

ELEKTRIZITÄTSPREISE ELECTRICITY PRICES PRIX DE L'ÉLECTRICITÉ

1985-1990





OFICINA ESTADÍSTICA DE LAS COMUNIDADES EUROPEAS
DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS STATISTISKE KONTOR
STATISTISCHES AMT DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN
ΣΤΑΤΙΣΤΙΚΗ ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΤΩΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΩΝ ΚΟΙΝΟΤΗΤΩΝ
STATISTICAL OFFICE OF THE EUROPEAN COMMUNITIES
OFFICE STATISTIQUE DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES
ISTITUTO STATISTICO DELLE COMUNITÀ EUROPEE
BUREAU VOOR DE STATISTIEK DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN
SERVIÇO DE ESTATÍSTICA DAS COMUNIDADES EUROPEIAS

L-2920 Luxembourg – Tél. 43011 – Télex : Comeur Lu 3423
B-1049 Bruxelles, bâtiment Berlaymont, rue de la Loi 200 (bureau de liaison) – Tél. 235 1111

Las publicaciones de Eurostat están clasificadas por temas y por series. La clasificación se encuentra al final de la obra. Para mayor información sobre las publicaciones, rogamos se pongan en contacto con Eurostat.

Para los pedidos, diríjense a las oficinas de venta cuyas direcciones figuran en la página interior de la contracubierta.

Eurostats publikationer er klassificeret efter emne og serie. En oversigt herover findes bag i hæftet. Yderligere oplysninger om publikationerne kan fås ved henvendelse til Eurostat.

Bestilling kan afgives til de salgssteder, der er anført på omslagets side 3.

Die Veröffentlichungen von Eurostat sind nach Themenkreisen und Reihen gegliedert. Die Gliederung ist hinten in jedem Band aufgeführt. Genauere Auskünfte über die Veröffentlichungen erteilt Eurostat.

Ihre Bestellungen richten Sie bitte an die Verkaufsbüros, deren Anschriften jeweils auf der dritten Umschlagseite der Veröffentlichungen zu finden sind.

Οι εκδόσεις της Eurostat ταξινομούνται κατά θέμα και κατά σειρά. Η ακριβής ταξινόμηση αναφέρεται στο τέλος κάθε έκδοσης. Για λεπτομερέστερες πληροφορίες σχετικά με τις εκδόσεις, μπορείτε να απευθύνεσθε στην Eurostat.

Για τις παραγγελίες μπορείτε να απευθύνεσθε στα γραφεία πώλησης, των οποίων οι διευθύνσεις αναγράφονται στη σελίδα 3 του εξωφύλλου.

Eurostat's publications are classified according to themes and series. This classification is indicated at the end of the publication. For more detailed information on publications, contact Eurostat.

Orders are obtainable from the sales offices mentioned on the inside back cover.

Les publications de l'Eurostat sont classées par thème et par série. Cette classification est précisée à la fin de l'ouvrage. Pour des informations plus détaillées sur les publications, contactez l'Eurostat.

Pour les commandes, adressez-vous aux bureaux de vente dont les adresses sont indiquées à la page 3 de la couverture.

Le pubblicazioni dell'Eurostat sono classificate per tema e per serie. Tale classificazione è precisata alla fine dell'opera. Per informazioni più dettagliate sulle pubblicazioni rivolgersi all'Eurostat.

Per eventuali ordinazioni rivolgersi a uno degli uffici di vendita i cui indirizzi figurano nella 3ª pagina della copertina.

De publikaties van Eurostat zijn ingedeeld naar onderwerp en serie. Deze indeling is achter in het boek opgenomen. Voor nadere informatie over de publikaties kunt u zich wenden tot Eurostat.

Gelieve bestellingen op te geven bij de verkoopbureaus, waarvan de adressen op bladzijde 3 van de omslag zijn vermeld.

As publicações do Eurostat estão classificadas por tema e por série. Esta classificação está indicada no fim da obra. Para mais informações sobre as publicações é favor contactar Eurostat.

Encomendas: serviços de venda cujos endereços estão indicados na contracapa.

ELEKTRIZITÄTSPREISE ELECTRICITY PRICES PRIX DE L'ÉLECTRICITÉ

1985-1990

Bibliographische Daten befinden sich am Ende der Veröffentlichung.
Cataloguing data can be found at the end of this publication.
Une fiche bibliographique figure à la fin de l'ouvrage.

Für alle Informationen über diese Veröffentlichung wenden Sie sich bitte an:
For all information concerning this publication, contact:
Pour toute information concernant cette publication, s'adresser à:
Eurostat — Tel.: Luxembourg 430 11 ext. 4919

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes,
1990

ISBN 92-826-1678-9

Kat./Cat.: CA-59-90-475-3A-C

© CECA-CEE-CEEA, Bruxelles • Luxembourg, 1990

Nachdruck — ausgenommen zu kommerziellen Zwecken — mit Quellenangabe
gestattet.

Reproduction is authorized, except for commercial purposes, provided the source is
acknowledged.

Reproduction autorisée, sauf à des fins commerciales, moyennant mention de la
source.

Printed in Luxembourg

INHALT / CONTENTS / SOMMAIRE

I.	EINLEITUNG.....	7
	INTRODUCTION.....	27
	INTRODUCTION.....	47
II.	BEDINGUNGEN UND METHODEN.....	9
	CONDITIONS AND METHODS.....	29
	CONDITIONS ET METHODES.....	49
III.	WERTEINHEITEN.....	17
	UNITS OF VALUE.....	37
	UNITES DE VALEUR.....	57
IV.	STEUERLICHE BELASTUNG.....	21
	TAXES.....	41
	FISCALITE.....	61
V.	ELEKTRIZITÄTSPREISE IN NATIONALER WÄHRUNG NACH LÄNDERN	
	ELECTRICITY PRICES IN NATIONAL CURRENCIES BY COUNTRY	
	PRIX DE L'ELECTRICITE EN MONNAIES NATIONALES PAR PAYS	
	1. Haushalte / Households / Usages domestiques	
	Belgique - Bruxelles ; Danmark - København.....	67
	Danmark - Nord Sjælland ; Deutschland - Düsseldorf.....	68
	Deutschland - Hamburg, Hannover.....	69
	Deutschland - Westliches Gebiet, Frankfurt/M.....	70
	Deutschland - Stuttgart, München.....	71
	Deutschland - Südliches Gebiet ; Ellas - Athinai.....	72
	España - Madrid ; France - Paris.....	73
	France - Lille, Strasbourg.....	74

France - Lyon, Marseille.....	75
France - Toulouse ; Ireland - Dublin.....	76
Italia - Settentr. e centrale ; Meridionale e Insulare.....	77
G.D. Luxembourg - Luxembourg ; Nederland - Rotterdam.....	78
Nederland - Noord Holland, Noord Brabant.....	79
Portugal - Lisboa ; United Kingdom - London.....	80
United-Kingdom - Leeds, Birmingham.....	81
United-Kingdom - Glasgow.....	82

2. Industrie / Industry / Usages industriels

Belgique - Bruxelles ; Danmark - København.....	83
Danmark - Nord Sjælland ; Deutschland - Düsseldorf.....	84
Deutschland - Hamburg, Hannover.....	85
Deutschland - Westliches Gebiet, Frankfurt/M.....	86
Deutschland - Stuttgart, München.....	87
Deutschland - Südliches Gebiet ; Ellas - Athinai.....	88
España - Madrid ; France - Paris.....	89
France - Lille, Strasbourg.....	90
France - Lyon ; Ireland - Dublin.....	91
Italia - Settentr. e Centrale ; Meridionale e Insulare.....	92
G.D. Luxembourg - Luxembourg 50% , Luxembourg 0%.....	93
G.D. Luxembourg - Luxembourg 100%; Nederland - Rotterdam...	94
Nederland - Noord Holland, Noord Brabant.....	95
Portugal - Lisboa ; United Kingdom - London.....	96
United-Kingdom - Leeds, Birmingham.....	97
United-Kingdom - Glasgow.....	98

**VI. ZWISCHENSTAATLICHER VERGLEICH / COMMUNITY COMPARISON / COMPARAISON
COMMUNAUTAIRE**

Tabelle für die Umrechnung des KKS, der ECU und Preisindizes des PIB/ Conversion factors for PPS, ECU and GDP price indices/ Table de conversion SPA, ECU et indice des prix du PIB.....	99
Zusammenfassung der Haushalte in Landeswährung / Recapitulation of households in national currency / Récapitulatif en monnaies nationales pour usages domestiques.....	100
Haushalte / Households / Usages domestiques ECU/100kWh.....	101
Haushalte, preisbereinigt KKS/100 kWh/ Households deflated PPS/100kWh/ Usages domestiques SPA déflatés/100kWh.....	102
Zusammenfassung der Industrie in Landeswährung / Recapitulation of industry in national currency / Récapitulatif en monnaies nationales pour usages industriels.....	103
Industrie / Industry / usages industriels ECU/100kWh.....	104
Industrie, preisbereinigt KKS/100 kWh/ Industry deflated PPS/100kWh/ Usages industriels SPA déflatés/100kWh.....	105

I. EINLEITUNG

Die vorliegende Veröffentlichung enthält die neuesten, 1990 geltenden Preise sowie Preise für 1985 (Basisjahr für Vergleiche), 1987, 1988 und 1989.

Es wurden dieselben Definitionen und Methoden wie in früheren Studien verwendet, so daß die Entwicklung der Elektrizitätspreise über eine sehr lange Zeitreihe verfolgt werden kann.

In anderen Veröffentlichungen derselben Reihe werden zusätzlich zu den in diesem Band enthaltenen Preisangaben die Struktur der Elektrizitätsindustrie nach Ländern beschrieben, die angewandten Tarife behandelt und die Ergebnisse analysiert.

Aus Ersparnisgründen ist die vorliegende Veröffentlichung nur in drei Sprachen (Englisch, Französisch und Deutsch) verfügbar.

Die der Studie zugrundeliegende Erhebung wurde vom Statistischen Amt der Europäischen Gemeinschaften durchgeführt; das SAEG dankt den beteiligten Elektrizitätsversorgungsunternehmen sowie den Fachverbänden für die geleistete Mitarbeit, ohne die die Erstellung der Studie nicht möglich gewesen wäre.

ZEICHEN UND ABKÜRZUNGEN

- /	Nichts
.	Kein Nachweis vorhanden
%	Prozent
Ø	jährlicher durchschnittlicher prozentualer Anstieg
V	Volt
kV	Kilovolt (= 1 000 V)
kVA	Kilovoltampère
kW	Kilowatt
h	Stunde
kWh	Kilowattstunde
GWh	Gigawattstunde (10^6 kWh)
n	Anzahl
BFR	Belgischer Franc
DKR øre	Dänische Krone, øre = 1/100 DKR
DM pf	Deutsche Mark, Pfennig
DRA	Griechische Drachme
PTA	Spanische Peseta
FF	Französischer Franc, Centimes
IR£ p	Irishes Pfund, Pence
LIT	Italienische Lira
LFR	Luxemburger Franc
HFL cent	Holländischer Gulden, Cents
ESC	Portugiesischer Eskudo
UK£ p	Pfund Sterling, Pence
KKS	Kaufkraftstandard
ECU	Europäische Währungseinheit
EUR 12	Gesamtheit der Mitgliedsländer der Europäischen Gemeinschaften
EUROSTAT	Statistisches Amt der Europäischen Gemeinschaften

II. BEDINGUNGEN UND METHODEN

1. ERFASSUNGSBEREICH

Die vorliegende Untersuchung bezweckt die Erfassung der tatsächlichen Preise für Elektrizität, die von den Verbrauchern in den Mitgliedstaaten der Europäischen Gemeinschaft gezahlt werden.

Die Preise werden zu Beginn jedes Jahres erhoben; sie ergeben sich aus den zu Beginn des Jahres geltenden Tarifen, Verträgen, Bedingungen und Vorschriften. Es handelt sich um die von dem Verbraucher von Elektrizität gezahlten tatsächlichen Preise, die der Rechnungsstellung einschließlich etwaiger Rabatte franco Verbraucher zu Beginn jedes Jahres entsprechen. Unter Verbraucher sind hier die Abnehmer zu verstehen, die die Elektrizität für ihren eigenen Verbrauch beziehen, wodurch die Wiederverkäufer ausgeschlossen sind. Infolgedessen sind nicht die Eingangspreise in das Elektrizitätsverteilungsnetz erhoben worden.

