe activa minus effect van verminderde boekwaarde
Onderhoud & Bediening	Loon- en prijsont- wikkeling, O&B niet in LBT (voor prod. sector), SV , minus effecten buitengebruikstelling
GKN	Programma "Modificaties" en kwaliteits- en veiligheidseisen + continuïteitsmaatregelen
Vergoedingen en Kosten Inkoop	SV resp. naar derden
Sep-kosten; Personeels- en beheerskosten	Personeels (conform Personeels- formatieplan); loonsom a.g.v. WEB-CAO + incidenteel
Sep-kosten; Koppelnet	Overname deelnetten + inbedrijfstelling ring- sluiting
Sep-kosten; overige kosten	Rente-effect (zie kapitaal- lasten).

		18 OKT. 1990		
--	--	--------------	--	--

Sep

Aan de Minister van Economische Zaken
 Bezuidenhoutseweg 30
 Postbus 20101
 2500 EC 's-GRAVENHAGE

17/10 DG/PLU.DG EE/AE
 90100684
 1608190 09 NOV 90 /3-12-90
 -1.826.352-621-311
 90115819

EE, tijdig reaktie
 m.b.t. de hoofdlijn
 van onze (re)actie.

Uz kenmerk

Ors kenmerk

Bijz kenmerk

Doordatum

AZ-JUZ 90-193

Onderwerp

Datum

LBT 1991

90-10-12

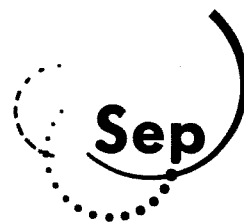
Gelet op het gestelde in artikel 29, eerste lid, van de Elektriciteitswet leggen wij bij deze het Landelijk Basis Tarief plus toeslag voor overgangsmaatregelen, zijnde de in artikel 25, eerste lid, van de Elektriciteitswet bedoelde tarieven, ter goedkeuring aan U voor.

Dit verzoek om goedkeuring konden wij niet voor de beoogde datum van 1 oktober 1990 aan U voorleggen, omdat de in de wet genoemde overeenstemming met de organisatie van distributiebedrijven pas heden werd bereikt, in die zin dat de op 11 oktober 1990 gehouden Algemene Ledenvergadering van de VEEN heeft ingestemd met het voorstel van Sep om de kW-component van het Landelijk Basis Tarief (LBT) voor 1991 vast te stellen op 237 gulden. Ook heeft de VEEN ingestemd met ons voorstel om de zogeheten toeslag voor overgangsmaatregelen voor 1991 vast te stellen op NLG 7 per kW.

In de bijlagen bij deze brief wordt ons voorstel voor 1991 toegelicht aan de hand van informatie die is uitgesplitst op een met vertegenwoordigers van Uw Ministerie overeengekomen wijze. Tevens worden de overeenkomstige gegevens voor 1990 verstrekt, om daarmee een vergelijkingsbasis te verschaffen. In dat verband worden in de bijlage tevens verklaringen gegeven voor de mutaties van 1991 ten opzichte van 1990, voor zover die als substantieel zijn aan te merken.

Utrechtseweg 310
 6812 AR Arnhem
 Postbus 575
 NL-6800 AN Arnhem
 Telefoon (085) 72 11 11
 Telex 45031 sep nl
 Telefax (085) 43 08 58

Postrekening 84 13 96
 Algemene Bank Nederland
 rek. nr. 53.51.21.792
 Amro Bank
 rek. nr. 44.87.60.363
 Handelsregister Arnhem
 nr. 18339



Wij verzoeken U Uw goedkeuring te hechten aan een Landelijk Basistarief voor 1991 dat als volgt is samen te vatten:

- | | | |
|--------------------------------------|------------|-----------------|
| - kW-component: | 237 | NLG/kW |
| - toeslag voor overgangsmaatregelen: | 7 | NLG/kW |
| - totaal | <u>244</u> | <u>NLG/kW</u> |
| - kWh-component (gemiddeld) | 4,85 | ct/kWh (raming) |
- Hierbij zij benadrukt dat dit laatste cijfer is gebaseerd op een raming daterend van vóór augustus 1990, m.a.w. zonder rekening te houden met de effecten van eventueel structureel hogere brandstofkosten als gevolg van de Golf-crisis; effecten die thans overigens niet kwantificeerbaar zijn

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteits-productiebedrijven

adjunct-directeur

Bijlagen

EE/AE
BENOORT BIJ 90100684

Sep

5A

Biilage 1 bij Sep-brief AZ-JUZ 90-193 dd 90-10-12

RESULTATENREKENING

1991

in mln fl

OPBRENGST ELEKTRICITEIT

OPBRENGST WARMTE

OPBRENGST OVERGANGSMAATREGEL

VERGOEDINGEN PRODUCTIEKOSTEN

- Brandstofkosten
- Kolen/nucleair
- Gas/olie
- Boetes/premies
- Kapitaallasten
- Kolen/nucleair
- Gas/olie
- Warmtevoorzieningen
- Bediening, onderhoud en expl.
- Indirecte produktiekosten
- GKN
- GKE en Vliegasonie

VERGOEDINGEN EN KOSTEN INKOOPT

- Stadsverwarming
- Zelfopwekkers
- Import

BRUTO MARGE

SEP-KOSTEN

- Personeels- en
beheerskosten
- Koppelnet
- Windmolenpark
- Overige kosten

OVERGANGSMAATREGELEN

- Afschrijving
- Rente

RESULTAAT

GWh/MW

Component LBT

4.85

237

BEHOORT BIJ: 90100604

KEI/AE



5B

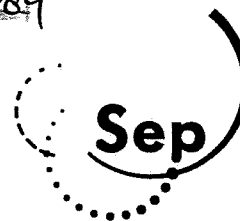
Bijlage 2 bij Sep-brief AZ-JUZ 90-193 dd 90-10-12

BASISGEGEVENS PER DEELNEMER 1991

	EPON	UNA	EZH	EPZ	TOTAAL
--	------	-----	-----	-----	--------

BASISGEGEVENS

- Opgesteld vermogen (MW)
- Productie (GWh)
- Debiet (GWh)
 - dag
 - nacht
- Aandeel LMB (MW)



Bijlage 3 bij Sep-brief AZ-JUZ 90-193 dd 90-10-12

RESULTATENREKENING 1990 (OJP 1990)

in mln fl

OPBRENGST ELEKTRICITEIT

OPBRENGST WARMTE

OPBRENGST OVERGANGSMAATREGEL

VERGOEDINGEN PRODUKTIEKOSTEN

- Brandstofkosten
 - Kolen/nucleair
 - Gas/olie
- Boetes/premies
- Kapitaallasten
 - Kolen/nucleair
 - Gas/olie
- Warmtevoorzieningen
- Bediening, onderhoud en expl.
- Indirecte produktiekosten
- GKN
- GKE en Vliegasonie

VERGOEDINGEN EN KOSTEN INKOOP

- Stadsverwarming
- Zelfopwekkers
- Import

BRUTO MARGE

SEP-KOSTEN

- Personeels- en beheerskosten
- Koppelnet
- Windmolenpark
- Overige kosten

OVERGANGSMAATREGELLEN

- Afschrijving
- Rente

RESULTAAT

GWh/MW

Component LBT

Bijlage 4 bij Sep-brief AZ-JUZ 90-193 d.d. 90-10-12

Toelichting op de belangrijkste verschillen tussen 1991 en 1990 in de via de kW-component van het LBT te verrekenen bedragen:

De 'opbrengst overgangsmaatregel' is voor 1991 gebaseerd op een toeslag van NLG 7/kW, terwijl in 1990 sprake was van NLG 5/kW. Deze mutatie bedraagt daarmee NLG 22.9 miljoen. Overigens staat nu reeds vast dat 1992 het laatste jaar zal zijn waarin een toeslag op het LBT zal worden geheven ter financiering van de overgangsmatregelen. Naar verwachting zal deze (laatste) toeslag in 1992 NLG bedragen.

De 'kapitaallasten' bedragen in 1991 voor kolen/nucleair/gas/olie/warmtevoorziening gezamenlijk NLG
In 1990 bedragen de kapitaallasten NLG
vindt zijn verklaring in de volgende elementen:

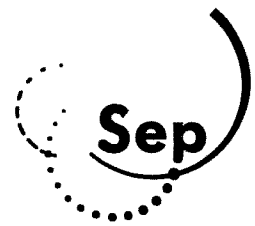
- (rente)effect van de voortgaande afschrijving op bestaande activa NLG
- nieuwe activa NLG
- NLG

Bij 'bediening, onderhoud en exploitatie' is in 1991 sprake van een van NLG t.o.v. 1990. Deze mutatie vindt zijn oorsprong in de volgende elementen:

- Kostenstijging a.g.v. algemene loon- en prijsontwikkeling NLG
- NLG
- NLG
- NLG

NLG

Zoals bekend zal per 1-1-1991 een substantieel deel van de indirecte produktiekosten via Sep worden verrekend. Het betreft een bedrag van NLG Weliswaar is hiermee sprake van een stijging t.o.v. 1990, maar met de introductie van deze verrekening van indirecte produktiekosten



kan een even groot bedrag worden weggenomen uit de regionale opslagen op het LBT.

Bij GKN

Bij de 'Sep-kosten' is in de sfeer personeels- en beheerskosten sprake van een stijging van NLG . Ruim de helft van dit bedrag wordt veroorzaakt door de toename van personeelskosten, als gevolg van de uitbreiding van het personeelsbestand en de loonsom-stijging conform de WEB-CAO plus periodieken en promoties.

De koppelnet-kosten per saldo met NLG voornamelijk als gevolg van (norm)vergoedingen (NLG), de noodzaak tot het eerder dan verwacht overschilderen van masten (NLG) en een als gevolg van het overgaan van een deelnet in Sep-eigendom (NLG). Overigens leidt deze zelfde overname in de sfeer van 'overige kosten' tot een nagenoeg gelijke . Naast deze is er tevens sprake van een toename van NLG als gevolg van de in gebruikstelling van de ringsluiting. Tenslotte wordt voor 1991 een van NLG voorzien als gevolg van de activiteiten op het gebied van

Ten aanzien van bijlage 1 kunnen wij nog de volgende verdergaande uitsplitsing aanbrenge, ter voldoening aan de door u gevraagde opsplitsing:

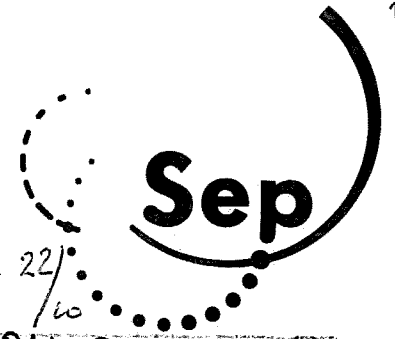
- brandstofkosten
 - . kolen/nucleair:
 - . gas/olie:
- Sep-kosten; koppelnet
 - . NLG
 - . NLG
- Sep-kosten; overige kosten
 - . waarvan rentelasten en -baten NLG
 - . kWh: NLG
 - . kW : NLG

Tenslotte kunnen wij u mededelen dat wij op dit moment geen substantiële afwijkingen voorzien ten opzichte van de in het OJP 1990 voor het lopende jaar genoemde cijfers, zoals samengevat in bijlage 3.

Directie

23 OKT. 1990

--	--	--	--	--	--



Aan de Minister van Economische Zaken
 Bezuidenhoutseweg 30
 Postbus 20101
 2500 EC 's-GRAVENHAGE

DG/PLU.DG. EE/AE

Inz. 90102658	
Ingeleverd op 22 OKT. 90	afgeleverd op 15 NOV. 90
Kl. -1.826.352/621.311	
Retro AM 901158 19	

13-12-90

Lv. kenmerk

Ons kenmerk

Behandeld door

Doorkiesnummer

DR 90-969

721305

Onderwerp

Datum

LBT 1991

90-10-18

In aansluiting op onze brief dd 90-10-12 delen wij u mede, dat wij verzuimd hebben aan te geven dat wij de vermelde voorstellen hebben gedaan onder voorbehoud van goedkeuring van onze Raad van commissarissen en van de algemene vergadering van aandeelhouders van onze vennootschap. Wij vertrouwen erop dat wij deze goedkeuring op 25 oktober a.s. zullen verkrijgen. Wij zullen u daarvan uiteraard ten spoedigste op de hoogte stellen.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
 elektriciteits-productiebedrijven

mr. M.A.P.C. van Loon
 adjunct-directeur

Utrechtseweg 310
 6812 AR Arnhem
 Postbus 575
 NL-6800 AN Arnhem
 Telefoon (085) 72 11 11
 Telex 45774 sepdr nl
 Telefax (085) 51 59 17

Postrekening 84 13 86
 Algemene Bank Nederland
 rek. nr. 53.51.21.792
 Amro Bank
 rek. nr. 44.87.60.363
 Handelsregister Arnhem
 nr. 18339

5 NOV. 1990

--	--	--	--	--	--

Sep

Aan de Minister van Economische Zaken
 Bezuidenhoutseweg 30
 Postbus 20101
 2500 EC 's-GRAVENHAGE

DG/PLW.DG.
 90106493 ^{EE/AE}
 1826.352.621.311
 AM 90115819
 13-12-90

DR 90-995

LBT 1991

90-10-26

In vervolg op onze brief DR 90-969 d.d. 18 oktober 1990, waarin wij ten aanzien van onze LBT-voorstellen het voorbehoud maakten van goedkeuring door onze Raad van Commissarissen en de Algemene Vergadering van Aandeelhouders, kunnen wij u thans mededelen dat op 25 oktober jl. bedoelde goedkeuring is verkregen. Aandeelhouders hebben een Financieel-Economisch Beleidsplan 1991-1993 goedgekeurd waaruit voor 1991 een LBT plus toeslag voor overgangsmaatregelen resulteert, gelijk aan die welke wij aan u hebben voorgesteld in het kader van de op 12 oktober jl. aan u toegezonden voorstellen.

Wij hopen u met deze informatie van dienst te zijn geweest.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
 elektriciteits-productiebedrijven

directeur



Aan
 N.V. Samenwerkende Elektriciteits-
 Productiebedrijven.
 t.a.v.
 Postbus 575
 6800 AN ARNHEM

Datum	Uw kenmerk	Ons kenmerk	Bijlage(n)
05. NOV. 1990		E/EE/AE/90107239	

Onderwerp
 LBT 1991; aanvullende vragen.

Geachte

In antwoord op uw brieven van 12 en 18 oktober 1990, waarmee u het LBT voor 1991 aan de minister ter goedkeuring heeft voorgelegd, deel ik u mee dat ik ter voorbereiding van het besluit tot goedkeuring van dat LBT op enkele punten behoefte heb aan nadere aanvulling op uw voorstel. Het gaat mij om de volgende gegevens.

1. Met betrekking tot de kW-component van het LBT en de toeslag voor overgangsmatregelen verzoek ik u aan te geven:
 - a. op welke wijze de kW-component van het LBT en de toeslag voor overgangsmatregelen tussen de Sep en de Deelnemers ex ante wordt vastgesteld en na afloop van het kalenderjaar ex post zal worden verrekend;
 - b. het aantal verrekenmomenten waarop deze verrekening ex ante is, respectievelijk ex post zal worden gebaseerd;
 - c. de wijze waarop deze verrekenmomenten ex ante zijn verdeeld, respectievelijk ex post zullen worden verdeeld over het jaar.

2. Met betrekking tot de kWh-component van het LBT verzoek ik u aan te geven:
 - a. dat er sprake is van een per kwartaal naar plateau- en dal-uren gedifferentieerde kWh-component;
 - b. op welke wijze vooraf per kwartaal de gedifferentieerde kWh-component wordt vastgesteld;
 - c. op welke wijze per kwartaal optredende verschillen met de werkelijke (brandstof-)kosten worden verrekend in een of meer volgende kwartalen.
 - d. dat er per saldo niet meer dan de werkelijke kosten worden doorberekend aan de Deelnemers;

Bezoekadres

Doorkiesnummer

Telefax

Hoofdkantoor

Postbus 20101

Telefoon 070

Telex

Bezuidenhoutseweg 30

2500 EC 's-Gravenhage

Telefax 070

Telegramadres



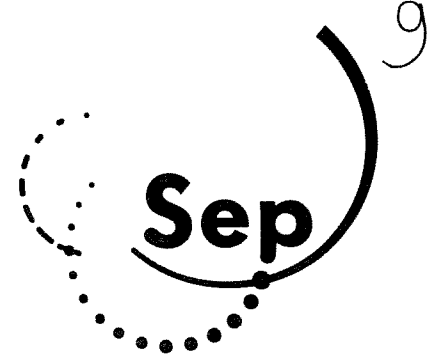
Bij het voorgaande ben ik ervan uitgegaan dat u de huidige verreken-
systematiek ook in 1991 zult hanteren. Ik verzoek u om uw antwoord te
geven in aanvulling op uw eerdere brieven.

Hoogachtend,

de Minister van Economische Zaken
voor deze:

directeur Elektriciteit

20 NOV. 1990



Aan de Minister van Economische Zaken
Bezuidenhoutseweg 30
Postbus 20101
2500 EC 's-GRAVENHAGE

EE/AE
90112834
12-12-90
-1.826.352:621.311
90107239
AM 90115019

DR 90-1085

LBT 1991; aanvullende vragen

90-11-15

In antwoord op uw brief E/EE/AE/90107239 d.d. 5 november 1990 delen wij u het volgende mede.

De wijze waarop de kW-component van het LBT en de toeslag voor overgangsmatregelen ex ante wordt vastgesteld is als volgt: de kosten die in enig jaar via deze component moeten worden geïnd, worden gedeeld door de voor datzelfde jaar geraamde verrekenbelasting. Nu sinds 1 januari 1990 de verrekenbelasting bestaat uit het gemiddelde van de twee hoogste kalendermaandmaxima in de eerste helft van het jaar en de twee hoogste kalendermaandmaxima in de tweede helft van het jaar, is de "ex ante verrekenbelasting", derhalve de te verwachten gemiddelde waarde van die "twee plus twee" kalendermaandmaxima.

De aldus vastgestelde kW-component van het LBT (vermeerderd met de toeslag) wordt op voorlopige basis aan de Deelnemers in rekening gebracht door middel van twaalf (maandelijke) voorschotnota's. Deze voorschotbedragen zijn gebaseerd op het gemiddelde aandeel van de Deelnemers in de verrekenbelasting, zoals feitelijk opgetreden in de twee jaren voorafgaand aan het desbetreffende jaar.

Na afloop van het kalenderjaar zijn de vier voor de verrekening relevante kalendermaandmaxima bekend; het is op basis van deze feitelijke situatie t.a.v. de verrekenbelasting (LMB) dat de definitieve verrekening met de Deelnemers plaatsvindt. In deze definitieve verrekening wordt met de Deelnemer verrekend de uitkomst van de navolgende calculatie:

Postbus 570
6372 AR Arnhem
Postbus 575
NL-6800 AN Arnhem
Telefoon 0851 72 11 11
Telefax 45001 sep 91
Telefax 0851 48 34 68

Postrekening 84 13 86
Algemene Bank Nederland
rekening 59.51.21.792
Amro Bank
rekening 44.87.00.366
Handelsregister Arnhem
nr. 19399



LMB totaal, ex ante

LMB deelnemer, ex post x LBT voorcalculatorisch x $\frac{\text{-----}}{\text{LMB totaal, ex post}}$

Deze systematiek resulteert erin dat per saldo van de Deelnemers gezamenlijk precies het totale geldbedrag dat aan de oorspronkelijke, ex ante berekening ten grondslag ligt, wordt geïnd.

Ten aanzien van de kWh-component merken wij het volgende op. In ons voorstel hebben wij u een geraamde uitkomst verschaft voor het gemiddelde over geheel 1991, op basis van brandstofprijsverwachtingen van vóór augustus 1990. Deze kWh-component wordt gedifferentieerd naar de zogeheten plateau-uren (dat zijn alle uren op werkdagen, maandag t/m vrijdag - met uitzondering van een aantal algemeen erkende feestdagen - van 7-23 h) en dal-uren, zijnde alle overige uren. In het verschil tussen deze twee kWh-prijzen komt tot uitdrukking dat over het algemeen het aandeel van de duurere brandstoffen tijdens plateau-uren hoger is dan tijdens dal-uren. Gegeven de grote onzekerheden in het niveau van de brandstofkosten en de verhoudingen daartussen, laat dit verschil zich niet één jaar vooruit bepalen, om welke reden wij volstaan met een verwachting t.a.v. het gemiddelde. De vaststelling van beide componenten, afgerond op tienden van centen, geschiedt per (kalender)kwartaal. Dit gebeurt door voor aanvang van het betreffende kwartaal op basis van de meest actuele gegevens, ramingen en inzichten, te bepalen welke via de kWh-component te verrekenen (brandstof-)kosten in dat kwartaal zullen optreden, onderscheiden naar plateau- en daluren. Hierbij worden tevens de eventuele afwijkingen tussen raming en werkelijkheid in voorgaande kwartalen gecompenseerd. Dit voortschrijdende proces van ramen en compenseren leidt er toe dat per saldo via de kWh-component niet meer en niet minder dan de feitelijk opgetreden kosten in rekening worden gebracht.

Naar wij hopen is deze aanvullende gegevensverstrekking voldoende om te komen tot goedkeuring van het door ons op 12 oktober jl. toegezonden LBT-voorstel.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteits-produktiebedrijven

directeur

Aan
N.V. Samenwerkende Elektriciteits-
Productiebedrijven
Postbus 575
6800 AN ARNHEM

Datum	Uw kenmerk	Ons kenmerk	Bijlage(n)
03. DEC. 1990		E/EE/AE/90115819	1
Onderwerp	Landelijk Basis Tarief 1991.		

In antwoord op uw brieven van 12 oktober 1990, kenmerk AZ-JUZ 90-193, 15 november 1990, kenmerk DR 90-1085, doe ik u bijgaand mijn besluit toekomen, kenmerk E/EE/AE/90111095, waarmee ik mijn goedkeuring hecht aan het door u voor het jaar 1991 voorgestelde Landelijk Basis Tarief.

Ik heb goede nota genomen van uw opmerking dat het voortschrijdende proces van ramen vooraf en compenseren achteraf bij de kWh-component van het LBT er per saldo toe zal leiden dat niet meer en niet minder dan de feitelijk opgetreden brandstofkosten en daaraan gerelateerde kosten in rekening worden gebracht.

Ik verzoek u mij per kwartaal uitgebreid te informeren over de naar plateau- en daluren gedifferentieerde kWh-component van het LBT, zoals dat voor het betreffende kwartaal zal gelden in de verrekening tussen de Sep en de Sep-deelnemers.

Hoogachtend,

de Minister van Economische Zaken
voor deze:

directeur Elektriciteit

Bezoekadres

Doorkiesnummer

Telefax

Hoofdkantoor
Bezuidenhoutseweg 30

Postbus 20101
2500 EC 's-Gravenhage

Telefoon 070 3798811
Telefax 070 3474081

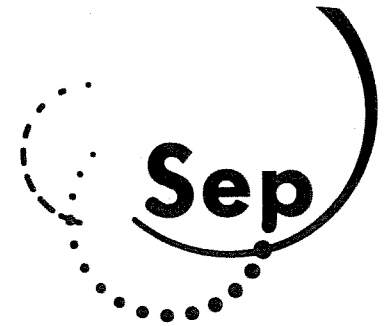
Telex 31089 ecza nl
Telegramadres ecza gr

11

CC

12 SEP. 1991

--	--	--	--	--	--



Aan het Ministerie van Economische Zaken,
 t.a.v. drs. H.F.G. Geijzers,
 DGE/EEK,
 Postbus 20101,
 2500 EC 's-GRAVENHAGE

Deponeren
 25/9/91

91080073	
12 SEP. 91	050KT.91
Kl:	-1.826.352.621.311
Retro:	

Uw kenmerk

Ons kenmerk

DR 91-863

Onderwerp

LBT 1992, E-wet, art 29, lid 2

GEDEPONEERD
 12 DEC. 1991

Doorkiesnummer

Datum

91-09-11

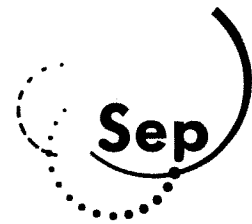
Bijgaand doen wij u de gegevens met betrekking tot het LBT 1992 toekomen, ter verkrijging van de goedkeuring zoals bedoeld in artikel 29, lid 2 van de Elektriciteitswet. De gegevens zijn uitgesplitst op de met u overeengekomen wijze (bijlage 1). De door u gevraagde basisgegevens zijn vermeld in bijlage 2. Omdat de rangschikking van de gegevens, zoals vermeld in bijlage 1, enigszins is gewijzigd, voegen wij met bijlage 3 tevens de gegevens m.b.t. 1991 bij, gerangschikt op dezelfde wijze als in bijlage 1. In bijlage 4 is een korte toelichting gegeven van de voornaamste verschillen tussen de in 1992 via de kW-component van het LBT te verrekenen kosten met de overeenkomstige kosten voor 1991.

Voor 1992 resulteert een kW-component van het LBT van NLG 230,- plus een toeslag van NLG in verband met de overgangsmaatregelen, die hiermee afgerond zijn.

Ten aanzien van de geraamde kWh-component van het LBT voor 1992 (5,14 cent/kWh) merken wij op dat, zoals u bekend, deze component in sterke mate wordt bepaald door de hoogte van de brandstofprijzen en de invloed die deze via de landelijke economische optimalisatie op het brandstofinzetpatroon hebben. Daarom wordt het kWh-gedeelte per kwartaal vooraf vastgesteld op basis van de meest actuele gegevens. De hier berekende kWh-component dient te worden gezien als een indicatief jaargemiddelde. Met nadruk moet er op worden gewezen dat de feitelijke kWh-kosten-ontwikkeling natuurlijk in belangrijke mate beïnvloed kan worden door wijzigingen in de brandstofkosten, in welk verband op dit moment met name de mogelijke milieuheffingen onze aandacht hebben.

Utrechtseweg 310
 6812 AR Arnhem
 Postbus 575
 NL-6800 AN Arnhem
 Telefoon (085) 72 11 11
 Telex 45031 sep nl
 Telefax (085) 43 08 58

Postrekening 84 13 86
 Algemene Bank Nederland
 rek. nr. 53.51.21.792
 Amro Bank
 rek. nr. 44.87.60.363
 Handelsregister Arnhem
 nr. 18339



Ten aanzien van bijlage 1 kunnen wij nog de volgende ver-
fijningen aanbrengen, ter voldoening aan de door u gevraag-
de opsplitsing:

- opbrengst elektriciteit
 - . waarvan bijzondere grootverbruikers NLG

- brandstofkosten
 - . kolen/nucleair:

 - . gas/olie:
- Sep-kosten: koppelnet
 - . NLG
 - . NLG
- Sep-kosten; overige kosten
 - . waarvan rentelasten en -baten NLG
 - . kWh: NLG
 - . kW: NLG

Voorts kunnen wij u mededelen dat wij t.o.v. de exploita-
tieraaming voor het lopende jaar, zoals vervat in bijlage 3,
thans voorzien dat deze exploitatie een positief saldo van
NLG zal tonen, in plaats van het oorspronke-
lijk geraamde negatieve saldo van NLG. De
belangrijkste verklaringen voor dit verschil zijn:

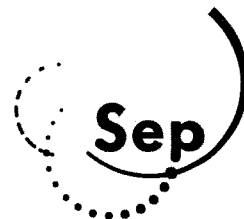
-

- NLG

- NLG
- NLG

- NLG
- -----
- NLG

Wij stellen u voor de hierbij verstrekte gegevens met
toelichting op 18 september a.s. te bespreken tijdens het
geplande overleg Sep/EZ. Ook nu zijn wij bereid bij die
gelegenheid waar mogelijk een eventueel door u gewenste
nadere toelichting op de overlegde gegevens te verschaffen.



Wellicht ten overvloede maken wij u er op attent dat het LBT voor 1992 nog de instemming van onze vennootschappelijke organen behoeft. Om die reden, maar ook omdat de aan u verstrekte opsplitsing van gegevens verder gaat dan in onze openbare publicaties, verzoeken wij u de bijgevoegde gegevens vertrouwelijk te behandelen.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteits-produktiebedrijven

mr. M.A.P.C. van Loon
adjunct-directeur

bijlagen
- vier

Bijlage 1 bij Sep-brief DR 91-863 d.d. 91-09-10

RESULTATENREKENING 1992

(OJP 1992)

 in mln NLG

OPBRENGST ELEKTRICITEIT

OPBRENGST WARMTE

OPBRENGST OVERGANGSMAATREGEL

VERGOEDINGEN PRODUKTIEKOSTEN

- Brandstofkosten
 - Kolen/nucleair
 - Gas/olie
- Boetes/premies
- Kapitaallasten
 - Kolen/nucleair
 - Gas/olie
- Warmtevoorzieningen
- Bediening, onderhoud en expl.
- Indirecte produktiekosten
- GKN
- GKE en Vliegasonie

VERGOEDINGEN EN KOSTEN INKOOP

- Bijzondere opwek
- Windmolenpark
- Import

BRUTO MARGE

SEP-KOSTEN

- Personeels- en beheerskosten
- Koppelnet
- Overige kosten

OVERGANGSMAATREGELLEN

- Afschrijving
- rente

RESULTAAT

GWh/MW

Component LBT

5.14

Sep 11B

Bijlage 2 bij Sep-brief DR 91-863 d.d. 91-09-10

BASISGEGEVENS PER DEELNEMER 1992

	EPON	UNA	EZH	EPZ	TOTAAL
--	------	-----	-----	-----	--------

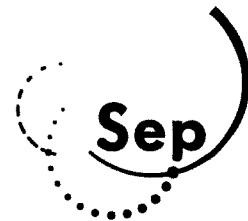
BASISGEGEVENS

- Opgesteld vermogen (MW)
- Produktie (GWh)
- Debiet (GWh)
 - dag
 - nacht
- Aandeel LMB (MW)

Sep 11C

Bijlage 3 bij Sep-brief DR 91-863 d.d. 91-09-10

RESULTATENREKENING 1991		(OJP 1991)	
in mln NLG	Totaal	kWh	kW
OPBRENGST ELEKTRICITEIT			
OPBRENGST WARMTE			
OPBRENGST OVERGANGSMAATREGEL			
VERGOEDINGEN PRODUCTIEKOSTEN			
-Brandstofkosten			
Kolen/nucleair			
Gas/olie			
-Boetes/premies			
-Kapitaallasten			
Kolen/nucleair			
Gas/olie			
Warmtevoorzieningen			
-Bediening, onderhoud en expl.			
-Indirecte produktiekosten			
-GKN			
-GKE en Vliegasonie			
VERGOEDINGEN EN KOSTEN INKOOP			
-Bijzondere opwek			
-Windmolenpark			
-Import			
BRUTO MARGE			
SEP-KOSTEN			
-Personeels- en beheerskosten			
-Koppelnnet			
-Overige kosten			
OVERGANGSMAATREGEL			
-Afschrijving			
-rente			
RESULTAAT			
GWh/MW			
Component LBT		4.85	237



Bijlage 4 bij Sep-brief DR 91-863 d.d. 91-09-10

Toelichting bij de belangrijkste verschillen tussen OJP-raming 1992 t.o.v. OJP-raming 1991.

- | | |
|-----------------------------------------------|-----|
| - Opbrengst warmte | NLG |
| - Opbrengst overgangsmaatregel | NLG |
| - Kapitaallasten | NLG |
| - Bediening, onderhoud, exploitatie centrales | NLG |
| - Bijzondere opwek | NLG |
| - Windmolenpark | NLG |
| - Import | NLG |



Het hoeft niet via de route van winstbestemming.

p

De winstontwikkeling kan wel dege11jk een rol spelen bij de vaststelling van de hoogte van het LBT.

Over de vergoedingsnormen merkt Sep op dat de kennis over de kosten van bediening en onderhoud in 1986 nog zeer fragmentarisch was. De vergoedingsnormen zijn toen naar eer en geweten vastgesteld en sedertdien niet gewijzigd, uitgezonderd het doorberekenen van loonkostenstijgingen en een wijziging in verband met de voorgeschakelde gasturbines. Uit de huidige kritiek van produktiebedrijven op de hoogte van de vergoedingsnormen leidt Sep af dat deze zeker niet te hoog zijn. Sep merkt op dat een vorig jaar uitgevoerd onderzoek niet het gewenste inzicht heeft geboden. Sep betreurt dit maar wijst er tevens op dat het onderzoek nu wordt herhaald. De medewerking van de produktiebedrijven is daarbij onontbeerlijk. Tenslotte wijst Sep erop dat normen niet zo moeten knellen dat op voorhand al duidelijk is dat deze nooit gehaald kunnen worden. Alsdan verliezen normen hun prikkel en ontstaat er een vlucht in het RBT.

EZ vraagt zich af hoe produktiebedrijven zulke forse winsten kunnen boeken, als zij enerzijds door het maximum RBT en anderzijds door de vergoedingsnormen geknepen worden. Voorts wijst EZ op de hoge graad van technologie die kenmerkend is voor de e-sector. Hiervan alleen al zou een autonome efficiencyverbetering uit moeten gaan. Sep verwerpt dit laatste en wijst erop dat naarmate machines ingewikkelder worden, ook de onderhoudskosten toenemen. Daarnaast scherpt VROM de emissienormen steeds verder aan, hetgeen ook de kosten voor bediening en onderhoud verhoogt. EZ wijst op de produktiviteitsstijging op macro-niveau. Dit zou dus ook in de e-sector het geval moeten zijn. Als heel Nederland de duimschroeven aandraait om te bezuinigen, zou ook Sep zich enige taken op dit gebied kunnen stellen. In reactie hierop wijst Sep erop dat de e-sector verschilt van de marktsector, doordat Sep haar prijs (LBT) voorcalculatorisch vaststelt en met afnemers nacalculatorisch afrekent. De "echte" kostenvoordelen zijn volgens Sep te behalen bij het aangaan van investeringen.

Over haar eigen personeels- en beheerskosten merkt Sep tenslotte op dat het personeelsplan destijds met instemming van EZ is vastgesteld. Sep wijkt niet van dat plan af, ook niet met de huidige toename van het personeelsbestand waarmee in het LBT is gerekend. Wel is volgens Sep het aantal taken beduidend toegenomen. Het enige wat Sep aangerekend kan worden, is dat de instroom van het personeel daardoor wat sneller is gegaan. Met betrekking tot de 4,3% stijging van de CAO-lonen legt Sep de verantwoordelijkheid bij de distributiesector die te snel zou hebben ingestemd. Daarnaast is 2,1% incidenteel.

Afrondend erkent Sep het legale recht van EZ om het LBT te toetsen, maar vindt tevens dat EZ zich te veel in de details daarvan verdiept. Sep is het volstrekt oneens met de stelling van EZ dat op onderhoudskosten efficiencyvoordelen te behalen zijn. Efficiencyvoordelen werken uit in meer kWh's.



EZ handhaaft de stelling dat de e-sector best een kostenprikkel kan postuleren door deze vooraf in het LBT te verwerken. De aard van het verrekensysteem is toch dat normen bij voortduring moeten prikkelen. In elke organisatie zit wel enige ruimte, die via taakstelling kan worden geïncasseerd.

Tot slot worden enige punten samengevat.
. Sep zal zich beraden op het dringende verzoek van EZ om enerzijds de toeslag voor overgangsmaatregelen in 1992 te laten vervallen en anderzijds een tot kostenbeheersing prikkelende taakstelling in het LBT voor 1992 te verwerken. Afsproken wordt om op 16 oktober a.s. verder te overleggen.

DGE/EE

11 oktober 1991

23 OKT 1991

Sep

Aan de Minister van Economische Zaken
Bezuidenhoutseweg 30
Postbus 20101
2500 EC 's-GRAVENHAGE

22/10
DG/PLW.DG FE/AE
9109329

-1.826.352.621.311

Uw kenmerk

Ons kenmerk
DR 91-932

Behandeld door

Doorkiesnummer

Onderwerp
LBT 1992

GEDEPONEERD
12 DEC. 1991

Datum
91-10-17

Gelet op het gestelde in artikel 29, eerste lid, van de Elektriciteitswet leggen wij bij deze het Landelijk Basis Tarief plus toeslag voor overgangsmatregelen, zijnde de in artikel 25, eerste lid, van de Elektriciteitswet bedoelde tarieven, ter goedkeuring aan u voor.

Wij kunnen u meedelen dat de VEEN ons heeft bericht dat zij instemt met het voorstel van Sep om de kW-component van het Landelijk Basis tarief (LBT) voor 1992 vast te stellen op 230 gulden, en met ons voorstel om de zogeheten toeslag voor overgangsmatregelen voor 1992 vast te stellen op NLG 1 per kW, waarmee overigens een einde komt aan deze sinds 1987 geheven toeslag.

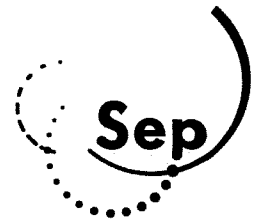
In zijn vergadering van 26 september jl. heeft de Raad van Commissarissen van onze vennootschap het Financieel-Economisch Beleidsplan 1992-1994, dat onder meer het LBT voor 1992 omvat, vastgesteld. Het FEB 1992-1994 is nu ter goedkeuring voorgelegd aan de Aandeelhouders; het FEB staat geagendeerd voor de Algemene Vergadering van Aandeelhouders op 24 oktober a.s.

In het licht van de verwachting die wij thans van de uitkomsten van het jaar 1991 hebben, hebben wij inmiddels besloten onze Raad van commissarissen en Algemene Vergadering van Aandeelhouders alsnog voor te stellen van de toeslag voor overgangsmatregelen voor 1992 af te zien en het resterende saldo overgangsmatregelen, groot NLG , ten laste van 1991 extra af te schrijven.

Defonera
4/16

Utrechtseweg 310
6812 AR Arnhem
Postbus 575
NL-6800 AN Arnhem
Telefoon (085) 72 11 11
Telex 45031 sep nl
Telefax (085) 43 08 58

Postrekening 84 13 86
Algemene Bank Nederland
rek. nr. 53.51.21.792
Amro Bank
rek. nr. 44.87.60.363
Handelsregister Arnhem
nr. 18339



In de bijlagen bij deze brief wordt ons aldus geamendeerde voorstel voor 1992 toegelicht aan de hand van informatie die is uitgesplitst op een met vertegenwoordigers van uw Ministerie overeengekomen wijze. Tevens worden de overeenkomstige gegevens voor 1991 verstrekt, om daarmee een vergelijkingsbasis te verschaffen. In bijlage 4 tenslotte worden verklaringen gegeven voor de mutaties van 1992 ten opzichte van 1991, voor zover die als substantieel zijn aan te merken.

Wij verzoeken u uw goedkeuring te hechten aan een Landelijk Basis Tarief voor 1992 dat als volgt is samen te vatten:

- kW-component	231 NLG/kW
- kWh-component (gemiddeld)	5,14 ct/kWh (raming)

Ten aanzien van deze geraamde kWh-component van het LBT voor 1992 (5,14 cent/kWh) merken wij op dat deze component in sterke mate wordt bepaald door de hoogte van de brandstofprijzen en de invloed die deze via de landelijke economische optimalisatie op het brandstofinzet-patroon hebben. Daarom wordt het kWh-gedeelte per kwartaal vooraf vastgesteld op basis van de meest actuele gegevens. De hier berekende kWh-component dient te worden gezien als een indicatief jaargemiddelde. Met nadruk moet er op worden gewezen dat de feitelijke kWh-kosten-ontwikkeling natuurlijk in belangrijke mate beïnvloed kan worden door wijzigingen in de brandstofkosten, in welk verband op dit moment met name de mogelijke milieuheffingen onze aandacht hebben.

Over de besluiten van de Raad van commissarissen en de Algemene Vergadering van Aandeelhouders zullen wij u na 24 oktober zo spoedig mogelijk informeren.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteits-produktiebedrijven

directeur

bijlagen

- zoals genoemd

*hier had
eter 230 kun
v. o. s. t. a. m. i.
al ook be-
hoeld zijn.*

ja, nu ---

Bijlage 1 bij Sep-brief DR 91-932 d.d. 91-10-17

GERAAMDE RESULTATENREKENING 1992

(OJP 1992)

in mln NLG	Totaal	kWh	kW
OPBRENGST ELEKTRICITEIT			
OPBRENGST WARMTE			
VERGOEDINGEN PRODUKTIEKOSTEN			
-Brandstofkosten			
Kolen/nucleair			
Gas/olie			
-Boetes/premies			
-Kapitaallasten			
Kolen/nucleair			
Gas/olie			
Warmtevoorzieningen			
-Bediening, onderhoud en expl.			
-Indirecte produktiekosten			
-GKN			
-GKE en Vliegasonie			
VERGOEDINGEN EN KOSTEN INKOOP			
-Bijzondere opwek			
-Windmolenpark			
-Import			
BRUTO MARGE			
SEP-KOSTEN			
-Personeels- en beheerskosten			
-Koppelnet			
-Overige kosten			
RESULTAAT			
GWh/MW			
Component LBT		5.14	230


FZ, 16 oktober 1991



Bijlage 2 bij Sep-brief DR 91-932 d.d. 91-10-17

BASISGEGEVENS PER DEELNEMER 1992

	EPON	UNA	EZH	EPZ	TOTAAL
BASISGEGEVENS					
- Opgesteld vermogen (MW)					
- Productie (GWh)					
- Debiet (GWh)					
dag					
nacht					
- Aandeel LMB (MW)					

13C


Bijlage 3 bij Sep-brief DR 91-932 d.d. 91-10-17

GERAAMDE RESULTATENREKENING 1991

(OJP 1991)

in mln NLG	Totaal	kWh	kW

OPBRENGST ELEKTRICITEIT			
OPBRENGST WARMTE			
OPBRENGST OVERGANGSMAATREGEL			
VERGOEDINGEN PRODUKTIEKOSTEN			
-Brandstofkosten			
Kolen/nucleair			
Gas/olie			
-Boetes/premies			
-Kapitaallasten			
Kolen/nucleair			
Gas/olie			
Warmtevoorzieningen			
-Bediening, onderhoud en expl.			
-Indirecte produktiekosten			
-GKN			
-GKE en Vliegasonie			
VERGOEDINGEN EN KOSTEN INKOOP			
-Bijzondere opwek			
-Windmolenpark			
-Import			
BRUTO MARGE			
SEP-KOSTEN			
-Personeels- en beheerskosten			
-Koppelnnet			
-Overige kosten			
OVERGANGSMAATREGEL			
-Afschrijving			
-rente			
RESULTAAT			
GWh/MW			
Component LBT		4.85	237

Bijlage 4 bij Sep-brief DR 91-932 d.d. 91-10-17

Toelichting op de belangrijkste verschillen tussen 1992 en 1991 in de via de kW-component van het LBT te verrekenen bedragen:

- opbrengst warmte	NLG
- Kapitaallasten SV-eenheden	NLG
- bediening/onderhoud SV-eenheden	NLG
- bijzondere opwek	NLG

	NLG

Aangezien de overgangsmaatregelen in 1991 geheel worden afgeschreven is voor 1992 geen "opbrengst overgangsmaatregel" voorzien, terwijl in 1991 sprake was van NLG 7/kW. Deze mutatie ten opzichte van het LBT 1991 bedraagt daarmee

De "kapitaallasten" bedragen in 1992 voor kolen/nucleair/gas/olie/warmtevoorziening gezamenlijk NLG

In 1991 bedragen de kapitaallasten NLG



- (rente)effect van de voortgaande afschrijving op bestaande activa
- SV-eenheden
- nieuwe activa
- verhoging Sep-normrente (van 7.7 naar 8.6%) als gevolg van opgetreden stijging effectief rendement staatslening

Bij "bediening, onderhoud en exploitatie" is in 1992 sprake van een mutatie vindt zijn oorsprong in de volgende elementen: 1991. Deze

- kostenstijging als gevolg van algemene loon- en prijsontwikkeling
- overige mutaties

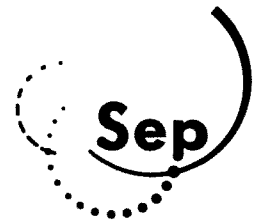
Sinds 1-1-1991 wordt een substantieel deel van de indirecte produktiekosten via Sep verrekend. Het betreft een bedrag dat in eerste instantie tot en met 1993 is gefixeerd op NLG

De post 'bijzondere opwek' zal in 1992 zijn dan in 1991, vooral als gevolg van het opnemen van een aantal SV-eenheden in de trias

Onder de kosten van het windmolenpark is begrepen de voor 1992 opgenomen in verband met het proef- en demonstratiekarakter van de PWC.

Bij 'import' is sprake van een

Bij de 'Sep-kosten' is in de sfeer van personeels- en beheerskosten sprake van een stijging van NLG Circa de helft van dit bedrag wordt veroorzaakt door de toename van personeelskosten als gevolg van de uitbreiding van het personeelsbestand conform het personeelsformatieplan en de loonsom-stijging volgens de WEB-CAO plus periodes en promoties.



Op de overgangsmaatregelen is in 1991 het terzake van een uit de verrekening genomen SV-eenheid terugontvangen bedrag afgeboekt. Tevens wordt het per 31 december 1991 resterende saldo afgeschreven.

Ten aanzien van bijlage 1 kunnen wij nog de volgende verdergaande uitsplitsing aanbrenge, ter voldoening aan de door u gevraagde opsplitsing:

- brandstofkosten

.

.

.

.

- Sep-kosten; koppelnet

.

.

- Sep-kosten; overige kosten

. waarvan rentelasten en -baten

Ten aanzien van de verrekenbelasting (11.100 MW), waardoor het totaal te verrekenen bedrag wordt gedeeld om tot een bedrag in guldens per kW te komen, merken wij op dat deze raming voor 1992 is bijgesteld t.o.v. een jaar eerder voor 1992 geïndiceerde verrekenbelasting. De nieuwe raming is in overeenstemming met de veronderstellingen die ten grondslag liggen aan het Elektriciteitsplan 1993-2002. Voor het jaar 1992 is gerekend met de meest waarschijnlijke uitkomst van de feitelijke elektriciteitsvraag, onder meer rekening houdend met de daadwerkelijk opgetreden recente en actuele ontwikkeling in de elektriciteitsbehoefte; op deze korte termijn is nog geen merkbaar effect voorzien van het realiseren van beleidsdoelstellingen t.a.v. besparingen e.d.

Overigens voorziet de desbetreffende uitvoeringsregeling erin dat een eventuele afwijking tussen geraamde en feitelijk opgetreden verrekenbelasting per saldo niet leidt tot een afwijking in het totaal via de kW-component van het LBT te innen bedrag.

Met betrekking tot de raming van de exploitatiekosten van het lopende jaar (1991) kunnen wij mededelen dat deze, op grond van de gegevens tot en met juli 1991, resulteert in

Gegeven de nog bestaande onzekerheden ten aanzien van de resterende maanden van 1991, mag op grond van deze uitkomst een

24 OKT. 1991

207
10
Sep

Aan de Minister van Economische Zaken
Bezuidenhoutseweg 30
Postbus 20101
2500 EC 's-GRAVENHAGE

OGIPLW.DG EEIAE
91093738

-1.826.352:621.911
91092025

GEDEPONEERD
Behandeld door
12 DEC. 1991

Uw kenmerk

Ons kenmerk

Doorkiesnummer

DR 91-955

Onderwerp

Datum

LBT 1992

91-10-21

In aanvulling op onze brief DR 91-932 d.d. 91-10-17 betreffende het LBT 1992, delen wij u voor de goede orde mede dat de goedkeuring die wij u op pagina 2 van die brief vragen, betrekking heeft op een kW-component van NLG 231, met andere woorden, zonder de mutatie die voortvloeit uit het amendement dat wij inmiddels hebben voorgelegd aan onze Raad van Commissarissen en Algemene Vergadering van Aandeelhouders, ter vaststelling c.q. goedkeuring op 24 oktober a.s.

Ervan uitgaande dat op 24 oktober wordt ingestemd met ons voorstel om de nog resterende toeslag voor overgangsmatregelen ten laste van het resultaat over 1991 af te schrijven, moet voor de NLG 231 op pagina 2 derhalve worden gelezen NLG 230 per kW.

Zoals in de laatste alinea van onze brief DR 91-932 vermeld, zullen wij u zo spoedig mogelijk na bedoelde vergaderingen op 24 oktober a.s., van de aldaar genomen besluiten op de hoogte stellen.

Hoogachtend,

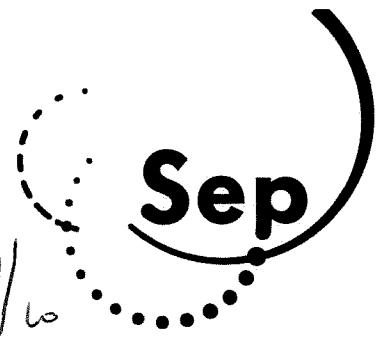
N.V. Samenwerkende
elektriciteits-productiebedrijven

*Deponeer
4/12/91*

directeur

Utrechtseweg 310
6812 AR Arnhem
Postbus 575
NL-6800 AN Arnhem
Telefoon (085) 72 11 11
Telex 45031 sep nl
Telefax (085) 43 08 58

Postrekening 84 13 86
Algemene Bank Nederland
rek. nr. 53.51.21.792
Amro Bank
rek. nr. 44.87.60.363
Handelsregister Arnhem
nr. 18339

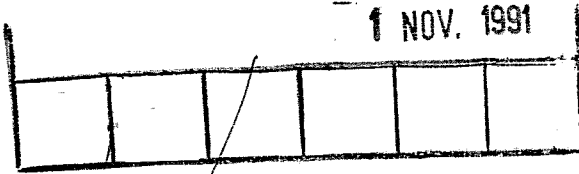


Aan de Minister van Economische Zaken
Bezuidenhoutseweg 30
Postbus 20101
2500 EC 's-GRAVENHAGE

31/10

DG/PLU-DG EE/AE
91096648

1 NOV. 1991

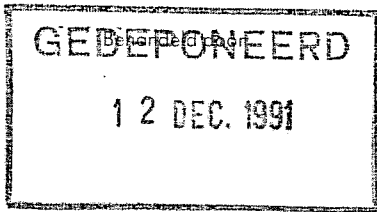


-1826.352:621-311

Uw kenmerk

Ons kenmerk

DR 91-968



Doorkiesnummer

Onderwerp

LBT 1992

Datum

91-10-28

Met onze brief DR 91-932 (d.d. 91-10-17), aangevuld met brief DR 91-955 (d.d. 91-10-21), legden wij ter goedkeuring aan u voor het Landelijk Basis Tarief voor 1992, echter onder het voorbehoud van goedkeuring door de vennootschappelijke organen van Sep.

Wij kunnen u mededelen dat op 24 oktober jl. onze Raad van Commissarissen heeft ingestemd met ons voorstel om de aanvankelijk in het tarief van 1992 begrepen toeslag voor overgangsmaatregelen achterwege te laten. Later die dag keurde de Algemene Vergadering van Aandeelhouders het Financieel-Economisch Beleidsplan 1992-1994 goed, met inbegrip van bovenvermelde aanpassing met betrekking tot de toeslag voor overgangsmaatregelen.

Daarom leggen wij thans ter definitieve goedkeuring aan u voor het Landelijk Basis Tarief voor 1992, bestaande uit:

- kW-component NLG 230/kW
- kWh-component (gemiddeld) 5,14 ct/kWh (raming),

een en ander gelet op het gestelde in artikel 29, eerste lid, van de Elektriciteitswet.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
electriciteits-productiebedrijven

Deponeren
4/12/91

directeur

Utrechtseweg 310
6812 AR Arnhem
Postbus 575
NL-6800 AN Arnhem
Telefoon (085) 72 11 11
Telex 45031 sep nl
Telefax (085) 43 08 58

Postrekening 84 13 86
Algemene Bank Nederland
rek. nr. 53.51.21.792
Amro Bank
rek. nr. 44.87.60.363
Handelsregister Arnhem
nr. 18339



Aan

N.V. Samenwerkende Elektriciteits-
Productiebedrijven
Postbus 575
6800 AN ARNHEM

Datum

Uw kenmerk

Ons kenmerk

Bijlage(n)

06 DEC 1991

E/EE/AE/91107306

Onderwerp

Landelijk basistarief 1992

Geachte directie,

In antwoord op uw brieven van 17 oktober 1991, kenmerk DR 91-932, 21 oktober 1991, kenmerk DR 91-955 en 28 oktober 1991, kenmerk DR 91-968, doe ik u bijgaand mijn besluit toekomen kenmerk E/EE/AE/91102325, waarmee ik mijn goedkeuring hecht aan het door u voor het jaar 1992 voorgestelde landelijk basistarief. Voor de goede orde vermeld ik dat de kW-component daarvan NLG 230,- per kW bedraagt, terwijl via de kWh-component uitsluitend de feitelijk opgetreden brandstofkosten en de daaraan gerelateerde kosten in rekening zullen worden gebracht. Daarbij heb ik er goede nota van genomen dat u geen wijzigingen heeft voorgesteld in de verrekensystematiek van het LBT.

Ik merk echter op dat mij zowel door de productiebedrijven als door de organisatie van distributiebedrijven bezwaren zijn meegedeeld over het door u gevolgde tijdschema voor het overleg over LBT met de betrokken organisaties. Ik wijs u erop dat het uitdrukkelijk de bedoeling is dat ook uw organisatie zich aan de wettelijke termijnen houdt. Derhalve verzoek ik u de nodige maatregelen te treffen om het komend jaar eerder dan tot dusverre gebruikelijk het LBT aan de betrokken partijen mee te delen. Daarbij voeg ik tevens het verzoek om het LBT tijdig bij de minister in te dienen.

Bezoekadres

Doorkiesnummer

Telefax

Hoofdkantoor

Postbus 20101

Telefoon 070 3788911

Telex 31089 ecza ni

Bezuidenhoutseweg 30

2500 EC 's-Gravenhage

Telefax 070 3474081

Telegramadres ecza gr



Zoals reeds eerder met u is afgesproken, ontvang ik gaarne te zijner tijd een accountantsverklaring dat de beginselen die ten grondslag liggen aan het Zakelijk Beleid correct zijn toegepast en dat de effecten daarvan op correcte wijze in de kWh-component van het LBT zijn verwerkt.

Tenslotte verzoek ik u mij per kwartaal te informeren over de naar plateau- en daluren gedifferentieerde kWh-component van het LBT, zoals dat voor het betreffende kwartaal zal gelden in de verrekening tussen de Sep en de Sep-deelnemers.

Hoogachtend,

de Minister van Economische Zaken
voor deze:

directeur-generaal van Energie



Datum

3 december 1991

Kenmerk

E/EE/AE/91102325

Besluit houdende

Goedkeuring tarieven als bedoeld in artikel 25, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989 (Stb. 535)

DE MINISTER VAN ECONOMISCHE ZAKEN,

Gelezen het verzoek en de daarop betrekking hebbende toelichting van de N.V. Samenwerkende elektriciteits-produktiebedrijven, gevestigd te Arnhem, van 17 oktober 1991 (kenmerk DR 91-932), om goedkeuring van de tarieven als bedoeld in artikel 25, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989 (Stb. 535);

Gelezen de aanvulling op genoemd verzoek van 21 oktober 1991 (kenmerk DR 91-955);

Gelezen de aanvulling op genoemd verzoek van 28 oktober 1991 (kenmerk DR 91-968);

Overwegende, dat verzoekster bij beschikking van de Minister van Economische Zaken van 20 maart 1990 (kenmerk E/EEK/90005550) is aangewezen als naamloze vennootschap als bedoeld in artikel 8, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989;

Overwegende, dat door verzoekster omtrent de tarieven waarvoor goedkeuring wordt verzocht, overeenstemming als bedoeld in artikel 29, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989 is bereikt met de organisatie van distributiebedrijven, zijnde de Vereniging van Exploitanten van Elektriciteitsbedrijven in Nederland, gevestigd te Arnhem;

Gelet op artikel 25, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989;



Besluit:

Artikel 1.

Op grond van artikel 25, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989 (Stb. 535), wordt goedkeuring verleend voor het landelijk basistarief zoals voorgelegd door N.V. Samenwerkende elektriciteits-produktiebedrijven, gevestigd te Arnhem, bij brief van 17 oktober 1991 (kenmerk DR 91-932), nader aangevuld bij brieven van 21 oktober 1991 (kenmerk DR 91-955) en van 28 oktober 1991 (kenmerk DR 91-968).

Artikel 2.

De goedkeuring geldt voor het kalenderjaar 1992

Artikel 3.

Dit besluit wordt in de Staatscourant bekendgemaakt.

De Minister van Economische Zaken,
voor deze:

mr. drs. C.W.M. Dessens
directeur-generaal van Energie



Telefax-bericht / message

Datum / Date 92-08-11

Aan / To Ministerie van Economische Zaken

T.a.v. / Attn.

Faxnr. / Faxnumber 070-379

Afzender / Sender N.V. Sep

Faxnr. / Faxnumber 085-

Telefoonnr. / Telephone no. 085-

Bericht / Message

Zoals hedenochtend met u besproken, ten
behoefte van het gesprek van morgen (d.d. 12
augustus; 10h00).

Aantal pagina's (incl. dit blad) 8

Number of pages (incl. this sheet)

Utrechtseweg 310
6812 AR Arnhem
Postbus 575
NL-6800 AN Arnhem
Telefoon (085) 72 11 11

Bijlage 1 bij Sep-brief DR 92-8008 d.d. 92-08-..

GERAAMDE RESULTATENREKENING 1993		(FEB 93-95)	
in mln NLG	Totaal	kWh	kW
OPBRENGST ELECTRICITEIT			
OVERIGE OPBRENGSTEN / EXPORT			
WARMTE-OPBRENGST			
VERGOEDINGEN PRODUCTIEKOSTEN			
-Brandstofkosten			
-Kapitaallasten			
-Bediening, onderhoud en exploitatie centrales			
-Demkolec			
-GKN			
-Indirecte produktiekosten			
VERGOEDINGEN EN KOSTEN INKOOP			
-Bijzondere opwek			
-Windmolenpark			
-Kosten van invoer en buitenlandse opwekinstallaties			
BRUTO MARGE			
SEP-KOSTEN			
-Personeelskosten			
-Beheerskosten			
-Kosten van brandstofvoorziening			
-Kosten van koppelerbindingen			
ANDERE BEDRIJFSKOSTEN			
-Afschrijving materiële vaste activa			
-Milieu-activiteiten			
-Overige bedrijfskosten			
-Rente			
RESULTAAT			
GWh/MW			
Component LBT			

Sep

Bijlage 2 bij Sep-brief DR 92-8008 d.d. 92-08-..

BASISGEGEVENS PER DEELNEMER 1993

	E PON	UNA	EZH	EPZ	TOTAAL
--	-------	-----	-----	-----	--------

BASISGEGEVENS

- Opgesteld vermogen (MW)

- Produktie (GWh)

- Debiet (GWh)
 dag
 nacht

- Aandeel LMB (MW)



Bijlage 3 bij Sep-brief DR 92-8008 d.d. 92-08-...

GERAAAMDE RESULTATENREKENING 1992		(FEB 92-94)	
in mln NLG	Totaal	kWh	kW
OPBRENGST ELECTRICITEIT			
OVERIGE OPBRENGSTEN / EXPORT			
WARMTE-OPBRENGST			
VERGOEDINGEN PRODUCTIEKOSTEN			
-Brandstofkosten			
-Kapitaallasten			
-Bediening, onderhoud en exploitatie centrales			
-Demkolec			
-GKN			
-Indirecte produktiekosten			
VERGOEDINGEN EN KOSTEN INKOOP			
-Bijzondere opwek			
-Windmolenpark			
-Kosten van invoer en buitenlandse opwekinstallaties			
BRUTO MARGE			
SEP-KOSTEN			
-Personeelskosten			
-Beheerskosten			
-Kosten van brandstofvoorziening			
-Kosten van koppelverbindingen			
ANDERE BEDRIJFSKOSTEN			
-Afschrijving materiële vaste activa			
-Milieu-activiteiten			
-Overige bedrijfskosten			
-Rente			
RESULTAAT			
GWh/MW		5.14	230
Component LBT			

Bijlage 4 bij Sep-brief DR 92-8008 d.d. 92-08-..

Toelichting op de belangrijkste verschillen tussen 1993 en 1992 in de via de kW-component van het LBT te verrekenen bedragen:

In "Overige opbrengsten" is sprake van een van NLG
 , waarvan NLG wordt verklaard door
 een vergoeding van één van de distributiebedrijven
 voor het medegebruik (voor distributiedoelinden) van een
 Sep-koppelstation.

De post "Opbrengst warmte" neemt per saldo met NLG
 , hoofdzakelijk als gevolg van:

- een wijziging in het contract met betrekking tot de warmtelevering in Utrecht (op de warmteopbrengst van NLG).

-	warmteopbrengst	NLG
-	kapitaallasten	NLG
-	onderhouds- en bedieningskosten	NLG
-	vergoeding voor "bijzondere opwek"	NLG

De "Kapitaallasten" per saldo met NLG

De oorzaken hiervan zijn gelegen in:

- de gebruikelijke aanpassing van de Sep-normrente aan de feitelijke renteontwikkeling in de periode 1990 tot en met 1992 (NLG)
- het in de verrekening opnemen van de nieuwe eenheden betreffende modificaties aan de KCB (NLG)
- de voortgaande afschrijving op bestaande activa (NLG)

; zie hiervoor

*21/11/92
Barnes*

180

-5-

De door Sep vergoede "Onderhouds- en bedieningskosten" zullen in 1993 NLG zijn dan in 1992. Een belangrijk deel van deze NLG) is het gevolg van het lager vaststellen van de normvergoedingen in Sep-verband, op grond van een recent afgeronde, te zamen met de deelnemers uitgevoerde, inventarisatie. Dit onderzoek betrof de relatie tussen de feitelijk bij de deelnemers optredende onderhouds- en bedieningskosten, en de tot en met 1992 in Sep-verband gehanteerde normvergoedingen met betrekking tot die kostencategorieën. Voorts is sprake van een NLG als gevolg van een gewijzigde aanpassing van de normvergoedingen aan de loon- en prijsontwikkeling. Tenslotte de O&B-vergoedingen met NLG als gevolg van het in bedrijf nemen van nieuwe eenheden, en zij als gevolg van het uit bedrijf nemen van oude eenheden (

min

Vanzelfsprekend heeft het aanpassen van de in Sep-verband gehanteerde normvergoedingen, indien en voorzover dit niet gepaard gaat met een overeenkomstige en tegelijkertijd optredende verlaging van de feitelijke uitgaven voor onderhoud en bediening bij de deelnemers, implicaties voor het in het RBT van de deelnemers tot uitdrukking te brengen verschil tussen enerzijds de feitelijke kosten bij de deelnemers en anderzijds de van Sep ontvangen vergoedingen daarvoor.

Onder de post "Demkolec" komen tot uitdrukking de kosten van deze demonstratie-eenheid die in de loop van 1993 in bedrijf komt.

De kosten van "GKN" NLG, op grond van een veronderstelde normale bedrijfsvoering, waaronder begrepen het niet meenemen van eventuele kosten in verband met levensduurlenging.

De post "Bijzondere opwek" is in 1993 NLG

De kosten van het "windmolenpark" zijn in 1993 NLG

18D

-6-

De kosten van "Import" zijn in 1993 NLG dan in 1992; hiervan is NLG het gevolg van de s van de betreffende importen en NLG van de indexering in de betreffende contracten.

De "Personeelskosten" van Sep zijn NLG hoger, per saldo het gevolg van NLG hogere loonkosten (5% CAO + 2,1% periodiek) en lagere kosten als gevolg van een geringer aantal formatieplaatsen.

De kosten verbonden aan "Transport elektriciteit"

De "vergoedingen Transport" van Sep aan eigenaren/beheerders van netcomponenten die een koppelnetfunctie vervullen, zijn in 1993 NLG dan in 1992.

Het saldo van de "Financiële resultaten" te dekken in de kW-component van het LBT neemt

Samenvattend zal het in 1993 via de kW-component van het LBT te dekken bedrag 2707,0 mln NLG bedragen. (1992: 2556,7 mln NLG). Overigens is dit in 1993 te dekken bedrag (2707,0 mln NLG) 146,1 mln NLG lager dan vorig jaar in het FEB 1992-1994 voor 1993 werd geïndiceerd (2853,1 mln NLG).

Ten aanzien van de verrekenbelasting (10700 MW), waardoor het totaal te verreken bedrag (NLG) wordt gedeeld om tot een bedrag in gulden per kW te komen (NLG/kW), merken wij op dat de raming van de verrekenbelasting is bijgesteld t.o.v. wat in het FEB 1992-1994 voor 1993 werd geïndiceerd. Gerakend is met de meest waarschijnlijke uitkomst van de feitelijke elektriciteitsvraag, onder meer rekening houdend met de daadwerkelijk opgetreden recente en actuele ontwikkeling in de elektriciteitsbehoefte. Overigens voorziet de desbetreffende uitvoeringsregeling erin dat een eventuele afwijking tussen geraamde en feitelijk opgetreden verrekenbelasting per saldo niet leidt tot een afwijking in het totaal via de kW-component van het LBT te innen bedrag.

18D

Sep

Ten aanzien van de bijlagen 1 en 3 kunnen wij nog de verdergaande uitsplitsing aanbrenge, ter voldoening aan de door U gevraagde opsplitsing (alle bedragen in mln NLG):

	1992	1993
<u>brandstofkosten</u>		
kolen/nucleair		
gas/olie	_____	_____
<u>kapitaallasten</u>		
kolen/nucleair		
gas/olie		
warmte	_____	_____
<u>bediening, onderhoud en exploitatie centrales</u>		
kolen/nucleair		
olie/gas		
warmte	_____	_____



Telefax-bericht / message

3 SEP: 1992

Datum / Date

3 september 1992

--	--	--	--	--	--

Aan / To

Ministerie van Economische Zaken
Directie Elektriciteit

T.a.v. / Attn.

Faxnr. / Faxnumber

070 - 379

Afzender / Sender

Faxnr. / Faxnumber

085 -

Telefoonnr. / Telephone no.

085 -

Bericht / Message

Geachte

Bijgaand treft u, ten behoeve van het te voeren overleg van morgen, een notitie aan betreffende het LBT 1993.

Met vriendelijke groet.

Dossier LBT 1993

Deponere

Aantal pagina's (incl.dit blad)

4

Number of pages (incl.this sheet)

Utrechtsweg 310
6812 AR Arnhem
Postbus 575
NL-6800 AN Arnhem
Telefoon (085) 72 11 11



Notitie ter nadere toelichting op enkele onderdelen van de 1993-kosten

In vervolg op de besprekingen op 12 en 24 augustus jl. tussen EZ en Sep in het kader van de te verstrekken goedkeuring van het LBT 1993, geven wij bij deze een nadere toelichting op enkele door EZ ter sprake gebrachte aspecten van de via dat LBT te verrekenen kosten.

Kapitaallasten i.v.m. modificaties KCB

Met betrekking tot modificaties KCB is het uitgangspunt dat bij een besluit tot niet uitvoeren van overheidswege onmiddellijke sluiting van de KCB verlangd zal worden. Het project begint dus direct na een besluit tot uitvoering nut af te werpen. Om deze reden is het dan ook raadzaam, mede gegeven de beperkte restlevensduur van de KCB, uitgaven zo snel mogelijk te activeren en met afschrijven te beginnen. Om dit te realiseren is tussen Sep en EPZ het volgende overeengekomen met betrekking tot de activering:

1.
2.

Gegeven dit beleid kan er nooit sprake van zijn dat Sep aan EPZ kapitaallasten zal vergoeden voor uitgaven die nog niet gedaan zijn.

Bij een positief besluit blijft het streven zo snel mogelijk te activeren

. Met andere woorden: ook in het geval van een besluitvorming die leidt tot vertraging is het niet zo dat er via het LBT '93 kosten worden verrekend waar geen uitgaven tegenover staan.

Wij zijn van mening dat, gegeven deze situatie, het in het OJP 1993 opgenomen bedrag gehandhaafd dient te worden.

AZ 92-318

-2-



Ingebruikstelling Demkolec

Bij de verwerking van de KV-Steg in het LBT 1993 heeft voorop gestaan dat het hier een proef- en demonstratieproject betreft. Dit heeft met name de volgende consequenties:

- Het betreft een zogenaamde "first of a kind" met zeer waarschijnlijk hogere investeringskosten dan zijn eventuele opvolgers en zeker hogere kosten dan nu te bouwen conventionele kolencapaciteit;
-
- het project komt in een aanloopfase van 1 april tot 1 oktober 1993, waarin kWh worden geproduceerd en geleidelijk de demonstratiefase wordt bereikt;
- ook na de aanloopfase wordt de eenheid beproefd en functioneert niet als een produktiemiddel zoals gebruikelijk in Sep-verband.

Samenhang tussen "winsten" bij produktiebedrijven en het niveau van de Sep-vergoedingen

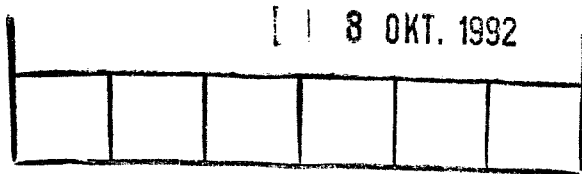
Uit de jaarverslagen over 1991 van de vier produktiebedrijven valt af te leiden dat zij over dat jaar een gezamenlijke NLG hebben verantwoord. Wij herhalen ons standpunt dat dit bedrag als zodanig niets zegt over het al dan niet reëel zijn van de Sep-vergoedingen.

Ten eerste merken wij op dat bij de vaststelling van de Sep-kapitaallasten-vergoedingen wordt geabstraheerd van de wijze waarop de produktiemiddelen zijn gefinancierd. De achtergronden waartegen die keus in 1986 aldus is gemaakt, zijn bij EZ bekend.

19A
Sep

De deelnemers financieren hun vermogensbehoefte echter in toenemende mate met eigen vermogen. De "winst" van een bedrijf (ook een elektriciteitsbedrijf) moet voldoende rendement op het eigen vermogen bieden. Uit de jaarverslagen kan worden afgeleid dat als de produktiebedrijven de eis zouden hanteren dat op het eigen vermogen een niet onredelijk rendement van 10% wordt gerealiseerd. v

Naar onze mening bieden de jaarverslagen voldoende informatie om een indruk te verkrijgen van de omvang van de bedragen die via de Sep-verrekening worden gedekt en van welke andere bedragen sprake is en in hoeverre deze corresponderen met de daarvoor in de RBT's opgenomen opslagen. De globale inventarisatie zoals wij die de afgelopen dagen hebben verricht sterkt ons in de overtuiging dat - als er al sprake zou zijn van "overwinsten" - deze niet hun verklaring vinden in via het LBT verrekende vergoedingen die "te ruim" zouden zijn. Tenslotte wijzen wij er voor de volledigheid op dat de jaarverslagen van twee van de vier produktiebedrijven tevens de transportactiviteiten omvatten.



Aan de Minister van Economische Zaken
 Bezuidenhoutseweg 30
 Postbus 20101
 2500 EC 's GRAVENHAGE

DG / PLU DG • EEI TE
 92078797
 -1.826.352:62(31)

Uw kenmerk	Ons kenmerk DR 92-8026	Behandeld door	Doorkiesnummer
Onderwerp LBT 1993			Datum 92-10-05

Excellentie,

Gelet op het gestelde in artikel 30, lid 2, van de Elektriciteitswet leggen wij bij deze het Landelijk Basis Tarief (LBT) voor 1993, zijnde de in artikel 25, eerste lid, van de Elektriciteitswet bedoelde tarieven, ter goedkeuring aan U voor.

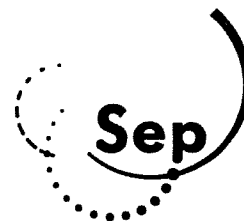
In de Algemene Vergadering van Aandeelhouders op 1 oktober 1992 hebben onze aandeelhouders unaniem ingestemd met het door onze Raad van Commissarissen vastgestelde Financieel-Economisch Beleidsplan (FEB) 1993-1995, waarin dit Landelijk Basis Tarief is opgenomen. Een exemplaar van dat goedgekeurde FEB voegen wij hierbij.

Helaas hebben wij over het thans voorgelegde LBT geen overeenstemming kunnen bereiken met de organisatie van distributiebedrijven. Om die reden leggen wij het Landelijk Basis Tarief voor 1993 niet op basis van artikel 29, eerste lid, van de Elektriciteitswet, maar op basis van artikel 30, tweede lid, aan U voor.

Het voorgestelde LBT bedraagt _____ bij een voorcalculatorische
 verrekenbelasting van _____ le raming van de gemiddelde kWh-compo-
 nent over 1993 bedraagt _____ Beide componenten samengevoegd
 resulteren in een gemiddeld bedrag van _____ kWh, terwijl vorig jaar voor
 1993 nog werd gerekend met een uitkomst van _____

Utrechtseweg 310
 6812 AR Arnhem
 Postbus 575
 NL-6800 AN Arnhem
 Telefoon (085) 72 11 11
 Telex 45031 sep nl
 Telefax (085) 43 08 58

ABN-AMRO
 rek. nr. 53.51.21.792
 Handelsregister Arnhem
 nr. 18339



Deze lagere uitkomst dan vorig jaar geraamd vindt voor /h zijn oorsprong in lagere brandstofkosten waarmee thans wordt gerekend; de resterende daling van Wh wordt veroorzaakt door het feit dat in 1993 via de kW-component een bedrag van zal worden verrekend, terwijl vorig jaar voor 1993 een bedrag van was geïndiceerd, een verschil van

Naast deze neerwaartse bijstelling van de kosten, is echter tevens sprake van een ontwikkeling van de maximale belasting die noopt tot een herziening van de voor 1993 ingezette "verrekenbelasting". Op basis van de thans bestaande inzichten wordt voor 1993 een verrekenbelasting verwacht van welke resulteert in een kW-component van het LBT voor 1993 van

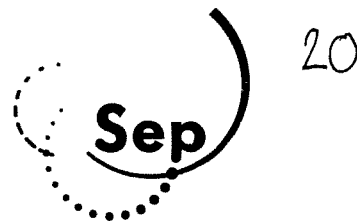
Gelukkig compenseren beide ontwikkelingen (lagere kosten, lagere verrekenbelasting) elkaar en hebben zij praktisch dezelfde omvang, zodat het eindresultaat, de kW-component van het LBT, redelijk overeenstemt met de vorig jaar voor 1993 in het vooruitzicht gestelde uitkomst NLG/kW).

In de aandeelhoudersvergadering van 1 oktober 1992 is er van de zijde van de aandeelhouders met nadruk op gewezen dat het niveau van het LBT voor 1993 niet uitsluitend op zichzelf moet worden gezien, maar ook in relatie tot de nu reeds voorzienbare hogere uitkomsten in de komende jaren als gevolg van in het kader van het Elektriciteitsplan genomen investeringsbeslissingen. De aandeelhoudersvergadering heeft de toenemende noodzaak onderstreept om de ontwikkeling van de Nederlandse elektriciteitstarieven (en dus ook het LBT) te zien in een perspectief op langere termijn.

Een lange-termijn-tarievenbeleid wordt eens te meer wenselijk geacht tegen de achtergrond van de ervaringen van de laatste paar jaren. Hierbij wordt bedoeld op de situatie waarbij het LBT (inclusief de toeslag voor overgangsmaatregelen), komend van 1991, door het ontbreken van zo'n perspectief in 1992

Zo'n uiterst wisselvallige ontwikkeling wordt als zeer onbevredigend ervaren en niet in het belang van een bestendige tariefontwikkeling die de afnemers een redelijk voorspelbaar toekomstbeeld biedt waar zij hun beslissingen op kunnen afstemmen.

Gelukkig is tevens sprake van een situatie waarbij de Nederlandse elektriciteitstarieven (ook bij een kW-component van het LBT van zeer gunstig afsteken tegen de in het buitenland gehanteerde tarieven. Deze constatering, gevoegd bij de in de voorgaande twee alinea's genoemde overwegingen, sterken ons in onze overtuiging dat de reeds nu voorzienbare stijging van de produktiekosten in de komende jaren de noodzaak met zich mee brengt om zoveel kosten als mogelijk nu te dragen en daarbij - gegeven de internationaal gezien gunstige



positie - zelfs bewust verder te gaan dan het uitsluitend doorberekenen van de kosten zoals ze uit de thans gehanteerde berekeningsmethodiek volgen.

Wat wij met klem ontraden is het overwegen van de mogelijkheid om het - ook in 1993 - internationaal gezien lage tariefniveau nog verder te verlagen door maatregelen die niets anders zijn dan het verschuiven van onafwendbare kosten naar latere jaren. In onze aandeelhoudersvergadering is deze stellingname van verschillende zijden met kracht naar voren gebracht, c.q. ondersteund.

Ook is er een toenemende aandacht voor de structuur van het LBT. In de huidige opzet van het LBT is onmiskenbaar sprake van een verschil tussen de kosten- en de tariefstructuur, met alle gevolgen vandien in de vorm van schijnoptimalisaties en niet gerechtvaardigde kostenoverhevelingen. Nu zich een ontwikkeling aftekent waarin een steeds groter geldbedrag via het LBT zal moeten worden verrekend, is een aanpassing van de LBT-structuur wenselijk en noodzakelijk. Het inleidend hoofdstuk van het FEB wordt om die reden besloten met een oproep aan alle betrokkenen om daaraan mede te werken.

In de bijlagen bij deze brief geven wij U nadere informatie over ons LBT-voorstel op een met vertegenwoordigers van Uw Ministerie overeengekomen wijze. Tevens worden de overeenkomstige gegevens voor 1992 verstrekt om daarmee een vergelijkingsbasis te verschaffen. In bijlage 4 tenslotte wordt toelichting gegeven op de ontwikkelingen die aan het kostenniveau van 1993 en de mutaties daarin t.o.v. 1992 ten grondslag liggen.

