


 Sep

Aan de Minister van Economische Zaken  
 T.a.v.  
 Postbus 20101  
 2500 EC 's-GRAVENHAGE

EE/AE	
Num:	97060320
Ingekomen:	Rechts vóór
29 SEP 97	22 OKT 97
Kl:	
Retros:	97074507

5/12/97

Uw kenmerk

Ons kenmerk

Behandeld door

Doorkiesnummer

DR 97-8042

Onderwerp

Datum

97-09-25

Landelijk Basis Tarief 1998

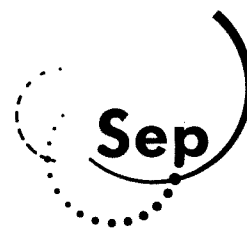
Excellentie,

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.

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



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 tariefafpraak het mogelijk maakte om tot een egalisatie van de kosten over deze periode te komen en dat ons LBT-voorstel voor 1997 dusdoende 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 hiervoorgaande, 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

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 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 Sep-verband 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.<sup>1</sup>

## 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

Omdat in dit bedrag een daartoe strekkende risico-opslag is begrepen zal deze

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 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

<sup>2</sup> 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 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	per kW per jaar
- middenlastvermogen	NLG	per kW per jaar
- pieklastvermogen	NLG	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 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:

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.

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 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 an 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 **Koppelnetkosten**

De per 1 januari 1996 gewijzigde regeling "Regeling Koppelverbindingen" (= opvolger van de Regeling Kostenverdeling Koppelnet) blijft in ieder geval in 1997 ongewijzigd van kracht met inbegrip van de toeslagen- en kortingsregeling bij afwijking van de

contractwaarde.<sup>4</sup> 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:

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.6 **Maatregelen**

en energie en de tarieven voor diensten en net 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)

---

<sup>4</sup> De Regeling "Koppelverbindingen" 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 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**

- 
- 
- 

**Storingsvermogen**

- 

---

<sup>5</sup> thans Sep

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

---

<sup>6</sup> 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

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 vigerende 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 in 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.



Sep 65B

**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

- 1)
- 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)



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

Datum	Uw kenmerk	Ons kenmerk	Bijlage(n)
05 DEC. 1997	DR 97-8042	E/EE/AE/97074587	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.

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)

Telefax  
(070)

Hoofdkantoor  
Bezuidenhoutseweg 30  
Postbus 20101  
2500 EC 's-Gravenhage

Telefoon (070)  
Telefax (070)  
Telex  
Telegramadres

X-400 adres S=  
Internetadres

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 allerwegen 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	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 <sup>2</sup>	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

<sup>1</sup> 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).

<sup>2</sup> 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 storting, 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 <sup>3</sup>	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.

<sup>3</sup> 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:

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 Juiridische Aangelegenheden, Postbus 20101, 2500 EC 's-Gravenhage). Dit besluit is verzonden op de in aanhef bedoelde datum.