Was die Verbraucher betrifft, so bezweckt die Untersuchung, den gesamten von der öffentlichen Elektrizitätsversorgung mit Nieder-, Mittel- und Hochspannung belieferten Abnehmerkreis zu erfassen. Um die Darstellung zu vereinfachen, werden die Verbraucher in zwei Gruppen, und zwar Haushalte und Industrie, unterteilt.

Ausgenommen von der Erhebung sind jedoch die Industrieabnehmer:

- 1) die einen Teil der von ihnen benötigten Elektrizität selbst erzeugen (Eigenerzeuger);
- 2) die Elektrizität wegen der außergewöhnlichen Bedingungen ihres Leistungsbedarfs und Verbrauchs nach einer besonderen Vertragsregelung beziehen.

Diese Ausnahmen betreffen vor allem die Großunternehmen der Eisen- und Stahlindustrie sowie der Chemie, die Gewinnung von Aluminium und anderen Metallen durch Elektrolyse, aber auch die Eisenbahn, die öffentliche Beleuchtung usw.

Die genannten Unternehmen weisen meistens einen Verbrauch von mehr als 24 000 000 kWh im Jahr auf. Obwohl ihre Zahl gering ist, verbrauchen sie doch einen erheblichen Teil der zur Verteilung gelangenden elektrischen Energie.

Anstatt durchschnittliche Preiswerte für die einzelnen Staaten vorzulegen, erschien es ratsamer, die Preise für eine gewisse Anzahl von Plätzen, d.h. Städte oder Versorgungsgebiete, zu erheben, und zwar in dem Bestreben, der tatsächlichen Lage der Verbraucher möglichst nahezu kommen.

Für die Auswahl der Plätze waren mehrere Kriterien maßgebend: Bevölkerungszahl, wirtschaftliche Bedeutung, unterschiedliche Tarifzonen, geographisch ausgewogene Erfassung eines Staates sowie Harmonisierung mit den für die Preisstatistik anderer Energieträger, insbesondere für die Gaspreise, benutzten Plätze.

Die Preise werden an folgenden Plätzen erhoben:

- Belgien : Belgien (landeseinheitlicher Tarif)
- Dänemark : Kopenhagen (KB), Nord-Seeland (NESA)
- BR Deutschland : Hamburg, Hannover, Düsseldorf, Frankfurt/Main, Stuttgart, München, Westliches Gebiet, Südliches Gebiet
- Griechenland : Athen (landeseinheitlicher Tarif)
- Spanien : Madrid (landeseinheitlicher Tarif)
- Frankreich : Lille, Paris, Marseille, Lyon, Toulouse, Straßburg
- Irland : Dublin
- Italien : Nord- und Mittelitalien, Süditalien und italienische Inseln
- Großherzogtum Luxemburg: Großherzogtum (CEGEDEL)
- Niederlande : Rotterdam (GEB), Nord-Holland (PEN), Nord-Brabant (PNEM)
- Portugal : Lissabon (landeseinheitlicher Tarif)
- Vereinigtes Königreich : London, Glasgow, Leeds, Birmingham

Einige der ausgewählten Plätze sind für mehr oder weniger umfangreiche Gebiete repräsentativ.

2. VERBRAUCHER-TYPEN

Die Untersuchung stützt sich auf das System der Verbraucher-Typen, d.h. daß die Preise für gewisse Größenklassen an Elektrizitätsverbrauch und unter bestimmten Lieferbedingungen erhoben werden, die wegen ihres repräsentativen Charakters für die Elektrizitätsverbraucher gewählt worden sind. Die Verbraucher-Typen bleiben von einem Jahr zum anderen und für alle Staaten unverändert; es handelt sich hierbei um eine der primären Voraussetzungen für einen Vergleich der Preise in örtlicher und in zeitlicher Hinsicht.

Zwei Kategorien von Verbraucher-Typen werden unterschieden, und zwar Haushalte und Industrie.

Fünf Verbraucher-Typen für den Haushalt (Versorgung in Niederspannung) mit den Codes D_a bis D_e wurden gewählt:

Verbraucher-Typen	Jahresverbrauch kWh		Bestellte Leistung (Richtwert) in kW	Wohnungstyp
	Insgesamt	(darunter Nachtstrom)		
D _a	600	-	3	50m ² Zwei Zimmer + Küche
D _b	1 200	-	3 - 4	70m ² Drei Zimmer + Küche
D _c	3 500	(1 300)	4 - 9	90m ² Vier Zimmer + Küche
D _d	7 500	(2 500)	6 - 9	100m ² Vier bis fünf Zimmer + K.
D _e	20 000	(15 000)	9	120m ² Fünf Zimmer + Küche

Die Verbraucher-Typen verfügen über folgenden Richtbestand an elektrischen Geräten :

- D_a : Beleuchtung (1) Rundfunk, Fernsehen, Kühlschrank, elektrische Kleingeräte
- D_b : Gerätebestand D_a + Waschmaschine oder Geschirrspüler
- D_c, D_d : Gerätebestand D_b mit Waschmaschine und Spülmaschine + Heißwasserbereiter mit Speicher
- D_e : Sogenannter "vollelektrischer" Gerätebestand mit elektrischer Heißwasserbereitung und Heizung auf Speicherbasis.

Sieben Verbraucher-Typen der Industrie (siehe Punkt 4 für die Lieferspannung) mit den Codes I_a bis I_g wurden gewählt :

Verbraucher-Typen	Jahresverbrauch kWh	Maximaler Leistungsbedarf kW (Höchstlast)	Jahresnutzungsdauer (Stunden)
I _a	30 000	30	1 000
I _b	50 000	50	1 000
I _c	160 000	100	1 600
I _d	1 250 000	500	2 500
I _e	2 000 000	500	4 000
I _f	10 000 000	2 500	4 000
I _g	24 000 000	4 000	6 000

(1) z.B. Staubsauger, Brotröster, Haartrockner, Mixgerät, Kaffeemühle usw.

Der maximale Leistungsbedarf ist die in Kilowatt (kW) ausgedrückte, und im Zeitraum eines Jahres viertelstündig gemessene Höchstlast.

Der Preis gilt für $\cos \phi = 0,90$.

Die jährliche Nutzungsdauer bestimmt die Regelmäßigkeit, mit der elektrische Energie von dem Verbraucher im Laufe des Jahres aus dem Netz entnommen wird. Je höher die Dauer ist, um so mehr verteilt sich der Verbrauch regelmäßig auf die 8 760 Stunden des Jahres. Sie gibt die Zahl der Stunden an, in denen der Verbraucher seinen Jahresverbrauch bei ständiger Inanspruchnahme der seiner Höchstlast entsprechenden Leistung erreichen könnte.

In einigen Fällen sind für die Anwendung der Tarife folgende zusätzliche Angaben erforderlich :

- Im Falle eines Tarifs, der sich auf die halbstündig gemessene Leistung stützt, wird die Höchstlast des Verbraucher-Typs mit dem Faktor 0,98 multipliziert;
- im Falle eines Tarifs, der sich auf eine in kVA gemessene Leistung stützt, erfolgt die Berichtigung, indem die in kW ausgedrückte Höchstlast des Verbraucher-Typs durch den Koeffizienten $\cos \phi : 0,90$ dividiert wird;
- stützt sich die Tarifgestaltung auf Messungen der Leistungsmaxima während eines kürzeren Zeitraums als einem Jahr, so wird der Betrag des Leistungspreises durch Multiplikation mit folgenden Faktoren berichtigt :

Tabelle zur Berichtigung der Belastungswerte

Verbraucher-Typen Jahresbenutzungsdauer: (Stunden)	I _a I _b 1 000 Std	I _c 1 600 Std	I _d 2 500 Std	I _e I _f 4 000 Std	I _g 6 000 Std
Monatshöchstlast	0,81	0,83	0,85	0,90	0,96
Zweimonatshöchstlast	0,83	0,85	0,87	0,91	0,97
Dreimonatshöchstlast	0,86	0,88	0,90	0,95	0,98
Mittel der 3 höchsten Monatswerte der Höchstlast	0,94	0,95	0,96	0,98	0,99
Mittel der 2 höchsten Monatswerte der Höchstlast	0,96	0,97	0,98	0,99	0,995
Jahreshöchstlast (Ausgangsdefinition)	1	1	1	1	1

Eine harmonisierte Tabelle des Schwachlastverbrauchs wurde ebenfalls aufgestellt, um in Fällen, in denen die Tarife nach der Tageszeit differenziert sind (z.B. niedrigerer Tarif während der Nacht), die Preise einheitlich berechnen zu können.

Tabelle des Schwachlastverbrauchs

Verbraucher Typen	Jahresbenutzungsdauer Stunden	Jahresverbrauch 1 000 kWh	Zu "Schwachlast"-Preisen berechneter Anteil am Jahresverbrauch (in 1 000 kWh) in Abhängigkeit von der tariflichen Schwachlaststundenzahl pro Tag						
			7 Std	8 Std	9 Std	10 Std	11 Std	12 Std	
I _a	1 000	30	0	0	0	0	0	0	
I _b	1 000	50	0	0	0	0	0	0	
I _c	1 600	160	11	13	16	19	22	25	
I _d	2 500	1 250	197	225	262	300	338	375	
I _e	4 000	2 000	438	500	580	660	740	820	
I _f	4 000	10 000	2 190	2 500	2 900	3 300	3 700	4 100	
I _g	6 000	24 000	7 140	8 160	9 120	10 080	11 040	12 000	

Erstreckt sich die Rechnungsstellung für Schwachlastzeiten auf andere Zeitspannen, z.B. den ganzen Sonntag, so wird nur die Hälfte dieser zusätzlichen Schwachlastzeiten berücksichtigt. Auf diese Fälle wird im Hauptteil der Untersuchung hingewiesen.

Ändern sich die Tarifparameter im Laufe des Jahres, so werden diese Änderungen nicht berücksichtigt. Mit anderen Worten : Eine Gewichtung der Preise in einem Jahr erfolgt nicht.

3. DEFINITIONEN DER ERHOBENEN PREISE

Alle Preise werden in verkauften Elektrizitätseinheiten, d.h. in Kilowattstunden (kWh) ausgedrückt. Die Ergebnisse stellen die zu Beginn jedes Jahres angewandten Preise je Einheit einschließlich der zum 1. Januar eingetretenen Tarif-, Parameter-, Indexänderungen usw. dar. In den Fällen von kurzfristig (monatlich, vierteljährlich) indexierten Tarifen oder Verträgen wird der im Januar geltende Index angewandt.

Die Preise umfassen die Zählermiete, den Grundpreis und den Arbeitspreis. Nicht im Preis enthalten sind die Kosten für den Erstanschluß eines Benutzers.

Besteht die Möglichkeit, mehrere Tarife wahlweise anzuwenden, so wird nach Ausschluß der in der Praxis nicht verwendeten oder nur für eine Randgruppe oder geringe Zahl von Abnehmern verwendeten Tarife der für den Abnehmer günstigste Tarif berücksichtigt.

Bestehen nur Quasi-Tarife oder Einzelverträge oder werden die Preise frei ausgehandelt, so werden die Preise erhoben, die dem repräsentativen Wert der gewählten Lieferbedingungen (dem am häufigsten angewandten Preis) entsprechen. Im Fall von frei ausgehandelten Preisen oder Verträgen erstrecken sich die Erhebungen auf die im Monat Januar bezahlten Rechnungen oder auf die Preise, die sich aus den im gleichen Monat geltenden und am häufigsten geschlossenen Verträgen ergeben. Diese Fälle werden im Hauptteil der Untersuchung aufgezeigt und erläutert.

Wird ein Verbraucher über einen Zweittarif-Zähler beliefert (z.B. Tagtarif und Nachttarif), so ergibt sich der Preis aus dem Gesamtverbrauch.

Tarifsonder- und Zusatzregelungen, die ggf. für den Blindstrom gelten, sind berücksichtigt worden.

Drei Preise werden angegeben :

- Preis vor Steuern
- Preis ohne Mehrwertsteuer (MwSt)
- Abgabepreis, einschließlich aller Steuern.

Der Preis vor Steuern ergibt sich unmittelbar aus der Anwendung der Tarife oder Verträge.

Der Preis ohne MwSt umfaßt ggf. die übrigen spezifischen Steuern, der Preis ist von Interesse, wenn die MwSt. abzugsfähig ist.

Der Preis einschließlich aller Steuern entspricht dem vom Abnehmer gezahlten Betrag.

Unter "Steuern" sind hier die Erhebung von Steuern und steuerähnlichen Abgaben zu verstehen, die auf der Stufe der Abgabe an den Verbraucher unmittelbar für Elektrizität gelten. Die genannten Steuern können landesweit oder auf regionaler, kommunaler, städtischer Ebene usw. zugunsten des Staates, der regionalen oder kommunalen Verwaltungen, der Berufsverbände usw. erhoben werden.