Naar wij vertrouwen is deze informatie voldoende om de ingevolge de Elektriciteitswet benodigde goedkeuring aan het door ons voorgestelde LBT te verlenen. In het belang van alle betrokkenen (eindverbruikers, distributiebedrijven en productiesector) willen wij U verzoeken daar op de kortst mogelijke termijn toe over te gaan.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteits-productiebedrijven

directeur

bijlagen

- 1 t/m 4

- FEB 1993-1995

92078797
 20A
 Sep

Bijlage 1 bij Sep-brief DR 92-8026 d.d. 92-10-05

GERAAMDE RESULTATENREKENING 1993 (FEB 93-95)

in mln NLG	Totaal	kWh	kW
OPBRENGST ELECTRICITEIT			
OVERIGE OPBRENGSTEN / EXPORT			
WARMTE-OPBRENGST			
VERGOEDINGEN PRODUKTIEKOSTEN			
-Brandstofkosten			
-Kapitaallasten			
-Bediening, onderhoud en exploitatie centrales			
-Demkolec			
-GKN			
-Indirecte produktiekosten			
VERGOEDINGEN EN KOSTEN INKOOP			
-Bijzondere opwek			
-Windmolenpark			
-Kosten van invoer en buitenlandse opwekinstallaties			
BRUTO MARGE			
STP-KOSTEN			
-Personeelskosten			
-Beheerskosten			
-Kosten van brandstofvoorziening			
-Kosten van koppelverbindingen			
ANDERE BEDRIJFSKOSTEN			
-Afschrijving materiele vaste activa			
-Milieu-activiteiten			
-Overige bedrijfskosten			
-Rente			
RESULTAAT			
GWh/MW			
Component LBT			

92078797
EEAE
Sep 20B

Bijlage 2 bij Sep-brief DR 92-8026 d.d. 92-10-05

BASISGEGEVENS PER DEELNEMER 1993

	EPON	UNA	EZH	EPZ	TOTAAL
1 BASISGEGEVENS					
- Opgesteld vermogen (MW)					
- Productie (GWh)					
- Debiet (GWh)					
dag					
nacht					
- Aandeel LMB (MW)					

9207017yt
 EE/NE
 Sep
 20C

Bijlage 3 bij Sep-brief DR 92-8026 d.d. 92-10-05

GERAAMDE RESULTATENREKENING 1992 (FEB 92-94)

in mln NLG	Totaal	kWh	kW
OPBRENGST ELECTRICITEIT			
() ERIGE OPBRENGSTEN / EXPORT			
WARMTE-OPBRENGST			
VERGOEDINGEN PRODUKTIEKOSTEN			
-Brandstofkosten			
-Kapitaallasten			
-Bediening, onderhoud en exploitatie centrales			
-Demkolec			
-GKN			
-Indirecte produktiekosten			
VERGOEDINGEN EN KOSTEN INKOOP			
-Bijzondere opwek			
-Windmolenpark			
-Kosten van invoer en buitenlandse opwekinstallaties			
BRUTO MARGE			
SEP-KOSTEN			
-Personeelskosten			
-Beheerskosten			
-Kosten van brandstofvoorziening			
-Kosten van koppelverbindingen			
ANDERE BEDRIJFSKOSTEN			
-Afschrijving materiele vaste activa			
-Milieu-activiteiten			
-Overige bedrijfskosten			
-Rente			
RESULTAAT			
GWh/MW			
Component LBT		5.14	230

2078797
Sep 20D

Bijlage 4 bij Sep-brief DR 92-8026 d.d. 92-10-05

In deze bijlage verstrekken wij een nadere toelichting op de ontwikkelingen die aan het kostenniveau van 1993 en de mutaties daarin t.o.v. 1992 ten grondslag liggen:

In "Overige opbrengsten" is sprake van een van NLG , waarvan NLG wordt verklaard door een vergoeding van één van de distributiebedrijven voor het medegebruik (voor distributiedoelinden) van een Sep-koppelstation.

De post "Opbrengst warmte" neemt per saldo met NLG hoofdzakelijk als gevolg van:

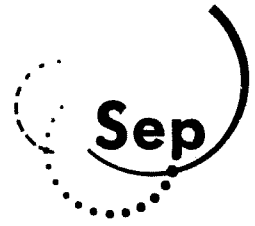
- een wijziging in het contract met betrekking tot de warmtelevering in Utrecht (op de warmteopbrengst van NLG).

-	warmteopbrengst	NLG
-	kapitaallasten	NLG
-	onderhouds- en bedieningskosten	NLG
-	vergoeding voor "bijzondere opwek"	NLG
		<hr/>
		NLG

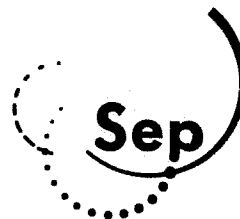
De "Kapitaallasten" per saldo met NLG

De oorzaken hiervan zijn gelegen in:

- de gebruikelijke aanpassing van de Sep-normrente aan de feitelijke renteontwikkeling in de periode 1990 tot en met 1992. Deze renteontwikkeling resulteert naar verwachting in een aanpassing van de Sep-normrente van 8,6 naar 9,1% (NLG)
 - het in de verrekening opnemen van de nieuwe eenheden , en naïvesteringen, hoofdzakelijk betreffende modificaties aan de KCB (NLG)
 - de voortgaande afschrijving op bestaande activa (NLG)
- , zie hiervoor



Nieuwe eenheden en nainvesteringen



1.

2.

Ingeval de besluitvorming leidt tot vertraging, dan blijft het streven zo snel mogelijk te activeren en zal eventuele ruimte door vertraging in het uitgavenpatroon worden opgevuld door per 1 juli 1993 niet alleen uitgaven uit 1992 te activeren maar tevens, voor zover de ruimte dat toelaat, uitgaven tot en met juni 1993. Met andere woorden: ook in het geval van een besluitvorming die leidt tot vertraging worden via het LBT van 1993 uitsluitend kosten verrekend waar uitgaven tegenover staan.

De kosten verbonden aan "Bediening, onderhoud en exploitatie centrales" zullen in 1993 NLG zijn dan in 1992. Een belangrijk deel van deze NLG is het gevolg van het vaststellen van de normvergoedingen in Sep-verband, op grond van een recent afgeronde, te zamen met de deelnemers uitgevoerde, inventarisatie. Dit onderzoek betrof de relatie tussen de feitelijk bij de deelnemers optredende onderhouds- en bedieningskosten, en de tot en met 1992 in Sep-verband gehanteerde normvergoedingen met betrekking tot die kostencategorieën. Voorts is sprake van een van NLG als gevolg van een gewijzigde aanpassing van de normvergoedingen aan de loon- en prijsontwikkeling. Tenslotte de O&B-vergoedingen met NLG als gevolg van het in bedrijf nemen van nieuwe eenheden, en zij als gevolg van het uit bedrijf nemen van oude eenheden (NLG)

zie hiervoor.

Vanzelfsprekend heeft het aanpassen van de in Sep-verband gehanteerde normvergoedingen, indien en voorzover dit niet gepaard gaat met een overeenkomstige en tegelijkertijd optredende verlaging van de feitelijke uitgaven voor onderhoud en bediening bij de deelnemers, implicaties voor het in het RBT van de deelnemers tot uitdrukking te brengen verschil tussen enerzijds de feitelijke kosten bij de deelnemers en anderzijds de van Sep ontvangen vergoedingen daarvoor.

Sep

200

Onder de post "Demkolec" komen tot uitdrukking de kosten van deze demonstratie-eenheid die in de loop van 1993 in bedrijf komt. Overigens zijn de nu voor 1993 ingezette kosten () dan vorig jaar voor 1993 werd geraamd.

Bij de verwerking van de KV-Steg in het LBT 1993 heeft voorop gestaan dat het hier voorshands een proef- en demonstratieproject betreft dat pas in een later stadium het karakter van "produktiemiddel" in de zin van de betreffende uitvoeringsregeling zal krijgen. Als gevolg van het "first of a kind" karakter en gegeven de functie van de eenheid als proef- en demonstratieproject, is een aanloopfase van zes maanden gepland waarin de KV-Steg geleidelijk van 0 tot 100% functionaliteit zal worden gebracht.

De kosten van "GKN" () NLG, op grond van een veronderstelde normale bedrijfsvoering, waaronder begrepen het niet meenemen van eventuele kosten in verband met levensduurlenging.

De post "Bijzondere opwek" is in 1993 NLG dan in 1992, ()

De kosten van het "Windmolenpark" () zijn in 1993 NLG

De kosten van "Import e.d." zijn in 1993 per saldo NLG dan in 1992; deze mutatie is grotendeels het gevolg van de () van de betreffende importen (NLG ()) en van de indexering in de betreffende contracten (NLG ())

Met betrekking tot de totale kosten gemoeid met de import, merken wij ter nadere toelichting het volgende op: indien de totale via het LBT (kW en kWh) verrekende kosten worden verminderd met de niet direct met de productie samenhangende kosten, dan resteert een bedrag van ()

Sep

20 D

De "Personeelskosten" van Sep zijn NLG , per
saldo het gevolg van NLG loonkosten (5% CAO
+ 2,1% periodiek) en kosten

De "Kosten van koppelverbindingen" zijn in 1993 per saldo

Het saldo van de "Financiële resultaten" te dekken in de
kW-component van het LBT neemt

De verrekenbelasting

Ten aanzien van de verrekenbelasting (), waardoor
het totaal te verreken bedrag (NLG) wordt ge-
deeld om tot een bedrag in gulden per kW te komen (NLG/kW), merken wij op dat de raming van de verrekenbelas-
ting is bijgesteld t.o.v. wat in het FEB 1992-1994 voor
1993 werd geïndiceerd. Gerekend is met de meest waarschijn-
lijke uitkomst van de feitelijke elektriciteitsvraag, onder
meer rekening houdend met de daadwerkelijk opgetreden
recente en actuele ontwikkeling in de elektriciteitsbehoef-
te.

Overigens voorziet de desbetreffende uitvoeringsregeling erin dat een eventuele afwijking tussen geraamde en feitelijk opgetreden verrekenbelasting per saldo niet leidt tot een afwijking in het totaal via de kW-component van het LBT te innen bedrag.

Tenslotte

Ten aanzien van de bijlagen 1 en 3 kunnen wij nog de verdergaande uitsplitsing aanbrenge, ter voldoening aan de door U gevraagde opsplitsing (alle bedragen in mln NLG):

brandstofkosten

kolen/nucleair
gas/olie

kapitaallasten

kolen/nucleair
gas/olie
warmte

**bediening, onderhoud en
exploitatie centrales**

kolen/nucleair
olie/gas
warmte



Aan
de directie van de N.V. Samenwerkende
Elektriciteits-produktiebedrijven
t.a.v.
Postbus 575
6800 AN ARNHEM

Datum	Uw kenmerk	Ons kenmerk	Bijlage(n)
		E/EE/AE/92081272	1
Onderwerp			
16 okt. 1992 LBT 1993			

Geachte

Zoals met u besproken op 15 oktober jl. wil ik nog één poging wagen om de partijen in de elektriciteitssector tot elkaar te brengen. Daartoe doe ik u hierbij een compromisvoorstel aan de totale elektriciteitssector toekomen, waarvan ik hoop dat dit door alle partijen wordt aanvaard.

Ook aan de . (OPS) en (EnergieNed) heb ik een soortgelijke notitie gezonden. De drie notities zijn voor wat betreft beide eerste punten identiek. Onder het derde punt licht ik mijn compromisvoorstel voor elke betrokken partij apart toe. Ik verzoek u op korte termijn mee te delen of u dit compromisvoorstel, onder het voorbehoud dat alle andere partijen dat zelfde doen, accepteert.

Met vriendelijke groet,

directeur-generaal van Energie

Bezoekadres

Doorkiesnummer

Telefax

Hoofdkantoor

Postbus 20101

Telefoon 070

Telex

Bezuidenhoutseweg 30

2500 EC 's-Gravenhage

Telefax 070

Telegramadres

Verzoeken bij beantwoording van deze brief ons kenmerk te vermelden



WERK/92-196

Compromisvoorstel elektriciteitstarieven 1993

=====

1. Inleiding

De organisaties in de elektriciteitssector hebben hun voorstellen voor de (maximum-)tarieven voor 1993 ter goedkeuring voorgelegd aan de minister. Het gaat hierbij om het LBT, het maximum RBT en de maximum eindverbruikerstarieven. Over de tariefvoorstellen is geen overeenstemming bereikt tussen produktie- en distributiesector, als bedoeld in artikel 29 van de Elektriciteitswet 1989. Het lijkt mij om allerlei redenen gewenst om te proberen alsnog gezamenlijk tot een oplossing te komen. Zou dat onverhoopt niet lukken dan rest slechts de route zoals aangegeven in de Elektriciteitswet. Dit is een ongewenste situatie, die geen goed zal doen aan het imago van de elektriciteitsvoorziening. Het schept voorts onzekerheid omtrent het moment waarop uw kostenstijgingen doorberekend kunnen worden. Ook naar eindverbruikers toe geeft dit grote onzekerheid.

2. Compromisvoorstel

Ik stel het volgende voor:

- a. LBT p/kW bij een verrekenbelasting van
- b. maximum RBT-toeslag
- c. van de inkoopstariefstijging voor de distributiesector van naar p/kW wordt verwerkt in een verhoging van de maximum eindverbruikerstarieven.

3. Toelichting

Specifiek ten aanzien van het door u voorgestelde LBT acht ik de volgende kostenverlagingen voor de kW-component mogelijk.

- a. Voor de stijging van de CAO-lonen in 1993 wordt 4% aangenomen in plaats van 5%. Dit ligt meer in lijn met de ontwikkeling van de CAO's, zoals tot nu toe gerealiseerd zijn. Bovendien is recent de inflatieverwachting naar beneden bijgesteld, hetgeen in de visie van het kabinet tot een lagere nominale loonstijging zal moeten leiden.
- b. Voor de vergoeding van rentekosten kan als bovengrens verantwoord 9,0% in plaats van 9,1% worden aangenomen, ook in het licht van recente ontwikkelingen.
- c.

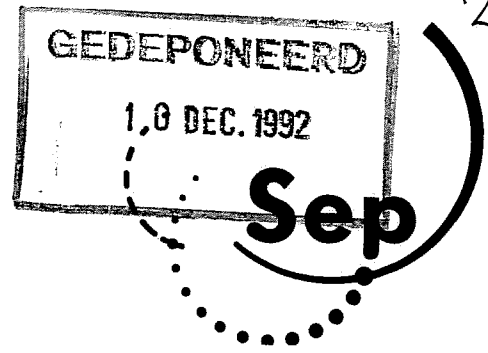
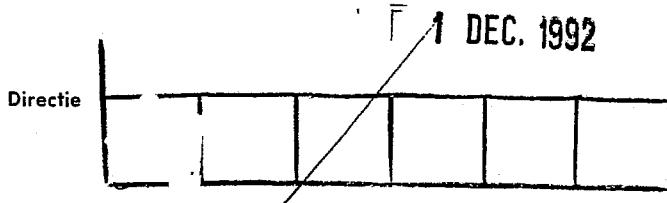


In totaal zouden de kosten hiermee kunnen dalen met ca. hetgeen overeen zou komen met een verlaging van de kW-component van Omdat er ook tegenvallers kunnen optreden ben ik per saldo van mening dat het verantwoord is om uw LBT-voorstel met p/kW te verlagen als gevolg van de argumenten genoemd onder a. en b. en met .

4. Slot

Ik ben van mening dat met een stijging van het LBT van naar p/kW voldoende ruimte wordt geboden om uw kostenstijgingen op te vangen, zodat u ook niet hoeft uit te gaan van een voorcalculatorisch verlies. Tesaamen met het door mij voorgestelde maximum RBT en de maximum eindverbruikerstarieven ben ik van mening dat een evenwichtig pakket tariefvoorstellen kan worden gerealiseerd. Dit stelt iedere partij in redelijk mate in staat om noodzakelijke kostenstijgingen door te berekenen terwijl de stijging van de eindverbruikerstarieven zoveel mogelijk wordt beperkt.

DGE/EE
16-10-1992



Ministerie van Economische Zaken
t.a.v.
Directeur-Generaal van Energie
Postbus 20101
2500 EC 's-GRAVENHAGE

DG PLUDG EE/AE
92084690
29 OKT. 92 21 NOV. 92
-1.026.352 : 621.311

1/12

Uw kenmerk	Ons kenmerk	Behandeld door	Doorkiesnummer
	DR 92-619	<i>D. Jansen</i> 3/12 lal	
Onderwerp		Datum	
Landelijk Basis Tarief		92-10-27	

In antwoord op uw schrijven van 20 oktober j.l. delen wij u mede dat wij het door u voorgestelde compromis voor de elektriciteitstarieven 1993 niet kunnen accepteren. Wij baseren ons daarbij op de volgende overwegingen:

- De kosten, die ten grondslag liggen aan ons voorstel van NLG kW voor de kW-component van het LBT voor 1993, zijn in zeer belangrijke mate het gevolg van in het kader van het E-plan genomen investeringsbeslissingen en derhalve onafwendbaar. Tevens bevatten onze calculaties geen risicopremies voor specifieke onzekerheden en geen voorziening voor de vorming van eigen vermogen. Een verlaging van het tarief voor 1993 tot NLG kW, zou daarom leiden tot een verlies tenzij een deel van de kosten naar de toekomst verschoven wordt. In dit verband moet worden geconstateerd dat, gegeven ons geringe eigen vermogen, een (voorcalculatorisch) verlies in 1993 zelfs al voor 1993 repercussies zou kunnen hebben op de positie van Sep op de financiële markten.
- Als gevolg van de genoemde investeringsbeslissingen kan nu reeds voorzien worden dat niet alleen in 1993, maar ook in 1994 en 1995 de kW-component van het LBT substantieel zal toenemen. In het FEB, dat wij u onlangs toezonden, ramen wij voor 1994 en 1995 een niveau van respectievelijk NLG kW en NLG kW.

In het licht van deze ontwikkeling achten wij het niet aanvaardbaar de jaren 1994 en 1995 nog eens extra te belasten om het tarief voor 1993 met drie gulden te kunnen verlagen. Op deze wijze zouden wij ons inziens het korte termijn denken laten prevaleren boven een verstandig lange termijn tarieven beleid.

Utrechtseweg 310
6812 AR Arnhem
Postbus 575
NL-6800 AN Arnhem
Telefoon (085) 72 11 11
Telefax (085) 51 59 17

ABN-AMRO
rek. nr. 53.51.21.792
Handelsregister Arnhem
nr. 18339

22
Sep

- Er zijn ons inziens ook geen praktische overwegingen die, ondanks voornoemde argumenten, tot een vermindering van de stijging in de kW-component zouden nopen. Vorig jaar werd door ons in het FEB reeds een kW-component voor 1993 geraamd van NLG kW, zodat de distributiebedrijven met het door ons nu voorgestelde niveau van NLG kW zeker rekening hebben kunnen houden. De totale produktiekosten

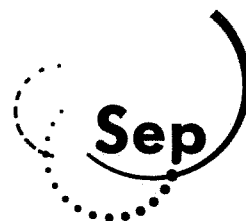
Ook de internationale prijsverhoudingen vormen geen belemmering voor de doorrekening van deze prijsstijging. Bij een kW-component van NLG /kW steken de tarieven gunstig af tegen die in het buitenland.

- Ons voorstel voor de kW-component van het LBT heeft betrekking op een voor ons kostendekkend tarief zodat verlaging hiervan onherroepelijk een voorcalculatorisch verlies voor Sep impliceert. De aan u voorgelegde RBT-toeslag en eindverbruikerstarieven zijn maximum tarieven waarbij verlaging van het voorstel verlies voor enkele bedrijven maar zeker niet voor de desbetreffende sectoren als geheel betekent. De consequenties van een compromis, waarbij tevens een substantiële verlaging van de kW-component een rol speelt, zijn ons inziens dan ook onevenwichtig over de verschillende betrokken partijen verdeeld.

Naast deze bezwaren tegen uw compromisvoorstel willen wij met betrekking tot de door u aangegeven kostenverlagingen het volgende onder uw aandacht brengen:

- Uw voorstel leidt niet tot een kostenverlaging maar slechts tot een verschuiving van kosten. Immers het later activeren leidt tot een hogere investering omdat in dit geval extra rente- en exploitatielasten geactiveerd moeten worden. Hierdoor ontstaan over de gehele levensduur hogere kapitaallasten, waardoor het schijnbaar voordeel in 1993 later meer dan teniet gedaan wordt.

Overigens is de KV-STEG, evenals bij eerdere ramingen voor 1993, volgens de oorspronkelijke nog steeds realistische tijdsplanning en begroting in de calculatie opgenomen. Met name de aanloopperiode van zes maanden en het halverwege daarvan beëindigen van het activeren van de kosten van de Demkolec-organisatie per 1 juli 1993 zijn daarbij altijd uitgangspunt geweest. Dit beleid is vorig jaar omstreeks deze tijd door onze Raad van Commissarissen expliciet goedgekeurd.



Uw suggestie zou er toe leiden dat zowel het oorspronkelijke budget overschreden wordt, alswel het met onze Raad van Commissarissen overeengekomen beleid gewijzigd moet worden. Op deze wijze wordt op een voor ons niet aanvaardbare wijze ingegrepen in onze budgetverantwoordelijkheid jegens onze Raad van Commissarissen.

De door u genoemde analogie met behandeling van produktiemiddelen, waar overigens de Sep-proef en niet zoals u meent de oplevering door de leveranciers bepalend is, is ons inziens niet op zijn plaats. De KV-STEG te Buggenum is een proef- en demonstratie-eenheid met eigen karakteristieken, zoals wij in de bijlage van onze aanbiedingsbrief met betrekking tot ons LBT-voorstel 1993 uiteengezet hebben (DR 92-8026, d.d. 06-10-92).

Wij hopen dat bovengenoemde argumenten u in voldoende mate overtuigen van de juistheid van het door ons ingediende voorstel voor de kW-component 1993.

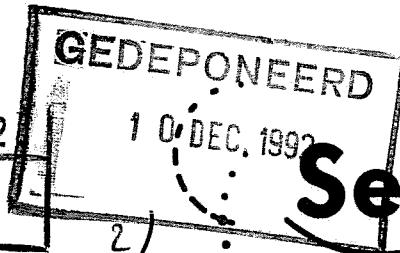
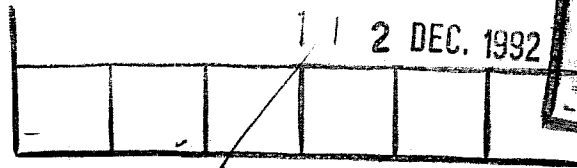
Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteits-productiebedrijven

directeur/

KOSTEN EN LBT 1993

Kengetallen	<u>FEB 1993-1995</u>	<u>FEB 1992-1994</u>
- Verbruik (GWh)		
- Landelijke Maximale Belasting (MW)		
	<u>mln NLG</u>	<u>mln NLG</u>
kWh-component LBT		
- Kosten		
- LBT (ct/kWh)		
kW-component LBT		
- Kapitaallasten		
- Bediening, onderhoud en exploitatie centrales		
- Indirecte opwekkingskosten		
- Bijkomende opwekkingskosten		
- Sep-kosten en vergoedingen transport		
- Afschrijvingen, overige bedrijfskosten en financiële lasten		
Totaal kW-kosten		
- LBT (NLG/kW)		
- Totale kosten		
- Totale kosten (ct/kWh)		



Aan de Minister van Economische
Bezuidenhoutseweg 30
Postbus 20101
2500 EC 's GRAVENHAGE

DuipLDG *EEIAE*
 92094484
 01 DEC. 92 24 DEC. 92
 Nr. L-1.826.352:621.3/1
 Retra.

Uw kenmerk

Ons kenmerk

Behandeld door

Doorkiesnummer

DR 92-8048

Onderwerp

Datum

LBT 1993

92-11-26

Deponeer
4/12/92

Excellentie,

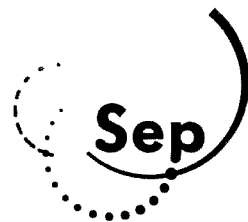
Na ons overleg met u op 19 november j.l. met betrekking tot de elektriciteitstarieven 1993, hebben wij ons gedurende de afgelopen dagen intensief beraden over de mogelijkheden om te komen tot een andere kW-component van het Landelijk Basis Tarief voor 1993, dan aan u voorgelegd met onze brief DR 92-8026 d.d. 92-10-05.

Indien wij voorbijgaan aan de tegenvallers die zich voor 1993 aftekenen, stellen met name de substantiële rentedaling, waarvan sinds enige tijd sprake is, en de door u aangegeven te verwachten loonkostenmatiging, ons in staat te rekenen met een lager kostenbedrag dat in 1993 via de kW-component van het LBT verrekend zal moeten worden. Met betrekking tot het effect van de loonkostenmatiging merken wij op dat bij de raming daarvan rekening is gehouden met een enigszins mitigerend effect gelet op de discussies over de volcontinu-dienst-toeslag, een loonkostencomponent waarvan vooral in de productiesector sprake is.

Beide ontwikkelingen (rentedaling, de door u verwachte loonkostenmatiging) stellen ons in staat aan u ter goedkeuring voor te leggen een kW-component van het LBT ter grootte van 251 NLG/kW, bij een voorcalculatorische verrekensbelasting van 10.700 MW.

Utrechtseweg 310
6812 AR Arnhem
Postbus 575
NL-6800 AN Arnhem
Telefoon (085) 72 11 11
Telex 45031 sep nl
Telefax (085) 43 08 58

ABN-AMRO
rek. nr. 53.51.21.792
Handelsregister Arnhem
nr. 18339



Hierbij tekenen wij aan dat het rente-effect is te begroten op 1 NLG/kW. Het loonkostenmatigingseffect wordt geraamd op eveneens 1 NLG/kW, voor de produktiesector in zijn geheel. Naar onze inschatting komt van die laatstbedoelde gulden circa de helft tot uiting in een mogelijke verlaging van het LBT en de resterende helft in een mogelijke verlaging van het maximum RBT. Aangezien wij gehouden zijn te rekenen met een op hele guldens afgeronde kW-component van het LBT, hebben wij er voor gekozen het LBT vast te stellen op 251 NLG/kW in samenhang met een maximum RBT van 11 NLG/kW. Uitgangspunt daarbij is dat binnen de produktiesector in de loop van 1993 een - voor de eindverbruikerstarieven neutrale - onderlinge compensatie van het effect van deze overheveling zal plaatsvinden.

In het kader van het na 19 november binnen de elektriciteitssector gevoerde overleg over de elektriciteitstarieven 1993 hebben wij er kennis van genomen dat EnergieNed, uitgaande van bovengenoemd LBT/RBT van 251 + 11 NLG/kW, maximum eindverbruikerstarieven aan u zal voorleggen die er in resulteren dat de plafonds zullen worden verhoogd met bedragen corresponderend met gemiddeld . Dit is het saldo van de stijging van de inkoopkosten met , verminderd met een door de distributiesector te plegen absorptie van zijnde de reeds toegezegde absorptie van vermeerderd met het geraamde effect van de loonkostenmatiging voor de distributiesector ter grootte van

Het doet ons genoegen u mede te kunnen delen dat dit pakket van tarieven (LBT, maximum RBT en MET) door de drie betrokken organisaties (Sep, OPS en EnergieNed) als één logisch samenhangend geheel wordt beschouwd, en dat met deze tarieven over en weer wordt ingestemd.

Gelet op het gestelde in artikel 29, lid 5 van de Elektriciteitswet, kunnen wij u derhalve bij deze mededelen dat wij instemmen met het door het OPS voorgelegde maximum RBT van 11 NLG/kW. Voorts constateren wij dat, nu EnergieNed instemt met ons LBT van 251 NLG/kW, sprake is van een tarief dat voldoet aan het gestelde in artikel 29, lid 1 van de Elektriciteitswet. De verwijzing in de aanhef van onze bovenvermelde brief van 5 oktober 1992 naar het gestelde in artikel 30, lid 2 van de Elektriciteitswet, is dus niet langer van toepassing.

Wij delen u mede dat het u voorgelegde tarief nog de instemming behoeft van onze Raad van Commissarissen die op 3 december a.s. vergadert. Wij zullen u zo spoedig mogelijk daarna informeren.



Naar wij hopen kan dit LBT, waarvan wij niet onvermeld willen laten dat het in belangrijke mate vooruitloopt op een door u verwachte maar nog niet daadwerkelijk gerealiseerde loonkostenmatiging, uw instemming verkrijgen. In het belang van een correcte berichtgeving aan de betrokken afnemers willen wij u verzoeken deze instemming zo snel mogelijk te verlenen.

Tenslotte merken wij op dat de in deze brief toegelichte aanpassingen in genen dele impliceren dat de kostenstijging in de periode 1993-1995 anders zal zijn dan zoals vervat in de meerjarenraming van het op 1 oktober j.l. goedgekeurde Financieel-Economisch Beleidsplan 1993-1995, dat wij u met onze brief van 5 oktober 1992 deden toekomen.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteits-produktiebedrijven

~~.....~~
directeur

EEIAE
92070797
Sep 24

FINANCIEEL-ECONOMISCH

BELEIDSPLAN

1993 - 1995

1 Algemeen

1.1 Inleiding

Volgens artikel 27, B lid 2 van de statuten dient jaarlijks een Financieel-Economisch Beleidsplan (FEB) te worden opgesteld, dat een periode van drie jaren bestrijkt.

Dit plan dient voor deze periode ten aanzien van een aantal belangrijke onderwerpen een concretisering van het te voeren beleid aan te geven, alsmede een raming van de financiële resultaten van dit beleid, voor zover dat mogelijk is.

Het Financieel-Economisch beleidsplan heeft een relatie met de andere in artikel 27 van de statuten vermelde plannen.

In de eerste plaats vormt het meest recente Elektriciteitsplan en het daarin opgenomen beleid voor de lange termijn de basis voor het onderhavige plan. In het Elektriciteitsplan zijn de beleidskaders vastgesteld.

In het Financieel-Economisch Beleidsplan wordt dit lange-termijn beleid geconcretiseerd voor de middellange termijn.

Vervolgens vormt het Financieel-Economisch Beleidsplan de basis voor het Operationeel Jaarplan, waarin in detail de consequenties van het middellange-termijn-beleid voor het eerstvolgende jaar worden weergegeven. Om die reden zullen de in een FEB opgenomen ramingen voor het eerste jaar (in dit geval 1993) de werkelijk te verwachten financiële resultaten beter benaderen dan de ramingen die betrekking hebben op de daarop volgende jaren.

1.2 Kostenstijging door nieuw vermogen

In de periode die door het voorliggende FEB wordt bestreken (1993 tot en met 1995) wordt, ten opzichte van 1992, een stijging van de via de kW-component van het LBT te dekken kosten voorzien van circa

Dit heeft vooral te maken met het gedurende deze periode in bedrijf nemen van nieuw vermogen.

van de import zijn hoger.

Ook de kosten

Een deel van deze stijging wordt gecompenseerd door kostenverlagingen als gevolg van

1.3 Kostenontwikkeling wordt wel in de hand gehouden

De hiervoor vermelde ontwikkeling tekende zich overigens ook vorig jaar reeds af. Om deze reden was voor de laatste twee jaren van het vorige FEB (1993 en 1994) al gerekend met een toename in de door de kW-component van het LBT te dekken kosten. Thans kan worden geconstateerd dat de nu voor 1993 ingezette en voor 1994 geraamde kosten zich op een niveau bevinden dat ongeveer lager ligt dan vorig jaar voor 1993 en 1994 werd geraamd.

Ongeveer 25% van dit verschil komt voor rekening van lagere onderhouds- en bedieningsvergoedingen van Sep aan de productiebedrijven. Bij de introductie van het verrekensysteem in 1987 heeft van meet af aan voorop gestaan dat de vergoedingen van Sep aan de deelnemers normatief moesten zijn en moesten uitnodigen tot het bewaken en waar mogelijk verbeteren van de efficiency. Bij de invoering van één van de belangrijke componenten in het vergoedingen-stelsel (onderhoud en bediening) is afgesproken dat na een aantal jaren ervaring de werking van de O&B-vergoedingen zou worden geëvalueerd. Deze inventarisatie is onlangs door deelnemers en Sep gezamenlijk uitgevoerd. Daaruit is gebleken dat in de loop van de afgelopen jaren het verschil tussen feitelijke uitgaven voor bediening en onderhoud enerzijds en de door Sep daarvoor verstrekte vergoedingen anderzijds te klein geworden is om het bovengenoemde effect tot gevolg te hebben.

Met handhaving van de beginselen die van meet af aan hebben gegolden bij het vormgeven van de Sep-vergoedingsregels wordt in de hiervoor genoemde ontwikkeling van het verschil tussen feitelijke en vergoede bedienings- en onderhoudskosten voldoende aanleiding gevonden om over te gaan tot een neerwaartse aanpassing van de normatieve Sep-vergoedingen voor bediening en onderhoud. De aanpassing is zodanig dat daarmee de normatieve Sep-vergoeding de indertijd beleidsmatig vastgestelde 7% lager is dan de feitelijke uitgaven, zoals geïnventariseerd.

De eerdergenoemde neerwaartse aanpassing geschiedt overigens gedetailleerd in die zin dat niet alle vergoedingen met een zelfde percentage worden aangepast; per centrale-type en per brandstofsoort is sprake van onderling verschillende aanpassingen (leidend tot verlagingen en verhogingen) op grond van de uitkomsten van de uitgevoerde inventarisatie.

Daar waar een aanpassing van de normvergoedingen niet samengaat met een gelijktijdige verlaging van de feitelijke uitgaven voor bediening en onderhoud bij de produktiebedrijven, kan deze mutatie in het door het LBT bestreken deel van de kosten, consequenties hebben voor het RBT van de deelnemers.

Werd ongeveer 25% van de hiervoor genoemde afwijkingen tussen de vorig jaar, respectievelijk thans voor 1993 en 1994 geraamde kosten verklaard door lagere onderhouds- en bedieningskosten, de resterende 75% vindt zijn verklaring in een meevallende rente-ontwikkeling, minder na-investeringen en lagere exploitatiekosten bij

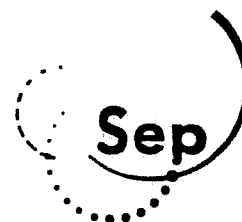
1.4 Raming van de verrekenbelasting wordt neerwaarts bijgesteld

Indien de voor 1993 te hanteren verrekenbelasting zou worden gehandhaafd op het vorig jaar voor 1993 geschatte niveau van , dan zou de hiervoor toegelichte kostenontwikkeling voor 1993 (hebben geleid tot een LBT-kW-component van NLG/kW, in plaats van de vorig jaar in het vooruitzicht gestelde NLG/kW. De huidige ontwikkeling van de maximale belasting (en de daarvan afgeleide "verrekenbelasting") noopt echter evenzeer tot een herziening van de voor 1993 in te zetten voorcalculatorische verrekenbelasting. Op basis van de thans bestaande inzichten wordt voor 1993 een verrekenbelasting verwacht van , welke resulteert in een kW-component van het LBT voor 1993 van . Gelukkig compenseren beide ontwikkelingen (lagere kosten, lagere verrekenbelasting) elkaar en hebben zij praktisch dezelfde omvang, zodat het eindresultaat, de kW-component van het LBT, nauwelijks afwijkt van de vorig jaar voor 1993 in het vooruitzicht gestelde uitkomst.

1.5 De voorspelbaarheid van de belastingontwikkeling op de korte termijn

Dit laat onverlet dat de voorspelbaarheid op de korte termijn van de belasting nadere aandacht verdient; niet alleen de voorspelbaarheid van de maximale belasting als zodanig, maar ook van de verrekenbelasting, die een - tarieftechnisch gezien zeer belangrijke - afgeleide van de maximale belasting is.

Op zichzelf zijn er plausibele redenen waarom in een gegeven jaar een afwijking kan blijken te bestaan tussen geprognosticeerde en feitelijke belasting.



De planning heeft (onder meer) tot doel om te komen tot een zodanige hoeveelheid aan Nederland ter beschikking staand produktievermogen en een zodanige inzet daarvan, dat daarmee met een voor onze samenleving aanvaardbare kans op onvermogen kan worden voorzien in de maximaal in Nederland optredende belasting.

Omdat van te voren niet bekend is in welk jaar zich een strenge winter voordoet die de op zich al hoge vraag in een gemiddelde winter opstuwt tot een nog hoger maximum, moet - om der wille van de voorzieningszekerheid - in alle jaren rekening worden gehouden met de mogelijkheid van het optreden van dit soort weersomstandigheden. Het spreekt vanzelf dat, als in een gegeven jaar zo'n winterse periode niet optreedt, dit resulteert in een afwijking tussen de belasting waarmee rekening is gehouden en de feitelijke belasting.

Voorts wordt in de planning gerekend met trendmatige ontwikkelingen in de Nederlandse economie; rondom die trendmatige ontwikkeling doen zich evenwel conjuncturele ontwikkelingen voor die zich op termijn niet laten voorspellen maar waarvan de onontkoombaarheid op korte termijn een gegeven is. Dat verschijnsel doet zich bijvoorbeeld voor sinds het najaar van 1991. De duidelijk lagere produktie van een aantal elektriciteits-intensieve basis-industrieën in de laatste maanden van 1991 en de eerste maanden van 1992 heeft een duidelijk effect op de ontwikkeling van het verbruik, de belasting en - gegeven de periode van het jaar - met name van de verrekenbelasting. Toch laten dat soort conjuncturele omslagen zich een jaar van te voren niet voorzien, laat staan in het kader van een E-plan dat een periode van 10 tot 20 jaar vooruit bestrijkt.

Voor de bedrijfsvoering van Sep zou een betrouwbare conjunctuur-indicator een zeer welkom aanvullend instrument zijn. Zo'n instrument bestaat echter niet, althans niet een met een zodanige mate van betrouwbaarheid dat daarop de bedrijfsvoering van de Nederlandse elektriciteitsproduktie kan worden afgestemd. Het is zelfs omgekeerd: de ontwikkeling van het elektriciteitsverbruik wordt door diegenen die het wel en wee van de Nederlandse economie beroepsmatig volgen beschouwd als een actuele en betrouwbare thermometer van de bedrijvigheid in Nederland.

Een andere frictie tussen de geprognosticeerde belastingontwikkeling en de feitelijke ontwikkeling, is dat in de planning weliswaar rekening kan worden gehouden met een op termijn in de lijn der verwachting liggende trendbreuk (bijvoorbeeld het effect van besparingsactiviteiten), maar dat het feitelijke moment van zo'n trendbreuk en het tempo waarin hij zich voltrekt natuurlijk ongewis zijn. Dat vertaalt zich dan in die betreffende jaren in afwijkingen.

1.6 De kWh-component van het LBT

De brandstofkosten gemoeid met de elektriciteitsproductie in Sep-verband (en de daarmee gelijk te stellen kosten bijvoorbeeld in het kader van de importcontracten) worden verrekend via de kWh-component van het LBT.

Deze daling wordt hoofdzakelijk verklaard door de lagere aardgasprijzen waarmee nu voor 1993 is gerekend. Bij de kWh-component moet er met nadruk op worden gewezen, dat deze zich naar zijn aard uiterst moeilijk laat voorspellen. Het zijn de brandstofprijzen op de (wereld)markten die de hoogte van deze component goeddeels bepalen, en om die reden wordt de feitelijke kWh-component per kalenderkwartaal vastgesteld aan de hand van de meest recente feitelijke ontwikkelingen. De in dit FEB gepresenteerde raming is niet meer dan de berekende uitkomst van bepaalde brandstofprijsverwachtingen en een daarop afgestemd productieplan.

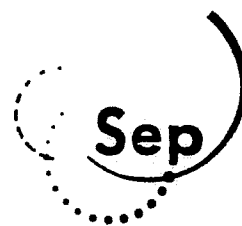
Het aandeel van de per 1 juli 1992 verhoogde WABM-heffingen in de voor 1993 geraamde kosten van fossiele brandstoffen bedraagt ruim 10%

1.7 De kW-component voor de zichtjaren 1994 en 1995

Onder verwijzing naar het daarbij te maken voorbehoud (zie het slot van § 1.1) wordt dit hoofdstuk besloten met een raming van de kW-component van het LBT voor de zichtjaren 1994 en 1995.

Op grond van de thans bestaande inzichten ten aanzien van de kostenontwikkeling en de verrekenbelasting wordt voor 1994 en bedrag van NLG/kW en voor 1995 van NLG/kW voorzien.

Na een aantal jaren met een betrekkelijk stabiele kW-component van het LBT, breekt nu een periode aan waarin de zogeheten 'vaste' kosten zich naar een hoger niveau zullen bewegen. De verklaring daarvoor is bekend en is reeds bij verschillende gelegenheden aangekondigd: in de loop van de jaren negentig zal een substantiële hoeveelheid nieuw vermogen in bedrijf worden genomen, en de kosten daarvan worden via het LBT in rekening gebracht vanaf het moment dat de eenheden bedrijfsvaardig worden opgeleverd en elektriciteit kunnen gaan produceren. Een aantal van die inbedrijfnames gaat de volgende jaren plaatsvinden.



1.8 De structuur van het LBT

Aan de vooravond van zo'n ontwikkeling kan de structuur van het Landelijk Basis Tarief niet onbesproken blijven. In steeds meer kringen, zowel binnen als buiten de elektriciteitssector, worden vraagtekens gezet achter de huidige structuur van het LBT.

Vraagtekens die Sep al eerder heeft geplaatst, maar ten aanzien waarvan toen is besloten om de in 1987 geïntroduceerde structuur niet al te kort na dat moment van introductie weer te veranderen.

Er lijkt nu echter sprake van voldoende redenen om de LBT-structuur ten principale en in al zijn consequenties te bezien. De realiteit gebiedt te erkennen dat de in de lijn der verwachting liggende aanpassingen voor sommige (groepen van) afnemers zodanige consequenties kunnen hebben, dat maatwerkoplossingen en overgangsmaatregelen noodzakelijk zullen blijken. Het zou zeer te betreuren zijn indien ook 1993 voorbij zou gaan zonder dat, in samenspraak tussen afnemers, distributiebedrijven en produktiesector, concrete stappen worden gezet leidend tot een toekomstbestendige aanpassing van de LBT-structuur.

2 Inzet van produktiemiddelen

2.1 De planning van economische en betrouwbare productie en transport van elektriciteit en warmte

Ten behoeve van een economische betrouwbare elektriciteits- (en warmte)-productie is evenals in voorgaande jaren een meerjarenplan van de inzet van de produktiemiddelen gemaakt. Onder andere is daarbij onderzocht op welke tijden produktiemiddelen en elementen van het hoofdtransportnet in revisie kunnen worden genomen zonder dat hierdoor vermogenstekorten of relatief hoge produktiekosten ontstaan. Uitgaande van de prognose van het elektriciteits- en warmteverbruik, de inzetbaarheid van produktiemiddelen en hoofdtransportnet en de prijsverwachtingen ten aanzien van de onderscheiden brandstoffen, is voorts berekend hoe de produktiemiddelen optimaal kunnen worden ingezet en welke brandstoffen in welke hoeveelheden daarbij zullen worden verstoofd. Bij de berekening is rekening gehouden met de mogelijkheden van import van elektrische energie.

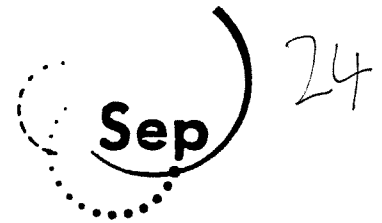
2.2 Uitgangspunten

2.2.1 Elektriciteitsverbruik en brandstofprijzen

Bij het bepalen van de verwachte inzet van de produktiemiddelen voor de jaren 1993 tot en met 1995 zijn de volgende uitgangspunten gehanteerd.

Voor 1993 wordt uitgegaan van een elektriciteitsverbruik in Sep-verband van met een verwachte verrekenbelasting van De verrekenbelasting is gedefinieerd als het rekenkundig gemiddelde van de twee hoogste kalendermaandmaxima in het eerste halfjaar en de twee hoogste kalendermaandmaxima in het tweede halfjaar. De toeneming van het verbruik voor het jaar 1994 ten opzichte van 1993 wordt geraamd op en van 1995 ten opzichte van 1994 op Dit komt voor 1994 neer op een verwacht elektriciteitsverbruik van (afgerond op 100.GWh) en voor 1995 van De verrekenbelasting die voor deze jaren wordt verwacht ligt voor wat 1994 betreft rond de en voor 1995 rond de

Deze cijfers zijn ontleend aan de meest recente inzichten ten aanzien van de ontwikkeling van het elektriciteitsverbruik in Nederland en zijn hoger dan de verwachte waarden uit het Elektriciteitsplan 1993-2002. Dat komt omdat de prognose uit laatstgenoemd plan de opgetreden waarde van 1989 als uitgangspunt heeft. In 1990 en 1991 is de feitelijke groei van het elektriciteitsverbruik hoger geweest dan ten tijde van het opstellen van het Elektriciteitsplan was voorzien.



In dit Financieel-Economisch Beleidsplan is daarom voor een hogere waarde van het elektriciteitsverbruik gekozen dan in het Elektriciteitsplan 1993-2002. De geprognosticeerde groei in de periode 1993-1995 daarentegen is in beide plannen dezelfde.

De vermelde verrekenbelasting is afgeleid van de verwachte hoogste en op één na hoogste belasting in het eerste en tweede halfjaar van 1993. In tegenstelling tot de prognose van het verbruik ligt de verwachte maximale belasting voor 1993 onder de prognose van de maximale belasting uit het Elektriciteitsplan voor hetzelfde jaar. Dit vindt zijn oorzaak in de trend van de laatste jaren, waarbij het verbruik sneller toenam dan de (maximale) belasting.

Met betrekking tot de brandstofprijzen wordt verondersteld dat zich in de beschouwde periode geen fundamentele wijzigingen in de brandstofoptimalisatieprijzen en de onderlinge verhoudingen daartussen zullen voordoen. Een en ander is nader uiteengezet in hoofdstuk 3.

2.2.2 Import

Ook in de komende jaren zal gebruik gemaakt worden van de mogelijkheden om elektriciteit tegen gunstige condities te importeren.

De hoeveelheid importen afhangen van de daadwerkelijk optredende brandstofprijzen, de relevante overschotten aan elektriciteit in het buitenland en de beschikbare transportcapaciteit. Op grond van de verwachte ontwikkeling van de brandstofprijzen is voor de jaren 1993 tot en met 1995 in de periode april tot en met september in de weekends een hoeveelheid van aan 'overige importen' verondersteld.

De totale hoeveelheid geïmporteerde elektrische energie wordt hiermee geraamd op (GWh):

Jaar	(GWh)	(GWh)	(GWh)	TO- TAAL (GWh)
1993				
1994				
1995				

Voor de jaren 1993, 1994 en 1995 vormen deze importen respectievelijk van het geschatte verbruik.

2.2.3 Beschikbaarheid produktiemiddelen en hoofdtransportnet

De revisieperioden van de produktiemiddelen en het hoofdtransportnet worden elk jaar in overleg met de Deelnemers vastgesteld en wel zodanig dat er optimale revisieschema's ontstaan. De produktiebependingen die in verband staan met deze schema's zijn in de produktieplannen opgenomen.

Overeenkomstig het Elektriciteitsplan 1993-2002 zullen in de periode 1993-1995 enkele produktiemiddelen buiten gebruik worden gesteld.

Per 1 januari van de jaren 1993 tot en met 1995 is sprake van de volgende totale productieve vermogens en de verdeling over de diverse hoofdbrandstofsoorten (MW).

HOOFDBRANDSTOF	1993	1994	1995
	MW	MW	MW
Steenkolen			
Aardgas			
Hoogovengas			
Kernenergie			
Zware olie			
Lichte olie			
TOTAAL			

2.2.4 Warmteverbruik

Verondersteld wordt dat het totale warmteverbruik uit aangemelde produktiemiddelen ten behoeve van stadsverwarming bij Deelnemers in 1993 circa , in 1994 circa en in 1995 circa zal bedragen.



2.3 De geplande inzet van produktiemiddelen

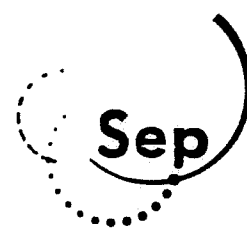
Op basis van de in hoofdstuk 2.2 genoemde uitgangspunten zijn berekeningen uitgevoerd omtrent de inzet van de produktiemiddelen in de komende drie jaren.

Uit de berekeningen kan worden afgeleid dat de beschikbare kolengestookte produktiemiddelen in het algemeen voortdurend in bedrijf zullen zijn. Gelet op de brandstofprijsverhouding steenkolen/aardgas zal de inzet van deze produktiemiddelen nagenoeg maximaal zijn.

Produktiemiddelen met voorgeschakelde gasturbines zullen in het algemeen op werkdagen in bedrijf zijn en dan met een relatief hoge belasting. De inzet van de hoogovengastestookte produktiemiddelen zal worden afgestemd op de aangeboden hoeveelheid hoogovengas.

Kleine gasgestookte produktiemiddelen met een vermogen zullen in beperkte mate in bedrijf zijn en dan meestal alleen in uren van hoge belasting. Een gedeelte van deze produktiemiddelen en de grotere gasgestookte produktiemiddelen) zullen veelvuldig reserve staan en alleen in bedrijf komen bij storing en onderhoud aan andere produktiemiddelen. Dit geldt met name in toenemende mate voor de grotere produktiemiddelen vanaf 1995.

De als pieklastbedrijf gebouwde gasturbines zullen alleen incidenteel worden ingezet en voorts dienst doen als reserve produktiemiddelen.



3 Brandstoffenbeleid

3.1 Algemeen

Naar verwachting zal de brandstoffenmarkt de komende jaren ruim zijn. Met name voor steenkool en uranium, maar ook voor aardgas en olie zal het aanbod voldoende zijn. De huidige prijsverhouding tussen de diverse brandstoffen zal naar verwachting in hoofdlijnen ongewijzigd blijven. Ten aanzien van het huidige relatief lage prijsniveau wordt rekening gehouden met een licht stijgende tendens. Deze verwachtingen hebben betrekking op de situatie op de wereldmarkten. De feitelijke brandstofkosten zoals ze zich aan de Nederlandse verbruikers (waaronder de elektriciteitsbedrijven) voordoen worden tevens beïnvloed door overheidsmaatregelen op het gebied van heffingen e.d.

De kwaliteit van de brandstofvoorziening en daarmee de leveringszekerheid kan in de komende jaren worden gewaarborgd onder vergroting van de flexibiliteit ten aanzien van de brandstofinzet, met name die van steenkool. Vergroting van de flexibiliteit is tevens nodig om in te kunnen spelen op de onzekerheid ten aanzien van het overheidsbeleid inzake milieuheffingen in de komende jaren.

Het overheidsbeleid, zowel nationaal als in Europees verband, ten aanzien van milieuheffingen blijkt moeilijk voorspelbaar. In de afgelopen jaren heeft het gevoerde overheidsbeleid ertoe geleid dat de milieuheffing op steenkool fors is gestegen dan op aardgas. In de huidige situatie betekent dit bij de optimalisatie van de brandstofinzet een relatieve verslechtering van de positie van steenkool ten opzichte van aardgas. Voor de periode 1993-1995 moet er rekening mee worden gehouden dat er tijdelijk minder steenkool zal worden ingezet ten faveure van aardgas, zoals dat thans soms ook al het geval is als gevolg van de onderlinge prijsverhouding van deze brandstoffen.

De gewenste flexibiliteit ten aanzien van de inzetbaarheid van de brandstoffen betekent voor de langere termijn dat onverkort moet worden vastgehouden aan het tot nu toe gevoerde diversificatiebeleid. Op de korte termijn zal de economische optimalisatie van de brandstofinzet het noodzakelijk maken de koleninkoopcontracten flexibeler te maken en de benodigde steenkool deels op de spotmarkt aan te kopen. Aankopen op de spotmarkt die, gezien de eerder gesignaleerde ruime markt, mogelijk en daarbij financieel aantrekkelijk kunnen zijn.

De praktijk van de laatste jaren, waarin stookolie slechts als tweede brandstof wordt ingezet dan wel als reservebrandstof in het geval van afschakeling van aardgas, zal worden gecontinueerd.



3.2 Kolen

3.2.1 De markt

Verwacht mag worden dat het aanbod op de wereld-exportmarkt voor steenkool meer dan voldoende zal zijn om aan de internationale vraag te voldoen. Exportgerichte produktielanden zoals Australië, Columbia, Indonesië en Venezuela zullen trachten hun huidige aandeel in de internationale kolenmarkt te handhaven en te vergroten.

Daarenboven komt Zuid-Afrika dat, nu de internationale boycot-maatregelen vrijwel zijn verdwenen, haar aandeel wil vergroten op de Westeuropese markt. De ruime markt komt tot uiting in spotprijzen die aanmerkelijk beneden het niveau van de contractprijzen liggen. Tegenover het financiële voordeel van lagere prijzen, staat echter wel dat op de spotmarkt niet altijd de gewenste kwaliteiten in voldoende mate voorhanden zijn.

Naar verwachting zal de scheepvaartmarkt de komende jaren ruim zijn, waardoor de bevrachtings-tarieven (circa 20% van de kolenprijs CIF-ARA) onder druk zullen blijven staan.

3.2.2 Inkoopbeleid en contracten

Op basis van uitgevoerde berekeningen van de brandstofinzet in de productie-eenheden en rekening houdende met het kolenverbruik van de KV-STEG van Demkolec wordt de koleninzet geraamd op _____ in 1993 en _____ per jaar voor de jaren 1994 en 1995.

Daarnaast zal jaarlijks een hoeveelheid van circa _____ worden geleverd.

Een deel van het verwachte kolengebruik zal, ter verkrijging van leveringszekerheid, worden gedekt door middel van lange-termijn-contracten. Het aandeel opties in de lange-termijn- en jaarcontracten zal worden vergroot, waarmee flexibel kan worden ingespeeld op fluctuaties in de kolenprijzen en de brandstofinzet. Meer dan voorheen zullen aankopen op de spotmarkt worden verricht.

De mix van lange-termijn- en jaarcontracten, met bijbehorende opties, en spotaankopen zal erin moeten resulteren dat de gemiddelde aankoopprijs van steenkool zal dalen.

3.2.3 Nieuw logistiek concept

Gedurende de beschouwde periode zal de aanvoer van de kolen naar de kolenstokende centrales verder worden ingericht volgens een nieuw logistiek concept,



Het nieuwe logistieke concept is vanaf 1992 gefaseerd ingevoerd en zal naar verwachting in de loop van 1993 volledig operationeel zijn.

3.2.4 Voorraadbeleid

Gezien de kosten verbonden aan het aanhouden van kolenvoorraden blijft het voorraadbeleid een onderwerp van constante aandacht. Bij het bepalen van de aan te houden minimum-voorraden speelt een aantal aspecten een rol, zoals de EG-richtlijn (betreffende een minimale voorraad van 30 dagen verbruik), de periode van mogelijke gasafschakeling in de wintermaanden, logistieke en kwaliteitsoverwegingen.

3.2.5 Reststoffen en milieu

3.3 Aardgas

Als zeer grote afnemer van aardgas blijft het van groot belang voor Sep de ontwikkelingen op de internationale aardgasmarkt nauwgezet te volgen. In de toekomst zal Sep er naar blijven streven om, binnen de mogelijkheden die de markt biedt, aan nieuwe contracten een zodanige invulling te geven dat wordt bijgedragen aan de doelstelling ten aanzien van lage en stabiele kWh-tarieven.

3.4 Stookolie

3.4.1 Aankoopbeleid

Evenals in voorgaande jaren zal stookolie in relatief geringe hoeveelheden worden aangekocht en ingezet, hoofdzakelijk als ondersteuningsbrandstof bij koleneenheden en ter vervanging van aardgas voor eenheden die onder het contract met Gasunie in een deel van de winterperiode van de aardgasvoorziening kunnen worden afgeschakeld.

De totaal benodigde hoeveelheid wordt voor de planperiode geraamd op circa per jaar, afhankelijk van het karakter van de winter.

Door het onvoorspelbare verloop van de feitelijke stookoliebehoefte is vroegtijdige planning van de stookolie-aankopen een moeilijke zaak.

Juist in de winterperiode kan de binnenlandse markt (te) krap blijken en kunnen zich problemen van logistieke aard voordoen. De olievoorziening met name in de winterperiode blijft daarom onderwerp van continue aandacht.

De onvoorspelbaarheid van de (stook)olieprijzen en de sterke fluctuaties daarin, blijven een gegeven. De prijzen worden niet alleen bepaald door vraag en aanbod in de enge zin, maar zeker ook door verwachtingen en speculaties. Tenslotte speelt ook de raffinage-capaciteit een rol.



Al met al dient rekening te worden gehouden met de mogelijkheid van forse prijsfluctuaties, die - zij het gedempt en met een zekere vertraging - doorwerken in de prijs van Nederlands aardgas.

3.4.2 Voorraadbeleid

Voorafgaande aan iedere winterperiode wordt in overleg met Gasunie bepaald beneden welke temperatuur de gastoevoer aan afschakelbare eenheden zal worden gestopt. Vervolgens wordt voor deze eenheden de bijbehorende wintervoorraad stookolie vastgesteld.

Vorraden stookolie worden ook aangehouden voor de Stichting COVA (Centraal Orgaan Voorraadvorming Aardolieprodukten) ingevolge een daartoe gesloten overeenkomst. Voor het aanhouden van een deel van deze voorraden ontvangt Sep van de Stichting STOKI (Stichting van Stookolieverbruikers voor Toezicht op Olievoorraadvorming, Kosten en Inning) een vergoeding.



4 Investerings en Financiering

4.1 Projecten van deelnemers

In 1993 tot en met 1995 zullen de volgende projecten bij de deelnemers gereedkomen:

Met deze projecten is in totaal een investering gemoeid van NLG

Daarnaast zullen in de periode 1993-1995 investeringen aan de kerncentrale Borssele worden uitgevoerd tot een nominaal investeringsbedrag van NLG In het kader van het Plan van Aanpak ter uitvoering van het Convenant over de bestrijding van SO₂ en NO_x, zullen in deze periode aan conventionele produktiemiddelen na-investeringen tot een bedrag van NLG uitgevoerd worden.

De financiering van voornoemde projecten wordt door de deelnemers verzorgd.

4.2 Projecten van Sep

Momenteel zijn bij de vennootschap projecten in voorbereiding en uitvoering tot een totaal bedrag van circa NLG Een deel van deze projecten wordt pas na de planperiode geactiveerd. In dit bedrag is begrepen de bouw van de hoogspanningsverbinding naar de Eemscentrale, waartoe in het Elektriciteitsplan 1989-1998 is besloten.

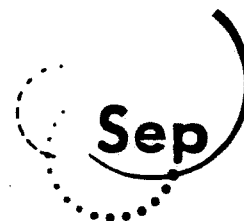
Eveneens in het Elektriciteitsplan 1989-1998 is besloten tot de bouw van een demonstratie-eenheid voor kolenvergassing door Demkolec te Buggenum. Deze zal naar verwachting in 1993 gereed zijn. De investering voor dit project bedraagt ruim NLG (inclusief bouwrente).

FEB 1993-1995
92-09-03

-18-



Naast de door de overheid verlangde veiligheidsstudies en daaruit voortvloeiende veiligheidsmaatregelen tot een bedrag van NLG zullen de aanpassingen door GKN aan de kerncentrale Dodewaard, uit te voeren na een besluit tot levensduurverlenging tot 1 januari 2004, naar verwachting NLG bedragen.



5 De Ontwikkeling van het Landelijk Basis Tarief (LBT)

De lasten van de landelijke elektriciteitsproductie zoals die in het kader van het verrekeningsstelsel tot uitdrukking komen, worden verrekend door middel van het Landelijk Basis Tarief.

Bij de bepaling daarvan dient onderscheid te worden gemaakt in het kW-gedeelte en het kWh-gedeelte van dat tarief.

In het kWh-gedeelte worden de brandstof- en daarmee verwante kosten opgenomen. In het kW-gedeelte worden de overige opwekkingskosten (kapitaallasten, bediening en onderhoud van de produktiemiddelen, indirecte opwekkingskosten), de bijkomende opwekkingskosten (

alsmede de kosten van de Sep-organisatie en van het hoofdtransportnet opgenomen.

Het kW-gedeelte wordt jaarlijks vooraf vastgesteld.

Het kWh-gedeelte van het LBT wordt in sterke mate bepaald door de hoogte van de brandstofprijzen en de invloed die deze via de landelijke economische optimalisatie op het brandstoffeninzetpatroon hebben.

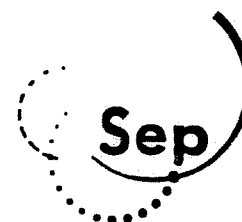
Daarom wordt het kWh-gedeelte per kwartaal vooraf vastgesteld op basis van de meest actuele gegevens.

Op grond van de hierna te beschrijven vergoedingen en exploitatiekosten wordt voor de jaren 1993 tot en met 1995, onder de veronderstelling van stijgende brandstofprijzen, bij een gelijkmatig verloop van verbruik en maximale belasting, de volgende ontwikkeling geraamd:

Tabel 5.1 Kencijfers, kosten en tarieven 1993 - 1995

	Eenheid	1993 ¹⁾	1994	1995
verbruik	GWh			
landelijke maximale verrekenbelasting	MW			
kosten kWh LBT	NLG mln ct/kWh			
kosten kW LBT	NLG mln NLG/kW			
totaal kW + kWh- kosten	NLG mln ct/kWh			

1) zie voor vergelijking met FEB 1992-1994 bijlage 1.



Door de geraamde in de brandstofprijzen over de periode 1993-1995 wordt voor deze periode een van de kWh-component voorzien van . De totale kosten (kW- + kWh- kosten) kWh.

De kosten voor het kW-gedeelte zijn samengesteld uit de vergoedingen aan deelnemers voor kapitaallasten, bediening en onderhoud en indirecte opwekkingskosten, de bijkomende opwekkingskosten, de Sep-exploitatiekosten en de kosten van het hoofdtransportnet.

De vergoedingen voor kapitaallasten tonen naar verwachting voor 1993 tot en met 1995 het volgende beeld:

Tabel 5.2 Kapitaallasten 1993 - 1995

in NLG mln	1993	1994	1995
kolen/nucleair			
gas/olie			
warmtevoorzieningen			
Totaal			

Naar aanleiding van de uitkomsten van een toetsing van de normvergoedingen zullen de vergoedingen voor bediening en onderhoud voor conventionele eenheden in 1993 in totaal met NLG worden Voor 1994 en 1995 wordt er voorshands van uitgegaan dat de vergoedingen zullen worden aangepast aan de algemene loonstijging en inflatie. Rekening houdend met de geplande buiten- en inbedrijfstellingen van eenheden resulteert voor de totale vergoeding voor bediening en onderhoud het volgende beeld:

Tabel 5.3 Bediening, onderhoud en exploitatie centrales 1993 - 1995

in NLG mln	1993	1994	1995
kolen/nucleair			
gas/olie			
warmtevoorzieningen			
Totaal			

De in de periode 1993-1995 wordt, evenals bij de kapitaallasten, hoofdzakelijk veroorzaakt door de maar tevens door inflatie en loonontwikkeling.

Vanaf 1 januari 1991 vergoedt Sep een deel van de indirecte opwekkingskosten aan deelnemers. Voor 1993 bedraagt deze vergoeding conform de betreffende uitvoeringsregeling NLG Voor 1994 en 1995 wordt van hetzelfde bedrag uitgegaan.

Er moet rekening worden gehouden met enige de afschrijvingen, overige bedrijfskosten en financiële lasten.

Samenvattend worden gedurende de jaren 1993 tot en met 1995 de kW-kosten als volgt geraamd:

Tabel 5.4 kW-kosten 1993 - 1995

in NLG mln	1993	1994	1995
kapitaallasten			
bediening, onderhoud en exploitatie centrales			
indirecte opwekkingskosten			
bijkomende opwekkingskosten			
Sep-kosten en vergoedingen			
transport			
afschrijvingen, overige bedrijfskosten en financiële lasten			
TOTAAL			

Voor 1993 resulteert een kW-component van NLG per kW. In 1992 bedraagt de kW-component NLG per kW bij een geraamde LMB van MW.

In het FEB 1992-1994 werd, zoals uit bijlage 1 blijkt, voor 1993, bij een LMB en kW-kosten, een kW-component van NLG per kW voorzien.



Aan
de directie van de N.V.
Samenwerkende Elektriciteits-
produktiebedrijven
Postbus 575
6800 AN ARNHEM

Datum Uw kenmerk Ons kenmerk Bijlage(n)
DEC. 1992 E/EE/AE/92093924
Onderwerp
Landelijk Basis Tarief 1993

Geachte directie,

In antwoord op uw brieven van 5 oktober 1992, kenmerk DR 92-8026 en 26 november 1992, kenmerk DR 92-8048, ontvangt u hierbij mijn besluit kenmerk E/EE/AE/92093380, waarmee ik mijn goedkeuring hecht aan het landelijk basis tarief voor 1993.

Voor de goede orde stel ik vast dat de kW-component in 1993 f 251,- zal bedragen bij een voorcalculatorische verrekenbelasting van 10.700 MW, terwijl via de kWh-component uitsluitend de feitelijk opgetreden brandstofkosten en de daaraan gerelateerde kosten in rekening zullen worden gebracht.

Ik wil mijn waardering uitspreken voor het feit dat de elektriciteitssector toch overeenstemming heeft bereikt over de tariefvoorstellen voor volgend jaar. Daarbij speelt een rol dat u bereid bent geweest om de geraamde kosten van het landelijk basis tarief voor 1993 te verlagen als gevolg van de substantiële rentedaling, waarvan sinds enige maanden sprake is, alsmede van een gewenste loonkostenmatiging.

Ik heb geconstateerd dat de zogeheten 'vaste' kosten van het landelijk basis tarief de komende jaren verder zullen stijgen als gevolg van nieuw produktievermogen dat in bedrijf zal worden genomen. In het mij toegezonden financieel economische beleidsplan 1993-1995 merkt u tegen die achtergrond in § 1.8 op dat de structuur van het landelijk basis tarief niet langer onbesproken kan blijven en dat er thans redenen zijn om de structuur van het landelijk basis tarief ten principale en in al zijn consequenties te bezien.

Bezoekadres

Doorkiesnummer

Telefax

Hoofdkantoor

Postbus 20101

Telefoon 070 3798911

Telex 31099 ecza nl

Bezuidenhoutseweg 30

2500 EC 's-Gravenhage

Telefax 070 3474081

Telegramadres ecza gv

Verzoeken bij beantwoording van deze brief ons kenmerk te vermelden



Ik hecht er groot belang aan indien u eventuele plannen in die richting in nauw overleg tussen afnemers, distributiebedrijven en de produktie-sector zult bespreken, zodat per saldo sprake kan zijn van een voor de langere termijn vaste en voor alle partijen acceptabele structuur voor het landelijk basis tarief. Wellicht ten overvloede merk ik op dat een eventuele wijziging in de tot nu toe gehanteerde tariefstructuur onderdeel zal vormen van de goedkeuring van het landelijk basis tarief.

Zoals reeds eerder met u is afgesproken, ontvang ik graag te zijner tijd een verklaring van uw accountant dat de beginselen die aan het Zakelijk Beleid ten grondslag liggen correct zijn toegepast en dat de effecten daarvan correct in de kWh-component van het LBT zijn verwerkt. Ik voeg daar het verzoek aan toe dit ook te doen ten aanzien van een majoratievrije doorberekening van brandstof- en daaraan gerelateerde kosten.

Tenslotte verzoek ik u om mij per kwartaal te informeren over de naar plateau- en daluren gedifferentieerde kWh-component van het LBT, zoals dat in het betreffende kwartaal van 1993 zal gelden in de verrekening tussen de Sep en de Sep-deelnemers.

Hoogachtend,

de Minister van Economische Zaken
voor deze:

directeur-generaal van Energie



Datum

13 11 1992

Kenmerk

E/EE/AE/92093380

Onderwerp

Goedkeuring tarieven als bedoeld in artikel 25, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989 (Stb. 535)

DE MINISTER VAN ECONOMISCHE ZAKEN,

Gelezen het verzoek en de daarop betrekking hebbende toelichting van de N.V. Samenwerkende elektriciteits-produktiebedrijven, gevestigd te Arnhem, van 5 oktober 1992 (kenmerk DR 92-8026), om goedkeuring van de tarieven als bedoeld in artikel 25, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989 (Stb. 535);

Gelezen de brief van bovengenoemde vennootschap van 26 november 1992 (kenmerk DR 92-8048) waarbij genoemd verzoek is gewijzigd;

Overwegende, dat verzoekster bij beschikking van de Minister van Economische Zaken van 20 maart 1990 (kenmerk E/EEK/90005550) is aangewezen als naamloze vennootschap als bedoeld in artikel 8, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989;

Overwegende, dat door verzoekster omtrent de tarieven waarvoor goedkeuring wordt verzocht, overeenstemming als bedoeld in artikel 29, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989 is bereikt met de organisatie van distributiebedrijven, zijnde de Vereniging van Energiedistributiebedrijven in Nederland (EnergieNed), gevestigd te Arnhem;

Gelet op de artikelen 25, eerste lid, en 28, eerste en derde lid, van de Elektriciteitswet 1989;



Besluit:

Artikel 1.

Op grond van artikel 25, eerste lid, van de Elektriciteitwet 1989 (Stb. 535), wordt goedkeuring verleend voor het landelijk basistarief zoals voorgelegd door N.V. Samenwerkende elektriciteits-produktiebedrijven, gevestigd te Arnhem, bij brief van 5 oktober 1992 (kenmerk DR 92-8026) en zoals gewijzigd bij brief van 26 november 1992 (kenmerk DR 92-8048).

Artikel 2.

De goedkeuring geldt voor het kalenderjaar 1993.

Artikel 3.

Dit besluit wordt in de Staatscourant bekendgemaakt.

De Minister van Economische Zaken,
voor deze:

mr. drs. C.W.M. Dessens
directeur-generaal van Energie



Aan
N.V. Samenwerkende elektriciteits-
productiebedrijven
t.a.v.
Postbus 575
6800 AN ARNHEM

Datum 16. AUG. 1993 Uw kenmerk Ons kenmerk E/EE/AE/93059388 Bijlage(n)

Onderwerp
Verwachtingen economische ontwikkeling 1994.

Geachte

Met het oog op de komende gesprekken over de tarieven voor volgend jaar, doe ik u hierbij een notitie toekomen met informatie over de te verwachten ontwikkeling van een aantal economische indicatoren, die mijns inziens van belang zijn voor de tarieven voor 1994. Gegevens zijn ontleend aan het Centraal Economisch Plan 1993.

De hoofdconclusie luidt dat het economisch slecht gaat met Nederland. Daarbij komt dat de vaste kosten van de elektriciteitsproductie in 1994 opnieuw flink zullen toenemen en dat er nagenoeg geen verbruiksstijging zal zijn waardoor kostenstijgingen nauwelijks door een verbruikstoename gedempt zullen kunnen worden.

De sombere economische achtergrond vraagt van alle partijen een bijdrage aan het herstel van onze economie. Ik doe derhalve een dringend beroep op u kostenstijgingen tot het uiterste te beperken.

Hoogachtend,

directeur Elektriciteit

Bezoekadres	Doorkiesnummer	Telefax
Hoofdkantoor	Telefoon 070 3798911	Telex 31099 ecza nl
Bezuidenhoutseweg 30	2500 EC 's-Gravenhage	Telefax 070 3474081
		Telegramadres ecza gv



WERK/93-254

1. Economische situatie in het buitenland

Lijkt het herstel van de economie in de VS langzamerhand op gang te komen, voor Europa laat het herstel van de conjunctuur nog op zich wachten. Door een minder strak systeem van loonvorming en lagere uitkeringen kan de arbeidsmarkt in de VS sneller reageren dan in Europa. In de VS daalt de werkloosheid dan ook, hoewel deze naar Amerikaanse begrippen nog vrij hoog blijft. In Europa neemt de werkloosheid nog verder toe.

In Europa heerst bij consumenten en producenten op grote schaal gebrek aan vertrouwen in herstel van de economie. Achterliggende oorzaken zijn de onzekerheid over de verdere Europese integratie, de problemen in Duitsland (beduidend hogere kosten van de Duitse eenwording), moeizaam proces van herstructurering in Oost-Europa (dumping) en toenemend protectionisme op handelsgebied (bijv. de heffing in de VS op de staalimporten uit Europa). Daarbij blijft de lange rente historisch gezien op een te hoog peil.

Daarentegen is het probleem van de inflatie sterk verminderd. Er wordt geen opwaartse druk verwacht op de prijzen voor energie en grondstoffen, evenmin in de sfeer van de loonvorming. De terugkeer van Irak op de oliemarkt zal eerder een neerwaartse druk op de energieprijzen geven.

2. Nederlandse economie in 1993 en 1994

Was de buitenlandse economische ontwikkeling in 1992 overwegend recessief, voor Nederland gold dat nog niet. Na het topjaar 1990, waarin ons Binnenlands Bruto Produkt met 3,9% toenam, was de groei van ons BBP in 1991 en 1992 weliswaar minder (2,2% resp. 1,7%), maar toch lagen deze cijfers nog boven het EG-gemiddelde (1,2% resp. 1%). Volgens het Centraal Economisch Plan 1993 zal ons BBP dit jaar met maar 0,5% toenemen. Het CBS stelde recent echter vast dat onze economie krimpt. Twee kwartalen achtereen (92-IV en 93-I) was sprake van een negatieve groei. De laatste verwachting is dat de economie stagneert, dus geen economische groei. Voor 1994 verwacht het CPB 1,7%. Dit groeicijfer is lager dan in de VS of de ons omringende landen, Duitsland uitgezonderd (kampt met specifieke problemen).

De werkgelegenheid zal in 1993 en 1994 met 35.000 arbeidsplaatsen nauwelijks toenemen t.o.v. 1992. Het aantal werkzoekenden zonder baan stijgt in 1993 en 1994 met 147.000. Per saldo stijgt de werkloosheid met 112.000 mensen, ofwel van 7% (1992) tot 8,4% (1994). De ontwikkeling van de contractlonen in de marktsector (CAO) baart zorgen. Na een periode van forse loonmatiging (1986-1989 ca 1% per jaar) namen de contractlonen in het begin van de 90-er jaren fors toe. In 1992 was de stijging 4,5%. Hoewel in de tweede helft 1992 al duidelijk werd dat de economie terugliep, was op het loonfront nog niet zoveel sprake van matiging, met name omdat de inflatieverwachting nog tamelijk hoog was (4,5%). Voor 1993 gaat het CPB uit van een contractloonstijging met 3%, voor 1994 met 1,7%.



Een matige groei van ons BBP, in combinatie met de toch nog forse stijging van de CAO-lonen en een lage arbeidsproduktiviteitsgroei (1%), levert het beeld op van een oplopende arbeidsinkomensquote (ca 82% in 1990/1992 tot ruim 87% in 1993/1994). Dit indiceert een dalende winstgevendheid voor ons bedrijfsleven. Op de buitenlandse markten wordt fors op de winstmarges ingeleverd.

Recessie in combinatie met een sterke gulden zorgde eind 1992 voor een daling van de lange en de korte rente. Bedroeg de lange rente in 1990/1991 nog \pm 9%, voor 1993 en 1994 rekent het CPB met 6,5%, voor de jaren daarna met 7%.

Door de zwakke conjunctuur neemt ook de inflatie af. In 1991 en 1992 stegen de prijzen flink (3,9% resp. 3,7%). Voor 1993 raamt het CPB een lagere inflatie (1,7%). Omdat internationaal gezien de conjunctuur in 1994 weer zal aantrekken, wordt voor 1994 een hoger inflatiepercentage (3%) geraamd.

Bijlage 1 geeft de mutaties in de belangrijkste kengetallen weer.

Onze economie verkeert in een recessie. De economische groei is al twee kwartalen achtereen negatief. Hoewel voor 1994 wordt verwacht dat de economie internationaal weer zal aantrekken, zal herstel in ons land minder duidelijk zijn. De ontwikkeling van de lonen baart grote zorgen en dwingt, ook in 1994, tot matiging. De werkloosheid stijgt. Het aantal faillissementen loopt op. Bedrijfswinsten dalen en de exporten staan onder druk. Op de economische wereldranglijst daalt de positie van Nederland. Positieve signalen zijn de sterke positie van onze gulden, de lage rente en de afnemende inflatie. Deze economische achtergrond vraagt van alle partijen een bijdrage aan het herstel van onze economie.

3. Consequenties voor de elektriciteitsstarieven

3.1 Verbruiksontwikkeling.

De slechte economische situatie zal ook tot uiting komen in een lagere groei van het elektriciteitsverbruik. In het kader van de opstelling van het nieuwe E-plan zijn door Sep nieuwe ramingen gemaakt die duidelijk lager uitkomen dan de ramingen van het vorige E-plan. Daarbij komt dat de bijdrage van de decentrale produktie hoger zal uitkomen dan destijds geraamd. Per saldo zal de stroomvraag waarin de produktiesector in 1994 moet voorzien vrijwel geen groei te zien geven.

3.2 Verrekenbelasting.

Een stagnerend stroomverbruik zal ook consequenties hebben voor de verrekenbelasting van het LBT. De belasting van m.n. industriële sectoren als de basismetaleen en de basischemie reageren scherp op de conjunctuur. De produktiebeperving bij de 2 aluminiumsmelters is bijv. al goed voor zo'n 70 MW lagere verrekenbelasting.



Rekening houdend met de ontwikkeling van het decentraal vermogen zal naar verwachting de verrekenbelasting niet veel hoger uitkomen dan thans.

3.3 Kostenontwikkeling

. Door de huidige neerwaartse bijstelling van de verwachtingen over de algemene loonstijging tot 1,7%, de inflatieverwachting tot 3% en de rente-ontwikkeling tot 6,5% t.o.v. medio 1992 en de efficiency-verbetering in de sector zullen de eerder geraamde kosten in het FEB en de distributiekosten echter ook naar beneden kunnen worden bijgesteld. Daarbij moet nog rekening worden gehouden met de tegenvallende verbruiksontwikkeling, waardoor de kostenstijging in de laatste schakel in mindere mate kan worden gedempt. Gezien deze ontwikkelingen en de slechte economische verwachting moet een dringend beroep op de elektriciteitssector worden gedaan stijgingen tot het uiterste te beperken. Voor de brandstofkosten is er geen reden om grote wijzigingen te verwachten t.o.v. het vorige FEB. Gezien de terugkeer van Irak is de verwachting dat de prijs enigszins naar beneden kan worden bijgesteld.



Bijlage 1.

Enkele kengetallen uit het Centraal Economisch Plan 1993

GROEI BBP	1986-1989	1990	1991	1992	1993	1994
Nederland	3,1%	3,9%	2,2%	1,7%	0,5%	1,7%
EG	.	.	1,2%	1,0%	.	.
Duitsland	.	.	.	1,3%	-1,0%	1,5%
Frankrijk	.	.	.	2,0%	1,0%	2,3%
Italië	.	.	.	1,5%	1,3%	2,0%
Engeland	.	.	.	-0,9%	1,5%	2,3%
Ver. Staten	.	.	-1,3%	2,1%	3,0%	3,0%

ARBEIDSMARKT	1986-1989	1990	1991	1992	1993	1994
Beroepsbevolking	1,0%	1,7%	1,4%	1,3%	1,1%	1,0%
Werkgelegenheid	1,4%	2,6%	2,0%	1,5%	0,3%	0,2%
Werkloosheid	9,1%	7,7%	7,2%	7,0%	7,7%	8,4%

CONTRACTLONEN	1986-1989	1990	1991	1992	1993	1994
Marktsector	1,0%	2,9%	3,5%	4,5%	3,0%	1,7%
Nutssector	1,4%	1,5%	3,8%	4,5%	2,3%	.

RENTE	1986-1989	1990	1991	1992	1993	1994
Langlopend	6,5%	9,0%	8,8%	8,1%	6,5%	6,5%
Kortlopend	5,8%	8,6%	9,2%	9,3%	7,3%	6,0%

PRIJZEN	1986-1989	1990	1991	1992	1993	1994
Consumenten	0,3%	2,5%	3,9%	3,7%	1,7%	3,0%
Producenten	1,4%	1,7%	1,4%	0,9%	.	.

Nota

Auteur

Datum

7 september 1993

Aan

de heer

Ministerie van Economische Zaken

Toestelnummer

Uiterlijk bij geadresseerde

Informatiekopie aan
Archief

Notanummer

E/EE/AE/93067397

28

13 SEP. 1993

Bijlage(n)

Medeparaaf en datum

Het verdere verloop
wachten we met 'spanning' af.

Onderwerp

Overleg met Sep over LBT 1994.

Samenvatting en conclusies

1. Donderdag 2/9 jl. is een eerste gesprek gevoerd met Sep over het LBT 1994. De notitie over de ontwikkeling van enkele economische indicatoren, die wij eerder aan EnergieNed zonden, is vooraf ook aan Sep toegezonden. Onderstaand een korte weergave van het gesprek.
2. Het gesprek met cs. verliep in een goede sfeer. De Sep realiseert zich terdege dat opnieuw sprake is van een flinke stijging van de produktiekosten. Daar bovenop komt dat Sep en EnergieNed het eens zijn over een van de in te zetten verrekenbelasting. Van de starre houding van vorig jaar - dit is het LBT, u doet het daar maar mee - was deze keer niets te merken. Sep is bereid te luisteren en om over onze punten na te denken. Net als EnergieNed wil ook Sep een herhaling van de situatie van vorig jaar voorkomen. De basisgedachte van de wet, dat partijen onderhandelen en dat de overheid marginaal toetst, onderschrijft ook Sep. Sep en EnergieNed stellen zich dus constructief op.
3. Ten aanzien van de structuurwijziging hebben wij Sep gewezen op het volgende. Destijds bij de invoering van het 4-piekenstelsel (116e AvA op 20-10-1988) is door Sep een evaluatie toegezegd van de bestaande structuur alvorens Sep nieuwe structuurwijzigingen zal voorstellen. Wij hebben de stellige indruk dat de industrie dit punt hard zal spelen, omdat Sep tot dusverre zo'n evaluatie niet zou hebben gemaakt, c.q. met de industrie heeft besproken. Sep antwoordde dat er wel geëvalueerd is en dat de voorgestelde wijziging kan worden onderbouwd. Sige zou daarvan op de hoogte zijn gebracht in het overleg, daags tevoren, waarbij EnergieNed aanwezig was. Voorts hebben wij Sep gewezen op de noodzaak voor regiekanten overgangsmatregelen te treffen. Deze afnemers krijgen door de tariefwijziging te maken met vaste kosten die zij tot nu toe konden vermijden (± f 35,- p/kW). Sep onderkende dit probleem.

Ontvangen

Verzonden

Terugontvangen

Paraaf en datum

In te vullen door Secretariaat Generaal

10/9

Defon
13
2/93



Voor Sep staat voorop dat men wil breken met het "self-killing" mechanisme van de huidige LBT-structuur en dat men dit principe door de afnemers geaccepteerd wil krijgen.

Samen met EnergieNed is Sep bereid om in voorkomende gevallen overgangsmaatregelen te treffen.

4. Vervolgens hebben wij met Sep besproken dat de e-sector een zeer behoorlijke winstontwikkeling heeft doorgemaakt. Nu het slechter gaat met de economie, past het de nutssector om ook een pas op de plaats te maken met het doorberekenen van kostenstijgingen. Geen enkel bedrijf in de marktsector kan bij een slechte economie zijn kostenstijgingen volledig doorberekenen. antwoordde dat ook hij de indruk heeft dat de e-productiebedrijven nog kunnen rationaliseren, maar dat dit veelal pas op termijn, dus na 1994 effect zal hebben.

Over de kosten van het eigen apparaat merkte op dat de beheerskosten niet zijn gestegen en dat de koppelnetkosten zijn gedaald. De personeelskosten zijn echter gestegen (volume- en looneffect).

5. Naast dit meer algemene beroep op kostenmatiging, heb ik Sep de volgende punten in "overweging" gegeven.

* De Sep-vergoedingen bediening en onderhoud. Een forse mutatie waarvan Sep maar moet aangeven wat autonome kostenstijging is en wat kostenoverheveling (dit laatste moet leiden tot lagere RBT-toeslagen). Wij zullen deze kosten heel nadrukkelijk met het OPS bespreken.

* De voorcalculatorische winst. Dit heeft Sep niet nodig, mede gelet op de f versterking van het eigen vermogen.

* Loon- en rentekosten. Beperkt effect, maar door Sep beide te hoog ingeschat. Volgens ons zal de rente nog verder dalen in de komende maanden, terwijl de 2,25% ingezette loonstijging duidelijk te hoog is in het perspectief van het onlangs bereikte CAO-resultaat voor ambtenaren.

*

*

* Versterking eigen vermogen met de f van de voormalige milieuvoorziening. O.i. moet Sep hiermee iets kunnen doen ten gunste van het LBT 1994.

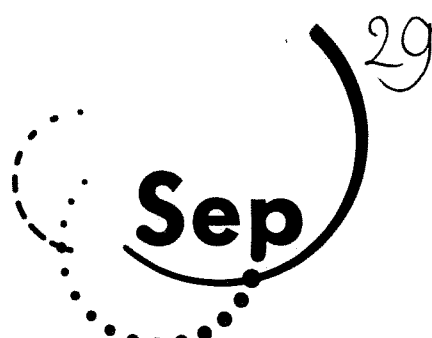
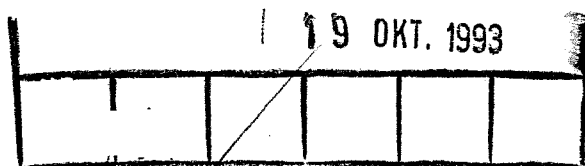
* Verrekenbelasting. Verlaging met naar leidt weliswaar tot een hoger LBT, maar is wel realistisch, gelet op de economie.



6. Op 16/9 a.s. praten wij verder met Sep. Wij horen dan van de Sep hoeveel water men in de LBT-wijn zal doen en of op basis daarvan overeenstemming kan worden bereikt met EnergieNed.

directeur Elektriciteit

9/9



Aan de Minister van Economische Zaken
Bezuidenhoutseweg 30
Postbus 20101
2500 EC 's GRAVENHAGE

WJ *EEAE*

Nr.: 193078371	
Ingekomen 19 OKT. 93	Besluit voor 11 NOV. 93
Kl.:	
Postnr.:	

GEDEPONEERD
06 DEC 1993

Deponeer
3
12/93

Uw kenmerk

Ons kenmerk

Behandeld door

Doorkiesnummer

DR 93-8063

Onderwerp

Datum

Landelijk Basis Tarief 1994

93-10-13

Excellentie,

Gelet op het gestelde in artikel 29, eerste lid, van de Elektriciteitswet leggen wij bij deze het Landelijk Basis Tarief, zijnde het in artikel 25, eerste lid, van de Elektriciteitswet bedoelde tarief, ter goedkeuring aan U voor.

In de Algemene Vergadering van Aandeelhouders op 30 september 1993 hebben onze aandeelhouders unaniem ingestemd met het door onze Raad van Commissarissen vastgestelde Financieel-Economisch Beleidsplan (FEB) 1994-1996, waarin dit Landelijk Basis tarief is opgenomen. Een exemplaar van dat goedgekeurde FEB voegen wij hierbij.

Over het thans voorgelegde LBT voor 1994 hebben wij met EnergieNed, de organisatie van distributiebedrijven, in hoofdlijnen overeenstemming bereikt. Met betrekking tot een enkel punt is nog nader overleg met EnergieNed nodig; een overleg waarvan wij hopen dat dat zeer binnenkort kan worden afgerond. De uitkomst van dit nadere overleg is naar onze mening evenwel niet essentieel voor de beoordeling van ons voorstel.

Structuurwijziging van het LBT

Een belangrijk onderdeel van het LBT voor 1994 vormt de structuurwijziging die daarin wordt aangebracht.

Utrechtseweg 310
6812 AR Arnhem
Postbus 575
NL-6800 AN Arnhem
Telefoon (085) 72 11 11
Telex 45031 sep nl
Telefax (085) 43 08 58

ABN-AMRO
rek. nr. 53.51.21.792
Handelsregister Arnhem
nr. 18339



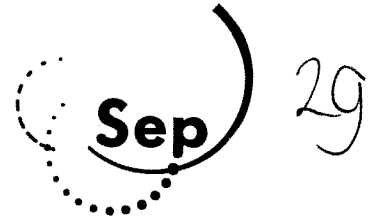
In onze aanbiedingsbrief van het LBT voor 1993 (DR 92-8026 d.d. 92-10-05) hebben wij die structuurwijziging aangekondigd. Wij gaven daarbij aan dat, gegeven het feit dat in de huidige opzet van het LBT onmiskenbaar sprake is van een verschil tussen de kosten- en de tariefstructuur, de daaruit voortvloeiende schijnoptimalisaties en niet-gerechvaardigde kostenoverhevelingen een aanpassing van de LBT-structuur wenselijk en noodzakelijk maken. Deze wenselijkheid en noodzaak zijn in de sindsdien verstreken periode alleen maar groter geworden.

Het afgelopen jaar heeft in de sector veel en diepgaand overleg plaatsgevonden over deze structuurwijziging. De noodzaak daarvan wordt door zowel de productie- als de distributiesector onderschreven. In het kader van de gezamenlijke bestudering van dit vraagstuk is door EnergieNed een rapport opgesteld (zie bijlage), waarin in de slotconclusie wordt gesproken van een aantal nadelen van de huidige LBT-structuur, en dan met name toegespitst op de kW-component, waarin alle niet-brandstofkosten worden vertaald in een kW-piek-tarief.

Genoemd worden de volgende bezwaren:

- " - de structuur vormt geen adequate weergave van de kostenstructuur en levert geen zelfregulerend systeem op
- het verrekensysteem is in hoge mate een kansspel en leidt tot onnodige afschakelingen van vermogen door klanten
- er is sprake van oversturing ten aanzien van het seizoenpatroon en van ondersturing ten aanzien van plateau-/dalverschuiving van de vraag
- productie- en transportkosten zijn vermengd, waardoor het tarief niet geschikt is voor horizontaal winkelen, doorlevering, import en export (.....), en er zijn onvoldoende mogelijkheden om te differentiëren naar de variëteit van produkten, zoals beschikbaar gesteld vermogen, piekvermogen, reservevermogen en afschakelbaar vermogen
- doordat de kW-component van de huidige tarieven af productie ver uitstijgt boven de kosten van piekvermogen, wordt decentrale opwekking tijdens de verrekenpieken overgewaardeerd (.....)."

In het rapport wordt ook gesproken van een aantal voordelen, met name op het gebied van transparantie, het niet-noodzakelijk zijn van financiële buffers, en de mogelijkheid van kostenbesparing door bijzondere grootverbruikers. Het eindoordeel luidt dat de nadelen niet alleen groter zijn dan de voordelen, maar bovendien in de toekomst nog verder aan betekenis zullen winnen.



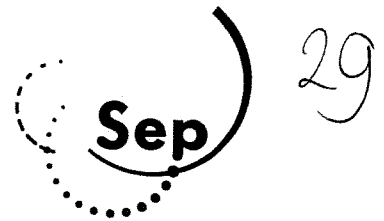
Deze analyse wordt door Sep onderschreven. Het LBT zoals dat bij de inwerkingtreding van de OVS per 1 januari 1987 werd geïntroduceerd was bewust bedoeld niet meer te zijn dan een eenvoudige onderlinge verrekening (onder een klein aantal grote, vergelijkbare partners) van gezamenlijk gemaakte produktiekosten. De benaming ten spijt was het LBT nadrukkelijk niet bedoeld om als tarief te kunnen functioneren. Nu het LBT wel meer en meer de onbedoelde functie van tarief krijgt brengt de huidige LBT-structuur Nederland internationaal gezien op tarievengebied in een steeds meer geïsoleerde positie.

Op 25 augustus j.l. heeft nader overleg plaatsgevonden tussen vertegenwoordigers van SIGE, EnergieNed en Sep over de voorgenomen structuurwijziging van het LBT. Op verzoek van SIGE heeft een delegatie van Sep en EnergieNed een en ander nog nader toegelicht in de SIGE-ledenvergadering van 31 augustus j.l.

Uiteindelijk bleek het niet mogelijk SIGE te overtuigen van de binnen de gehele elektriciteitssector gevoelde noodzaak om per 1-1-1994 een eerste stap te zetten met betrekking tot een wijziging van de LBT-structuur. Het standpunt van SIGE dat voor de onderbouwing van de noodzaak van een dergelijke aanpassing meer studie nodig zou zijn - als gevolg waarvan aanpassing per 1-1-1994 niet haalbaar werd geacht - wordt door de elektriciteitsdistributiebedrijven, EnergieNed, de elektriciteitsproduktiebedrijven en Sep niet gedeeld.

Uit de hiervoor genoemde analyse blijkt immers dat de nadelen niet alleen groter zijn dan de voordelen, maar dat de nadelen ook steeds verder in betekenis toenemen. Het is niet verantwoord over te gaan tot een verder uitstel van de reeds vorig jaar aangekondigde eerste structuurwijziging. Bovendien zou verder uitstel de eventuele overgangsproblemen voor de grootverbruikers alleen maar groter maken. In dit verband merken wij op dat Sep vanzelfsprekend zijn bereidheid heeft uitgesproken om - daar waar de mogelijke oplossing van eventuele overgangsproblemen voor individuele grootverbruikers de draagkracht van de afzonderlijke distributiebedrijven te boven zou gaan - mee te werken aan een oplossing van aantoonbaar onoverkomelijke knelpunten.

Overigens hebben de discussies over de mogelijke inpassingsproblemen geleid tot het compromis, dat nu ook een onderdeel vormt van ons LBT-voorstel, om de zogeheten "kW-component" in 1994 niet af te toppen op NLG/kW (ons oorspronkelijke voorstel), maar op NLG/kW, en om het aantal maanden gedurende welke de opslag op dag-kWh van toepassing zal zijn in 1994 terug te brengen van : (ons oorspronkelijke reeds als compromis bedoelde voorstel) naar



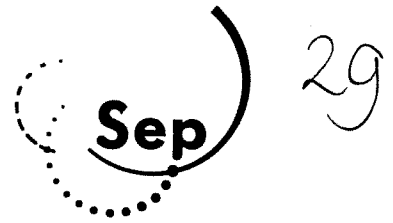
Hierbij tekenen wij aan dat dit bedrag van NLG/kW de komende jaren met minimaal NLG/kW per jaar zal moeten worden verminderd, en dat het aantal in beschouwing te nemen maanden voor de "daguren-component" in 1995 minimaal en vanaf het jaar 1996 zal moeten bedragen.

De kostendrager voor de koppelnet-component

Met betrekking tot de nieuw geïntroduceerde "koppelnet-component" luidt ons voorstel om deze te verrekenen via de vooraf bekend te maken individuele maxima van de vier deelnemers. Hiermee volgen wij de bestaande leveringsstructuur. EnergieNed geeft er de voorkeur aan als kostendrager te hanteren de vooraf te benoemen individuele maxima van de afzonderlijke distributiebedrijven. Naar onze mening is hier sprake van een niet wezenlijk verschil van inzicht; in onze Aandeelhoudersvergadering hebben wij daarom aangegeven dat in de loop van 1994 in samenspraak tussen Sep, Sep-deelnemers en EnergieNed een besluit moet worden genomen met betrekking tot de voor 1995 en volgende jaren te kiezen kostendrager.

Het standpunt van EnergieNed, dat wij zo hebben begrepen dat men een transparante doorberekening door de gehele bedrijfskolom van de in de nieuwe LBT-structuur gesepareerde koppelnetkosten nastreeft, wordt door ons onderschreven. Het is evenwel onze overtuiging dat ook met ons voorstel ten volle aan dit beginsel tegemoet kan worden gekomen; het is om deze reden dat wij het verschil van inzicht op dit punt tussen EnergieNed en Sep als niet wezenlijk voor de beoordeling van het voorgelegde LBT betitelen. Dit neemt niet weg dat wij blijven trachten om op korte termijn overeenstemming op dit punt met EnergieNed te bereiken.

Het is om deze reden dat wij een voorbehoud maken voor de hoogte van de koppelnetcomponent. De nu ingezette waarde van 18,20 NLG/kW is de uitkomst van de deling van NLG door de geraamde som van de gecontracteerde belastingen van Mocht het overleg erin resulteren dat in de noemer nog een verandering wordt aangebracht, dan kan dit leiden tot een andere uitkomst van de deelsom. Voor Uw beoordeling is evenwel van belang dat de hoogte van deze component per definitie zo zal zijn dat daarmee het genoemde totaal-bedrag van NLG wordt gegenereerd. De grootheden die mogelijkerwijs nog gewijzigd kunnen worden, zijn in het bijgevoegde FEB gerenvoierd weergegeven. Over eventuele wijzigingen zullen wij U zo spoedig mogelijk berichten.



Verlaging voorcalculatorische tariefopbrengst

Van verschillende kanten is een dringend beroep gedaan op de verschillende partijen in de elektriciteitssector om een terughoudend tarievenbeleid te voeren, met name gelet op de al enige tijd durende conjuncturele inzinking in een aantal takken van industrie. Sep heeft zich gevoelig getoond voor dit beroep; wij hebben besloten de via het LBT te dekken niet-brandstofkosten in 1994 op een niveau te stellen dat

NLG lager ligt dan de oorspronkelijk begrote NLG. EnergieNed heeft met beide bedragen (zowel het totale kostenbedrag als het bedrag dat daarop in mindering wordt gebracht) ingestemd.

De wijze waarop wij tot deze kostenverlaging zullen komen is thans slechts gedeeltelijk te concretiseren: de "eigen kosten" van Sep zullen worden bevroren op het niveau van 1993. Voor de invulling van het restant heeft EnergieNed aan Sep verzocht om de mogelijkheid na te gaan een oplossing te creëren die als volgt is samen te vatten:

Na zorgvuldige afweging zijn wij tot de slotsom gekomen dat het niet verantwoord is om over te gaan tot een dergelijke verschuiving van vaststaande kosten naar de toekomst. Dit is niet alleen op zichzelf beschouwd onacceptabel (zie ook onze voornoemde aanbiedingsbrief van het LBT 1993), deze optie is bovendien op geen enkele wijze in overeenstemming te brengen met hetgeen daarover in de Overeenkomst van Samenwerking is vastgelegd.

Component "opslag op de dag-kWh"

Het in rekening te brengen bedrag bij de component "opslag op de dag-kWh" is zo gekozen dat de voorcalculatorische totaal-opbrengst van de drie tariefcomponenten "kW-component", "koppelnetscomponent" en "opslag op de dag-kWh", zo dicht mogelijk uitkomt bij het hiervoor toegelichte streefbedrag van

Onder handhaving van het uitgangspunt dat de component "opslag op de dag-kWh", evenals als de brandstofcomponent van het LBT, op één decimaal achter de komma wordt afgerond, bedraagt deze opslag 1,1 cent/kWh in het eerste kwartaal van 1994 en 1,2 cent/kWh in het vierde kwartaal van 1994.

A circular stamp with the word 'Sep' in the center and the number '29' to its right. The stamp has a dotted border and a solid outer line.

De eventuele onder- of overbezettingsresultaten in geval van een debiet gedurende de beschouwde tariefperiode dat afwijkt van het voorcalculatorische debiet, zullen expliciet en transparant in onze jaarrekening over 1994 worden vermeld. Bij de vaststelling van het resultaat zal dan worden besloten over een verantwoorde bestemming voor een eventueel positief resultaat resp. een verantwoorde dekking van een eventueel negatief resultaat. Overigens vragen wij aandacht voor het feit dat het door ons voorziene voorcalculatorische tekort van de tariefopbrengst 1994 ten opzichte van de geraamde kosten, groter zal zijn indien de door deze kWh-opslag geïntroduceerde nieuwe tariefprikkel daadwerkelijk leidt tot een - op zich gewenste - vraagreductie in de beschouwde tariefperiodes.

In de bijlagen 1 en 2 bij deze brief geven wij U nadere informatie over de kosten en kostendragers die de basis vormen voor ons LBT-voorstel op een met vertegenwoordigers van Uw Ministerie overeengekomen wijze. Tevens worden in bijlage 3 de overeenkomstige gegevens voor 1993 verstrekt om daarmee een vergelijkingsbasis te verschaffen. In bijlage 4 tenslotte wordt toelichting gegeven op de ontwikkelingen die aan het kostenniveau van 1994 en de mutaties daarin t.o.v. 1993 ten grondslag liggen.

Naar wij vertrouwen is deze informatie voldoende om de ingevolge de Elektriciteitswet benodigde goedkeuring aan het door ons voorgestelde LBT te verlenen. Wij vragen Uw begrip voor het late moment waarop wij dit voorstel indienen. De oorzaak hiervan ligt enerzijds in de omstandigheid dat het overleg om tot overeenstemming te komen de nodige tijd heeft gevergd en anderzijds in de tijd die vervolgens nog nodig was om te bezien welke extra reducties in het tariefvoorstel konden aangebracht om op Uw dringende verzoek tot tariefmatiging in te gaan.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteits-productiebedrijven

directeur

bijlagen

- FEB 1994-1996
- EnergieNed-rapport "Tarieven af Productie"
- nadere informatie in bijlagen 1 t/m 4

29A

Sep

BIJLAGE 1 bij Sep-brief DR 93-8063 d.d. 93-10-13

GERAAMDE RESULTATENREKENING 1994 (FEB 94-96)

in mln NLG	Totaal	Brandstof- kosten	Overige kosten
OPBRENGST ELECTRICITEIT			
OVERIGE OPBRENGSTEN / EXPORT			
WARMTE-OPBRENGST			
VERGOEDINGEN PRODUKTIEKOSTEN			
- Brandstofkosten			
- Kapitaallasten			
- Bediening, onderhoud en exploitatie centrales			
- Demkolec			
- GKN			
- Indirecte produktiekosten			
VERGOEDINGEN EN KOSTEN INKOOP			
- Bijzondere opwek			
- Windmolenpark			
- Kosten van invoer en buitenlandse opwekinstallaties			
BRUTO MARGE			
SEP-KOSTEN			
- Personeelskosten			
- Beheerskosten			
- Kosten van brandstofvoorziening			
- Kosten van koppelverbindingen			
ANDERE BEDRIJFSKOSTEN			
- Afschrijving materiele vaste activa			
- Milieu-activiteiten			
- Overige bedrijfskosten			
- Rente			
RESULTAAT			
GWh/MW			
LMB-component (NLG/kW)			
Koppelnets-component (NLG/gecontr.kW)			18.2
Reserve-component			P.M.
Daguren-component (ct/kWh, 6 mnd/jr)			1.1/1.2
Brandstofcomponent (ct/kWh)			

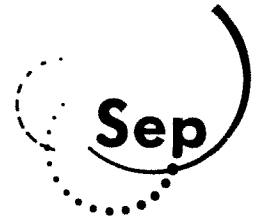
Sep

29B

BIJLAGE 2 bij Sep-brief DR 93-8063 d.d. 93-10-13

BASISGEGEVENS PER DEELNEMER 1994

	EPON	UNA	EZH	EPZ	TOTAAL
BASISGEGEVENS					
- VERMOGEN (MW) opgesteld gecontracteerd					
- Produktie (GWh)					
- Debiet (GWh) dag nacht dag-uren eerste en laatste drie maanden					
- Aandeel LMB (MW)					



290

BIJLAGE 3 bij Sep-brief DR 93-8063 d.d. 93-10-13

GERAAMDE RESULTATENREKENING 1993

FEB 93-95

in mln NLG	Totaal	Brandstof- kosten	Overige kosten
OPBRENGST ELEKTRICITEIT	-		
OVERIGE OPBRENGSTEN / EXPORT			
WARMTE-OPBRENGST			
VERGOEDINGEN PRODUKTIEKOSTEN			
- Brandstofkosten			
- Kapitaallasten			
- Bediening, onderhoud en exploitatie centrales			
- Demkolec			
- GKN			
- Indirecte produktiekosten			
VERGOEDINGEN EN KOSTEN INKOOP			
- Bijzondere opwek			
- Windmolenpark			
- Kosten van invoer en buiten- landse opwekinstallaties			
TARIEFAFSPRAKEN OPS			
BRUTO MARGE			
SEP-KOSTEN			
- Personeelskosten			
- Beheerskosten			
- Kosten van brandstofvoorziening			
- Kosten van koppelverbindingen			
ANDERE BEDRIJFSKOSTEN			
- Afschrijving materiële vaste activa			
- Milieu-activiteiten			
- Overige bedrijfskosten			
- Rente			
RESULTAAT			
GWh/MW			
LBT-component (ct/kWh, resp NLG/kw)			

*)

*) later bijgesteld tot 251

Sep 29 D

BIJLAGE 4 bij Sep-brief DR 93-8063 d.d. 93-10-13

In deze bijlage verstrekken wij een nadere toelichting op de ontwikkelingen die aan het kostenniveau van 1994 en de mutaties daarin t.o.v. 1993 ten grondslag liggen:

In "Overige opbrengsten" is sprake van een hetgeen voornamelijk verklaard wordt door een nogere vergoeding van één van de distributiebedrijven voor het medegebruik (voor distributiedoeleinden) van een Sep-koppelstation.

Onder de post "Opbrengst warmte" nemen de overige kosten per saldo af met hoofdzakelijk als gevolg van het vervallen van afschrijvingen en rente ten bedrage van

Deze - vanuit deze invalshoek bezien tegenvallende - brandstofprijsontwikkeling leidt er evenwel tevens toe dat de post "brandstofkosten" voor de elektriciteitsproductie in centrales in de zin der E-wet (zie "vergoedingen produktiekosten") veel lager is dan in 1993 (

De "Kapitaallasten" stijgen per saldo met De oorzaken hiervan zijn gelegen in:

-
- het vervallen van afschrijving en rente ten gevolge van de beëindiging van de afschrijvingstermiin.
- voorts leidt de daling van het renteniveau tot een Sep-verrekenrente in
-

Sep 29D

De kosten van "Demkolec" zullen in 1994 met NLG t.o.v. 1993. De oorzaak hiervan is dat in 1993 de kosten van Demkolec slechts voor een halfjaar werden meegenomen, terwijl Demkolec in 1994 het gehele jaar ten laste van de exploitatie komt. De kosten van "GKN" met NLG als gevolg van

De post "Bijzondere opwek" is in 1994 NLG dan in 1993, hoofdzakelijk als gevolg van het feit dat de tweede in 1994 niet langer aan Sep zal leveren (NLG). Tevens lopen de contracten met gedurende 1994 af (NLG).

De kosten van het "Windmolenpark" zijn in 1994, daar het park per 1 januari 1994 wordt overgedragen aan

De kosten van "Import" e.d. zijn in 1994 per saldo NLG dan in 1993, deze mutatie is grotendeels het gevolg van de grotere vermogens van de betreffende importen per 01-10-93 (NLG) en van de gedeeltelijke indexering in de betreffende contracten (NLG).

Met betrekking tot de totale kosten gemoeid met de import, merken wij ter nadere toelichting het volgende op: indien de totale via het LBT (kW en kWh) verrekende kosten worden vermindert met de niet direct met de produktie samenhangende kosten, dan resteert een bedrag van NLG (NLG kW-kosten en NLG kWh-kosten). Betrokken op een totaal debiet van betekent dit een gemiddeld bedrag aan produktiekosten van ct/kWh. Met de import van is een bedrag gemoeid van NLG. Dit betekent een gemiddeld bedrag van ct/kWh. Een en ander impliceert dat de gemiddelde produktiekosten van de in Nederland opgewekte elektriciteit ct/kWh bedragen (GWh). Dit onderstreept dat de lopende importcontracten ook in 1994 ertoe zullen bijdragen dat gemiddelde kosten per kWh lager zullen zijn.

De "Personeelskosten" van Sep zijn NLG hoger, per saldo ondermeer het gevolg van NLG hogere loonkosten (veronderstelling: algemeen en promoties en periodieken).

De "Kosten van koppelverbindingen" zijn in 1994 per saldo NLG. Dit saldo is een resultante van lagere kapitaallasten (NLG) ten gevolge van een rentepercentage in 1994 en lagere onderhoudskosten (NLG).

Sep 29D

Het saldo van de "Financiële resultaten" te dekken in de niet-brandstof-component van het LBT neemt af met NLG
Hoofdzakelijk door de lagere rente en minder uitgaven voor onderzoek en ontwikkeling en het achterwege laten van een toevoeging aan de voorziening schaderisico's.

Samenvattend zullen in 1994 de niet-brandstofkosten NLG bedragen (FEB 1993: NLG). Overigens is dit in 1994 te dekken bedrag NLG lager dan in het FEB 1993-1995 voor 1994 werd geïndiceerd (NLG).

De verrekenbelasting

Ten aanzien van de verrekenbelasting (), merken wij op dat de raming van de verrekenbelasting is bijgesteld t.o.v. wat in het FEB 1993-1995 voor 1994 werd geïndiceerd . Gerekend is met de meest waarschijnlijke uitkomst van de feitelijke elektriciteitsvraag, onder meer rekening houdende met de daadwerkelijk opgetreden recente en actuele ontwikkeling in de elektriciteitsbehoefte.

Structuurwijziging van het LBT

Aan het slot van het eerste hoofdstuk van het FEB 1993-1995 is aangekondigd dat de vraagtekens die al een aantal jaren worden gezet bij de correcte sturing van dit quotiënt in die gevallen dat het in de markt als leverings- en terugleveringstarief wordt gebruikt, rechtvaardigen dat de structuur van het Landelijk Basis tarief ter discussie wordt gesteld. Temeer daar de Minister van Economische Zaken in zijn goedkeuringsbrief van het LBT voor 1993 dit streven onderschreef, heeft in de sindsdien verstreken periode veel en diepgaand overleg over dit onderwerp plaatsgevonden tussen deskundigen uit de distributie- en produktiesector, waarbij ook de belangen van die verbruikerscategorieën waarvan verwacht mag worden dat zij effecten kunnen onder vinden van een structuurwijziging zijn meegewogen.

Een en ander heeft erin geresulteerd dat in het voorgestelde Landelijk Basis Tarief voor 1994 eerste stappen worden gezet die het LBT op een koers brengen waarmee het beter bruikbaar wordt gemaakt om in de markt te worden toegepast voor die doeleinden waarvoor dat in een toenemend aantal situaties het geval blijkt te zijn. De huidige structuur van het LBT geeft een onjuiste sturing aan bijvoorbeeld het afschakel- en regiegedrag bij afnemers die over de mogelijkheden daartoe beschikken, het terugleveren aan het openbare net voor van het LBT afgeleide vergoedingen en het vaststellen van de rentabiliteit van decentrale vormen van elektriciteitsopwekking op basis van de tot en met 1993 geldende structuur van het LBT en een extrapolatie daarvan.

In meer algemene zin kan worden gesteld dat de huidige structuur van het LBT een zeer gebrekkig, om niet te zeggen onjuist, inzicht geeft in de kostenstructuur van de elektriciteitsproductie in Sep-verband.

Ieder alternatief (of het nu is op het gebied van afnemen, zelfopwekken of terugleveren) dat op basis van die invalshoek wordt doorgerekend kan tot landelijk gezien suboptimale en contraproductieve oplossingen en investeringsbeslissingen leiden, die uiteindelijk resulteren in meerkosten voor de elektriciteitssector in zijn geheel.

Sep heeft een wettelijk vastgelegde verantwoordelijkheid voor een Landelijk Basis Tarief dat bijdraagt tot een - ook op termijn - doelmatige, landelijke elektriciteitsvoorziening. Mede tegen die achtergrond wordt voorgesteld in het LBT voor 1994 een eerste structuurwijziging door te voeren. Een structuurwijziging die een halt toeroept aan het automatisme in de ontwikkeling van het quotiënt "niet-brandstofkosten gedeeld door verrekenbelasting" en die voorts de mogelijkheid openhoudt om waar nodig accenten in bestaande tariefbestanddelen te verleggen en nieuwe componenten te introduceren.

De structuurwijziging is als volgt samen te vatten:

- de **kw-component van het LBT**, zoals thans gedefinieerd, wordt in eerste instantie afgetopt op een niveau van **NLG/kw**;
- geïntroduceerd wordt een **tariefcomponent "Sep-koppelnet"** waarmee tot uitdrukking wordt gebracht de beschikbaarheid van het landelijke koppelnet. Voor deze tariefcomponent wordt als **kostendrager** gehanteerd de **voor het komende jaar door de Sep-deelnemers te contracteren vermogens**. Als gevolg van de diversiteit is de som van deze individuele maxima hoger dan het maximum van de som, de verrekenbelasting. Via dit tariefbestanddeel wordt een totaalbedrag verrekend van 204 mln NLG. Bij een geraamde som van de gecontracteerde vermogens van 11225 MW resulteert een koppelnet-component van **NLG 18,20 per gecontracteerde kw**. Dit bedrag is overigens tevens bruikbaar als het in artikel 47, lid 3 van de Elektriciteitswet bedoelde tarief voor transporten die beperkt blijven tot het binnenland, een tarief dat tot op heden separaat van het LBT werd berekend;
- voorts zal worden geïntroduceerd een tariefcomponent voor **"reserve staan en te allen tijde garanderen van productiecapaciteit"**.

Sep 29 D

De openbare elektriciteits-produktiesector staat 8760 uur per jaar klaar om ieders vraag te honoreren en eventuele uitval in opwekinstallaties van anderen dan de Sep-deelnemers momentaan op te vangen; vooral dat laatste is een aspect van groter wordend belang gegeven de toename in de zogeheten decentrale opwekking. Deze ten behoeve van het collectief gemaakte kosten worden in de huidige systematiek gedragen door die afnemers die "toevallig" in de piek afnemen.

Deze onevenwichtigheid kan worden weggenomen door de kosten van het reservestaan en garanderen van produktiecapaciteit op een andere wijze in rekening te brengen.

De introductie van een dergelijke tariefcomponent, onder gelijktijdige verlaging van de hiervoor genoemde kW-component van NLG/kW vergt nog nadere studie en overleg. Voor 1994 wordt deze component daarom op 0 gesteld. Voor de jaren 1995 en 1996 zal in het volgende FEB een tarief worden vastgesteld. Bij de cijfermatige opstelling is bij deze post vanwege de nadere studie "pm" vermeld.

- de overige nog te verrekenen niet-brandstofkosten worden in rekening gebracht door middel van een opslag op de reeds in het kader van de brandstofkostenverrekening gehanteerde kWh-prijs tijdens de zogeheten "daguren" (werkdagen van 7-23 h), in 1994, gedurende de maanden januari, februari, maart, oktober, november en december. Bij een voor 1994 geraamde hoeveelheid "dag-kWh" in genoemde maanden van bedraagt deze opslag 1,1 cent/kWh (1e kwartaal) resp. 1,2 cent/kWh (4e kwartaal).

Met betrekking tot bovengenoemde vier tariefcomponenten kan nog het volgende worden opgemerkt.

Ten aanzien van de eerste (de kW-component zoals thans gedefinieerd) blijft de tot op heden gebruikelijke nacalculatie bij afwijkingen ten opzichte van de geraamde verrekenbelasting gehandhaafd.

Bij de tweede (de koppelnet-component) wordt gerekend met vooraf op te geven gecontracteerde vermogens en een rechtstreeks daaruit voortvloeiend voorcalculatorisch tarief. In beginsel wordt hiermee dus met een bij partijen vooraf bekend tarief een vooraf vastgesteld geldbedrag gegene-reerd. Indien het feitelijke maximum van een Sep-deelnemer lager is dan het gecontracteerde vermogen dan wordt deson-danks het gecontracteerde vermogen in rekening gebracht; is het feitelijk afgenomen maximum hoger dan het gecontracteerde vermogen, dan is voor de overschrijding

Sep 29 D

De derde component is nog niet gedefinieerd.

Bij de vierde component (de opslag op de dag-kWh-prijs gedurende een deel van het jaar) zijn de afwijkingen ten opzichte van de vooraf geraamde hoeveelheid in beschouwing te nemen kWh, voor rekening en risico van Sep.

Bij deze component dient met name het risico, dat de gerealiseerde afzet geringer is dan de raming, bijvoorbeeld vanwege een minder gunstige ontwikkeling van de economie, bij de vaststelling te worden betrokken. Een lager gerealiseerd verbruik dan de prognose heeft bij deze component immers tot gevolg, dat het resultaat van Sep negatief wordt beïnvloed.

Tenslotte

Ten aanzien van de bijlagen 1 en 3 kunnen wij nog de verdergaande uitsplitsing aanbrenge, ter voldoening aan de door U gevraagde opsplitsing (alle bedragen in mln NLG):

1993 1994

Brandstofkosten

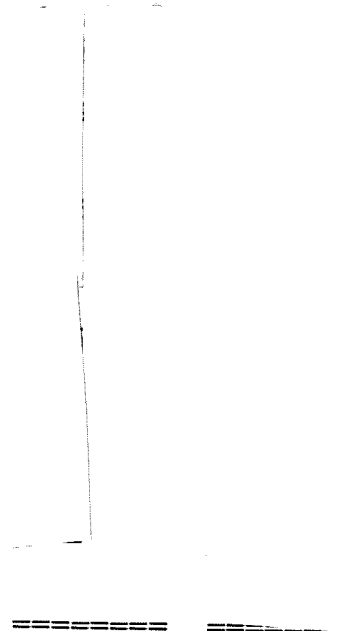
- Kolen/nucleair
- Gas/olie

Kapitaallasten

- Kolen/nucleair
- Gas/olie
- Warmte

Bediening, onderhoud en exploitatie centrales

- Kolen/nucleair
- Gas/olie
- Warmte



1 Algemeen

1.1 Inleiding

Volgens artikel 27, B lid 2 van de statuten dient jaarlijks een Financieel-Economisch Beleidsplan (FEB) te worden opgesteld, dat een periode van drie jaren bestrijkt. Dit plan dient voor deze periode ten aanzien van een aantal belangrijke onderwerpen een concretisering van het te voeren beleid aan te geven, alsmede een raming van de financiële resultaten van dit beleid, voor zover dat mogelijk is.

Het Financieel-Economisch Beleidsplan heeft een relatie met de andere in artikel 27 van de statuten vermelde plannen.

In de eerste plaats vormt het meest recente elektriciteitsplan en het daarin opgenomen beleid voor de lange termijn de basis voor het onderhavige plan. In het elektriciteitsplan zijn de beleidskaders vastgesteld.

In het Financieel-Economisch Beleidsplan wordt dit lange-termijn beleid geconcretiseerd voor de middellange termijn.

Vervolgens vormt het Financieel-Economisch Beleidsplan de basis voor het Operationeel Jaarplan, waarin in detail de consequenties van het middellange-termijn-beleid voor het eerstvolgende jaar worden weergegeven. Om die reden zullen de in een FEB opgenomen ramingen voor het eerste jaar (in dit geval 1994) de werkelijk te verwachten financiële resultaten beter benaderen dan de ramingen die betrekking hebben op de daarop volgende jaren.

1.2 Voorziene kostenstijging wordt beperkt door lagere rente

In het vorige FEB werd aangekondigd dat voor de zichtjaren van dat plan (1994 en 1995) rekening gehouden moest worden met een stijging van de kW-component van het Landelijk Basis Tarief. Geïndiceerd zijn toen uitkomsten van respectievelijk NLG/kW, bij een tarief voor 1993 van 251 NLG/kW. De oorzaak van die in het vooruitzicht gestelde stijging is de substantiële hoeveelheid nieuw vermogen die in de loop van de jaren negentig in bedrijf wordt genomen.

Het betreft een aantal, naar hun aard, zeer kapitaalintensieve investeringen waartoe in de tweede helft van de jaren tachtig is besloten en die tot doel hebben het brandstofpakket evenwichtiger samen te stellen en daarmee de uitgangspositie voor de toekomst te versterken. De kapitaallasten (afschrijving + rente) van deze nieuwe eenheden hebben vanaf het moment van activering een grote invloed op de in Sep-verband verrekende kosten.

Niet alleen omdat vanaf het moment van activering de rentelasten over het nog niet-afgeschreven deel van het investeringsbedrag in de verrekening komen, maar tevens omdat door de lineaire afschrijvingsystematiek de kapitaallasten als gevolg van de rentecomponent aan het begin van de afschrijvingsperiode het hoogst zijn. Een gelukkige ontwikkeling die het effect van deze nieuwe kapitaallasten enigszins beperkt is de sterke rentedaling die in de loop van 1992 begon en die er toe heeft geleid dat de Nederlandse rentestand zich stabiliseerde op een relatief laag niveau. Als gevolg hiervan zal het voor Sep relevante renteniveau, de zogeheten verrekenrente, een vol procent-punt lager zijn dan die waarmee in het vorige FEB nog werd gerekend voor het jaar 1994.

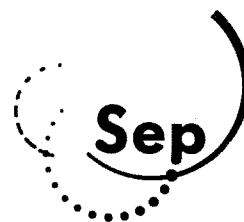
Voornamelijk als gevolg van deze lagere rente bedragen in 1994 de niet-brandstofkosten NLG terwijl vorig jaar voor 1994 een bedrag van NLG werd geraamd. Indien de vorig jaar voor 1994 geschatte verrekenbelasting van zou worden gerealiseerd, zou dit leiden tot een quotiënt van NLG/kW, met andere woorden

Als gevolg van de achterblijvende belasting- en debietsontwikkeling wordt nu evenwel rekening gehouden met een enigszins lagere verrekenbelasting in 1994 van . Indien de niet-brandstofkosten op dezelfde wijze als in 1993 zouden worden verrekend, zouden deze, uitgedrukt per kW uitkomen op een bedrag van NLG Met betrekking tot deze bijgestelde debiet- en belastingraming moet worden opgemerkt dat op dit moment nog niet kan worden vastgesteld in hoeverre deze ontwikkeling het gevolg is van conjuncturele dan wel structurele veranderingen. Kijkend naar de verbruikssectoren waar de vraagontwikkeling stagneert, en het tempo waarin deze stagnatie optrad, lijkt op het eerste gezicht vooral sprake te zijn van conjuncturele effecten.

1.3 Structuurwijziging van het Landelijk Basis Tarief

In de voorgaande paragraaf zijn nog alle niet-brandstofkosten gemoeid met de elektriciteitsproductie in Sep-verband conform de tot heden geldende systematiek gedeeld door de verrekenbelasting en is het aldus resulterende quotiënt betiteld als kW-component van het Landelijk Basis Tarief.

Aan het slot van het eerste hoofdstuk van het FEB 1993-1995 is echter aangekondigd dat de vraagtekens die al een aantal jaren worden gezet bij de correcte sturing van dit quotiënt in die gevallen dat het in de markt als leverings- en terugleveringstarief wordt gebruikt, rechtvaardigen dat de structuur van het Landelijk Basis tarief ter discussie wordt gesteld.



Temeer daar de Minister van Economische Zaken in zijn goedkeuringsbrief van het LBT voor 1993 dit streven onderschreef, heeft in de sindsdien verstreken periode veel en diepgaand overleg over dit onderwerp plaatsgevonden tussen deskundigen uit de distributie- en produktiesector, waarbij ook de belangen van die gebruikerscategorieën waarvan verwacht mag worden dat zij effecten kunnen ondervinden van een structuurwijziging zijn meegewogen.

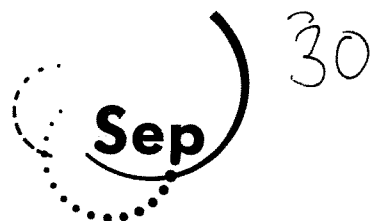
Een en ander heeft erin geresulteerd dat in het Landelijk Basis Tarief voor 1994 eerste stappen worden gezet die het LBT op een koers brengen waarmee het beter bruikbaar wordt gemaakt om in de markt te worden toegepast voor die doeleinden waarvoor dat in een toenemend aantal situaties het geval blijkt te zijn. De huidige structuur van het LBT geeft een onjuiste sturing aan bijvoorbeeld het afschakel- en regiegedrag bij afnemers die over de mogelijkheden daartoe beschikken, het terugleveren aan het openbare net voor van het LBT afgeleide vergoedingen en het vaststellen van de rentabiliteit van decentrale vormen van elektriciteitsopwekking op basis van de tot en met 1993 geldende structuur van het LBT en een afgeleide daarvan.

In meer algemene zin kan worden gesteld dat de huidige structuur van het LBT een zeer gebrekkig, om niet te zeggen onjuist, inzicht geeft in de kostenstructuur van de elektriciteitsproductie in Sep-verband. Ieder alternatief (of het nu is op het gebied van afnemen, zelfopwekken of terugleveren) dat op basis van die invalshoek wordt doorgerkend kan tot landelijk gezien suboptimale en contraproductieve oplossingen en investeringsbeslissingen leiden, die uiteindelijk resulteren in meerkosten voor de elektriciteitssector in zijn geheel.

Sep heeft een wettelijk vastgelegde verantwoordelijkheid voor een Landelijk Basis Tarief dat bijdraagt tot een - ook op termijn - doelmatige, landelijke elektriciteitsvoorziening. Mede tegen die achtergrond wordt in het LBT voor 1994, waarvoor dit FEB de basis vormt, een eerste structuurwijziging doorgevoerd. Een structuurwijziging die een halt toeroept aan het automatisme in de ontwikkeling van het quotiënt "niet-brandstofkosten gedeeld door verrekenbelasting" en die voorts de mogelijkheid openhoudt om waar nodig accenten in bestaande tariefbestanddelen te verleggen en nieuwe componenten te introduceren. De wijziging bewerkstelligt een verandering van een structuur voor de verrekening van kosten naar een meer tariefmatige structuur.

Kort samengevat behelst deze structuurwijziging het volgende:

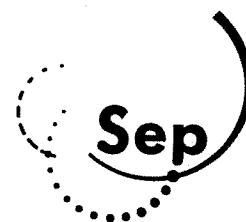
- de kW-component van het LBT, zoals thans gedefinieerd, wordt in eerste instantie afgetopt op een niveau van NLG/kW. Dit bedrag zal de komende jaren met minimaal NLG/kW per jaar worden verlaagd;



- geïntroduceerd wordt een tariefcomponent "Sep-koppelnets" waarmee tot uitdrukking wordt gebracht de beschikbaarheid van het landelijke koppelnets. Voor deze tariefcomponent wordt als kostendrager gehanteerd de voor het komende jaar door de afzonderlijke Sep-deelnemers te contracteren vermogens. Als gevolg van de diversiteit is de som van deze individuele maxima hoger dan het maximum van de som, de verrekenbelasting. Via dit tariefbestanddeel wordt een totaal-bedrag verrekend van NLG. De door de afzonderlijke Sep-deelnemers verstrekte opgaven leiden tot een totaal gecontracteerd vermogen van MW. Bij dat vermogen resulteert een koppelnets-component van NLG 18,20 per gecontracteerde kW. Dit bedrag is overigens tevens bruikbaar als het in artikel 47, lid 3 van de Elektriciteitswet bedoelde tarief voor transporten die beperkt blijven tot het binnenland, een tarief dat tot op heden separaat van het FEB werd berekend;

- voorts zal worden geïntroduceerd een tariefcomponent voor "reserve staan en te allen tijde garanderen van productiecapaciteit". De openbare elektriciteits-productiesector staat 8760 uur per jaar klaar om ieders vraag te honoreren en eventuele uitval in opwekinstallaties van anderen dan de Sep-deelnemers momentaan op te vangen; vooral dat laatste is een aspect van groter wordend belang gegeven de toename in de zogeheten decentrale opwekking. Deze ten behoeve van het collectief gemaakte kosten worden in de huidige systematiek gedragen door die afnemers die "toevallig" in de piek afnemen. Deze onevenwichtigheid kan worden weggenomen door de kosten van het reserve staan en garanderen van productiecapaciteit op een andere wijze in rekening te brengen.
De introductie van een dergelijke tariefcomponent, onder gelijktijdige verlaging van de hiervoor genoemde kW-component van NLG/kW vergt nog nadere studie en overleg. Voor 1994 wordt deze component daarom op 0 gesteld. Voor de jaren 1995 en 1996 zal in het volgende FEB een tarief worden vastgesteld. Bij de cijfermatige opstelling is bij deze post vanwege de nadere studie "pm" vermeld.

- de overige nog te verrekenen niet-brandstofkosten (worden in rekening gebracht door middel van een opslag op de reeds in het kader van de brandstofkostenverrekening gehanteerde kWh-prijs tijdens de zogeheten "daguren"), in 1994 gedurende de maanden januari, februari, maart, oktober, november en december. Bij een voor 1994 geraamde hoeveelheid "dag-kWh" in genoemde maanden van bedraagt deze opslag 1,1 cent/kWh in het eerste kwartaal van 1994 en 1,2 cent/kWh in het vierde kwartaal van 1994. Het aantal maanden gedurende welke deze opslag van toepassing is zal in 1995 acht en vanaf 1996 twaalf bedragen.



Met betrekking tot bovengenoemde vier tariefcomponenten kan nog het volgende worden opgemerkt.

Ten aanzien van de eerste (de kW-component zoals thans gedefinieerd) blijft de tot op heden gebruikelijke nacalculatie bij afwijkingen ten opzichte van de geraamde verrekenbelasting gehandhaafd.

Bij de tweede (de koppelnet-component) wordt gerekend met vooraf op te geven gecontracteerde vermogens en een rechtstreeks daaruit voortvloeiend voorcalculatorisch tarief. In beginsel wordt hiermee dus met een bij partijen vooraf bekend tarief een vooraf vastgesteld geldbedrag gegenereerd. Indien het feitelijke maximum van een individuele Sep-deelnemer lager is dan het gecontracteerde vermogen dan wordt desondanks het gecontracteerde vermogen in rekening gebracht; is het feitelijke afgenomen maximum hoger dan het gecontracteerde vermogen, dan is voor de overschrijding

De derde component is nog niet gedefinieerd.

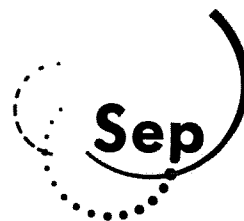
Bij de vierde component (de opslag op de dag-kWh-prijs gedurende een deel van het jaar) zijn de afwijkingen ten opzichte van de vooraf geraamde hoeveelheid in beschouwing te nemen kWh, voor rekening en risico van Sep. Bij deze component dient met name het risico, dat de gerealiseerde afzet geringer is dan de raming, bijvoorbeeld vanwege een minder gunstige ontwikkeling van de economie, bij de vaststelling te worden betrokken. Een lager gerealiseerd verbruik dan de prognose heeft bij deze component immers tot gevolg, dat het resultaat van Sep negatief wordt beïnvloed.

1.4 De kWh-(brandstof)component van het LBT

De brandstofkosten gemoeid met de elektriciteitsproductie in Sepverband (en de daarmee gelijk te stellen kosten bijvoorbeeld in het kader van de importcontracten) worden verrekend via de kWh-component van het LBT. In deze kWh-component wordt, zoals het zich thans laat aanzien, in 1994 een lager bedrag verrekend dan vorig jaar werd voorzien:

Deze daling wordt hoofdzakelijk verklaard door de lagere kolen- en aardgasprijzen waarmee nu voor 1994 is gerekend.

Bij de kWh-component moet er met nadruk op worden gewezen, dat deze zich naar zijn aard uiterst moeilijk laat voorspellen. Het zijn de brandstofprijzen op de (wereld)markten die de hoogte van deze component goeddeels bepalen, en om die reden wordt de feitelijke kWh-component per kalenderkwartaal vastgesteld aan de hand van de meest recente feitelijke ontwikkelingen.



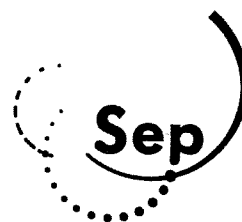
De in dit FEB gepresenteerde raming is niet meer dan de berekende uitkomst van bepaalde brandstofprijsverwachtingen en een daarop afgestemd productieplan.

1.5 De ontwikkeling van de niet-brandstofkosten voor de zichtjaren 1995 en 1996

Onder verwijzing naar het daarbij te maken voorbehoud (zie het slot van § 1.1) wordt dit hoofdstuk besloten met een raming van de via het LBT te verrekenen niet-brandstofkosten voor de zichtjaren 1995 en 1996. Deze raming is voor 1995 NLG en voor 1996 NLG

Aangezien de discussies over de structuur van het Landelijk Basis Tarief ook in de komende jaren voort zullen gaan, en nu nog niet met zekerheid is te zeggen welke accenten daarbij zullen worden gelegd en welke eventuele nieuwe tariefbestanddelen daarbij in het geding zullen zijn, wordt voor de raming van de kostenontwikkeling in de zichtjaren volstaan met deze indicatie. In tabel 5.1 is overigens op basis van dezelfde systematiek als die voor 1994 vermeld hoe de diverse componenten zich zullen ontwikkelen.

Om een vergelijking mogelijk te maken met het vorige FEB kan op basis van de grond van de thans bestaande inzichten ten aanzien van de kostenontwikkeling en de verrekenbelasting wordt voor 1994 een quotient van NLG/kW en voor 1995 van NLG/kW voorzien.



2 Inzet van produktiemiddelen

2.1 De planning van economische en betrouwbare productie en transport van elektriciteit en warmte

Ten behoeve van een economische en betrouwbare elektriciteits- en warmteproductie is een meerjarenplan van de inzet van de produktiemiddelen gemaakt. Onder andere is daarbij onderzocht op welke tijden produktiemiddelen en elementen van het hoofdtransportnet in revisie kunnen worden genomen zonder dat hierdoor vermogenstekorten of relatief hoge produktiekosten ontstaan. Uitgaande van de prognose van het elektriciteits- en warmteverbruik, de inzetbaarheid van produktiemiddelen en hoofdtransportnet en de prijsverwachtingen ten aanzien van de onderscheiden brandstoffen, is voorts berekend hoe de produktiemiddelen optimaal kunnen worden ingezet en welke brandstoffen in welke hoeveelheden daarbij zullen worden verstoekt.

Rekening is gehouden met internationale samenwerking op het gebied van de elektriciteitsproductie. Met name met Electrabel zijn afspraken gemaakt voor op termijn kostenbesparende maatregelen ten aanzien van de reservestelling.

2.2 Uitgangspunten

2.2.1 Elektriciteitsverbruik en brandstofprijzen

Bij het bepalen van de verwachte inzet van de produktiemiddelen voor de jaren 1994 tot en met 1996 zijn de volgende uitgangspunten gehanteerd.

Voor 1994 wordt uitgegaan van een elektriciteitsverbruik in Sep-verband van met een verwachte verrekenbelasting van De verrekenbelasting is gedefinieerd als het rekenkundig gemiddelde van de hoogste en op één na hoogste maandbelasting in het eerste halfjaar en in het tweede halfjaar, exclusief dat deel van de belasting dat door Sep kan worden afgeschakeld en exclusief koppelnetsverliezen. De toeneming van het verbruik voor het jaar 1995 ten opzichte van 1994 wordt geraamd op en van 1996 ten opzichte van 1995 op Dit komt voor 1995 neer op een verwacht elektriciteitsverbruik van (afgerond op en voor 1996 van De verrekenbelasting die voor deze jaren wordt verwacht ligt voor 1995 rond de en voor 1996 rond de

Deze cijfers zijn ontleend aan de meest recente inzichten ten aanzien van de ontwikkeling van het elektriciteitsverbruik in Nederland en zijn hoger dan de verwachte waarden uit het Elektriciteitsplan 1993-2002.



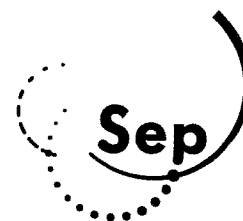
Dat komt omdat de prognose uit laatstgenoemd plan de opgetreden waarde van 1989 als uitgangspunt heeft. In de jaren 1990, 1991 en 1992 is de feitelijke groei van het elektriciteitsverbruik echter hoger geweest dan ten tijde van het opstellen van het Elektriciteitsplan was voorzien. Ten opzichte van het vorige Financieel-Economische Beleidsplan is de prognose van het verbruik echter naar beneden bijgesteld. Dit komt omdat het verwachte verbruik voor 1993, uitgangspunt voor onderhavig plan, vanwege de economische vooruitzichten ook naar beneden is bijgesteld.

De vermelde verrek~~en~~belastingen (

zijn, zoals eerder vermeld, afgeleid van de verwachte hoogste en op één na hoogste belasting in het eerste en tweede halfjaar van die jaren. In tegenstelling tot de prognose van het verbruik liggen op grond van de ervaringen van de afgelopen jaren de verwachte maximale belastingen voor 1994 t/m 1996 onder de prognose van de maximale belastingen uit het Elektriciteitsplan voor dezelfde jaren.

Met betrekking tot de brandstofprijzen wordt verondersteld dat zich in de beschouwde periode geen fundamentele wijzigingen in de brandstof-optimalisatieprijzen en hun onderlinge verhoudingen zullen voordoen. Een en ander is nader uiteengezet in hoofdstuk 3.

2.2.2 Import en export van elektrische energie



De totale hoeveelheid geïmporteerde elektrische energie wordt hiermee geraamd op (in GWh):

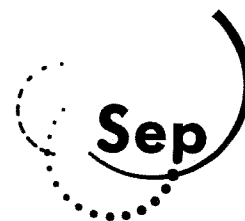
Jaar					TO- TAAL
1994					
1995					
1996					

Voor de jaren 1994, 1995 en 1996 vormen deze importen respectievelijk en van het geschatte verbruik.

2.2.3 Beschikbaarheid produktiemiddelen en hoofdtransportnet

De revisieperioden van de produktiemiddelen en het hoofdtransportnet worden elk jaar in overleg met de Deelnemers vastgesteld en wel zodanig dat er optimale revisieschema's ontstaan. De produktiebeperkingen die in verband staan met deze schema's zijn in de produktieplannen opgenomen.

Overeenkomstig het Elektriciteitsplan 1993-2002 zullen per 1 januari 1995 de produktiemiddelen.



Per 1 januari van de jaren 1994 tot en met 1996 is sprake van de volgende totale produktie-capaciteiten en de verdeling over de diverse hoofd-brandstofsoorten (in MW):

HOOFDBRANDSTOF	1994	1995	1996
Steenkolen			
Aardgas			
Hoogovengas			
Kernenergie			
Zware olie			
Lichte olie			
TOTAAL			

2.2.4 Warmteproduktie

Verondersteld wordt dat de totale warmteproduktie uit aangemelde produktiemiddelen ten behoeve van stadsverwarming bij Deelnemers in 1994 circa in 1995 circa en in 1996 circa zal bedragen.

2.3 De geplande inzet van produktiemiddelen

Op basis van de in hoofdstuk 2.2 genoemde uitgangspunten zijn berekeningen uitgevoerd omtrent de inzet van de produktiemiddelen in de komende drie jaren.

Uit de berekeningen kan worden afgeleid dat alle beschikbare kolengestookte produktiemiddelen in het algemeen voortdurend in bedrijf zullen zijn. Gelet op de brandstofprijsverhouding steenkolen/aardgas zal de inzet van deze produktiemiddelen overdag nagenoeg maximaal zijn met mogelijk een lagere belasting in de nachtelijke uren. Voor het jaar 1996 wordt echter verwacht dat door de inzet van nieuwe warmte/krachteenheden de duurst producerende kolengestookte eenheden in de nachtelijke uren aanzienlijk worden teruggeregeld.

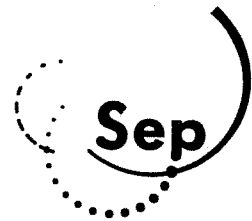
Produktiemiddelen met voorgeschakelde gasturbines zullen in het algemeen op werkdagen in bedrijf zijn en dan met een relatief hoge belasting. De inzet van de hoogovengasgestookte produktiemiddelen zal ondermeer worden afgestemd op de aangeboden hoeveelheid hoogovengas.

Kleine gasgestookte conventionele produktiemiddelen met een vermogen tussen \dots zullen in beperkte mate in bedrijf zijn en dan meestal alleen in uren van hoge belasting. Deze produktiemiddelen zullen de komende jaren aanzienlijk in aantal afnemen.

De voor pieklastbedrijf gebouwde gasturbines zullen alleen incidenteel worden ingezet en voorts dienst doen als reserve-produktiemiddelen.

De grotere gasgestookte conventionele (van \dots) en de kleinere produktiemiddelen zullen veelvuldig reserve staan en alleen in bedrijf komen bij storing en onderhoud aan andere produktiemiddelen. Dit geldt met name in toenemende mate voor de grotere produktiemiddelen vanaf 1995.

De kolenvergassingsinstallatie te Buggenum heeft het karakter van een demonstratieproject. De elektriciteitsproductie uit deze installatie is afgestemd op voorgenomen proeven.



3 Brandstoffenbeleid

3.1 Algemeen

Naar verwachting zal de brandstoffenmarkt de komende jaren ruim zijn. Met name voor steenkool en uranium, maar ook voor aardgas en olie zal het aanbod voldoende zijn. De huidige prijsverhouding tussen de diverse brandstoffen zal naar verwachting in hoofdlijnen ongewijzigd blijven. Deze verwachtingen hebben betrekking op de situatie op de wereldmarkten. De feitelijke brandstofkosten zoals ze zich aan de Nederlandse verbruikers (waaronder de elektriciteitsbedrijven) voordoen worden tevens beïnvloed door overheidsmaatregelen op het gebied van heffingen e.d.

De kwaliteit van de brandstofvoorziening en daarmee de leveringszekerheid kan in de komende jaren worden gewaarborgd onder handhaving van de flexibiliteit ten aanzien van de brandstofinzet, met name die van steenkool. Deze flexibiliteit is tevens nodig om in te kunnen spelen op de onzekerheid ten aanzien van het overheidsbeleid, zowel nationaal als in Europees verband, inzake milieuheffingen in de komende jaren.

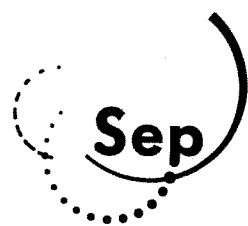
In de afgelopen jaren heeft het gevoerde overheidsbeleid ertoe geleid dat de milieuheffing op steenkool forser is gestegen dan op aardgas. De inzet van steenkool zal vanaf 1996 eveneens worden beïnvloed door de verplichte aardgasinzet vanwege nieuwe warmte/kracht-eenheden.

De in de afgelopen jaren in gang gezette grotere flexibiliteit ten aanzien van de brandstofinzet, mede mogelijk gemaakt door de grotere flexibiliteit in de koleninkoop, blijkt succesvol. Dit beleid zal worden bestendigd.

3.2 Kolen

3.2.1 De markt

Verwacht mag worden dat het aanbod op de wereld-exportmarkt voor steenkool meer dan voldoende zal zijn om aan de internationale vraag te voldoen. Exportgerichte lage-kosten-produktielanden zoals Australië, Columbia, Indonesië en Venezuela zullen trachten hun huidige aandeel in de internationale kolenmarkt te handhaven en te vergroten. Daarenboven komt Zuid-Afrika dat, nu de internationale boycot-maatregelen zijn verdwenen, zijn aandeel wil vergroten op de Westeuropese markt. Deze situatie van ruim aanbod heeft in de periode 1992-1993 reeds geleid tot een daling van de kolenprijs met circa 15%. Naar verwachting zal het huidige, lage prijsniveau de komende jaren neerwaarts onder druk blijven staan. Ook heeft het ruime aanbod er toe geleid dat de spotprijzen op een niveau liggen aanmerkelijk beneden dat van de contractprijzen.



Tegenover het financiële voordeel van lagere prijzen, staat echter wel dat op de spotmarkt niet altijd de gewenste kwaliteiten in voldoende mate voorhanden zijn.

Op de scheepvaartmarkt zullen de bevrachtingstarieven (circa 20% van de kolenprijs CIF-ARA) naar verwachting de komende jaren een licht herstel te zien geven.

Met worden mogelijkheden onderzocht voor samenwerking op het gebied van transport en voorraden, gericht op het behalen van kostenbesparingen. Tevens zal aan de hand van de inkoopplannen 1994 en later worden bestudeerd welke mogelijkheden er zijn om zinvol samen te werken op het gebied van de inkoop.

3.2.2 Inkoopbeleid en contracten

Op basis van uitgevoerde berekeningen van de brandstofinzet in de productie-eenheden en rekening houdende met het kolenverbruik van de KV-STEG van Demkolec wordt de koleninzet geraamd op in 1994, in 1995 en 1 in 1996.

Daarnaast zal jaarlijks een hoeveelheid van circa worden geleverd.

Een deel van het verwachte kolengebruik zal, ter verkrijging van leveringszekerheid, worden gedekt door middel van lange-termijn contracten. In de resterende behoefte wordt voorzien door opties in de lange-termijn- en jaarcontracten en aankopen op de spotmarkt, waardoor tevens flexibel kan worden ingespeeld op fluctuaties in de kolenprijzen en de brandstofinzet.

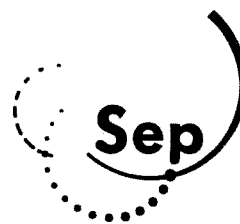
3.2.3 Voorraadbeleid, logistiek en blending

Gezien de kosten verbonden aan het aanhouden van kolenvoorraden blijft het voorraadbeleid een onderwerp van constante aandacht.

Bij het bepalen van de aan te houden minimum-voorraden speelt een aantal aspecten een rol, zoals de EG-richtlijn (betreffende een minimale voorraad van 30 dagen verbruik), de periode van mogelijke gasafschakeling in de wintermaanden, logistieke en kwaliteitsoverwegingen.

Gezocht zal worden naar mogelijkheden om de kosten van het aanhouden van deze voorraden verder te kunnen verminderen.

Na een voor eind 1993 voorziene evaluatie van het nieuwe logistieke systeem, zal vanaf begin 1994 de bevoorrading van de Nederlandse kolen-centrales met de daarbij behorende kwaliteitsbeheersing, een nieuwe definitieve vorm hebben verkregen. Daarna zal verder kunnen worden gewerkt aan het uitnuttigen van de mogelijkheden van de nieuw geïnstal-leerde blendsystemen in de zeehavens.



3.2.3 Milieuzorg en reststoffen

De toenemende aandacht die in de Nederlandse kolencentrales wordt besteed aan het milieu, vergt tevens een grotere inzet van Vlieg Gasunie om de reststoffen te kunnen blijven afzetten.

Dit vergt een nauwkeurige afstemming tussen prijs en specificatie van de ingekochte kolen enerzijds en de kwaliteit en hoeveelheid van de geproduceerde reststoffen anderzijds. De hiervoor opgezette integrale ketenbewaking (kolenaankoop/elektriciteitsproductie/reststoffen) zal worden bestendigd.

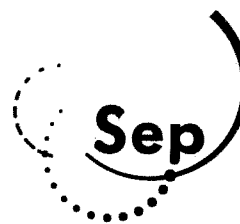
3.3 Aardgas

Op basis van uitgevoerde berekeningen van de inzet van aardgas-gestookte produktiemiddelen, wordt het verbruik van aardgas in de komende drie jaren geraamd op

Dit gas wordt voor het grootste deel betrokken van de N.V. Nederlandse Gasunie onder een meerjarig contract.

Het belangrijkste kenmerk van gas, onder het vigerende contract met Gasunie, is de koppeling van de prijs van het gas aan de prijsontwikkeling van zware stookolie.

Als zeer grote afnemer van aardgas blijft het van groot belang voor Sep de ontwikkelingen op de internationale aardgasmarkt nauwgezet te volgen.



In de toekomst zal Sep er naar blijven streven om, binnen de mogelijkheden die de markt biedt, aan nieuwe contracten een zodanige invulling te geven dat wordt bijgedragen aan de doelstelling ten aanzien van lage en stabiele kWh-tarieven.

3.4 Stookolie

3.4.1 Aankoopbeleid

Evenals in voorafgaande jaren zal stookolie worden aangekocht en ingezet ter vervanging van aardgas voor eenheden die op grond van het contract met Gasunie in een deel van de winterperiode van de aardgasvoorziening kunnen worden afgeschakeld.

Stookolie dient tevens als back-up voor het geval zich calamiteiten in de aardgasvoorziening voordoen en wordt gebruikt voor het inbedrijfstellen van een kolencentrale.

De totaal benodigde hoeveelheid wordt voor de planperiode geraamd op circa per jaar, afhankelijk van het karakter van de winter. Door het onvoorspelbare verloop van de feitelijke stookoliebehoefte is vroegtijdige planning van de stookolie-aankopen een moeilijke zaak.

Juist in de winterperiode kan de binnenlandse markt (te) krap blijken en kunnen zich problemen van logistieke aard voordoen als gevolg van sanering in de tankvaart. De olievoorziening met name in de winterperiode blijft daarom onderwerp van continue aandacht.

De onvoorspelbaarheid van de (stook)olieprijzen en de sterke fluctuaties daarin, blijven een gegeven. De prijzen worden niet alleen bepaald door vraag en aanbod in de enge zin, maar zeker ook door verwachtingen en speculaties. Tenslotte speelt ook de raffinage-capaciteit een rol.

Al met al dient rekening te worden gehouden met de mogelijkheid van forse prijsfluctuaties, die - zij het gedempt en met een zekere vertraging - doorwerken in de prijs van Nederlands aardgas.

3.4.2 Voorraadbeleid

Voorafgaande aan iedere winterperiode wordt door Gasunie bepaald beneden welke temperatuur de gastoevoer aan afschakelbare eenheden zal worden gestopt. Vervolgens wordt voor deze eenheden de bijbehorende wintervoorraad stookolie vastgesteld.

Vorraden stookolie worden ook aangehouden voor de Stichting COVA (Centraal Orgaan Voorraadvorming Aardolieprodukten) ingevolge een daartoe gesloten overeenkomst. Voor het aanhouden van een deel van deze voorraden ontvangt Sep van de Stichting STOKI (Stichting van Stookolieverbruikers voor Toezicht op Olievoorraadvorming, Kosten en Inning) een vergoeding.

4 Investerings en Financiering

4.1 Projecten van deelnemers

In 1994 tot en met 1996 zullen de volgende projecten bij de deelnemers gereedkomen (volgens E-plan):

-
-
-
-
-

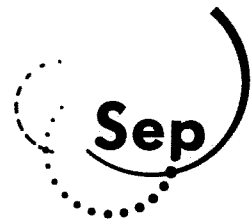
1.

Daarnaast is in de periode 1994-1996 gerekend met maatregelen, die nodig zijn om de in bedrijf te houden. Deze maatregelen vereisen een nominale investering van maximaal

Aan het uitvoeren van de maatregelen, die in 1997 gereed zullen zijn, is de voorwaarde verbonden, dat er zich geen substantiële tussentijdse wijzigingen in de omvang van het project zullen voordoen, bijvoorbeeld als gevolg van het doorlopen van de MER-procedure, die naar verwachting eind 1994 zal zijn afgerond, waardoor het hiervoor genoemde maximumbedrag zal worden overschreden. In dat geval zal opnieuw bekeken moeten worden of het project zal worden voortgezet. Een andere voorwaarde is dat goedkeuring wordt verkregen voor het besluit in het Elektriciteitsplan 1995-2004 tot het verschuiven van de datum van buitenbedrijfstelling met 3 jaar tot 1 januari 2007.

FEB 1994-1996
93-10-01

-17-

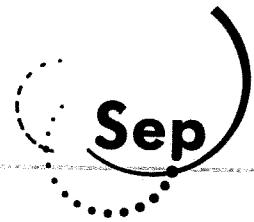


30

In het kader van het Plan van Aanpak ter uitvoering van het Convenant over de bestrijding van SO₂ en NO_x, zullen in deze periode aan conventionele produktiemiddelen na-investeringen tot een bedrag van NLG uitgevoerd worden.

4.2 Projecten van Sep

Momenteel zijn bij de vennootschap projecten in voorbereiding en uitvoering tot een totaal bedrag van circa NLG dit bedrag is begrepen de bouw van de hoogspanningsverbinding naar de Eemscentrale, waartoe in het Elektriciteitsplan 1989-1998 is besloten.



5 De Ontwikkeling van het Landelijk Basis Tarief (LBT)

De lasten van de landelijke elektriciteitsproductie zoals die in het kader van het verrekeningssysteem tot uitdrukking komen, worden verrekend door middel van het Landelijk Basis Tarief.

Voor een beschrijving van het Landelijk Basis Tarief moge worden verwezen naar de §§ 1.3 en 1.4.

De tarieven voor verrekening van de brandstof- en daarmee verwante kosten (kWh-component) worden in sterke mate bepaald door de hoogte van de brandstofprijzen en daarom per kwartaal vastgesteld op basis van de meest actuele gegevens.

De tarieven voor verrekening van de niet-brandstofkosten worden jaarlijks vooraf vastgesteld.

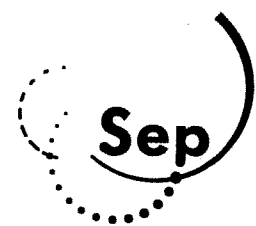
Op grond van de hierna te beschrijven vergoedingen en exploitatiekosten wordt voor de jaren 1994 tot en met 1996, onder de veronderstelling van stijgende brandstofprijzen, bij een gelijkmatig verloop van verbruik en maximale belasting, de volgende ontwikkeling geraamd:

Tabel 5.1 Kencijfers, kosten en tarieven 1994 - 1996

	Eenheid	1994 ¹⁾	1995 ²⁾	1996 ²⁾
verbruik waarvan tijdens daguren	GWh			
maanden	GWh			
landelijke maximale verrekenbelasting	MW			
gecontracteerd vermogen	MW			
brandstofkosten LBT: kWh-component (gemiddeld)	NLG mln ct/kWh			
niet-brandstofkosten	NLG mln			
LBT: kW-component	NLG/kW			
koppelnets-component	NLG/kW			
reserve-component	NLG/kW			
daguren-component	ct/kWh			
totale kosten	NLG mln ct/kWh			

1) zie voor vergelijking met FEB 1993-1995 bijlage 1.

2) met name de genoemde tariefcomponenten voor 1995 en 1996 hebben een voorlopig karakter (zie § 1.3)



FEB 1994-1996
93-10-01

De kW-component wordt berekend per kW landelijke maximale verrekenbelasting, de koppelnet-component per kW door Sep-deelnemers gecontracteerd vermogen en de kWh-toeslag voor de niet-brandstofkosten is van toepassing gedurende de daguren in het eerste drie en de laatste drie maanden van het jaar. De reserve-component zal eerst in het volgende FEB nader worden uitgewerkt.

De totale kosten over de periode 1994-1996 met Het
aandeel daarin als gevolg van de geraamde van de brandstofprijzen
is

De niet-brandstofkosten zijn samengesteld uit de vergoedingen aan deelnemers voor kapitaallasten, bediening en onderhoud, indirecte opwekkingskosten, de bijkomende opwekkingskosten, de Sep-exploitatiekosten en de kosten van het hoofdtransportnet.

De vergoedingen voor kapitaallasten vertonen naar verwachting voor 1994 tot en met 1996 het volgende beeld:

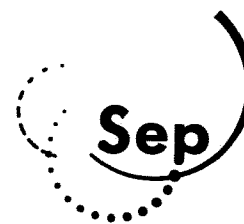
Tabel 5.2 Kapitaallasten 1994 - 1996

in NLG mln	1994	1995	1996
kolen/nucleair			
gas/olie			
warmtevoorzieningen			
Totaal	—	—	—

Voor 1994 - 1996 wordt er voorshands van uitgegaan dat de vergoedingen voor bediening en onderhoud zullen worden aangepast aan de algemene loonstijging en inflatie. Daarenboven is er voor 1994 en volgende jaren rekening mee gehouden, dat met name de kosten voor onderhoud aanzienlijk zullen. Voor 1993 werd in dat verband reeds NLG vergoed. Vooruitlopend op een aanpassing van de betreffende uitvoeringsregeling wordt er in dit FEB rekening mee gehouden, dat in de jaren 1994 t/m 1996 respectievelijk NLG NLG en NLG voor bediening en onderhoud wordt vergoed.

FEB 1994-1996
93-10-01

-20-



Rekening houdend met de geplande buiten- en inbedrijfstellingen van eenheden resulteert voor de totale vergoeding voor bediening en onderhoud het volgende beeld:

Tabel 5.3 Bediening, onderhoud en exploitatie centrales
1994 - 1996

in NLG mln	1994	1995	1996
kolen/nucleair			
gas/olie			
warmtevoorzieningen	-	-	-
Totaal			

De verschillen in de periode 1994-1996 worden, evenals bij de kapitaallasten, hoofdzakelijk veroorzaakt door de mutaties in het productiepark. Tevens spelen inflatie en loonontwikkeling een rol.

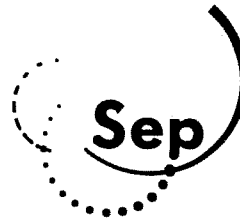
Vanaf 1 januari 1991 vergoedt Sep een deel van de indirecte opwekkingskosten aan deelnemers. Voor 1994 t/m 1996 wordt uitgegaan van het niveau van 1991 (NLG

Er moet rekening worden gehouden met enige toeneming van de afschrijvingen, overige bedrijfskosten en financiële lasten.

Samenvattend worden gedurende de jaren 1994 tot en met 1996 de niet-brandstofkosten als volgt geraamd:

Tabel 5.4 niet-brandstofkosten 1994 - 1996

in NLG mln	1994	1995	1996
kapitaallasten			
bediening, onderhoud en exploitatie centrales			
indirecte opwekkingskosten			
bijkomende opwekkingskosten			
Sep-kosten en vergoedingen			
transport			
afschrijvingen, overige bedrijfskosten en financiële lasten			
TOTAAL			



FEB 1994-1996
93-10-01

-21-

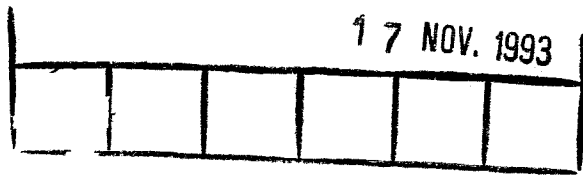
De niet-brandstofkosten worden in 1994 via vier tariefcomponenten verrekend:

NLG

- kW-component van NLG kW waarmee bij een verrekenbelasting van 10 700 MW een opbrengst gegenereerd wordt van:
- koppelnet-component van NLG 18,20/kW bij een gecontracteerd vermogen van voor de transportkosten:
- reserve-component:
- daguren-component gedurende januari t/m maart van 1,1 cent/kWh en oktober t/m december van 1,2 ct/kWh voor het restant van de niet-brandstofkosten:

KOSTEN EN LBT 1994

Kengetallen	<u>FEB 1994-1996</u>	<u>FEB 1993-1995</u>
<ul style="list-style-type: none"> - Verbruik (GWh) waarvan tijdens daguren in het 1e en 4e kwartaal - Landelijke Maximale Belasting (MW) - Gecontracteerd vermogen (MW) 		
	<u>NLG</u>	<u>NLG</u>
<p>Brandstofkosten</p> <ul style="list-style-type: none"> - Kosten - LBT kWh-component (ct/kWh) 		
<p>Niet-brandstofkosten</p> <ul style="list-style-type: none"> - Kapitaallasten - Bediening, onderhoud en exploitatie centrales - Indirecte opwekkingskosten - Bijkomende opwekkingskosten - Sep-kosten en vergoedingen transport - Afschrijvingen, overige be- drijfskosten en financiële lasten 		
<p>Totale niet-brandstofkosten</p>	-----	-----
<ul style="list-style-type: none"> - kW-component (NLG/kW) koppelnet-component (NLG/kW) reserve-component daguren-component (ct/kWh) 	<p>18,20 pm 1,1 (1e kw) 1,2 (4e kw)</p>	
<ul style="list-style-type: none"> - Totale kosten - Totale kosten (ct/kWh) 	-----	-----



Aan de Minister van Economische Zaken
 Bezuidenhoutseweg 30
 Postbus 20101
 2500 EC 's GRAVENHAGE

16/

GEDEFONEERD
 06 DEC 1993

Nr.	93006512	EE/AE
Ingekomen	16 NOV 93	Reactie voo
Reactie voo	03 DEC 93	
Kl.		
Bevat		

Uw kenmerk

Ons kenmerk

Behandeld door

Doorkiesnummer

DR 93-8071

Onderwerp

Datum

Definitieve koppelnetcomponent LBT 1994

93-11-12

Excellentie,

In onze brief DR 93-8063 betreffende het LBT 1994, moesten wij (in de laatste alinea op pagina 4) met betrekking tot de "koppelnetcomponent" een voorbehoud maken voor de uitkomst van het quotiënt " NLG gedeeld door de som van de vier individuele deelnemermaxima", aangezien de Sep-deelnemers de in dat verband noodzakelijke gegevens op dat moment nog niet bijeen hadden kunnen brengen. Uitgaande van een raming van die som ter grootte van MW, zou dat quotiënt 18,20 NLG per kW bedragen.