Dagegen werden die Vorsteuern auf die Abgabe von Elektrizität, wie z.B. Körperschaft-, Gewinn- oder Lohnsteuer usw., nicht getrennt ausgewiesen. Diese Steuern sind ohne Unterschied in dem Preis vor Steuern enthalten.

Die Ergebnisse nach Mitgliedstaaten sind in der jeweiligen Landeswährung ausgedrückt. Es handelt sich infolgedessen um Nennwerte.

Für den internationalen Vergleich mußte eine gemeinsame Währungseinheit gewählt werden, die repräsentativ sein mußte und beim räumlichen und zeitlichen Vergleich zu möglichst wenigen Verzerrungen führte. Daher wird in der vorliegenden Untersuchung der Kaufkraftstandard (KKS) verwendet. Ferner sind internationale Vergleichstabellen in Europäischen Währungseinheiten (ECU) aufgenommen worden. Die genannten Werteeinheiten werden im folgenden Kapitel dargestellt und erläutert.

4. VERSORGUNGSSPANNUNG

Die Versorgungsspannung, mit der die Elektrizität dem Verbraucher geliefert wird, ist ein Faktor, der das Preisniveau für die Industrie beeinflussen kann. Je höher die Spannung ist, um so niedriger liegt der Abgabepreis. In diesem Falle geht aber der Transformator mit den Investitions- oder Mietkosten usw. zu Lasten des Verbrauchers.

In der Praxis sind die Versorgungsspannungen je nach Netz und Tarifgestaltung unterschiedlich. In Übereinstimmung mit den allgemeinen Definitionen wird die Spannung berücksichtigt, mit der die elektrische Energie dem Verbraucher tatsächlich geliefert wird.

Stehen mehrere Versorgungsspannungen für ein und dieselbe Kategorie von Verbrauchern nebeneinander zur Verfügung, so wird die gängigste Spannung (größte Zahl von Abnehmern) berücksichtigt.

Aus der nachstehenden Tabelle gehen die Versorgungsspannungen hervor, für die die Preise für industrielle Verbraucher-Typen in dieser Untersuchung berechnet worden sind.

Versorgungsspannung

kV

Verbraucher-Typen :	I _a	I _b	I _c	I _d	I _e	I _f	I _g
Belgien	10/ 15						
Dänemark	0,40			10		10	
BR Deutschland							
- Südliches Gebiet	0,38			20			
- Hamburg, Hannover, Düsseldorf, Frankfurt	0,38			10			
- Westliches Gebiet, Stuttgart, München	10						
Griechenland	0,38			6,6		20	22
Spanien	1		1-36			36-72,5	
Frankreich	0,38			15			40-130
Irland	0,38			10		38	
Italien	0,38			50			
Luxemburg	10/ 15						
						65	
Niederlande							
- GEB	0,38					10	25
- PEN	0,38			10			
- PNEM	10						
Portugal	1		1	60			60
Vereinigtes Königreich	0,415			11			
	I _a	I _b	I _c	I _d	I _e	I _f	I _g

III. WERTEINHEITEN

Um Vergleiche zwischen Staaten zu ermöglichen, müssen die in Landeswährung ausgedrückten Preise in eine gemeinsame Einheit umgerechnet werden. In der vorliegenden Studie werden folgende zwei gemeinsame Einheiten verwendet:

- die Europäische Währungseinheit (ECU);
- der Kaufkraftstandard (KKS).

1. DIE EUROPÄISCHE WÄHRUNGSEINHEIT (ECU)

Bei der ECU handelt es sich um einen "Währungskorb", der sich auf die zu den auf dem Devisenmarkt notierten Wechselkurse für gewisse Beträge der einzelnen Landeswährungen der Gemeinschaft stützt, wobei eine Gewichtung erfolgt, bei der das Bruttoinlandsprodukt und der innergemeinschaftliche Handel jedes Mitgliedstaates berücksichtigt werden.

Die neue Zusammensetzung des Währungskorbs der ECU stellt sich wie folgt dar:

0.6242 DM	1.332 FF	0.2198 HFL	3.301 BFR	0.13 LFR	151.8 LIT
0.1976 DKR	0.008552 IRL	0.08784 UKL	1.44 DR	6.885 PTA	1.393 ESC

Die Umrechnungsfaktoren zwischen ECU und Landeswährungen im Januar jeden Jahres sind in einer Tabelle im statistischen Anhang aufgeführt.

Nach ihrer Definition spiegelt der ECU durchaus die Wechselkursschwankungen wider und ist daher zur Messung der Preise und Werte der internationalen Waren- und Dienstleistungsströme geeignet. Die in ECU ausgedrückten Daten ermöglichen infolgedessen einen Vergleich zwischen den Preisen nach Umtausch von Devisen bei der Bank. Dieser Währungsumtausch zu den auf dem Devisenmarkt notierten Wechselkursen hat jedoch den Nachteil, dass mit der Zeit unter der Einwirkung zahlreicher Faktoren, die von den Bewegungen der Inlandspreise unabhängig sind, Fluktuationen auftreten:

- Kapitaltransfers,
- politische Entscheidungen,
- Reglementierungen,
- Spekulation,
- psychologische Faktoren,

- Zinssätze.

So kann eine Landeswährung im Vergleich zu ihrer wirklichen Kaufkraft unter- oder überbewertet werden.

Ausserdem existieren grosse Unterschiede zwischen bestimmten Ländern beim BIP je Einwohner, die nicht nur auf ein grösseres Volumen der Verwendung von Waren & Dienstleistungen, sondern daneben auch auf ein höheres allgemeines Preisniveau zurückzuführen sind.

Um diese Differenzen auf dem allgemeinen Preisniveau auszuschalten, ist es notwendig, die Kaufkraftparitäten zu berechnen.

Ausserdem ändert sich die Definition des ECU bei der Aufnahme einer neuen Währung, wie es im Fall des Beitritts Griechenlands, Spaniens und Portugals der Fall war; zudem fehlt eine Kohärenz mit den Preisindizes des Bruttoinlandsprodukts, so dass Deflationsschwierigkeiten auftreten.

Um diesen Nachteilen zu begegnen, ist die tatsächliche Kaufkraft jeder Landeswährung zu berechnen, wodurch man zu dem Begriff des Kaufkraftstandards gelangt.

2. KAUFKRAFTSTANDARD (KKS)

Der KKS ist eine Bezugseinheit, die in der Art und Weise berechnet wird, dass ihre Relationen zu den verschiedenen Landeswährungen sich proportional zu den Kaufkraftparitäten (KKP) der genannten Währungen verhalten.

Die KKP, die für alle Verwendungen des BIP berechnet werden, spiegeln die Relationen zwischen den Preisniveaus der verschiedenen Länder wider; sie geben an, welche Summe in Landeswährung erforderlich ist, um in den einzelnen Ländern jeweils denselben Korb von Waren und Dienstleistungen aus den Verwendungen des BIP zu kaufen.

Derartige Paritäten würden ausreichend sein, um alle Daten preisbereinigt in der Landeswährung jedes beliebigen Staates auszudrücken. Das Verfahren gewährleistet, dass sie transitiv und unabhängig von dem als Bezugsgrösse gewählten Staat sind. De facto wird für die Gemeinschaftsberechnungen eine andere Werteinheit - genannt KKS - verwendet. Sie wird definiert, indem die Preisrelationen auf das BIP in Landeswährung der Staaten angewandt und die Paritäten in der Art und Weise bemessen werden, dass der Wert des BIP der Gemeinschaft (EUR 12) im Jahre 1975 (Retropolation im Jahre 1975 der Ergebnisse der Untersuchung von 1985) unabhängig davon, ob es in ECU oder in KKP ausgedrückt wird, übereinstimmt. Nur seine Aufteilung auf die Staaten wird geändert.

Wenn die Preise mit Hilfe der BIP-Parität in KKS umgerechnet werden, so lässt sich folgende Aussage machen:

Wenn 100 kWh Energie im Lande A 10 KKS und im Lande B 5 KKS kosten, so bedeutet dies, dass - abgesehen von dem allgemeinen Preisniveau der beiden Länder - 100 kWh Energie in dem Land A doppelt so teuer sind wie in dem Land B.

Diese Bewertung ist unabhängig von den Wechselkursen, deren Werte noch von anderen Faktoren als dem Preisniveau beeinflusst werden (Kapitalbewegungen, Spekulation, Zinssätze, politische Entscheidungen usw.).

Die Umrechnungsfaktoren für die in dieser Studie erfassten Berichtsjahre sind in einer Tabelle im Anhang enthalten. Sie sind bei der Änderung des Basisjahres revidiert worden.

3. PREISE IN NICHT PREISBEREINIGTEN KKS UND IN KONSTANTEN KKS

Die Preiserhebungen zur Erstellung der Kaufkraftparitäten werden nicht jedes Jahr durchgeführt. Die letzte zur Verfügung stehende Erhebung stammt aus dem Jahre 1985 und die vorhergehende von 1980. Da es sich bei den Paritäten aber um Preisrelationen handelt, kann ihr Wert für andere Jahre geschätzt werden, indem sie entsprechend den relativen Schwankungen der Indizes der Preise für die einzelnen Länder im Vergleich zu dem Gemeinschaftsmittel extrapoliert werden: Das Ergebnis sind die sogenannten preisbereinigten Paritäten.

Man kann ebenfalls die Daten in KKS des Basisjahres umrechnen. Werden daher Preisreihen, die mit dem Preisindex des BIP für jedes Land deflationiert worden sind, in KKS des Basisjahres ausgedrückt, so erhält man einen Hinweis auf die Entwicklung der Preise in bezug auf dieses Produkt im Verhältnis zum allgemeinen Preisniveau des Landes.

Die, wie oben beschrieben, berechneten Daten können ebenfalls zwischen Ländern verglichen werden. Die Ergebnisse dieses Vergleichs werden - relativ gesehen - mit den Ergebnissen übereinstimmen, die bei Verwendung der nicht inflationsbereinigten Preise und der nicht inflationsbereinigten KKS erzielt werden, weil die letztgenannten, ausgehend von den gleichen Indikatoren, nämlich den Preisindizes des BIP für jedes Land und dem mittleren Gemeinschaftsindex, extrapoliert werden.

Die Berechnung in deflationierten KKS wird somit wie folgt durchgeführt:

1. Die Preise der Zeitreihe in nicht inflationsbereinigten Landeswährungen werden durch ein Hundertstel des Preisindex des BIP für jedes der berücksichtigten Jahre dividiert;
2. diese deflationierte Reihe wird mit dem Umrechnungsfaktor des Basisjahres 1985 in KKS umgerechnet.

4. PREISREIHEN

Aufgrund der obigen Beschreibung werden die Ergebnisse der vorliegenden Preiserhebung in der Gemeinschaft in drei Formen dargestellt, und zwar:

1. als Reihen mit nicht inflationsbereinigten Preisen in Landeswährung für jedes Land;
2. als Reihen in nicht preisbereinigten ECU unter Verwendung der Wechselkurse vom Januar des betreffenden Jahres;
3. als Reihe in "deflationierten" KKS (Basis 1985), die räumliche und zeitliche Vergleiche ermöglicht.

IV. STEUERLICHE BELASTUNG

In der Gemeinschaft unterliegt die Abgabe von elektrischer Energie einer allgemeinen indirekten Steuer, der Mehrwertsteuer (in Griechenland: bis einschließlich 1986 der - nur auf Haushalte anzuwendenden - Umsatzsteuer).

Ferner bestehen in sieben Ländern spezifische Steuern auf die elektrische Energie.

Die in dieser Studie aufgeführten Preise nach Steuern schließen alle Steuern ein. In den Tabellen im Anhang ergibt die Differenz zwischen Preisen vor MwSt. und Preisen vor Steuern den absoluten Betrag der etwaigen spezifischen Steuern; dagegen ergibt die Differenz zwischen Preisen nach Steuern und Preisen vor MwSt. den absoluten Betrag der Mehrwertsteuer (in Griechenland: Umsatzsteuer) in Landeswährung je kWh.

1. ALLGEMEINE INDIREKTE STEUER

Im allgemeinen wird die MwSt. auf den Preis vor MwSt. (proportionale Abgabe) aber einschließlich der etwaigen spezifischen Steuern, die in die Bemessungsgrundlage fallen, berechnet und angewandt. Die spezifischen Steuern können proportional oder fest sein. Eine Ausnahme bildet Frankreich, wo die MwSt. auf den Preis vor spezifischen Steuern berechnet wird.