Thans zijn wij in de positie dat wij de definitief door de vier deelnemers opgegeven maxima en de som daarvan kunnen verstrekken. Deze som bedraagt 11.245 MW, opgebouwd als volgt:

- EPON
- UNA
- EZH
- EPZ

_____ +

*Deponder
3
2/93*

totaal

Tot ons genoegen is het verschil tussen geraamde en definitieve som van de vier deelnemermaxima dermate gering dat het definitieve quotiënt gelijk is aan de in onze brief onder voorbehoud vermelde koppelnetcomponent, te weten 18,20 NLG/kW.

31
Sep

Dit betekent dat ons LBT-voorstel inhoudelijk niet behoeft te worden aangepast, behoudens dat op een aantal plaatsen voor het totaal van moet worden gelezen

Wij spreken het vertrouwen uit dat het verstrekken van deze definitieve gegevens mag leiden tot een spoedige goedkeuring van uw zijde van het door ons met onze brief van 13 oktober 1993 aan u voorgelegde LBT voor 1994.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteits-productiebedrijven

directeur

~~RADARNR:~~

32

11 DEC. 1993					



Aan de Minister van Economische Zaken
 Bezuidenhoutseweg 30
 Postbus 20101
 2500 EC 's GRAVENHAGE

OG PLUDG EE/AE

93091360

Ingekanteld: 30 NOV. 93 Inactie voor: 23 DEC. 93

Kl.	-
Retro:	

GEDFONNEERD
 06 DEC 1993

Uw kenmerk

Ons kenmerk

Behandeld door

Doorkiesnummer

DR 93-8075

Onderwerp

Datum

Landelijk Basis Tarief 1994

93-11-29

Excellentie,

Du...
 37
 nl

Aan het dringende beroep dat door U, bij monde van Uw Directeur-Generaal van Energie, op de productiesector is gedaan om, naast de in onze tariefvoorstellen reeds begrepen matiging, een uiterste inspanning te verrichten om tot een lager tarief af-productie voor 1994 te komen, is binnen onze kring intensief aandacht besteed.

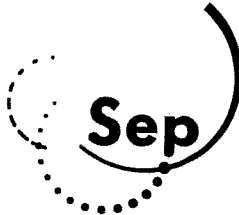
Tezamen met de OPS hebben wij ons over deze materie beraden en zijn tot de slotsom gekomen dat wij op Uw verzoek kunnen ingaan. Mede namens OPS leggen wij U bij deze het navolgende voorstel voor het Landelijk Basis Tarief 1994 voor:

- de kW-component van het LBT zal tot 237 NLG/kW
- de koppelnetcomponent blijft gehandhaafd op het niveau van 18,20 NLG/kW, met als grondslag de individuele deelnemermaxima zoals vermeld in onze brief DR 93-8071 d.d. 93-11-12
- de component "opslag op de dag-kWh" blijft gehandhaafd op het niveau van 1,1 resp. 1,2 cent/kWh, zoals nader toegelicht in onze LBT-aanbiedingsbrief DR 93-8063 d.d. 93-10-13

Met dit gezamenlijke voorstel zijn de mogelijkheden binnen de productiesector uitgeput, hetgeen impliceert dat de maximum RBT-opslag op het LBT voor 1994 blijft gehandhaafd op het aan u voorgestelde niveau van NLG/kW.

Utrechtseweg 310
 6812 AR Arnhem
 Postbus 575
 NL-6800 AN Arnhem
 Telefoon (085) 72 11 11
 Telex 45031 sep nl
 Telefax (085) 43 08 58

ABN-AMRO
 rek. nr. 53.51.21.792
 Handelsregister Arnhem
 nr. 18339



32

Gelet op het gestelde in artikel 29, lid 5 van de E-wet, geeft Sep bij deze te kennen hiermee in stemmen.

Wij wijzen er op dat met het nu voorgestelde LBT in 1994 een tariefopbrengst zal worden gegenereerd die lager is dan de kosten. Het feit dat wij het LBT op dit te lage niveau hebben moeten vaststellen betekent een breuk met het verleden; tot op heden hebben de te dekken kosten altijd centraal gestaan in het goedkeuringsbeleid, nu lijkt de inschatting van "wat de markt kan dragen" de overhand te hebben gehad. Wij constateren dat hiermee een stap wordt gezet naar tariefegalisatie via het resultaat van onze vennootschap.

Het feit dat wij voor dit voorcalculatorische verlies in 1994 een dekking hebben kunnen vinden, geeft ons de mogelijkheid om het bovenvermelde tariefvoorstel te kunnen doen. Deze mogelijkheid is evenwel incidenteel van karakter. De door ons voorgestelde tariefaanpassing op een niveau beneden dat van de te verwachten kosten dient dan ook evenzeer als incidenteel te worden beschouwd.

Tenslotte merken wij op dat wij in formele zin zijn gehouden m.b.t. dit voorstel een voorbehoud te maken in verband met de nog te verkrijgen goedkeuring van onze vennootschappelijke organen. Wij zullen trachten dit op de kortst mogelijke termijn te realiseren en U vervolgens op de hoogte te stellen van de uitkomsten daarvan.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteits-produktiebedrijven

directeur



Aan
de directie van de N.V. Samenwerkende
elektriciteits-productiebedrijven
Postbus 575
6800 AN ARNHEM

Datum	Uw kenmerk	Ons kenmerk	Bijlage(n)
01. DEC. 1993		E/EE/AE/93090924	
Onderwerp	Landelijk basistarief 1994.		

Geachte directie,

In antwoord op uw brieven van 13 oktober 1993, kenmerk DR 93-8063, 12 november 1993, kenmerk DR 93-8071, en 29 november 1993, kenmerk DR 93-8075, ontvangt u hierbij mijn besluit kenmerk E/EE/AE/93091032, waarmee ik mijn goedkeuring hecht aan het door u voorgestelde landelijk basis tarief voor 1994, inclusief de wijziging van de structuur van dat tarief.

Voor de goede orde stel ik vast dat het goedgekeurde landelijk basis tarief voor 1994 zal bestaan uit de volgende tariefcomponenten.

- Een kW-component van f 237,- p/kW bij een verrekenbelasting die door u wordt geraamd op 10.700 MW. Hierbij geldt dat het verschil tussen de geraamde verrekenbelasting en de achteraf gerealiseerde verrekenbelasting door u met uw deelnemers zal worden verrekend volgens de gebruikelijke ex post afrekening (correctiefactor).
- Een koppelnet-component van f 18,20 p/kW bij een gecontracteerd vermogen dat door u is vastgesteld op 11.245 MW. Hierbij geldt dat, indien het feitelijk afgenomen maximum vermogen hoger is dan het gecontracteerde vermogen, voor de overschrijding 1,25 maal het standaardbedrag verschuldigd is.
- Een daguren-component van 1,1 ct/kWh in het eerste kwartaal en 1,2 cent per kWh in het vierde kwartaal;
- Een kWh-component, gedifferentieerd naar plateau- en daluren, ter dekking van de feitelijk opgetreden brandstofkosten en de daaraan gerelateerde variabele kosten;

Ik heb er grote waardering voor dat u, samen met het Overlegorgaan Productiesector (OPS) en EnergieNed, het dringend beroep dat ik op de sector heb gedaan om een gematigd tarievenbeleid te voeren, heeft

Bezoekadres	Doorkiesnummer	Telefax	
Hoofdkantoor	Postbus 20101	Telefoon 070 3798911	Telex 31099 ecza nl
Bezuidenhoutseweg 30	2500 EC 's-Gravenhage	Telefax 070 3474081	Telegramadres ecza gv



willen honoreren. U heeft het landelijk basis tarief voor 1994 verlaagd ten opzichte van uw oorspronkelijke voorstel door een additioneel deel van de vaste kosten voor eigen rekening te nemen.

Uw voorstel bevat ook een eerste stap om de structuur van het landelijk basis tarief te wijzigen. Ik heb kennis genomen van uw mededeling dat hierover in de afgelopen periode in de sector diepgaand overleg heeft plaatsgevonden. Productie- en distributiebedrijven zijn het daarbij met u eens geworden over de noodzaak van een structuurwijziging. Ook van mijn kant bestaat begrip voor uw wens om de structuur van het landelijk basis tarief aan te passen teneinde het landelijk basis tarief een betere signaalwerking te geven geënt op de kosten die door de afnemers worden veroorzaakt. Wijziging van de tariefstructuur kan echter grote gevolgen hebben voor de bijzondere grootverbruikers. Dat geldt met name voor die verbruikers die elektriciteit in regie afnemen. Van de zijde van deze afnemers is mij bericht dat ze het overleg over deze structuurwijziging als onvoldoende hebben ervaren. Dit in tegenstelling tot de indruk die werd gewekt in het financieel economisch beleidsplan 1993-1995. Ik verzoek u met klem om deze afnemers goed te betrekken bij uw verdere overleg over een toekomstbestendige aanpassing van de structuur van het landelijk basis tarief. Bij de discussies over de verdere aanpassing van de structuur zal ook aandacht besteed moeten worden aan het aspect van invoering van een reservecomponent, welke u voor 1994 nog op nihil hebt gesteld.

Zoals reeds eerder met u is afgesproken, ontvang ik graag te zijner tijd een verklaring van uw accountant dat de beginselen die aan het zakelijk beleid ten grondslag liggen correct zijn toegepast en dat de effecten daarvan correct in de kWh-component van het landelijk basis tarief zijn verwerkt. Ik voeg daar het verzoek aan toe dit ook te doen ten aanzien van een majoratievrije doorberekening van de brandstofkosten en de daaraan gerelateerde variabele kosten.

Tenslotte verzoek ik u om mij per kwartaal te informeren over de naar plateau- en daluren gedifferentieerde kWh-component van het landelijk basis tarief, zoals dat in het betreffende kwartaal van 1994 zal gelden in de verrekening tussen de Sep en de Sep-deelnemers.

Hoogachtend,

de Minister van Economische Zaken
voor deze:

~~directeur-generaal van Energie~~



Datum

Kenmerk

E/EE/AE/93091032

Onderwerp

Goedkeuring tarieven als bedoeld in artikel 25, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989 (Stb. 535)

DE MINISTER VAN ECONOMISCHE ZAKEN,

Gelezen het verzoek en de daarop betrekking hebbende toelichting van de N.V. Samenwerkende elektriciteits-productiebedrijven, gevestigd te Arnhem, van 13 oktober 1993 (kenmerk DR 93-8063), om goedkeuring van de tarieven als bedoeld in artikel 25, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989 (Stb. 535);

Gelezen de aanvulling op genoemd verzoek van 12 november 1993 (kenmerk DR 93-8071);

Gelezen de brief van bovengenoemde vennootschap van 29 november 1993 (kenmerk DR 93-8075) waarbij genoemd verzoek is gewijzigd;

Overwegende, dat verzoekster bij beschikking van de Minister van Economische Zaken van 20 maart 1990 (kenmerk E/EEK/90005550) is aangewezen als naamloze vennootschap als bedoeld in artikel 8, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989;

Overwegende, dat door verzoekster omtrent de tarieven waarvoor goedkeuring wordt verzocht, overeenstemming als bedoeld in artikel 29, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989 is bereikt met de organisatie van distributiebedrijven, zijnde de Vereniging van Energiedistributiebedrijven in Nederland (EnergieNed), gevestigd te Arnhem;

Gelet op de artikelen 25, eerste lid, en 28, eerste en derde lid, van de Elektriciteitswet 1989;

Besluit:

Artikel 1.

Op grond van artikel 25, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989 (Stb. 535), wordt goedkeuring verleend voor het landelijk basis tarief zoals voorgelegd door N.V. Samenwerkende elektriciteits-productiebedrijven, gevestigd te Arnhem, bij brief van 13 oktober 1993 (kenmerk DR 93-8063), nader aangevuld bij brief van 12 november 1993 (kenmerk DR 93-8071) en gewijzigd bij brief van 29 november 1993 (kenmerk DR 93-8075).



Artikel 2.

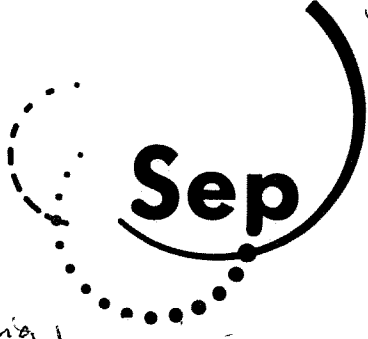
De goedkeuring geldt voor het kalenderjaar 1994.

Artikel 3.

Dit besluit wordt in de Staatscourant bekendgemaakt.

De Minister van Economische Zaken,
voor deze:

mr. drs. C.W.M. Dessens
directeur-generaal van Energie



Aan de Minister van Economische Zaken
 Bezuidenhoutseweg 30
 Postbus 20101
 2500 EC 's GRAVENHAGE

= alw, lissie, orig ↓

DG / PIVDG		EE/AE
Nr.: 93099028		
Ingekomen	Reactie voor	
28 DEC. 93	20 JAN. 94	
Kl.		
Retros:	am 94016778	

2/3/94

Uw kenmerk

Ons kenmerk

Behandeld door

Doorkiesnummer

DR 93-8080

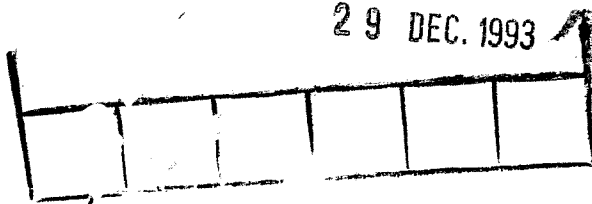
Onderwerp

LBT 1994

Datum

93-12-23

29 DEC. 1993



Excellentie,

Met Uw beschikking E/EE/AE/93091032 d.d. 30 november 1993 hechte U Uw goedkeuring aan ons LBT-voorstel voor het jaar 1994, zoals voorgelegd met onze brieven (met bijlagen) d.d. 13 oktober, 12 november en 29 november 1993.

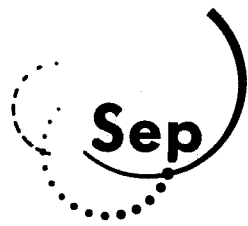
In de begeleidende brief bij die beschikking (E/EE/AE/-93090924 d.d. 30 november 1993), ontbrak evenwel in de aldaar gegeven samenvatting van het LBT voor 1994 de van dat voorstel onderdeel uitmakende, en door onze Aandeelhouders goedgekeurde, introductie van een "reserve-component" per 1 januari 1994.

Weliswaar heeft deze component in het jaar 1994 nog geen getalsmatige invulling gekregen, en is de via deze component gegenereerde tariefopbrengst in dat jaar derhalve nihil, de reserve-component is echter wel als zodanig ingevoerd.

Het aan het slot van de tweede alinea op pagina 2 van uw brief uitgesproken verzoek om de invoering van deze component in goed overleg te doen geschieden, verstaan wij dan ook als betrekking hebbend op de getalsmatige invulling van deze per 1 januari 1994 ingevoerde component.

Utrechtseweg 310
 6812 AR Arnhem
 Postbus 575
 NL-6800 AN Arnhem
 Telefoon (085) 72 11 11
 Telex 45031 sep nl
 Telefax (085) 43 08 58

ABN-AMRO
 rek. nr. 53.51.21.792
 Handelsregister Arnhem
 nr. 18339



DR 93-8080

-2-

7
c Vanzelfsprekend hebben ook wij het voornemen een en ander in goed overleg af te ronden. In de loop van 1994 zullen wij U, resp. de medewerkers van Uw Directoraat-Generaal voor Energievoorziening, op de hoogte houden van de voortgang van dat overleg.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteits-produktiebedrijven

b/
a

directeur

Aan
N.V. Samenwerkende elektriciteits-
produktiebedrijven

Postbus 575
6800 AN ARNHEM

Datum	Uw kenmerk	Ons kenmerk	Bijlage(n)
03. JUNI 1994		E/EE/AE/94042382	1

03. JUNI 1994

Onderwerp
Landelijk basis tarief 1995.

Geachte

Binnenkort starten de gesprekken over de elektriciteitstarieven voor het komende jaar. Met het oog op een tijdige besluitvorming, acht ik het gewenst om in een vroeg stadium duidelijkheid te krijgen over de daarbij te hanteren uitgangspunten. Bijgevoegde notitie geeft daartoe een aanzet. De macro-economische data, die daarin gehanteerd worden, zijn ontleend aan gegevens van het Centraal Economisch Plan 1994.

Graag wil ik deze notitie na mijn vakantie met u bespreken en tevens van u vernemen wat uw voornemens zijn voor het landelijk basis tarief 1995. Ik stel voor dat onze secretaresses hiervoor een datum afspreken in de eerste helft van juli.

Met vriendelijke groet,

directeur Elektriciteit

Bezoekadres

Doorkiesnummer

Telefax

Hoofdkantoor

Postbus 20101

Telefoon 070 3798911

Telex 31099 ecza nl

Bezuidenhoutseweg 30

2500 EC 's-Gravenhage

Telefax 070 3474081

Telegramadres ecza gv

Verzoeken bij beantwoording van deze brief ons kenmerk te vermelden



Werk/94-180

Uitgangspuntennotitie voor het overleg over de (maximum) tarieven 19951. Inleiding

Over enkele maanden moet Sep het landelijk basis tarief (LBT) voor 1995 vaststellen en OPS een nieuwe maximum toeslag op dat LBT, het maximum regionaal basis tarief (maximum RBT). Uiterlijk 1 oktober moeten beide tarieven aan de minister van Economische Zaken ter goedkeuring worden voorgelegd. Met het oog op een tijdige besluitvorming is het gewenst om in een vroeg stadium duidelijkheid te krijgen over de daarbij te hanteren uitgangspunten. Deze notitie geeft daarvoor een aanzet. De macro-economische data, die hierbij gehanteerd worden, zijn ontleend aan het Centraal Economisch Plan 1994 van het Centraal Planbureau.

Centraal staat dat deze elektriciteitstarieven moeten bijdragen aan een doelmatige, landelijke elektriciteitsvoorziening tegen zo laag mogelijke kosten en dat daarbij sprake dient te zijn van een redelijke toerekening van de kosten van deze voorziening aan de verschillende categorieën van afnemers. Bij de bepaling van de tarieven dient er niet een puur kostenmutatiebeleid te worden gevolgd. Naast kostenontwikkelingen zullen ook nog andere factoren een rol spelen bij de bepaling van deze tarieven, zoals de efficiency-ontwikkeling en de solvabiliteitsontwikkeling in de elektriciteits-productiesector en de economische situatie.

EnergieNed heeft vorig jaar in het tarievenoverleg met de minister gesteld, dat de goedgekeurde wijzigingen in de inkoopkosten geheel in de maximum eindverbruikerstarieven behoren door te werken. De minister heeft daarvoor een zeker begrip getoond op voorwaarde dat deze inkoopkosten het resultaat zijn van echte onderhandelingen en zodanig dat hij het daaruit voortvloeiende LBT en maximum RBT kan goedkeuren. Dit betekent dat Sep, OPS en EnergieNed, meer nog dan in de voorafgaande jaren, dienen te streven naar overeenstemming over het LBT en het maximum RBT, nog voordat deze tarieven bij de minister worden ingediend.

2. De wereldeconomie in 1995

Mondiaal gezien trekt de economie in een gematigd tempo aan. In de OESO-landen groeit de produktie met 2% in 1994 en 2,5% in 1995. Dit herstelproces is echter niet in alle landen even ver. In de Verenigde Staten en het Verenigd Koninkrijk begon het herstel in 1992 en zet de groei onverminderd door. In continentaal West-Europa begint het herstelproces vaste vormen te krijgen. In Japan is herstel pas in de tweede helft van 1994 te verwachten. De produktie in de EG-landen groeit met 1,25% in 1994 en 2,25% in 1995. Duitsland blijft hierbij enigszins achter.

Herstel in Europa komt met name van de exportsector (exporten naar landen buiten Europa). Het wordt wel een bescheiden herstel omdat consumptie en investeringen in Europa achter blijven. Daardoor zal de werkloosheid in de EG verder toenemen van 10% in 1993 tot 11% in 1995, een na-oorlogs hoogtepunt. De huidige stijging van de

kapitaalmarktrente lijkt tijdelijk. Op middellange termijn zijn de inflatieverwachtingen bescheiden. Het CPB verwacht daarom dat de rente zich in 1994 en 1995 toch op zo'n 6% kan handhaven.

De olieprijs kan licht oplopen van USD 13 à 14 eind 1993 tot USD 16,5 gemiddeld over 1995, afhankelijk van het economisch herstel en de OPEC-regulering. De dollar zal volgens het CPB oplopen naar NLG 2,- in 1995.

3 De Nederlandse economie in 1995

Onze economie heeft nog niet de juiste versnelling gevonden. Door een weinig uitbundige vraagontwikkeling op onze exportmarkten (met name Duitsland) blijft de groei in 1994 in ons land wat achter bij het Europees gemiddelde. Voor 1995 komt onze groei met 2,5% iets boven het Europees gemiddelde uit.

De werkgelegenheid zal in 1994 en 1995 met 27.000 arbeidsplaatsen nauwelijks toenemen, terwijl de beroepsbevolking met zo'n 117.000 personen zal toenemen. Per saldo stijgt de werkloosheid tot boven de 570.000 personen in 1995 (9%). De contractlonen zijn in 1991 en 1992 fors toegenomen. Ook in 1993, het dieptepunt in de recessie, namen de contractlonen nog toe met 3,2%. Het loonfront reageerde daarmee (te) traag op de economische teruggang. Ook in 1995 zal de loonstijging gematigd moeten worden om werk te kunnen maken van winstherstel en om op termijn de werkloosheid terug te dringen. Het CPB raamt een bescheiden loonkostenontwikkeling voor 1995 (1,5% inclusief incidenteel en lastenverlichting werkgevers). Voor de werknemers treedt een - gering - koopkrachtverlies op.

De rentabiliteit van ons bedrijfsleven verslechtert verder door scherpe prijsconcurrentie met het buitenland en de lange remweg bij de binnenlandse loonvorming. In 1993 daalden de winstmarges verder. De arbeidsinkomensquote bedroeg dat jaar 86,5% tegen 80% in 1990. Via reorganisaties en kostenreducties leidt dit bij de grotere bedrijven (> 100 werknemers) tot ontslagen, tot een dalende werkgelegenheid en een oplopende werkloosheid. Het CPB verwacht voor 1994 een beginnend herstel van de bedrijfswinsten. Voor 1995 zal het winstherstel kunnen doorzetten. De arbeidsinkomensquote zakt terug naar 83%. Doordat grote bedrijven zich terugtrekken op hun kernactiviteiten, ontstaat er voor het midden- en kleinbedrijf ruimte.

Cruciaal voor winstherstel blijft een gematigde loonontwikkeling en een lage rentestand. De kapitaalmarktrente zal tot in 1995 op een niveau van zo'n 6% blijven. Indien het economisch herstel in 1995 doorzet, zal dat gepaard gaan met aantrekkende investeringen in vaste activa en een grotere vermogensbehoefte. Stijging van de rente na 1995 moet daarom niet worden uitgesloten.

Bijlage 1 geeft de mutaties in de belangrijkste kengetallen weer.



4 Uitgangspunten kostenontwikkeling elektriciteitssector

Kapitaalslastenontwikkeling. In 1995 zullen opnieuw enkele nieuwe eenheden in gebruik worden genomen.

Dit kan leiden tot verdere stijging van de afschrijvingslasten, maar deze toename kan gedempt worden door een dalende Sep-normrente. Verwacht wordt dat de rente op de kapitaalmarkt tot eind 1995 zich zal handhaven op 6% waardoor de Sep-normrente kan dalen van 8% voor 1994 naar 7% voor 1995.

Loonontwikkeling. Analooq aan de marktsector wordt ook voor de elektriciteitssector in 1995 verdere matiging van de loonkosten voorzien. Ruimte voor een loonstijging is maar beperkt aanwezig, evenals voor een stijging van de incidentele loonkosten. Dankzij lastenverlichting voor de werkgevers (beperking sociale lasten) kan de totale loonkostenstijging beperkt worden tot ca 1,5%.

Overige kosten. Op basis van prijsindices voor producentenprijzen wordt in 1995 geen grote stijging van de overige kosten verwacht. Een indicatie daarvoor ontleenen wij aan de producentenprijzen die in 1993, het dieptepunt van de recessie, slechts met 0,2% gestegen zijn. Pas in een latere fase van het economische herstel zullen de prijzen van investeringsgoederen weer aantrekken. Mede daarom ligt een prijsstijging van hooguit 1% in de rede.

P.M.: De loonkostenstijging en de stijging van de overige kosten zullen nog nader worden uitgewerkt voor de energiesector.

5 Overige uitgangspunten

Afzetontwikkeling. Voor de toename van de elektriciteitsvraag kan aangesloten worden op de veronderstellingen in het nieuwe E-plan (1995-2004). Hierin raamt Sep dat de totale landelijke vraag (GWh) in 1995 met een kleine zal toenemen.

als er rekening wordt gehouden met de zich herstellende economie in 1995.

Verrekenbelasting. Voor 1993 werd de verrekenbelasting geraamd op 10.700 MW, nadat deze aanvankelijk nog op MW werd geraamd. Achteraf valt te constateren dat de gerealiseerde MW dicht bij deze nadere raming is uitgekomen en dat de correctie terecht is geweest. Zoals hiervoor is geschetst, zal de economie in 1994 en 1995 aantrekken. Naar verwachting zal ook de verrekenbelasting navenant meestijgen. De laatste raming van Sep kwam uit op 10.700 MW voor 1994 en MW voor 1995 (FEB 1994 - 1996). Dit lijkt nog steeds een reële prognose te zijn. Wellicht dat de geraamde verrekenbelasting wat verhoogd moet worden uit hoogte van het in 1995 te verwachten economische herstel.

Efficiency-ontwikkeling. Een energiesector in beweging levert het beeld op van integraties, fusies en reorganisaties met als doel te komen tot een efficiëntere bedrijfsvoering en dus navenant lagere



kosten. Het streven zal er op gericht zijn om meer te produceren met minder mensen waardoor de arbeidsproductiviteit zal toenemen. Ook bij de vaststelling van de maximum eindverbruikerstarieven kan met enkele procenten efficiencyverbetering gerekend worden. Volgens het CPB is de stijging van de arbeidsproductiviteit in de openbare nutssector twee maal zo hoog als in het bedrijfsleven.

Winstontwikkeling. Volgens de jaarverslagen bedroeg de winst in de elektriciteits-productiesector (inclusief Sep) in 1991 en in 1992

Met deze winst behaalden de vier productiebedrijven een rendement op eigen vermogen van in 1991 en in 1992. Voor Sep was het rendement op eigen vermogen in 1991 en in 1992.

P.M. Zodra de jaarverslagen over 1993 beschikbaar zijn, kunnen de corresponderende cijfers over 1993 worden ingevuld.

6. Bijzondere aandachtspunten

Tariefmatiging giganten.

Doorwerking koppelnetcomponent LBT. Deze tariefcomponent wordt één op één doorgegeven in het maximum RBT en de maximum tarieven voor de eindverbruikers. Er wordt derhalve geen rekening gehouden met de diversiteit van de afname en afnemers waarmee regiebedrijf kan worden afgesproken. Daarom zou er voor 1995 en volgende jaren een éénduidige gedragslijn ontwikkeld moeten worden, zodanig dat er geen meeropbrengst ontstaat in de leveringsketen Sep - productie - distributie.

Solvabiliteit. Dit kan op vele manieren worden gemeten. Voor dit doel is de solvabiliteit gedefinieerd als het weerstandsvermogen in verhouding tot het balanstotaal. Onder het weerstandsvermogen wordt in dit verband verstaan het eigen vermogen, de voorziening assurantie eigen risico en -in één geval- een egalisatiebijdrage (investeringsbijdragen derden).

Aldus gedefinieerd bedroeg de gemiddelde solvabiliteit voor de 4 productiebedrijven in 1991 en in 1992. Voor 1993 is nog geen cijfer bekend.

Voor Sep was de solvabiliteit in 1991 en in 1992. Over 1993 bedraagt de solvabiliteit van Sep

Enkele kengetallen uit het Centraal Economisch Plan 1994

GROEI BRUTO BINNENL. PROD.	1991	1992	1993	1994	1995
NEDERLAND	2.1%	1.4%	0.3%	1.00%	2.50%
- Duitsland	4.5%	1.6%	-1.9%	0.50%	1.50%
- Frankrijk	1.2%	1.4%	-0.7%	1.00%	2.25%
- Italië	1.4%	0.9%	-0.4%	1.50%	2.25%
- Engeland	-2.3%	-1.3%	2.1%	2.75%	2.75%
EUROPA-12	1.7%	0.9%	-0.4%	1.25%	2.25%
- Ver. Staten	-1.1%	2.6%	3.0%	3.50%	2.75%
- Japan	4.0%	1.3%	0.3%	0.50%	2.00%
OESO	0.8%	1.5%	1.0%	2.00%	2.50%

ARBEIDSMARKT (dvd personen)	1991	1992	1993	1994	1995
Beroepsbevolking	6080	6164	6245	6307	6362
Werkgelegenheid	<u>5680</u>	<u>5753</u>	<u>5764</u>	<u>5746</u>	<u>5791</u>
Werkloze beroepsbevolking	400	411	481	561	571
Werkloze beroepsbevolking %	6.6%	6.7%	7.7%	8.9%	9.0%

LONEN MARKTSECTOR	1991	1992	1993	1994	1995
Contractlonen	3.5%	4.5%	3.2%	2.00%	1.50%
Incidenteel	<u>0.1%</u>	<u>-0.3%</u>	<u>0.3%</u>	<u>1.00%</u>	<u>0.75%</u>
Bruto lonen	3.6%	4.2%	3.5%	3.00%	2.25%
Sociale lasten werkgevers	<u>0.8%</u>	<u>0.3%</u>	<u>-0.3%</u>	<u>-0.50%</u>	<u>-0.75%</u>
Loonkostenontwikkeling	4.4%	4.5%	3.2%	2.50%	1.50%

RENTE	1991	1992	1993	1994	1995
Korte rente	9.2%	9.3%	6.8%	5.3%	5.0%
Lange rente	8.7%	8.1%	6.4%	6.0%	6.0%
Sep-normrente	7.7%	8.6%	8.9%	8.0%	7.1%

INFLATIE	1991	1992	1993	1994	1995
Consumentenprijzen	3.4%	3.0%	2.1%	2.25%	2.50%
Producentenprijzen	2.1%	1.6%	0.2%	.	.

23 AUG. 1994

*Geen analyse
aan mij nog
vragen aan de helle
van 31 aug ar*
Sep

Ministerie van Economische Zaken
t.a.v.
Postbus 20101
2500 EC DEN HAAG

E.E.E.A.E	
Nr: 94062731	
Ingekomen	Reactie vóór
23 AUG. 94	15 SEP. 94
Kl:	
Retros:	

Uw kenmerk

Ons kenmerk

Behandeld door

Doorkiesnummer

DR 94-8054

Onderwerp

Datum

Landelijk basistarief 1995

94-08-22

Geachte

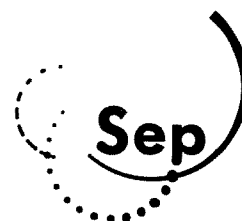
Ten behoeve van het voor 94-08-31 geplande gesprek tussen EZ en Sep, doen wij u hierbij informatie toekomen over het Landelijk Basistarief 1995. De verstrekking van de gegevens van het Landelijk Basistarief 1995 geschiedt onder voorbehoud van goedkeuring door onze vennootschappelijke organen. Wij verzoeken u de in deze brief met bijlagen verstrekte informatie vertrouwelijk te behandelen.

Voor de goede orde merken wij op dat met "de gegevens voor 1994" zijn bedoeld de definitieve gegevens voor dat jaar, met andere woorden nadat daar de mutaties in zijn aangebracht ter verkrijging van de Ministeriële goedkeuring van het LBT 1994.

In de bijlage 1 e.v. verstrekken wij u informatie die aansluit op de vragen die in voorgaande jaren door u zijn gesteld. Tevens verstrekken wij u het gezamenlijk voorstel Sep/OPS/EnergieNed LBT 1995 d.d. 9 augustus 1994.

Utrechtseweg 310
6812 AR Arnhem
Postbus 575
NL-6800 AN Arnhem
Telefoon (085) 72 11 11
Telex 45031 sep nl
Telefax (085) 43 08 58

ABN-AMRO
rek. nr. 53.51.21.792
Handelsregister Arnhem
nr. 18339



Indien u nog aanvullende vragen heeft, dan vernemen wij dat gaarne tijdig voor ons gesprek van 31 augustus a.s., opdat wij ons dan kunnen prepareren op de beantwoording daarvan.

Desgewenst zijn wij ook bereid tot een voorbereidend gesprek tussen uw en onze medewerkers. Wij stellen voor dat u in dat geval ons benadert om tot een dergelijk gesprek te komen.

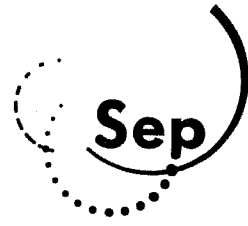
Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteits-productiebedrijven

adjunct-directeur

bijlagen

- 1 Geraamde resultatenrekening 1995 (FEB 95-97)
- 2 Basisgegevens per deelnemer 1995
- 3 Geraamde resultatenrekening 1994 (FEB 94-95)
- 4 Toelichting op de ontwikkelingen die aan het kostenniveau van 1995 en de mutaties daarin t.o.v. 1994 ten grondslag liggen
- 5 Gezamenlijk voorstel Sep/OPS/EnergieNed LBT 1995 d.d. 9 augustus 1994



Bijlage 1 bij Sep brief DR 94-8054

GERAAAMDE RESULTAATREKENING 1995 (FEB 1995-1997)

in mln NLG	Totaal	Brandstofkos- ten	Overige kosten
OPBRENGST ELECTRICI- TEIT - Verkopen tegen LBT - Overige opbrengsten - Bijzondere groot- verbruikers			
OPBRENGST WARMTE			
VERGOEDINGEN PRODUKTIEKOSTEN - Brandstofkosten - Boetes/premies - Kapitaallasten - Bediening en onderhoud - Indirecte produktiekosten - Demkolec - Borssele - GKN - GKE en Vlieggasunie			
VERGOEDINGEN EN KOSTEN INKOOP - Import - Super Phenix			
BRUTO MARGE			
SEP-KOSTEN - Personeelskosten - Beheerskosten - Brandstoffenvoor- ziening - Transport elektri- citeit			
VERGOEDINGEN TRANSPORT			
AFSCHRIJVINGEN - Materiële activa			
OVERIGE BEDRIJFSKOS- TEN - Voorziening en schaderisico's - Onderzoek en ontwikkeling - Milieu-activiteiten			
FINANCIELE RESULTATEN - Rente			
RESULTAAT			

BASISGEGEVENS PER DEELNEMER 1995

	EPON	UNA	EZH	EPZ	TOTAAL
BASISGEGEVENS					
VERMOGEN (MW) opgesteld gecontracteerd voor: - koppelnet- component - kW-component - gerealiseerd*					
Produktie (GWh)					
Verbruik (GWh) - dag - nacht - dag-uren eerste en laatste kwartaal**					

* = Aandeel in verrekenbelasting 2e halfjaar 1993 en 1e halfjaar 1994
 ** = gecontracteerd

NEMELIJK CONFIDENTIAL

Sep

Bijlage 3 bij Sep brief DR 94 94-8054

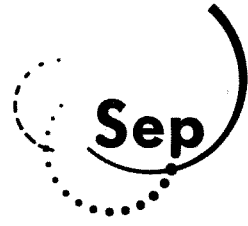
GERAAMDE RESULTAATREKENING 1994 (FEB 1994-1996)

in mln NLG	Totaal	Brandstofkosten	Capaciteitskosten
OPBRENGST ELECTRICITEIT			
OVERIGE OPBRENGSTEN/EXPORT			
WARMTE-OPBRENGST			
VERGOEDING PRODUKTIEKOSTEN - Brandstofkosten - Kapitaallasten - Bediening, onderhoud en exploitatie centrales - Demkolec - GKN - Indirecte produktiekosten			
VERGOEDINGEN EN KOSTEN INKOOP - Bijzondere opwek - Kosten van invoer en buitenlandse opwekinstallaties			
BRUTO MARGE			
SEP-KOSTEN - Personeelskosten - Beheerskosten - Kosten van brandstofvoorziening - Kosten van koppelverbindingen			
ANDERE BEDRIJFSKOSTEN - Afschrijving materiële vaste activa - Milieu-activiteiten - Overige bedrijfskosten - Rente			
RESULTAAT			

kWh/MW
 kW-component (NLG/kW)
 Koppelnets-component
 (NLG/gecontr. kW)
 Reserve-component
 Variabele capaciteitscomponent (ct/kWh, 6 mnd/jr)
 kWh-component
 (ct/kWh)

10700
 237
 18,2
 p.m.
 1,15*

* = gemiddeld



Bijlage 4 bij Sep brief DR 94-8054

In deze bijlage verstrekken wij een nadere toelichting op de ontwikkelingen die aan het kostenniveau van 1995 en de mutaties daarin t.o.v. 1994 ten grondslag liggen.

In "Overige opbrengsten" is sprake van een van NLG hetgeen veroorzaakt wordt door een lagere vergoeding van één van de distributiebedrijven voor het medegebruik (voor distributiedoeleinden) van een Sep-koppelstation.

De "Kapitaallasten" per saldo met NLG . De oorzaken hiervan zijn gelegen in:

-
- het vervallen van afschrijving en rente ten gevolge van de beëindiging van de afschrijvingstermijn
- voorts leidt de daling van het renteniveau tot een Sep-verrekenrente in 1995 van ; effect NLG ;
-
-

De "Vergoedingen voor bediening, onderhoud en exploitatie centrales" met NLG . Deze is de resultante van de daling van kosten ten gevolge van eenheden die uit bedrijf genomen zijn (NLG loonstijging en inflatie (NLG), nieuwe eenheden (NLG en

De kosten van "Demkolec" zullen in 1995 met NLG t.o.v. 1994. De oorzaak hiervan is de rentetarieven en de financieringsbehoefte. De kosten van "GKN" met NLG vanwege uitgaven voor veiligheidsstudies.

De post "Bijzondere opwerk" is in 1995 NLG dan in 1994, hoofdzakelijk als gevolg van de opnemng van



Daarnaast zijn de contracten met de twee zelfopwekkers beëindigd (NLG

De kosten van "Import" zijn in 1995 NLG dan in 1994. Deze mutatie betreft voornamelijk de van de vergoeding

Met betrekking tot de totale kosten gemoeid met de import, merken wij ter nadere toelichting nog het volgende op: indien de totale via het LBT (kW en kWh) verrekenende kosten worden verminderd met de niet direct met de produktie samenhangende kosten, dan resteert een bedrag van NLG kW-kosten en NLG kWh-kosten).

Betrokken op een totaal debiet van GWh betekent dit een gemiddeld bedrag aan produktiekosten van ct/kWh. Met de import van GWh is een bedrag gemoeid van NLG. Dit betekent een gemiddeld bedrag van ct/kWh. Een en ander impliceert dat de gemiddelde produktiekosten van de in Nederland opgewekte elektriciteit ct/kWh bedragen (NLG gedeeld door . Dit onderstreept dat de lopende importcontracten ook in 1995 ertoe zullen bijdragen dat de gemiddelde kosten per kWh zullen zijn.

De "Personeelskosten" van Sep zijn NLG hoger, per saldo ondermeer het gevolg van de algemene CAO verhoging (NLG), privatisering ABP (NLG), periodieken (mln) en overige personeelskosten (NLG)

De "Kosten van koppelverbindingen" zijn in 1995 per saldo NLG dan in 1994. Dit saldo is een resultante van conserveringskosten lijnen (NLG) en lagere vergoedingen transportkosten met name de kapitaal-lasten NLG

Het saldo van de "Financiële resultaten" met NLG. De redenen hiervoor zijn de rentetarieven en een lagere financieringsbehoefte.

Samenvattend zullen in 1995 de niet-brandstofkosten NLG bedragen (FEB 1994: NLG) Overigens is dit in 1995 te dekken bedrag NLG dan in het FEB 1994-1996 voor 1995 werd geïndiceerd (NLG).

Naast de te dekken kosten is in het LBT een bedrag begrepen van NLG als risico-opslag in verband met de kortingen en toeslagen bij feitelijke afwijkingen van de gecontracteerde volumina.

De verrekenbelasting (MW), hierover merken wij op dat de belasting prognose dezelfde trend volgt als de raming van het verbruik voor de jaren 1995 tot en met 1997, dan de prognose uit het Electriciteitsplan 1995-2004 maar dan de raming uit het FEB 1994-1996.

"Tenslotte"

Ten aanzien van de bijlagen 1 en 3 kunnen wij nog de verdergaande uitsplitsing aanbrenge conform de aan u vorig jaar verstrekte informatie.

1994

1995

Brandstofkosten

- Kolen/nucleair
- Gas/olie

Kapitaallasten

- Kolen/nucleair
- Gas/olie
- Warmte

**Bediening, onderhouden
exploitatie centrales**

- Kolen/nucleair
- Gas/olie
- Warmte

CONFIDENTIAL

CONFIDENTIAL

LBT

Verrekenbelasting MW

Verbruik GWh

kW-component
(NLG/KW gecontracteerd
aandeel in verreken-
belasting)

Koppelnet-component
(NLG/kW gecontracteerde
individuele maximale
belasting)

Variabele capaciteits-
component (ct/kWh 6 mnd)

OOM-component (NLG mln)

Rest-component (NLG mln)

Reserve component

kWh-component ct/kWh

1) = gemiddeld

CONFIDENTIAL



Telefax-bericht / message

29 AUG 1994

--	--	--	--	--	--

Date / Date

29 augustus 1994

To / To

Directoraat Generaal voor Energie
Directie Elektriciteit

T.o.v. / Attn.

Faxnr. / Faxnumber

070 - 379

Afzender / Sender

Faxnr. / Faxnumber

Telefoonnr. / Telephone no.

085 -

085 -

Bericht / Message

Geachte

Naar wij vermoeden hebben wij per abuis verzuid de 5e bijlage, waarvan in onze aan U gerichte brief DR 94-8054 d.d. 22 augustus 1994 wordt gesproken, met die brief mee te zenden. Bij deze herstellen wij die vergissing met onze excuses.

Overigens merken wij op dat jl. vrijdag tijdens de bespreking met EnergieNed is gebleken dat er in de tabel op pagina 14 sprake lijkt van een verkeerde, of in ieder geval onduidelijke, rangschikking van cijfers. Wij zullen dat voor of op a.s. woensdag ophelderen.

Mensvriendelijke groet,

Aantal pagina's / No. of pages

15

Utrechtseweg 310
6812 AR Arnhem
Postbus 575
NL-6800 AN Arnhem
Telefoon (085) 72 11 11

GEZAMENLIJK VOORSTEL SEP/OPS/ENERGIENED LBT 1995

1. Inleiding

Sep, OPS en EnergieNed zijn gezamenlijk gekomen tot een voorstel voor het Landelijk Basis Tarief, de RBT toeslag en het teruglevertarief voor 1995. De hoofdlijnen van dit voorstel worden in deze notitie behandeld. De nadere uitwerking van het voorstel zal nog onderwerp van overleg tussen de betrokken partijen zijn. De cijfers in deze notitie zijn ontleend aan door Sep aangepaste ramingen van het OJP 1995. Zowel over deze aangepaste ramingen, als over het cijfermateriaal dat OPS ten grondslag legt aan het RBT max. voor 1995, zal nog het gebruikelijke overleg tussen Sep en EnergieNed, respectievelijk tussen OPS en EnergieNed moeten plaatsvinden.

In de Nederlandse elektriciteitssector dreigt een situatie te ontstaan waarin de hoeveelheid beschikbaar vermogen de behoefte aan elektrisch vermogen overstijgt. Dit leidt tot de noodzaak om LBT, RBT, leveringstarieven en terugleververgoedingen zodanig bij te stellen dat daarvan signalen uitgaan die bijdragen aan een evenwichtiger ontwikkeling van vraag en produktievermogen.

Om deze prijssignalen te kunnen realiseren, dienen de elektriciteitsbedrijven onderling en ten opzichte van hun klanten contracten af te sluiten waarin meer dan tot dusverre bepalingen zijn vastgelegd met betrekking tot de levering van elektrisch vermogen/energie en de bijbehorende voorwaarden. De hierboven genoemde elementen passen in het toekomstperspectief naar een meer commercieel opererende elektriciteitssector. Het voorstel voor 1995 is mede tegen deze achtergrond tot stand gekomen.

Voorstel Sep/OPS/EnergieNed LBT 1995

De belangrijkste wijziging van het voorgestelde LBT voor 1995 ten opzichte van het LBT van 1994 betreft het vooraf contracteren van vermogen/energie door de elektriciteitsbedrijven. De contracten betreffen het gepoolde vermogen. Voor de looptijd van deze contracten geldt het principe dat deze gelijk is aan de levensduur van de gepoolde eenheden.

De detaillering van deze lange termijncontracten wordt jaarlijks in gezamenlijk overleg vastgesteld. De specificaties voor 1995 vormen het onderwerp van dit gezamenlijke voorstel.

Het LBT-voorstel voor 1995 dient te worden gezien in het licht van het voornemen van Sep, OPS en EnergieNed om nog dit jaar, in gezamenlijk overleg, perspectief te bieden voor 1996 en volgende jaren. 1995 dient derhalve nadrukkelijk als overgangsjaar gezien te worden.

2. Gezamenlijke uitgangspunten

Bij het opstellen van het voorstel zijn de volgende uitgangspunten gehanteerd:

- **Transparantie en juistheid van de tarieven**
De tarieven dienen doorzichtig te zijn en een accuraat beeld te geven van de waarde van elektriciteit;
- **Volledige kostendekking**
De in Sep-verband gepoolde kosten worden door het LBT volledig gedekt;
- **Formeel kader onveranderd**
Elektriciteitswet 1989 en OVS blijven ongewijzigd van kracht;

- **Contracteren van vermogen**
Afspraken aangaande leveringen uit centraal vermogen en de bijbehorende voorwaarden worden vastgelegd in contracten tussen de distributiebedrijven en het regionale produktiebedrijf en tussen de produktiebedrijven en Sep. Ook tussen distributiebedrijven en distributiebedrijven die het regionale transport voor de eerst bedoelde distributiebedrijven verzorgen, worden overeenkomstige afspraken aangaande leveringen en de bijbehorende voorwaarden in contracten vastgelegd;
- **Beperking overcapaciteit**
De structuur van het tarief en de hoogte van de verschillende componenten dienen partijen te stimuleren de dreigende overcapaciteit zo veel mogelijk te voorkomen;
- **Gelijkwaardige uitgangspositie centraal en decentraal vermogen**
Er dient gestreefd te worden naar het zoveel mogelijk bewerkstelligen van een gelijk concurrentieveld ('level playing field') voor centraal en decentraal vermogen. Primair betekent dit dat het tarief zodanig opgebouwd dient te zijn, dat er een adequaat prijssignaal naar de afnemers en terugleveraars vanuit gaat;
- **Beheersbare stap**
De verschillen tussen de tarieven voor 1994 en 1995 en de daaruit voortkomende herverdelingsvraagstukken dienen overzichtelijk en beheersbaar te zijn en te passen in het perspectief voor de verdere toekomst. Hierbij dient rekening gehouden te worden met de belangen van de afnemers, de terugleveraars en de produktie- en distributiebedrijven;
- **Aanwending overcapaciteit**
De eventuele overcapaciteit kan mogelijk, onder gezamenlijke verantwoordelijkheid, worden aangewend ten behoeve van klanten, die nu tijdens de piek terugregelen en ten behoeve van het uitstellen van onder het moratorium geaccepteerd decentraal vermogen.

Partijen zullen nog nagaan of, en in hoeverre, ook in andere gevallen deze overcapaciteit kan worden aangewend.

3. Voorstel Landelijk Basis Tarief 1995

Het voorstel voor het LBT voor 1995 is een logisch vervolg op de in 1994 ingeslagen weg naar het contracteren van elektrisch vermogen/energie. Hiertoe werd in 1994 reeds het contracteren van landelijk transportvermogen geïntroduceerd. Voor 1995 wordt voorgesteld om naast het landelijk transportvermogen ook het gemiddelde aandeel in de landelijke verrekenpiek alsmede de plateau kWh (kwartaal I/IV) te contracteren.

Leidraad voor de hoogte van het LBT is, ondanks een stijging van de gepoolde kosten, evenals in 1994, de aftopping van de kW prijs van het aandeel in de belasting tijdens de verrekenmomenten.

Dit is in lijn met het streven om in de huidige capaciteitssituatie de waarde van elektrisch vermogen voor het opvangen van pieken zo goed mogelijk te reflecteren.

Voor 1995 wordt voorgesteld om in de tarieven voor afnemende klanten te rekenen met het bedrag NLG per kW, in de wetenschap dat dit bedrag in de relatie productie-/distributiesector is opgebouwd uit de volgende LBT-componenten:

- per kW gecontracteerd vermogen tijdens de verrekenmomenten van 1995;
- NLG per kW, ter zake van specifieke milieu-projecten en research & development, op basis van de aandelen in de verrekenpieken uit 1993 III/IV en 1994 I/II;
- NLG per kW, ter zake van afwijkingen van de realiteit ten opzichte van de lange termijnplanning, op basis van de aandelen in de verrekenpieken uit 1993 III/IV en 1994 I/II.

Bij de vaststelling van het bedrag van NLG per kW is rekening gehouden met de verdere variabilisering van de capaciteits-component van gemiddeld per feitelijk afgenomen plateau-kWh in kwartaal I/IV in 1994 naar gemiddeld per te contracteren plateau-kWh in kwartaal I/IV in 1995 in 1995 I en in 1995 IV).

Verder wordt voor 1995 voorgesteld om bij de landelijke transport-component de betreffende Sep-servicetekosten volledig te voegen, hetgeen tot een verhoging leidt van NLG naar NLG per kW te contracteren landelijk transportvermogen.

De verrekeningswijze van de brandstofkosten, tenslotte, ondergaat een wijziging ten opzichte van 1993 en 1994. Terwille van een betere plateau-dal sturing wordt, bij gelijkblijvende totaalopbrengst, het verschil tussen plateau- en dal kWh vergroot door een bedrag van ca. NLG

Ter zake van onder- en overcontracteren en onder- en overschrijding van de gecontracteerde volumina worden de volgende regelingen voorgesteld:

kW-component

Het bedrag van NLG per te contracteren kW tijdens de verrekenmomenten in 1995 is gebaseerd op een gecontracteerd vermogen van in totaal MW.

Indien in totaliteit feitelijk meer of minder wordt gecontracteerd dan MW, dan wordt de hierna genoemde rest-component overeenkomstig verlaagd bij meer-contractering, respectievelijk verhoogd bij minder-contractering.

Afgerekend wordt op de gecontracteerde belasting dan wel, indien de werkelijke belasting hoger is dan de gecontracteerde, op de werkelijke belasting tijdens de verrekenmomenten. De meeropbrengst voortvloeiende uit eventuele overschrijdingen wordt eind 1995 landelijk verrekend op basis van de belastingaandelen tijdens de verrekenmomenten 1993 II/IV en 1994 I/II.

Bovendien wordt bij onder- respectievelijk overschrijding een korting gegeven respectievelijk een toeslag geheven

Variabele capaciteits-component

per plateau-kWh in 1995 I en plateau-kWh in 1995 IV zijn gebaseerd op een totaal gecontracteerde afname in deze perioden te zamen van

Indien in totaliteit feitelijk meer of minder wordt gecontracteerd dan dan wordt de hierna genoemde rest-component overeenkomstig verlaagd bij meer-contractering, respectievelijk verhoogd bij minder-contractering.

Afgerekend wordt op de gecontracteerde afname dan wel, indien de werkelijke afname het contractvolume overtreft, de werkelijke afname. De meeropbrengst voortvloeiende uit eventuele overschrijdingen wordt eind 1995 landelijk verrekend op basis van de belastingaandelen tijdens de verrekenmomenten 1993 II/IV en 1994 I/II.

Bovendien wordt bij onder- respectievelijk overschrijding een korting gegeven respectievelijk een toeslag geheven

Landelijk transport-component

(geldt bij de huidige regeling kostenverdeling Koppelnet) per gecontracteerde kW landelijk transportvermogen is gebaseerd op een verwachte som van de gecontracteerde individuele jaarbelastingen van de Sep-deelnemers in 1995 van

Indien feitelijk gesommeerd meer of minder wordt gecontracteerd dan , dan wordt de hierna genoemde rest-component overeenkomstig verlaagd bij meer-contractering, respectievelijk verhoogd bij minder-contractering.

Afgererekend wordt op het gecontracteerde vermogen dan wel, indien de werkelijke individuele belasting hoger is dan de gecontracteerde, de werkelijke individuele hoogste belasting. De meeropbrengst voortvloeiende uit eventuele overschrijdingen wordt eind 1995 landelijk verrekend op basis van de belastingaandelen tijdens de verrekenmomenten 1993 II/IV en 1994 I/II.

Bovendien wordt bij onder- respectievelijk overschrijding een korting gegeven respectievelijk een toeslag geheven

Rest-component

In het voorgestelde LBT 1995 is een rest-component opgenomen van NLG . Voorgesteld wordt deze rest-component te verdelen op basis van de aandelen in de verrekenbelasting 1993 III/IV en 1994 I/II. (Omdat de totale belasting tijdens de verrekenmomenten in 1993 III/IV en 1994 I/II bedroeg, leidt dit tot circa NLG per kW.) Hiervoor is aangegeven dat deze rest-component in het voorstel wordt verhoogd c.q. verlaagd bij onder- c.q. overcontractering en verlaagd bij overschrijding van gecontracteerde volumina (exclusief de dan geldende toeslagen).

Aanvullende afspraken

In het kader van deze regeling, die zal gelden voor 1995, zijn Sep/OPS/EnergieNed er van uitgegaan dat:

- * Alle partijen contracteren voor de levering in 1995 vermogen/energie; als dit na goedkeuring van de voorstellen door het Hoofdbestuur van EnergieNed niet (volledig) gebeurt als gevolg van het handelen van een EnergieNed-lid, wordt teruggevallen op het voorstel voor het LBT 1995 van Sep;
- * Het totaal van de OJP-ramingen van de vaste kosten, ter grootte van NLG . . . , nog onderwerp van overleg zal zijn tussen de OC/EW van EnergieNed en Sep; dit overleg zal van de zijde van de OC/EW constructief en zakelijk zijn;
- * Tussen OC/EW en Sep/OPS nog zal worden gesproken over het introduceren van een risico-opslag, teneinde de door Sep respectievelijk produktie-bedrijven te dragen risico's te dekken;
- * Voor 1996 het totale pakket voorstellen nader zal worden verfijnd. Met name zal de kW-component worden verlaagd vanwege de doorwerking in de teruglever-vergoeding.

Voorstel Sep/OPS/EnergieNed LBT 1995

Tabel I geeft een overzicht van de ontwikkeling van het Landelijk Basis Tarief in de jaren 1993, 1994, 1995.

Component	Verrekeningsbasis	1993	1994	Indicatie 1995 (na overleg tussen EnergieNed en Sep definitief vast te stellen)
Vermogenscomponent	Gemiddeld aandeel in 4 pieken	NLG 251,-/kW	NLG 237,-/kW	
Vermogenscomponent (milieu, research & development)	Allocatie o.b.v. aandeel in de verrekenpieken 1993 III/IV en 1994 I/II	n.v.t.	n.v.t.	
Vermogenscomponent (afwijkingen realiteit en planning)	Allocatie o.b.v. aandeel in de verrekenpieken 1993 III/IV en 1994 I/II	n.v.t.	n.v.t.	
Vermogenscomponent	Verrekeningsbasis plateau kWh I/IV	n.v.t.	1,1-1,2 ct/kWh Gem. 1,15 ct/kWh	
Transportcomponent	Individuele bedrijfspiek	n.v.t.	NLG 18,20 /kWh *)	
Brandstofcomponent	Werkelijke afname kWh	gemiddeld 4,5 ct, gedifferentieerd naar plateau- en daluren	gemiddeld 4,7 ct gedifferentieerd naar plateau- en daluren	

*) Vooraf te contracteren volume

Toelichting contracteren vermogen/energie

Voor 1995 en volgende jaren contracteren de distributiebedrijven bij hun productiebedrijf vermogen/energie. Voor 1995 gebeurt dit contracteren voor hun verwachte gemiddelde aandeel in de 4 landelijke verrekenpieken en de verwachte volumina aan kWh af te nemen tijdens de plateau-uren in het eerste en het laatste kwartaal van 1995 alsmede landelijk transportvermogen op basis van de verwachte individuele hoogste jaarbelasting in 1995. De productiebedrijven contracteren vermogen/energie op hun beurt weer bij de Sep (de OVS blijft in werking).

Bij het contracteren van poolvermogen staat de volgende formule centraal:

Te contracteren vermogen uit pool = vraag minus
aandeel decentraal vermogen

De drie elementen uit de formule hebben de volgende inhoud:

- Te contracteren vermogen uit pool
Het te contracteren vermogen geschiedt vooral nog op basis van het aandeel van het distributiebeprijf in de belasting van het huidige gepoolde vermogen ten tijde van de 4 landelijke verrekenpieken. Gepoold vermogen is al het vermogen (inclusief importcontracten) dat nu reeds in het kader van de OVS gepoold wordt, aangevuld met nieuw vermogen van de 4 productiebedrijven, dat blijkens de uitkomsten van het moratorium doorgang kan vinden. Beslissingen over import en export, na-investeringen, levensduurverlenging, het amoveren van gepoolde eenheden en het buiten de pool brengen van eenheden dienen in gezamenlijkheid tussen Sep, OPS en EnergieNed te worden genomen.

Nieuw vermogen, dat buiten deze pool tot stand komt, maakt geen onderdeel uit van het te contracteren vermogen.

Deze definitie van gepoold vermogen blijft geldig tenzij partijen in de toekomst, bijvoorbeeld op basis van de uitkomsten van de stelsel-discussie, in gezamenlijk overleg besluiten op andere wijze met deze pool om te gaan.

- Vraag

De vraag wordt gedefinieerd als de verwachte belasting van het distributiebedrijf van het landelijk gepoolde vermogen ten tijde van de 4 landelijke verrakenmomenten. Deze projectie dient in lijn te zijn met de ontwikkeling van de vraag, zoals die in het verleden door het distributiebedrijf gerealiseerd is.

- Decentraal vermogen

De component, die het te contracteren vermogen mede beïnvloedt, is het aandeel van decentraal vermogen tijdens de 4 landelijke pieken. Bij het contracteren van poolvermogen mag rekening worden gehouden met de productie uit onder het moratorium geaccepteerd decentraal vermogen. Het verdient aanbeveling in het kader van het moratorium nadere afspraken te maken over het decentrale vermogen bij derden en daarbij de industrie en Economische Zaken te betrekken.

Om de distributiebedrijven te stimuleren de juiste hoeveelheid vermogen/energie te contracteren zal beoordeling door een EnergieNed-commissie plaatsvinden. Het totaal van de door de distributiebedrijven gecontracteerde vermogens/energie zal onderwerp van gezamenlijk overleg zijn tussen EnergieNed, Sep en OPS teneinde in beginsel tot overeenstemming te komen aangaande dit totaal te contracteren vermogen.

De systematiek van het contracteren van vermogen/energie heeft als belangrijkste effect dat een distributiebedrijf zich vooraf vastlegt voor in te kopen elektrisch vermogen/energie tegen vooraf vastgestelde tarieven, waarmee de inkoopkosten voor het distributiebedrijf voor wat betreft de vermogenscomponenten vooraf vaststaan.

Hierin kan geen verandering worden gebracht door aankoop van vermogen/energie uit nieuwe productiecapaciteit, afgezien van hetgeen in het kader van het moratorium nog geaccepteerd zal worden. Aankoop uit nieuw vermogen is, zolang er voldoende gepoold vermogen is, niet alleen onnodig, maar zal de inkoopkosten van het distributiebedrijf uitsluitend doen stijgen, zonder dat daar voldoende inkomsten tegenover staan.

Deze werkwijze schept duidelijkheid voor de distributiebedrijven en hun afnemers, terwijl tegelijkertijd de Sep-kosten volledig gedekt worden.

4. Voorstel RBT toeslag 1995

De tussen de productie- en distributiebedrijven te sluiten contracten omvatten naast de elementen van het LBT ook de regionale toeslag. Deze elementen te zamen vormen het RBT. Omtrent het RBT-max 1995 zal, zoals in de inleiding reeds werd gemeld, nog het gebruikelijke overleg tussen OPS en EnergieNed moeten plaatsvinden. De regionale toeslagen zullen verschillen en daarmee ook de feitelijke RBT's.

Omtrent deze RBT's (die dus ten hoogste gelijk kunnen zijn aan het RBT-max) wordt regionaal onderhandeld tussen productie- en distributiebedrijven.

De regionale toeslagen omvatten in hoofdzaak niet-gepoolde indirecte produktiekosten. De toeslag wordt ge calculeerd door deze kosten te delen door de gecontracteerde belasting tijdens de verrekenpijken in 1995.

Ter zake van onder-/overschrijding geldt een overeenkomstige regeling als bij het contracteren van de kW-component in de LBT-sfeer. Verrekeningen vinden echter regionaal plaats per productiebedrijf.

5. Voorstel standaard terugleververgoedingen 1995

In aansluiting op het voorstel voor het LBT 1995 wordt een nieuwe standaard terugleververgoeding voorgesteld. Dit voorstel zal door EnergieNed worden ingebracht in het, conform de E-wet, te voeren overleg over de standaardterugleververgoeding met organisaties van terugleveranciers.

Uitgangspunt bij het vaststellen van de standaard terugleververgoeding is het creëren van een gelijkwaardige uitgangspositie van centraal en decentraal vermogen. Dit houdt in dat overeenkomstig de E-wet 1989, de terugleververgoeding jaarlijks wordt gebaseerd op de gemiddeld, op langere termijn door distributiebedrijven uit te sparen kosten, uiteraard bij een optimaal samengesteld productiepark, centraal te zamen met decentraal.

Als referenties voor de standaardterugleververgoeding 1995 zijn als vermogenscomponenten aan te merken NLG per kW en gemiddeld plateau-kWh in kwartaal I en IV en als brandstofcomponent de brandstofkosten in 1995 gedifferentieerd naar plateau- en daluren.

De hierboven genoemde referentie voor de vermogenscomponent van NLG wordt voor de standaardterugleververgoeding van 1995 niet verhoogd met de RBT-toeslag. De RBT-toeslag bevat in hoge mate bestanddelen die niet met de vermogens- en energie-afname variëren. Deze kosten kunnen derhalve niet door terugleveringen aan het openbare net worden bespaard.

De uitkomst van een nog te verrichten studie naar de samenstelling van een optimaal productiepark zal moeten aangeven wat de waarde is van de verschillende wijzen van elektriciteitsopwekking. Voor 1996 en volgende jaren moet daarom rekening worden gehouden met een dalende tendens voor de standaardterugleververgoeding.

Waar sprake is van een bestaande contractuele of daarmee gelijk te stellen situatie, kan het noodzakelijk zijn dat het distributiebedrijf (vooralnog) een hogere vergoeding betaalt dan de hiervoor aangegeven standaardterugleververgoeding voor 1995 (bijvoorbeeld het niveau van de standaardterug-leververgoeding 1994).

6. Gevolgen voor distributiebedrijven

De totale kosten, die in 1995 via de Sep verrekend moeten worden, stijgen met ca. ten opzicht van 1994. De vaste kosten (capaciteit en koppelnet) met ca., terwijl voor de brandstofkosten rekening gehouden wordt met een. In tabel II is een overzicht gegeven van de totaal in 1995 in Sep verband te verrekenen kosten.

Kerkmest	Vast		Variabel		Totaal	
	1995	1994	1995	1994	1995	1994
1. Produktie						
2. Koppelnet & servicakosten						
TOTAAL						

Tabel II Te verrekenen kosten via Sep (bruto Sep, aangepaste ramingen OJD 1995)

Voor de distributiebedrijven zal, mede ten gevolge van de wijziging van de LBT structuur, de stijging van de inkoopkosten enigszins uiteenlopen.

* * *

N.V. Samenwerkende elektriciteits-productiebedrijven
Dutch Electricity Generating Board



Telefax-bericht / message

Datum / Date

30 augustus 1994

Aan / To

Directoraat Generaal voor Energie
Directie Elektriciteit

T.o.v. / Attn.

Faxnr. / Faxnumber

070 -

Afzender / Sender

Faxnr. / Faxnumber

085 -

Telefoonnr. / Telephone no.

085 -

Bericht / Message

Geachte heer Geijzers,

Mede in het kader van onze bespreking van
morgenochtend, treft u bijgaand aan een exem-
plaar van het FEB 1995-1997, zoals dat is
vastgesteld door onze Raad van Commissarissen
in hun vergadering van 24 augustus jongste-
den.

Met vriendelijke groet.

CC

Aantal pagina's / No. of pages

23

Utrechtseweg 310
6812 AR Arnhem
Postbus 575
NL-6800 AN Arnhem
Telefoon (085) 72 11 11

1 Algemeen

1.1 Inleiding

De vaststelling van dit Financieel Economisch beleidsplan (FEB) vindt plaats in onzekere omstandigheden.

Er wordt door partijen in de sector en andere betrokkenen (op meer afstand) gediscussieerd over het toekomstige stelsel voor de elektriciteitsvoorziening in Nederland. Op de korte termijn dient een oplossing te worden gevonden voor de dreigende overcapaciteit aan produktievermogen. De sterke positie die de Nederlandse elektriciteits-produktiesector de laatste jaren in Europa heeft opgebouwd dreigt door deze overcapaciteit volledig te worden ondergraven.

Gelukkig lijken alle betrokkenen dit te onderkennen en zijn gesprekken op gang gekomen om er voor te zorgen dat het zover niet komt.

Een gezamenlijke visie van alle partijen voor de lange termijn wordt verwacht. Voor de oplossing van de korte termijn problemen zijn afspraken over een periode van bezinning gemaakt, die moeten leiden tot vermindering van het dreigende overschot aan produktievermogen. Thans wordt hard gewerkt aan de invoering van die afspraken. Aan de hand van de uitkomst van deze acties zal blijken of alle partijen bereid zijn hun aandeel in de oplossing van deze problemen te leveren.

Tegen deze achtergrond hebben de gesprekken dit jaar over het LBT 1995 een bijzonder karakter gekregen. Gewerkt moest worden aan een tarief, dat meer is toegesneden op de wijze waarop dit tarief in de bedrijfskolom wordt gebruikt. Een nieuw element in deze discussie wordt gevormd door de bereidheid van alle partijen uit te gaan van het contracteren van vermogen en energie onder bepaalde voorwaarden, hetgeen voor een ieder een grotere eigen verantwoordelijkheid met zich brengt.

Verder zijn de eerste stappen gezet om te komen tot een tariefopbouw, die er in voldoende mate rekening mee houdt dat tal van uitgaven in de produktiesector worden gedaan, omdat zij bijdragen tot het op termijn bereiken van een structureel laag en stabiel kostenniveau. Deze kosten zijn evenwel op de korte termijn niet variabel en daarmee niet bespaarbaar door geen elektriciteit af te nemen. Dus zijn deze ook niet uitkeerbaar in het geval van teruglevering.

Het streven blijft er op gericht om op de kortst mogelijke termijn binnen de sector een tariefstructuur te hanteren, die aan terugleveranciers een perspectief biedt dat ook op termijn gecontinueerd kan worden. Daarom ook zijn in dit plan voorstellen uitgewerkt tot een verdergaande verfijning van de verrekening van de niet-brandstofkosten in 1995.

Zoals gezegd zijn de eerste stappen gezet. We zijn echter nog niet bij het punt waar we zijn moeten. We zijn er bijvoorbeeld nog niet geslaagd vorm te geven aan de door ons in het vorige FEB aangekondigde reserve-component.

Tevens zal, in overleg met EnergieNed, bezien moeten worden hoe we omgaan met een terugleververgoeding in een situatie van overschot aan productievermogen, waarin extra vermogen uiteraard geen of nauwelijks waarde heeft.

De hieronder omschreven maatregelen zijn een stap in de richting van een situatie, waarbij de tarifiering de juiste signalen naar de markt geeft, gerelateerd aan de kosten, die met de produktie van elektriciteit zijn gemoeid.

Volgens artikel 27, B lid 2 van de statuten dient jaarlijks een Financieel-Economisch Beleidsplan (FEB) te worden opgesteld, dat een periode van drie jaren bestrijkt. Dit plan dient voor deze periode ten aanzien van een aantal belangrijke onderwerpen een concretisering van het te voeren beleid aan te geven, alsmede een raming van de financiële resultaten van dit beleid, voor zover dat mogelijk is.

Het Financieel-Economisch Beleidsplan heeft een relatie met de andere in artikel 27 van de statuten vermelde plannen.

In de eerste plaats vormt het meest recente elektriciteitsplan en het daarin opgenomen beleid voor de lange termijn de basis voor het onderhavige plan. In het elektriciteitsplan zijn daarmee de beleidskaders vastgesteld die in het Financieel-Economisch Beleidsplan worden geconcretiseerd voor de komende drie jaar. Vervolgens vormt het Financieel-Economisch Beleidsplan de basis voor het Operationeel Jaarplan, waarin in detail de consequenties van het middellange-termijn-beleid voor het eerstvolgende jaar worden weergegeven.

Overigens dient te worden opgemerkt dat ten aanzien van het voorliggende FEB is verondersteld dat het Elektriciteitsplan 1995-2004, dat recent door de Minister van EZ is goedgekeurd, volledig wordt uitgevoerd. Echter, de besluitvorming in verband met de hiervoor genoemde bezinningsperiode kan wijziging in de plannen betekenen en voor wat betreft dit FEB met name wijziging van de gegevens voor 1996 en 1997.

1.2 Omvang van de in 1995 te verrekenen niet-brandstofkosten

Ook in 1995 zijn de financiële effecten merkbaar van de in bedrijfsneming van nieuwe eenheden waartoe een aantal jaren geleden is besloten. Deze besluiten vonden niet alleen plaats op grond van de toentertijd heersende toekomstverwachtingen ten aanzien van de vraagontwikkeling maar ook met het oog op de doelstelling om de brandstofafhankelijkheid van de Nederlandse elektriciteitsvoorziening te spreiden; bovendien is een substantieel geldbedrag geïnvesteerd in de KV-STEG te Buggenum, waarmee de Nederlandse elektriciteitssector de komende jaren ervaringen zal gaan opdoen met het grootschalig verstoken van kolen op een wijze die minder schadelijk is voor het milieu.

In het vorige FEB werd een kostenontwikkeling (excl. brandstofkosten) in het vooruitzicht gesteld die in 1995 een bedrag van NLG zou belopen t.o.v. NLG 1994.

Op basis van de thans ter beschikking staande gegevens wordt nu voor 1995 gerekend met een totaal-bedrag aan niet-brandstofkosten van NLG. De toeneming van de voorziene kosten in 1995 ten opzichte van vorig jaar gemaakte raming voor 1994 (NLG) wordt grotendeels verklaard door de toeneming van de kapitaallasten als gevolg van het in bedrijf stellen van nieuwe produktie-middelen.

Indien in 1994 niet reeds een eerste stap was gezet tot wijziging van de structuur van het LBT, dan zou de kW-component van het LBT (op de oude wijze gedefinieerd) in 1995 bij een geraamde verrekenbelasting van MW NLG per kW hebben bedragen.

1.3 Structuur van het Landelijk Basis Tarief

Zoals hiervoor al opgemerkt, bevatten de totale kosten van de produktie tal van uitgaven die worden gedaan omdat zij bijdragen aan het op termijn bereiken van een structureel laag en stabiel kostenniveau. Deze kosten zijn evenwel op de korte termijn niet variabel en daarmee niet bespaarbaar door geen elektriciteit af te nemen. Ook zijn zij niet uitkeerbaar in het geval van terugleveren. Gedoeld wordt hierbij vooral op de kosten verbonden aan onderzoek en ontwikkeling, aan het participeren in op de toekomst gerichte milieu-activiteiten en aan de infrastructuur (koppelnets).

Onderzoeks-, ontwikkelings- en milieu-activiteiten

Van de leveringstarieven van Sep aan de produktiebedrijven worden de tarieven van de produktiebedrijven aan distributiebedrijven en de terugleververgoedingen afgeleid. Met uitzondering van de koppelnetskosten werden tot heden alle tarieven op een of andere wijze in rekening gebracht met als basis het afgenomen vermogen of de afgenomen energie. Om tot uitdrukking te brengen dat de kosten voor onderzoeks-, ontwikkelings- en milieu-activiteiten niet samenhangen met dat feitelijk verbruik zal met ingang van 1995 dat deel van de Sep-kosten op een andere wijze tussen Sep en de produktiebedrijven worden verrekend.

Omdat het hier gaat om bedragen waarin de toekomstige vraagontwikkeling geen verandering meer kan brengen worden deze kosten, in 1995 in totaal NLG als een vastrecht in rekening gebracht en wel op basis van het aandeel in de belasting tijdens de zogenaamde verrekenmomenten in het tweede halfjaar van 1993 en het eerste halfjaar 1994.

Voor zelfopwekkers/terugleveranciers die zich de afgelopen jaren hebben georiënteerd op de ontwikkelingen binnen de elektriciteitssector, kan deze wijziging dientengevolge niet als een verrassing komen, zonder daarmee overigens te ontkennen dat deze partijen bij de nieuwe structuur voordelen zullen missen die zij anders wel hadden kunnen boeken.

Koppelnets-component

In 1994 is in de LBT-verrekening de zogeheten "koppelnets-component" geïntroduceerd. Geconstateerd mag worden dat, ondanks de aanvankelijke onbekendheid met deze nieuwe component, de implementatie ervan goed is verlopen. Uitgaande van een verwachte som van te contracteren maxima van . . . MW wordt deze component in 1995 NLG . . . per gecontracteerde kW individuele maximale belasting.

N.B. Mogelijkerwijs wordt later dit jaar overeenstemming bereikt over een andere Regeling Kostenverdeling Koppelnets. Dat zal niet leiden tot een substantieel ander te verrekenen geldbedrag, maar wel tot een wijziging in de te hanteren kostendragers. In dat geval zal namelijk volgens de thans in discussie zijnde voorstellen -kort samengevat- een tarief per aansluiting worden geïntroduceerd naast de hiervoor genoemde koppelnets-component; die zal dan evenredig dalen.

Indien feitelijk gesommeerd meer of minder wordt gecontracteerd dan . . . MW dan wordt de hierna genoemde rest-component overeenkomstig verlaagd bij een hogere som van de contracten, respectievelijk verhoogd bij een lagere som.

Het gecontracteerde vermogen heeft in beginsel een take or pay karakter met een passende regeling voor over- respectievelijk onderschrijding van het gecontracteerde vermogen. De bedoeling is dat partijen daardoor zo juist mogelijk contracteren. Dit geldt eveneens voor de hierna te noemen variabele capaciteits-component en de kW-component. Bovendien zullen de contracten worden beoordeeld door een commissie van EnergieNed . het totaal zal onderwerp zijn van gezamenlijk overleg tussen EnergieNed, OPS en Sep.

Variabele capaciteits-component

In 1994 is, met de introductie van deze component -toen nog daguren-component geheten- in het vooruitzicht gesteld dat in 1995 een uitbreiding van het aantal in beschouwing te nemen maanden zou plaatsvinden van 6 naar 8. Uiteindelijk is, gelet op de vele andere in 1995 aan te brengen wijzigingen, besloten van dit voornemen af te zien. Wel zal later in 1995 een lichte verhoging van het bedrag

FEB 1995-1997
94-08-15

per kWh plaatsvinden; het in het 4e kwartaal van toepassing zijnde tarief van per dag-kWh zal ook in het 1e kwartaal van 1995 gelden, in het 4e kwartaal van 1995 zal het niveau worden gebracht op cent/kWh.

Genoemde bedragen gelden voor per in daguren gecontracteerde kWh gebaseerd op een gecontracteerd verbruik in het 1e en het 4e kwartaal van GWh.

Indien feitelijk in totaal meer of minder wordt gecontracteerd dan GWh, dan is het gestelde bij de koppelnet-component van overeenkomstig toepassing.

De kW-component

Deze component - verrekend via de vier zogeheten verrekenmomenten - zal in 1995 NLG per kW bedragen. De verrekening zal echter niet langer geschieden op basis van de feitelijke aandelen tijdens de verrekenmomenten, maar op vooraf door de productiebedrijven "te contracteren" aandelen tijdens die verrekenmomenten. Hiermee wordt tegemoet gekomen aan de breed gedragen overtuiging dat met introductie van het aspect "contracteren" eerste stappen kunnen worden gezet ter voorkoming van overcapaciteit.

Het bedrag van NLG behoort bij de verwachting dat in 1995 MW zal worden "gecontracteerd". Indien de som van de feitelijk contracten daarvan afwijkt, dan is het gestelde bij de koppelnet-component van overeenkomstige toepassing.

Niet in contracten ondergebrachte capaciteitskosten

De totale opbrengst van de hiervoor genoemde tariefcomponenten is niet voldoende om alle via Sep te verrekenen kosten te dekken. Er resteert nog een bedrag van circa NLG dat met de productiebedrijven verrekend zal worden op dezelfde wijze als de kosten van onderzoeks-, ontwikkelings- en milieu-activiteiten. Het betreft immers eveneens kosten, die niet kunnen worden vermeden door minder af te nemen. Indien van toepassing zal het hiervoor genoemde bedrag worden verhoogd of verlaagd indien het gestelde in de vorige paragrafen voor wat betreft onder- of overdekking bij het contracteren optreedt.

Bovendien is een bedrag ingezet bedoeld als risico-dekking voor het geval aan het eind van 1995 blijkt dat er aanzienlijk lagere belastingen en/of verbruiken optreden dan wordt gecontracteerd. Omdat 1995 het eerste jaar wordt waarin sprake is van gecontracteerd vermogen en van kortingen en opslagen is het bedrag voorlopig gesteld op NLG zodat de totale rest-component uitkomt op NLG

1.4 De kWh-component van het LBT

De brandstofkosten gemoeid met de elektriciteitsproductie in Sep-verband (en de daarmee gelijk te stellen kosten bijvoorbeeld in het kader van de importcontracten) worden verrekend via de kWh-component van het LBT. In deze kWh-component wordt, zoals het zich thans laat aanzien, in 1995 een bedrag verrekend dan vorig jaar werd voorzien: NLG t.o.v. NLG mln. Deze wordt hoofdzakelijk verklaard door de kolen- en aardgasprijzen waarmee nu voor 1995 is gerekend. Ten opzicht van de raming voor 1994 wordt echter een aanzienlijke voorzien als gevolg van produktiekosten.

Bij de kWh-component moet er met nadruk op worden gewezen, dat deze zich naar zijn aard uiterst moeilijk laat voorspellen. Het zijn de brandstofprijzen op de (wereld)markten die de hoogte van deze component goeddeels bepalen, en om die reden wordt de feitelijke kWh-component per kalenderkwartaal vastgesteld aan de hand van de meest recente feitelijke ontwikkelingen.

De in dit FEB gepresenteerde raming is niet meer dan de berekende uitkomst van bepaalde brandstofprijsverwachtingen en een daarop afgestemd productieplan.

Terwille van een betere dag/nachtsturing zal een wat meer geprononceerd dag-/nacht-verschil worden nagestreefd, hetgeen naar verwachting zal leiden tot een gemiddeld dag/nacht-verschil dat circa cent/kWh zal zijn dan bij voortzetting van de lijn in het verleden.

1.5 De ontwikkeling van de niet-brandstofkosten voor de zichtjaren 1996 en 1997

Onder verwijzing naar het daarbij te maken voorbehoud wordt dit hoofdstuk besloten met een raming van de via het LBT te verrekenen niet-brandstofkosten voor de zichtjaren 1996 en 1997. Deze raming is voor 1996 NLG mln en voor 1997 NLG mln.

Om een vergelijking mogelijk te maken met het vorige FEB wordt op basis van de thans bestaande inzichten ten aanzien van de kostenontwikkeling en de verrekenbelasting voor 1995 een quotiënt van NLG/kW en voor 1996 van NLG/kW voorzien.

Aangezien de discussies over de structuur van het Landelijk Basis Tarief ook in de komende jaren voort zullen gaan, en nu nog niet met zekerheid is te zeggen welke accenten daarbij zullen worden gelegd en welke eventuele nieuwe tariefbestanddelen daarbij in het geding zullen zijn, wordt voor de raming van de kostenontwikkeling in de zichtjaren volstaan met deze indicatie. In tabel 5.1 is overigens op basis van dezelfde systematiek als die voor 1995 vermeld hoe de diverse componenten zich zullen ontwikkelen.

2 Inzet van produktiemiddelen

2.1 De planning van economische en betrouwbare produktie en transport van elektriciteit en warmte

Ten behoeve van een economische en betrouwbare elektriciteits- en warmteproduktie is een meerjarenplan van de inzet van de produktiemiddelen gemaakt. Onder andere is daarbij onderzocht op welke tijden produktiemiddelen en elementen van het hoofdtransportnet in revisie kunnen worden genomen zonder dat hierdoor vermogenstekorten of relatief hoge produktiekosten ontstaan. Uitgaande van de prognose van het elektriciteits- en warmteverbruik, de inzetbaarheid van produktiemiddelen, de beschikbaarheid van het hoofdtransportnet, de importmogelijkheden en de prijsverwachtingen ten aanzien van de onderscheiden brandstoffen, is voorts berekend hoe de produktiemiddelen optimaal kunnen worden ingezet en welke brandstoffen in welke hoeveelheden daarbij zullen worden verstoekt.

Rekening is gehouden met internationale samenwerking op het gebied van de elektriciteitsproduktie. Met name met België zelden afspraken over kostenbesparende maatregelen ten aanzien van de reservestelling.

2.2 Uitgangspunten

2.2.1 Elektriciteitsverbruik en brandstofprijzen

Bij het bepalen van de verwachte inzet van de produktiemiddelen voor de jaren 1995 tot en met 1997 zijn de volgende uitgangspunten gehanteerd.

Voor 1995 wordt uitgegaan van een elektriciteitsverbruik in Sep-verband van GWh met een verwachte verrekenbelasting van MW. De verrekenbelasting is gedefinieerd als het rekenkundig gemiddelde van de hoogste en de op één na hoogste maandbelasting in het eerste halfjaar en in het tweede halfjaar, exclusief dat deel van de belasting dat door Sep kan worden afgeschakeld. De van het verbruik voor het jaar 1996 ten opzichte van 1995 wordt geraamd op en van 1997 ten opzichte van 1996 op Dit komt voor 1996 neer op een verwacht elektriciteitsverbruik van (afgerond op 100 GWh) GWh en voor 1997 van GWh. De verrekenbelasting die voor deze jaren wordt verwacht ligt voor 1996 rond de MW en voor 1997 rond de MW.

Deze cijfers zijn ontleend aan de meest recente inzichten ten aanzien van de ontwikkeling van het elektriciteitsverbruik in Nederland en zijn hoger dan de verwachte waarden uit het Elektriciteitsplan 1995-2004. Dat komt omdat de prognose uit laatstgenoemd plan de opgetreden waarde van 1991 als uitgangspunt heeft.

In de jaren 1992 en 1993 is de feitelijke groei van het elektriciteitsverbruik echter geweest dan ten tijde van het opstellen van het Elektriciteitsplan was voorzien. Ten opzichte van het vorige Financieel-Economische Beleidsplan is de prognose van het verbruik echter bijgesteld. Dit komt omdat het verwachte verbruik voor 1994, uitgangspunt voor onderhavig plan, vanwege de economische vooruitzichten bijgesteld.

De vermelde verrekenbelastingen voor de jaren 1995 tot en met 1997 zijn, zoals eerder vermeld, afgeleid van de verwachte hoogste en op één na hoogste belasting in het eerste en tweede halfjaar van die jaren. De belastingprognose in dit plan volgt dezelfde trend als de raming van het verbruik voor de jaren 1995 tot en met 1997, dan de prognose uit het Elektriciteitsplan 1995-2004 maar dan de raming uit het FEB 1994-1996.

Met betrekking tot de brandstofprijzen wordt verondersteld dat zich in de beschouwde periode geen fundamentele wijzigingen in de brandstofoptimalisatieprijzen en hun onderlinge verhoudingen zullen voordoen. Wel is een lichte stijging verondersteld. Een en ander is nader uiteengezet in hoofdstuk 3.

2.2.2 Import en export van elektrische energie

Op grond van de verwachte ontwikkeling van de brandstofprijzen is voor de jaren 1995 tot en met 1997 in het eerste en vierde kwartaal in de weekends MW op de piekuren aan "overige importen" verondersteld. Voor het tweede en derde kwartaal is voor de weekends van MW met op de piekuren MW en tijdens de werkdagen op de daguren van MW aan "overige importen" uitgegaan.

Voor de jaren 1995 tot en met 1997 wordt er vooralsnog van uitgegaan dat geen elektrische energie aan Sep zal leveren.

De totale hoeveelheid geïmporteerde elektrische energie wordt hiermee geraamd op (in GWh):

Jaar					TO- TAAL
1995					
1996					
1997					

Voor de jaren 1995, 1996 en 1997 vormen deze importen respectievelijk en van het geschatte verbruik.

Export van elektrische energie is vooralsnog niet voorzien.

2.2.3 Beschikbaarheid produktiemiddelen en hoofdtransportnet

De revisieperioden van de produktiemiddelen en het hoofdtransportnet worden elk jaar op elkaar afgestemd en in overleg met de Deelnemers vastgesteld. De produktiebeperkingen die in verband staan met deze revisieschema's zijn in de produktieplannen opgenomen. Bovendien is er rekening mee gehouden dat in de zomermaanden hoge koelwatertemperaturen kunnen optreden, waardoor voor bepaalde produktiemiddelen vermogensbeperking noodzakelijk is.

Overeenkomstig het Elektriciteitsplan 1995-2004 zullen de volgende produktiemiddelen buiten bedrijf worden gesteld:

per 1 januari 1995		per 1 januari 1996		per 1 januari 1997	
in totaal	MW	in totaal	MW	in totaal	MW

Daarenboven zijn leveringen van [redacted] en [redacted] aan Sep met ingang van 1 januari 1995 niet meer in de productieplannen meegenomen.

Omdat thans de uitkomst van de met EnergieNed overeengekomen bezinningsperiode nog niet bekend is, is voorshands uitgegaan van de planning voor nieuwbouw conform het door de Minister van EZ goedgekeurde Elektriciteitsplan 1995-2004. Volgens dat plan zullen in de jaren 1995 tot en met 1997 de volgende nieuwe produktiemiddelen in bedrijf worden genomen:

1995	1996	1997

Per 1 januari van de jaren 1995 tot en met 1997 is sprake van de volgende totale productie-capaciteiten en de verdeling over de diverse hoofdbrandstofsoorten (in MW):

PRODUKTIE-CAPACITEIT	1995	1996	1997
In Nederland:			
Steenkolen			
Aardgas			
Hoogovengas			
Kernenergie			
Zware olie			
Lichte olie			
Totaal in Nederland:			
Buiten Nederland:			
Totaal buiten Nederl:			
Totaal ter beschikking van Sep			

2.2.4 Warmteproductie

Verondersteld wordt dat de totale warmteproductie uit aangemelde produktiemiddelen ten behoeve van stadsverwarming bij Deelnemers in 1995 circa PJ, in 1996 circa PJ en in 1997 circa PJ zal bedragen. Nieuw is de stoomlevering door de warmte/kracht-eenheden en aan industrieën en een combinatie van warmte- en CO₂-levering door ten behoeve van de

2.3 De geplande inzet van produktiemiddelen

Op basis van de in hoofdstuk 2.2 genoemde uitgangspunten zijn berekeningen uitgevoerd omtrent de inzet van de produktiemiddelen in de komende drie jaren.

FEB 1995-1997
94-08-15

-12-

-concept-

Uit de berekeningen kan worden afgeleid dat alle beschikbare kolengestookte produktiemiddelen in het algemeen voortdurend in bedrijf zullen zijn. Gelet op de brandstofprijsverhouding steenkolen/aardgas zullen deze produktiemiddelen overdag nagenoeg maximaal belast worden, maar teruggeregeld worden in de nachtelijke uren. Voor de jaren 1996 en 1997 wordt verwacht dat, als gevolg van een verdere toename van (nieuwe) warmte/kracht-eenheden,

Produktiemiddelen met voorgeschakelde gasturbines zullen in het algemeen op werkdagen in bedrijf zijn. Verwacht wordt, dat deze eenheden vanaf 1996 in toenemende mate dagelijks start/stop-bedrijf zullen gaan voeren. Kleine gasgestookte conventionele produktiemiddelen met een vermogen tussen MW zullen in 1995

Deze categorie produktiemiddelen is vanaf 1996 uit het Nederlandse productiepark verdwenen. De grotere gasgestookte conventionele produktiemiddelen (

De inzet van de hoogovengasgestookte produktiemiddelen is ondermeer afgestemd op het verwacht aanbod van hoogovengas.

De voor pieklast gebouwde zullen alleen incidenteel worden ingezet en voorts dienst doen als reserve-produktiemiddelen.

De kolenvergassingsinstallatie te Buggenum heeft het karakter van een demonstra-

3 Brandstoffen

3.1 Algemeen

Naar verwachting zal de brandstoffenmarkt de komende jaren ruim zijn. Met name voor steenkool en uranium, maar ook voor aardgas en olie zal het aanbod voldoende zijn. De huidige prijsverhouding tussen de diverse brandstoffen zal naar verwachting in hoofdlijnen ongewijzigd blijven. Deze verwachtingen hebben betrekking op de situatie op de wereldmarkten. De feitelijke brandstofkosten zoals ze zich aan de Nederlandse verbruikers (waaronder de elektriciteitsbedrijven) voordoen worden tevens beïnvloed door overheidsmaatregelen op het gebied van heffingen e.d.

De kwaliteit van de brandstofvoorziening en daarmee de leveringszekerheid kan in de komende jaren worden gewaarborgd onder handhaving van de flexibiliteit ten aanzien van de brandstofinzet, met name die van steenkool. Deze flexibiliteit is tevens nodig om in te kunnen spelen op de onzekerheid ten aanzien van het overheidsbeleid, zowel nationaal als in Europees verband, inzake met name milieuheffingen en -milieueisen in de komende jaren.

In de afgelopen jaren heeft het gevoerde overheidsbeleid ertoe geleid dat de milieuheffing op steenkool forser is gestegen dan op aardgas. De inzet van steenkool zal vanaf 1996 eveneens worden beïnvloed door de verplichte aardgasinzet vanwege nieuwe warmte/kracht-eenheden.

De in de afgelopen jaren in gang gezette grotere flexibiliteit ten aanzien van de brandstofinzet, mede mogelijk gemaakt door de grotere flexibiliteit in de koleninkoop, blijkt succesvol. Dit beleid zal worden bestendigd.

3.2 Steenkool

3.2.1 De markt

Verwacht mag worden dat het aanbod op de wereld-exportmarkt voor steenkool meer dan voldoende zal zijn om aan de internationale vraag te voldoen. Exportgerichte lage-kosten-produktielanden zoals Australië, Columbia, Indonesië en Venezuela zullen trachten hun huidige aandeel in de internationale kolenmarkt te handhaven en te vergroten. Daarenboven komt Zuid-Afrika dat, nu de internationale boycot-maatregelen zijn verdwenen, zijn aandeel vergroot op de Westeuropese markt.

Het ruime aanbod heeft de afgelopen jaren geleid tot een daling van de kolenccontractprijs met meer dan 20%. Voor de komende jaren mag een stabilisatie verwacht worden van de kolenprijs op het huidige lage niveau, met een spotmarkt gemiddeld beneden de contractprijzen.

Tegenover het financiële voordeel van lagere prijzen, staat echter wel dat op de spotmarkt niet altijd de gewenste kwaliteiten in voldoende mate voorhanden zijn. Op de scheepvaartmarkt zullen de bevrachtingstarieven (circa 20% van de kolenprijs CIF-ARA) naar verwachting de komende jaren een licht herstel te zien geven.

3.2.2 Inkoopbeleid en contracten

Op basis van uitgevoerde berekeningen van de brandstofinzet in de productie-eenheden en rekening houdende met het kolenverbruik van de KV-STEG van Demkolec wordt de koleninzet geraamd op .mln ton in 1995, mln ton in 1996 en mln ton in 1997.

Daarnaast zal jaarlijks een hoeveelheid van circa ton worden geleverd.

Een deel van het verwachte kolengebruik zal, ter verkrijging van leveringszekerheid, worden gedekt door middel van lange-termijn contracten. In de resterende behoefte wordt voorzien door opties in de lange-termijn- en jaarcontracten en aankopen op de spotmarkt, waardoor tevens flexibel kan worden ingespeeld op fluctuaties in de kolenprijzen en de brandstofinzet.

3.2.3 Voorraadbeleid, logistiek en blending

Gezien de kosten verbonden aan het aanhouden van kolenvoorraden blijft het voorraadbeleid een onderwerp van constante aandacht.

Bij het bepalen van de aan te houden minimum-voorraden speelt een aantal aspecten een rol, zoals de EG-richtlijn (betreffende een minimale voorraad van 30 dagen verbruik), de periode van mogelijke gasafschakeling in de wintermaanden, logistieke en kwaliteitsoverwegingen.

Er zijn maatregelen genomen om de kosten van het aanhouden van deze voorraden verder te verminderen. Na de evaluatie van het nieuwe logistieke systeem worden ingaande 1995 de locatievoorraden verder verlengd.

Voor de komende jaren zal intensief aandacht worden besteed aan het optimaal benutten van de nieuwe geïnstalleerde blendsystemen in de zeehavens in combinatie met de van de kolencentrales.

3.2.4 Milieuzorg en reststoffen

De toenemende aandacht die in de Nederlandse kolencentrales wordt besteed aan het milieu, vergt tevens een grotere inzet van de elektriciteitssector om de reststoffen te kunnen blijven afzetten.

Dit vergt een nauwkeurige afstemming tussen prijs en specificatie van de ingekochte kolen enerzijds en de daarmee gepaard gaande kwaliteit en hoeveelheid van de geproduceerde reststoffen anderzijds. De hiervoor opgezette integrale ketenbewaking (kolenaankoop/elektriciteitsproductie/reststoffen) zal worden bestendigd.

3.3 Stookolie

3.3.1 Aankoopbeleid

Evenals in voorafgaande jaren zal stookolie worden aangekocht en ingezet ter vervanging van aardgas voor eenheden die op grond van het contract met Gasunie in de winterperiode van de aardgasvoorziening kunnen worden afgeschakeld. Stookolie dient tevens als back-up voor het geval zich calamiteiten in de aardgasvoorziening voordoen en wordt gebruikt voor het opstarten van een kolencentrale. De totaal benodigde hoeveelheid wordt voor de planperiode geraamd op circa ton per jaar, afhankelijk van het karakter van de winter.

Door het onvoorspelbare verloop van de feitelijke stookoliebehoefte is vroegtijdige planning van de stookolie-aankopen een moeilijke zaak.

Juist in de winterperiode kan de binnenlandse markt (te) krap blijken en kunnen zich problemen van logistieke aard voordoen als gevolg van sanering in de tankvaart. De olievoorziening, met name in de winterperiode, blijft daarom onderwerp van continue aandacht.

De onvoorspelbaarheid van de (stook)olieprijzen en de sterke fluctuaties daarin, blijven een gegeven. De prijzen worden niet alleen bepaald door vraag en aanbod in de enge zin, maar zeker ook door verwachtingen en speculaties. Tenslotte speelt ook de raffinage-capaciteit een rol.

Al met al bestaat de mogelijkheid van sterke prijsfluctuaties.

3.3.2 Voorraadbeleid

Voorafgaande aan iedere winterperiode wordt door Gasunie bepaald beneden welke temperatuur de gastoevoer aan afschakelbare eenheden zal worden gestopt. Vervolgens wordt voor deze eenheden de bijbehorende wintervoorraad stookolie vastgesteld.

Vorraden stookolie worden ook aangehouden voor de Stichting COVA (Centraal Orgaan Voorraadvorming Aardolieprodukten) ingevolge een daartoe gesloten overeenkomst. Voor het aanhouden van een deel van deze voorraden ontvangt Sep

van de Stichting STOKI (Stichting van Stookolieverbruikers voor Toezicht op Olievoorraadvorming, Kosten en Inning) een vergoeding.

3.4 Aardgas

Op basis van uitgevoerde berekeningen van de inzet van aardgas-gestookte produktiemiddelen, wordt het verbruik van aardgas in de komende drie jaren geraamd op respectievelijk en miljard m³. Dit gas wordt voor het grootste deel betrokken van de N.V. Nederlandse Gasunie

Het belangrijkste kenmerk van gas, onder het vigerende contract met Gasunie, is de koppeling van de prijs van het gas aan de prijsontwikkeling van zware stookolie. De prijs voor de stookolie kan sterk kan fluctueren. Vanwege de koppeling bestaat er derhalve mogelijk dat de aardgasprijs - zij het gedempt en met een zekere vertraging - eveneens sterk fluctueert.

Als zeer grote afnemer van aardgas blijft het van groot belang voor Sep de ontwikkelingen op de internationale aardgasmarkt nauwgezet te volgen. In de toekomst zal Sep er naar blijven streven om, binnen de mogelijkheden die de markt biedt, aan nieuwe contracten een zodanige invulling te geven dat wordt bijgedragen aan de doelstelling ten aanzien van lage en stabiele kWh-tarieven.

4 Investeringen en Financiering

4.1 Projecten van deelnemers

In 1995 tot en met 1997 zullen de volgende projecten bij de deelnemers gerealiseerd worden (volgens E-plan, zie ook § 2.2.3 inzake de bezinningsperiode):

Met deze projecten is in totaal een investering gemoeid van NLG

Daarnaast is in de periode 1995-1997 gerekend met maatregelen die nodig zijn om de bedrijf te houden. Deze maatregelen vergen een nominale investering van maximaal NLG

Aan het uitvoeren van de maatregelen, die in 1997 gerealiseerd zullen zijn, is de voorwaarde verbonden, dat er zich geen substantiële tussentijdse wijzigingen in de omvang van het project zullen voordoen, bijvoorbeeld als gevolg van het doorlopen van de MER-procedure.

In het kader van het Plan van Aanpak ter uitvoering van het Convenant over de bestrijding van SO₂ en NO_x zullen tot en met 1997 aan conventionele productiemiddelen na-investeringen tot een bedrag van NLG uitgevoerd worden.

4.2 Projecten van Sep

Momenteel zijn bij de vennootschap projecten in voorbereiding en uitvoering tot een totaal bedrag van circa NLG . In dit bedrag is begrepen de bouw van de hoogspanningsverbinding naar de Eemscentrale, waartoe in het Elektriciteitsplan 1989-1998 is besloten.

5 De Ontwikkeling van het Landelijk Basis Tarief (LBT)

De lasten van de landelijke elektriciteitsproductie zoals die in het kader van het verrekeningssysteem tot uitdrukking komen, worden verrekend door middel van het Landelijk Basis Tarief.

De tarieven voor verrekening van de brandstof- en daarmee verwante kosten (kWh-component) worden in sterke mate bepaald door de hoogte van de brandstofprijzen en daarom per kwartaal vastgesteld op basis van de meest actuele gegevens. De tarieven voor verrekening van de niet-brandstofkosten worden jaarlijks vooraf vastgesteld.

Op grond van de hierna te beschrijven vergoedingen en exploitatiekosten wordt voor de jaren 1995 tot en met 1997, onder de veronderstelling van, in guldens uitgedrukt, licht stijgende brandstofprijzen, bij een gelijkmatig verloop van verbruik en maximale belasting, de volgende ontwikkeling geraamd:

Tabel 5.1 Kenncijfers, kosten en tarieven 1995 - 1997

	Eenheid	1995 ¹⁾	1996 ²⁾	1997 ²⁾
verbruik	GWh			
waarvan gecontracteerd tijdens daguren in eerste en vierde kwartaal	GWh			
Gecontracteerd vermogen				
- kW-component	MW			
- koppelnet-component	MW			
brandstofkosten	NLG mln			
LBT: kWh-component (gemiddeld)	ct/kWh			
niet-brandstofkosten	NLG mln			
LBT: kWh-component	NLG/kWh ³⁾			
koppelnet-component	NLG/kWh ³⁾			
GW-component	nlN NLG			
daguren-component: 1e kwartaal	ct/kWh ³⁾			
4e kwartaal	ct/kWh ³⁾			
rest-component	mln NLG			
totale kosten	NLG mln			
totale kosten per kWh	ct/kWh			

¹⁾ zie voor vergelijking met FEB 1994-1996 bijlage 1.

²⁾ met name de genoemde tariefcomponenten voor 1996 en 1997 hebben een voorlopig karakter (zie hoofdstuk 1).

³⁾ gecontracteerd vermogen respectievelijk verbruik.

De kW-component wordt verrekend per kW door een Sep-deelnemer gecontracteerde verrekenbelasting, de koppelnet-component per kW door Sep-deelnemers gecontracteerd vermogen. De kWh-toeslag voor de niet-brandstofkosten is in 1995 van toepassing gedurende de daguren in het eerste drie en de laatste drie maanden van het jaar en per gecontacteerde kWh.

De totale kosten stijgen over de periode 1995-1997 met NLG , dat is omgerekend ct/kWh. Het aandeel daarin als gevolg van de geraamde van de brandstofprijzen is NLG of wel ct per kWh.

De niet-brandstofkosten zijn samengesteld uit de vergoedingen voor kapitaallasten, bediening, onderhoud en exploitatie, indirecte opwekkingskosten, de bijkomende opwekkingskosten, de Sep-exploitatiekosten en de kosten van het hoofdtransportnet.

De vergoedingen voor kapitaallasten vertonen naar verwachting voor 1995 tot en met 1997 het volgende beeld:

Tabel 5.2 Kapitaallasten 1995 - 1997

in NLG mln	1995	1996	1997
kolen/nucleair			
gas/olie			
warmtevoorzieningen			
Totaal			

Voor 1995 - 1997 worden de vergoedingen voor bediening en onderhoud aangepast aan de algemene loonstijging en inflatie.

FEB 1995-1997
94-08-15

-concept-

Rekening houdend met de geplande buiten- en inbedrijfstellingen van eenheden resulteert voor de totale vergoeding voor bediening en onderhoud het volgende beeld:

Tabel 5.3 Bediening, onderhoud en exploitatie centrales 1995 - 1997

in NLG mln	1995	1996	1997
kolen/nucleair			
gas/olie			
warmtevoorzieningen			
Totaal			

De verschillen in de periode 1995-1997 worden, evenals bij de kapitaallasten, hoofdzakelijk veroorzaakt door de mutaties in het productiepark. Tevens spelen inflatie en loonontwikkeling een rol.

Vanaf 1 januari 1991 vergoedt Sep een deel van de indirecte opwekkingskosten aan deelnemers. Voor 1995 t/m 1997 wordt uitgegaan van het niveau van 1994 (NLG

Er moet rekening worden gehouden met van de afschrijvingen, overige bedrijfskosten en financiële lasten, met name als gevolg van de ingebruikname in

Samenvattend worden gedurende de jaren 1995 tot en met 1997 de niet-brandstofkosten als volgt geraamd:

Tabel 5.4 niet-brandstofkosten 1995 - 1997

in NLG mln	1995	1996	1997
kapitaallasten			
bediening, onderhoud en exploitatie centrales			
indirecte opwekkingskosten			
bijkomende opwekkingskosten			
Sep-kosten en vergoedingen			
transport			
afschrijvingen, overige bedrijfskosten en financiële lasten			
TOTAAL			

De niet-brandstofkosten worden in 1995 via zes tariefcomponenten verrekend:

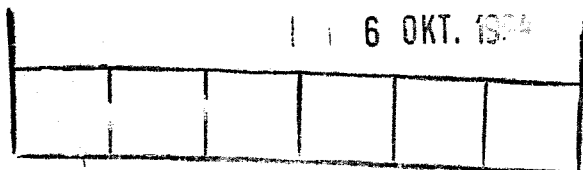
- kW-component van NLG kW waarmee bij een gecontracteerde verrekenbelasting van MW een opbrengst gegenereerd wordt van: x NLG min
- koppelnet-component van NLG /kW bij een gecontracteerd vermogen van MW voor de transportkosten:
- OOM-component bedraagt:
- var. cap.-component gedurende januari t/m maart (ct/kWh) en oktober t/m december (t/kWh):
- rest-component bedraagt:
- reserve-component

Ten opzichte van de voor 1995 berekende voorcalculatorische kosten ter grootte van NLG impliceert deze tariefopbrengst dat er voorcalculatorisch resultaat behaald wordt van NLG

Bijlage I bij FEB 1995-1997

KOSTEN EN LBT 1995

	<u>FEB 1995-1997</u>	<u>FEB 1994-1996</u>
Kengetallen		
- Verbruik (GWh)		
waarvan tijdens daguren		
* eerste en laatste drie maanden		
* eerste en laatste vier maanden		
- Gecontracteerd vermogen		
. kW-component (MW)		
. koppelnet-component (MW)		
Brandstofkosten		
- Kosten		
- LBT kWh-component (ct/kWh)		
Niet-brandstofkosten		
- Kapitaallasten		
- Bediening, onderhoud en exploitatie centrales		
- Indirecte opwekkingskosten		
- Bijkomende opwekkingskosten		
- Sep-kosten en vergoedingen transport		
- Afschrijvingen, overige bedrijfskosten en financiële lasten		
Totale niet-brandstofkosten		
- kW-component (NLG/kW)		
- koppelnet-component (NLG/kW)		
- OOM-component (mln NLG)		
- var. cap.-component (ct/kWh)		
* eerste drie/vier maanden		
* laatste drie/vier maanden		
- reserve-component		
- rest-component (mln NLG)		
- Totale kosten		
- Totale kosten (ct/kWh)		



Aan de Minister van Economische Zaken
 Bezuidenhoutseweg 30
 Postbus 20101
 2500 EC 's GRAVENHAGE



E/EE/AE	
94072846	
Ingekomen	Reactie vóór
05 OKT. 94	28 OKT. 94
KI:	
Retro:	

Uw kenmerk

Ons kenmerk

Behandeld door

Doorkiesnummer

DR 94-8061

Onderwerp

Datum

Landelijk Basis Tarief 1995

94-09-30

Excellentie,

Gelet op het gestelde in artikel 29, eerste lid, van de Elektriciteitswet leggen wij bij deze het Landelijk Basis Tarief, zijnde het in artikel 25, eerste lid, van de Elektriciteitswet bedoelde tarief, ter goedkeuring aan U voor.

In de Algemene Vergadering van Aandeelhouders op 29 september 1994 hebben onze aandeelhouders unaniem ingestemd met het door onze Raad van Commissarissen vastgestelde Financieel-Economisch Beleidsplan (FEB) 1995-1997, waarin dit Landelijk Basis tarief is opgenomen. Een exemplaar van dat goedgekeurde FEB voegen wij hierbij.

Over het thans voorgelegde LBT voor 1995 hebben wij met Energied, de organisatie van distributiebedrijven, overeenstemming bereikt.

Structuurwijziging van het LBT

In het LBT voor 1995 worden verdere stappen gezet met betrekking tot de wijziging in de structuur van het Landelijk Basis Tarief; een structuurwijziging die er op gericht is vanuit het LBT betere prijssignalen uit te doen gaan in de richting van afnemers, zelfopwekkers en terugleveranciers.

Der plk

Utrechtseweg 310
 6812 AR Arnhem
 Postbus 575
 NL-6800 AN Arnhem
 Telefoon (085) 72 11 11
 Telex 45031 sep nl
 Telefax (085) 43 08 58

ABN-AMRO
 rek. nr. 53.51.21.792
 Handelsregister Arnhem
 nr. 18339

40
Sep

In onze aanbiedingsbrief van het LBT voor 1994 (DR 93-8063 d.d. 93-10-13) hebben wij de achtergronden voor de noodzaak daartoe nader toegelicht. Wij gaven daarbij aan dat de belangrijkste overweging om verdere stappen te zetten met betrekking tot de aanpassing van de LBT-structuur wordt gevormd door het feit dat in de huidige opzet van het LBT, ook na de vorig jaar aangebrachte eerste structuurwijziging, onmiskenbaar sprake is van een verschil tussen de kosten- en de tariefstructuur. Uit dat verschil vloeien schijnoptimalisaties en niet-gerechtigde kostenoverhevelingen voort. Dat maakt een verdere aanpassing van de LBT-structuur wenselijk en noodzakelijk. Deze wenselijkheid en noodzakelijkheid zijn in de sindsdien verstreken periode alleen maar groter geworden en ook in de bij U bekende "Gezamenlijke visie van EnergieNed, OPS en Sep op de ontwikkeling van de elektriciteitsvoorziening in Nederland" is een aanpassing van de LBT-structuur al in een vroeg stadium onderkend als een op korte termijn te realiseren (deel)oplossing voor de reeds zichtbare en dreigende verdergaande scheefgroei in de verhoudingen tussen de verschillende geledingen van de elektriciteitssector, met inbegrip van afnemers, zelfopwekkers en terugleveranciers.

Het afgelopen jaar heeft in de sector om die redenen veel en diepgaand overleg plaatsgevonden over deze structuurwijziging. De noodzaak daarvan wordt door zowel de produktie- als de distributiesector onderschreven. De gezamenlijke bestudering van dit vraagstuk heeft uiteindelijk geresulteerd in een "Gezamenlijk Voorstel Sep/OPS/EnergieNed LBT 1995" (Eur 94-715 d.d. 9 augustus 1994), dat wij tevens bijvoegen.

Op 10 augustus j.l. heeft een gesprek plaatsgevonden tussen vertegenwoordigers van SIGE/Krachtwerktuigen, EnergieNed, OPS en Sep ter nadere toelichting op de in dat voorstel uitgewerkte voornemens.

De structuur van het LBT voor 1995

Voor wat betreft de nadere uitwerking van de structuur van het LBT in 1995, mogen wij U verwijzen naar paragraaf 1.3 van het bijgevoegde FEB 1995-1997. In aanvulling daarop merken wij nog het volgende op.

kW-component

De tarief-component die wordt berekend over de belasting gedurende de zogeheten verrekenmomenten is vastgesteld op 220 NLG/kW, en is daarmee lager dan in 1994. Deze neerwaartse trend is vorig jaar ingezet en de voortzetting daarvan is vorig jaar ook aangekondigd.



Het uiteindelijk ingezette bedrag van 220 NLG is vastgesteld na ruim overleg tussen EnergieNed, OPS en Sep. Enerzijds kan worden geconstateerd dat - indien de mutatie van de in 1995 via het LBT te verrekenen kosten t.o.v. 1994 uitsluitend in een aanpassing van de kW-component tot uitdrukking zou zijn gebracht - deze kW-component in 1995 circa zou hebben bedragen. Anderzijds is de produktiesector van mening dat in het kader van de eerdergenoemde juiste kostensignalen een bedrag van à NLG per kW voor 1995 een beter referentiepunt zou zijn geweest voor afnemers, zelfopwekkers en terugleveranciers. Deze 180 à 190 NLG zijn de jaarlasten (kapitaallasten, onderhoud, bediening) van een opgestelde kW vermogen van het type dat vandaag de dag zowel door produktiebedrijven als zelfopwekkers/terugleveranciers kan worden gerealiseerd.

Binnen de kring van EnergieNed waren er distributiebedrijven die op grond van een aantal overwegingen voorkeur hadden voor een enigszins hoger getal dan 220 NLG/kW, waarbij onder meer werd gewezen op de wens om de kW-component van het LBT niet al te schoksgewijs aan te passen. Sep en de produktiebedrijven hadden - verwijzend naar de noodzaak om zo snel mogelijk een "level playing field" tussen de verschillende aanbieders van elektriciteit tot stand te brengen - liever een lager bedrag dan 220 NLG/kW gezien. Het uiteindelijk gekozen bedrag, grosso modo halfweegs de twee genoemde waarden van en NLG/kW, is al met al te beschouwen als compromis dat voor 1995 voor beide geleidingen van de elektriciteitssector acceptabel is, dit tegen de achtergrond van de afspraak om dit bedrag in de toekomst verder naar beneden te brengen.

Vooraf nomineren

Behalve de hoogte van de kW-component, is wellicht minstens zo belangrijk dat met ingang van 1995 niet wordt verrekend op basis van de feitelijke aandelen in de verrekenbelasting, maar op basis van de vooraf te nomineren belastingen tijdens de verrekenmomenten.

Hiermee wordt een eerste stap gezet op weg naar minder vrijblijvende aanspraken van de distributiebedrijven op het door de produktiesector te leveren produkt. De distributiebedrijven zijn thans druk doende met de vaststelling van de voor het volgend jaar te nomineren hoeveelheden. Dit proces is nu nog niet afgerond, en daarom is in het geheel van de in ons FEB uitgewerkte tarieven gerekend met de verwachting dat de nog af te ronden contractering door de distributiebedrijven er uiteindelijk in zal resulteren dat de vier produktiebedrijven bij Sep een totaal van 10.700 MW zullen nomineren. Later in deze brief komen wij terug op de vraag wat te doen indien onverhoopt een ander volume zou worden genomineerd.

40
SepKoppelnet-component

De verrekeningsgrondslag (individuele deelnemer-maxima) voor de vorig jaar geïntroduceerde koppelnet-component blijft ongewijzigd; het via deze component te verrekenen bedrag is in 1995 enigszins hoger ondermeer omdat

Na deze toevoeging geeft de koppelnet-component een betere afspiegeling van de feitelijke kosten gemoeid met het gebruik van het koppelnet.

Met betrekking tot deze component is vooralsnog gerekend met de geraamde te contracteren individuele deelnemermaxima. Bij een verwachte som van MW resulteert een uitkomst van NLG 20,80 per kW. Ook voor wat betreft deze tariefcomponent komen wij later in deze brief terug op de vraag wat te doen indien onverhoopt een ander volume zou worden genomineerd.

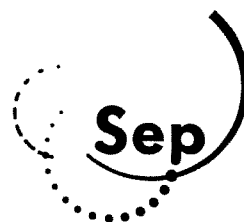
Daguren-component

De eveneens vorig jaar geïntroduceerde "variabele capaciteits-component" blijft van toepassing op de kWh afgenomen tijdens de zogeheten "daguren", vooralsnog in het eerste en vierde kwartaal, zij het dat deze hoeveelheden nu vooraf genomineerd moeten worden op dezelfde wijze als dat het geval is bij de kW-component en de koppelnet-component. In 1995 zal in deze kwartalen 1,2 resp 1,3 cent per kWh worden verrekend, bij een geraamde hoeveelheid van GWh. Ook met betrekking tot deze component komen wij later in deze brief terug op de vraag wat te doen indien onverhoopt een ander volume zou worden genomineerd.

Overige componenten

De vorig jaar in het vooruitzichte gestelde "reserve-component" heeft nog geen nadere uitwerking kunnen krijgen, en blijft daarom als P.M. vermeld.

In de verrekening tussen Sep en zijn deelnemers wordt een nieuwe verrekeningsgrondslag geïntroduceerd voor die in Sep-verband gemaakte kosten, die niet variëren met de binnen enig jaar afgenomen kW en kWh. Het gaat hier om kosten verbonden aan "onderzoek, ontwikkeling en milieu", en niet in contracten onderbrachte capaciteitskosten, respectievelijk ter grootte van 188 mln NLG. De verrekeningsgrondslag voor deze kosten wordt gevormd door de nu reeds vaststaande - en daarmee niet meer te beïnvloeden - aandelen van de afzonderlijke deelnemers in de vier verrekenbelastingen van het tweede halfjaar 1993 en eerste halfjaar 1994. Deze nu vastgestelde aandelen blijven ook gehandhaafd bij de toekomstige verdeling van deze kostencategorieën.



Eventuele afwijkingen t.o.v. thans geraamde volumina

Het bedrag van _____ is een uitkomst die rechtstreeks samenhangt met de op dit moment bij wijze van schatting ingezette:

- te nomineren belastingen tijdens de verrekenmomenten (
- som van de individuele deelnemermaxima in het kader van de koppelnetcomponent (geraamd
- te nomineren hoeveelheden "dag-kWh" af te nemen in het eerste en vierde kwartaal van 1995 (geraamd _____).

Wij vragen U bij de goedkeuring van het LBT 1995 mede te betrekken dat - indien bij de uiteindelijke nog te verrichten vastlegging van de in dit verband relevante kW en kWh zou blijken dat deze hoeveelheden afwijken van _____ resp. _____ - de daarmee corresponderende over- of onderdekking (à 220 NLG/kW, resp. 20,80 NLG/kW, resp. gemiddeld 1,25 ct/kWh) in mindering wordt gebracht op, c.q. wordt toegevoegd aan de hiervoor genoemde component van _____

Hiermee wordt bereikt dat in dat geval vaststaat dat de voorcalculatorische opbrengst van de verschillende LBT-componenten (excl. de brandstofcomponent) in 1995 NLG zal bedragen, onafhankelijk van de nog te verstrekken opgave van de voor 1995 "te contracteren" hoeveelheden.

Een belangrijk punt van aandacht in het overleg met EnergieNed werd gevormd door de vraag of Sep in staat zou moeten worden gesteld om in het tarief voor 1995 een voorziening in te bouwen, met het oog op de mogelijkheid dat de werkelijke afname van de hiervoor nader toegelichte grootheden "verrekenbelasting, koppelnetbelasting, verbruik tijdens daguren" in 1995 uiteindelijk lager zal blijken te zijn dan de in de komende weken te nomineren volumina; het tussen EnergieNed, OPS en Sep overeengekomen toeslagen/kortingen-model voor 1995 leidt er dan namelijk toe dat Sep een bedrag aan kortingen moet verlenen zonder dat daar een kostenreductie tegenover staat.

Wij zijn met EnergieNed overeengekomen dat indien en voorzover volumina worden gecontracteerd die de waarden van _____ MW, resp. _____ MW, resp. _____ niet overschrijden, in het LBT voor 1995 geen voorziening zal behoeven te worden getroffen ter dekking van het korting-risico. Indien en voorzover een of meer van deze waarden wel worden overschreden, zal een voorziening worden ingebouwd in de rest-component van het LBT voor 1995.

40
Sep

EnergieNed heeft ons verzekerd dat de voor alle hiervoor genoemde nomineringen noodzakelijke opgaves uiterlijk voor het eind van de maand oktober aan ons verstrekt zullen worden. Vanzelfsprekend zullen wij U, zodra deze gegevensverstreking heeft plaatsgevonden, nader informeren over de uiteindelijk genomineerde hoeveelheden en de consequenties van een en ander voor de omvang van de restcomponent, die op basis van de huidige schattingen is ingezet op NLG.

Een samenvattend overzicht van ons tariefvoorstel is opgenomen in bijlage 1. Wij vragen daarbij Uw aandacht voor het feit dat de voorcalculatorische opbrengst van het LBT voor 1995 NLG is dan de in 1995 via Sep te verreken kosten

Nadere informatie

In de bijlagen 2 en 3 bij deze brief geven wij U nadere informatie over de kosten en kostendragers die de basis vormen voor ons LBT-voorstel op een met vertegenwoordigers van Uw Ministerie overeengekomen wijze. Tevens worden in bijlage 4 de overeenkomstige gegevens voor 1994 verstrekt om daarmee een vergelijkingsbasis te verschaffen. In bijlage 5 tenslotte wordt een toelichting gegeven op de ontwikkelingen die aan het kostenniveau van 1995 en de mutaties daarin t.o.v. 1994 ten grondslag liggen.

Naar wij vertrouwen is deze informatie voldoende om de ingevolge de Elektriciteitswet benodigde goedkeuring aan het door ons voorgestelde LBT te verlenen.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteits-produktiebedrijven

directeur

bijlagen

- FEB 1995-1997
- Gezamenlijk Voorstel Sep/OPS/EnergieNed LBT 1995
- nadere informatie in bijlagen 1 t/m 5

Bijlage 1 bij Sep-brief DR 94-8061 d.d. 94-09-30

Overzicht van de componenten waaruit het niet-brandstofkosten-deel van het Landelijk Basistarief van 1995 bestaat:

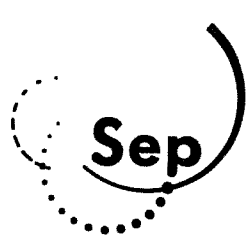
- de kW-component 220,- NLG/kW
 kostendrager: de voor aanvang van 1995 door produktiebedrijven genomineerde hoeveelheden kW, afgenomen tijdens de zogeheten "verrekenmomenten" in 1995 (2 hoogste maandmaxima in het eerste + 2 hoogste maandmaxima in het tweede halfjaar)
- de koppelnetcomponent 20,80 NLG/kW
 kostendrager: de voor aanvang van 1995 door produktiebedrijven genomineerde hoogste individuele (kwartier)belasting per afzonderlijk produktiebedrijf
- de variabele capaciteitscomponent 1,2/1,3 ct/kWh
 kostendrager: de voor aanvang van 1995 door produktiebedrijven genomineerde hoeveelheden kWh afgenomen tijdens de "daguren" (definitie conform brandstofcomponent van LBT). Voor daguren afgenomen in het eerste kwartaal van 1995 is 1,2 ct/kWh verschuldigd, voor daguren afgenomen in het vierde kwartaal van 1995 is 1,3 ct/kWh verschuldigd

Indien in 1995 de feitelijke afname van een produktiebedrijf hoger is dan de volumina die voor aanvang van 1995 genomineerd zijn, dan is voor deze overschrijding het hiervoor vermelde tarief verschuldigd vermeerderd met een toeslag zoals vermeld in onderstaande tabel. De uit dien hoofde ontvangen meeropbrengsten (excl. toeslag) worden na afloop van het jaar met de deelnemers verrekend naar rato van hun aandeel in de OOM- en restcomponent.

Indien in 1995 de feitelijke afname van een produktiebedrijf lager is dan de volumina die voor aanvang van 1995 genomineerd zijn, dan blijft het hiervoor vermelde tarief verschuldigd over de vooraf genomineerde volumina, maar wordt over de hoeveelheid waarmee het contractvolume onderschreden wordt een korting verleend zoals vermeld in onderstaande tabel.

In beide gevallen moet de tabel worden toegepast als een "schijventarief", m.a.w. voor de eerste halve procent over/onderschrijding 1 c.q. 2%, voor de daaropvolgende halve procent 3 c.q. 6%, en zo verder.

over- of onderschrijding ("schijventarief")	toeslag of korting	
	kW-component	overige componenten
0,00 - 0,50%	1%	2%
0,51 - 1,00%	3%	6%
1,01 - 1,50%	5%	10%
1,51 - 2,00%	7%	14%
2,01 - 2,50%	9%	18%
2,51 - 3,00%	11%	22%
3,01 - 3,50%	13%	26%
> 3,50%	15%	30%



blad 2 van bijlage 1

- de component voor onderzoek-, ontwikkelings- en milieukosten NLG 188 mln

Kostendrager: dit bedrag wordt aan de vier produktiebedrijven in rekening gebracht naar rato van hun aandeel in de vier verrekenmomenten over het tweede halfjaar van 1993 en het eerste halfjaar van 1994.

- de restcomponent (vooralsnog) NLG

Kostendrager: ook dit bedrag wordt aan de vier produktiebedrijven in rekening gebracht naar rato van hun aandeel in de vier verrekenmomenten over het tweede halfjaar van 1993 en het eerste halfjaar van 1994.

Met "vooralsnog" wordt bedoeld dat NLG het via de restcomponent te verrekenen bedrag is indien de produktiebedrijven MW, resp. MW, resp. TWh nomineren. Indien en voorzover de produktiebedrijven een of meer hiervan afwijkende volumina contracteren, dan wordt de hierdoor optredende over- of onderdekking (à 220 NLG/kW, resp. 20,80 NLG/kW, resp. gemiddeld 1,25 ct/kWh) in mindering gebracht op, c.q. toegevoegd aan het bedrag van NLG.

Indien en voorzover bij het nomineren een of meer van de waarden MW, MW, TWh wordt overschreden, dan zal in de restcomponent van het LBT voor 1995 een voorziening worden ingebouwd ter dekking van het "kortingrisico" dat bij deze hogere waardes voor Sep ontstaat.



40B

Bijlage 2 bij Sep-brief DR 94-8061 d.d. 94-09-30

GERAAMDE RESULTAATREKENING 1995 (FEB 1995-1997)

in mln NLG	Totaal	Brandstofkos- ten	Capaciteits- kosten
OPBRENGST ELECTRICI- TEIT			
OVERIGE OPBRENGSTEN/ EXPORT			
WARMTE-OPBRENGST			
VERGOEDING PRODUKTIE- KOSTEN - Brandstofkosten - Kapitaallasten - Bediening, onderhoud en exploitatie cen- trales - Demkolec - GKN - Indirecte produktie- kosten			
VERGOEDINGEN EN KOSTEN INKOOP - Bijzondere opwek - Kosten van invoer en buitenlandse opwek- installaties			
BRUTO MARGE	(
SEP-KOSTEN - Personeelskosten - Beheerskosten - Kosten van brandstof voorziening - Kosten van koppel- verbindingen			
ANDERE BEDRIJFSKOSTEN - Afschrijving materiële vaste activa - Milieu-activiteiten - Overige bedrijfs- kosten - Rente			
RESULTAAT			

Bijlage 3 bij Sep brief DR 94-8061 d.d. 94-09-30

BASISGEGEVENS PER DEELNEMER 1995

	EPON	UNA	EZH	EPZ	TOTAAL
BASISGEGEVENS					
VERMOGEN (MW) opgesteld gecontracteerd voor: - koppelnet- component - kW-component - gerealiseerd*					
Productie (GWh)					
Verbruik (GWh) - dag - nacht - dag-uren eerste en laatste kwartaal**					

* = Aandeel in verrekenbelasting 2e halfjaar 1993 en 1e halfjaar 1994
 (= verdeelsleutel voor OOM- en restcomponent: EPON , UNA
 EZH EPZ

** = gecontracteerd

De relatie tussen "productie deelnemers" en "verbruik" is de volgende:

GWh

- Productie deelnemers
- Import
- GKN
- Demkolec
- Netverliezen

Totaal

Bijlage 4 bij Sep-brief DR 94-8061 d.d. 94-09-30

GERAAAMDE RESULTAATREKENING 1994 (FEB 1994-1996)

in mln NLG	Totaal	Brandstofkosten	Capaciteitskosten
OPBRENGST ELECTRICITEIT			
OVERIGE OPBRENGSTEN/EXPORT			
WARMTE-OPBRENGST			
VERGOEDING PRODUKTIEKOSTEN - Brandstofkosten - Kapitaallasten - Bediening, onderhoud en exploitatie centrales - Demkolec - GKN - Indirecte produktiekosten			
VERGOEDINGEN EN KOSTEN INKOOP - Bijzondere opwek - Kosten van invoer en buitenlandse opwekinstallaties			
BRUTO MARGE			
SEP-KOSTEN - Personeelskosten - Beheerskosten - Kosten van brandstofvoorziening - Kosten van koppelverbindingen			
ANDERE BEDRIJFSKOSTEN - Afschrijving materiële vaste activa - Milieu-activiteiten - Overige bedrijfskosten - Rente			
RESULTAAT			

kWh/MW
 kW-component (NLG/kW) 237 10700
 Koppelnet-component (NLG/gecontr. kW) 18,2
 Reserve-component p.m.
 Variabele capaciteitscomponent (ct/kWh, 6 mnd/jr) 1,15*
 kWh-component (ct/kWh)

* = gemiddeld

Bijlage 5 bij Sep-brief DR 94-8061 d.d. 94-09-30

In deze bijlage verstrekken wij een nadere toelichting op de ontwikkelingen die aan het kostenniveau van 1995 en de mutaties daarin t.o.v. 1994 ten grondslag liggen.

In "Overige opbrengsten" is sprake van een van NLG mln, hetgeen veroorzaakt wordt door een vergoeding van één van de distributiebedrijven voor het medegebruik (voor distributiedoelinden) van een Sep-koppelstation.

De "Kapitaallasten" per saldo met NLG mln. De oorzaken hiervan zijn gelegen in.

-

- het vervallen van afschrijving en rente ten gevolge van de beëindiging van de afschrijvingsstermijn en de lagere boekwaarde t.g.v. afschrijvingen.

- voorts leidt de van het renteniveau tot een Sep-verrekenrente in 1995 van

-

-

- tenslotte is nog sprake van een van NLG met name als gevolg van het uitstel van enige in het OJP 1994 geplande na-investeringen en lagere aanschafwaarden van in het OJP 1994 voor 1993/'94 geplande (na-)investeringen

De "Vergoedingen voor bediening, onderhoud en exploitatie centrales"

met NLG Deze de resultante van de van kosten ten gevolge van eenheden die uit bedrijf genomen zijn van lonstijging en inflatie, nieuwe eenheden, een daling als gevolg van lagere vergoedingen voor bediening en onderhoud in verband met een inzet van gasturbines en lagere kosten voor de

De kosten van "Demkolec" zullen in 1995 met NLG t.o.v. 1994. De oorzaak hiervan is gelegen in de rentetarieven en de financieringsbehoefte. De kosten van met vanwege uitgaven voor veiligheidsstudies.

De post "Bijzondere opwek" is in 1995 NLG dan in 1994, hoofdzakelijk als gevolg van Daarnaast zijn de contracten beëindigd

De kosten van "Import" zijn in 1995 NLG dan in 1994. Deze mutatie betreft voornamelijk de van de vergoeding voor EDF.

blad 2 van bijlage 5

De kosten van de importen is als volgt in centen per kWh uit te drukken (exclusief):

(ct/kWh)	OJP 1994	OJP 1995
variabele vergoeding		
vermogensvergoeding		
(contractueel overeengekomen)		
totaal		

De "Personeelskosten" van Sep zijn NLG mln, als gevolg van de algemene CAO verhoging 0,5% (NLG), privatisering ABP (NLG), periodieken) en overige personeelskosten (NLG).

De "Kosten van koppelverbindingen" zijn in 1995 per saldo NLG dan in 1994. Dit saldo is een resultante van conserveringskosten lijnen (NLG) en vergoedingen transportkosten, met name de kapitaallasten

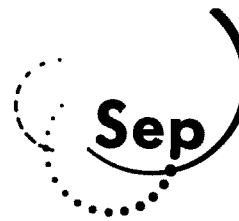
Het saldo van de "Financiële resultaten" met NLG. De redenen hiervoor zijn de lagere rentetarieven en een financieringsbehoefte.

Samenvattend zullen in 1995 de niet-brandstofkosten NLG bedragen () Overigens is dit kostenbedrag NLG dan in het FEB 1994-1996 voor 1995 werd geïndiceerd (NLG). De LBT-opbrengst levert t.o.v. deze kosten een op van NLG

De verrekenbelasting (), hierover merken wij op dat de belastingprognose dezelfde trend volgt als de raming van het verbruik voor de jaren 1995 tot en met 1997, dan de prognose uit het Electriciteitsplan 1995-2004 maar dan de raming uit het FEB 1994-1996.

Tenslotte
 Ten aanzien van de bijlagen 2 en 4 kunnen wij nog de verdergaande uitsplitsing aanbrengen conform de vorig jaar verstrekte informatie.

	<u>1994</u>	<u>1995</u>
Brandstofkosten		
- Kolen/nucleair		
- Gas/olie		
Bediening, onderhoud en exploitatie centrales		
- Kolen/nucleair		
- Gas/olie		
- Warmte		
Kapitaallasten		
- Kolen/nucleair		
- Gas/olie		
- Warmte		

41


Op grond van de u bekende afspraken tussen EnergieNed, OPS en Sep over het LBT van 1995,

met de deelnemers worden verrekend op basis van hun aandelen in de verrekenmomenten in het tweede halfjaar van 1993 en het eerste halfjaar van 1994. Deze zelfde verdeelsleutel geldt ook voor de component "Onderzoek, Ontwikkeling en Milieu" ter grootte van 188 mln NLG.

Deze verdeelsleutel is als volgt vastgesteld:

	<u>EPON</u>	<u>UNA</u>	<u>EZH</u>	<u>EPZ</u>	<u>totaal</u>
november 1993					
december 1993					
januari 1994					
april 1994					
gemiddeld					

Dit betekent dat Sep aan de productiebedrijven - naast de bekende tarieven van 220 NLG/kW, 20,80 NLG/kW indiv., 1,2 resp. 1,3 ct/kWh over de contractvolumes - in 1995 de volgende bedragen in rekening zal brengen (afgerond op 0,1 mln NLG):

EPON	NLG
UNA	NLG
EZH	NLG
EPZ	NLG
	====
totaal	NLG

Naar wij vertrouwen kunt u, na het verstrekken van deze nadere gegevens in aanvulling op onze brief d.d. 94-09-30, de ingevolge de Elektriciteitswet benodigde goedkeuring aan het door ons voorgestelde LBT verlenen.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
 elektriciteits-productiebedrijven

b/a

directeur

Aan
de directie van de N.V. Samenwerkende
elektriciteits-produktiebedrijven
Postbus 575
6800 AN ARNHEM

Datum 02 DEC 1994
Uw kenmerk
Ons kenmerk E/EE/AE/94088385
Bijlage(n) 5
Onderwerp
landelijk basistarief 1995

Geachte directie,

In antwoord op uw brieven van 30 september 1994, kenmerk DR 94-8061 en 29 november 1994, kenmerk DR 94-8070, ontvangt u hierbij mijn besluit kenmerk E/EE/AE/94088306, waarmee ik mijn goedkeuring hecht aan het door u voorgestelde landelijk basistarief voor 1995, inclusief de door u voorgestelde wijziging van de structuur van dat tarief.

Voor de goede orde stel ik vast dat het goedgekeurde landelijk basistarief voor 1995 zal bestaan uit de volgende tariefcomponenten.

- a. Een vaste capaciteitscomponent van f 220,- per kW waarvoor een verrekenbelasting van 10.116,6 MW is gecontracteerd.
- b. Een variabele capaciteitscomponent van 1,2 cent per kWh in het eerste kwartaal respectievelijk 1,3 cent per kWh in het vierde kwartaal waarvoor een afzet is gecontracteerd van 9.749,4 GWh in het eerste kwartaal en 9.725,5 GWh in het vierde kwartaal.
- c. Een koppelnet-component van f 20,80 per kW waarvoor een transportcapaciteit van 10.869,2 MW is gecontracteerd.
- d. Een component voor onderzoek-, ontwikkelings- en milieukosten ten bedrage van f 188 mln.
- e. Een restcomponent ten bedrage van f 223,5 mln.
- f. Een kWh-component, gedifferentieerd naar plateau- en daluren, ter dekking van de feitelijk opgetreden brandstofkosten en de daaraan gerelateerde variabele kosten.

Ik heb er waardering voor dat u het dringend beroep, dat op u is gedaan om een gematigd tarievenbeleid te voeren, heeft willen honoreren. U heeft dit gerealiseerd door geen balansvoorziening te treffen voor het afdekken van mogelijke risico's verband houdende met de invoering van

Bezoekadres	Doorkiesnummer	Telefax
Hoofdkantoor	Postbus 20101	Telefoon 070 379
Be Zuidenhoutseweg 30	2500 EC 's-Gravenhage	Telefax 070
		Telex 31099 ecza nl
		Telegramadres ecza gv

Verzoeken bij beantwoording van deze brief ons kenmerk te vermelden



het contractenstelsel en door een deel van de vaste kosten voor eigen rekening te nemen.

Dat neemt niet weg dat ik uw aandacht vraag voor de kostenontwikkeling in de sector. Voor het behoud van een goede concurrentiepositie is het naar mijn overtuiging noodzakelijk dat u, samen met de producenten en distributeurs van elektriciteit, komt tot verdere kostenreducties. In dat verband heb ik kennis genomen van de afspraken, zoals deze zijn neergelegd in de "memoranda of understanding" tussen Sep en EnergieNed, respectievelijk OPS en EnergieNed.

Uw tariefvoorstel bevat ook een verdere aanpassing van de structuur van het landelijk basistarief. Vorig jaar heeft u reeds een eerste stap in deze richting gezet. Met de nu voorgestelde aanpassing wordt bereikt, dat er betere kostensignalen aan de markt worden gegeven. Deze structuuraanpassing heeft dan ook mijn instemming.

Zoals reeds eerder met u afgesproken, ontvang ik graag te zijner tijd een verklaring van uw accountant dat de beginselen die aan het zakelijk beleid ten grondslag liggen, correct zijn toegepast en dat de effecten daarvan correct in de kWh-component van het landelijk basistarief 1995 zijn verwerkt. Ik voeg daar het verzoek aan toe dit ook te doen ten aanzien van een majoratievrije doorberekening van de brandstofkosten en de daaraan gerelateerde variabele kosten.

Tenslotte verzoek ik u om mij, net als dat nu het geval is, in 1995 per kwartaal te informeren over de naar plateau- en daluren gedifferentieerde kWh-component van het landelijk basistarief.

Tevens zend ik u hierbij afschriften van mijn besluiten ten aanzien van het maximum regionaal basistarief voor 1995 en de maximum eindverbruikerstarieven voor 1995.

Hoogachtend,

de Minister van Economische Zaken
voor deze:

directeur-generaal van Energie



Datum

30 Nov. 1994

Kenmerk

E/EE/AE/94088306

Onderwerp

Goedkeuring tarieven als bedoeld in artikel 25, eerste lid, van de Elektriciteitswet 198 (Stb. 535)

DE MINISTER VAN ECONOMISCHE ZAKEN,

Gelezen het verzoek en de daarop betrekking hebbende toelichting van de N.V. Samenwerkende elektriciteits-productiebedrijven, gevestigd te Arnhem, van 30 september 1994 (kenmerk DR 94-8061), om goedkeuring van de tarieven als bedoeld in artikel 25, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989 (Stb. 535);

Gelezen de aanvulling op genoemd verzoek van 29 november 1994 (kenmerk DR 94-8070);

Overwegende, dat verzoekster bij beschikking van de Minister van Economische Zaken van 20 maart 1990 (kenmerk E/EEK/90005550) is aangewezen als naamloze vennootschap als bedoeld in artikel 8, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989;

Overwegende, dat door verzoekster omtrent de tarieven waarvoor goedkeuring wordt verzocht, overeenstemming als bedoeld in artikel 29, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989 is bereikt met de organisatie van distributiebedrijven, zijnde de Vereniging van Energiedistributiebedrijven in Nederland (EnergieNed), gevestigd te Arnhem;

Gelet op de inspraakreacties van:

- het Samenwerkingsverband industriële grootafnemers van energie, gevestigd te Hilversum,
- de Vereniging Krachtwerktuigen, gevestigd te Amersfoort, en
- de Consumentenbond, gevestigd te 's-Gravenhage;

Gelet op de artikelen 25, eerste lid, en 28, eerste en derde lid, van de Elektriciteitswet 1989;

Besluit:

Artikel 1.

Op grond van artikel 25, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989 (Stb. 535), wordt goedkeuring verleend voor het landelijk basistarief zoals voorgelegd door N.V. Samenwerkende elektriciteits-productiebedrijven, gevestigd te Arnhem, bij brief van 30 september 1994 (kenmerk DR 94-8061) en zoals aangevuld bij brief van 29 november 1994 (kenmerk DR 94-8070).

Artikel 2.

De goedkeuring geldt voor het kalenderjaar 1995.

Artikel 3.

Dit besluit wordt in de Staatscourant bekendgemaakt.

De Minister van Economische Zaken,
voor deze:

mr. ~~drs.~~ C.W.M. Dessens
directeur-generaal van Energie

Tegen dit besluit kan degene wiens belang rechtstreeks bij dit Besluit is betrokken binnen 6 weken na verzending ervan een gemotiveerd bezwaarschrift indienen bij de Minister van Economische Zaken (per adres Ministerie van Economische Zaken, Directie Wetgeving en andere Juridische Aangelegenheden, Postbus 20101, 2500 EC 's-Gravenhage). Dit Besluit is verzonden op de in de aanhef bedoelde datum.



Aan
N.V. Samenwerkende elektriciteits-
produktiebedrijven (Sep)
t.a.v. .
Postbus 575
6800 AN ARNHEM

Datum	Uw Kenmerk	Ons Kenmerk	Bijlage(n)
22 JUNI 1995		E/EE/AE/ 95038961	1
Onderwerp Landelijk basistarief 1996			

Geachte

Binnenkort starten de gesprekken over de elektriciteitstarieven voor het komende jaar. Met het oog op een tijdige besluitvorming, acht ik het gewenst om in een vroeg stadium duidelijkheid te krijgen over de daarbij te hanteren uitgangspunten. Bijgevoegde notitie geeft daartoe een aanzet. De macro-economische data, die daarin gehanteerd worden, zijn ontleend aan gegevens van het Centraal Economisch Plan 1995.

Graag wil ik deze notitie na mijn vakantie met u bespreken en tevens van u vernemen wat uw voornemens zijn voor de structuur en de hoogte van het Landelijk basistarief voor 1996.

Ik stel voor dat onze secretaresses hiervoor een datum afspreken, bij voorkeur een datum in de eerste helft van juli.

Met vriendelijke groet,

directeur Elektriciteit

Bezoekadres
Bezuidenhoutseweg 6
's Gravenhage

Hoofdkantoor
Bezuidenhoutseweg 30

Postbus 20101
2500 EC 's-Gravenhage

Doorkiesnummer
(070) 379

Telefoon 070 79 89 11
Telefax 070 47 40 81

Telefax
(070) 379

Telex 31099 ecza nl
Telegramadres ecza gv



95-124

NOTITIE UITGANGSPUNTEN VOOR HET OVERLEG OVER DE (MAXIMUM) ELEKTRICITEITSTARIEVEN VOOR 1996

1. Inleiding

De organisaties in de openbare elektriciteitssector zullen binnenkort moeten vaststellen welke (maximum) elektriciteitstarieven zij voor het komende jaar 1996 aan de minister ter goedkeuring zullen voorleggen. De uiterste datum voor het indienen van deze voorstellen is 30 september 1995.

Tijdig indienen klemmt des te meer nu sinds 1 januari 1995 de Algemene wet bestuursrecht (Awb) van toepassing is op de goedkeuring van de tarieven in de Elektriciteitswet. Dit betekent dat de ingediende tariefvoorstellen door de minister aan representatieve afnemersorganisaties worden toegezonden om deze de gelegenheid te bieden hun zienswijze op de tariefvoorstellen aan de minister kenbaar te maken. De Awb-procedure houdt tevens in dat eventuele wijzigingen in reeds ingediende tariefvoorstellen opnieuw aan deze afnemersorganisaties moeten worden toegezonden met inachtneming van de gestelde wettelijke termijnen.

Voor een tijdige besluitvorming is het gewenst om al op een vroeg tijdstip in het jaar duidelijkheid te krijgen over de uitgangspunten die bij de beoordeling van de tariefvoorstellen zullen worden gehanteerd. Net als voorgaande jaren geeft deze notitie daartoe een aanzet. De macro-economische data, die in de notitie worden gebruikt, zijn ontleend aan het Centraal Economisch Plan 1995 van het Centraal Planbureau.

Bijlage 1 geeft de mutaties in de belangrijkste kengetallen weer.

2. De internationale economische ontwikkeling

In de Verenigde Staten lijkt de economie over haar hoogtepunt heen en maken een monetaire verkrapping en verdere begrotingsombuiging een zachte landing van de economie waarschijnlijk. In 1995 zal de economie nog met 3% groeien maar voor 1996 wordt niet meer voorzien dan 2% van het bruto binnenlands produkt (BBP).

Europa kent boven verwachting een voorspoedige groei. De economie groeit dit jaar met 3% en in 1996 met 3¼%. Vooral in Duitsland is de economische groei hoger dan verwacht, omdat de produktie in de nieuwe bondsstaten fors hoger uitvalt. Andere, positieve elementen in de Europese economie zijn een matige inflatie van 2¾% in 1995 en 1996, verbeterde winstposities van het Europese bedrijfsleven, een licht dalende werkloosheid tot 10% in 1996 en lagere overheidstekorten.

Het internationale beeld kent ook schaduwzijden. Financiële markten blijken uiterst gevoelig voor inflatieverwachtingen, wisselkoersschommelingen en onvoorziene rentemutaties. Het lijkt daarbij alsof de conjunctuur in de VS "leading" is. In het midden van 1994 begon de rente in de VS op te lopen. Tegen



de verwachting in daalde de dollar in waarde. Kennelijk vonden de financiële markten grotere renteverhogingen nodig om een inflatieversnelling in de VS te voorkomen. Grootschalige dollarsteun aan de Mexicaanse Peso tenslotte leidde de recente koersval van de dollar in met als gevolg onrust op de valutamarkten in Europa en onverwachte rentebewegingen.

Het CPB verwacht dat de Amerikaanse economie in 1996 licht zal teruglopen en dat de inflatie in de VS licht zal stijgen. De Duitse economie zal zich verder herstellen en er zal nauwelijks extra inflatie zijn. Voor beide landen verwacht het CPB in 1996 een kleine stijging van de korte rente ($\frac{1}{4}$ à $\frac{1}{2}$ %), maar geen wijziging van de lange rente ten opzichte van 1996. De DM/dollarkoers zal net boven de DM 1,50 uitkomen.

De olieprijsramingen blijven notoir omgeven met onzekerheden. Deze worden met name veroorzaakt door het export-embargo tegen Irak. Het CPB gaat er van uit dat in 1995 de ruwe olieprijs USD 16½ per vat en in 1996 USD 16,- per vat bedraagt.

3. De Nederlandse economie in 1996

Vorig jaar is onze economie krachtiger gegroeid dan werd voorzien. Het BBP nam in 1994 met 2½% toe. Voor 1995 voorziet het CPB een groei van 3¼% en voor 1996 een groei van 2¾%. In 1994 was de uitvoer de motor achter de produktiegroei. Dat zal ook in 1995 het geval zijn, terwijl in 1995 ook de binnenlandse bestedingen de economische groei zullen ondersteunen. Twee jaren van conjunctuurherstel hebben in de industrie tot hoge bezettingsgraden geleid. Bedrijfsinvesteringen zullen gaan aantrekken. Uitbreidingsinvesteringen kunnen niet langer worden uitgesteld.

Naast meer vraag naar kapitaalgoederen zal ook de vraag naar arbeid stijgen. Het CPB voorziet een toename van de werkgelegenheid in 1995 met 86.000 en in 1996 met 100.000 arbeidsplaatsen. Omdat ook het arbeidsaanbod met eenzelfde omvang toeneemt, leidt de hogere arbeidsvraag niet tot een lagere werkloosheid. Per saldo blijft de werkloosheid in 1996 op 8½% oftewel zo'n 550.000 personen gehandhaafd.

Het CPB raamt de gemiddelde stijging van CAO-lonen (contractslonen) voor 1995 op 1¼% en 2½% voor 1996. De incidentele loonkosten zullen voor beide jaren ½% bedragen. Daardoor nemen de bruto lonen toe met 1¾% in 1995, respectievelijk 3% in 1996. Door mutaties in de werkgeverslasten zal de loonsom per werknemer in 1995 met 2% toenemen en in 1996 met 1¾%.

De mate van winstgevendheid van het bedrijfsleven valt af te leiden uit het verloop van de kapitaalinkomensquote (KIQ), het complement van de arbeidsinkomensquote (AIQ). Vooral dankzij de sterk gestegen arbeidsproductiviteit daalde de AIQ in 1994 en 1995 met bijna 5 punten van 86,6% in 1993 naar 82% in 1995. In 1996 zal de AIQ nog iets kunnen dalen tot 81½%. De KIQ stijgt daardoor van 13,4% in 1993 naar 18½% in 1996. Het CPB spreekt van een



sterke verbetering van de winstgevendheid van ons bedrijfsleven.

Het CPB raamt de dollarkoers voor 1995 en 1996 op NLG 1,70. In het licht van de huidige dollarkoers van rond de NLG 1,55 lijkt dit vrij hoog. Het CPB wijst er op dat de dollar ten opzichte van de DM en NLG ondergewaardeerd is. In termen van koopkrachtpariteiten is de dollar sinds 1981 van NLG 2,65 gedaald tot nu NLG 2,13. Een beduidend lagere dagkoers wijst dan op onderwaardering. In een onzekerheidsvariant heeft het CPB uitgerekend dat een 10 cent lagere dollarkoers over twee jaar resulteert in een ½% lagere groei, een daling van de werkgelegenheid met ca 13.000 arbeidsplaatsen en een stijging van de AIQ met 0,7% (= daling van de KIQ met 0,7%).

4. Uitgangspunten bij de kostenontwikkeling in de elektriciteitssector

Kapitaalslastenontwikkeling. In 1996 zullen de volgende nieuwe eenheden in bedrijf worden genomen:

Dit zal leiden tot een verdere uitbreiding van het productievermogen en daarmee tot een toename van de afschrijvingslasten.

Op basis van het gerealiseerde rendement op de staatsleningen tot mei 1995 zal de Sep-normrente voor 1996 kunnen uitkomen op 7,0% (tegenover 7,3% waarmee voor 1995 wordt gerekend). Daarmee kunnen de rentelasten in het LBT voor een geringe compensatie zorgen.

Loonontwikkeling. Zoals hiervoor al gesteld verwacht het CPB voor 1996 een stijging van de contractslonen met gemiddeld 2½%. Voor sectoren waar veel banen dreigen te vervallen, schat het CPB de contractloonstijging 1% lager in op 1½%. Omdat ook de elektriciteitssector in de komende periode nog verder zal afslanken, lijkt het in de rede te liggen om voor 1996 uit te gaan van een gematigde CAO-loonontwikkeling van zo'n 1½ à 2%%.

Voor de overige relevante loonkostenontwikkelingen kan, analoog aan de marktsector, wordt uitgegaan van een toename van de incidentele loonkosten met ½% en een daling van de werkgeverslasten met 1¼%. Per saldo zal de loonsom per werknemer in 1996 stijgen met circa 1%.

Overige kosten. Het CPB geeft geen specifieke indicatie voor de prijsstijging van producentengoederen. Een indicatie voor de verwachte prijsstijging kan worden verkregen uit het verloop van het prijsindexcijfers van het CBS voor producentenprijzen. Gemeten tot maart 1995 bedraagt de (voorlopige) prijsstijging ten opzichte van 1994 1,9%



5. Overige aandachtspunten

Afzetontwikkeling. De toename van het elektriciteitsverbruik via het openbare net zal zich naar verwachting in gelijke mate ontwikkelen als de groei van ons BBP. Wordt hierbij betrokken dat de toename van het elektriciteitsverbruik via het openbare net de afgelopen 10 jaar gemiddeld (1985 tot en met 1994) een factor 1,2 maal hoger lag dan de groei van het BBP, dan lijkt het aannemelijk dat in 1995 het elektriciteitsverbruik met bijna 4% en in 1996 met ruim 3% zal toenemen. Daarmee ligt de toename van het elektriciteitsverbruik via het openbare net wat hoger dan uit de jongste prognose van de Sep kan worden afgeleid.

Verrekenbelasting. Voor 1995 is uiteindelijk MW gecontracteerd. Dit is minder dan de eerdere Sep-raming voor 1995 van MW. In het definitief vastgestelde FEB 1995 - 1997 is voor deze periode de te contracteren verrekenbelasting bepaald op gemiddeld MW. In deze gemiddelde verrekenbelasting is reeds rekening gehouden met een recent afgesloten contract ex artikel 32 van de Elektriciteitswet.

Efficiency-ontwikkeling. Nog steeds is de energiesector in beweging en wordt er gereorganiseerd, geïntegreerd en gefuseerd met als doel te komen tot een efficiëntere bedrijfsvoering met lagere kosten. Het streven blijft dus gericht op meer produceren met minder mensen. De arbeidsproductiviteit bij de openbare nutsbedrijven kan, volgens het CPB, in 1996 met 2,5% toenemen. Hiermee zal bij de beoordeling van de (maximum) elektriciteitstarieven rekening worden gehouden.

Winstontwikkeling en solvabiliteit. Aan de jaarverslagen van de vier productiebedrijven over 1991, 1992 en 1993 zijn de volgende cijfers ontleend.

	1991	1992	1993
Winst incl. herwaardering	f.	f.	f.
Rentabiliteit eigen vermogen			
Solvabiliteit			

De winst is inclusief de toevoegingen aan de herwaarderingsreserves. De solvabiliteit is gedefinieerd als het weerstandsvermogen in verhouding tot het balanstotaal. Onder weerstandsvermogen wordt in dit verband verstaan het eigen vermogen, de voorziening assurantie eigen risico en - in één geval - een egalisatiebijdrage (investeringsbijdragen derden).



Bijzondere grootverbruikers. Tegen de achtergrond van de internationale concurrentiepositie is het ook voor 1996 gewenst om uiterst terughoudend te zijn met het verhogen van de elektriciteitsstarieven voor deze groep afnemers. Lage elektriciteitskosten op internationaal concurrerend niveau zijn van groot belang voor hun continuïteit in ons land. Bijzondere aandacht is nodig voor de positie van een tiental zeer energie-intensieve bedrijven, waarvoor meer maatwerk gewenst is.

Contracteren van vermogenssoorten.

Zowel de werkgroep TAP van EnergieNed als de productiesector ontwikkelen momenteel voorstellen voor dergelijke tariefinstrumenten. Uiteindelijk moet dit leiden tot een gezamenlijk voorstel van de sector voor een aanpassing van het LBT. Zo'n gezamenlijk voorstel zal voorts in brede kring geaccepteerd moeten worden, alvorens het één en ander kan resulteren in concrete aanpassingen van het tarievenbouwwerk.

BIJLAGE: NOTITIE UITGANGSPUNTEN ELEKTRICITEITSTARIEVEN VOOR 1996

GROEI BRUTO BINNENL. PROD.	1992	1993	1994	1995	1996
NEDERLAND	1,3%	0,4%	2,40%	3,25%	2,75%
- Duitsland	2,2%	-1,1%	2,90%	3,00%	3,50%
- Frankrijk	1,2%	-1,1%	2,50%	3,00%	3,00%
- Italië	0,7%	-0,6%	2,00%	3,00%	3,00%
- Engeland	-0,2%	2,4%	3,60%	3,00%	3,25%
EUROPA-15	1,1%	-0,6%	2,70%	3,00%	3,25%
- Ver. Staten	2,6%	3,2%	4,00%	3,00%	2,00%
- Japan	1,1%	-0,1%	0,60%	2,50%	3,25%
OESO	1,6%	1,0%	2,70%	3,00%	2,75%

Bron: CEP 1995 (Bijlage B2)

ARBEIDSMARKT (dvd pers.)	1992	1993	1994	1995	1996
Beroepsbevolking	6163	6240	6312	6401	6501
Werkgelegenheid	5752	5759	5765	5851	5951
Werkloze beroepsbevolking	411	481	547	550	550
Werkloze beroepsbevolking %	6,7%	7,7%	8,7%	8,6%	8,5%

Bron: CEP 1995 (Tabel III.5.3)

LONEN MARKTSECTOR	1992	1993	1994	1995	1996
Contractlonen	4,5%	3,2%	1,80%	1,25%	2,50%
Incidenteel	-0,2%	-0,2%	0,50%	0,50%	0,50%
Bruto lonen	4,3%	3,0%	2,30%	1,75%	3,00%
Sociale lasten werkgevers	0,3%	-0,1%	-0,70%	0,25%	-1,25%
Loonkostenontwikkeling	4,6%	2,9%	1,60%	2,00%	1,75%

Bron: CEP 1995 (Tabel III.2.2)

DNB/CBS
april

RENTE	1992	1993	1994	1995	1996
Korte rente (conform CPB)	9,4%	6,9%	5,2%	5,5%	6,0%
Lange rente (conform CPB)	8,1%	6,4%	6,9%	7,5%	7,5%
Airbor drie mnd (DNB/CBS)	9,4%	8,5%	5,2%	5,0%	.
Staatsleningen (DNB/CBS)	8,2%	6,3%	6,7%	7,2%	.
Sep-normrente	8,6%	8,9%	8,0%	7,3%	7,0%

Bron: CEP 1995 (Bijlage B3) en CBS

Prod.
t/m febr.

INFLATIE	1992	1993	1994	1995	1996
Consumentenprijzen	3,0%	2,1%	2,25%	2,50%	2,50%
Producentenprijzen	1,6%	0,2%	0,0%	1,6%	.

Bron: CEP 1994 (Tabel III.2.1) + CBS

DOLLARKOERS	1992	1993	1994	1995	1996
Duitsland DM/\$	1,562	1,653	1,623	1,511	1,509
Nederland NLG/\$	1,758	1,857	1,820	1,700	1,700

Bron: CPB

45



Ministerie van Economische Zaken
t.a.v. *Minister van Economische Zaken*
Postbus 20101
2500 EC DEN HAAG

VERTROUWELIJK -

Uw kenmerk

Ons kenmerk

Behandeld door

Doorkiesnummer

DR 95-8053

Onderwerp

Datum

Landelijk Basistarief 1996

95-08-23

Geacht

Zoals met u besproken, doen wij u hierbij informatie toekomen over het Landelijk Basistarief 1996. De verstrekking van de gegevens van het Landelijk Basistarief 1996 geschiedt onder voorbehoud van goedkeuring door onze vennootschappelijke organen. Wij verzoeken u de in deze brief met bijlagen verstrekte informatie vertrouwelijk te behandelen.