Es werden die folgenden Sätze erhoben :

Auf die Abgabe von elektrischer Energie erhobene Mehrwertsteuer (MwSt.)

% des Preises vor MwSt.

Januar	1980	1987	1988	1989	1990
Belgien	16	17	17	17	17
Dänemark	20,25	22	22	22	22
BR Deutschland	13	14	14	14	14
Griechenland	8(1)	18	16	16	16
Spanien	-	12	12	12	12
Frankreich	17,6	18,6	18,6	5,5/18,6	5,5/18,6
Irland	0	0	0	5	5
Italien	6	9	9	9	9
(Haushalte)					
Italien (andere Verbraucher als Haushalte)	14	9/18	9/18	9/19	9/19
Luxemburg (G-D)	5	6	6	6	6
Niederlande	18	19	20	18,5	18,5
Portugal	-	8	8	8	8
Vereinigtes Königreich	0	0	0	0	0

(1) Umsatzsteuer

In Frankreich findet auf die Grundgebühren der Haushalte ein Satz von 5,5 % und auf die Energiekosten der Haushalte sowie auf die Industrieabnehmer ein Satz von 12,6 % Anwendung.

In Italien hängen die neuen MwSt.-Sätze seit 1985 von der jeweiligen Wirtschaftstätigkeit ab, d.h. es wird ein Satz von 9 % für die Bergbau- und Fertigungsindustrie, einschließlich Druckerei und Verlagsgewerbe, und ein Satz von 18 % auf (19 %) für die sonstigen Tätigkeiten ohne Haushalte erhoben. In der vorliegenden Studie wird der Satz von 9 % auf die Verbraucher-Typen I_a und I_b und der Satz von 18 % (19 %) auf die Verbraucher-Typen I_c - I_g angewandt.

Die MwSt. ist für die Abnehmer in Industrie und Handel, die dem allgemeinen Steuersystem unterliegen, abzugsfähig.

2. SPEZIFISCHE STEUERN

a) Dänemark

Im April 1977 wurde auf elektrische Energie eine Regierungssteuer mit folgenden Sätzen eingeführt :

1.1.1983-31.12.85	15,50 øre/kWh
1.1.1986-31.12.86	19,00 øre/kWh
1.1.1987-31.12.89	32,50 øre/kWh
1.1.1990-.....	33,00 øre/kWh

(1) Bei einer Abnahme von mehr als 4000 kWh/Jahr für Haushalte mit Elektroheizung (D_e) auf 29,5 øre/kWh herabgesetzt.

Die Steuer ist Teil der Bemessungsgrundlage für die MwSt. und ebenso abzugsfähig wie die MwSt.

b) BR Deutschland

Seit dem 1. Januar 1975 wird eine Ausgleichsabgabe mit dem Ziel erhoben, den Einsatz von Gemeinschaftskohle in den Kraftwerken zu unterstützen. Die Sätze unterscheiden sich je nach Gebieten wie folgt (jeweils Stand Januar) :
(% des Preises vor Steuern)

Städte	1980	1987	1988	1989	1990
Hamburg	5,1	4,9	8,1	9,5	9,2
Hannover	4,3	4,5	7,5	8,9	8,6
Düsseldorf	5,3	5,0	7,9	9,2	8,9
Westliches Gebiet	5,3	5,0	7,9	9,2	8,9
Frankfurt/Main	4,1	4,3	6,9	8,2	7,9
Stuttgart	4,0	3,9	6,4	7,6	7,4
München	4,0	4,3	7,0	8,3	8,0
Südliches Gebiet	4,0	4,3	7,0	8,3	8,0
Bundesdurchschnitt	4,5	4,5	7,3	8,7	8,4

c) Griechenland

Von 1984 bis zum 31.12.1986 wurde auf die Abgabe von Elektrizität an Haushalte eine Stempelabgabe von 1,2 % auf den Preis vor Steuern erhoben. Diese Abgabe war in der Bemessungsgrundlage für die Umsatzsteuer enthalten.

d) Spanien

Im Zeitraum 1980-1985 wurden mehrere Steuern erhoben. Diese zum 31.12.1985 abgeschafften Steuern lassen sich wie folgt zusammenfassen :

Zeitraum	Sektor	Sondersteuer Ptas/kWh	Umsatzsteuer %	Provinz- steuer %	Gemeinde- steuer %
1980/1985	Haushalte	0,35	6	0,3	-
	Industrie	0,35	6	0,3	-

Die drei proportionalen Steuern werden auf den Preis vor Steuern berechnet und nicht kumuliert. Die Umsatzsteuer ist eine allgemeine Abgabe auf Transaktionen. Die Gemeindesteuer ist ein Betrag, der für den in Städten von Freileitungen und unterirdischen Leitungen in Anspruch genommenen Raum zu entrichten ist. Diese Steuer wird seit 1985 nicht mehr getrennt ausgewiesen. Sie ist seit diesem Zeitpunkt in den Kosten und damit in den Tarifen enthalten, auch wenn die Versorgungsunternehmen den Betrag weiterhin an die Gemeinden entrichten. Die Steuer war nur von Verbrauchern auf städtischem Gebiet zu entrichten. Viele große und mittlere Industriebetriebe brauchten die Steuer nicht zu entrichten, da sie außerhalb der Städte angesiedelt waren. Der tatsächlich angewandte Satz betrug für die Industrie insgesamt durchschnittlich nur 0,8 % für die in Hochspannung (1kV) versorgte Industrie 0,6 %.

Der Einfachheit halber haben wir in dieser Studie für alle Haushalte und Kleinabnehmer aus Industrie und Handel ($I_h - I_u$) den vollen Satz der Gemeindesteuer (1,5 %) gewählt; bei den anderen^a Industrieabnehmer-Typen ($I_d - I_g$) wird ein Standort außerhalb der Städte angenommen.

Am 1. Januar 1986 wurden die verschiedenen Steuern durch die Mehrwertsteuer abgelöst.

e) Frankreich

Die Sätze und die Bemessungsgrundlage der Gemeinde- und Departementssteuern auf die Abgabe von elektrischer Energie wurden durch das Gesetz vom 29. Dezember 1984 mit Wirkung vom März 1985 geändert und wirkten sich in unserer Studie im Januar 1986 auf die Preise aus. Es gilt jetzt folgende Bemessungsgrundlage :

Leistungsbedarf		% des Preises vor Steuern	Verbraucher- Typen
kVA	kW		
< 36	< 32,4	80	D _a à D _e I _a
36-250	32,4-225	30	I _b I _c
> 250	> 225	0	I _d à I _g

Zuvor wurden die Steuern - lediglich für die Versorgung in Niederspannung (D_a bis D_e) - auf 80 % des Preises vor Steuern angewandt.

Gesetzlich zulässig ist ein Höchstsatz von 12 %; für die Stadt Paris gilt eine Ausnahmeregelung. In der nachstehenden Tabelle sind die Sätze der genannten Steuern im Untersuchungszeitraum zusammengefaßt :

Städte	Gemeindesteuer		Departementssteuer		Insgesamt	
	1980-85	1986-90	1980-85	1986-90	1980-85	1986-90
	Lille	8	8	1	2	9
Paris	13,2	13,2	-	-	13,2	13,2
Marseille	8	8	4	4	12	12
Lyon	8	8	-	4	8	12
Toulouse	8	8	2	4	10	12
Straßburg	-	-	4	4	4	4

f) Italien

Der Verbrauch von Elektrizität unterliegt einer spezifischen staatlichen Steuer (imposta erariale), deren Sätze seit 1981 wie folgt lauten (1):

(LIT/kWh)

Gebiet	Zeitraum	Haushalte	Andere Verbraucher als Haushalte	
			< 200 000kWh/ Monat	> 200 000 kWh/ Monat
Norden und Mitte	1981-1988	1.10	1.10	0.65
" "	1989-1990	4.10	4.10	2.45
Süden und Inseln	1981-1988	0.55	0.55	0.325
" "	1989-1990	2.05	2.05	1.220

(1) Vor 1981 bestand ein komplizierteres System.

Bestimmte Abnehmer sind von der Steuer befreit: Elektrochemie, Elektrometallurgie, öffentliche Beleuchtung, Fahrstrom.

Ferner wurden Ende 1982 örtliche Steuern eingeführt, die wie folgt zusammengefaßt werden können :

Verbraucher	Lit/kWh					
	Gemeinden			Provinzen		
	1986/87	1988	1989/90	1986/87	1988	1989/90
Haushalte > 75 kWh/Monate	13	15	18	-	-	-
Andere Verbraucher als Haushalte						
< 1 000 kW	5,5	6,5		5,5	8,5	
200 000 kWh/Monate			6,5			11,5

Alle genannten Steuern fallen in die Bemessungsgrundlage für die MwSt.

g) Portugal

Es wird eine Inspektionssteuer, die in die Bemessungsgrundlage für die MwSt. fällt, mit den nachstehenden Sätzen erhoben :

	ESC/Monat	
	Haushalte	Industrie
06.8.76 - 22.4.82	2,50	12,50
23.4.82 - ...	7,50	37,50

I. INTRODUCTION

The present publication contains the most recent prices, valid in 1990 together with prices for 1985 (base year for comparisons) 1987, 1988 and 1989.

The definitions and methods remain the same as those used in previous studies, so that the development of electricity prices can be observed over a very long time series.

Other publications in this series have, in addition to giving the same range of price information as seen here, described the structure of the electricity industry by country, detailed the tariffs applied and analysed the results.

For reasons of economy this publication is only available in three languages : English, French and German.

The survey on which the study is based was conducted by the Statistical Office of the European Communities and would not have been possible without the cooperation of the electricity companies and the professional associations, to whom we express our sincere thanks.

SYMBOLS AND ABBREVIATIONS

- /	NIL
.	No data available
%	Per cent
Ø	Annual average percentage increase
V	Volt
kV	Kilovolt (= 1 000 V)
kVA	Kilovoltampere
kW	Kilowatt
h	Hour
kWh	Kilowatthour
GWh	Gigawatthour (10 ⁶ kWh)
n	Number
BFR	Belgian franc
DKR øre	Danish crown, øre=1/100 DKR
DM pf	German mark, Pfennig=1/100 DM
DRA	Greek drachma
PTA	Peseta
FF	French franc, centime
IR£ p	Irish pound, penny=1/100 IR£
LIT	Italian lira
LFR	Luxembourg franc
HFL cent	Dutch guilder, cent
ESC	Escudo
UK£ p	Pound sterling, penny=1/100 UK£
PPS/SPA	Purchasing power standard
ECU	European currency unit
EUR 12	Total of the member countries of the European Communities
EUROSTAT	Statistical office of the European Communities

II. CONDITIONS AND METHODS

1. SCOPE AND LOCATIONS

The present study aims to show the actual price of electricity paid by the consumer in the member countries of the European Community.

The prices are recorded at the beginning of each year based on the tariffs, contracts, conditions and rules in force at that time.

It is concerned with the actual price paid by the electricity consumer, corresponding to the invoiced delivery price to the consumer at the beginning of each year including any eventual rebates and subsidies. Our consumers are defined as those who purchase electricity for their own use and exclude those who offer it for resale. We have not considered the bulk price paid by the electricity distributors.

As regards consumers, the study considers all types of customers supplied through the public distribution network with low, medium and high-voltage electricity. In the interests of simplified presentation, consumers are subdivided into two groups, one for domestic and the other for industrial users. The survey does not cover certain industrial consumers :

- (i) who themselves produce part of their electrical energy requirement;
- (ii) who purchase electricity under special contract terms because of their exceptionally high power requirements and consumption demand.

These exceptions are mainly steelmaking and chemical industries, or those engaged in the production of aluminium and other metals by electrolysis and also railways, etc.

Most of these industries consume over 24 million kWh annually. They are few in number, but nevertheless consume an appreciable part of the total electrical energy supplied.

In order to reflect as accurately as possible the real position of consumers, it seemed advisable to record prices at selected locations, i.e. towns, conurbations or distribution networks, rather than give average prices per country.

The choice of location is decided by several criteria, namely, population, economic importance, different tariff districts, even geographical coverage of a country, harmonization with the locations used in statistics relating to the prices of other sources of energy, particularly gas.