In de bijlage 1 e.v. verstrekken wij u informatie die aansluit op de vragen die in voorgaande jaren door u zijn gesteld.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
electriciteits-productiebedrijven

directeur

bijlagen

- 1 Geraamde resultatenrekening 1996 (FEB 96-98)
- 2 Geraamde resultatenrekening 1995 (FEB 95-97)
- 3 Toelichting op de ontwikkelingen die aan het kostenniveau van 1996 en de mutaties daarin t.o.v. 1995 ten grondslag liggen

Handwritten note:
Aan de directie
Vgl. aan de directie
de me op 1996
De P. Hout bij op
stellen van het
de op de 1-4-95 (92) + 2

Utrechtseweg 310
6812 AR Arnhem
Postbus 375
NL-6800 AN Arnhem
Telefoon (085) 72 11 11
Telefax (085) 43 08 58

ABN-AMRO
rek. nr. 53.51 21 792
Handelsregister Arnhem
nr. 18339

Bijlage 1 bij Sep-brief DR 95-8053

GERAAMDE RESULTAATREKENING 1996 (FEB 1996-1998)

in NLG mln	Totaal	Brandstof- kosten	Overige kosten
OPBRENGST ELEKTRICITEIT			
- verkopen tegen LBT			
- Bijzondere grootverbruikers			
- Overige opbrengsten			
OPBRENGST WARMTE			
VERGOEDINGEN PRODUKTIEKOSTEN			
- Brandstofkosten			
- Boetes en premies			
- Kapitaallasten			
- Bediening, onderhoud en exploitatie centrales			
- indirecte opwekkingskosten			
- Demkolec			
- GKN			
VERGOEDINGEN EN KOSTEN INKOOP			
- Kosten van vervoer en buitenlandse opwekinstallaties			
BRUTO MARGE			
SEP-KOSTEN			
- Personeel			
- Beheer			
- Brandstoffenvoorziening			
- Transport elektriciteit			
VERGOEDINGEN TRANSPORT			
AFSCHRIJVINGEN			
- Materiële activa			
OVERIGE BEDRIJFSKOSTEN			
- Onderzoek en ontwikkeling			
- Milieu-activiteiten			
FINANCIËLE RESULTATEN			
- Rente			
RESULTAAT			

Sep

45A

Bijlage 1, blz 2 bij Sep-brief DR 95-8053

LBT (1996)

Verrekenbelasting MW

Verbruik GWh

kW-component
(NLG/kW gecontracteerd
aandeel in verreken-
belasting)

Koppelnet-component
(NLG/kW gecontracteerde
individuele maximale
belasting)

Variabele capaciteits-
component (ct/kWh 6 mnd)

OOM-component (NLG mln)

Rest-component (NLG mln)

Reservecomponent (NLG/kW,

kWh-component ct/kWh

7
L...
x...
...

ENTIAL

Sep

45B

Bijlage 2 bij Sep-brief DR 95-8053

GERAAAMDE RESULTAATREKENING 1995 (FEB 1995-1997)

in mln NLG	Totaal	Brandstofkos- ten	Capaciteits- kosten
OPBRENGST ELECTRICITEIT			
OVERIGE OPBRENGSTEN EXPORT			
WARMTE-OPBRENGST			
VERGOEDING PRODUKTIEKOSTEN <ul style="list-style-type: none"> - Brandstofkosten - Kapitaallasten - Bediening, onderhoud en exploitatie centrales - Demkolec - GKN - Indirecte produktiekosten 			
VERGOEDINGEN EN KOSTEN INKOOP <ul style="list-style-type: none"> - Bijzondere opwek - Kosten van invoer en buitenlandse opwekinstallaties 			
BRUTO MARGE			
SEP-KOSTEN <ul style="list-style-type: none"> - Personeelskosten - Beheerskosten - Kosten van brandstofvoorziening - Kosten van koppelingen 			
ANDERE BEDRIJFSKOSTEN <ul style="list-style-type: none"> - Afschrijving materiële vaste activa - Milieu-activiteiten - Overige bedrijfskosten - Rente 			
RESULTAAT			

Sep

45C

Bijlage 3 bij Sep-brief DR 95-8053

In deze bijlage verstrekken wij een nadere toelichting op de ontwikkelingen die aan het niveau van de capaciteitskosten van 1996 en de mutaties daarin t.o.v. 1995 ten grondslag liggen.

In "Overige opbrengsten" is er een \uparrow van NLG omdat in de nieuwe regeling koppelverbindingen de vergoeding voor het gebruik van het Sep-koppelnets voor distributie vervalt.

De "Warmte-opbrengst" daalt met NLG, ondermeer omdat het gehele jaar warmtelevering uit \uparrow plaatsvindt (- NLG) en door voortgaande afschrijving en lagere rente (NLG).

De "Kapitaallasten" \uparrow per saldo met NLG. De oorzaken hiervan zijn gelegen in:

-
- het vervallen van afschrijving en rente als gevolg van de beëindiging van de afschrijvingstermijn en de lagere boekwaarde t.g.v. afschrijvingen. Het effect is:
 - . een \uparrow van de afschrijvingen met NLG
 - . een \uparrow van de rentelasten met NLG
- voorts leidt de \uparrow van het renteniveau in 1995 en in 1996 $\% \uparrow$ tot een daling van de kapitaallasten met NLG

De "Vergoedingen voor bediening, onderhoud & exploitatie centrales" met NLG. Deze is de resultante van een \uparrow ten gevolge van ingebruikname van nieuwe eenheden (NLG), een \uparrow t.g.v. het uitbedrijf nemen van eenheden (- NLG), van de loonkosten/inflatie (NLG) en een \uparrow t.g.v. draaiuren (- NLG).

De kosten van "Demkolec" vertonen een (NLG). De is de resultante van \uparrow kosten shut-down (NLG), \uparrow kosten verzekering (- NLG) en \uparrow rentelasten (- NLG). De kosten van "GKN" met NLG hetgeen voornamelijk veroorzaakt wordt door \uparrow exploitatiekosten (NLG), personeelskosten (NLG) en een reservering voor de amovering (- NLG).

Sep

45C

Bijlage 3, blz 2 bij Sep-brief DR 95-8053

De kosten van "Import" zijn in 1996 NLG dan
in 1995. De mutatie betreft voornamelijk het

De "Personeelskosten" van Sep zijn NLG. Per
saldo is dit de resultante van kosten voor privati-
sering ABP (NLG), kosten post-actieven
(NLG), loonsom (NLG) en een
t.g.v. een personeelsbezetting (NLG).

De "Kosten van koppelnetverbindingen" zijn in 1996 per
saldo NLG dan in 1995. Dit saldo is een
resultante van de nieuwe regeling koppelnetverbindingen
(NLG), afschrijving en rente
(NLG), onderhoud en exploitatie (NLG),
investeringen (NLG) en vervallen vergoedingen
van distributie (NLG).

De "Overige bedrijfskosten, afschrijving materiële vaste
activa, rente, en milieu-activiteiten" per saldo
NLG. De wordt veroorzaakt door investe-
ringen in koppelnet Noord-Nederland. Rente en investeringen
(NLG), kosten door vervallen van ROI-bij-
drage Polen (- NLG) en de (NLG)
alsmede geen kosten voor specifiek onderzoek (NLG).

Samenvattend zullen in 1996 de niet-brandstofkosten NLG
mln bedragen (FEB 1995: NLG).
De gecontracteerde verrekenbelasting voor 1996 bedraagt
vermoedelijk

"Tenslotte"

Met betrekking tot de totale kosten gemoed met de import
merken wij ter toelichting nog het volgende op:

Indien de totale via het LBT (kW en kWh) verrkende kosten
worden verminderd met de niet direct met de productie
samenhangende kosten, dan resteert een bedrag van NLG

(NLG) kW-kosten en NLG (kosten). Be-
trokken op een totaal debiet van kWh betekent dat een
gemiddeld via het LBT verrekend bedrag van produktiekosten
van ct/kWh. Met de import van GWh is een bedrag
gemoed van NLG. Dit betekent een gemiddeld bedrag
van ct/kWh. *Daarvoor mag ik u verzoeken?*

Een en ander impliceert dat de gemiddelde produktiekosten
van de in Nederland via het LBT verrekende elektriciteit
ct/kWh bedragen (NLG gedeeld door
(NLG)). Dit onderstreept dat de importcontracten ook in
1996 er toe zullen bijdragen dat het gemiddelde LBT per kWh
zal zijn.

Ten aanzien van de bijlagen 1 en 3 kunnen wij nog de ver-
dergaande uitsplitsing aanbrenge conform de aan u vorig
jaar verstrekte informatie.

Sep 45C

	1995	1996
Brandstofkosten - kolen/nucleair - gas/olie		
Bediening, onderhoud en exploitatie centrales - kolen/nucleair - gas/olie - warmte		
Kapitaallasten: - kolen/nucleair - gas/olie - warmte		

CONFIDENTIAL



Aan
N.V. Samenwerkende elektriciteits-
productiebedrijven
t.a.v.
Postbus 575
6800 AN Arnhem

Datum

Uw Kenmerk

Ons Kenmerk

Bijlage(n)

28 AUG. 1995

E/EE/AE/95058621 1

Onderwerp

verslag overleg Sep / EZ 9 augustus 1995

Geachte

Hierbij ontvangt u een afschrift van het concept-verslag van ons overleg op 9 augustus jl. over het LBT 1996. Graag verneem ik van u of dit concept-verslag u aanleiding geeft tot opmerkingen.

Met vriendelijke groet,

directeur Elektriciteit

Bezoekadres

Bezuidenhoutseweg 5
's Gravenhage

Hoofdkantoor

Bezuidenhoutseweg 30

Postbus 20101

2500 EC 's-Gravenhage

Doorkiesnummer

(070) 379

Telefoon 070

Telefax 070

Telefax

(070) 379

Telefax 31099 ecza nl

Telegramadres ecza gv



C O N C E P T

95-172

Verslag van het overleg tussen Sep en EZ op 9 augustus 1995.

Aanwezig Sep :

EZ :

opent het overleg en informeert naar de stand van zaken in de tariefonderhandelingen met EnergieNed. Hij geeft aan dat tijdens het overleg van EZ met EnergieNed door EnergieNed een voorstel is gepresenteerd voor een nieuwe tariefstructuur en voor kostensanering. Onderdeel van deze nieuwe structuur vormt een reservecomponent, die op basis van vrijwilligheid aan decentrale afnemers in rekening kan worden gebracht.

meldt dat met EnergieNed nog wordt gesproken over een nieuwe tariefstructuur, maar dat invoering hiervan in 1996 niet haalbaar is. Naar verwachting zal die structuurdiscussie eind van dit jaar zijn afgerond. Daarna wordt verder overlegd met betrokken partijen en kan gesproken worden over tariefcomponenten en bijbehorende kostenverdelingen.

is ook van oordeel dat de invoering van een compleet nieuwe tariefstructuur vóór 1996 onmogelijk lijkt. Voorts erkent hij de redelijkheid van het in rekening brengen van een reservecomponent; de hoogte daarvan is een ander punt. De standpunten van Sep en EnergieNed hierover liggen ver uit elkaar.

Overeenstemming tussen partijen is dan ook van groot belang. Spreker wijst verder op de voorstellen van EnergieNed voor middeling en sanering van de kosten. De heer acht middeling bespreekbaar. Hij wijst er echter op dat in het verleden toen er sprake was van een tariefdaling, geen behoefte bestond aan middeling en wel, nu sprake is van een stijging. Sep loopt het risico dat als het tariefdal aankomt, de tegenpartij niet meer mee wil doen. De vraag is ook of EnergieNed dezelfde systematiek van tariefgalisatie met klanten kan afspreken.

verkt op dat om greep te krijgen op de kostenontwikkeling tegenover een committing voor een langere periode wel een kosten-commitment moet staan.

De heer geeft aan dat toegezegd is dat Sep een systeem van benchmarking zal toepassen op basis waarvan de kostenontwikkeling beter kan worden beoordeeld. Voor 1996 zal dit nog geen betekenis hebben.



geeft aan dat in de energieprijspaden door EZ na veel overleg met derden opgesteld, voor de komende 10 tot 15 jaar uitgegaan wordt van redelijk stabiele energieprijzen. Het is mogelijk dat de kolenpariteit daalt, waardoor ook de prijs voor Noors gas daalt.

wijst erop dat de koleninkoop meer prijsgericht is geworden. Door de betere technologie in Nederland is het ook mogelijk een andere kwaliteit kolen in te kopen. Door deze kwaliteitsverbreding moeten wel meer tonnen worden ingekocht, waarvoor ook meer heffingen moeten worden betaald. Door een lagere kolenprijs in Nederland wordt ook voor Noors gas minder betaald. De vraag is verder of de prijzen zich inderdaad zullen ontwikkelen volgens het door EZ aangegeven prijspad. Het omgekeerde is ook mogelijk. Niettemin zal hij dit punt meenemen en er "thuis" over praten. Voor 1996 kan e.e.a. overigens niet veel opleveren.

vindt kostensanering dringend gewenst. Het LBT 1996 zal weer fors stijgen, ook als rekening wordt gehouden met eerdergenoemde "meevallers". Hij denkt dat sommige voorstellen van EnergieNed voor kostenreductie haalbaar zijn. Zo kan bijv. de overcapaciteit deels nuttig worden ingezet en ook efficiëntieverbetering is mogelijk.

denkt de overcapaciteit nuttig te kunnen inzetten, waardoor een klein kostenvoordeel behaald kan worden. Ook naar efficiëntieverbetering moet serieus worden gekeken. Een kaasschaafmethode kan echter niet. Slechts een deel van de kosten is beïnvloedbaar. Efficiëntie maatregelen zijn voorts pas op langere termijn merkbaar. In Nederland gaat personeelsreductie gepaard met extra kosten zoals bijv. VUT.



Tot slot geeft aan dat in het LBT-voorstel voor 1996 rekening moet worden gehouden met de juiste cijfers. In het concept FEB/OJP is niet de laatste stand van zaken opgenomen. Afgesproken wordt het overleg op een nog nader te bepalen datum voort te zetten.

TELEFAX BERICHT/FACSIMILE MESSAGE

Datum/Date : 26 september 1995
Bestemd voor/Attn. to :
085
085 - 45 13 47
Afkomstig van/From :
Afdeling/Departement : directoraat-generaal van
Energie,
Kenmerk : 95-210
Telefoon/Telephone : 070 - 379
Tel. Telefax/Facs. app. : 070 - 379
Aantal pagina's/nr. of pages : 3
(incl. deze pag/this page)
Betreft/Subject : LBT 1996

Amici,

In vervolg op mijn telefonische contracten hierover doe ik jullie hierbij een poging van mijn kant toekomen om tot een oplossing te komen in het overleg tussen Sep en EnergieNed over het LBT voor 1996. Ik verzoek het bijgevoegde non-paper als vertrouwelijk te behandelen. Gaarne verneem ik snel jullie reactie op het stuk (reactie kan ook naar). Ik ben uiteraard bereid om zonodig op korte termijn met Sep en EnergieNed een toelichtend gesprek hierover te hebben.

Met vriendelijke groet,

Inleiding

Het overleg tussen Sep/OPS en EnergieNed heeft tot nu toe niet geresulteerd in overeenstemming over LBT 1996. Het overleg zit vast op drie hoofdpunten:

- a. de structuur van het LBT;
- b. het niveau van de vaste kosten van het LBT;
- c. de ruimte voor decentraal vermogen (referentiepunt voor de terugleververgoedingen en de te contracteren ruimte).

Een mogelijke oplossing

ad a. De problematiek met betrekking tot de structuur van het LBT is vooral dat er een onjuist prijssignaal uitgaat naar de zelfopwekkers en terugleveraars. Sep wilde een herstel van deze situatie door de introductie van een reservecomponent. Een oplossing van dit probleem lijkt echter ook via een andere weg mogelijk. Die zou er als volgt kunnen uitzien.

- Hangende de discussie over een volledige herziening van de structuur van het LBT (dit jaar af te ronden) wordt in 1996 geen beperkte structuurmutatie (reservecomponent) ingevoerd. Partijen spreken wel bereidheid uit om noodzaak en merites van zo'n tariefcomponent, als onderdeel nieuwe LBT-structuur, met elkaar te bespreken en te regelen.
- Herstel prijssignaal door verlaging van de terugleververgoeding nieuw decentraal vermogen. De Commissie Vermijden Inkoopkosten heeft aangegeven dat de huidige terugleververgoedingen te hoog zijn. Aan juist prijssignaal zitten twee limieten. Enerzijds kan in de huidige situatie de vermogensvergoeding voor nieuw vermogen op nihil worden gesteld (strikt economische benadering). De Commissie acht dit op verschillende gronden momenteel niet te realiseren. Anderzijds is denkbaar om de vergoeding af te stemmen op de kosten van de kW-component van het LBT (vermindert met kosteneffect spiraalwerking per kW).

Correctie is uiteraard nodig in relatie tot zaken als beschikbaarheid e.d. Gelet op het capaciteitsvraagstuk is er echter aanleiding om het referentiepunt voor nieuw decentraal vermogen lager vast te stellen dan deze NLG per kW, temeer daar dit hoger ligt dan de kosten van een industriële installatie (circa NLG per kW). Gedacht zou kunnen worden aan een maximale vergoeding voor nieuw decentraal vermogen in de orde van NLG per kW. De vergoedingen voor bestaande WKK-installaties, die ook zijn vastgelegd in bestaande contracten, zullen wat zijn.

ad b. De distributiesector geeft via een ondertekende overeenkomst op adequate wijze gevolg aan haar eerder op 9 augustus 1994 uitgesproken bereidheid om de kosten van het poolvermogen voor de resterende levensduur van dat vermogen te dragen. Daartegenover verklaart de produktiesector zich bereid om de kosten van dat poolvermogen zo veel mogelijk te beheersen en maakt daarover afspraken met de afnemers. Als eerste stap reduceert zij de vaste

LBT-kosten in 1996 met NLG ten opzichte van haar voorstel, als volgt opgebouwd:

- Vertraging inbedrijfname NLG
- Vrijval reservering NLG
- Nuttige aanwending NLG
- Taakstelling efficiency productiesector NLG

ad c. Voor 1996 krijgt de distributiesector ruimte voor van % van het in 1995 gecontracteerde (piek-)vermogen (MW). Dit aandeel geldt voor alle vormen van . Voor de periode na 1996 wordt het aandeel opnieuw bezien, mede in het licht van de stuurgroep-afspraken over functiespecialisatie.

26 september 1995

TELEFAX BERICHT / FACSIMILI MESSAGE

Datum/data : 29 september 1995
Bestemd voor :
085-
085-
Afkomstig van/From :
Kenmerk : 95-216
Telefoon/Telephone : 070-379
Tel. Telefax/Facs. app. : 070-379
Aantal pagina's : 4
(incl. deze pagina)

Mijne heren,

1. Gehoord de terugrapportage van jullie beiden over jullie onderhandelingen over het LBT 1996 en mijn telefonische consultatie met jullie beiden van hedenochtend zend ik jullie hierbij mijn laatste voorstel toe. Voor mij heeft dit nu het karakter van take it or leave it. Gelet op de periode die nog rest tot 1 oktober a.s. verneem ik graag omgaand jullie reactie.
2. In vergelijking met mijn eerdere compromisvoorstel heb ik de volgende wijzigingen aangebracht:
 - a. 1. Ik heb onder dit punt aangegeven dat de boete- en kortingsregeling voor over- en ondercontractering voor 1996 symmetrisch worden.
 - a. 2. Tevens heb ik vermeld dat partijen de bereidheid uitspreken om de merites en de noodzaak te bezien van tariefegalitatie.
 - a. 3. Met van de kW-component op heb ik nu in het stuk vermeld dat het referentiepunt voor de vergoeding van nieuw WKK-vermogen per kW. De "normale" terugleververgoeding zal dan ook per kW.
 - a. 4. Tenslotte heb ik onder dit punt vermeld dat Ened t.b.v. Sep/OPS zal waarborgen dat geen hogere vergoeding voor nieuw WKK-vermogen wordt betaald dan gebaseerd op het bovenstaande.
 - a. 5. Tenslotte heb ik een kleine wijziging aangebracht in de formulering van de tweede zin van mijn eerder compromisvoorstel ("van zo'n tariefcomponent wordt "daarvan").
 - b. 1. Allereerst heb ik nu vermeld dat de contractering van het poolvermogen dient te geschieden op nader tussen partijen



overeen te komen wijze waarbij elk individueel distributiebedrijf deze zgn. poolovereenkomst moet mee ondertekenen.

- b.2. Voor wat betreft de reductie op de vaste LBT kosten uit hoofde van de vertraging in de inbedrijfname

Ik ga er daarbij vanuit dat Sep al het mogelijke doet om zulke kosten te beperken.

- c.1. Ik heb nu voorgesteld om de ruimte voor nieuw decentraal WKK-vermogen in 1996 te bepalen op %, exclusief duurzaam. Dit betekent dus -exclusief duurzaam- een extra ruimte van MW t.o.v. mijn eerder voorstel.

Slotopmerking

Bovenstaand voorstel, inclusief een door mij voorgestelde verdere variabilisatie, impliceert dat de door Sep berekende restcomponent van wordt en met circa (uitgaande van een gecontracteerd vermogen van

directeur-generaal van Energie

Zoals in de aanhef gezegd is het nu 'take it or leave it'. Ik hoop dat het het eerste wordt.

5 OKT. 1995

Directie

--	--	--	--	--	--

49

Sep

4/10 → EE

Ministerie van Economische Zaken
t.a.v.
Postbus 20101
2500 EC 's-GRAVENHAGE

*met SEP afgesproken
dat ze morgen (5-10)*

Uw kenmerk

Ons kenmerk

Bezendeld door

Doorkiesnummer

DR 95-8069

*een tariefvoorstel in
dienst.*

Onderwerp

Datum

LBT '96

95-10-03

Geachte

*Ik zie dat wel of
ik nog iets doe na
SEP-
ENed
de be-
rekening
v.c.
com-
promi*

In uw fax van 29 september jongstleden heeft u een tweede compromis-voorstel vervat om uit de impasse in de onderhandelingen tussen Sep/OPS en EnergieNed over het LBT '96 te geraken. Dit tweede voorstel wijkt voor Sep/OPS nog in negatieve zin af ten opzichte van uw eerste voorstel en is op grond van hieronder samengevatte gronden voor ons niet aanvaardbaar.

De discussies over het LBT '96 spitsen zich toe op twee hoofdzaken: de hoogte van het in totaal via het LBT te verrekenen kosten en de structuur waarmee dit gebeurt.

De te verrekenen kosten

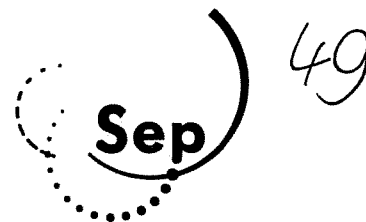
Op sterk aandringen van EnergieNed en het ministerie van Economische Zaken hebben wij ons bereid getoond om op het geschatte kostenniveau voor '96 NLG in mindering te brengen.

Deze eenmalige kostenreductie overschrijdt eigenlijk al de grens van wat wij in het licht van de volgende constateringën nog verstandig achten:

- a. de winstgevendheid van onze toekomstige Europese concurrenten ligt op een aanzienlijk hoger niveau dan in Nederland, evenals hun eigen vermogen en solvabiliteit. Financiële kracht zal een dominerende factor zijn in het vrijer wordende Europese krachtenspel in de elektriciteitssector en de Nederlandse productie-sector staat in deze voor een inhaalslag;

Utrechtseweg 310
6812 AR Arnhem
Postbus 575
NL-6800 AN Arnhem
Telefoon (085) 72 11 11
Telefax (085) 51 59 17

ABN-AMRO
rek. nr. 53.51.21.792
Handelsregister Arnhem
nr. 18339



- b. gewenste efficiency-verbeteringen en herstructureringen leiden in eerste instantie eerder tot kosten, dus de noodzaak tot voorzieningen of een hoger LBT, dan tot besparingen.
- c. een concreet voorstel onzerzijds om een neerwaartse tendens, die zich enige jaren geleden in het LBT tot uiting kwam, te gebruiken om een voorziening te treffen voor de toen reeds voorzienbare moeilijke periode in het midden van de jaren '90, kon indertijd bij EnergieNed noch bij EZ instemming verkrijgen;
- d. in internationaal perspectief gezien, steken de Nederlandse elektriciteitsprijzen nog steeds gunstig af tegen die in het ons omringende buitenland. Voor grootverbruikers en zeker voor kleinverbruikers. De overheid heeft die prijsverhouding zelfs genoemd als een omstandigheid die de introductie van de regulerende energieheffing voor kleinverbruikers vergemakkelijkte.

Om bovenstaande redenen vinden wij dat een verstandig beleid eerder een vergroting van de financiële weerstand van de produktiesector in zou dienen te houden, dan een eenmalige kostenreductie.

Structuur van het LBT

Voor wat betreft de structuur van het LBT gaat de discussie in wezen over de interne verhoudingen binnen de Nederlandse elektriciteitssector. Reeds jaren pleiten wij voor een zodanige herstructurering van het LBT dat hiermee het ontbrekende "level playing field" tussen de verschillende aanbieders zo snel mogelijk wordt bereikt.

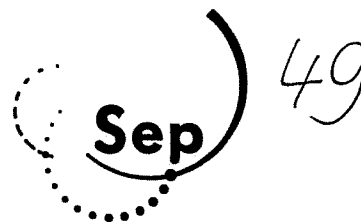
Het feit dat reserve-staan en de regelfunctie tot heden niet adequaat zijn geregeld is een belangrijke omissie in de spelregels die betracht zouden moeten worden om te komen tot een level playing field. Achtereenvolgende pogingen om dit met EnergieNed te concretiseren in het LBT, zijn mislukt.

In plaats van introductie van een reserve-component, waarvan ook uw departement zich voorstander heeft getoond, moeten wij daarom terugvallen op meer indirecte aangrijpingspunten om eerlijke concurrentieverhoudingen te bevorderen.

Sep 49

Er is een drietal voorhanden:

1. De terugleververgoeding: al jaren is er sprake van een verschil van mening tussen Sep en EnergieNed over de hoogte van de terugleververgoedingen. Onlangs heeft de onafhankelijke "Commissie Vermeden Inkoopkosten" haar bevindingen neergelegd in een eindrapport; bevindingen die in wezen sporen met de mening van Sep/OPS om de terugleververgoeding te baseren op de echte vermeden inkoopkosten voor de sector als geheel. Voor nieuwe gevallen zijn de bespaarde kosten volgens de commissie in een situatie van overcapaciteit in feite niet meer dan de brandstofkosten, hetgeen een terugleververgoeding van NLG voor het vermogen impliceert. De commissie laat in het midden of EnergieNed wellicht met nieuwe terugleveranciers tot andere afspraken wenst te komen, maar dat zou dan een uitkomst van onderhandeling zijn. Naar onze mening reflecteert de door u voorgestelde terugleververgoeding voor '96 van NLG /kW, nog verhoogd in uw tweede voorstel naar NLG , te weinig de door de Commissie Vermeden Inkoopkosten aangegeven waarde.
2. Van het LBT vormt de vermogenscomponent in de praktijk de belangrijkste lange termijn-referentiewaarde voor de terugleververgoeding. Deze tariefcomponent, waarvan Sep/OPS vorig jaar reeds hadden gesteld dat deze verder diende te dalen naar NLG , kW, is in uw voorstel nu verhoogd van NLG naar NLG /kW.
Ook het onderdeel van uw voorstel om het aantal maanden uit te breiden waarin de variabele capaciteitscomponent van /kWh van toepassing is, heeft een opstuwende werking voor de terugleververgoeding van bijna NLG /kW. Voor inkoopende distributiebedrijven zijn het immers deze tariefcomponenten die de referentiewaarde vormen voor terugleveringen in hun voorzieningsgebied.
3. Decentrale WKK: de elektriciteitssector heeft in onderling overleg door middel van een moratorium de ontwikkeling van nieuw vermogen aan banden gelegd,



Samenvattend kunnen we stellen dat de drie mogelijkheden die er zijn om anders dan via introductie van een reserve-component een beter level playing field te creëren, niet afdoende worden benut. Dit impliceert dat:

- ondanks de overcapaciteit er meer produktiecapaciteit dan nodig bij blijft komen
- zowel op de korte als de lange termijn het LBT hoger is dan nodig
- de concurrentiepositie van de centrale produktiesector verder wordt aangetast.

De doelstelling van Sep om te komen tot een betrouwbare elektriciteitsvoorziening tegen zo laag mogelijke kosten wordt hiermee niet gediend.

Conclusie:

Naar onze mening is de uitkomst van een dergelijk beleid ook voor het ministerie van Economische Zaken ongewenst. Wij zijn eventueel bereid, als uiterste tegemoetkoming, eenmalig kosten ad NLG in mindering te brengen op de te verrekenen kosten die het LBT '96 bepalen. Dit onder de uitdrukkelijke voorwaarde dat de 9 augustus 1994-afspraken ook daadwerkelijk worden ingevuld. Wij vinden echter tevens dat het deel van uw voorstellen met betrekking tot de structuur van concurrentieverhoudingen tussen centraal en decentraal WKK niet afdoende rigoureuus is. Daarom kunnen wij uw tweede compromis-voorstel helaas niet volgen.

Gaarne zijn wij bereid om ons standpunt nader toe te lichten.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteits-produktiebedrijven

directeur



In het overleg dat de afgelopen maanden met EnergieNed is gevoerd, en ook in de met ambtenaren van Uw Directoraat-Generaal voor de Energievoorziening gevoerde besprekingen, is herhaaldelijk en indringend aan de orde geweest of er voor onze vennootschap mogelijkheden zouden zijn om het LBT op een lager niveau vast te stellen, dan overeenkomt met het bovengenoemde bedrag van NLG.

Thans kunnen wij U mededelen dat wij bereid zijn om via het LBT een dekking van onze kosten te genereren die uitkomt op een niveau dat NLG lager ligt dan genoemde NLG. Wel tekenen wij hierbij aan dat het vooruitschui-ven van kosten - waar deze tarief-aanpassing in wezen op neer komt - ons om tal van redenen, bekend bij Uw medewerkers van DGE, als onverstandig voorkomt.

De lagere tarief-opbrengst zullen wij als volgt realiseren:

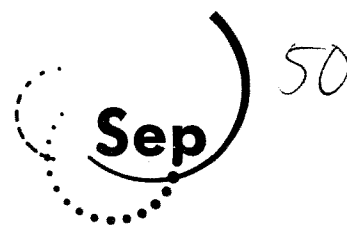
- afgesproken is om gezamenlijk met de produktie- en distributiebedrijven een actief beleid te voeren in de richting van daarvoor in aanmerking komende afnemers c.q. zelfopwekkers,

- wij zullen een getroffen voorziening groot NLG, voor een in een eerder jaar voorziene voorcalculatorische onderdekking, bestemmen voor aanwending in 1996 aangezien wij er thans vanuit mogen gaan dat deze voorziening tot ultimo 1995 niet benodigd zal zijn.

Een en ander betekent dat ons voorstel erop is gebaseerd dat in 1996 via het LBT een bedrag van NLG zal worden gegeneerd.

De structuur van het LBT

Voor wat betreft de structuur van het LBT informeren wij U als volgt. In de afgelopen maanden heeft op het niveau van tariefdeskundigen van distributie- en produktiesector uitvoerig overleg over tarieven en tariefstructuren plaatsgevonden.



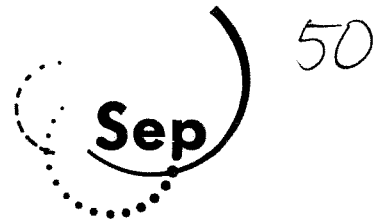
De door de distributiesector voorgestane wijzigingen waren evenwel zo ingrijpend dat wij het niet raadzaam vonden deze binnen zo'n kort tijdsbestek door te voeren, en het ons voorts onverstandig voorkwam zo'n wijziging te doen plaatsvinden voordat duidelijk is hoe de structuur zal zijn van de Nederlandse elektriciteitssector.

In de tariefvoorstellen van de produktiesector werd een belangrijk element gevormd door het nu daadwerkelijk apart tarifieren van de functie "reservestaan", een tariefcomponent die een aantal opeenvolgende jaren is aangekondigd zonder getalsmatig te zijn ingevuld. De wijze waarop deze tariefcomponent werd vormgegeven (NLG per kW) was om een aantal redenen voor de distributiesector evenwel onacceptabel. Deze impasse heeft ons ertoe gebracht om U thans een LBT-voorstel voor te leggen waarvan de structuur gelijk is aan die van 1995. Voor wat betreft de toelichting op die afzonderlijke componenten mogen wij U derhalve verwijzen naar onze aanbiedingsbrief (DR 94-8061) van het LBT 1995, d.d. 94-09-30.

kW-component

Het heeft steeds in onze bedoeling gelegen om met EnergieNed tot afspraken te komen over de hoogte van deze component in relatie tot de hoogte van de terugleververgoedingen. Omdat ons de praktijk van de laatste jaren bekend is waarbij - als daar geen nadere afspraken over worden gemaakt - de kW-component van ons LBT het belangrijkste ankerpunt vormt van de standaard-terugleververgoeding zoals bedoeld in artikel 42 van de Elektriciteitswet, hebben wij getracht in het LBT-overleg met EnergieNed tot andere afspraken te komen. Wij voelen ons in onze argumentatie voor zo'n loskoppeling en voor een aan te brengen onderscheid tussen bestaande en nieuwe gevallen onder meer gesteund door de recente rapportage van de door EnergieNed, OBST en VVAV gezamenlijk geïnstalleerde "Commissie Vermeden Inkoopkosten".

Nu wij evenwel geen overeenstemming hebben kunnen bereiken met EnergieNed over het LBT met inbegrip van de daaruit te trekken consequenties voor het niveau van de terugleververgoedingen met een onderscheid naar bestaande en nieuwe gevallen, zijn wij als indirect betrokken partij genoodzaakt ons voorstel aan te passen. Daarom is in het nu aan U voorgelegde LBT de kW-component op een zodanig niveau vastgesteld dat daarmee zoveel mogelijk wordt benaderd wat wij liever op een heldere wijze hadden gerealiseerd in een samenhangende afspraak over het LBT en de terugleververgoedingen. In ons thans voorliggende LBT-voorstel is om de hiervoor genoemde redenen nu een kW-component van 190 NLG/kW begrepen.



Daguren-component

De "variabele capaciteits-component" zal in 1996 zowel in het eerste als in het vierde kwartaal per tijdens de zogeheten "daguren" afgenomen kWh bedragen.

Koppelnnet-component

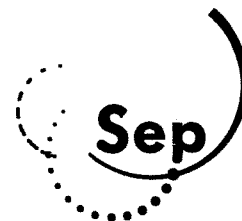
Met de koppelnnetkosten is in 1996 een bedrag van NLG gemoeid. Uitgedrukt per kW individuele maximum-belasting van de Sep-deelnemers (de in 1995 gehanteerde kosten drager) correspondeert dit met een bedrag van /kW. In de loop van 1995 is, na uitvoerig overleg tussen distributie- en produktiebedrijven en Sep, een nieuwe regeling "kostenverdeling koppelnnet" (KVK) vastgesteld die op 1 januari 1996 zal ingaan. In het kader van die nieuwe KVK is tevens afgesproken (ook met EnergieNed) dat de wijze waarop de kosten van het koppelnnet aan de Sep-deelnemers in rekening wordt gebracht, wordt aangepast. Naast de te handhaven kostendrager individueel maximum van de deelnemers, zullen met ingang van 1996 ook bedragen in rekening worden gebracht naar rato van het opgestelde transformatorvermogen en naar rato van de aftakkende velden in de onderscheiden voorzieningsgebieden. Het totaal te verrekenen bedrag is overigens in de oude en de nieuwe regeling nagenoeg gelijk en ook de verdeling van dat bedrag over de vier deelnemers wijkt (op het moment van de overstap) nauwelijks af van die bij de oude regeling. De nieuwe regeling doet evenwel meer recht aan het kostenveroorzakingsbeginsel en geeft daarmee een betere sturing aan de technisch-economische besluitvorming met betrekking tot de inrichting en het gebruik van het koppelnnet.

Bedoelde tarieven zullen in 1996 als volgt luiden:

- individuele maximale belasting Sep-deelnemers:
20,60 NLG/kW (bij een geraamd totaal van 10.406 MW)
- opgesteld transformatorvermogen: 1.124 NLG/MVA
- aftakkende velden:
 - NLG 1.090.000 per aftakkend 380 kV-veld
 - NLG 495.000 per aftakkend 220 kV-veld
 - NLG 1.270 per MVA aangesloten capaciteit.

"OOM"-component

Via deze component, ter dekking van de kosten voor onderzoek, ontwikkeling en milieu, zal ook in 1996 een bedrag worden verrekend van NLG. Voor deze component is de verdelingsgrondslag het vorig jaar vastgelegde "historisch debiet", te weten het aandeel van de afzonderlijke Sep-deelnemers in de vier "verrekenmomenten" van het tweede halfjaar van 1993 en het eerste halfjaar van 1994.



Vooraf nomineren

Ook in 1996 zal het in 1995 geïntroduceerde systeem van toepassing zijn waarbij de hoeveelheden vermogen en energie die verrekend zullen worden tegen de tariefbestanddelen "kW-component" en "daguren-component", vooraf worden genomineerd. Uitgangspunt zijn de voor 1995 gecontracteerde hoeveelheden waarbij rekening is gehouden met die aanpassingen die het gevolg zijn van de met een aantal bijzondere grootverbruikers gesloten overeenkomsten op grond waarvan zij een tarief als bedoeld in artikel 32 van de Elektriciteitswet verschuldigd zijn. Al met al wordt voor 1996 gerekend met een verrekenbelasting van MW en een verbruik tijdens daguren in het eerste en vierde kwartaal van 18.562 GWh.

Restcomponent

Toepassing van de hiervoor genoemde tariefbestanddelen zal leiden tot een totaal-opbrengst van:

- kW-component:	MW à	NLG/kW	NLG
- daguren-component:	GWh à	ct/kWh	NLG
- koppelnet-component:	diverse grondslagen, tezamen overeenkomend met		NLG
- OOM-component		NLG/kW ind.	NLG +
Totaal			NLG

Deze opbrengst, afgezet tegen het totaal te genereren bedrag van NLG, betekent dat de vorig jaar geïntroduceerde "restcomponent" in 1996 NLG zal bedragen. Ook voor deze restcomponent is de verdelingsgrondslag het vorig jaar vastgelegde "historisch debiet", te weten het aandeel van de afzonderlijke Sep-deelnemers in de vier "verrekenmomenten" van het tweede halfjaar van 1993 en het eerste halfjaar van 1994.

Eventuele afwijkingen in de genomineerde volumina

In het voorgaande is ermee gerekend dat de distributiebeprijven via de Sep-deelnemers MW belasting, resp. GWh winter-dag-kWh onder de betreffende LBT-componenten zullen "contracteren".

De ervaring gedurende het lopende jaar heeft geleerd dat de scheefheid in de thans van toepassing zijnde "overschrijdingstoelagen" en "onderschrijdingskortingen" bij de distributiebedrijven een neiging tot ondercontracteren teweeg brengt. In het overleg dat de afgelopen maanden tussen de tariefdeskundigen is gevoerd, is op werkniveau overeenstemming bereikt over een symmetrisch kortingen/toelagen-systeem dat bedoelde neiging zou kunnen wegnemen.



Van de zijde van EnergieNed hebben wij de indicatie verkregen dat in dat geval een te contracteren hoeveelheid vermogen in de orde grootte van : MW een realistische veronderstelling zou zijn. Indien de hoeveelheid winter-dag-kWh navenant zou worden aangepast dan zou dat volume GWh bedragen. In dat geval zou de hiervoor gepresenteerde tabel de volgende waarden omvatten:

- kW-component:	MW à	NLG/kW	NLG
- daguren-component:	GWh à	ct/kWh	NLG
- koppelnet-component:	diverse grondslagen, tezamen overeenkomend met		NLG
- OOM-component			<u>NLG +</u>

Totaal NLG

waarmee de "restcomponent" zou uitkomen op NLG.

Het ligt in ons voornemen om, ook bij ontstentenis van overeenstemming met EnergieNed over het LBT, toch te trachten in goed overleg met EnergieNed vóór 1996 te komen tot een symmetrisch kortingen/toeslagen-systeem om daarmee de neiging tot ondercontractering weg te nemen. Vooralsnog is echter van toepassing de regeling zoals vorig jaar aan U voorgelegd.

Wij verzoeken U in te stemmen met dit voorstel voor het Landelijk Basis Tarief 1996. Vanzelfsprekend zijn wij gaarne bereid tot het verstrekken van aanvullende informatie.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteits-produktiebedrijven

l/g

directeur

Bijlagen

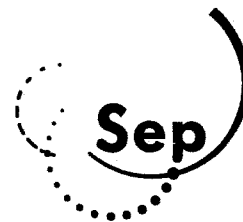
GERAAMDE RESULTAATREKENING 1996 (FEB 1996-1998)

in NLG mln	Totaal	Brandstof- kosten	Overige kosten
OPBRENGST ELEKTRICITEIT			
- verkopen tegen LBT			
- Bijzondere grootver- bruikers			
- Overige opbrengsten			
OPBRENGST WARMTE			
VERGOEDINGEN PRODUKTIEKOSTEN			
- Brandstofkosten			
- Boetes en premies			
- Kapitaallasten			
- Bediening, onderhoud en exploitatie centrales			
- indirecte opwekkingskos- ten			
- Demkolec			
- GKN			
VERGOEDINGEN EN KOSTEN INKOOP			
- Kosten van vervoer en buitenlandse opwekinstallaties			
BRUTO MARGE			
SEP-KOSTEN			
- Personeel			
- Beheer			
- Brandstoffenvoorziening			
- Transport elektriciteit			
VERGOEDINGEN TRANSPORT			
AFSCHRIJVINGEN			
- Materiële activa			
OVERIGE BEDRIJFSKOSTEN			
- Onderzoek en ontwikke- ling			
- Milieu-activiteiten			
FINANCIËLE RESULTATEN			
- Rente			
RESULTAAT			



GERAAMDE RESULTAATREKENING 1995 (FEB 1995-1997)

in mln NLG	Totaal	Brandstofkosten	Capaciteitskosten
OPBRENGST ELECTRICITEIT			
OVERIGE OPBRENGSTEN/ EXPORT			
WARMTE-OPBRENGST			
VERGOEDING PRODUCTIEKOSTEN - Brandstofkosten - Kapitaallasten - Bediening, onderhoud en exploitatie centrales - Demkolec - GKN - Indirecte produktiekosten			
VERGOEDINGEN EN KOSTEN INKOOPT - Bijzondere opwek - Kosten van invoer en buitenlandse opwekinstallaties			
BRUTO MARGE			
SEP-KOSTEN - Personeelskosten - Beheerskosten - Kosten van brandstofvoorziening - Kosten van koppelverbindingen			
ANDERE BEDRIJFSKOSTEN - Afschrijving materiële vaste activa - Milieu-activiteiten - Overige bedrijfskosten - Rente			
RESULTAAT (NEGATIEF)			



In deze bijlage verstrekken wij een nadere toelichting op de ontwikkelingen die aan het niveau van de capaciteitskosten van 1996 en de mutaties daarin t.o.v. 1995 ten grondslag liggen.

In "Overige opbrengsten" is er in eerste instantie een NLG omdat in de nieuwe regeling koppelverbindingen de vergoeding voor het gebruik van het Sep-koppelnets voor distributie vervalt. Vervolgens is onder deze regel opgevoerd de "inboeking" van de NLG opbrengsten uit overcapaciteit.

De "Warmte-opbrengst" met NLG, ondermeer omdat het gehele jaar warmtelevering uit plaatsvindt NLG en door voortgaande afschrijving en rente NLG

De "Kapitaallasten" per saldo met NLG De oorzaken hiervan zijn gelegen in:

-

- het vervallen van afschrijving en rente als gevolg van de beëindiging van de afschrijvingstermijn en de lagere boekwaarde t.g.v. afschrijvingen. Het effect is:

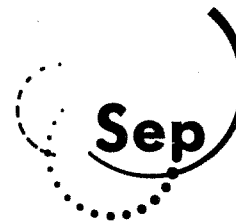
- . een van de afschrijvingen met NLG
- . een van de rentelasten met NLG

- voorts leidt de van het renteniveau (in 1995 en in 1996 tot een van de kapitaallasten met NLG

De "Vergoedingen voor bediening, onderhoud & exploitatie centrales" met NLG Deze is de resultante van een ten gevolge van ingebruikname van nieuwe eenheden (NLG, een t.g.v. het uitbedrijf nemen van eenheden van de loonkosten/inflatie NLG, een t.g.v. draaiuren

De kosten van "Demkolec" vertonen een (NLG De is de resultante van NLG NLG kosten verzekering NLG en rentelasten NLG

De kosten van "GKN" met NLG hetgeen voornamelijk veroorzaakt wordt door exploitatiekosten (NLG personeelskosten NLG en een lagere reservering voor de amovering



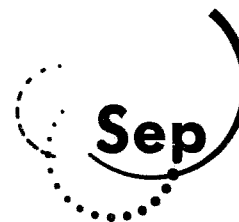
SOC

De kosten van "Import" zijn in 1996 NLG . dan
in 1995. De mutatie betreft voornamelijk

De "Personeelskosten" van Sep zijn NLG . Per
saldo is dit de resultante van kosten voor privati-
sering ABP (NLG , kosten post-actieven
(NLG , loonsom NLG en een
t.g.v. een personeelsbezetting NLG

De "Kosten van koppelnetverbindingen" zijn in 1996 per
saldo NLG dan in 1995. Dit saldo is een
resultante van de nieuwe regeling koppelnetverbindingen
NLG , afschrijving en rente
NLG , onderhoud en exploitatie NLG
) , investeringen NLG en vervallen vergoedingen
van distributie NLG

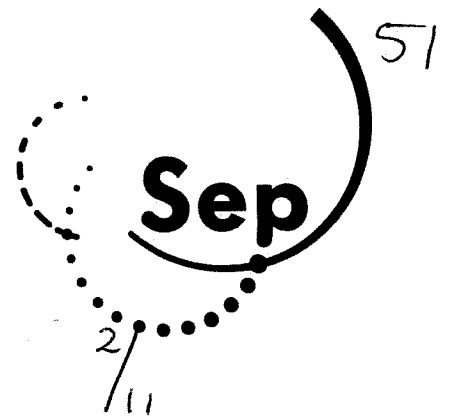
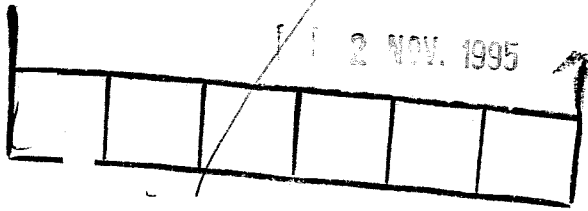
De "Overige bedrijfskosten, afschrijving materiële vaste
activa, rente, en milieu-activiteiten" per saldo
NLG . De wordt veroorzaakt door investe-
ringen in koppelnet Noord-Nederland (NLG , lagere
kosten door vervallen van
alsmede geen
kosten voor specifiek onderzoek



Ten aanzien van de bijlagen 1 en 2 kunnen wij nog de verdergaande uitsplitsing aanbrenge met betrekking tot de brandstofkosten.

	1995	1996
Brandstofkosten		
- kolen/nucleair		
- gas/olie		
Bediening, onderhoud en exploitatie centrales		
- kolen/nucleair		
- gas/olie		
- warmte		
Kapitaallasten		
- kolen/nucleair		
- gas/olie		
- warmte		

¹het verschil tussen dit bedrag en dat in bijlage 2 vindt zijn oorsprong in de wijze van verwerking van de contracten met bijzondere grootverbruikers met van het LBT afwijkende tarieven. Met ingang van 1996 is dit effect op een andere wijze verwerkt.



Ministerie van Economische Zaken
T.a.v.

Postbus 20101
2500 EC DEN HAAG

EE

Uw kenmerk

Ons kenmerk

Behandeld door

Doorkiesnummer

DR 95-8080

Onderwerp

Datum

95-10-30

LBT en procedures

Beste beste

Vorige week kwam de termijn aan de orde, waarbinnen een nieuw LBT-voorstel van Sep aan de minister voorgelegd zou moeten worden.

Bijgaand stuur ik jullie een interne notitie (AZ-JUZ 95-647) hierover.

Gaarne hoor ik jullie spoedig commentaar.

Met vriendelijke groet,

N.V. Samenwerkende
electriciteits-produktiebedrijven

directeur

Bijlage:
-zoals vermeld

Maak, volgens mij is deze notitie geschreven door een print van de (zeer) goede prand en dupand met door een minister in de reditie. Moeten wij hier nog op reageren?

14/12/95

bevalen in zelf wel

*kiel hier naar e
naar. Revisie en
of a.k.w.m. no.
opmerking is*

*ontw 14/12/95 Ghlg
ruban*

Dep

Utrechtseweg 310
6812 AR Arnhem
Postbus 575
NL-6800 AN Arnhem
Telefoon (085) 72 11 11
Telex 45031 sep nl
Telefax (085) 43 08 58

ABN-AMRO
rek. nr. 53 51.21.792
Handelsregister Arnhem
nr. 18339

blat

7/11

AZ-JUZ 95-647
FB/AK
95-10-30

Sep 51A

Notitie voor de heer : DR
cc. de heren AZ
AZ-VET
AZ-JUZ
van : AZ-JUZ

betreft : LBT en procedures Algemene wet
bestuursrecht

Inleiding

De afgelopen week is met name door een uitlating van het ministerie van Economische Zaken over de wettelijke termijnen inzake de goedkeuringsprocedure door de minister van het LBT onduidelijkheid gerezen. Hieronder volgt een overzicht van de procedures, zowel wat betreft de voorbereidingsprocedure (inspraak) als de bezwaar- en beroepsprocedures achteraf.

Conclusie

EZ kan geen 4 weken termijn meer inlassen. Vooroverleg met betrokken organisaties (Sige etc.) is wel mogelijk, maar zou wegens spoedeisend belang zelfs overgeslagen kunnen worden. Er staan geen termijnen voor dit vooroverleg vast, dus het kan ook op uiterst korte termijn plaatsvinden.

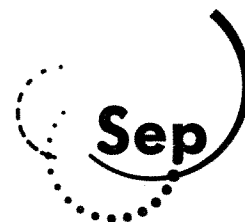
AKB
"bin ne
4 weken"

Berichtgeving EZ

Het ministerie stelde vorige week dat een nieuw LBT voorstel uiterlijk vier weken bij hem ingediend moest zijn, voordat de minister op 1 december erover moet beslissen, dus vóór vrijdag 3 november (vorige week bij EZ schijnt zelfs 1 november genoemd te zijn). Deze termijn zou, aldus EZ, ingevolge de Algemene wet bestuursrecht (Awb) voorgeschreven zijn en reeds met ingang van 1994, toen de Awb van kracht werd, ook voor het LBT 1995 zijn toegepast. Dit nu is niet het geval.

hij heeft
aan!

De procedure ter voorbereiding van het besluit wordt direct bepaald door de E-wet (en de Sep-statuten). Daarnaast gelden enkele algemene termijnen van de Awb (zie volgende paragraaf); de Awb zou wel van groot belang geweest zijn bij de voorbereiding van het besluit als EZ tijdig en schriftelijk van tevoren de Awb-voorbereidings(inspraak)-procedure van toepassing verklaard zou hebben, alwaar een termijn van 4 weken na de bekendmaking staat genoemd. Die van toepassingsverklaring is noch voor het LBT tarief van 1994 noch voor dat van 1995 gedaan.



De Awb speelt wèl voor de **bezwaar- en beroepsprocedures** tegen het besluit een prominente rol. EZ heeft bij het goedkeuringsbesluit van het LBT 1995 inderdaad reeds de Awb van toepassing geacht en een bezwaarprocedure mogelijk gemaakt (waarvan gebruik is gemaakt, echter de bezwaren werden ingetrokken). Aan beroepsprocedures is men nooit toegekomen.

Vooroverleg

Voor het mogelijk binnenkort door Sep aan de minister in te dienen gezamenlijke voorstel gelden de volgende termijnen.

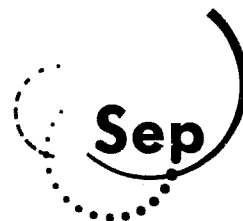
- Wat betreft de E-wet:

Dit voorstel is eigenlijk een besluit ex artikel 29 lid 1 E-wet. Echter aan de in artikel 29 genoemde termijnen kan niet meer voldaan worden (het voorstel had dan uiterlijk 1 oktober voorgelegd moeten zijn). Bovendien is reeds een eenzijdig voorstel ingediend. Het toepassen van de termijnen uit de E-wet voor een gezamenlijk voorstel (artikel 29: voorleggen LBT uiterlijk 3 maanden voordat de tarieven worden toegepast) is nu onmogelijk geworden. Dezerzijds wordt ervan uitgegaan, welk standpunt evenwel nog niet bij de EZ-juristen is geverifieerd, dat een nieuw tarief in de zin van art. 31 lid 2 wordt voorgelegd. Dat zou dan volgens dat artikel moeten gebeuren binnen een maand (aangenomen wordt dat die maand ingaat op het moment van onthouding van goedkeuring door de minister van het eerder voorgelegde tarief, welk moment thans bij uitblijven van enig besluit nog niet is ingetreden). Indienen van een gezamenlijk voorstel kan dus ingevolge de E-wet tot 1 december of zelfs later als OPS en EnergieNed met een kortere termijn akkoord gaan. De minister moet dan wel bereid en in staat zijn om onmiddellijk op het voorgelegde voorstel te besluiten.

- Wat betreft de Awb

De "vrijheid" van termijnen uit de E-wet neemt niet weg dat de termijnen van de Awb, die algemeen gelden voor alle beschikkingen van de overheid -dus ook die van ons voorstel van 4 oktober-, overeind blijven.

Beschikking is onderstreept, omdat EZ kennelijk al bij het LBT 1995 de discussie wilde vermijden over de vraag of hier van een beschikking of een algemeen verbindend voorschrift sprake was. Op dat laatste zijn namelijk de bewuste termijnen en bezwaar- en beroepsmogelijkheden niet van toepassing.



De Awb speelt wèl voor de **bezwaar- en beroepsprocedures** tegen het besluit een prominente rol. EZ heeft bij het goedkeuringsbesluit van het LBT 1995 inderdaad reeds de Awb van toepassing geacht en een bezwaarprocedure mogelijk gemaakt (waarvan gebruik is gemaakt, echter de bezwaren werden ingetrokken). Aan beroepsprocedures is men nooit toegekomen.

Vooroverleg

Voor het mogelijk binnenkort door Sep aan de minister in te dienen gezamenlijke voorstel gelden de volgende termijnen.

- Wat betreft de E-wet:

Dit voorstel is eigenlijk een besluit ex artikel 29 lid 1 E-wet. Echter aan de in artikel 29 genoemde termijnen kan niet meer voldaan worden (het voorstel had dan uiterlijk 1 oktober voorgelegd moeten zijn). Bovendien is reeds een eenzijdig voorstel ingediend. Het toepassen van de termijnen uit de E-wet voor een gezamenlijk voorstel (artikel 29: voorleggen LBT uiterlijk 3 maanden voordat de tarieven worden toegepast) is nu onmogelijk geworden. Dezerzijds wordt ervan uitgegaan, welk standpunt evenwel nog niet bij de EZ-juristen is geverifieerd, dat een nieuw tarief in de zin van art. 31 lid 2 wordt voorgelegd. Dat zou dan volgens dat artikel moeten gebeuren binnen een maand (aangenomen wordt dat die maand ingaat op het moment van onthouding van goedkeuring door de minister van het eerder voorgelegde tarief, welk moment thans bij uitblijven van enig besluit nog niet is ingetreden). Indienen van een gezamenlijk voorstel kan dus ingevolge de E-wet tot 1 december of zelfs later als OPS en EnergieNed met een kortere termijn akkoord gaan. De minister moet dan wel bereid en in staat zijn om onmiddellijk op het voorgelegde voorstel te besluiten.

- Wat betreft de Awb

De "vrijheid" van termijnen uit de E-wet neemt niet weg dat de termijnen van de Awb, die algemeen gelden voor alle beschikkingen van de overheid -dus ook die van ons voorstel van 4 oktober-, overeind blijven.

Beschikking is onderstreept, omdat EZ kennelijk al bij het LBT 1995 de discussie wilde vermijden over de vraag of hier van een beschikking of een algemeen verbindend voorschrift sprake was. Op dat laatste zijn namelijk de bewuste termijnen en bezwaar- en beroepsmogelijkheden niet van toepassing.



De Awb kent de plicht voor het bestuursorgaan om een beschikking degelijk voor te bereiden, d.w.z. om derden-belanghebbenden, bij voor hen mogelijk nadelige besluiten, de gelegenheid te geven hun zienswijze mondeling of schriftelijk op de aanvraag (lees: het LBT-voorstel) te geven. Hiervoor zijn geen wettelijke termijnen bepaald, de overheid kan zelf een termijn stellen. Dit zogenaamde vooroverleg met in elk geval Sige, Krachtwerktuigen en Consumentenbond heeft vorig jaar ook plaats gehad. Onbekend is of hiervoor een termijn was gesteld.

Ook is het bestuursorgaan gehouden om een aanvrager zijn zienswijze te laten geven als het voornemens is de aanvraag geheel of gedeeltelijk af te wijzen.

Uitzonderingen op de hoorplicht zijn: a. als de vereiste spoed zich daartegen verzet, b. belanghebbende reeds eerder zijn zienswijze kon geven, c. het met de beschikking beoogde doel slechts kan worden bereikt indien de belanghebbende daarvan niet reeds tevoren in kennis is gesteld. Het punt a. zou hier eventueel door EZ van toepassing geacht kunnen worden.

Bezwaar- en beroepstermijnen

Zoals gezegd heeft EZ er reeds vorig jaar voor gekozen het goedkeuringsbesluit als een beschikking aan te merken. Daarom zijn bezwaar en beroep ook nu hiertegen mogelijk. Iedere belanghebbende kan binnen 6 weken na bekendmaking van het besluit bezwaar aantekenen. Tegen het besluit, dat hierop van het bestuursorgaan volgt, staat beroep open voor diegenen die bezwaar hebben aangetekend. Bezwaar en beroep hebben geen schorsende werking, doch schorsing kan wel bij de rechter worden gevraagd.

Directie

Aan de Minister van
Economische Zaken

Postbus 20101
2500 EC 'S-GRAVENHAGE

7/11

EE/AE

95095952

07/11/95

03/11/95

CC

6/11E

Bur. S.G.
Ontv. 3/11

52

Sep

GEDEPONEERD

25 JAN 1996

advers J.v.f

2/11

Uw kenmerk

Ons kenmerk

afhandeld door

Doorkiesnummer

DR 95-8078

Onderwerp

Landelijk Basis Tarief 1996

Datum

95-11-01
9661 'AON 8

--	--	--	--	--

Excellentie,

CC

Met onze brief DR 95-8070 d.d. 4 oktober '1995 hebben wij U ons voorstel voor het in 1996 te hanteren Landelijk Basis Tarief (LBT) voorgelegd. Wij hebben U daarbij medegedeeld dat wij hierover helaas geen overeenstemming hadden bereikt met EnergieNed, om welke reden wij dat voorstel voorlegden onder verwijzing naar artikel 30 lid 2 van de Elektriciteitswet.

In de sindsdien verstreken weken hebben wij in een zeer intensief proces getracht alsnog met EnergieNed overeenstemming te bereiken over een ander LBT-voorstel. Daarbij is uitgangspunt geweest het door de Directeur-Generaal voor Energie uitgewerkte laatste compromis-voorstel d.d. 29 september 1995.

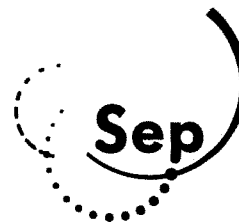
In het kader van dat compromis kon met EnergieNed overeenstemming worden bereikt over de cijfermatige invulling van het LBT voor 1996. Deze ziet er als volgt uit.

Het totaal-niveau van de in 1996 te verrekenen kosten

De totale kosten voor Sep (met uitzondering van de brandstofkosten en de opbrengsten van bijzondere grootverbruikers) bedragen in 1996 NLG Daarvan zal NLG 3.242 mln. ten laste van het LBT worden gebracht, zodat er een onderdekking van NLG 164 mln. ontstaat, die op diverse manieren door Sep zal worden gedragen.

Utrechtseweg 310
6812 AR Arnhem
Postbus 575
NL-6800 AN Arnhem
Telefoon (085) 72 11 11
Telefax (085) 51 59 17

ABN-AMRO
rek. nr. 53.51.21.792
Handelsregister Arnhem
nr. 18339



kW-component

De kW-component bedraagt voor 1996 NLG 220 per kW.

Koppelnet-component

Verdeeld over verschillende tariefcomponenten bedraagt de totaal-opbrengst van deze component NLG 297 mln.

Variabele capaciteits-component

De variabele capaciteits-component bedraagt 1,3 cent/kWh in de eerste vier maanden van 1996 en 1,4 cent/kWh in de laatste vier maanden van 1996.

OOM-component

Deze component voor "Onderzoek, Ontwikkeling en Milieu" wordt gehandhaafd op NLG 188 mln. De verdelingsgrondslag is gelijk aan die welke vorig jaar is vastgesteld, namelijk het aandeel van de afzonderlijke Sep-deelnemers in de vier verrekenmomenten van het tweede halfjaar van 1993 en het eerste halfjaar van 1994, het zogeheten "historisch debiet".

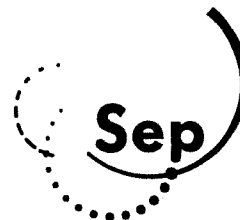
Te contracteren volumina

Het vorig jaar geïntroduceerde systeem van vooraf te contracteren volumina zal voor 1996 worden gehandhaafd. Rekening is gehouden met de met een aantal bijzondere grootverbruikers gesloten overeenkomsten op grond waarvan zij een in artikel 32 van de Elektriciteitswet bedoeld tarief verschuldigd zijn.

Voorts is in het kader van het compromis met EnergieNed overeengekomen dat voor nieuw decentraal vermogen maximaal 1,75% extra ruimte kan worden gecreëerd. De afspraken in het kader van de bezinningsperiode blijven daarbij onverkort van kracht, zij het dat een distributiebedrijf in 1996 naast de toegestane projecten ter afronding van de bezinningsperiode en projecten met wind, waterkracht en/of biomassa, maximaal van zijn individuele contractvolumina van 1995 aan nieuwe projecten mag aftrekken.

Voor 1996 worden de volgende totale volumina geraamd:

- verrekenbelasting: 10 000 MW
- som van de individuele belastingen:
- het verbruik in daguren januari t/m april en september t/m december:



Rest-component

Op grond van de hiervoor genoemde tariefcomponenten en gegeven de geraamde contractvolumina zal de "Rest-component" NLG 220 mln. bedragen. Conform de procedure van vorig jaar zal deze rest-component navenant worden aangepast indien en voorzover de contractvolumina bij de daadwerkelijke vastlegging daarvan in de komende weken zouden blijken af te wijken van de nu na overleg met EnergieNed ingezette waarden.

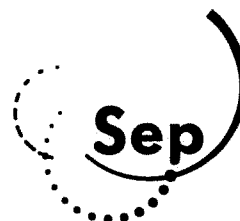
Samengevat komt de opbrengst van het LBT verdeeld over de verschillende componenten er als volgt uit te zien:

- kW-component	NLG	2.200 mln.
- Koppelnet-component		297 mln.
- Variabele capaciteits-component		337 mln.
- OOM-component		188 mln.
- Rest-component		<u>220 mln.</u>
Totaal	NLG	3.242 mln.

Overige afspraken

Naast de kwantitatieve invulling is met EnergieNed overeenstemming bereikt op de volgende punten:

- er is afgesproken dat de uitbreiding van decentrale WKK d.m.v. een accountantsverklaring bij de individuele distributiebedrijven wordt getoetst. In geval van overschrijding zal dit geen financiële consequenties hebben voor Sep, aangezien het surplus boven de toegestane uitbreiding niet van het gecontracteerde vermogen mag worden afgetrokken;
- de standaardterugleververgoeding zal in 1996 worden afgeleid van een bedrag van maximaal NLG 182,50 per kW. Indien onverhoopt deze beoogde terugleververgoeding door EnergieNed in de onderhandelingen met betrokkenen niet kan worden bereikt, dan verplichten de distributiebedrijven zich de standaardregeling vast te doen stellen via arbitrage;
- de distributiebedrijven onderschrijven onverkort de afspraken zoals vastgelegd in het document van 9 augustus 1994, waarin de distributiesector zich onder meer committeert de kosten van het gepoolde vermogen gedurende zijn levensduur te dekken. Dit achten wij daarom van zo'n groot belang omdat op basis hiervan op zo kort mogelijke termijn gezamenlijk invulling kan worden gegeven aan de hierin vastgelegde afspraken.



Het nu voorliggende akkoord vloeit mede voort uit bemiddelingsvoorstellen van de Directeur-Generaal voor Energie van het Ministerie van Economische Zaken. Hierin was als integraal onderdeel begrepen dat EnergieNed t.b.v. Sep en OPS zou waarborgen dat voor nieuwe WKK-installaties geen hogere vergoeding wordt betaald dan in het voorgaande aangegeven is.

Helaas kon over dit essentieel aspect van de terugleververgoeding geen overeenstemming met EnergieNed worden bereikt. EnergieNed is namelijk niet bereid verder te gaan dan een inspanningsverplichting van individuele leden om aan terugleveranciers niet meer te betalen dan de bovengenoemde standaardvergoeding op basis van NLG 182,50. Wij achten het noodzakelijk inzicht te hebben in de werkelijk door de distributiebedrijven betaalde vergoedingen, gekoppeld aan een mechanisme om naleving van de standaardvergoeding als maximum te verzekeren. Zonder deze garantie bestaat het risico dat het maximum van de terugleververgoeding ten onrechte wordt bepaald door de kW-component waarvan de hoogte (NLG 220,-) als referentiewaarde gaat dienen.

De door ons gewenste afspraken m.b.t. de terugleververgoedingen passen zeer wel in het onlangs door de externe Commissie Vermeden Inkoopkosten afgeronde rapport over de gewenste hoogte van de terugleververgoedingen. Deze commissie komt tot de conclusie dat op basis van de in de wet genoemde beginselen ten aanzien van vermijdbare kosten, die bij vaststelling van de terugleververgoeding in acht moeten worden genomen, deze vergoeding in tijden van overcapaciteit uiterst gering of zelfs nul zou moeten zijn.

Nu uit de gesprekken met EnergieNed is gebleken dat aan deze borging niet voldoende inhoud gegeven kan worden, verzoeken wij U bij Uw goedkeuring van het tarief expliciet tot uitdrukking te brengen dat U ten aanzien van deze borging ons standpunt deelt en de wenselijkheid uitspreekt dat naast de overige afspraken ook de door ons gevraagde borging een integraal onderdeel vormt van de in het kader van het LBT voor 1996 gemaakte afspraken.

Wij hechten hier met name aan gezien onze doelstelling met betrekking tot het bereiken van zo laag mogelijke kosten van de Nederlandse elektriciteitsvoorziening. Elke stijging van het decentraal vermogen, waarbij de terugleververgoeding een grote rol speelt, leidt in een tijd van overcapaciteit ceteris paribus tot een stijging van het LBT. In het belang van de Nederlandse elektriciteitsafnemers verzoeken wij u ons ook de komende jaren van overcapaciteit te steunen bij het afdwingen van "level playing field" in onze sector. Dit impliceert niet alleen een restrictieve opstelling ten aanzien van nieuwe capaciteit in de centrale produktiesector maar voor Nederland als geheel.

Sep 52

Wij verzoeken u, onder intrekking van ons voorstel d.d. 4 oktober 1995, uw goedkeuring aan het bovenstaande te hechten op grond van artikel 30 lid 2 van de Elektriciteitswet.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteits-productiebedrijven

directeur

GERAAMDE RESULTAATREKENING 1996 (FEB 1996-1998)

in NLG mln	Totaal	Brandstof- kosten	Overige kosten
OPBRENGST ELEKTRICITEIT			
- verkopen tegen LBT			
- Bijzondere grootver- bruikers			
- Overige opbrengsten			
OPBRENGST WARMTE			
VERGOEDINGEN PRODUKTIEKOSTEN			
- Brandstofkosten			
- Boetes en premies			
- Kapitaallasten			
- Bediening, onderhoud en exploitatie centrales			
- indirecte opwekkingskos- ten			
- Demkolec			
- GKN			
VERGOEDINGEN EN KOSTEN INKOOP			
- Kosten van vervoer en buitenlandse opwekin- stallaties			
BRUTO MARGE			
SEP-KOSTEN			
- Personeel			
- Beheer			
- Brandstoffenvoorziening			
- Transport elektriciteit			
VERGOEDINGEN TRANSPORT			
AFSCHRIJVINGEN			
- Materiële activa			
OVERIGE BEDRIJFSKOSTEN			
- Onderzoek en ontwikke- ling			
- Milieu-activiteiten			
FINANCIËLE RESULTATEN			
- Rente			
RESULTAAT			

GERAAMDE RESULTAATREKENING 1995 (FEB 1995-1997)

in mln NLG	Totaal	Brandstofkos- ten	Capaciteits- kosten
OPBRENGST ELECTRICI- TEIT			
OVERIGE OPBRENGSTEN/ EXPORT			
WARMTE-OPBRENGST			
VERGOEDING PRODUKTIE- KOSTEN - Brandstofkosten - Kapitaallasten - Bediening, onderhoud en exploitatie cen- trales - Demkolec - GKN - Indirecte produktie- kosten			
VERGOEDINGEN EN KOSTEN INKOOP - Bijzondere opwek - Kosten van invoer en buitenlandse opwek- installaties			
BRUTO MARGE			
SEP-KOSTEN - Personeelskosten - Beheerskosten - Kosten van brandstof voorziening - Kosten van koppel- verbindingen			
ANDERE BEDRIJFSKOSTEN - Afschrijving materiële vaste activa - Milieu-activiteiten - Overige bedrijfs- kosten - Rente			
RESULTAAT (NEGATIEF)			

In deze bijlage verstrekken wij een nadere toelichting op de ontwikkelingen die aan het niveau van de capaciteitskosten van 1996 en de mutaties daarin t.o.v. 1995 ten grondslag liggen.

In "Overige opbrengsten" is er in eerste instantie een van NLG omdat in de nieuwe regeling koppelverbindingen de vergoeding voor het gebruik van het Sep-koppelnets voor distributie vervalt. Vervolgens is onder deze regel opgevoerd de "inboeking" van de NLG opbrengsten uit overcapaciteit.

De "Warmte-opbrengst" met NLG ondermeer omdat het gehele jaar warmtelevering uit plaatsvindt en door voortgaande afschrijving en rente NLG

De "Kapitaallasten" per saldo met NLG De oorzaken hiervan zijn gelegen in:

-

- het vervallen van afschrijving en rente als gevolg van de beëindiging van de afschrijvingstermijn en de lagere boekwaarde t.g.v. afschrijvingen. Het effect is:

- . een van de afschrijvingen met NLG
- . een van de rentelasten met NLG

- voorts leidt de van het renteniveau (in 1995 en in 1996 tot een van de kapitaallasten met NLG

De "Vergoedingen voor bediening, onderhoud & exploitatie centrales" met NLG. Deze is de resultante van een ten gevolge van ingebruikname van nieuwe eenheden een t.g.v. het uitbedrijf nemen van eenheden van de loonkosten/inflatie, een t.g.v. draaiuren

De kosten van "Demkolec" vertonen een De daling is de resultante van snuut-down kosten verzekering en rentelasten

De kosten van "GKN" met NLG hetgeen voornamelijk veroorzaakt wordt door exploitatiekosten een personeelskosten (NLG en een reservering voor de amovering

De kosten van "Import" zijn in 1996 NLG dan
in 1995. De mutatie betreft voornamelijk

De "Personeelskosten" van Sep zijn NLG Per
saldo is dit de resultante van kosten voor privati-
sering ABP (NLG kosten post-actieven
(NLG loonsom: (NLG en een
t.g.v. een personeelsbezetting (NLG

De "Kosten van koppelnetverbindingen" zijn in 1996 per
saldo NLG dan in 1995. Dit saldo is een
resultante van de nieuwe regeling koppelnetverbindingen
afschrijving en rente
onderhoud en exploitatie
) , investeringen (NLG en vervallen vergoedingen
van distributie (NLG

De "Overige bedrijfskosten, afschrijving materiële vaste
activa, rente, en milieu-activiteiten" per saldo
NLG wordt veroorzaakt door investe-
ringen in koppelnet Noord-Nederland (NLG
kosten door vervallen van
alsmede geen
kosten voor specifiek onderzoek

Ten aanzien van de bijlagen 1 en 2 kunnen wij nog de verdergaande uitsplitsing aanbrengen met betrekking tot de brandstofkosten.

	1995	1996
Brandstofkosten		
- kolen/nucleair		
- gas/olie		
Bediening, onderhoud en exploitatie centrales		
- kolen/nucleair		
- gas/olie		
- warmte		
Kapitaallasten		
- kolen/nucleair		
- gas/olie		
- warmte		

¹het verschil tussen dit bedrag en dat in bijlage 2 vindt zijn oorsprong in de wijze van verwerking van de contracten met bijzondere grootverbruikers met van het LBT afwijkende tarieven. Met ingang van 1996 is dit effect op een andere wijze verwerkt.



Aan
de N.V. Samenwerkende
elektriciteits-productiebedrijven
Postbus 575
6800 AN ARNHEM

Datum	Uw Kenmerk	Ons Kenmerk	Bijlage(n)
30 NOV. 1995		E/EE/AE/ 95083826	8

Onderwerp
Landelijk Basistarief 1996

Geachte directie,

In antwoord op uw brieven van 4 oktober 1995, kenmerk DR 95-8070 en 1 november 1995, kenmerk DR 95-8078, ontvangt u hierbij mijn besluit kenmerk E/EE/AE/95083547, waarmee ik mijn goedkeuring hecht aan het door u voorgestelde landelijk basistarief voor 1996.

Voorzover de voor 1996 definitief te contracteren hoeveelheden afwijken van de door u geraamde hoeveelheden, kunt u de financiële consequenties daarvan verrekenen via de zogenaamde restcomponent. Ik verzoek u om mij daarvan op de hoogte te stellen, onder opgave van deze gecontracteerde hoeveelheden en het bedrag van de herziene restcomponent.

Ik heb waardering voor het feit dat u NLG van de stijging van de vaste kosten voor eigen rekening wilt nemen om daarmee de stijging van het landelijk basistarief beperkt te houden. Toch vraag ik opnieuw aandacht voor de kostenontwikkeling in uw sector. Ik blijf het absoluut noodzakelijk vinden dat u, samen met de producenten en distributeurs van elektriciteit aanzienlijke kostenbesparingen realiseert. Langs deze weg kunt u de concurrentiepositie van uw sector herstellen.

Ten aanzien van de nieuwe structuur van het landelijk basistarief hoop ik dat er weldra overeenstemming wordt bereikt tussen de productie- en distributiesector. Ik verzoek u om de organisaties van afnemers zo veel mogelijk in het overleg over de toekomstige tariefstructuur te betrekken. Ik acht het van groot belang dat ook deze organisaties zich in deze nieuwe tariefstructuur kunnen vinden.

Bezoekadres
Bezuidenhoutseweg 6
's Gravenhage

Hoofdkantoor
Bezuidenhoutseweg 30

Postbus 20101
2500 EC 's-Gravenhege

Doorkiesnummer
(070) 379

Telefoon 070 79 89 11
Telefax 070 47 40 81

Telefax
(070) 379

Telex 31099 ecza nl
Telegramadres ecza gv

Zoals reeds eerder met u afgesproken, ontvang ik graag te zijner tijd een verklaring van uw accountant dat de beginselen die aan het zakelijk beleid ten grondslag liggen, correct zijn toegepast en dat de effecten daarvan op correcte wijze zijn verwerkt in het landelijk basistarief voor 1996. Ik voeg daar het verzoek aan toe dit ook te doen ten aanzien van een majoratievrije doorberekening van de brandstofkosten en de daaraan gerelateerde variabele kosten.

Tevens verzoek ik u om mij, net zoals dat nu het geval is, in 1996 per kwartaal te informeren over de naar plateau- en daluren gedifferentieerde kWh-component van het landelijk basistarief.

Voorts zend ik u hierbij ook de afschriften van mijn besluiten ten aanzien van het maximum regionaal basistarief voor 1996 en de maximum eindverbruikerstarieven voor 1996, alsmede van de aanbiedingsbrieven aan de vier produktiebedrijven en aan EnergieNed.

Tenslotte spreek ik de hoop uit dat u, tezamen met de OPS-leden en EnergieNed met haar leden, alle tussen u gezamenlijk gemaakte afspraken, in het bijzonder over de vergoedingen van het tot nu toe opgestelde vermogen en de terugleververgoeding voor elektriciteit uit nieuwe, decentrale WKK-installaties, ten volle zult nakomen.

Hoogachtend,

de Minister van Economische Zaken
voor deze:

directeur-generaal van Energie

Datum

30 november 1995

Kenmerk

E/EE/AE/95083547

Onderwerp

Besluit houdende:

Goedkeuring tarieven als bedoeld in artikel 25, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989 (Stb. 535)

DE MINISTER VAN ECONOMISCHE ZAKEN,

Gelezen het verzoek en de daarop betrekking hebbende toelichting van de N.V. Samenwerkende elektriciteits-productiebedrijven, gevestigd te Arnhem, van 4 oktober 1995 (kenmerk DR 95-8070), om goedkeuring van de tarieven als bedoeld in artikel 25, eerste lid en artikel 30, tweede lid van de Elektriciteitswet 1989 (Stb. 535);

Gelezen de brief van bovengenoemde vennootschap van 1 november 1995 (kenmerk DR 95-8078) waarbij genoemd verzoek is gewijzigd;

Overwegende, dat verzoekster bij beschikking van de Minister van Economische Zaken van 20 maart 1990 (kenmerk E/EEK/90005550) is aangewezen als naamloze vennootschap als bedoeld in artikel 8, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989;

Overwegende, dat door verzoekster omtrent de tarieven waarvoor goedkeuring wordt verzocht, geen overeenstemming als bedoeld in artikel 29, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989 is bereikt met de organisatie van distributiebedrijven, zijnde de Vereniging van Energiedistributiebedrijven in Nederland (EnergieNed), gevestigd te Arnhem;

Overwegende, dat de Vereniging van Energiedistributiebedrijven in Nederland (EnergieNed), gevestigd te Arnhem, op grond van artikel 30, derde lid van de Elektriciteitswet 1989 in de gelegenheid is gesteld haar gevoelen over bedoeld verzoek te doen blijken;

Overwegende dat de kwestie, die bedoelde overeenstemming in de weg staat, niet het tarief als bedoeld in artikel 25, eerste lid van de Elektriciteitswet 1989 als zodanig raakt en overigens ook niet de goedkeuring van dat tarief in de weg staat;

Gelet op de reacties van:

- het Samenwerkingsverband industriële grootafnemers van energie, gevestigd te Hilversum,
- de Vereniging Krachtwerktuigen, gevestigd te Amersfoort, en
- de Consumentenbond, gevestigd te 's-Gravenhage;

Overwegende, dat de twee eerstgenoemde organisaties van mening zijn dat de kostenstijging in de elektriciteitsproductiesector te hoog is en daardoor leidt tot een te hoog tarief als bedoeld in artikel 25, eerste lid van de Elektriciteitswet 1989;

Overwegende, dat de bedoelde kostenstijging in de elektriciteitsproductiesector valt binnen een voldoende doelmatige bedrijfsvoering;

Overwegende, dat de laatstgenoemde organisatie geen bezwaar heeft geuit tegen het ter goedkeuring voorgelegde tariefvoorstel;

Gelet op de artikelen 25, eerste lid, en 28, eerste en derde lid, van de Elektriciteitswet 1989;

Besluit:

Artikel 1.