The prices were recorded in the following towns or conurbations :

Belgium	: The country as a whole (standard national tariff).
Denmark	: Copenhagen (KB), North Zealand (NESA).
FR of Germany	: Hamburg, Hanover, Düsseldorf, Frankfurt am Main, Stuttgart, Munich, Western Zone, Southern Zone.
Greece	: Athens (standard national tariff).
Spain	: Madrid (standard national tariff).
France	: Lille, Paris, Marseille, Lyon, Toulouse, Strasbourg.
Ireland	: Dublin.
Italy	: Northern and central Italy, southern Italy and the islands.
Luxembourg	: Grand Duchy (Cegedel).
Netherlands	: Rotterdam (GEB), North Holland (PEN), North Brabant (PNEM).
Portugal	: Lisbon.
United Kingdom	: London, Glasgow, Leeds, Birmingham.

Certain towns selected are representative of larger regions.

2. STANDARD CONSUMERS

The survey is based on the system of standard consumers, i.e. the prices are recorded for certain levels of electricity consumption and under certain conditions of supply, chosen as being representative of the population of electricity consumers. These standard levels of consumption remain fixed from one year to the next and for all the countries, this being one of the primary conditions for spatial and temporal comparability of prices.

Two groups of standard consumers are taken : domestic uses and industrial uses.

Five domestic standard consumers (supply at low voltage) coded D_a to D_e have been taken :

Standard consumer	Annual consumption kWh		Approx. subscribed demand in kW	Standard dwelling
	Total	(of which night)		
D _a	600	-	≤ 3	50m ² 2 rooms+kitchen
D _b	1 200	-	3 - 4	70m ² 3 rooms+kitchen
D _c	3 500	(1 300)	4 - 9	90m ² 4 rooms+kitchen
D _d	7 500	(2 500)	6 - 9	100m ² 4-5 rooms+kitchen
D _e	20 000	(15 000)	> 9	120m ² 5 rooms+kitchen

As a guideline these standard consumers may be expected to possess the following household facilities and appliances :

D_a Lighting, (f) radio, television, refrigerator, small electric appliances;

D_b as for D_a plus washing machine or dishwasher;

D_c D_d as for D_b with washing machine and dishwasher plus storage water heater;

D_e "all-electric" system with water heater and electric central heating operating on a storage basis.

Seven industrial standard consumers (for voltage see point 4) coded I_a to I_g have been taken :

Standard consumer	Annual consumption kWh	Maximum demand in kW	Annual load factor h
I _a	30 000	30	1 000
I _b	50 000	50	1 000
I _c	160 000	100	1 600
I _d	1 250 000	500	2 500
I _e	2 000 000	500	4 000
I _f	10 000 000	2 500	4 000
I _g	24 000 000	4 000	6 000

(1) E.g. : vacuum cleaner, electric toaster, hair dryer, food mixer, coffee grinder, etc.

The maximum demand is the maximum offtake in any quarter of an hour recorded in one year, expressed in kilowatts (kW). The price of supply is calculated for $\cos \phi = 0.9$. The annual load factor determines the regularity of consumer offtake of electricity from the grid during the year. The longer this time the more even the pattern of consumption during the 8 760 hours of the year. It indicates the number of hours in which the consumer would reach his annual consumption level if the demand level were permanently equal to maximum demand.

Additional details are sometimes needed before the tariffs can be applied :

- (i) In the case of tariffs based on half hourly maximum demand, the maximum demand of the standard consumer is multiplied by a coefficient of 0.98.
- (ii) In the case of tariffs based on a maximum demand expressed in kVA an adjustment is made by dividing the standard consumer's maximum demand in kW by the coefficient $\cos \phi = 0.90$.
- (iii) In the case of tariffs based on maximum demand readings more frequent than once a year the standing charge is multiplied by the following coefficients :

Table of power correction coefficients

Standard consumers	: I _a	I _b	I _c	I _d	I _e	I _f	I _g
Annual load factor	: 1 000h	1 600h	2 500h	4 000h	6 000h		
Maximum monthly demand	0,81	0,83	0,85	0,90	0,96		
Maximum two-monthly demand	0,83	0,85	0,87	0,91	0,97		
Maximum three-monthly demand	0,86	0,88	0,90	0,95	0,98		
Average of the three highest values for max. monthly demand	0,94	0,95	0,96	0,98	0,99		
Average of the two highest values for max. monthly demand	0,96	0,97	0,98	0,99	0,995		
Annual max. demand (basic principle)	1	1	1	1	1		

A harmonized table for consumption during "off-peak" periods has also been compiled in order to be able to calculate prices when tariffs vary according to the time of the day (e.g. lower tariff during the night).

Standard consumer	Annual load factor	Annual consumption	Annual consumption (in 1 000 kWh) charged at off-peak rates according to the average daily duration of off-peak periode					
			h	1 000 kWh	7 h	8 h	9 h	10 h
I _a	1 000	30	0	0	0	0	0	0
I _b	1 000	50	0	0	0	0	0	0
I _c	1 600	160	11	13	16	19	22	25
I _d	2 500	1 250	197	225	262	300	338	375
I _e	4 000	2 000	438	500	580	660	740	820
I _f	4 000	10 000	2 190	2 500	2 900	3 300	3 700	4 100
I _g	6 000	24 000	7 140	8 160	9 120	10 080	11 040	12 000

If off peak rates are charged during other periods, for example all day Sunday we have only taken one half as supplementary off peak hours.

Account has not been taken of changes in tariff parameters during the course of a year. In other words no weighted price is calculated for a year.

3. DEFINITION OF THE PRICE LEVELS RECORDED

All prices are shown per unit of electricity sold, that is per kilowatt hour (kWh). The results represent the unit price actually paid at the beginning of each year and take account of the relevant tariff, parameter, index, etc. applicable as from 1 January. In the case of tariffs or contracts with short term indices (month, quarter) it is the index which is in force during January which is applied. This means that any changes in the tariff structure during the year are not taken into account, i.e no price weighting is applied to the year. The prices include meter rental, the standing charge and the commodity rate. They do not include the initial installation charge to the consumer.

If there are several possible tariffs, it is the tariff which is most advantageous to the consumer that is taken into account, after the elimination of the tariffs which are not used in practice or which apply only to a marginal or negligible number of users.

When there are only quasi-tariffs, special contracts, or freely negotiated prices, the most commonly found price (most representative) for the given supply conditions has been recorded. In the case of freely negotiated prices or contracts, the returns relate respectively to the bills paid during the month of January or to the prices resulting from the contracts in force during that month.

In the case of a consumer having two separate meters or a switch meter (e.g. to record night and day consumption), the price reflects total consumption.

Account has been taken of special tariff or supplementary arrangements which may exist for reactive power.

Three price levels are shown :

- (i) the price net of tax;
- (ii) the price excluding VAT but including all other taxes;
- (iii) the selling price (inclusive of all taxes).

The price excluding tax is obtained directly from the tariffs or contracts.

The price excluding VAT includes, where payable, other specific taxes which is interesting in cases where VAT is deductible.

The price inclusive of all taxes corresponds to the sum paid by the consumer.

"Taxes" is used here to mean fiscal and para-fiscal levies applying directly to electricity at the stage of sale at the consumer. These taxes may be levied at the national, regional, local or municipal level, etc. by the State, regional or local administrations, professional associations, etc.

On the other hand, the taxes levied before the sale of the electricity, such as taxes on companies, profits, wages, etc., are not calculated separately. They remain an integral part of the price excluding tax.

The results for each country are shown in national currencies at current prices, i.e. at face value.

For the purposes of international comparison, it was necessary to use a representative common monetary unit which would create a minimum of distortion in both space and time. Accordingly, the present study uses the purchasing power standard (PPS). The comparative tables are also shown in European currency units (ECU).

These units of value are explained in the following chapter.

4. TARIFF VOLTAGE

The voltage at which electricity is supplied to the consumer is an element which may affect the industrial price levels. The higher the voltage, the lower the price. But in this case, the consumer has to bear the expense of the electricity transformer (the investment cost or the rental).

In practice the supply voltages vary according to the grid and the tariffs. According to our general definitions, the voltage taken into account is the one at which electricity is commonly supplied to the consumer.

Where several supply voltages coexist for the same category of users it is the most representative (greatest number of users) which is considered.

The table below gives the tariff voltages according to which the prices for the industrial standard consumers have been calculated.

Voltage applied to industrial standard consumers

kV

Standard consumers	I _a	I _b	I _c	I _d	I _e	I _f	I _g
Belgium	10/ 15						
Denmark	0,40				10	10	
FR of Germany							
- Südliches Gebiet	0,38				20		
- Hamburg, Hannover, Düsseldorf, Frankfurt	0,38			10			
- Westliches Gebiet Stuttgart, München	10						
Greece	0,38			6,6		20	22
Spain	≤ 1		1-36			36-72,5	
France	0,38				15		40-130
Ireland	0,38				10	38	
Italy	0,38			50			
Luxembourg	10/ 15						
Netherlands							
- GEB	0,38					10	25
- PEN	0,38			10			
- PNEM	10						
Portugal	1		>1	60			60
United Kingdom	0,415			11			
	I _a	I _b	I _c	I _d	I _e	I _f	I _g

III. UNITS OF VALUE

To permit comparisons between countries, prices expressed in national currencies need to be converted to a common unit. In this study two common units are used :

- (i) the European currency unit (ECU);
- (ii) the purchasing power standard (PPS).

1. THE EUROPEAN CURRENCY UNIT (ECU)

The ECU is a basket-type currency unit based on the market exchange rates of a certain amount of each of the Community currencies, weighted according to the gross national product and intra-Community trade of each Member State.

The new composition of the ECU basket is as follows:

0.6242 DM	1.332 FF	0.2198 HFL	3.301 BFR	0.13 LFR	151.8 LIT
0.1976 DKR	0.008552 IRL	0.08784 UK£	1.44 DR	6.885 PTA	1.393 ESC

The conversion rates for the ECU against the national currencies in January of each year are given in a table in the Statistical Annex.

The definition of the ECU is such that it reflects fluctuations in exchange rates and is suitable for measuring the prices and values of international flows of goods and services. Data expressed in ECU therefore permit the comparison of prices in terms of money changed at a bank. Such currency conversion at the market exchange rates, however, has the disadvantage that it fluctuates in time under the influence of many factors which are independent of internal price movements :

- (i) capital transfers;
- (ii) political decisions;
- (iii) regulations;
- (iv) speculation;
- (v) interest rates.

Thus, a national currency can be over - or undervalued in comparison with its real purchasing power.

Moreover, there are great differences between the different countries concerning the GDP per head, which represents not just a greater volume of goods and services consumed, but also a higher general price level.

It is necessary to calculate the purchasing power parities in order to eliminate these differences on the general price level.

The ECU also has the inconvenience that its definition changes when a new currency is introduced, as was the case with the inclusion of Greece, Spain and Portugal, and that it is possibly not coherent with the gross domestic product price index, which makes it difficult to deflate.

2. THE PURCHASING POWER STANDARD (PPS)

The PPS is a reference unit so calculated that its value in relation to the various national currencies is proportional to the purchasing power parities (PPP) between these currencies.

The purchasing power parities reflect the ratios between price levels in the different countries. The ratios between the prices expressed in national currencies are calculated for each of the products included in the uses of the GDP. If these ratios are suitably weighted, one obtains mean price ratios, the most general of which is the mean calculated for the GDP and known as the PPP at GDP level.

Such parities would be adequate to express all the data in real terms in the currency of any one of the countries considered. The method ensures that they are transitive and unaffected by the country chosen as a basis of reference. For Community calculations another reference unit known as the PPS is used. It is defined by applying the price ratios to the GDP of the various countries expressed in national currency and adjusting the parities so that the value of the GDP of the Community as a whole in 1975 is identical whether expressed in ECU or PPS. Only the proportion accounted for by each country will be different.

When prices are converted to PPS using the GDP parity, the result may be interpreted as follows :

If 100 kWh of energy cost 10 PPS in country A and 5 PPS in country B, this means that after allowance has been made for the differences between the general level of prices in the two countries, this 100 kWh of energy is twice as expensive in country A as in country B.

This conclusion is independent of market exchange rates, which are influenced by factors other than the level of prices (movements of capital, speculation, interest rates, political decisions, etc.).

The conversion rates for the years covered by the study are given in a table in the annex. They were revised when the base year was changed.

3. PRICES IN CURRENT PPS AND CONSTANT PPS

The price surveys required to calculate purchasing power parities are not carried out every year. The most recent available is that for 1985 and the one before for 1984. Since the parities are price ratios, however, their value for the other years may be estimated by extrapolation using the movement of the GDP price indices for the various countries, referred to as the Community average. These are known as "current parities".