Op grond van artikel 25, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989 (Stb. 535), wordt goedkeuring verleend voor het door de N.V. Samenwerkende elektriciteits-productiebedrijven, gevestigd te Arnhem, in brief van 1 november 1995 (kenmerk DR 95-8078) als volgt voorgestelde landelijk basistarief:

- a. Een vaste capaciteitscomponent van NLG 220,- per kW waarvoor een verrekenbelasting is geraamd van 10.000 MW.
- b. Een variabele capaciteitscomponent van 1,3 cent per kWh afgenomen gedurende de uren van 7h - 23h op maandag tot en met vrijdag gedurende de maanden januari tot en met april, respectievelijk 1,4 cent per kWh afgenomen gedurende de uren van 7h - 23 h op maandag tot en met vrijdag gedurende de maanden september tot en met december, waarvoor een afzet is geraamd van 24.960 GWh.
- c. Een koppelnetcomponent bestaande uit de volgende tarieven:
 - c1. Individuele maximale belasting van de Sep-deelnemers: NLG 20,60 per kW bij een geraamd totaal van 10.405 MW.
 - c2. Opgesteld transformatorvermogen: NLG 1.124,- per MVA



- c3. Aftakkende velden:
NLG 1.090.000 per aftakkend 380 kV-veld,
NLG 495.000 per aftakkend 220 kV-veld en
NLG 1.270 per MVA aangesloten capaciteit.
- d. Een component voor onderzoek-, ontwikkelings- en milieukosten ten bedrage van NLG 188 mln.
- e. Een restcomponent ten bedrage van NLG 220 mln.
- f. Een kWh-component, gedifferentieerd naar plateau- en daluren, ter dekking van de feitelijk opgetreden brandstofkosten en de daaraan gerelateerde variabele kosten.
- g. Voorzover de voor 1996 definitief te contracteren hoeveelheden afwijken van de geraamde hoeveelheden zoals genoemd onder a), b) en c1), zullen de financiële consequenties daarvan verrekend worden via de onder e) genoemde restcomponent.
- h. Een symmetrisch werkend systeem met hogere tarieven voor overschrijding, respectievelijk onderschrijding van de te contracteren hoeveelheden met een zodanige naverrekening, dat per saldo de aan deze tarieven ten grondslag liggende voorcalculatorische bedragen worden geïnd.

Artikel 2.

De goedkeuring geldt voor het kalenderjaar 1996.

Artikel 3.

Dit besluit wordt in de Staatscourant bekendgemaakt.

De Minister van Economische Zaken,
voor deze:

mr. drs. C.W.M. Dessens
directeur-generaal van Energie

Tegen dit besluit kan degene wiens belang rechtstreeks bij dit Besluit is betrokken binnen 6 weken na verzending ervan een gemotiveerd bezwaarschrift indienen bij de Minister van Economische Zaken (per adres Ministerie van Economische Zaken, Directie Wetgeving en andere Juridische Aangelegenheden, Postbus 20101, 2500 EC 's-Gravenhage). Dit Besluit is verzonden op de in de aanhef bedoelde datum.

Uitgevoerd door E/EE/AE
95089425
95083826

55
Sep

Aan de Minister van Economische Zaken

Postbus 20101
2500 EC DEN HAAG

GEDEPONEERD
24 JAN 1996

old 18/11'96
wil hier een naar
hijte e besien of we
er nog iets mee willen/
kunnen doen

Uw kenmerk

Ons kenmerk

Behandeld door

Doorkiesnummer

DR 95-8101

19 DEC. 1995

Onderwerp

Datum

95-12-13

Excellentie,

Met Uw brief d.d. 30 november (E/EE/AE/95083826) stuurde U ons het besluit waarmee U het "Landelijk Basis Tarief" voor 1996 vaststelt conform ons voorstel. Vanzelfsprekend zijn wij verheugd dat daarmee het overleg over de elektriciteitstarieven voor 1996 tot een goed eind is gebracht.

Wij hebben er begrip voor dat het besluit zelve zich op strikt juridische gronden beperkt tot de gekwantificeerde elementen uit het LBT 1996.

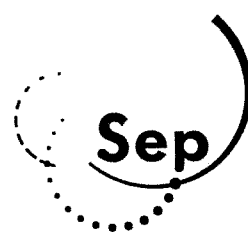
Het heeft ons echter ernstig teleurgesteld dat in de begeleidende brief op geen enkele wijze wordt gerefereerd aan het feit dat de overeenstemming over het LBT 1996 is bereikt op basis van een door Uw Directeur-Generaal van Energie ter tafel gebracht compromis waarin zoveel mogelijk recht werd gedaan aan de belangen en overwegingen van EnergieNed, OPS en Sep.

Deze bemiddelingspoging is ondernomen toen eind september 1995 in feite een patstelling was ontstaan in het LBT-overleg, en wij gedwongen waren een eigen voorstel onder de werking van artikel 30 van de E-wet aan U voor te leggen. Uiteindelijk heeft U geen uitspraak hoeven doen over dat eerste voorstel omdat Uw Directeur-Generaal de partijen op basis van een compromis-pakket tot elkaar heeft kunnen brengen op een ander LBT-voorstel.

Utrechtseweg 310
6812 AR Arnhem
Postbus 575
NL-6800 AN Arnhem
Telefoon (026) 372 11 11
Telefax (026) 443 08 58

ABN-AMRO
rek. nr. 53.51.21.792
Handelsregister Arnhem
nr. 18339

shw 1997



De bemiddeling - waarvoor wij onze erkentelijkheid reeds eerder hebben uitgesproken - was van meet af aan gebaseerd op een samenhangend pakket voorstellen met betrekking tot het niveau van de door te berekenen produktiekosten, de groei in het nieuw te installeren decentrale vermogen en de hoogte van de referentiewaarde voor de terugleververgoedingen.

In onze aanbiedingsbrief van het aangepaste LBT-voorstel (d.d. 95-11-01) hebben wij U meegedeeld dat EnergieNed niet voldoende inhoud kon geven aan het borgen van de door de distributiebedrijven in het kader van dit compromis aangegane verplichtingen met betrekking tot de groei van het decentrale vermogen en de referentiewaarde voor de terugleververgoedingen. Wij hebben U daarom gevraagd in Uw goedkeuring van het LBT tot uitdrukking te brengen dat U instemt met die afspraken en dat U er bij Uw goedkeuring van het LBT van uitgaat dat het nakomen van die afspraken een onlosmakelijk bestanddeel vormt van het bereikte akkoord over het LBT voor 1996. Bij ontstentenis van een dergelijke stellingname Uwerzijds zou immers de basis onder het door Uw Directeur-Generaal verdedigde compromis wegvallen.

Wij zijn van mening dat de indringendheid en het karakter van de wijze waarop Uw Directeur-Generaal partijen in de loop van oktober tot elkaar heeft kunnen brengen, rechtvaardigt dat in bovengenoemde begeleidende brief expliciet zou zijn verwezen naar het samenhangende pakket maatregelen dat voor alle betrokkenen als compromis aanvaardbaar was.

Dat nu slechts wordt verwezen naar één onderdeel (te weten de mitigering van de door te berekenen kostenstijging, waaraan bovendien een zinsnede wordt toegevoegd waarin onzes inziens ten onrechte wordt gesproken over "herstellen" van de concurrentiepositie) vinden wij op zijn zachtst gezegd onevenwichtig en doet geen recht aan het compromiskarakter van het uiteindelijke LBT-akkoord. Dat evenwicht wordt niet hersteld door het feit dat U in de laatste alinea de hoop uitspreekt dat gemaakte afspraken worden nagekomen. Het nakomen van deze afspraken heeft immers betrekking op twee van de drie hoofbestanddelen van het compromisvoorstel.

Tenslotte merken wij op dat ook wij er de voorkeur aan geven dat de organisaties van afnemers zich kunnen vinden in een mogelijk nieuwe tariefstructuur. Het is echter niet uit te sluiten - zeker daar waar er van strijdige belangen sprake kan zijn - dat zo'n ideale situatie onverhoopt niet bereikt kan worden. Wij nemen aan dat Uw opmerkingen in bedoelde alinea niet zo kunnen en mogen worden geïnterpreteerd dat "het zich kunnen vinden" een voorwaarde is waaraan nieuwe tarieven en tariefstructuren moeten voldoen voordat ze aan U ter goedkeuring voorgelegd kunnen worden.

Sep

55

Wij vertrouwen dat deze reactie voor U aanleiding zal zijn om explicieter dan in Uw brief van 30 november jl. in de richting van alle betrokkenen te bevestigen dat U instemt met het samenhangende pakket van afspraken en dat U er bij Uw goedkeuring van het LBT van uitgaat dat het nakomen van die afspraken een onlosmakelijk bestanddeel vormt van het bereikte akkoord.

Sep-
form hje

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektrische-~~iteits~~-produktiebedrijven

directeur



Aan
de directie van de N.V.
Samenwerkende elektriciteits-
produktiebedrijven
Postbus 575
6800 AN ARNHEM

Datum

Uw Kenmerk

Ons Kenmerk

Bijlage(n)

18 JAN. 1996

E/EE/96002374

Onderwerp

uw brief d.d. 13-12-1995, DR 95-8101

Bij brief van 13 december j.l. refereerde u aan mijn besluit d.d. 30 november 1995 tot goedkeuring van het LBT'96. Daarbij toonde u zich allereerst verheugd dat daarmee een lang dispuut tussen alle betrokkenen over dit tarief - naar recent bleek overigens voorlopig - was afgerond. (Inmiddels immers is tegen de tariefgoedkeuring een tweetal bezwaren ingediend). Hoewel u enerzijds begrip had voor het gegeven dat het besluit zelf zich beperkte tot de gekwantificeerde elementen van het LBT, toonde u zich anderzijds teleurgesteld over het ontbreken van enige referentie aan een eerder compromis-voorstel van de Directeur-Generaal van Energie m.b.t. het LBT. Meer in concreto betreurt u dat ik in mijn brief niet expliciet heb vermeld dat de door u gevraagde borging m.b.t. de vergoeding voor vermogen van nieuw decentrale produktie-eenheden, een integraal onderdeel vormt van de afspraken m.b.t. het LBT '96.

In antwoord hierop deel ik u het volgende mee. Onderdeel van het compromis-voorstel van de Directeur-Generaal van Energie, per fax d.d. 29 september 1995 ter kennis gebracht van u en van EnergieNed, was dat, "EnergieNed t.b.v. Sep/OPS zal waarborgen dat geen hogere vergoeding voor nieuw WKK vermogen wordt betaald dan gebaseerd op het bovenstaande" (i.c. de regeling onder punt 2.a 3 van genoemde fax). Zoals u terecht stelt kan deze bepaling geen onderdeel uitmaken van mijn besluit m.b.t. het LBT'96. Het is ook niet mogelijk om in een begeleidende brief bij dat besluit allerlei aanvullende voorwaarden op te nemen. Dat ik echter, zoals u stelt op "geen enkele wijze" heb gerefereerd aan genoemd compromis c.q. de elementen

Bezoekadres

Bezuidenhoutseweg 6
's Gravenhage

Doorkiesnummer

(070) 379

Telefax

(070) 379

Hoofdkantoor

Bezuidenhoutseweg 30

Postbus 20101

2500 EC 's-Gravenhage

Telefoon 070 79 89 11

Telefax 070 47 40 81

Telex 31099 ecza nl

Telegramadres ecza gv



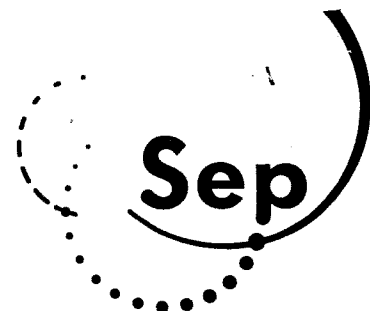
daaruit is onjuist. In mijn brief van 30 november 1995 waarmee ik mijn besluit over het LBT'96 aan u toezond, heb ik immers uitdrukkelijk de hoop uitgesproken dat u, OPS en EnergieNed alle overigens in het kader van het tariefoverleg gemaakte afspraken zullen nakomen en wel in het bijzonder de afspraak m.b.t. de terugleververgoeding voor elektriciteit uit nieuw decentraal vermogen. Naar mijn oordeel werd daarmee wel degelijk teruggegrepen op eerdergenoemd compromis-voorstel.

Afschrift van deze brief zend ik aan EnergieNed en aan OPS.

De minister van Economische Zaken
voor deze;

directeur-generaal van Energie

GEDEPONEERD
19 SEP 1996



Ministerie van Economische Zaken
T.a.v.
Postbus 20101
2500 EC 's-GRAVENHAGE

- V E R T R O U W E L I J K -

e/ee/ae	
№	96055144
Ingeheim	Bevat
02 SEP 96	25 SEP 96
Behandeld door	Doorkiesnummer

Uw kenmerk

Ons kenmerk

DR 96-8042

Onderwerp

Datum

96-08-28

Landelijk Basistarief 1997

Geachte

Hierbij treft u aan, conform hetgeen in voorgaande jaren is verstrekt, gegevens waarop het Landelijk Basistarief 1997 is gebaseerd. De verstrekking van de gegevens geschiedt onder voorbehoud van goedkeuring door de Aandeelhouders van onze vennootschap.

In de aan u verstrekte gegevens is wel aangegeven welk totaalbedrag aan kosten in 1997 gemoeid zal zijn met de productie in Sep-verband (welk bedrag dus ook verrekend zal moeten worden met het Landelijk Basistarief) maar niet welke structuur dit tarief in 1997 zal hebben en wat de hoogte van de afzonderlijke tariefcomponenten zal zijn.

De reden daarvoor is dat op dit moment nog overleg gaande is tussen EnergieNed, OPS en Sep over een mogelijk ingrijpend gewijzigd LBT. Zodra er meer duidelijkheid is, zullen wij u daarover nader berichten.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
electriciteits-productiebedrijven

*17/9-'96 de/ps
(besproken tijdens overleg
Sep. Definitieve
voorstel: incl. toelichting).*

directeur

Utrechtseweg 310
6812 AR Arnhem
Postbus 575
NL-6800 AN Arnhem
Telefoon (026) 372 11 11
Telefax (026) 443 08 58

ABN-AMRO
rek. nr. 53 51.21.792
Handelsregister Arnhem
nr. 18339

Bijlage 1 bij Sep-brief DR 96-8042

Geraamde resultatenrekening 1997 (FEB 1997-1999)

(in NLG mln)

	<u>Totaal</u>	<u>Brandstof-</u> <u>kosten</u>	<u>Overige</u> <u>kosten</u>
Opbrengst elektriciteit			
- Verkopen tegen LBT	p.m.	p.m.	p.m.
- Bijzondere grootverbruikers	p.m.	p.m.	p.m.
- Overige opbrengsten	p.m.	p.m.	p.m.
Opbrengst warmte			
Vergoeding productiekosten			
- Brandstofkosten			
- Kapitaallasten			
- Bediening, onderhoud en exploitatie centrales			
- Demkolec			
- GKN			
- Indirecte opwekkingskosten			
Vergoedingen en kosten inkoop			
- Kosten van invoer en buitenlandse opwekinstallaties			
Bruto marge	p.m.	p.m.	p.m.
Sep kosten			
- Personeel			
- Beheer			
- Brandstofvoorziening			
- Transport elektriciteit			
Andere bedrijfskosten			
- afschrijving materiële vaste activa			
- Milieu-activiteiten			
- Overige kosten			
- Rente			
TOTALE KOSTEN			
RESULTAAT	p.m.	p.m.	p.m.

Bijlage 2 bij Sep-brief DR 96-8042

Geraamde resultatenrekening 1996 (FEB 1996-1998)

(in NLG mln)

	<u>Totaal</u>	<u>Brandstof- kosten</u>	<u>Overige kosten</u>
Opbrengst elektriciteit			
- Verkopen tegen LBT	p.m.	p.m.	p.m.
- Bijzondere grootverbruikers	p.m.	p.m.	p.m.
- Overige opbrengsten			
Opbrengst warmte			
Vergoeding productiekosten			
- Brandstofkosten			
- Kapitaallasten			
- Bediening, onderhoud en exploitatie centrales			
- Demkolec			
- GKN			
- Indirecte opwekkingskosten			
Vergoedingen en kosten inkoop			
- Kosten van invoer en buitenlandse opwekinstallaties			
Bruto marge	p.m.	p.m.	p.m.
Sep kosten			
- Personeel			
- Beheer			
- Brandstofvoorziening			
- Transport elektriciteit			
Andere bedrijfskosten			
- afschrijving materiële vaste activa			
- Milieu-activiteiten			
- Overige kosten			
- Rente			
TOTALE KOSTEN			
RESULTAAT	p.m.	p.m.	p.m.

*Nalen
vande J109*

Bijlage 3 bij Sep-brief DR 96-8042

In deze bijlage verstrekken wij een nadere toelichting op de ontwikkelingen die aan het niveau van de capaciteitskosten van 1997 en de mutaties daarin t.o.v. 1996 ten grondslag liggen.

- De "Warmte-opbrengst" met NLG , ondermeer door
 - Sep-normrente
 - Wijziging aanschafwaarde/activeringsdatum
 - Vervallen afschrijvingen
 - Rente boekwaarde
 - Nieuw contract

- De "Kapitaallasten" per saldo met NLG Dat wordt veroorzaakt door
 -
 - Een van de kapitaallasten t.g.v. Sep-normrente
 - Vervallen afschrijvingen
 - Voorbereidingskosten in 1996
 - Rente over boekwaarde
 - Wijziging in de aanschafwaarde/activeringsdata

- De "Vergoedingen voor bediening, onderhoud en exploitatie centrales" vertonen een van NLG
Deze is het saldo van
 - Een van de vergoedingen voor nieuwe eenheden
 - Loonontwikkeling en inflatie
 - kosten milieu-convenant
 - Een van de vergoeding t.g.v. het uit bedrijf nemen van eenheden
 - draaiuren

- De kosten van "Demkolec" met NLG
De is het resultaat van
 - Het feit dat de shut-down in 1996 plaatsvond
 - rentelasten t.g.v. boekwaarde
 - kosten voor Onderzoek en Ontwikkeling

- De kosten van "GKN" worden veroorzaakt door
 - De kosten van veiligheidsstudies en maatregelen

- De kosten van "Import" zijn NLG hoger, dit is gelegen in
 - Indexering van vermogensvergoedingen
 - Een af te nemen vermogen

- De "Personeelskosten" vertonen De is het saldo van
 - De loonstijging
 - premies FPU/FUR
 - bezetting

- De "Beheerskosten" over de gehele linie.

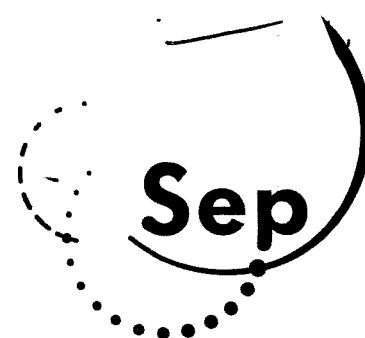
- De "Kosten van koppelnetverbindingen" vertonen een van NLG
 - Onderhoud
 - Vervallen afschrijvingen en activa uit bedrijf
 - Nieuwe activa
 - Rente over een boekwaarde

- De "Overige bedrijfskosten, Afschrijvingen materiële activa en rente" per saldo met NLG . De wordt veroorzaakt door
 - De ingebruikname van
 - Vervallen afschrijvingen
 - van de financieringsbehoefte door ingebruikname

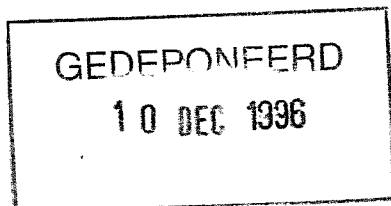
Bijlage 4 bij Sep-brief DR 96-8042

Ten aanzien van de bijlagen 1 en 2 kunnen wij nog de verdergaande uitsplitsing naar brandstofsoort aanbrenge.

	<u>OJP 1996</u>	<u>OJP 1997</u> <u>FEB 1997-1999</u>
Brandstofkosten		
- Kolen/nucleair		!
- Gas/olie	-----	-----
Bediening, onderhoud en exploitatie centrales		
- Kolen/nucleair		
- Gas/olie	-----	-----
- Warmte		
Kapitaallasten		
- Kolen/nucleair		
- Gas/olie	-----	-----
- Warmte		



Aan de Minister van Economische Zaken

Postbus 20101
2500 EC 's-GRAVENHAGE

e/ee/ae

96064398

OKT

Uw kenmerk

Ons kenmerk

Behandeld door

Doorkiesnummer

DR 96-8046

Onderwerp

Datum

96-09-30

Landelijk Basis Tarief 1997

Excellentie,

Mede namens het Overlegorgaan Productiesector (OPS) delen wij U het volgende mede.

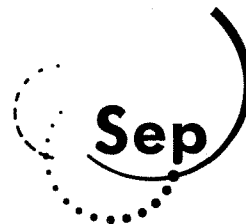
Gedurende de afgelopen maanden heeft tussen de elektriciteitsdistributie- en -productiebedrijven, samenwerkend in EnergieNed, OPS en Sep, uitvoerig en diepgaand overleg plaatsgevonden over een per 1 januari 1997 door te voeren aanpassing van het Landelijk Basis Tarief (LBT), en het daarvan afgeleide Regionaal Basis Tarief (RBT). De veelheid van redenen die deze structuurwijziging wenselijk en noodzakelijk maken, zijn U bekend.

Bij OPS en Sep was gedurende de laatste maanden de overtuiging gegroeid dat - hoe weerbarstig de materie meermalen ook bleek te zijn - het uiteindelijk mogelijk moest zijn om voor 1 oktober 1996 een door EnergieNed gesteund OPS/Sep-voorstel voor een op een andere wijze gestructureerd LBT/RBT 1997 aan U voor te leggen.

Gedurende de laatste weken bleek dat die overeenstemming gecompleteerd kon worden met een door alle betrokkenen als zeer wenselijk ervaren 4-jaars-afspraken. Een 4-jaars-afspraken die erop neer komt dat het door te berekenen kostenbedrag van 1997 tot en met 2000 op een nu overeen te komen niveau wordt gefixeerd. Dit niveau ligt weliswaar dan het tariefniveau van 1996, maar zal vervoigens Tegen de achtergrond van een algemene prijs-inflatie van circa 2 procent is derhalve sprake van een reële kostenverlaging, niet alleen in 1997 maar ook in de jaren daarna.

Utrechtseweg 310
6812 AR Arnhem
Postbus 575
NL-6800 AN Arnhem
Telefoon (026) 372 11 11
Telefax (026) 443 08 58

ABN-AMRO
rek. nr. 53.51.21.792
Handelsregister Arnhem
nr. 18339



In bijlage 1 hebben wij het geheel van de tariefafspraken voor 1997 samengevat dat Sep/OPS - in het kader van een vier-jaars-akkoord - met EnergieNed is overeengekomen. Deze afspraken moeten nog wel vastgelegd worden in een document waarmee niet alleen EnergieNed, Sep en de productiebedrijven, maar ook alle afzonderlijke distributiebedrijven door middel van ondertekening hun instemming zullen moeten betuigen. Een dergelijke vastlegging zal plaatsvinden in de nu komende weken, terwijl het hierbij door ons voorgelegde en op dat commitment vooruitlopende LBT/RBT-voorstel, bij Uw Ministerie de goedkeuringsprocedure doorloopt.

Naar wij hebben begrepen willen EnergieNed en de distributiebedrijven de nu bereikte overeenstemming over het LBT/RBT tevens onderdeel doen zijn van een bredere overeenkomst. Daarin zullen, naar wij begrijpen, naast het LBT/RBT-akkoord ook onderwerpen aan de orde komen die verband houden met de conclusies en aanbevelingen voortvloeiende uit de discussie die geleid wordt door de heren en . Onzerzijds bestaat er geen voorbehoud in deze zin.

Dit betekent dat, terwijl OPS/Sep dit LBT/RBT-voorstel zonder condities aan U voorlegt, de instemming van alle leden van EnergieNed nog moet volgen, zowel voor wat betreft het voorstel zelf, als voor wat betreft het daarin meebetrekken van de uitkomst van de gesprekken van de heren en . Mocht derhalve in de komende weken blijken dat EnergieNed en/of de distributiebedrijven de in het vooruitzicht gestelde instemming met dit LBT/RBT-voorstel niet gestand kunnen doen, dan zullen wij alsnog moeten constateren dat Sep/OPS geen volledige en definitieve overeenstemming met EnergieNed over een LBT/RBT-voorstel voor 1997 heeft kunnen bereiken.

Alternatief LBT/RBT-voorstel bij een onverhoopte nietinstemming van EnergieNed en/of afzonderlijke distributiebedrijven

In dat geval zal OPS/Sep U, met verwijzing naar artikel 30 lid 2 van de Elektriciteitswet, een gezamenlijk voorstel voor een maximum RBT 1997 voorleggen, waarin een voorstel voor het LBT 1997 is verwerkt. Dat voorstel gaat dan uit van het geraamde kostenniveau van 1997, omdat bij ontstentis van een 4-jaars-akkoord met EnergieNed kostenmidde-ling over een 4-jarige periode immers niet mogelijk is.

58
Sep

Uit de in de bijlagen 2.1 t/m 2.4 vervatte informatie blijkt dat dit kostenniveau in 1997 NLG bedraagt. Conform de voor 1996 overeengekomen LBT/RBT-vaststelling zijn wij bereid hierop NLG in mindering te brengen, ter zake van efficiencymaatregelen respectievelijk de in 1996 niet verstrekte vergoedingen

Gegeven de gezamenlijkheid van dit OPS/Sep-voorstel, dient bij dit saldo van NLG mln een bedrag van NLG te worden gevoegd ter zake van de RBT-opslag.

Ons gezamenlijke voorstel betreft in voornoemd geval een via het LBT/RBT te dekken kostenniveau in 1997 van NLG

Voor de goede orde merken wij op dat al deze bedragen het niet-brandstofkosten-deel van het LBT/RBT omvatten. De brandstofkosten en daarmee aanverwante kosten blijven in ons voorstel op de gebruikelijke wijze rechtstreeks doorberekend via de in een dag- en nacht-prijs gesplitste brandstof(kWh)-component, die ieder kwartaal wordt aangepast aan de feitelijke ontwikkelingen.

In het hier beschreven geval van het ontbreken van overeenstemming met EnergieNed over een gewijzigd LBT zal de LBT-structuur in ons voorstel ongewijzigd blijven. In dat geval handhaven wij alle LBT-componenten (met uitzondering van de brandstofcomponent) derhalve op het voor 1996 vastgestelde niveau, met dien verstande dat alle onder- resp. overdekking die het gevolg is van minder of meer contracteren van de zijde van de distributiebedrijven, tot uitdrukking zal komen in de omvang van de zogeheten "restcomponent", en wel zodanig dat de uiteindelijke totaal-opbrengst van alle LBT/RBT-componenten in 1997 uitkomt op het hiervoor toegelichte bedrag van NLG exclusief brandstofkosten.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteits-productie-
bedrijven,

mede namens Overlegorgaan
Productiesector

directeur

bijlagen: 1, 2.1 t/m 2.4

Bijlage 1 bij Sep-brief (mede namens OPS) nr. DR 96-8046

Tussen EnergieNed, OPS en Sep is een akkoord bereikt over:

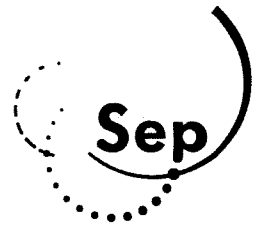
- 1) de hoogte van de - via de in artikel 25 en 26 van de E-wet bedoelde tarieven (LBT, resp. RBT) - met de distributiebeprijven te verrekenen kosten van de elektriciteitsproductie in Sep/OPS-verband in het jaar 1997
- 2) de per 1 januari 1997 door te voeren structuuraanpassing van de in artikel 25 en 26 E-wet bedoelde LBT- en RBT-tarieven
- 3) een en ander in samenhang met de bereikte overeenstemming over het feit dat het voor 1997 geaccordeerde, via de tarieven te verrekenen bedrag aan kosten, ongewijzigd zal blijven in de jaren 1998 tot en met 2000

Nadere precisering

Begripsbepaling van de kosten

De hiervoor onder punt 1) bedoelde "kosten van de elektriciteitsproductie in Sep/OPS-verband" omvatten:

-
-
-
- de drie hiervoor genoemde bestanddelen zijn exclusief de brandstofkosten. Waar wordt gesproken van brandstofkosten, wordt bedoeld de kosten van brandstoffen en daarmee aanverwante kosten zoals deze thans worden verrekend via de brandstof("kWh")-component van het LBT. De brandstof- en daarmee aanverwante kosten worden in hun geheel en 1-op-1 doorberekend.



Kostenniveau vast voor een periode van 4 jaar (1997-2000)

De hiervoor toegelichte kosten van de elektriciteitsproductie in Sep/OPS-verband hebben, zowel in het jaar 1997 als in de jaren 1998 tot en met 2000, een omvang van NLG 3.407,5 miljoen per jaar.

Contracteren van basis-, midden- en pieklast

Voor aanvang van ieder kalenderjaar (uiterlijk per 31 oktober of zoveel later als eventueel gewijzigde prijzen/tarieven na 1 oktober bekend zijn) geeft ieder distributiebedrijf aan Sep/OPS op welke hoeveelheden basis-, midden- en piekvermogen en GWh-verbruik uit de verschillende vermogenssoorten het bedrijf contracteert voor dat eerstvolgende kalenderjaar. De te contracteren hoeveelheden vermogenssoorten zijn gelijk voor het gehele kalenderjaar, met dien verstande dat de te contracteren hoeveelheid basislastvermogen binnen een jaar één keer een andere waarde kan aannemen, mits die vermogenswijziging een onderdeel uitmaakt van de voor aanvang van het jaar opgegeven contractwaarden. Deze laatstgenoemde mogelijkheid is specifiek bedoeld voor het incorporeren van grootschalig decentraal vermogen.

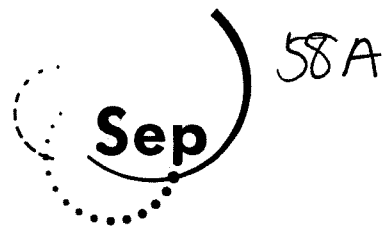
Naast deze definitieve contractering zal ieder distributiebedrijf tevens een indicatie verschaffen van de voorziene te contracteren hoeveelheden basis-, midden- en piekvermogen in de eerste drie jaar volgend op dat eerstvolgende kalenderjaar tot het jaar 2001.

Ruim voor 2001 zal overleg tussen de productie- en distributiesector plaatsvinden over de eventuele behoefte aan het vaststellen van procedures voor het contracteren van vermogen na het jaar 2000.

andere
periode

Basislastvermogen kost 260 NLG per kW per jaar, middenlastvermogen kost 205 NLG per kW per jaar en pieklastvermogen kost 125 NLG per kW per jaar.

De in het kader van het LBT 1996 gemaakte afspraak dat aan nieuw decentraal vermogen maximaal 1,75% per jaar van het gecontracteerde vermogen aan het eind van het voorafgaande jaar mag zijn afgetrokken van de vraag, blijft van kracht.



Prijzen per afgenomen kWh

Tijdig en vooraf gecontracteerd vermogen geeft een distributiebedrijf het recht om in het betreffende kalenderjaar kWh af te nemen tegen de in onderstaande tabel samengevatte prijzen, onderscheiden naar moment van afname:

prijs voor afgenomen energie uit gecontracteerd vermogen (afhankelijk van tijdstip van afname) in ct/kWh:

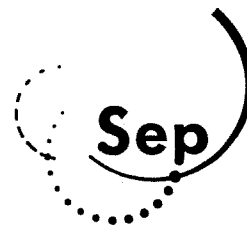
werkdagen	zater- zon- & feestdagen	alle overige uren
07 - 23 h	07 - 23 h	

basislast
middenlast
pieklast

Energie uit basislast wordt afgenomen uit het vermogen tot het gecontracteerde basislastvermogen, energie uit middenlast uit het vermogen boven het gecontracteerde basislastvermogen doch niet hoger dan de som van het gecontracteerde basis- plus middenlastvermogen, energie uit pieklast uit het vermogen boven de som van het gecontracteerde basis- plus middenlastvermogen doch niet hoger dan de som van het gecontracteerde basis- plus midden- plus pieklastvermogen.

N.B.I Bovenstaande prijzen zijn **inclusief** brandstofkosten met een geraamde omvang van (basis), (midden) en (piek) ct/kWh. Aan de hand van de feitelijke brandstofinzet en de feitelijke ontwikkeling van brandstof- en daarmee aanverwante kosten zal het brandstofkostenbestanddeel ieder kalenderkwartaal worden aangepast (= volledige 1-op-1 doorberekening), resulterend in overeenkomstige aanpassingen van de in bovenstaande tabel samengevatte totaalbedragen in ct/kWh. Het 4e kwartaal 1996 zal daarbij als "schakelkwartaal" fungeren, in die zin dat de

worden omgerekend tot brandstofprijzen voor basis-, midden- en pieklast, en wel zodanig dat de beide sets prijzen, vermenigvuldigd met de toepasselijke GWh-volumes, hetzelfde totaalbedrag genereren ter grootte van de in het 4e kwartaal van 1996 doorberekende brandstofkosten.



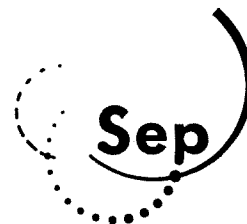
N.B.II De in de tabel genoemde perioden van afname en de daarbij behorende prijsverschillen zijn gebaseerd op het huidige belastingpatroon en de doelstelling om met die verschillen een bedrag van circa NLG op jaarbasis te genereren.

Gegeven het langjarige karakter van de nu gemaakte afspraken erkennen partijen dat, indien dit belastingpatroon in relatie tot de genoemde tijdstippen en dagen substantiële veranderingen ondergaat, een wijziging van de tijdszones en/of de prijsverschillen bespreekbaar is. Daar waar zo'n tabel gewijzigd wordt, zal een eventuele aanpassing tijdig bekend worden gemaakt om verbruikers in staat te stellen hun afname hierop aan te passen.

Tarief voor de diensten "bedrijfsreserve en parallel draaien"

Voor iedere van Sep/OPS afgenomen kWh is het distributiebeprijver een vergoeding verschuldigd van 0,32 cent/kWh. Daarnaast is het distributiebeprijver aan Sep/OPS een vergoeding verschuldigd van 10 NLG per in haar voorzieningsgebied opgestelde kW produktievermogen, indien deze parallel aan het openbare net draait.

Genoemde bedragen en het bereik van de regeling gelden in eerste instantie voor 1997. Indien op enig moment sprake is van een meer verzelfstandigde netbeheerder/technische dispatcher, dan zal die organisatie, gecontroleerd door een daartoe op te richten orgaan, de verschuldigde vergoedingen en het bereik daarvan vaststellen. EnergieNed en Sep/OPS zullen in dat geval gezamenlijk bezien welke effecten dat heeft voor de omvang van het jaarkostenbedrag en de wijze van doorberekening daarvan.



Koppelnkosten

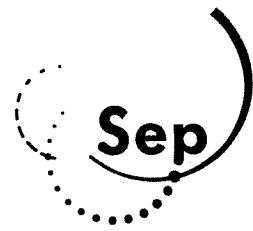
De per 1 januari 1996 gewijzigde regeling "Regeling Koppelverbindingen" (= opvolger van de Regeling Kostenverdeling Koppeln) blijft in ieder geval in 1997 ongewijzigd van kracht. Deze regeling beschrijft ondermeer op welke wijze de productiebedrijven de kosten van het koppelnet door Sep in rekening krijgen gebracht. De productiebedrijven zetten deze verrekening 1-op-1 door naar de distributiebedrijven.

De voor 1997 geldende tarieven bedragen NLG 506.000 per 220 kV-veld, NLG 1.008.000 per 380 kV-veld, NLG 1.380 per MVA aangesloten vermogen aftakkende velden, NLG 1.115 per MVA transformatorvermogen en een zodanig bedrag per gecontracteerde kW dat in totaal een bedrag van NLG wordt gegenereerd. Bij de thans geraamde hoeveelheid van bedraagt het laatstgenoemde tariefbestanddeel NLG/kW.

Partijen realiseren zich dat, zeker in het geval van een meer verzelfstandigde netfunctie, een aanpassing van de huidige wijze van verrekening van netkosten binnen de looptijd van deze vier-jaars-afspraken noodzakelijk kan zijn. Ook dan geldt dat die meer verzelfstandigde netbeheerder, gecontroleerd door een daartoe op te richten orgaan, de verschuldigde vergoedingen en het bereik daarvan zal vaststellen. EnergieNed en Sep/OPS zullen in dat geval gezamenlijk bezien welke effecten dat heeft voor de omvang van het jaarkostenbedrag en de wijze van doorberekening daarvan.

Maatregelen

In het totaal-bedrag aan kosten (NLG 3.407,5 mln) is een bedrag van 400 miljoen NLG begrepen ter dekking van in Sep/OPS-verband gemaakte kosten die niet kunnen worden gedekt via de prijzen voor vermogen en energie en de tarieven voor diensten en het net. Dit bedrag zal van 1997 tot en met 2000 door Sep/OPS aan de distributiebedrijven in rekening worden gebracht naar rato van hun aandeel in de verrekenbelasting van het tweede halfjaar 1993 en het eerste halfjaar 1994 (= historisch debiet).



Nacalculatie

De distributiebedrijven verplichten zich ieder voor zich en gezamenlijk om door middel van de prijzen voor het gecontracteerde vermogen, de prijzen (excl. brandstof) voor de afgenomen kWh, de tarieven voor bedrijfsreserve en parallel draaien, de prijzen voor storings- en revisievermogen en de tarieven voor het landelijk transport, in de jaren 1997 tot en met 2000 een gezamenlijke omzet te realiseren ter grootte van het overeengekomen kostenbedrag van 3.007,5 mln NLG (400 mln NLG wordt los van het feitelijk verbruik verrekend op basis van een vaststaande verdeelsleutel).

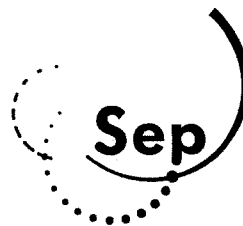
Indien na afloop van een kalenderjaar sprake blijkt van een over- of onderdekking t.o.v. de 3.007,5 mln NLG, dan zal dit surplus of tekort door Sep/OPS met de distributiebedrijven worden verrekend op basis van dezelfde verdeelsleutel (= historisch debiet) als die welke is overeengekomen met betrekking tot de hiervoor genoemde 400 miljoen NLG.

Regeling voor voorziene en niet-voorziene niet-beschikbaarheid van decentrale eenheden groter dan 25 MWe

Voor eenheden boven een omvang van 25 MWe kan een distributiebedrijf desgewenst met Sep/OPS een regeling treffen voor de condities waaronder tijdelijk vermogen ter beschikking kan worden gesteld (boven/naast de reeds in het kader van de gecontracteerde vermogens bestaande mogelijkheden), ter dekking van extra vraag als gevolg van voorziene en niet-voorziene niet-beschikbaarheid van de betreffende eenheid.

Revisievermogen

- Voor eenheden > 25 MW;
- Tarief: NLG 7,50/kW/week ten behoeve van een aan te duiden eenheid tot maximaal het nominale vermogen van die eenheid;
- Toe te wijzen in blokken van 1 week;
- kWh-prijzen: volgens de standaardtabel;
- Revisie in tripartite overleg tussen exploitant, distributiebedrijf en Sep/OPS in te plannen, met een beslissende stem voor de uiteindelijke revisieplanner (= thans Sep).

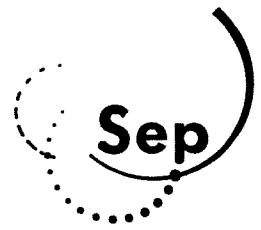


Storingsvermogen

- Voor eenheden > 25 MW;
- Voor NLG 12,50/kW/jaar kan een contract worden afgesloten waarmee storingsvermogen kan worden afgeroepen, ten behoeve van een aan te duiden eenheid tot maximaal het nominale vermogen van die eenheid;
- kWh-prijzen: volgens de standaardtabel;
- Afroepbaar in het geval van uitval van een eenheid door technische storing, aan te tonen door registrerende meting, ogenblikkelijk te melden aan de productiesector;
- Af te roepen in blokken van 24 uur, tot een maximum van 13 x 24 uur per jaar.

Daadwerkelijk gebruik van revisie/storingsvermogen betekent dat gedurende de betreffende periode het totaal gecontracteerde vermogen van het distributiebedrijf met het betreffende aantal MW wordt verhoogd, met handhaving van de gecontracteerde hoeveelheden basis- en middenlastvermogen.

Bij storingsvermogen zal dit in de praktijk moeten blijken. Als de praktijk van 1997 uitwijst dat er een grotere gelijktijdigheid is dan gerijmd kan worden met het ad-random-karakter dat storingsvermogen zou moeten hebben, dan kunnen de afspraken voor de na 1997 volgende jaren worden herzien.



Bijlage 2.1 bij Sep-brief DR 96-8046

Geraamde resultatenrekening 1997 (FEB 1997-1999)

(in NLG mln)

	<u>Totaal</u>	<u>Brandstof-</u> <u>kosten</u>	<u>Overige</u> <u>kosten</u>
Opbrengst elektriciteit			
- Verkopen tegen LBT	p.m.	p.m.	p.m.
- Bijzondere grootverbruikers	p.m.	p.m.	p.m.
- Overige opbrengsten	p.m.	p.m.	p.m.
Opbrengst warmte			
Vergoeding productiekosten			
- Brandstofkosten			
- Kapitaallasten			
- Bediening, onderhoud en exploitatie centrales			
- Demkolec			
- GKN			
- Indirecte opwekkingskosten			
Vergoedingen en kosten inkoop			
- Kosten van invoer en buitenlandse opwekinstallaties			
Bruto marge	p.m.	p.m.	p.m.
Sep kosten			
- Personeel			
- Beheer			
- Brandstofvoorziening			
- Transport elektriciteit			
Andere bedrijfskosten			
- afschrijving materiële vaste activa			
- Milieu-activiteiten			
- Overige kosten			
- Rente			
TOTALE KOSTEN			
RESULTAAT	p.m.	p.m.	p.m.

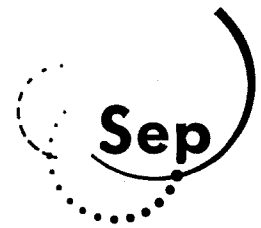
*) Van dit bedrag wordt NLG d.m.v. van het LBT afwijkende tarieven geïnd bij een aantal bijzondere grootverbruikers. Te dekken via het LBT resteert derhalve NLG.

Bijlage 2.2 bij Sep-brief DR 96-8046

Geraamde resultatenrekening 1996 (FEB 1996-1998)

(in NLG mln)

	<u>Totaal</u>	<u>Brandstof-</u> <u>kosten</u>	<u>Overige</u> <u>kosten</u>
Opbrengst elektriciteit			
- Verkopen tegen LBT	p.m.	p.m.	p.m.
- Bijzondere grootverbruikers	p.m.	p.m.	p.m.
- Overige opbrengsten			
Opbrengst warmte			
Vergoeding productiekosten			
- Brandstofkosten			
- Kapitaallasten			
- Bediening, onderhoud en exploitatie centrales			
- Demkolec			
- GKN			
- Indirecte opwekkingskosten			
Vergoedingen en kosten inkoop			
- Kosten van invoer en buitenlandse opwekinstallaties			
Bruto marge	p.m.	p.m.	p.m.
Sep kosten			
- Personeel			
- Beheer			
- Brandstofvoorziening			
- Transport elektriciteit			
Andere bedrijfskosten			
- afschrijving materiële vaste activa			
- Milieu-activiteiten			
- Overige kosten			
- Rente			
TOTALE KOSTEN			
RESULTAAT	p.m.	p.m.	p.m.

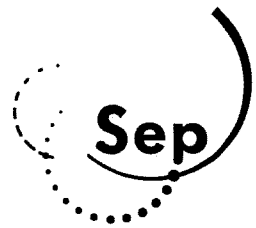
**Bijlage 2.3 bij Sep-brief DR 96-8046**

In deze bijlage verstrekken wij een nadere toelichting op de ontwikkelingen die aan het niveau van de capaciteitskosten van 1997 en de mutaties daarin t.o.v. 1996 ten grondslag liggen.

- De **"Warmte-opbrengst"** met NLG
ondermeer door
 - Sep-normrente NLG
 - Wijziging aanschafwaarde/activeringsdatum Diemen NLG
 - Vervallen afschrijvingen NLG
 - Rente boekwaarde NLG
 - Nieuw contract NLG

- De **"Kapitaallasten"** per saldo met NLG. Dat wordt veroorzaakt door
 - Een van de kapitaallasten t.g.v. Sep-normrente NLG
 - Vervallen afschrijvingen NLG
 - Voorbereidingskosten NLG
 - Rente over boekwaarde NLG
 - Wijziging in de aanschafwaarde/activeringsdata NLG

- De **"Vergoedingen voor bediening, onderhoud en exploitatie centrales"** vertonen een van NLG
Deze is het saldo van
 - Een van de vergoedingen voor nieuwe eenheden NLG
 - Loonontwikkeling en inflatie NLG
 - kosten milieu-convenant NLG
 - Een van de vergoeding t.g.v. het uit bedrijf nemen van eenheden NLG
 - draaiuren NLG



- De kosten van "Demkolec" met NLG
De is het resultaat van
 - Het feit dat de shut-down in 1996 plaatsvond NLG
 - rentelasten t.g.v. boekwaarde NLG
 - kosten voor Onderzoek en Ontwikkeling NLG

- De kosten van "GKN" worden veroorzaakt door
 - De kosten van veiligheidsstudies en maatregelen NLG
- De kosten van "Import" zijn NLG dit is gelegen in
 - Indexering van vermogensvergoedingen NLG
 - Een af te nemen vermogen NLG
- De "Personeelskosten" vertonen een stijging is het saldo van
 - De loon NLG
 - premies NLG
 - bezetting NLG
- De "Beheerskosten" over de gehele linie.
- De "Kosten van koppelnetverbindingen" vertonen een van NLG
 - Onderhoud NLG
 - Vervallen afschrijvingen en activa uit bedrijf NLG
 - Nieuwe activa NLG
 - Rente over een boekwaarde NLG
- De "Overige bedrijfskosten, Afschrijvingen materiële activa en rente" per saldo met NLG. De wordt veroorzaakt door
 - De ingebruikname van NLG
 - Vervallen afschrijvingen NLG
 - van de financieringsbehoefte door ingebruikname



58B

Bijlage 2.4 bij Sep-brief DR 96-8046

Ten aanzien van de bijlagen 1 en 2 kunnen wij nog de verdergaande uitsplitsing naar brandstofsoort aanbrenge

	<u>OJP 1996</u>	<u>OJP 1997</u> <u>FEB 1997-1999</u>
Brandstofkosten		
- Kolen/nucleair	-----	-----
- Gas/olie	-----	-----
Bediening, onderhoud en exploitatie centrales		
- Kolen/nucleair	-----	-----
- Gas/olie	-----	-----
- Warmte	-----	-----
Kapitaallasten		
- Kolen/nucleair	-----	-----
- Gas/olie	-----	-----
- Warmte	-----	-----



Aan
N.V. Samenwerkende elektriciteits-
productiebedrijven
t.a.v.
Postbus 575
6800 AN ARNHEM

Datum

Uw kenmerk

Ons kenmerk

Bijlage(n)

— 30 OKT. 1996 —

E/EE/AE/96067324

Onderwerp

Landelijk Basis Tarief 1997

Geachte heer

Naar aanleiding van het, mede namens het Overlegorgaan Productiesector (OPS), door u met uw brief, kenmerk DR 96-8046, op 30 september 1996 ingediende voorstel voor een LBT 1997 en het daarvan afgeleide RBT 1997, verzoek ik u om de navolgende vragen te beantwoorden.

1. Bij het tarief voor de diensten "bedrijfsreserve en parallel draaien" is sprake van een (her)introdactie van een vergoeding per kW voor in het voorzieningsgebied opgesteld productievermogen, indien dit vermogen parallel draait aan het openbare net. Kunt u de reden(en) aangeven waarom deze vergoeding met ingang van 1997 afzonderlijk in rekening wordt gebracht?
2. In uw voorstel heeft u de opbrengsten als p.m. opgegeven. Graag verneem ik van u welke hoeveelheden u heeft geraamd ten aanzien van de afzet van de verschillende producten en diensten, teneinde na te gaan in hoeverre er sprake is van overdekking dan wel onderdekking van uw kosten.

Ik verzoek om uiterlijk 8 november 1996 deze vragen schriftelijk te beantwoorden.

Met vriendelijke groet,

plv. directeur Elektriciteit

Bezoekadres

Bezuidenhoutseweg 6

Doorkiesnummer

(070) 379

Telefax

(070) 379

Hoofdkantoor

Bezuidenhoutseweg 30

Postbus 20101

2500 EC 's-Gravenhage

Telefoon (070) 379 89 11

Telefax (070) 347 40 81

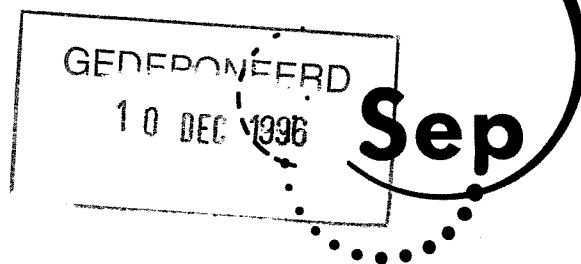
Telex 31099 ecza nl

Telegramadres ecza gv

X-400 adres S = EZPOST/C = NL/A = 400NET/P = MIN EZ

Internetadres ezpost@minez.nl

Verzoeken bij beantwoording van deze brief ons kenmerk te vermelden



Ministerie van Economische Zaken
T.a.v.
plv. directeur Elektriciteit
Postbus 20101
2500 EC 'S-GRAVENHAGE

Uw kenmerk Ons kenmerk Behandeld door Doorkiesnummer

DR 96-8051

Onderwerp Datum

96-11-13

e ee ae	
NR: 96073884	12 DEC. 96
10 DEC 1996	
KB:	
Clas:	

Geachte

In antwoord op Uw brief d.d. 30 oktober 1996 (kenmerk: E/EE/AE/96067324) antwoord ik U als volgt.

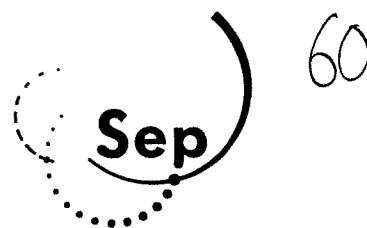
Bedrijfsreserve en parallel draaien

Aan de nieuwe, door EnergieNed, OPS en Sep gezamenlijk ontwikkelde "Systematiek van prijzen, tarieven en bijzondere maatregelen ter vervanging van het LBT", ligt een aantal uitgangspunten en doelstellingen ten grondslag. Die nieuwe systematiek heeft ten doel een aantal in de loop van de tijd gerezen problemen op te lossen (citaat uit de gezamenlijke rapportage):

- *het ontbreken van evenwichtige concurrentieverhoudingen tussen centraal en decentraal vermogen (geen Level Playing Field);*
- *de onbeheerste ontwikkeling van nieuwe productiecapaciteit;*
- *het ontwijkgedrag, mogelijk gemaakt door het huidige "4 pieken" verrekensysteem;*
- *de onduidelijke verdeling van met name de investerings- en operationele risico's over de verschillende marktpartijen;*
- *het risico van een onbeheerste transitie naar een nieuwe systematiek en uiteindelijk naar een vrijere elektriciteitsmarkt in Nederland."*

Utrechtseweg 310
6812 AR Arnhem
Postbus 575
NL-6800 AN Arnhem
Telefoon (026) 372 11 11
Telefax (026) 443 08 58

ABN-AMRO
rek. nr. 53.51.21.792
Handelsregister Arnhem
nr. 18339



Met name voor wat betreft het tot stand brengen van het allerwegen gewenste en noodzakelijk geachte "Level Playing Field", is de constatering van belang dat de centrale productiesector, naast de "normale" marktconforme producten, een aantal diensten levert waar alle partijen die op enigerlei wijze verbonden zijn met het openbare net gebruik van maken.

Uit het oogpunt van voorzieningszekerheid is een van de belangrijkste functies die de centrale productiesector vervult, het opvangen van onverwachte vraagfluctuaties en van verstoringen in de productie. Teneinde deze dispatch-functie goed te kunnen vervullen is het noodzakelijk om als "draaiende" reserve of bedrijfsreserve te houden. Deze bedrijfsreserve komt ten goede aan alle gebruikers van elektriciteit die via het openbare net geleverd wordt, of parallel daaraan wordt opgewekt. Dit heeft te maken met de benodigde netspanning die onaanvaardbaar zou fluctueren bij plotselinge verstoringen in het evenwicht tussen vraag en productie. Aangezien allen die op het openbare net zijn aangesloten van deze kwaliteitshandhaving profiteren is het redelijk om eenieder dan ook naar rato van gebruik in de kosten te laten delen. Op deze wijze wordt naar een daadwerkelijk Level Playing Field toegewerkt.

De aan deze functie toe te rekenen kosten zijn voor 1997 bepaald op betrokken op alle kWh die of wel van het openbare net worden afgenomen of parallel daarmee worden opgewekt.

De kosten van de bedrijfsreserve worden met de distributiebedrijven/inkoopcombinaties verrekend door middel van een toeslag van op de door de distributiebedrijven geleverde kWh's aan eindverbruikers. In beginsel zou dit dienstentarium ook kunnen gelden voor de kWh die parallel aan het openbare net door een zelfopwekker worden geproduceerd. Praktisch probleem is echter dat niet in alle gevallen comptabel wordt gemeten om welke hoeveelheid kWh het gaat. Daarom is ervoor gekozen de door te berekenen kosten bij de parallel aan het openbare net draaiende zelfopwekkers te innen door middel van een bedrag per opgestelde kW; deze grootte is namelijk bekend c.q. vast te stellen. Deze omzetting van kWh- naar kW-volume leidt strikt rekenkundig (uitgaande van op het gehele land betrekking hebbende kW- en kWh-cijfers) tot een bedrijfsreserve-tarief van

Uiteindelijk zijn de distributie- en productiesector overeengekomen om bij de herintroductie van deze tariefcomponent in 1997 te beginnen met en vermogen opgesteld in de vorm van windturbines vooralsnog vrij te stellen. In ons voorstel d.d. 30 september 1996 is nader toegelicht hoe de vaststelling van dit dienstentarium in de jaren na 1997 zal kunnen plaatsvinden.



De als p.m. opgegeven opbrengsten

Naar wij mogen verwachten zal binnen circa twee weken door de leden van EnergieNed een opgave worden verstrekt van de in het voor het nieuwe LBT relevante contractvolumes voor 1997. Aangezien de prijzen voor de verschillende soorten vermogen zijn vastgesteld, zal de opbrengst geheel afhangen van deze te contracteren hoeveelheden. Zoals onder het hoofd *Nacalculatie* op bladzijde 6 van bijlage 1 bij ons voorstel nader is toegelicht, verplichten de distributiebedrijven zich om in elk van de jaren 1997 tot en met 2000 een omzet van [redacted] te realiseren (exclusief het bedrag van [redacted] per zake van Overgangsmaatregelen). Wordt minder gecontracteerd dan benodigd om deze omzet te realiseren dan wordt het tekort geïnd door middel van de verdeelsleutel "historisch debiet", wordt meer gecontracteerd dan benodigd om deze omzet te realiseren dan wordt het surplus in mindering gebracht met deze zelfde verdeelsleutel. Voorcalculatorisch zal dus nooit van over- of onderdekking sprake zijn. Wel kan na afloop van een jaar blijken dat als gevolg van afwijkingen tussen "gecontracteerd" en "feitelijk afgenomen" sprake is van over- en onderdekkingen ten opzichte van de beoogde voorcalculatorische omzet. Ook deze verschillen zullen, zoals in de betreffende paragraaf is vermeld, worden verrekend met diezelfde verdeelsleutel.

Het door U gevraagde overzicht van de geraamde hoeveelheden kan dus op dit moment nog niet worden verschaft. Zo spoedig mogelijk nadat de contractering door de leden van EnergieNed heeft plaatsgevonden, zullen wij deze volumes aan U mededelen, met vermelding van de consequenties van een ander voor de wijze waarop de voorcalculatorische omzet van [redacted] zal worden gerealiseerd. EnergieNed heeft ons toegezegd dat deze opgaven uiterlijk op 26 november a.s. zullen worden verstrekt.

Naar wij vertrouwen is deze informatie op dit moment voor U voldoende.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteitsproductiebedrijven

directeur



Archief

Aan
de N.V. Samenwerkende elektriciteits-
produktiebedrijven
Postbus 575
6800 AN ARNHEM

Datum 06 DEC 1996 Uw kenmerk Ons kenmerk E/EE/AE/96076581 Bijlage(n)

Onderwerp
Elektriciteitstarieven ex artikel 25 en 26 van de Elektriciteitswet 1989

Geachte directie,

In antwoord op uw brieven van 30 september 1996, kenmerk DR 96-8046 en 13 november 1996, kenmerk DR 96-8051 doe ik u bijgaand mijn besluit kenmerk E/EE/AE/96076368 toekomen, waarmee ik goedkeuring hecht aan de door u mede namens het Overlegorgaan Productiesector (Ops) voorgestelde tarieven als bedoeld in artikel 25, eerste lid en maximumtarieven als bedoeld in artikel 26, eerste lid van de Elektriciteitswet 1989.

Met de door u en het Ops voorgestelde nieuwe structuur voor de tarieven af productie zet u een belangrijke stap in de richting van een systeem dat ook een goed uitgangspunt lijkt te bieden voor een meer geliberaliseerde elektriciteitsmarkt. Met een onderscheid in producten op basis van prijzen die het "level playing field" weerspiegelen enerzijds en koppelnettariieven en tarieven voor de diensten bedrijfsreserve en parallel draaien anderzijds, kan ik mij verenigen. Ik wijs u er wel op dat ik voornemens ben om in 1997 een discussie te starten over de tariefstelling voor transport en distributie en dat dit consequenties kan hebben voor de huidige structuur van de koppelnettariieven en de tarieven voor bedrijfsreserve en parallel draaien.

Ik heb kennis genomen van uw mededeling, dat u een bedrag van circa NLG aan vaste productiekosten niet in 1997 in rekening zult brengen, maar dat u dit bedrag in het kader van een vier-jaarsovereenkomst met uw afnemers in de komende jaren zult verrekenen.

Bezoekadres
Bezuidenhoutseweg 6

Doorkiesnummer
(070) 379

Telefax
(070) 379

Hoofdkantoor
Bezuidenhoutseweg 30
Postbus 20101
2500 EC 's-Gravenhage

Telefoon (070) 379 89 11
Telefax (070) 347 40 81
Telex 31099 ecza nl
Telegramadres ecza gv

X-400 adres S = EZPOST/C = NL/A = 400NET/P = MIN EZ
Internetadres ezpost@minez.nl

Verzoeken bij beantwoording van deze brief ons kenmerk te vermelden



Ten aanzien van de doorberekening van brandstofkosten verzoek ik u mij te informeren omtrent de majoratievrije overgang van het huidige brandstoftariefensysteem met twee componenten naar het nieuwe brandstoftariefensysteem met drie componenten. Tevens verzoek ik u om mij, conform de tot dusverre gevolgde werkwijze, in 1997 per kwartaal te informeren over de naar basislast-, middenlast- en pieklastvermogen gedifferentieerde brandstoftarieven.

Ik verzoek u mij over de definitief voor 1997 gecontracteerde hoeveelheden producten en diensten te informeren zodra u over deze gegevens beschikt.

Zoals reeds eerder met u afgesproken, ontvang ik graag te zijner tijd een verklaring van uw accountant dat de beginselen die aan het zakelijk beleid ten grondslag liggen, correct zijn toegepast en dat de effecten daarvan op correcte wijze zijn verwerkt in het landelijk basistarief voor 1997. Ik voeg daar het verzoek aan toe dit ook te doen ten aanzien van een majoratievrije doorberekening van de brandstofkosten en de daaraan gerelateerde variabele kosten.

In uw voorstel geeft u aan dat bij een eventuele wijziging van de grondslagen van de onroerend zaakbelasting Sep/Ops en EnergieNed nader met elkaar zullen overleggen over de gevolgen daarvan voor het overeengekomen kostenniveau. Ik heb hiervan goede nota genomen.

Tot slot zend ik u hierbij ook een afschrift van mijn besluit ten aanzien van de maximum eindverbruikerstarieven voor 1997 aan EnergieNed. Afschriften van mijn besluiten en brieven zend ik tevens aan de productiebedrijven

Hoogachtend,

de Minister van Economische Zaken
voor deze:

directeur-generaal van Energie



Datum

30 november 1996

Kenmerk

E/EE/AE/96076368

Onderwerp

Besluit houdende:

Goedkeuring tarieven als bedoeld in artikel 25, eerste lid, en maximumtarieven voor levering aan distributiebedrijven door vergunninghouders als bedoeld in artikel 26 eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989 (Stb. 535)

DE MINISTER VAN ECONOMISCHE ZAKEN,

Gelezen het gezamenlijke verzoek en de daarop betrekking hebbende toelichting van:

- N.V. Samenwerkende elektriciteits-productiebedrijven, gevestigd te Arnhem,
- N.V. Elektriciteits-Produktiemaatschappij Oost- en Noord-Nederland, gevestigd te Zwolle,
- N.V. Elektriciteits-Produktiemaatschappij Zuid-Nederland EPZ, gevestigd te Eindhoven,
- N.V. Electriciteitsbedrijf Zuid-Holland, gevestigd te 's-Gravenhage, en
- N.V. Energieproductiebedrijf UNA, gevestigd te Utrecht,

van 30 september 1996 (kenmerk DR 96-8046), om goedkeuring van tarieven als bedoeld in artikel 25, eerste lid, en van maximumtarieven als bedoeld in artikel 26, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989 (Stb. 535);

Gelezen de brief van bovengenoemde vennootschappen van 13 november 1996 (kenmerk DR 96-8051), waarbij het verzoek nader wordt toegelicht;

Overwegende, dat verzoeksters bij beschikking van de Minister van Economische Zaken van 20 maart 1990 (kenmerk E/EEK/90005550) zijn aangewezen als naamloze vennootschap als bedoeld in artikel 8, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989 respectievelijk houders van een vergunning als bedoeld in artikel 3, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989;

Overwegende, dat het gezamenlijke verzoek ertoe strekt om per 1 januari 1997 een wijziging van het Landelijk Basis Tarief (LBT) en het daarvan afgeleide Regionaal Basis Tarief (RBT) door te voeren, die resulteert in een nieuwe structuur voor tarieven af productie;

Overwegende, dat de Vereniging van Energiedistributiebedrijven in Nederland (EnergieNed) enerzijds en Sep/Ops anderzijds overeenstemming hebben bereikt over de ontwikkeling van de vaste kosten van de productie in de periode 1997 tot en met 2000;



Overwegende, dat deze kosten als gevolg van deze overeenstemming over genoemde periode kunnen worden uitgemiddeld, waardoor het mogelijk wordt de stijging van de vaste kosten van de productie in 1997 te beperken tot het via de tarieven af productie door te berekenen bedrag aan vaste kosten van de elektriciteitsproductie voor 1997 en deze kosten vast te stellen op een niveau dat NLG 89,5 miljoen lager ligt dan zonder deze uitmiddeling mogelijk zou zijn geweest;

Overwegende, dat door verzoeksters omtrent de structuurwijziging en de daarmee samenhangende tarieven waarvoor goedkeuring wordt verzocht, overeenstemming als bedoeld in artikel 29, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989 is bereikt met de organisatie van distributiebedrijven, zijnde EnergieNed, gevestigd te Arnhem;

Overwegende, dat omtrent de goedkeuring de zienswijze is gevraagd van :

- het Samenwerkingsverband industriële grootafnemers van energie, gevestigd te Hilversum,
- de Vereniging Krachtwerktuigen, gevestigd te Amersfoort, en
- de Consumentenbond, gevestigd te 's-Gravenhage;

Overwegende, dat de twee eerstgenoemde organisaties van mening zijn dat de wijziging in de tariefstructuur voor bedrijven met een warmte/kracht-installatie leidt tot onacceptabele tarieven voor bedrijfsreserve en parallel draaien;

Overwegende, dat met bedoelde structuurwijziging wordt beoogd in het tarief zichtbaar te maken dat de voorzieningszekerheid één van de belangrijke nutsfuncties van de centrale productiesector is, en dat tevens wordt beoogd bij te dragen aan een allerwegen gewenst en noodzakelijk geacht "level playing field" voor de centrale productiesector;

Overwegende, dat bedoelde structuurwijziging een verbijzondering is van de kosten van de bedrijfsreserve die de centrale productiesector aanhoudt en die redelijkerwijs kunnen worden toegerekend aan eenieder die op het openbare net is aangesloten;

Overwegende, dat de hoogte van de tarieven voor bedrijfsreserve en parallel draaien in overeenstemming is met de omvang van de door bedrijfsreserve veroorzaakte kosten, zodat geen sprake is van onacceptabele tarieven;

Overwegende, dat de laatstgenoemde organisatie geen bezwaar heeft geuit tegen het ter goedkeuring voorgelegde tariefvoorstel;

Gelet op de artikelen 25, eerste lid, 26, eerste lid en 28, eerste en derde lid, van de Elektriciteitswet 1989;



Besluit:

Artikel 1.

Goedkeuring te verlenen voor de door de:

- de N.V. Samenwerkende elektriciteits-productiebedrijven, gevestigd te Arnhem,
- de N.V. Electriciteits-Produktiemaatschappij Oost- en Noord-Nederland, gevestigd te Zwolle,
- de N.V. Electriciteits-Produktiemaatschappij Zuid-Nederland EPZ, gevestigd te Eindhoven,
- het N.V. Electriciteitsbedrijf Zuid-Holland, gevestigd te 's-Gravenhage, en
- het N.V. Energieproductiebedrijf UNA, gevestigd te Utrecht,

in de brief van 30 september 1996 (kenmerk DR 96-8046) en nader toegelicht in de brief van 13 november 1996 (kenmerk DR 96-8051) als volgt voorgestelde tarieven.

A. Prijzen voor gecontracteerd basis-, midden- en pieklastvermogen

Tariefcomponent	Basislast	Middenlast	Pieklast	
Capaciteitskosten	260,00	205,00	125,00	f./kW per jaar

B. Prijzen per afgenomen kWh

Tariefcomponent	Basislast	Middenlast	Pieklast	
Capaciteitskosten	0,15	0,15	0,15	ct/kWh
Brandstofkosten	Werkelijke kosten			ct/kWh
Overschrijding ²	125,00	125,00	125,00	ct/kWh
Toeslag werkdagen van 07 tot 23 uur	1,00	1,00	1,00	ct/kWh
Toeslag zater- zon- & feestdagen van 07 tot 23 uur	0,20	0,20	0,20	ct/kWh
Korting alle overige uren	- 0,70	- 0,70	- 0,70	ct/kWh

C. Prijs voor revisievermogen

Voor eenheden > 25 MWe; tarief: f. 7,50 per kW per week ten behoeve van een aan te duiden eenheid tot maximaal het nominale vermogen van die eenheid; toe te wijzen in

¹ De brandstofkosten per afgenomen kWh worden ieder kwartaal aangepast aan de hand van de feitelijke brandstofinzet en de feitelijke ontwikkeling van brandstof- en daarmee verwante kosten. Met dien verstande dat tussen basis- en middenlast een verschil zal bestaan van 0,79 ct/kWh $((260-205)/7000)$ en tussen midden- en pieklast een verschil van 4,0 ct/kWh $((205-125)/2000)$

² kWh afgenomen boven de som van het gecontracteerde basislast-, middenlast-, en pieklastvermogen



blokken van 1 week; kWh-prijzen: volgens tabel onder B; revisie in tripartite overleg tussen exploitant, distributiebedrijf en Sep/OPS in te plannen, met een beslissende stem voor de uiteindelijke revisieplanner

D. Prijs voor storingsvermogen

Voor eenheden > 25 MWe; voor f. 12,50 per kW per jaar kan een contract worden afgesloten waarmee storingsvermogen kan worden afgeroepen, ten behoeve van een aan te duiden eenheid tot maximaal het nominale vermogen van die eenheid; kWh-prijzen: volgens tabel onder B; afroepbaar in het geval van uitval van een eenheid door technische storing, aan te tonen door registrerende meting, ogenblikkelijk te melden aan de productiesector; af te roepen in blokken van 24 uur, tot een maximum van 13 * 24 uur per jaar.

E. Prijzen voor de diensten bedrijfsreserve en parallel draaien

Tariefcomponent		
Vergoeding per afgenomen kWh	0,32	ct/kWh
Vergoeding voor decentraal opgesteld productievermogen ³	10,00	f./kW per jaar

F. Prijzen voor aansluiting op en gebruik van het koppelnet per jaar

Tariefcomponent		
Individuele maximale belasting van de Sep-deelnemers	21,43	f./kW
Opgesteld transformatorvermogen	1.115	f./MVA
Aftakkende 380 kV velden	1.008.000	f./veld
Aftakkende 220 kV velden	506.000	f./veld
Aangesloten capaciteit	1.380	f./MVA

G. Maatregelen

Een bedrag van f. 400 mln ter dekking van in Sep/OPS-verband gemaakte kosten die niet kunnen worden gedekt via de prijzen voor vermogen en energie, de prijzen voor bedrijfsreserve en parallel draaien en prijzen voor aansluiting op en gebruik van koppelnet. Dit bedrag zal door Sep/OPS aan de energiedistributiebedrijven in rekening worden gebracht naar rato van hun aandeel in de verrekenbelasting van het tweede halfjaar 1993 en het eerste halfjaar 1994, het zogenaamde historisch debiet.

³ Deze vergoeding is verschuldigd, indien dit vermogen parallel aan het openbare net draait. De vergoeding is verschuldigd ongeacht de beheersvorm of eigendom van het betreffende vermogen. Decentraal opgesteld vermogen in de vorm van windturbines wordt uitgezonderd.



H. Nacalculatie

De distributiebeprijven verplichten zich ieder voor zich en gezamenlijk om door middel van prijzen voor het gecontracteerde vermogen, de prijzen (excl. brandstof) voor de afgenomen kWh, de prijzen voor bedrijfsreserve en parallel draaien, de prijzen voor storings- en revisievermogen en de prijzen voor aansluiting op en gebruik van het koppelnet, in de jaren 1997 tot en met 2000 een gezamenlijke omzet te realiseren ter grootte van het overeengekomen bedrag van f. 3.007,5 mln (f. 400 mln wordt los van het feitelijk verbruik verrekend op basis van het zogenaamde historisch debiet). Indien na afloop van een kalenderjaar sprake blijkt van een over- of onderdekking ten opzichte van de f. 3.007,5 mln, dan zal dit surplus of tekort door Sep/Ops met de distributiebeprijven worden verrekend op basis van dezelfde verdeelsleutel als die welke is overeengekomen met betrekking tot de hiervoor genoemde 400 mln. NLG, het zogenaamde historisch debiet.

Artikel 2.

De goedkeuring geldt voor het kalenderjaar 1997.

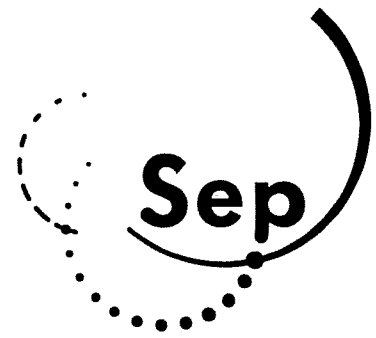
Artikel 3.

Van dit besluit wordt in de Staatscourant kennisgegeven.

De Minister van Economische Zaken,
voor deze:

Mr. ars. C.W.M. Dessens
directeur-generaal van Energie

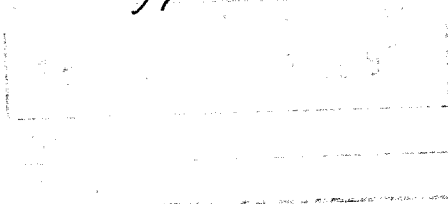
63



Ministerie van Economische Zaken
Directoraat-Generaal voor Energie
T.a.v.
Postbus 20101
2500 EC 'S-GRAVENHAGE

PS PIVO G EE IAE
97030255

GEDEPONEERD
25 AUG 1997



Uitgeleverd

Ontvanger

Referentie nr.

Doc. Nummer

DR 97-8029

Overvloed

Deur

97-06-16

Geachte

Met Uw brief E/EE/AE/96076581 d.d. 6 december 1996 verkregen wij de Ministeriële goedkeuring van het LBT 1997. In die brief verzocht U ons t.z.t. nadere informatie te verstrekken over de definitieve contractvolumes, aangezien deze van invloed zijn op de zogeheten "nacalculatie" in het kader van het LBT.

Ter beantwoording van die vraag sturen wij U hierbij het door Aandeelhouders goedgekeurde Financieel-Economisch Beleidsplan 1997-1999. Op pagina 18 is in tabel 5.5 een overzicht gegeven van bedoelde gecontracteerde hoeveelheden, en de effecten daarvan voor de omvang van de nacalculatie. Uit het overzicht blijkt dat deze ex-ante is vastgesteld op NLG. Na afloop van 1997 zal aan de hand van de gerealiseerde volumes de ex-post waarde worden vastgesteld en verrekend.

Tevens vroeg U naar een kwartaallijkse informatieverstrekking over de brandstofkosten-doorberekening. Daarvoor mogen wij U verwijzen naar bijgevoegd overzicht waarop is vermeld:

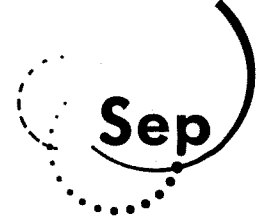
- De wijze waarop, aan de hand van de feitelijke brandstofkosten van het 4e kwartaal 1996, de kostenneutrale overstap van dag/nacht naar basis/midden/peiklast heeft plaatsgevonden;

Dep 19/8/97

Ministerie van Economische Zaken
Directoraat-Generaal voor Energie
Postbus 20101
2500 EC 'S-GRAVENHAGE

Asst. MD
Telefoon 030 212 1792
Telefax 030 212 1793
11037885

18/6



- de wijze waarop de brandstofkosten van het eerste, tweede en derde kwartaal van 1997 en de mutaties daarin, zijn verwerkt in een aanpassing van
 - a) de gemiddelde brandstofkosten
 - b) de daarmee corresponderende sets van prijzen met inachtneming van de hoeveelheden GWh uit basis-, midden- en pieklast en de vastgestelde verschillen tussen de kWh-prijzen voor deze drie soorten;
 - de wijze waarop de gemiddelde brandstofkosten ook worden omgerekend in de van oudsher bekende dag/nacht-kWh-prijzen op basis van de tot en met 1996 toegepaste LBT-systeematiek. Dit is in een aantal gevallen nodig voor de nakoming van contractuele verplichtingen waarin sprake is van of gerefereerd wordt aan die dag/nacht-kWh-prijzen.
- De gegevens over het vierde kwartaal 1997 zullen wij U in de loop van de maand september a.s. doen toekomen.

Naar wij vertrouwen geeft deze informatie het antwoord op de door U gestelde vragen.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteits-produktiebedrijven

directeur

bijlagen

- FEB 1997-1999
- overzicht brandstofkosten-doorberekening

N.V. Sep

Bijlage 2 bij Sep - brief DR 97 - 8029 d.d. 97 - 06 - 16 aan Economische Zaken

A. Kostenneutrale overstap van dag/nacht naar basis/midden/peiklast

4e kwartaal 1996

dag	basis
nacht	midden
	peik

B. Kwartaalijkse aanpassing aan brandstofkostenmutaties (N.B. gemiddelde mutatie kan afwijken van mutatie per vermogenssoort door andere basis/midden/peik - mix)

1e kwartaal 1997

basis
midden
peik

2e kwartaal 1997

basis
midden
peik

3e kwartaal 1997

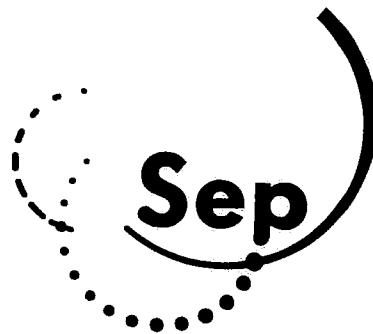
basis
midden
peik

C. berekening dag/nacht "als vanouds" voor nakoming lopende verplichtingen.

dag
nacht

dag
nacht

dag
nacht



Financieel Economisch Beleidsplan

1997 - 1999



Financieel Economisch Beleidsplan
1997 - 1999

Goedgekeurd door Aandeelhouders

1 Algemeen

1.1 Inleiding

Volgens artikel 27, B lid 2 van de statuten dient jaarlijks een Financieel-Economisch Beleidsplan (FEB) te worden opgesteld, dat een periode van drie jaren bestrijkt. Dit plan dient voor deze periode ten aanzien van een aantal belangrijke onderwerpen een concretisering van het te voeren beleid aan te geven, alsmede een raming van de financiële resultaten van dit beleid, voor zover dat mogelijk is.

Het Financieel-Economisch Beleidsplan heeft een relatie met de andere in artikel 27 van de statuten vermelde plannen.

In de eerste plaats vormt het meest recente Elektriciteitsplan en het daarin opgenomen beleid voor de lange termijn de basis voor het onderhavige plan. In het Elektriciteitsplan zijn daarmee de beleidskaders vastgesteld die in het Financieel-Economisch Beleidsplan worden geconcretiseerd voor de komende drie jaar. Vervolgens vormt het Financieel-Economisch Beleidsplan de basis voor het Operationeel Jaarplan, waarin in detail de consequenties van het middellange-termijn-beleid voor het eerstvolgende jaar worden weergegeven.