The data can also be converted into base year PPS. If price series deflated by the GDP price index for each country are expressed in base year PPS, one obtains an indication of the change in prices for the product in question in relation to the general level of prices in the country. The data so calculated can also be compared between countries, giving the same results in relative terms as will be obtained using current prices and current PPP, since the latter are extrapolated using the same indices, namely, the GDP price indices for each country and the average Community index.

Calculation using deflated PPS is thus carried out as follows :

1. The prices of the time series in current national currency are divided by one hundredth of the GDP price index of each of the years concerned;
2. This deflated series is converted to PPS using the conversion factor of the base year 1985.

4. PRICE SERIES

In the light of the foregoing, the results of this survey of Community prices are given in three forms :

1. a series of current prices in the national currency for each country;
2. a series in current ECU using the conversion rates for January of the year concerned;
3. a series in "deflated" PPS (base year 1985), which allows prices to be compared for different times and places.

IV. TAXES

In the Community, sales of electricity are subject to a general indirect tax, value added tax (turnover tax applicable to domestic consumption only, in Greece up to and including 1986).

Furthermore, specific taxes are levied in seven countries.

The prices inclusive of all taxes shown in this study comprise all the taxes mentioned above. In the tables in the annex, the amount of any specific taxes can be calculated from the difference between the tax-exclusive and VAT-exclusive price, while the difference between the total tax-inclusive price and VAT-exclusive price gives the amount of value-added tax (or turnover tax for Greece) in national currency per kWh.

1. GENERAL INDIRECT TAX

In general, VAT (proportional tax) is calculated and applied to the price excluding VAT but including any specific taxes, these being part of the basis of assessment. The specific taxes can be proportional or fixed. France constitutes an exception since VAT is computed on the price excluding specific taxes.

The rates are as follows :

<u>Value-added tax on electricity sales</u>					
(% of price before VAT)					
January	1980	1987	1988	1989	1990
Belgium	16	17	17	17	17
Denmark	20,25	22	22	22	22
FR of Germany	13	14	14	14	14
Greece	8(1)	18	18	16	16
Spain	-	12	12	12	12
France	17,6	18,6	18,6	5,5/18,6	5,5/18,6
Ireland	0	0	0	5	5
Italy	6	9	9	9	9
(domestic)					
Italy	14	9/18	9/18	9/19	9/19
(non-domestic)					
Luxembourg	5	6	6	6	6
Netherlands	18	20	20	18,5	18,5
Portugal	-	8	8	8	8
United Kingdom	0	0	0	0	0

(1) turnover tax

In France the rate of 5.5% is applied to domestic standing charges whilst the rate of 18.6% is applied to domestic energy charges and all elements of industrial prices.

Since 1985, in Italy, the new VAT rates depend on the activity; 9 % for extractive and manufacturing industries, including printing and publishing, and 18 % (19%) for other non-domestic activities. In this study 18% (19%) has been applied to the standard consumers I_a and I_b and 9% to $I_c - I_g$.

VAT is deductible for industrial and commercial consumers registered for the purposes of value added tax.

2. SPECIFIC TAXES

a) Denmark

A special government tax on electricity was introduced in April 1977, the rates of which were as follows :

1.1.83-31.12.85	15.50 øre/kWh
1.1.86-31.12.86	19.00 øre/kWh
1.1.87-31.12.89	32.50 øre/kWh
1.1.90-...	33.00 øre/kWh (1)

(1) reduced to 29.5 øre/kWh for consumption in excess of 4 000 kWh/year for homes with electric heating (D_e).

This tax is included in the assessment to VAT and is deductible in the same way as VAT.

b) Federal Republic of Germany

Since 1 January 1975 a compensatory tax (Ausgleichsabgabe) has been levied to promote the use of Community coal in power stations, the rates of which vary according to region (in January) :

(% of price before tax)

	1980	1987	1988	1989	1990
Hamburg	5.1	4.9	8.1	9.5	9.2
Hannover	4.3	4.5	7.5	8.9	8.6
Düsseldorf	5.3	5.0	7.9	9.2	8.9
Western Zone	5.3	5.0	7.9	9.2	8.9
Frankfurt/Main	4.1	4.3	6.9	8.2	7.9
Stuttgart	4.0	3.9	6.4	7.6	7.4
München	4.0	4.3	7.0	8.3	8.0
Southern Zone	4.0	4.3	7.0	8.3	8.0
Federal average	4.5	4.5	7.3	8.7	8.4

c) Greece

From 1984 until 31.12.86 a stamp duty of 1.2 % which is taken into account in calculating turnover tax was applied to the tax exclusive selling price of electricity to domestic consumers only.

d) Spain

Several specific taxes were applied during the period 1980-1985. These taxes which were abolished on 31.12.85 may be summarised as follows :

Period	Sector	Special tax PTA/kWh	IGTE %	Provincial tax %	Municipal tax %
1980-1985	Households	0.35	6	0.3	-
	Industry	0.35	6	0.3	-

The three proportional taxes are calculated on the tax exclusive price and are not cumulative. The IGTE is a general transaction tax. The municipal tax is a charge for the area occupied by the aerial or underground lines within the urban conurbations. This tax is not shown separately from October 1984 onwards. Instead it is taken as a general cost and included in the tariffs, nevertheless the distributors continue payment of the tax to the communes. Only consumers within the urban territory were subject to this tax. A large number of medium and large industries outside this area were therefore exempt. On average the effective rate was only 0.8% for industry in general and 0.6% for industry supplied in high voltage (1kV).

For simplicity in this study we have taken the full rate of the municipal tax (1.5%) for all domestic and small industrial/commercial consumers ($I_a - I_c$) whilst the other industrial standard consumers ($I_d - I_g$) were considered^c to be outside the urban territory.

From 1 January 1986 the various taxes were replaced by value added tax.

e) France

The rates and basis for the assessment of municipal and departmental taxes on electricity supplies were modified by the law of 29 December 1984 though the change only came into effect in March 1985 and affected prices in our study in January 1986. The basis of assessment is now as follows :

Subscribed demand kVA	kW	% of tax excl. price	Standard consumers
< 36	< 32.4	80	$D_a - D_e$ I_a
36-250	32.4-225	30	I_b I_c
>250	> 225	0	$I_d \dots I_g$

Previously the taxes were applied to 80% of the tax exclusive price for low voltage supplies (standard consumers $D_a - D_e$).

The maximum rate permitted by the law is 12% with however an exception for Paris. The following table summarises the rate of the municipal and departmental taxes during the period studied :

%

Locations	Municipal tax		Departmental tax		Total	
	1980/85	1986/90	1980/85	1986/90	1980/85	1986/90
Lille	8	8	1	2	9	10
Paris	13.2	13.2	-	-	13.2	13.2
Marseille	8	8	4	4	12	12
Lyon	8	8	-	4	8	12
Toulouse	8	8	2	4	10	12
Strasbourg	-	-	4	4	4	4

f) Italy

Electricity consumption is subject to a State tax (imposta erariale), the rates of which have been as follows since 1981⁽¹⁾ :

LIT/kWh

Region	Period	Domestic	Non domestic	
			< 200 000kWh/ month	> 200 000kWh/ month
North & Centre	1981-1988	1.10	1.10	0.65
" "	1989-1990	4.10	4.10	2.45
South & Islands	1981-1988	0.55	0.55	0.325
" "	1989-1990	2.05	2.05	1.220

Certain types of consumption are exempt from this tax : electro-chemical, electro-metallurgical, public lighting, railways.

(1) A more complicated system was in force before 1981

Furthermore, at the end of 1982 local taxes were introduced as follows:

(LIT/kWh)

Users	Municipalities			Provinces		
	1986/87	1988	1989/90	1986/87	1988	1989/90
Domestic > 75 kWh/month	13	15	18	-	-	-
Non-domestic < 1 000 kW 200 000 kWh/month	5,5	6,5	6,5	5,5	8,5	11,5

All these taxes are included in the basis of assessment to VAT.

g) Portugal

An inspection tax which is included in the basis of assessment to VAT is levied at the following rates :

	Households	Industry
6.8.76 - 22.4.82	2.50 esc/month	12.50 esc/month
23.4.82 -	7.50 esc/month	37.50 esc/month

I. INTRODUCTION

La présente publication présente les prix les plus récents valables pour 1987 à 1990, ainsi que ceux de 1985 (année de base pour les comparaisons).

Les définitions et méthodes restent identiques à celles des études antérieures sur ce sujet, de sorte qu'il est possible de suivre l'évolution des prix de l'électricité sur une très longue série chronologique.

Les études antérieures contiennent, en plus des séries de prix reproduites ici, une description de l'industrie électrique par pays, un exposé des tarifs appliqués et une analyse des résultats.

Pour des raisons d'économie, cette publication n'est disponible qu'en trois langues : allemand, anglais et français.

L'enquête à la base de cette étude a été réalisée par l'Office statistique des Communautés européennes et a été menée à bien grâce à la collaboration des sociétés d'électricité et des associations professionnelles, que nous tenons à remercier sincèrement.

SIGNES ET ABBREVIATIONS

- /	Néant
.	Donnée non disponible
%	Pourcentage
Ø	Pourcentage moyen d'évolution annuel
V	Volt
kV	Kilovolt (= 1 000 V)
kVA	Kilovoltampère
kW	Kilowatt
h	Heure
kWh	Kilowattheure
GWh	Gigawattheure (10 ⁶ kWh)
n	Nombre
BFR	Franc belge
DKR øre	Couronne danoise, øre
DM pf	Deutsche Mark, Pfennig
DRA	Drachme grecque
PTA	Peseta espagnole
FF	Franc français, centime
IR£ p	Livre irlandaise, pence
LIT	Lire italienne
LFR	Franc luxembourgeois
HFL cent	Florin néerlandais, cent
ESC	Escudo portugais
UK£ p	Livre sterling, pence
PPS/SPA	Standard de pouvoir d'achat
ECU	Unité monétaire européenne
EUR 12	Ensemble des Etats membres des Communautés européennes
EUROSTAT	Office statistique des Communautés européennes

II. CONDITIONS ET METHODES

1. CHAMP COUVERT

La présente étude vise à saisir les prix réels de l'électricité, payés par les consommateurs, dans les pays membres de la Communauté économique européenne.

Les prix sont relevés au début de chaque année et découlent des tarifs, contrats, conditions et règles en vigueur à cet instant. Il s'agit de prix réels payés par le consommateur d'électricité, ce qui correspond à la facturation franco-consommateur y compris les ristournes éventuelles. Par consommateur on entend ici les abonnés qui achètent l'électricité pour leur propre consommation, ce qui exclut les revendeurs. N'ont donc pas été relevés les prix d'entrée dans la distribution d'électricité.

En ce qui concerne les consommateurs, l'étude vise l'ensemble de la clientèle approvisionnée par la distribution publique en basse, moyenne et haute tension. Pour simplifier la présentation, les consommateurs sont répartis en deux groupes appelés usage domestique et usage industriel.

Sont toutefois exclus de l'enquête certains consommateurs industriels :

- 1) qui produisent eux-mêmes une partie de l'énergie dont ils ont besoin (autoproducteurs);
- 2) qui achètent l'électricité sous un régime de contrat particulier en raison de leurs conditions exceptionnelles de demande en puissance et en consommation.

Ces exceptions visent surtout les grandes entreprises sidérurgiques et chimiques, la production d'aluminium et autres métaux par électrolyse, les réseaux ferrés, l'éclairage public, etc.

Ces entreprises présentent le plus souvent une consommation supérieure à 24 000 000 kWh par an. Elles sont peu nombreuses, mais consomment une part sensible de l'énergie électrique distribuée.

Plutôt que de présenter des moyennes de prix par pays, il a semblé préférable de noter les prix sur un certain nombre de places, c'est-à-dire de villes ou de réseaux de distribution, ceci dans le souci de s'approcher le plus possible de la situation réelle des consommateurs.

Le choix des places dépend de plusieurs critères : importance de la population, importance économique, zones tarifaires différentes, couverture géographique équilibrée d'un pays, harmonisation avec les places utilisées dans les statistiques de prix des autres sources d'énergie, notamment le gaz.

Les prix sont relevés sur les places suivantes :

- Belgique : Belgique (tarif national unifié);
- Danemark : Copenhague (KB), Zélande Septentrionale (NESA);
- Allemagne (RF) : Hambourg, Hanovre, Düsseldorf, Francfort/Main, Stuttgart, Munich, Zone Ouest, Zone Sud;
- Grèce : Athènes (tarif national unifié).
- Espagne : Madrid (tarif national unifié);
- France : Lille, Paris, Marseille, Lyon, Toulouse, Strasbourg;
- Irlande : Dublin;
- Italie : Nord et Centre, Sud et îles;
- Luxembourg (G-D) : Grand-Duché (CEGEDEL);
- Pays-Bas : Rotterdam (GEB);
Hollande Septentrionale (PEN);
Brabant Septentrional (PNEM);
- Portugal : Lisbonne.
- Royaume-Uni : Londres, Glasgow, Leeds, Birmingham;

Certaines des places sélectionnées couvrent des régions plus ou moins vastes.