1.2 Aanpassing van het Landelijk Basistarief

Gedurende de afgelopen maanden heeft tussen de elektriciteitsdistributiebedrijven, samenwerkend in EnergieNed, elektriciteitsproductiebedrijven en Sep, uitvoerig en diepgaand overleg plaatsgevonden over een per 1 januari 1997 door te voeren aanpassing van het Landelijk Basis Tarief (LBT), en het daarvan afgeleide Regionaal Basis Tarief (RBT). De veelheid van redenen die deze structuurwijziging wenselijk en noodzakelijk maken, zijn reeds in vorige FEB's genoemd.

Gaandeweg het overleg over de nieuwe structuur voor de tarieven, kosten en prijzen voor het jaar 1997, bleken deze wijzigingen sterk aan acceptatiegraad te winnen als een en ander zou kunnen worden ingebed in een afspraak die meerdere jaren omvat. Uiteindelijk kon overeenstemming worden bereikt over een 4-jaars periode lopende van 1997 tot en met 2000.

Een 4-jaars-afpraak die erop neer komt dat het door te berekenen kostenbedrag (exclusief majoratievrij door te berekenen brandstofkosten) van 1997 tot en met 2000 op een nu overeen te komen niveau wordt gefixeerd. Dit niveau ligt weliswaar iets hoger (ruim 1%) dan het tariefniveau van 1996, maar zal vervolgens niet meer stijgen. Tegen de achtergrond van een algemene prijsinflatie van circa 2 procent is derhalve sprake van een reële kostenverlaging, niet alleen in 1997 maar vooral in de jaren daarna.

De afspraken zijn als volgt samen te vatten:

- het voor 1997 en de jaren daarna geldende LBT omvat tevens de kosten die voorheen via per regio verschillende RBT-opslagen werden geïnd. Er ontstaat aldus één tarief voor de levering van Sep/OPS aan de distributiebedrijven;
- vastgelegd is voor welke met name genoemde afnemers, een zevental bijzondere grootverbruikers zoals bedoeld in de Elektriciteitswet, van het LBT afwijkende tarieven gelden. Het LBT is van toepassing op alle andere door Sep/OPS aan distributiebedrijven geleverde elektriciteit;
- in het nieuw gestructureerde LBT wordt een onderscheid gemaakt tussen prijzen voor producten, tarieven voor diensten en maatregelen voor de niet-marktconforme kosten;
- gehandhaafd wordt het vooraf contracteren van maximaal af te nemen vermogen. In het kader van de wenselijkheid van een meer gedifferentieerde set prijzen voor de verschillende producten, wordt hierbij een onderscheid gemaakt tussen basis-, midden- en pieklastvermogen.
Deze vooraf gecontracteerde "vermogenssoorten" geven distributiebedrijven het recht om uit deze vermogenssoorten verschillend geprijsde kWh af te nemen: het duurere vermogen (basislast) geeft recht op goedkope kWh, en het goedkope vermogen (pieklast) geeft recht op duurere kWh; middenlast vermogen zit daar tussenin. Aldus kunnen distributiebedrijven, kijkend naar hun eigen vraagkarakteristieken, hun optimale inkoopportfolio samenstellen;
- voor overschrijding van het totaal gecontracteerde vermogen wordt een ontmoedigend overschrijdingstarief gehanteerd;
- de mogelijkheid wordt geopend om storings- en/of revisievermogen te contracteren ter afdekking van de inkooprisico's die kunnen ontstaan bij onvoorziene resp. voorziene niet-beschikbaarheid van decentraal productievermogen in beheer bij distributiebedrijven en/of hun afnemers;
- voor parallel aan het openbare net draaiend decentraal productievermogen () wordt een dienstentarium voor "bedrijfsreserve en paralleldraaien" geïntroduceerd;
- de structuur van de in 1996 gewijzigde "koppelnets-component" wordt - mede gegeven het grote aantal wijzigingen in andere LBT-componenten - in 1997 ongemoeid gelaten, ook al realiseren partijen zich dat de nieuwe verhoudingen binnen de sector nopen tot een aanpassing;
- een bedrag van 400 mln NLG op jaarbasis zal worden verrekend met de distributiebedrijven naar rato van hun zogeheten "historisch debiet": een vaste verdeelsleutel op basis van in het verleden opgetreden verhoudingen in de afname van de verschillende distributiebedrijven;

- indien met de doorberekening van de hiervoor genoemde overeengekomen prijzen, tarieven en maatregelen in enig jaar in de periode 1997 tot en met 2000 een omzet wordt gegenereerd die afwijkt van het tevens overeengekomen kostenbedrag van 3.407,5 mln NLG (exclusief brandstofkosten en daarmee verwante kosten), dan wordt het teveel of te weinig geïnde met de distributiebedrijven verrekend met dezelfde verdeelsleutel als hiervoor toegelicht (historisch debiet).

Naast deze componenten worden de brandstofkosten integraal en majoratievrij (1 op 1) doorberekend.

De nadere detaillering van een en ander is uitgewerkt in hoofdstuk 5.

1.3 Tenslotte

Het hiervoor samengevatte nieuwe LBT is zowel voor wat betreft de structuur ervan, als de hoogte van de verschillende componenten, goedgekeurd door de Minister van Economische Zaken. Gezien het tamelijk complexe karakter van alle gemaakte afspraken, en gezien het bijzondere karakter als gevolg van het feit dat deze afspraken zijn gemaakt tegelijkertijd met treffen van een 4-jaars-akkoord, is het geheel van alle afspraken vastgelegd in een Protocol (d.d. 21 januari 1997) dat door alle distributiebedrijven, productiebedrijven, EnergieNed en Sep is ondertekend.

2 Inzet van productiemiddelen

2.1 De planning van economische en betrouwbare productie en transport van elektriciteit en warmte

Ten behoeve van een economische en betrouwbare elektriciteits- en warmteproductie is een meerjarenplan van de inzet van de productiemiddelen gemaakt. Onder andere is daarbij onderzocht op welke tijden productiemiddelen en elementen van het hoofdtransportnet in revisie kunnen worden genomen zonder dat hierdoor vermogenstekorten of relatief hoge productiekosten ontstaan. Uitgaande van de prognose van het elektriciteits- en warmteverbruik, de inzetbaarheid van productiemiddelen, de beschikbaarheid van het hoofdtransportnet, de importmogelijkheden en de prijsverwachtingen ten aanzien van de onderscheiden brandstoffen, is voorts berekend hoe de productiemiddelen optimaal kunnen worden ingezet en welke brandstoffen in welke hoeveelheden daarbij zullen worden verstoekt.

Rekening is gehouden met internationale samenwerking op het gebied van de elektriciteitsproductie.

2.2 Uitgangspunten

2.2.1 Elektriciteitsverbruik en brandstofprijzen

Bij het bepalen van de verwachte inzet van de productiemiddelen voor de jaren 1997 tot en met 1999 zijn de volgende uitgangspunten gehanteerd.

	verbruik excl. koppelnets- verliezen en negatieve productie	koppelnets- verliezen en negatieve productie	maximale operatio- nele Sep-belasting
1997			
1998			
1999			

De verwachte waarden van het elektriciteitsverbruik in Sep-verband voor de jaren 1997 tot en met 1999 is ontleend aan de meest recente inzichten. Dat de verwachte waarden de komende jaren is het gevolg van het in bedrijf komen van onder andere grote warmte/kracht installaties in de loop van 1997 en in de loop van 1999.

2.2.2 Import en export van elektrische energie

De hoeveelheid te importeren energie zal mede afhangen van de dan geldende brandstofprijzen, financieel interessante aanbiedingen van elektrische energie uit waterkracht en de beschikbare (internationale) transportcapaciteit.

Echter, hoeveel werkelijk zal worden geïmporteerd wordt pas bepaald bij de dagelijkse economische optimalisatie.

Voor de jaren 1997 tot en met 1999 wordt er van uitgegaan dat een hoeveelheid elektriciteit zal worden geleverd overeenkomend

De totale hoeveelheid geïmporteerde elektrische energie wordt hiermee geraamd op (in GWh):

Jaar						
1997	3 040	4 967	2 109	376	92	10 584
1998	3 326	4 935	1 970	337	92	10 660
1999	3 188	4 923	1 915	337	92	10 455

Voor de jaren 1997, 1998 en 1999 vormen deze importen respectievelijk 3, 5 en 3% van het geschatte verbruik.

2.2.3 Beschikbaarheid productiemiddelen en hoofdtransportnet

De revisieperioden van de productiemiddelen en componenten van het hoofdtransportnet worden elk jaar op elkaar afgestemd en in overleg met de Deelnemers vastgesteld. De productiebeperkingen die in verband staan met deze revisieschema's zijn in de productieplannen opgenomen. Bovendien is er rekening mee gehouden dat in de zomermaanden hoge koelwatertemperaturen kunnen optreden, waardoor voor bepaalde productiemiddelen vermogensbeperking noodzakelijk is.

Overeenkomstig het Elektriciteitsplan 1997-2006 zullen de volgende productiemiddelen buiten bedrijf worden gesteld:

per 1 januari 1997	per 1 januari 1998	per 1 januari 1999
in totaal	in totaal	in totaal

In het kader van de met EnergieNed overeengekomen bezinningsperiode, is besloten de projecten [] en [] uit te stellen tot respectievelijk de jaren 1999, 2000 en na 2000. Ook is temporisering in de bouw van decentrale opwekinstallaties voorgesteld, hetgeen heeft geresulteerd in het opschuiven van de inbedrijfname van [] van 1998 naar 1999.

Door buitenbedrijfstelling van oud vermogen bedraagt deze uitbreiding netto
Bij is de inbedrijfstelling gewijzigd van 1996 naar
eind 1995 (met) en 2000 (met)

De inbedrijfsnameplanning voor nieuwe productiemiddelen voor de jaren 1997
tot en met 1999 ziet er nu als volgt uit:

1997	1998	1999

¹ is als complete unit bedrijfsvaardig per 1 januari 1997, de
andere productiemiddelen in deze tabel in de loop van vermelde jaren.

² In het Elektriciteitsplan 1997-2006 is uitgegaan van 1 januari 1997,
vanwege ombouwwerkzaamheden zijn beide gasturbines rond 1 april 1998
pas bedrijfsvaardig.

³ In tegenstelling tot de vermelding in Elektriciteitsplan 1997-2006 wordt
medio 1999 bedrijfsvaardig verwacht.

Per 1 januari van de jaren 1997 tot en met 1999 is sprake van de volgende totale productie-capaciteiten en de verdeling over de diverse hoofdbrandstofsoorten (in MW):

PRODUCTIE-CAPACITEIT	1997	1998	1999
In Nederland:			
Steenkolen			
Aardgas			
Hoogovengas			
Kernenergie			
Zware olie			
Lichte olie			
Totaal in Nederland:			
Buiten Nederland:			
Totaal buiten Nederland:			

Totaal ter beschikking van Sep:			

2.2.4 Warmteproductie

Verondersteld wordt dat de totale warmteproductie uit aangemelde productiemiddelen ten behoeve van stadsverwarming en industrieën in 1997 circa in 1998 circa en in 1999 circa zal bedragen.

2.3 De geplande inzet van productiemiddelen

Op basis van de in hoofdstuk 2.2 genoemde uitgangspunten zijn berekeningen uitgevoerd omtrent de inzet van de productiemiddelen in de komende drie jaren.

Uit de berekeningen kan worden afgeleid dat alle beschikbare kolengestookte productiemiddelen in het algemeen op werkdagen zoveel als mogelijk in bedrijf zullen zijn. Gelet op de brandstofprijsverhouding steenkolen/aardgas zullen deze productiemiddelen overdag nagenoeg maximaal belast worden,

Dit als gevolg van een verdere toeneming van (nieuwe), niet terugregelbare, warmte/kracht-eenheden en decentraal vermogen. Productiemiddelen met voorgeschakelde gasturbines zullen in het algemeen op werkdagen in bedrijf zijn. Verwacht wordt, dat deze eenheden in toenemende mate dagelijks start/stop-bedrijf zullen gaan voeren. De grotere gasgestookte conventionele productiemiddelen

De voor pieklast gebouwde zullen alleen incidenteel worden ingezet en voorts dienst doen als reserve-productiemiddelen.

De KV-STEG te Buggenum heeft het karakter van een demonstratieproject. De elektriciteitsproductie uit deze installatie is afgestemd op de voorgenomen proeven.

3 Brandstoffen

3.1 Algemeen

Het aanbod van de voor Sep belangrijkste brandstoffen aardgas en kolen, maar ook van olie en uranium, zal de komende jaren voldoende zijn. Hoewel op de korte termijn, soms heftige, prijsfluctuaties kunnen optreden, zal op termijn gezien de huidige prijsverhouding tussen de diverse brandstoffen naar verwachting in hoofdlijnen ongewijzigd blijven. Wel zullen nauwlettend de (prijs)ontwikkelingen op de Westeuropese gasmarkt, die in beweging is gekomen, worden gevolgd.

Een onzekere factor in de prijsvorming, met name in de onderlinge prijsverhouding van de diverse brandstoffen, blijft het overheidsbeleid, zowel nationaal als in Europees verband, inzake milieuheffingen en milieu-eisen in de komende jaren.

3.2 Steenkool

3.2.1 Aankoopbeleid

Op basis van de uitgevoerde berekeningen van de brandstofinzet in de productie-eenheden en rekening houdend met het kolenverbruik van de KV-STEG van Demkolec wordt de koleninzet geraamd op in 1997, in 1998 en in 1999.

Het verwachte kolenverbruik zal worden gedekt door een combinatie van lange-termijncontracten, jaarcontracten, opties op deze contracten en aankopen op de spotmarkt. Hierdoor is het mogelijk flexibel in te spelen op fluctuaties in de koleninzet en de kolenprijzen. Er zal een continue afweging worden gemaakt tussen het uitoefenen van opties versus het aankopen op de spotmarkt, afhankelijk van de prijsstelling en de marktmogelijkheden.

De integrale ketenbenadering, het totaal van de koleninkoopkosten, productiekosten en de afzetkosten, zal in goede samenwerking tussen de deelnemers, GKE/Vliegasonie en Sep, verder worden geïntensiveerd.

3.2.2 Voorraadbeleid

Gezien de kosten verbonden aan het aanhouden van kolenvoorraden blijft het voorraadbeleid een onderwerp van constante aandacht.

Bij het bepalen van de aan te houden minimum-voorraden speelt een aantal aspecten een rol, zoals de EU-richtlijn (betreffende een minimale voorraad van 30 dagen verbruik), logistieke en kwaliteitsoverwegingen, en het optimaal benutten van de geïnstalleerde mengsystemen in de zeehavens in combinatie met de brede kwaliteitsband van de kolencentrales.

3.3 Stookolie

3.3.1 Aankoopbeleid

Evenals in voorafgaande jaren zal stookolie worden aangekocht en ingezet ter vervanging van aardgas voor eenheden die op grond van het contract met Gasunie in de winterperiode van de aardgasvoorziening kunnen worden afgeschakeld.

Stookolie dient tevens als back-up voor het geval zich calamiteiten in de aardgasvoorziening voordoen en wordt gebruikt voor het opstarten van één van de kolencentrales.

De totaal benodigde hoeveelheid wordt voor de planperiode geraamd op circa afhankelijk van het karakter van de winter.

Door het onvoorspelbare verloop van de feitelijke stookoliebehoefte is een vroegtijdige planning van de stookolie-aankopen niet mogelijk.

De prompte beschikbaarheid van stookolie in het ARA-gebied en de beschikbaarheid van "zwarte" (zwarte stookolie) tankschepen is verminderd. Deze ontwikkeling wordt nauwkeurig gevolgd zodat, wanneer noodzakelijk, gepaste maatregelen kunnen worden genomen.

3.3.2 Voorraadbeleid

Voorafgaande aan iedere winterperiode wordt door Gasunie bepaald beneden welke temperatuur de gastoevoer aan afschakelbare eenheden zal worden gestopt. Vervolgens wordt voor deze eenheden de bijbehorende wintervoorraad stookolie vastgesteld.

Vorraden stookolie worden door Sep ook aangehouden voor de Stichting COVA (Centraal Orgaan Voorraadvorming Aardolieproducten) ingevolge een daartoe gesloten overeenkomst tussen Sep en COVA.

Voor een deel van deze voorraden ontvangt Sep van de Stichting STOKI (Stichting van Stookolieverbruikers voor Toezicht op Olievoorraadvorming, Kosten en Inning) een vergoeding voor het aanhouden.

3.4 Aardgas

Op basis van uitgevoerde berekeningen van de inzet van aardgas-gestookte productiemiddelen, wordt het verbruik van aardgas in de komende drie jaren geraamd op respectievelijk . Dit gas wordt voor het grootste deel betrokken van de N.V. Nederlandse Gasunie onder meerjarige contracten.

Het belangrijkste kenmerk van gas, onder de vigerende contracten met Gasunie, is de koppeling van de prijs van het gas aan de prijsontwikkeling van zware stookolie. Zoals bekend kan de prijs voor de stookolie sterk fluctueren.

Vanwege de koppeling is het derhalve mogelijk dat de aardgasprijs, zij het gedempt en met een zekere vertraging, eveneens sterk fluctueert.

Sep betreft in de beschouwde periode tevens gas van een consortium van Noorse gasproducenten. Het belangrijkste kenmerk van het Noorse gas is de koppeling van de prijs van het gas aan de prijsontwikkeling van steenkool.

Sep zal er naar blijven streven om, binnen de mogelijkheden die de markt biedt, aan nieuwe contracten een zodanige invulling te geven dat wordt bijgedragen aan de doelstelling ten aanzien van lage en stabiele kWh-tarieven door een combinatie van prijskoppelingen.

4 Investeringen en Financiering

4.1 Projecten van deelnemers

In 1997 tot en met 1999 zullen de volgende projecten bij de deelnemers gereedkomen:

Met deze projecten is in totaal een investering gemoeid van NLG

Daarnaast is in de periode 1997-1999 gerekend met maatregelen die nodig zijn om de kernenergiecentrale Borssele in bedrijf te houden. Deze maatregelen vergen naar verwachting een nominale investering van NLG (inclusief prijsstijgingen en exclusief bouwrente) en blijven hiermee ruimschoots binnen de raming van NLG

In het kader van het Plan van Aanpak ter uitvoering van het Convenant over de bestrijding van SO₂ en NO_x, zullen tot en met 1999 aan conventionele productiemiddelen na-investeringen tot een bedrag van circa NLG uitgevoerd zijn, waarvan ten tijde van de opstelling van dit plan nog voor ruim NLG uitgevoerd moet worden.

4.2 Projecten van Sep

Momenteel zijn bij de vennootschap projecten in voorbereiding en uitvoering tot een totaal bedrag van circa NLG. In dit bedrag is begrepen de tweede fase van de bouw

waartoe in het Elektriciteitsplan 1989-1998 is besloten.

5 De Ontwikkeling van het Landelijk Basis Tarief (LBT)

De kosten van de landelijke elektriciteitsproductie worden aan de Sep-deelnemers in rekening gebracht door middel van het Landelijk Basis Tarief.

Zoals nader toegelicht in hoofdstuk 1 ligt de totaalopbrengst van de verschillende prijzen en tarieven (exclusief brandstof) voor een periode van vier jaar vast.

De prijzen voor de brandstof- en daarmee verwante kosten worden in sterke mate bepaald door de hoogte van de brandstofprijzen en daarom per kwartaal vastgesteld op basis van de meest actuele gegevens.

De capaciteitskosten zijn samengesteld uit de vergoedingen voor kapitaallasten, bediening, onderhoud en exploitatie, indirecte opwekkingskosten, de bijkomende opwekkingskosten, de Sep-exploitatiekosten en de kosten van het hoofdtransportnet. Hierop worden in mindering gebracht de opbrengsten ter dekking van capaciteitskosten van de in hoofdstuk 1 genoemde bijzondere grootverbruikers met een van het LBT afwijkend tarief.

De vergoedingen voor kapitaallasten vertonen naar verwachting voor 1997 tot en met 1999 het volgende beeld:

Tabel 5.1 Kapitaallasten 1997 - 1999

<u>in NLG mln</u>	<u>1997</u>	<u>1998</u>	<u>1999</u>
kolen/nucleair			
gas/olie			
warmtevoorzieningen	-	-	-
Totaal			

De _____ van de kosten van het bestaande park door voortgaande afschrijving is in 1997-1999 _____ door ingebruikname van nieuwe eenheden.

Rekening houdend met de geplande buiten- en inbedrijfstellingen van eenheden en aanpassing van de vergoedingen voor bediening en onderhoud aan de algemene loonstijging en inflatie resulteert voor de totale vergoeding het volgende beeld:

Tabel 5.2 Bediening, onderhoud en exploitatie centrales 1997 - 1999

<u>in NLG mln</u>	<u>1997</u>	<u>1998</u>	<u>1999</u>
kolen/nucleair			
gas/olie			
warmtevoorzieningen			
Totaal			

Vanaf 1 januari 1991 vergoedt Sep een deel van de indirecte opwekkingskosten aan deelnemers. Voor 1997 t/m 1999 wordt uitgegaan van het niveau van 1996

Bij de afschrijvingen is in 1997 rekening gehouden met . in verband met de ingebruikname van de daarmee samenhangende buitenbedrijfstelling van

Samenvattend worden gedurende de jaren 1997 tot en met 1999 de capaciteitskosten als volgt geraamd:

Tabel 5.3 Capaciteitskosten 1997 - 1999

<u>in NLG mln</u>	<u>1997</u>	<u>1998</u>	<u>1999</u>
kapitaallasten			
bediening, onderhoud en exploitatie centrales			
indirecte opwekkingskosten			
bijkomende opwekkingskosten			
Sep-kosten en vergoedingen			
transport			
afschrijvingen, overige			
bedrijfskosten en financiële lasten			
opbrengst bijzondere grootverbruikers			
TOTAAL			

Een deel van de in Sep-verband geleverde elektriciteit wordt geleverd aan bijzondere grootverbruikers tegen van het LBT afwijkende tarieven. Op het resterende debiet is het Landelijk Basis tarief van toepassing, dat in 1997 t/m 2000 bestaat uit de volgende componenten:

a Prijzen voor gecontracteerd basis-, midden- en pieklastvermogen

De prijzen per gecontracteerde vermogenssoort bedragen:

- basislast 260 per kW per jaar
- middenlast 205 per kW per jaar
- pieklast 125 per kW per jaar

b Prijzen per afgenomen kWh

De prijzen voor afgenomen elektrische energie bedragen het eerste kwartaal van 1997 (inclusief de brandstofkosten van dat kwartaal):

Tabel 5.4 kWh-prijzen in ct/kWh (1e kwartaal 1997)

tarief- periode kWh afgenomen uit	Werkdagen 7 - 23h	zater- zon- en feestdagen 7 - 23h	nachten (23 - 7h)
Basislast			
Middenlast			
Pieklast			
Overschrijding			

De in tabel 5.4 genoemde prijzen zijn inclusief de brandstofkosten van het 1e kwartaal van 1997. Per kalenderkwartaal zullen de prijzen (m.u.v. die voor de overschrijdings-kWh) door Sep worden aangepast aan de feitelijke ontwikkeling van de brandstof- en daarmee verwante kosten.

In de kWh-prijzen voor afname uit gecontracteerd vermogen is tevens begrepen

c Tarief voor bedrijfsreserve en paralleldraaien

Per geleverde kWh is 0,32 ct verschuldigd als vergoeding voor bedrijfsreserve en paralleldraaien.

Daarnaast is verschuldigd NLG 10 voor elke kW opgesteld en aan het net gekoppeld productievermogen in de voorzieningsgebieden van de distributiebedrijven waaraan de betrokken deelnemer levert, niet zijnde productievermogen in eigendom van deelnemers of Sep. Deze vergoeding is verschuldigd ongeacht de beheersvorm of de eigendom van dat vermogen. Dit dienstentarium is vooralsnog niet verschuldigd voor windvermogen.

d Tarief voor koppelnetkosten

Dit tarief bestaat uit een aantal componenten, waarvan de hoogte per jaar wordt vastgesteld aan de hand van de feitelijke kosten- en vraagontwikkeling. In 1997 bedragen deze onderdelen:

per MVA transformatorvermogen	NLG 1.115
per aftakkend 220 kV-veld	NLG 506.000
per aftakkend 380 kV-veld	NLG 1.008.000
per MVA vermogen aftakkende velden	NLG 1.380
per kW individuele maximale belasting van de deelnemer	NLG

e Maatregelen

In het totaal aan de distributiebedrijven in rekening te brengen jaarbedrag is een bedrag van 400 miljoen NLG begrepen ter dekking van in Sep/OPS-verband gemaakte kosten die niet kunnen worden gedekt via de prijzen voor vermogen en energie en de tarieven voor diensten en het net. Dit bedrag zal van 1997 tot en met 2000 door Sep/OPS aan de distributiebedrijven in rekening worden gebracht naar rato van hun aandeel in de verrekenbelasting van het tweede halfjaar 1993 en het eerste halfjaar 1994 (= het zogeheten historisch debiet).

f Nacalculatie

Indien de gerealiseerde opbrengst door middel van de prijzen voor het gecontracteerde vermogen, de prijzen (excl. brandstof) voor de afgenomen kWh, de tarieven voor bedrijfsreserve en paralleldraaien, de prijzen voor storings- en revisievermogen en de tarieven voor het landelijk transport, in enig jaar in de periode van 1997 t/m 2000 niet leidt tot het overeengekomen kostenbedrag van NLG 3.007,5 mln (NLG 400 mln wordt los van het feitelijk verbruik verrekend op basis van een vaststaande verdeelsleutel), dan zal het verschil met de Sep-deelnemers worden verrekend volgens het hiervoor bedoelde historisch debiet.

64

In tabel 5.5 is een overzicht gegeven van de voor 1997 gecontracteerde en andere voor de totaal-opbrengst relevante, grootheden.

Tabel 5.5 Hoeveelheden, prijzen en tarieven 1997

<u>gecontracteerd vermogen</u>		NLG mln
Basislast	à 260 NLG/kW/jaar	
middenlast	à 205 NLG/kW/jaar	
pieklast	W à 125 NLG/kW/jaar	
storingsvermogen	à 12,50 NLG/kW/jaar	
revisievermogen	à 7,50 NLG/kW/week	

Capaciteitscomponent in de kWh-prijzen

à 0,15 ct/kWh

Tijdsafhankelijke component in de kWh-prijzen

à 1,0 ct/kWh

à 0,2 ct/kWh

à -0,7 ct/kWh

koppelnet-component

transformatorvermogen à 1.115 NLG

380-kv-velden à 1.008.000 NLG

220-kv-velden à 506.000 NLG

veldvermogen à 1.380 NLG

à 21,25 NLG/kW

bedrijfsreserve/paralleldraaien

à 0,32 ct/kWh

à 10 NLG/kW

Sub-totaal
waarvan brandstofkosten

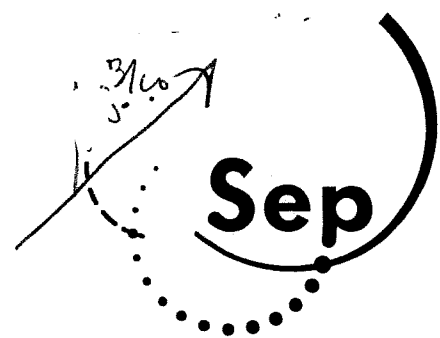
maatregelen

overeengekomen opbrengst

verschil

ex-ante nacalculatie

- 1) Met de componenten "tijdsafhankelijke component" en "bedrijfsreserve/paralleldraaien" wordt een hoeveelheid brandstofkosten geïnd die bij genoemde volumes NLG groot is. Deze hoeveelheid brandstofkosten wordt in mindering gebracht op de tariefopbrengst, voordat deze wordt vergeleken met de overeengekomen opbrengst van NLG 3.407,5 mln.
- 2) De ex-post nacalculatie zal na afloop van 1997 worden vastgesteld op basis van alle feitelijke voor de tariefopbrengst relevante volumes.



Aan de Minister van Economische Zaken
T.a.v.
Postbus 20101
2500 EC 's-GRAVENHAGE

EE/AE	
97060320	
Ingeschreven op	Ingevoerd voor
28 SEP 97	22 SEP 97
No	
Rekening: AM: 970745 87	

5/12/97

Ontvangersref.

Drukkerwerk

Behandeld door

Doorkiesnummer

DR 97-8042

Onderwerp

Datum

97-09-25

Landelijk Basis Tarief 1998

Excellentie,

In september 1996 bereikten EnergieNed, het Overlegorgaan Productiesector (OPS) en Sep de in de Elektriciteitswet 1989 bedoelde overeenstemming over het Landelijk en Regionaal Basis Tarief (LBT resp. RBT). Deze overeenstemming behelsde, naast een structuurwijziging van het LBT per 1 januari 1997, tevens het niveau van de met het LBT/RBT door te berekenen kosten (exclusief majora-tievrij door te berekenen brandstofkosten) voor de gehele vier-jaars-periode 1997 tot en met 2000.

Met inachtneming van het gestelde in de Elektriciteitswet 1989 hebben wij vorig jaar met onze brief DR 96-8046 d.d. 96-09-30 het met EnergieNed overeengekomen LBT (tevens omvattende het RBT) ter goedkeuring aan U voorgelegd. De materiële inhoud van die bereikte overeenstemming was ver-vat in bijlage 1 bij die aanbiedingsbrief. Gezien de reikwijdte en de looptijd van de gemaakte afspra-ken zijn deze later in 1996 op een meer formele wijze vast-gelegd in een zogeheten "Protocol". Inhoudelijk is er even-wel geen verschil tussen het Protocol en hetgeen wij met onze bovengenoemde aanbiedingsbrief aan U voorlegden. Dit Protocol is inmiddels door alle betrokken partijen, te weten EnergieNed, de elektriciteitsdistributiebedrijven, de elektriciteitsproductiebedrijven en Sep, ondertekend. Een exemplaar van dat Protocol is bij deze brief gevoegd.

Elektrische Energie
1312 AP Amster
Postbus 577
1000 ZD Amsterdam
Telefoon (020) 672 17 11
Telefax (020) 443 13 58

SEP-AMFO
Wijk 11, ES 5117 791
Postbus 10101 Amster
tel. 020 16339

65
Sep

Met Uw besluit E/EE/AE/96076368 d.d. 30 november 1996 hechtte U Uw goedkeuring aan ons LBT/RBT-voorstel. In Uw overwegingen gaf U aan dat de vier-jaars tariefafspraken het mogelijk maakte om tot een egalisatie van de kosten over deze periode te komen en dat ons LBT-voorstel voor 1997 dusdoende NLG lager kon zijn dan zonder zo'n vier-jaars-akkoord het geval zou zijn geweest.

De in 1996 verleende goedkeuring van het LBT heeft formeel echter uitsluitend betrekking op het kalenderjaar 1997.

Daarom leggen wij bij deze het verzoek aan U voor om, tegen de achtergrond van het hiervoor gaande, het Landelijk Basis Tarief voor 1998 ongewijzigd vast te stellen conform dat voor 1997. Een samenvattend overzicht van bedoeld Landelijk Basis Tarief is opgenomen in bijlage 2.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteits-produktiebedrijven

directeur

bijlagen

- "Protocol"
- Overzicht LBT 1998

PROTOCOL

betreffende afspraken over kosten, prijzen en tarieven voor de jaren 1997 tot en met 2000

Partijen:

- 1.
- 2.
- 3.
- 4.
- 5.
- 6.
- 7.
- 8.
- 9.
- 10.
- 11.
- 12.
- 13.
- 14.
- 15.
- 16.
- 17.
- 18.
- 19.
- 20.
- 21.
- 22.
- 23.
- 24.

hierna gezamenlijk te noemen "de Distributiesector"

alsmede

N.V. Samenwerkende elektriciteits-produktiebedrijven (Sep) en de productiebedrijven N.V. Elektriciteits-Produktiemaatschappij Oost- en Noord-Nederland (EPON), N.V. Elektriciteits-Produktiemaatschappij Zuid-Nederland EPZ, N.V. Electriciteitsbedrijf Zuid-Holland (EZH), N.V. Energieproduktiebedrijf UNA,

hierna gezamenlijk te noemen "de Productiesector"

Overwegende, dat:

A Op 8 oktober 1996 tussen EnergieNed, OPS en Sep een akkoord is bereikt over:

- 1) de per 1 januari 1997 door te voeren structuuraanpassing van de in artikel 25 en 26 van de Elektriciteitswet bedoelde LBT- en RBT-tarieven;
- 2) de hoogte van de via deze tarieven te verrekenen kosten van de elektriciteitsproductie in het verband van de Productiesector in de jaren 1997 t/m 2000;
- 3) de verrekening via Sep tussen de distributiebedrijven van de kosten van de bezinningsoperatie;

B Partijen in dit protocol de navolgende afspraken wensen vast te leggen:

- de hierboven onder A bedoelde afspraken;
- enkele aanvullende afspraken, waaronder het recht om dit protocol, voor de daarin opgenomen afspraken voor wat betreft de jaren 1998 t/m 2000, op te zeggen indien niet voor 1 juni 1997 een overeenstemming als hieronder sub C bedoeld, tot stand komt;

C Partijen voornemens zijn, in aanvulling op de in dit protocol opgenomen afspraken, een nadere overeenkomst te sluiten, voor zover partijen dit aangaat, over de eigen marktverhoudingen en de markttoegang gedurende de jaren 1997 t/m 2000 en daarna, een en ander in samenhang met de betekenis van de bijdrage van de distributiesector, van NLG 400 mln per jaar voor de jaren 1997 t/m 2000, in de dekking van in het verband van de Productiesector gemaakte kosten die niet kunnen worden gedekt via de prijzen voor vermogen en energie en de tarieven voor diensten en het net.

Zijn het volgende overeengekomen:

I Kosten, prijzen en tarieven (1997 t/m 2000)

I.1 Begripsbepaling van de kosten

De in Overweging A bedoelde "kosten van de elektriciteitsproductie in het verband van de Productiesector" omvatten:

- de totale kosten van de productie (met inbegrip van im- en export) en het landelijk transport in Sepverband en de Sep-kosten,

- vermeerderd met die productiekosten van de afzonderlijke produktiebedrijven die niet worden gedekt door de Sep-vergoedingen (en momenteel worden verrekend door middel van de regionale toeslag),
- verminderd met de opbrengsten van elektriciteitsleveringen aan bijzondere grootverbruikers waarvoor ten aanzien van de niet-brandstofkosten een ander tarief is overeengekomen dan het LBT/RBT.¹

I.2 **Kostenniveau voor een periode van 4 jaar (1997-2000)**

De kosten van de elektriciteitsproduktie in het verband van de Productiesector hebben, zowel in het jaar 1997 als in de jaren 1998 tot en met 2000, een omvang van NLG 3.407,5 miljoen per jaar exclusief brandstofkosten². Omdat in dit bedrag een daartoe strekkende risico-opslag is begrepen zal deze NLG 3.407,5 miljoen in de beschouwde 4-jaars periode niet meer worden aangepast aan eventuele ontwikkelingen op het gebied van rente en algemene inflatie. Bij eventuele wijziging van de grondslagen van de Onroerende Zaakbelasting (voor zover deze er toe leidt dat zaken, die momenteel niet belast zijn wel belast worden) zal het overeengekomen bedrag van NLG 3.407,5 miljoen overeenkomstig worden verhoogd. Verrekening geschiedt achteraf, met de nacalculatie. Als referentie voor de berekening van deze verhoging zal het niveau OZB 1996 gelden. Dit niveau wordt door de Productiesector vastgesteld en vergezeld van een accountantsverklaring aan EnergieNed bekend gemaakt.

¹ De bijzondere grootverbruikers met een tarief ex artikel 32 van de Elektriciteitswet: thans

² De brandstofkosten worden bepaald op dezelfde wijze als vóór 1.1.97. Sep/OPS zal EnergieNed informeren over de hierbij van toepassing zijnde grondslagen. De juiste doorberekening van de brandstof- en daaraan verwante kosten zal na afloop van ieder jaar worden bevestigd door een verklaring van de externe accountant van Sep.

Contracteren van basis-, midden- en pieklast

Voor aanvang van ieder kalenderjaar (uiterlijk per 31 oktober of zoveel later als eventueel gewijzigde prijzen/tarieven na 1 oktober bekend zijn) geeft ieder distributiebedrijf, individueel of collectief als onderdeel van een inkoopcombinatie, aan de Productiesector op welke hoeveelheden basis-, midden- en piekvermogen het distributiebedrijf of de inkoopcombinatie contracteert voor het eerstvolgende kalenderjaar. Tevens wordt een opgave gedaan van het GWh-verbruik uit de verschillende vermogenssoorten.

Bij het uitblijven van een tijdige (ongeclausuleerde en definitieve) opgave voor het jaar n, geldt de gehanteerde waarde van het jaar n-1 tevens als de gecontracteerde waarde van het jaar n.

De te contracteren hoeveelheden vermogenssoorten zijn gelijk voor het gehele kalenderjaar, met dien verstande dat de te contracteren hoeveelheid basislastvermogen onverminderd het bepaalde in III.5 binnen een jaar één keer een andere waarde kan aannemen, mits die vermogenswijziging onderdeel uitmaakt van de voor aanvang van het jaar opgegeven contractwaarden. Deze laatstgenoemde mogelijkheid is uitsluitend bedoeld voor het incorporeren van grootschalig decentraal vermogen (groter dan 1 MW).

Naast deze definitieve contractering zal ieder distributiebedrijf c.q. iedere inkoopcombinatie tevens een indicatie verschaffen van de voorziene te contracteren hoeveelheden basis-, midden- en piekvermogen in de eerste drie jaar volgend op dat eerstvolgende kalenderjaar.

Voor vermogenssoorten gelden de volgende prijzen:

- | | |
|----------------------|-------------------------|
| - basislastvermogen | NLG 260 per kW per jaar |
| - middenlastvermogen | NLG 205 per kW per jaar |
| - pieklastvermogen | NLG 125 per kW per jaar |

Eventueel bestaat de mogelijkheid het aantal vermogenssoorten en/of de prijzen per kW aan te passen indien hierover tussen partijen overeenstemming bestaat.

De in het kader van het LBT 1996 gemaakte afspraak dat aan nieuw decentraal vermogen maximaal 1,75% per jaar van het gecontracteerde vermogen aan het eind van het voorafgaande jaar mag zijn afgetrokken van de vraag, blijft van kracht, met dien verstande dat par-

tijen deze regeling zullen aanpassen, indien en voor zover het beleid van de Rijksoverheid daartoe noodzaakt.

I.3 **Prijzen per afgenomen kWh (op basis van 5 minutenwaarden)**

Tijdig en vooraf gecontracteerd vermogen geeft een distributiebedrijf het recht om in het betreffende kalenderjaar kWh af te nemen tegen de in onderstaande tabel samengevatte prijzen, onderscheiden naar moment van afname:

prijs voor afgenomen energie uit gecontracteerd vermogen (afhankelijk van tijdstip van afname) in ct/kWh:³

	werkdagen 07 - 23h	zater-/zondagen + feestdagen 07 - 23 h	alle overige uren
basislast			
middenlast			
pieklast			

De afgenomen kWh worden gemeten en afgerekend op basis van 5 minutenwaarden.

Energie uit basislast wordt afgenomen uit het vermogen tot het gecontracteerde basislastvermogen, energie uit middenlast uit het vermogen boven het gecontracteerde basislastvermogen doch niet hoger dan de som van het gecontracteerde basis- plus middenlastvermogen, energie uit pieklast uit het vermogen boven de som van het gecontracteerde basis- plus middenlastvermogen doch niet hoger dan de som van het gecontracteerde basis- plus midden- plus pieklastvermogen.

Bovenstaande prijzen zijn **inclusief** brandstofkosten welke voor het eerste kwartaal van 1997 bedragen:

- basis
- midden
- piek

3

Aan de hand van de feitelijke brandstofinzet en de feitelijke ontwikkeling van brandstof- en daarmee aanverwante kosten zal het brandstofkostenbestanddeel ieder kalenderkwartaal worden aangepast (= volledige 1-op-1 doorberekening), resulterend in overeenkomstige aanpassingen van de in bovenstaande tabel samengevatte totaalbedragen in ct/kWh,

Het vierde kwartaal 1996 zal daarbij als "schakelkwartaal" fungeren, in die zin dat

zullen worden omgerekend tot brandstofkosten voor basis-, midden- en pieklast, en wel zodanig dat de beide sets kosten, vermenigvuldigd met de toepasselijke GWh-volumes, hetzelfde totaalbedrag genereren ter grootte van de in het vierde kwartaal van 1996 doorberekende brandstofkosten.

De in de tabel genoemde perioden van afname en de daarbij behorende prijsverschillen zijn gebaseerd op het huidige belastingpatroon en de doelstelling om met die verschillen een bedrag van circa NLG miljoen op jaarbasis te genereren.

Gegeven het langjarige karakter van de nu gemaakte afspraken erkennen partijen dat, indien dit belastingpatroon in relatie tot de genoemde tijdstippen en dagen substantiële veranderingen ondergaat, een wijziging van de tijdzones en/of de prijsverschillen bespreekbaar is en doorgevoerd moet kunnen worden in goed overleg tussen Sep en EnergieNed.

I.4 **Tarief voor de diensten "bedrijfsreserve en parallel draaien"**

Voor iedere van de Productiesector afgenomen kWh is het distributiebedrijf een vergoeding verschuldigd van 0,32 cent/kWh. Daarnaast is het distributiebedrijf, dat de beheerder is van het net, waaraan vermogen is gekoppeld dat niet van de Productiesector is, aan de Productiesector -mits door de Minister van Economische Zaken gesanctioneerd- een vergoeding verschuldigd van NLG 10 per kW van dergelijk aan haar net gekoppeld productievermogen.

Indien dit vermogen niet het gehele jaar parallel aan het openbare net draait vanwege inbedrijfstelling of uitbedrijfstelling in de loop van dat jaar of omdat het een seizoengebonden bedrijf betreft is een tijds-evenredig deel van deze vergoeding verschuldigd. Bij stilstand als gevolg van storing en/of revisie blijft de vergoeding echter verschuldigd. Het vervallen van deze vergoeding kan slechts op één aaneengesloten periode van het jaar betrekking hebben, waarbij deze periode tenminste 2 maanden dient te bedragen.

De vergoeding is verschuldigd ongeacht de beheersvorm of eigendom van het betreffende vermogen. Decentraal opgesteld vermogen in de vorm van windturbines wordt uitgezonderd.

Genoemde bedragen en het bereik van de regeling gelden in eerste instantie voor 1997. Voor wat betreft 1998 t/m 2000 zullen EnergieNed en de Productiesector hierover nader overleg voeren. Indien op enig moment echter sprake is van een verzelfstandigde netbeheerder/technische dispatcher, dan zal die organisatie, gecontroleerd door een daartoe op te richten orgaan, de verschuldigde vergoedingen en het bereik daarvan vaststellen. EnergieNed en de Productiesector zullen in dat geval gezamenlijk vaststellen welke effecten dat heeft voor de omvang van het jaarkostenbedrag en de wijze van doorberekening daarvan.

I.5 **Koppelnetskosten**

De per 1 januari 1996 gewijzigde regeling "Regeling Koppolverbindingen" (= opvolger van de Regeling Kostenverdeling Koppelnets) blijft in ieder geval in 1997 ongewijzigd van kracht met inbegrip van de toeslagen- en kortingsregeling bij afwijking van de

contractwaarde.⁴ De productiebedrijven zetten de verrekening van de kosten van het koppelnet 1-op-1 door naar de distributiebedrijven. Voor wat betreft 1998 t/m 2000 zullen EnergieNed en de Productiesector nader over de koppelnetkosten overleg voeren.

De voor 1997 geldende tarieven bedragen:
 NLG 506.000 per 220 kV-veld, NLG 1.008.000 per 380 kV-veld, NLG 1.380 per MVA aangesloten vermogen aftakkende velden, NLG 1.115 per MVA transformatorvermogen en een zodanig bedrag per gecontracteerde kW) dat in totaal een bedrag van NLG wordt genereerd. Bij de thans geraamde hoeveelheid van be draagt het laatstgenoemde tariefbestanddeel NLG 21,43/kW.

Indien op enig moment echter sprake is van een zelfstandige netbeheerder/technische dispatcher, dan zal die organisatie, gecontroleerd door een daartoe op te richten orgaan, de verschuldigde vergoedingen en het bereik daarvan vaststellen. EnergieNed en de Productiesector zullen in dat geval gezamenlijk vaststellen welke effecten dat heeft voor de omvang van het jaarkostenbedrag en de wijze van doorberekening daarvan.

I.6

Maatregelen

In het totaal-bedrag aan kosten (NLG 3.407,5 miljoen) is een bedrag van NLG 400 miljoen begrepen ter dekking van in het verband van de Productiesector gemaakte kosten die niet kunnen worden gedekt via de prijzen voor vermogen en energie en de tarieven voor diensten en het net. Dit bedrag zal van 1997 tot en met 2000 door de Productiesector aan de distributiebedrijven in rekening worden gebracht naar rato van hun aandeel in de verrekenbelasting van het tweede halfjaar 1993 en het eerste halfjaar 1994 (= historisch debiet).

Het historisch debiet van een distributiebedrijf is het bedoelde debiet inclusief dat van de (toenmalige)

⁴ De Regeling "Koppelerbindingen" beschrijft onder meer op welke wijze de produktiebedrijven de kosten van het koppelnet door Sep in rekening krijgen gebracht.

levering aan bijzondere grootverbruikers genoemd onder I.1., tenzij daarover expliciet tussen Sep en EnergieNed andere afspraken zijn gemaakt.

I.7

Regeling voor voorziene en niet-voorziene niet-beschikbaarheid van decentrale eenheden groter dan 25 MWe

Voor eenheden boven een omvang van 25 MWe kan een distributiebedrijf desgewenst telkens voor een kalenderjaar, tegelijk met het contracteren van basis-, midden- en pieklastvermogen conform I.2, met de Productiesector een regeling treffen voor de condities waaronder tijdelijk vermogen ter beschikking kan worden gesteld (boven/naast de reeds in het kader van de gecontracteerde vermogens bestaande mogelijkheden), ter dekking van extra vraag als gevolg van voorziene en niet-voorziene niet-beschikbaarheid van de betreffende eenheid.

Revisievermogen

- voor eenheden > 25 MW;
- tarief: NLG 7,50/kW/week ten behoeve van een aan te duiden eenheid tot maximaal het nominale vermogen van die eenheid;
- toe te wijzen in blokken van 1 week;
- kWh-prijzen: volgens de tabel opgenomen in I.3;
- de planning wordt in september van het voorafgaande jaar vastgesteld. Revisie in tripartite overleg tussen exploitant, distributiebedrijf en de Productiesector in te plannen, met een beslissende stem voor de uiteindelijke revisieplanner⁵, die daarbij een evenwichtige afweging maakt tussen de belangen van de openbare voorziening en het economisch en veiligheidsbelang van stoom- en warmtelevering aan eindverbruikers.

Storingsvermogen

- voor eenheden > 25 MW;
- voor NLG 12,50/kW/jaar kan een contract worden afgesloten waarmee storingsvermogen kan worden afgeroepen, ten behoeve van een aan te duiden eenheid tot maximaal het nominale vermogen van die eenheid;
- kWh-prijzen: volgens de tabel opgenomen in I.3;

⁵ thans Sep

- afroepbaar in het geval van uitval van een eenheid door technische storing, aan te tonen door registrerende meting, schaderapporten, het logboek, e.d. ogenblikkelijk te melden aan de Productiesector;⁶
- af te roepen in blokken van 24 uur, tot een maximum van 13 x 24 uur per jaar;
- storingsvermogen kan tegelijkertijd met het melden van de storing worden afgeroepen of daarna, echter in geen geval kan het afroepen met terugwerkende kracht geschieden.

Daadwerkelijk gebruik van revisie/storingsvermogen betekent dat gedurende de gecontracteerde c.q. afgeroepen periode het pieklastgedeelte van totaal gecontracteerde vermogen van het distributiebedrijf met het betreffende aantal MW wordt verhoogd, met handhaving van de gecontracteerde hoeveelheden basis- en middenlastvermogen.

Bij storingsvermogen zal dit in de praktijk moeten blijken. Als de praktijk van 1997 uitwijst dat er een grotere gelijktijdigheid is dan gerijmd kan worden met het ad-random-karakter dat storingsvermogen zou moeten hebben, dan kunnen de afspraken voor de na 1997 volgende jaren worden herzien.

I.8

Nacalculatie

De distributiebedrijven verplichten zich ieder voor zich en gezamenlijk om door middel van de prijzen voor het gecontracteerde vermogen, de prijzen (exclusief brandstof) voor de afgenomen kWh, de tarieven voor bedrijfsreserve en paralleldraaien, de prijzen voor storings- en revisievermogen en de tarieven voor het landelijk transport, in de jaren 1997 tot en met

⁶ De praktische aspecten van de regeling worden nader uitgewerkt en vastgelegd waarbij uitgangspunt zal zijn dat storingsvermogen pas na aanmelding van de storing en na het verzoek tot het gebruik van storingsvermogen beschikbaar wordt gesteld.

2000 jaarlijks een gezamenlijke omzet te realiseren ter grootte van het overeengekomen kostenbedrag van NLG 3.007,5 miljoen (NLG 400 miljoen wordt los van het feitelijk verbruik verrekend op basis van het historische debiet zoals omschreven in I.6).

Met **ex ante nacalculatie** wordt bedoeld dat de vóór aanvang van het contractjaar te ramen over/onderdekking (aan de hand van de gecontracteerde, geïndiceerde en andere voor de opbrengstberekening relevante grootheden) in de loop van dat contractjaar in 12 gelijke maandelijkse bedragen wordt verrekend met het historisch debiet als bedoeld in I.6 als verdeelsleutel.

Zo snel mogelijk na afloop van het contractjaar wordt de definitieve over- of onderdekking vastgesteld aan de hand van de feitelijk gerealiseerde verbruiken en andere voor de opbrengstberekening relevante grootheden. Deze **ex post nacalculatie** zal zo snel mogelijk na de vaststelling daarvan worden verrekend -eveneens met het historisch debiet als bedoeld in I.6 als verdeelsleutel- vanzelfsprekend met inachtneming van datgene wat in de loop van het contractjaar reeds ex ante is verrekend.

II Additionele afspraken

II.1

De verrekening hiervan zal administratief worden verzorgd door Sep; overmaking aan de betrokken distributiebedrijven geschiedt door de betrokken productiebedrijven. Voorts zal tezamen hiermee een bedrag worden verrekend ter mitigering van de consequenties van het nieuwe tariefsysteem voor enige distributiebedrijven conform de daarover in EnergieNed-verband gemaakte afspraken.

De verrekening geschiedt volgens het historisch debiet zoals omschreven in I.6.

- II.2 Onverlet latende de verplichtingen uit de Overeenkomst op hoofdlijnen tussen de industrie en de energiesector d.d. 9 juni 1995 zal de Productiesector in de periode 1997 t/m 2000 geen contracten tot levering, in die periode, van elektrisch vermogen en/of elektrische energie aangaan met derden in Nederland, tenzij EnergieNed hiermee vooraf schriftelijk instemt, een instemming die door alle betrokken distributiebedrijven wordt onderschreven.

Daar waar het het Zakelijk Beleid betreft zullen Sep/OPS en EnergieNed op zo kort mogelijke termijn doch uiterlijk vóór 1-2-1997 komen tot een regeling inzake bestaande contracten en eventuele verzoeken voor nieuwe aanbiedingen en/of uitbreidingen van bestaande contracten.

- II.3 Partijen zullen, tezamen of individueel, vóór 1 juli 1999 met elkaar in overleg treden over eventuele voortzetting van de levering van vermogen en elektriciteit van de Productiesector aan de distributiebedrijven na 31 december 2000, de omvang daarvan en de condities, waaronder een dergelijke levering zal kunnen plaatsvinden.

III Algemeen

- III.1 Indien zich omstandigheden mochten voordoen welke van dien aard zijn dat een partij naar maatstaven van redelijkheid en billijkheid ongewijzigde instandhouding van de overeenkomst niet mag verwachten, zullen partijen -onverminderd het bepaalde in artikel 6.258 van het Burgerlijk Wetboek- met elkaar in overleg treden teneinde te trachten tot een redelijke oplossing te komen.
- III.2 De Distributiesector en de Productiesector zijn bevoegd tot uiterlijk 1 juli 1997 deze overeenkomst door schriftelijke opzegging met ingang van 1 januari 1998 te beëindigen indien Partijen er niet in slagen vóór 1 juni 1997 overeenstemming te bereiken over een overeenkomst als bedoeld in de Preambule onder C.
- III.3 Na de opzegging als bedoeld in punt III, 2 zullen partijen met elkaar in overleg treden over de gevolgen van de beëindiging van deze overeenkomst en over

het LBT 1998 of, indien op dat moment de Elektriciteitswet 1989 zal zijn gewijzigd, het daarvoor in de plaats getreden tarief.

III.4 Beëindiging van deze overeenkomst als bedoeld in punt III, 2 brengt ogenblikkelijk de verplichting met zich mee tot betaling door de distributiebedrijven van het verschil tussen:

- de hoogte van het LBT 1997, berekend volgens de voorgerende systematiek, zoals dat door Sep/OPS per brief d.d. 30 september 1996 aan de Minister van Economische Zaken is voorgelegd met dien verstande, dat partijen het voorgerecalculeerde verschil van een gezamenlijk overleg definitief zullen vaststellen, gegeven het feit dat partijen vanwege het streven naar een overeenstemming over de tarieven voor een periode van 4 jaar het gebruikelijke overleg over de tarieven voor enkel en alleen het jaar 1997 niet hebben gevoerd.

III.5

III.6 Eventuele geschillen die bij de uitvoering van deze overeenkomst ontstaan, zullen worden voorgelegd aan de arrondissementsrechtbank te Arnhem.

**Bijlage 2 bij Sep-brief DR 97-8042 d.d. 97-09-25,
(pagina 1 van 3)**

Samenvatting van het Landelijk Basis Tarief 1998

A. Prijzen voor gecontracteerd basis-, midden- en pieklastvermogen

Tarief- component	Basislast	Middenlast	Pieklast	
Capaciteits- kosten	260,00	205,00	125,00	f/kW per jaar

B. Prijzen per afgenomen kWh

Tarief- component	Basislast	Middenlast	Pieklast	
Capaciteits- kosten	0,15	0,15	0,15	ct/kWh
Brandstof- kosten 1)		werkelijke kosten		ct/kWh
Overschrij- ding 2)	125,00	125,00	125,00	ct/kWh
Toeslag werk- dagen van 07 tot 23 uur	1,00	1,00	1,00	ct/kWh
Toeslag zater-, zon- en feest- dagen van 07 tot 23 uur	0,20	0,20	0,20	ct/kWh
Korting alle overige uren	- 0,70	- 0,70	- 0,70	ct/kWh

C. Prijs voor revisievermogen

Voor eenheden > 25 MWe; tarief: f 7,50 per kW per week ten behoeve van een aan te duiden eenheid tot maximaal het nominale vermogen van die eenheid; toe te wijzen in blokken van 1 week; kWh-prijzen: volgens tabel onder B; revisie in tripartite overleg tussen exploitant, distributiebedrijf en Sep/OPS in te plannen, met een beslissende stem voor de uiteindelijke revisieplanner.

**Bijlage 2 bij Sep-brief DR 97-8042 d.d. 97-09-25,
(pagina 2 van 3)**

D. Prijs voor storingsvermogen

Voor eenheden > 25 MWe; voor f 12,50 per kW per jaar kan een contract worden afgesloten waarmee storingsvermogen kan worden afgeroepen, ten behoeve van een aan te duiden eenheid tot maximaal het nominale vermogen van die eenheid; kWh-prijzen: volgens tabel onder B; afroepbaar in het geval van uitval van een eenheid door technische storing, aan te tonen door registrerende meting, ogenblikkelijk te melden aan de productiesector; af te roepen in blokken van 24 uur, tot een maximum van $13 * 24$ uur per jaar.

E. Prijzen voor de diensten bedrijfsreserve en parallel-draaien

Tariefcomponent

Vergoeding per afgenomen kWh	0,32	ct/kWh
Vergoeding voor decentraal opgesteld productievermogen 3)	10,00	f/kW per jaar

F. Prijzen per jaar voor aansluiting op en gebruik van het koppelnet

Tariefcomponent

Individuele maximale belasting van de Sep-deelnemers		f/kW 4)
Opgesteld transformatorvermogen	1.115,00	f/MVA
Aftakkende 380kV-velden	1.008.000,00	f/veld
Aftakkende 220kV-velden	506.000,00	f/veld
Aangesloten capaciteit	1.380,00	f/MVA

G. Maatregelen

Een bedrag van f 400 miljoen ter dekking van in Sep/OPS-verband gemaakte kosten die niet kunnen worden gedekt via de prijzen voor vermogen en energie, de prijzen voor bedrijfsreserve en parallel-draaien en prijzen voor aansluiting op en gebruik van het koppelnet. Dit bedrag zal door

**Bijlage 2 bij Sep-brief DR 97-8042 d.d. 97-09-25,
(pagina 3 van 3)**

Sep/OPS aan de energiedistributiebedrijven in rekening worden gebracht naar rato van hun aandeel in de verrekenbelasting van het tweede halfjaar 1993 en het eerste halfjaar 1994, het zogenaamde historisch debiet.

H. Nacalculatie

De distributieprijzen verplichten zich ieder voor zich en gezamenlijk om door middel van prijzen voor het gecontracteerde vermogen, de prijzen (exclusief brandstof) voor de afgenomen kWh, de prijzen voor bedrijfsreserve en parallel-draaien, de prijzen voor storings- en revisievermogen en de prijzen voor aansluiting op en gebruik van het koppelnet, in de jaren 1997 tot en met 2000 een gezamenlijke omzet te realiseren ter grootte van het overeengekomen bedrag van f 3.007,5 miljoen per jaar (f 400 miljoen wordt los van het feitelijk verbruik verrekend op basis van het zogenaamde historisch debiet).

Indien na afloop van een kalenderjaar sprake blijkt van een over- of onderdekking ten opzichte van de f 3.007,5 miljoen, dan zal dit surplus of tekort door Sep/OPS met de distributiebedrijven worden verrekend op basis van dezelfde verdeelsleutel als die welke is overeengekomen met betrekking tot de hiervoor genoemde 400 miljoen NLG, het zogenaamde historisch debiet.

- 1) De brandstofkosten per afgenomen kWh worden ieder kwartaal aangepast aan de hand van de feitelijke brandstofinzet en de feitelijke ontwikkeling van brandstof- en daarmee verwante kosten.
- 2) kWh afgenomen boven de som van het gecontracteerde basis-, midden- en pieklastvermogen.
- 3) Deze vergoeding is verschuldigd, indien dit vermogen parallel aan het openbare net draait. De vergoeding is verschuldigd ongeacht de beheersvorm of eigendom van het betreffende vermogen. Kleinschalig decentraal opgesteld vermogen gebruikmakend van zonne-energie, wind- en waterkracht wordt uitgezonderd.
- 4) Hier is vermeld de uitkomst van deze component voor 1997 bij een som van gecontracteerde individuele deelnemerbelastingen van . Indien voor 1998 een andere som wordt gecontracteerd dan zal dit quotiënt dienovereenkomstig worden aangepast. Eindsultaat zal zijn dat met alle koppelnettariëf-componenten tezamen NLG wordt geïnd.



Aan
N.V. Samenwerkende elektriciteits-
productiebedrijven
Postbus 575
6800 AN ARNHEM

Datum 05 DEC. 1997 Uw kenmerk DR 97-8042 Ons kenmerk E/EE/AE/97074587 Bijlage(n) 2

Onderwerp
Elektriciteitstarieven ex artikel 25 en 26 van de Elektriciteitswet 1989

Geachte directie,

In antwoord op uw brief van 25 september 1997, kenmerk DR 97-8042, doe ik u bijgaand mijn besluit kenmerk E/EE/AE/97076554 toekomen, waarmee ik goedkeuring hecht aan de door u mede namens het Overleg-orgaan Productiesector (Ops) voorgestelde tarieven als bedoeld in artikel 25, eerste lid en maximumtarieven als bedoeld in artikel 26, eerste lid van de Elektriciteitswet 1989.

Ik verzoek u om mij, conform de tot dusverre gevolgde werkwijze, in 1998 per kwartaal te informeren over de naar basislast-, middenlast- en pieklastvermogen gedifferentieerde brandstofstarieven.

Zoals reeds eerder met u afgesproken, ontvang ik graag te zijner tijd een verklaring van uw accountant dat de beginselen die aan het zakelijk beleid ten grondslag liggen, correct zijn toegepast en dat de effecten daarvan op correcte wijze zijn verwerkt in het landelijk basistarief voor 1998. Ik voeg daar het verzoek aan toe dit ook te doen ten aanzien van een majoratievrije doorberekening van de brandstofkosten en de daaraan gerelateerde variabele kosten.

Bezoekadres
Bezuidenhoutseweg 20

Doorkiesnummer
(070) 379
Telefax
(070) 379

Hoofdkantoor
Bezuidenhoutseweg 30
Postbus 20101
2500 EC 's-Gravenhage

Telefoon (070) 379 89 11
Telefax (070) 347 40 81
Telex 31099 ecza nl
Telegramadres ecza gv

X-400 adres S = EZPOST/C = NL/A = 400NET/P = MIN EZ
Internetadres ezpost@minez.nl

Verzoeken bij beantwoording van deze brief ons kenmerk te vermelden



Tot slot zend ik u hierbij ook een afschrift van mijn besluit ten aanzien van de maximum eindverbruikerstarieven voor 1998 aan EnergieNed. Afschriften van mijn besluiten en brieven zend ik tevens aan de productiebedrijven.

de Minister van Economische Zaken,
voor deze:

directeur-generaal van Energie



Datum

30 NOV. 1997

Kenmerk

E/EE/AE/97076554

Onderwerp

Besluit houdende:

Goedkeuring tarieven als bedoeld in artikel 25, eerste lid, en tarieven voor levering aan distributiebedrijven door vergunninghouders als bedoeld in artikel 26 eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989 (Stb. 535)

DE MINISTER VAN ECONOMISCHE ZAKEN,

Gelezen het gezamenlijke verzoek en de daarop betrekking hebbende toelichting van:

- N.V. Samenwerkende elektriciteits-productiebedrijven (SEP), gevestigd te Arnhem,
- N.V. Elektriciteits-Produktiemaatschappij Oost- en Noord-Nederland, gevestigd te Zwolle,
- N.V. Elektriciteits-Produktiemaatschappij Zuid-Nederland EPZ, gevestigd te Eindhoven,
- N.V. Elektriciteitsbedrijf Zuid-Holland, gevestigd te 's-Gravenhage, en
- N.V. Energieproductiebedrijf UNA, gevestigd te Utrecht,

van 25 september 1997 (kenmerk DR 97-8042), om goedkeuring van tarieven als bedoeld in artikel 25, eerste lid, en van maximumtarieven als bedoeld in artikel 26, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989 (Stb. 535);

Gelezen de brief van bovengenoemde vennootschappen van 13 november 1996 (kenmerk DR 96-8051), waarin een nadere toelichting is gegeven op de tarieven 1997, welke toelichting eveneens van toepassing is op de tarieven van 1998;

Overwegende, dat verzoeksters bij beschikking van de Minister van Economische Zaken van 20 maart 1990 (kenmerk E/EEK/90005550) zijn aangewezen als naamloze vennootschap als bedoeld in artikel 8, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989 respectievelijk houders van een vergunning als bedoeld in artikel 3, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989;

Overwegende, dat de tarieven in 1998 niet zijn gewijzigd ten opzichte van 1997;

Overwegende, dat de Vereniging van Energiedistributiebedrijven in Nederland (EnergieNed) enerzijds en Sep anderzijds overeenstemming hebben bereikt over de ontwikkeling van de vaste kosten van de productie in de periode 1997 tot en met 2000;

Overwegende, dat deze kosten als gevolg van die overeenstemming over genoemde periode kunnen worden gemiddeld, waardoor het mogelijk wordt de stijging van de vaste kosten van de productie te beperken tot het via de tarieven af productie door te berekenen bedrag aan vaste



kosten van de elektriciteitsproductie en deze kosten vast te stellen op een niveau dat in 1997 en 1998 respectievelijk 89,5 en 2,5 mln lager ligt dan zonder deze middeling mogelijk zou zijn geweest;

Overwegende, dat door verzoeksters omtrent de tarieven waarvoor goedkeuring wordt verzocht, overeenstemming als bedoeld in artikel 29, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989 is bereikt met de organisatie van distributiebedrijven, zijnde EnergieNed, gevestigd te Arnhem;

Overwegende, dat ik omtrent de goedkeuring de zienswijze heb gevraagd van :

- het Samenwerkingsverband industriële grootafnemers van energie, gevestigd te Hilversum,
- de Vereniging Krachtwerktuigen, gevestigd te Amersfoort, en
- de Consumentenbond, gevestigd te 's-Gravenhage;

Overwegende, dat de twee eerstgenoemde organisaties ook met betrekking tot 1998 van mening zijn dat de in 1997 ingezette wijziging in de tariefstructuur voor bedrijven met een warmte/kracht-installatie leidt tot onacceptabele tarieven voor bedrijfsreserve en parallel draaien;

Overwegende, dat met bedoelde structuurwijziging wordt beoogd in het tarief zichtbaar te maken dat de voorzieningszekerheid één van de belangrijke nutsfuncties van de centrale productiesector is, en dat tevens wordt beoogd bij te dragen aan een allereerst gewenst noodzakelijk geacht "level playing field" voor de centrale produktiesector;

Overwegende, dat bedoelde structuurwijziging een verbijzondering is van de kosten van de bedrijfsreserve die de centrale produktiesector aanhoudt en dat ik het niet onredelijk acht dat deze kosten op voorgestelde wijze worden toegerekend aan eenieder die op het openbare net is aangesloten;

Overwegende, dat de hoogte van de tarieven voor bedrijfsreserve en parallel draaien in overeenstemming is met de omvang van de door bedrijfsreserve veroorzaakte kosten, zodat geen sprake is van onacceptabele tarieven;

Overwegende, dat de laatstgenoemde organisatie heeft laten weten geen bedenkingen te hebben tegen het ter goedkeuring voorgelegde tariefvoorstel;

Gelet op de artikelen 25, eerste lid, 26, eerste lid en 28, eerste en derde lid, van de Elektriciteitswet 1989;



Besluit:

Artikel 1.

Goedkeuring te verlenen voor de door de:

- N.V. Samenwerkende elektriciteits-productiebedrijven, gevestigd te Arnhem,
- N.V. Elektriciteits-Produktiemaatschappij Oost- en Noord-Nederland, gevestigd te Zwolle,
- N.V. Elektriciteits-Produktiemaatschappij Zuid-Nederland EPZ, gevestigd te Eindhoven,
- N.V. Elektriciteitsbedrijf Zuid-Holland, gevestigd te 's-Gravenhage, en
- N.V. Energieproductiebedrijf UNA, gevestigd te Utrecht,

in de brief van 25 september 1997(kenmerk DR 97-8042) en nader toegelicht in de brief van 13 november 1996(kenmerk DR 96-8051) als volgt voorgestelde (maximum) tarieven.

A. Prijzen voor gecontracteerd basis-, midden- en pieklastvermogen

Tariefcomponent	Basislast	Middenlast	Pieklast	
Capaciteitskosten	260,00	205,00	125,00	f./kW

B. Prijzen per afgenomen kWh

Tariefcomponent	Basislast	Middenlast	Pieklast	
Capaciteitskosten	0,15	0,15	0,15	ct/kWh
Brandstofkosten ¹	Werkelijke kosten			ct/kWh
Toeslag werkdagen van 07 tot 23 uur	1,00	1,00	1,00	ct/kWh
Toeslag zater- zon- & feestdagen van 07 tot 23 uur	0,20	0,20	0,20	ct/kWh
Korting alle overige uren	- 0,70	- 0,70	- 0,70	ct/kWh
Overschrijding ²	125,00	125,00	125,00	ct/kWh

C. Prijs voor revisievermogen

Voor eenheden > 25 MWe; tarief: f. 7,50 per kW per week ten behoeve van een aan te duiden eenheid tot maximaal het nominale vermogen van die eenheid; toe te wijzen in blokken van 1 week; kWh-prijzen: volgens tabel onder B; revisie in tripartiete overleg tussen exploitant, distributiebedrijf en Sep/OPS in te plannen, met een beslissende stem voor de uiteindelijke revisieplanner

D. Prijs voor storingsvermogen

Voor eenheden > 25 MWe; voor f. 12,50 per kW per jaar kan een contract worden

¹ De brandstofkosten per afgenomen kWh worden ieder kwartaal aangepast aan de hand van de feitelijke brandstofinzet en de feitelijke ontwikkeling van brandstof- en daarmee aanverwante kosten. Met dien verstande dat tussen basis- en middenlast een verschil zal bestaan van 0,79 ct/kWh (260-205/7000) en tussen midden- en pieklast een verschil van 4,0 ct/kWh (205-125/2000).

² kWh afgenomen boven de som van het gecontracteerde basislast-, middenlast-, en pieklastvermogen.



afgesloten waarmee storingsvermogen kan worden afgeroepen, ten behoeve van een aan te duiden eenheid tot maximaal het nominale vermogen van die eenheid; kWh-prijzen: volgens tabel onder B; afroepbaar in het geval van uitval van een eenheid door technische storing, aan te tonen door registrerende meting, ogenblikkelijk te melden aan de productiesector; Af te roepen in blokken van 24 uur, tot een maximum van 13 * 24 uur per jaar.

E. Prijzen voor de diensten bedrijfsreserve en parallel draaien

Tariefcomponent		
Vergoeding per afgenomen kWh	0,32	ct/kWh
Vergoeding voor decentraal opgesteld productievermogen ³	10,00	f./kW

F. Prijzen voor aansluiting op en gebruik van het koppelnet

Tariefcomponent		
Individuele maximale belasting van de Sep-deelnemers	21,43	f./kW
Opgesteld transformatorvermogen	1.115	f./MVA
Aftakkende 380 kV velden	1.008.000	f./veld
Aftakkende 220 kV velden	506.000	f./veld
Aangesloten capaciteit	1.380	f./MVA

G. Maatregelen

Een bedrag van f. 400 mln ter dekking van in Sep/OPS-verband gemaakte kosten die niet kunnen worden gedekt via de prijzen voor vermogen en energie, de prijzen voor bedrijfsreserve en parallel draaien en prijzen voor aansluiting op en gebruik van koppelnet. Dit bedrag zal door Sep/OPS aan de energiedistributiebedrijven in rekening worden gebracht naar rato van hun aandeel in de verrekenbelasting van het tweede halfjaar 1993 en het eerste halfjaar 1994, het zogenaamde historisch debiet.

H. Nacalculatie

De distributiebedrijven verplichten zich ieder voor zich en gezamenlijk om door middel van prijzen voor het gecontracteerde vermogen, de prijzen (excl. brandstof) voor de afgenomen kWh, de prijzen voor bedrijfsreserve en parallel draaien, de prijzen voor storings- en revisievermogen en de prijzen voor aansluiting op en gebruik van het koppelnet, in de jaren 1997 tot en met 2000 een gezamenlijke omzet te realiseren ter grootte van het overeengekomen bedrag van f. 3.007,5 mln (f. 400 mln wordt los van het feitelijk verbruik verrekend op basis van het zogenaamde historisch debiet). Indien na afloop van een kalenderjaar sprake blijkt van een over- of onderdekking ten opzichte van de f. 3.007,5 mln, dan zal dit surplus of tekort door Sep/OPS met de distributiebedrijven worden verrekend op basis van dezelfde verdeelsleutel als die welke is overeengekomen met betrekking tot de hiervoor genoemde 400 mln. NLG, het zogenaamde historisch debiet.

³ Deze vergoeding is verschuldigd, indien dit vermogen parallel aan het openbare net draait. De vergoeding is verschuldigd ongeacht de beheersvorm of eigendom van het betreffende vermogen. Decentraal opgesteld vermogen in de vorm van windturbines wordt uitgezonderd.



Artikel 2.

De goedkeuring geldt voor het kalenderjaar 1998.

Artikel 3.

Dit besluit wordt in de Staatscourant bekendgemaakt.

De Minister van Economische Zaken,
voor deze:

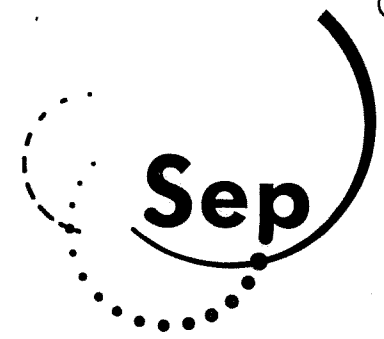
~~mr. drs. C.W.M. Dessens~~
directeur-generaal van Energie

Tegen dit besluit kan degene wiens belang rechtstreeks bij dit Besluit is betrokken binnen 6 weken na verzending ervan een gemotiveerd bezwaarschrift indienen bij de Minister van Economische Zaken (per adres Ministerie van Economische zaken, Directie Wetgeving en andere Juridische Aangelegenheden, Postbus 20101, 2500 EC 's-Gravenhage). Dit besluit is verzonden op de in aanhef bedoelde datum.

dep 19/1/99

4/n

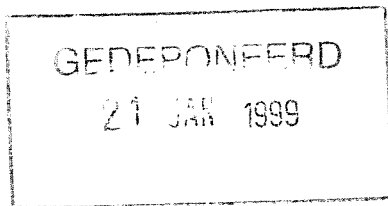
08



Aan de Minister van Economische Zaken

Postbus 20101
2500 EC 's-GRAVENHAGE

31



MIN/DG/E	
nr: 98079938	
ingekomen	aan de voor
01 DEC 98	24 DEC 98

Uw kenmerk

Ons kenmerk
DR 98-8080/S

Behandeld door

Doorkiesnummer

Onderwerp

elektriciteitsstarieven 1999

Datum

98-11-26

cc. D E
E117

Excellentie,

In aanvulling op onze brief DR 98-8063 d.d. 9 oktober 1998 leggen wij, mede namens TenneT, de navolgende aanpassing van het met die brief voorgelegde LBT/RBT-voorstel 1999 aan U voor, met het verzoek deze aanpassing te betrekken in de door U te verlenen goedkeuring van het LBT/RBT voor 1999.

Deze aanpassing is overeengekomen tussen enerzijds Uw Directeur-Generaal voor de Energievoorziening en de Directeur van de Dienst Uitvoering en Toezicht Elektriciteitswet, en anderzijds EnergieNed en Sep/TenneT, mede namens OPS.

De aanpassing behelst een andere wijze van incassering van het in het zogeheten "Protocol" voor de periode 1997-2000 overeengekomen bedrag ter dekking van kosten (in dat Protocol betiteld als "Maatregelen") ter grootte van 400 miljoen NLG per jaar.

Onder verwijzing naar de bijlage bij ons bovenvermelde tariefvoorstel d.d. 9 oktober 1998, betekent deze aanpassing in concreto het volgende:

- de component E ("Maatregelen") ter grootte van 400 mln NLG per jaar zal in 1999 en 2000 niet door Sep/OPS aan distributiebedrijven/vergunninghouders in rekening worden gebracht, maar door TenneT aan de afzonderlijke regionale netwerkbedrijven

Utrechtseweg 310
6812 AR Arnhem
Postbus 575
NL-6800 AN Arnhem
Telefoon (026) 372 11 11
Telefax (026) 443 08 58

ABN-AMRO
rek. nr. 53.51.21.792
Handelsregister Arnhem
nr. 09018339

[Handwritten signature]



- de verrekengrondslag zal niet zijn het zogeheten historisch debiet, maar
 - a) de via de regionale netwerkbedrijven aan de op hun net aangesloten eindverbruikers geleverde elektriciteit (voor 50%) alsmede
 - b) de maximale jaarbelasting, bepaald als op vijf-minuten-basis voortschrijdend kwartiergemiddelde, van het net van de betreffende netbeheerder (voor de resterende 50%).

- voor aanvang van het kalenderjaar zullen EnergieNed, Sep en TenneT een zo realistisch mogelijke schatting maken van het voor het eerstkomende jaar te verwachten verbruik resp. belasting, zoals hiervoor gedefinieerd, per netwerkbedrijf
- op basis van deze gegevens zal het voorcalculatorisch te factureren bedrag per kWh en per kW worden bepaald, zodanig dat over alle netwerkbedrijven en over het hele jaar gerekend NLG via de kWh en NLG via de kW wordt verrekend. Op basis van de thans ter beschikking staande gegevens wordt dit bedrag per kWh geraamd op cent (en het bedrag per kW op . EnergieNed, Sep en TenneT zullen op basis van nog op te vragen detailgegevens per netbeheerder de raming voor 1999 en daarmee de uiteindelijk te hanteren voorcalculatorische bedragen nog definitief vaststellen
- TenneT zal in de loop van 1999 via 12 maandfacturen de regionale netwerkbedrijven factureren voor 1/12-deel van het voorcalculatorische jaarbedrag
- na afloop van het jaar zal aan de hand van de definitief door de regionale netwerkbedrijven aan TenneT te verstrekken kWh- en kW-cijfers een nacalculatie plaatsvinden, die wederom over alle netwerkbedrijven gerekend NLG via de kWh en NLG via de kW zal genereren; de nacalculatie zal derhalve uitsluitend een eventuele herverrekening over netwerkbedrijven onderling tot gevolg hebben.

TenneT zal de som van de maandelijks geïnde bedragen, die over alle netwerkbedrijven gerekend NLG per maand bedraagt (NLG onverkort en onverwijld overmaken aan Sep ter dekking van de in het Protocol overeengekomen niet-marktconforme productiekosten.



Met betrekking tot onderdeel G van ons eerder aan U voorgelegde tariefvoorstel ("aansluiting op en gebruik van het koppelnet") kan worden opgemerkt dat bij hantering van de voorgestelde tarieven en de voorgestelde verrekenwijze de kosten van het koppelnet zijn doorbelast aan de regionale netbedrijven. Ervan uitgaande dat die netwerkbedrijven die (inkoop)kosten tot uitdrukking zullen brengen in de kosten voor aansluiting op en gebruik van hun netten, is daarmee sprake van een situatie dat iedere eindverbruiker die aan de beheerder van het net waarop hij is aangesloten de in die netsituatie verschuldigde vergoedingen betaalt ook - in de voor hem toepasselijke mate - heeft meebetaald aan de aansluiting op en het gebruik van het landelijk net dat, zoals bekend, tevens de zogeheten "buitenlandverbindingen" omvat. Deze situatie wordt ook wel betiteld als "point tarification".

Tenslotte vermelden wij voor de volledigheid dat onder punt H van ons eerdere tariefvoorstel ("nacalculatie") wordt gesproken van een verrekening van een bedrag van 400 miljoen NLG op basis van het zogeheten historisch debiet. Met de hiervoor toegelichte aanpassing is hiervan evenwel niet langer sprake. De 400 miljoen NLG zal nu immers door TenneT worden geïnd op basis van de hiervoor nader toegelichte

Uitsluitend de onder punt H bedoelde "Nacalculatie" zal geschieden met het zogeheten historisch debiet als verdeelsleutel.

Wij verzoeken U het op 9 oktober j.l. aan U voorgelegde LBT/RBT-voorstel, met inbegrip van de in deze brief vervatte aanpassing, goed te keuren.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteits-productiebedrijven

directeur