2. CONSOMMATEURS TYPES

L'enquête est basée sur le système des consommateurs-types, c'est-à-dire que les prix sont relevés pour certains niveaux de consommation d'électricité et sous certaines conditions de fourniture, qui ont été choisis en raison de leur représentativité de la population des consommateurs d'électricité. Ces consommations types restent fixes d'une année à l'autre et pour tous les pays, ce qui est une des conditions premières de comparabilité des prix dans l'espace et dans le temps.

Deux familles de consommateurs types sont distinguées : usages domestiques et industriels.

Cinq consommateurs types domestiques (alimentés en basse tension) codifiés D_a à D_e sont retenus :

Consommateurs types	Consom. annuelle en kWh		Puissance souscrite indicative en kW	Logement type
	Totale	(dont nuit)		
D _a	600	-	≤ 3	50m ² 2 pièces+cuisine
D _b	1 200	-	3 - 4	70m ² 3 pièces+cuisine
D _c	3 500	(1 300)	4 - 9	90m ² 4 pièces+cuisine
D _d	7 500	(2 500)	6 - 9	100m ² 4-5 pièces+cuisine
D _e	20 000	(15 000)	> 9	120m ² 5 pièces+cuisine

A titre indicatif, ces consommateurs-types correspondent aux équipements électroménagers suivants :

- D_a : éclairage, radio, télévision, réfrigérateur, petit appareillage électrique (1);
- D_b : équipement D_a + machine à laver ou lave-vaisselle;
- D_c D_d : équipement D_a D_b avec machine à laver et lave vaisselle + chauffe-eau à accumulation;
- D_e : équipement dit tout électrique avec chauffe-eau et chauffage électrique fonctionnant par accumulation.

Sept consommateurs-types industriels (voir point 4 pour la tension d'alimentation) codifiés I_a à I_g sont retenus :

Consommateurs types	Consommation annuelle kWh	Puissance maximale appelée kW	Modulation (2)
I _a	30 000	30	1 000 h
I _b	50 000	50	1 000 h
I _c	160 000	100	1 600 h
I _d	1 250 000	500	2 500 h
I _e	2 000 000	500	4 000 h
I _f	10 000 000	2 500	4 000 h
I _g	24 000 000	4 000	6 000 h

(2) Durée d'utilisation annuelle de la puissance maximale appelée

(1) Par exemple : aspirateur, grille-pain, sèche-cheveux, mixeur, moulin à café, etc.

La puissance maximale appelée est la puissance maximale quart-horaire relevée dans une année et exprimée en kilowatt (kW).

Le prix de la fourniture est calculé pour $\cos = 0,90$.

La modulation annuelle détermine la régularité avec laquelle l'énergie électrique est prélevée sur le réseau par le consommateur au cours de l'année. Plus cette durée est élevée, plus la consommation a tendance à s'étaler régulièrement au cours des 8 760 heures de l'année. Elle indique le nombre d'heures durant lequel le consommateur pourrait atteindre son niveau de consommation annuelle, sous une puissance égale en permanence à la puissance maximale appelée.

Dans certains cas, pour l'application des tarifs, quelques précisions supplémentaires sont nécessaires :

- en cas de tarif basé sur la puissance appelée demi-horaire, la puissance maximale du consommateur-type est multipliée par le coefficient 0,98;
- en cas de tarif basé sur une puissance mesurée en kVA, la correction est effectuée en divisant la puissance maximale appelée en kW du consommateur-type par le coefficient $\cos = 0,90$;
- au cas où la tarification est basée sur des relevés de puissance intégrés sur une période plus courte que l'année, le montant de la prime de puissance est corrigé par application des coefficients multiplicateurs suivants :

Tableau de correction de la puissance

Consommateurs-types :	I_a	I_b	I_c	I_d	I_e	I_f	I_g
Modulation annuelle :	1 000h	1 600h	2 500h	4 000h	6 000h		
Puissance maximale appelée mensuelle	0,81	0,83	0,85	0,90	0,96		
Puissance maximale appelée bimestrielle	0,83	0,85	0,87	0,91	0,97		
Puissance maximale appelée trimestrielle	0,86	0,88	0,90	0,95	0,98		
Moyenne des 3 puissances maximales appelées mensuelles les plus élevées	0,94	0,95	0,96	0,98	0,99		
Moyenne des 2 puissances maximales appelées mensuelles les plus élevées	0,96	0,97	0,98	0,99	0,995		
Puissance maximale appelée annuelle (déf. de base)	1	1	1	1	1		

Un tableau harmonisé de la consommation réalisée pendant les heures creuses a été également dressé, afin de pouvoir calculer les prix de manière uniforme en cas de tarifs différenciés en fonction des moments de la journée (prix plus bas pendant la nuit, par exemple).

Tableau de la consommation en heures creuses

Consom- mateurs types	Modulation annuelle h	Consommation annuelle 1 000 kWh	Consommation annuelle (en 1 000 kWh) facturée à des prix "heures creuses" suivant la durée moyenne quotidienne des heures creuses du tarif					
			7 h	8 h	9 h	10 h	11 h	12 h
I _a	1 000	30	0	0	0	0	0	0
I _b	1 000	50	0	0	0	0	0	0
I _c	1 600	160	11	13	16	19	22	25
I _d	2 500	1 250	197	225	262	300	338	375
I _e	4 000	2 000	438	500	580	660	740	820
I _f	4 000	10 000	2 190	2 500	2 900	3 300	3 700	4 100
I _g	6 000	24 000	7 140	8 160	9 120	10 080	11 040	12 000

Si la facturation des heures creuses s'étend à d'autres périodes, par exemple le dimanche toute la journée, on ne tiendra compte que de la moitié de ces heures creuses supplémentaires.

Lorsque des paramètres tarifaires changent en cours d'année, il n'en est pas tenu compte. Autrement dit, il n'est effectué aucun calcul de pondération de prix sur une année.

3. DEFINITION DES NIVEAUX DE PRIX RELEVÉS

Tous les prix sont exprimés par unité d'électricité vendue, soit par kilowattheure (kWh). Les résultats représentent les prix unitaires pratiqués au début de chaque année, compte tenu des modifications de tarif, de paramètre, d'indice, etc. intervenues à partir du 1er janvier. Dans les cas de tarifs ou contrats indexés à court terme (mois, trimestre), c'est l'indice valable courant janvier qui est appliqué.

Les prix incluent la location du compteur, la prime fixe et le terme proportionnel. Ils n'incluent pas les premiers frais de raccordement d'un usager.

En cas de possibilité d'application de plusieurs tarifs, après élimination des tarifs inutilisés dans la pratique ou des tarifs qui ne correspondent qu'à un nombre marginal ou négligeable d'usagers, c'est le tarif le plus avantageux pour le consommateur qui est pris en compte.

Lorsqu'il n'existe que des quasi-tarifs ou des contrats particuliers ou encore des prix librement négociés, on a relevé le niveau des prix correspondant à la valeur centrale représentative des conditions de fourniture retenues (prix le plus fréquent). En cas de prix libres ou de contrats, les relevés portent respectivement sur les factures payées pendant le mois de janvier ou sur les prix découlant des contrats les plus fréquents, en vigueur pendant ce même mois.

Lorsqu'un même usager dispose d'un compteur double (par exemple, tarif de jour et tarif de nuit), le prix résulte de l'ensemble de sa consommation.

Il a été tenu compte des formules tarifaires particulières et supplémentaires s'appliquant éventuellement à l'énergie électrique réactive.

Trois niveaux de prix sont présentés :

- prix hors taxe;
- prix hors taxe à la valeur ajoutée (TVA);
- prix de vente, toutes taxes comprises.

Le prix hors taxes résulte directement de l'application des tarifs ou des contrats.

Le prix hors TVA contient, le cas échéant, les autres taxes spécifiques; il est intéressant au cas où la TVA est déductible.

Le prix toutes taxes comprises correspond au montant déboursé par l'usager.

Par "taxes", on entend ici les perceptions fiscales et parafiscales qui s'appliquent directement à l'électricité, au stade de la vente au consommateur. Ces taxes peuvent être prélevées à l'échelon national, régional, local, municipal, etc., au profit de l'état, des administrations régionales ou locales, d'associations professionnelles etc.

En revanche, les taxes prélevées en amont de la vente d'électricité, comme les impôts sur les sociétés, les bénéfices, les salaires, etc. ne sont pas isolées. Elles restent englobées indistinctement dans le prix hors taxe.

Les résultats par pays sont exprimés en monnaie nationale courante. Il s'agit donc de valeurs nominales.

Pour la comparaison internationale, il a fallu recourir à une unité monétaire commune, qui soit représentative et qui provoque le minimum de distorsion dans l'espace et dans le temps. Ainsi, la présente étude utilise le standard de pouvoir d'achat (SPA). On a aussi présenté des tableaux de comparaison internationale exprimés en unité de compte européenne (ECU). Ces unités de valeur sont exposées et expliquées dans le chapitre suivant.

4. TENSION TARIFAIRE

La tension d'alimentation sous laquelle l'électricité est fournie à l'utilisateur est un élément qui peut affecter le niveau de prix pour l'industrie. Plus la tension est élevée, plus le prix de vente baisse. Mais dans ce cas, le transformateur électrique se trouve à la charge du consommateur, avec les coûts d'investissement, de location etc.

Dans la pratique, les tensions d'alimentation varient selon les réseaux et les tarifications. En accord avec les définitions générales, c'est la tension sous laquelle l'électricité est réellement livrée à l'utilisateur qui est prise en considération.

Lorsque plusieurs tensions d'alimentation coexistent pour une même catégorie d'utilisateurs, c'est la tension la plus courante (plus grand nombre d'utilisateurs) qui est prise en considération.

Le tableau ci-après indique les tensions tarifaires sous lesquelles ont été calculés les prix des consommateurs types industriels de cette étude.

Tension tarifaire

kV

Consommateurs types :	I _a	I _b	I _c	I _d	I _e	I _f	I _g
Belgique	10/ 15						
Danemark	0,40		10			10	
RF d'Allemagne							
- Südliches Gebiet	0,38		20				
- Hamburg, Hannover, Düsseldorf, Frankfurt	0,38		10				
- Westliches Gebiet Stuttgart, München	10						
Grèce	0,38		6,6			20	22
Espagne	≤ 1		1-36			36-72,5	
France	0,38		15			40-130	
Irlande	0,38		10			38	
Italie	0,38	50					
Luxembourg	10/ 15					65	
Pays-Bas							
- GEB	0,38					10	25
- PEN	0,38		10				
- PNEM	10						
Portugal	1	> 1			60		60
Royaume-Uni	0,415			11			
	I _a	I _b	I _c	I _d	I _e	I _f	I _g

III. UNITES DE VALEUR

Pour permettre des comparaisons entre pays, les prix exprimés en monnaies nationales doivent être convertis en unités communes. Dans cette étude, deux unités sont utilisées :

- l'unité monétaire européenne (ECU)
- le standard de pouvoir d'achat (SPA).

1. L'UNITE MONETAIRE EUROPEENNE (ECU)

L'ECU est une unité monétaire de type "panier" basée sur les taux de change du marché d'une certaine quantité de chacune des monnaies de la Communauté, selon une pondération qui fait intervenir le produit national brut et le commerce intracommunautaire de chaque Etat-membre.

La composition actuelle du panier de l'ECU se présente comme suit :

0,6242 DM	1,332 FF	0,2198 HFL	3,301 BFR	0,13 LFR	151,8 LIT
0,1976 DKR	0.008552 IR£	0.08784 UK£	1,44 DR	6,885 PTA	1,393 ESC

Les facteurs de conversion entre ECU et monnaies nationales sont donnés pour janvier de chaque année, dans un tableau de l'annexe statistique.

De par sa définition, l'ECU reflète bien les fluctuations des taux de change et s'avère adapté à mesurer les prix et les valeurs des flux internationaux des biens et services. Des données exprimées en ECU se placent donc dans l'optique d'une comparaison des prix, après conversion des devises. Cependant, cette opération monétaire aux taux de change du marché présente l'inconvénient de fluctuer dans le temps sous l'effet de nombreux facteurs indépendants des mouvements de prix intérieurs :

- transferts de capitaux,
- décisions politiques,
- réglementations,
- spéculations,
- facteurs psychologiques,
- taux d'intérêts.

Ainsi, une monnaie nationale peut-elle être sous ou surévaluée par rapport à son véritable pouvoir d'achat.

Par ailleurs, le PIB par habitant en ECU présente de grosses différences, entre certains pays, qui concernent le niveau général des prix en plus du volume des biens et services. Il est nécessaire de calculer des parités de pouvoir d'achat afin d'éliminer ces différences de niveau général des prix.

De plus, l'ECU change de définition lors de l'introduction d'une nouvelle monnaie, comme cela a été le cas avec l'inclusion de la Grèce, de l'Espagne ou du Portugal, et peut manquer de cohérence avec les indices de prix du produit intérieur brut, d'où difficultés pour déflater

Pour remédier à ces inconvénients, il faut calculer le pouvoir d'achat réel de chaque monnaie, ce qui conduit à la notion de standard de pouvoir d'achat.

2. LE STANDARD DE POUVOIR D'ACHAT (SPA)

Le SPA est une unité de référence calculée de manière à ce que les relations avec les différentes monnaies nationales soient proportionnelles aux parités de pouvoir d'achat (PPA) de ces monnaies.

Les PPA, qui sont calculées pour tous les emplois du PIB, reflètent les relations entre les niveaux des prix des différents pays; elles indiquent les quantités de monnaie nationale nécessaires pour acheter dans chaque pays le même panier de biens et services compris dans les emplois du PIB. Dans la présente publication, seules les PPA au niveau du PIB sont utilisées.

De telles parités seraient suffisantes pour exprimer toutes les données en termes réels dans la monnaie de n'importe lequel des pays considérés. La méthode garantit qu'elles sont transitives et indépendantes du pays choisi comme référence. En fait, pour des calculs communautaires, on utilise un autre numéraire, appelé SPA. Ce dernier est défini en appliquant les rapports de prix au PIB en monnaie nationale des pays et en étalonnant les parités, de manière à ce que la valeur du PIB de la Communauté (EUR12), en 1975 (rétropolation en 1975, des résultats de l'enquête de 1985), soit identique, qu'il soit exprimé en ECU ou en SPA. Seule la répartition de celui-ci entre pays sera modifiée.

Lorsque les prix sont convertis en SPA, à l'aide de la parité du PIB, l'interprétation suivante peut être faite (comparaison exclusive pour le SPA):

Si 100 kWh d'énergie coûtent 10 SPA dans le pays A et 5 SPA dans le pays B, cela signifie que, abstraction faite du niveau général des prix des deux pays, ces 100 kWh d'énergie sont deux fois plus cher dans le pays A que dans le pays B.

Ce jugement est indépendant des taux de change monétaire dont les valeurs sont influencées par des facteurs autres que le niveau des prix (mouvements de capitaux, spéculation, taux d'intérêt, décisions publiques, etc.).

Les facteurs de conversion des années couvertes par cette étude sont donnés dans un tableau annexe. Ils ont été révisés à l'occasion du changement d'année de base.

3. PRIX EN SPA "COURANTS" ET "CONSTANTS"

Les enquêtes de prix convenant à l'établissement des parités de pouvoir d'achat ne sont pas réalisées chaque année. La dernière date de 1985 et la précédente de 1980. Toutefois, puisque les parités sont des rapports de prix, leur valeur pour d'autres années peut être estimée en les extrapolant en fonction des variations relatives des indices des prix intérieurs de chaque pays par rapport à la moyenne communautaire : ce sont les parités dites courantes.

Les données en SPA de l'année de base peuvent également être converties. Ainsi, sont exprimées en SPA de l'année de base des séries de prix déflatées par l'indice de prix du PIB de chaque pays et une indication de l'évolution des prix relatifs de ce produit par rapport au niveau général des prix du pays est obtenue. Les données calculées comme décrit ci-dessus peuvent également être comparées entre pays. Les résultats de cette comparaison seront, en termes relatifs, identiques à ceux obtenus en utilisant les prix courants et les PPA courantes, ces dernières étant extrapolées à partir des mêmes indicateurs, à savoir les indices des prix du PIB de chaque pays et l'indice moyen communautaire.

Ainsi, le calcul en SPA déflaté est opéré de la manière suivante :

- 1) les prix de la série chronologique en monnaies nationales courantes sont divisés par le 1/100 de l'indice de prix du PIB de chacune des années considérées;
- 2) cette série déflatée est convertie en SPA avec le facteur de conversion par rapport à l'année de base 1985.

4. SERIES DE PRIX

Sur base des descriptions précédentes, les résultats de la présente enquête des prix dans la Communauté sont présentés sous trois formes:

- 1) séries de prix courants en monnaies nationales, pour chaque pays;
- 2) série en ECUS courants, utilisant les taux de change de janvier de l'année concernée;
- 3) série en SPA "déflaté" (base 1985), qui permet des comparaisons dans l'espace et dans le temps.

IV. FISCALITE

Dans la Communauté, les ventes d'électricité sont soumises à un impôt général indirect, la taxe à la valeur ajoutée (pour la Grèce, taxe sur le chiffre d'affaires applicable aux usages domestiques seulement, jusqu'à et y compris 1986).

En outre, dans sept pays, existent des taxes spécifiques sur l'électricité.

Les prix toutes taxes comprises, présentés dans cette étude, incluent toutes ces taxes. Dans les tableaux de l'annexe, la différence entre prix hors TVA et prix hors taxes indique le montant absolu des taxes spécifiques éventuelles; tandis que la différence entre prix TTC et prix hors TVA donne le montant absolu de la taxe à la valeur ajoutée (taxe sur le chiffre d'affaires en Grèce), en monnaie nationale par kWh.

1. IMPOT GENERAL INDIRECT

La TVA est calculée et appliquée sur le prix hors TVA, généralement y compris les taxes spécifiques éventuelles, qui tombent dans l'assiette d'imposition. Par exception, en France, la TVA est calculée sur le prix excluant les taxes spécifiques. Les taxes spéciales peuvent être proportionnelles ou fixes.

Les taux sont les suivants :

<u>Taxe à la valeur ajoutée (TVA) perçue sur les ventes d'électricité</u>					
	% du prix hors TVA				
Janvier	1980	1987	1988	1989	1990
Belgique	16	17	17	17	17
Danemark	20,25	22	22	22	22
Allemagne (RF)	13	14	14	14	14
Grèce	8(1)	18	18	16	16
Espagne	-	12	12	12	12
France	17,6	18,6	18,6	5,5/18,6	5,5/18,6
Irlande	0	0	0	0	5
Italie (domestique)	6	9	9	9	9
Italie (non domestique)	14	9/18	9/18	9/18	9/19
Luxembourg (G-D)	5	6	6	6	6
Pays-Bas	18	20	20	20	18,5
Portugal	-	8	8	8	8
Royaume-Uni	0	0	0	0	0

(1) Taxe sur le chiffre d'affaires

En France, le taux de 5,5% s'applique aux abonnements domestiques et le taux de 18,6% à l'énergie domestique et aux consommateurs-types industriels.

Depuis 1985, en Italie, les nouveaux taux de TVA diffèrent selon l'activité des assujettis, soit 9 % pour les industries extractives et manufacturières, y compris imprimerie et édition, et 18 % (19 %) pour les autres activités non domestiques. Dans cette étude, le taux de 9 % est appliqué aux consommateurs-types I_a et I_b et 18 % (19 %) aux consommateurs types I_c-I_g.

La TVA est déductible pour les consommateurs industriels et commerciaux soumis au régime fiscal général.

2. TAXES SPECIFIQUES

a) Danemark

Une taxe gouvernementale a été introduite sur l'électricité en avril 1977, avec les taux suivants :

1.1.1983-31.12.85	15,50 Øre/kWh
1.1.1986-31.12.86	19,00 Øre/kWh
1.1.1987-31.12.89	32.50 Øre/kWh
1.1.1990-....	33,00 Øre/kWh (1)

(1) réduit à 29.5 Øre/kWh pour toute consommation excédant 4.000 kWh/an pour les foyers à chauffage électrique (D_e).

Elle fait partie de l'assiette de la TVA et est déductible au même titre que la TVA.

b) Allemagne (RF)

Depuis le 1er janvier 1975, une taxe compensatoire ("Ausgleichsabgabe") est perçue dans le but d'aider l'emploi du charbon communautaire dans les centrales électriques. Ses taux diffèrent selon les régions et les périodes, comme il suit (en janvier) :

(% du prix hors taxes)

Villes	1980	1987	1988	1989	1990
Hambourg	5,1	4,9	8,1	9,5	9,2
Hanovre	4,3	4,5	7,5	8,9	8,6
Düsseldorf	5,3	5,0	7,9	9,2	8,9
Zone Ouest	5,3	5,0	7,9	9,2	8,9
Francfort/Main	4,1	4,3	6,9	8,2	7,9
Stuttgart	4,0	3,9	6,4	7,6	7,4
Munich	4,0	4,3	7,0	8,3	8,0
Zone Sud	4,0	4,3	7,0	8,3	8,0
Moyenne fédérale	4,5	4,5	7,3	8,7	8,4

c) Grèce

De 1984 jusqu'au 31.12.86, un droit de timbre de 1,2% sur le prix hors taxes était perçu sur les ventes d'électricité à usage domestique seulement. Ce droit entrait dans l'assiette de calcul de la taxe sur le chiffre d'affaires.

d) Espagne

Plusieurs impôts ont été perçus pendant la période 1980-1985. Ces impôts, abolis le 31.12.1985, peuvent être schématisés ainsi :

Période	Secteur	Impôt spécial PTA/kWh	IGTE %	Taxe provinciale %	Taxe municipale %
1980/1985	Domestique	0,35	6	0,3	-
	Industriel	0,35	6	0,3	-

Les trois impôts proportionnels se calculent sur le prix hors taxe et ne se cumulent pas. L'IGTE est un impôt général sur les transactions. La taxe municipale est une redevance d'occupation de l'espace public urbain, aérien ou souterrain. Cette taxe n'est plus distincte depuis 1985. A partir de cette date, elle est incluse dans les coûts et donc dans les tarifs, bien que les entreprises distributrices continuent de verser une redevance aux communes. Ne sont sujets à cette taxe que les usagers situés dans l'espace urbain. Un grand nombre de grosses et moyennes industries n'étaient pas sujettes à cette taxe étant situées hors de l'espace urbain; En moyenne, le taux effectif n'était que de 0,8% pour l'ensemble de l'industrie et de 0,6% pour l'industrie alimentée en haute tension (1kV).

e) France

Les taux et l'assiette des taxes municipales et départementales sur les ventes d'électricité ont été modifiés par la loi du 29 décembre 1984, avec prise d'effet en mars 1985 et incidence sur les prix en janvier 1986 dans notre étude. L'assiette est maintenant la suivante :

Puissance souscrite kVA	kW	% du prix hors taxe	Consommateurs- type
< 36	< 32,4	80	D _a à D _e I _a
36-250	32,4-225	30	I _b I _c
> 250	> 225	0	I _d à I _g

Auparavant, les taxes s'appliquaient à 80% du prix hors taxe pour la seule fourniture en basse tension (D_a à D_e).

La loi autorise un taux maximal de 12%, mais la ville de Paris déroge à cette limite. Un tableau résume les taux de ces taxes pendant la période étudiée :

Villes	Taxe municipale		Taxe départementale		Total	
	1980-85	1986-90	1980-85	1986-90	1980-85	1986-90
Lille	8	8	1	2	9	10
Paris	13,2	13,2	-	-	13,2	13,2
Marseille	8	8	4	4	12	12
Lyon	8	8	-	4	8	12
Toulouse	8	8	2	4	10	12
Strasbourg	-	-	4	4	4	4

f) Italie

La consommation d'électricité est sujette à un impôt spécifique gouvernemental (imposta erariale), dont les taux sont depuis 1981 (1) :

(LIT/kWh)

Région	Période	Domestique		Non-domestique	
		200 000kWh/ mois	200 000 kWh/ mois	200 000 kWh/ mois	200 000 kWh/ mois
Nord & Centre	1981-1988	1.10	1.10	0.65	
" "	1989-1990	4.10	4.10	2.45	
Sud et Iles	1981-1988	0.55	0.55	0.325	
" "	1989-1990	2.05	2.05	1.220	

Certains usages en sont exempts : électrochimie, électrométallurgie, éclairage public, traction.

(1) Un régime plus complexe existait avant 1981

En outre, fin 1982, ont été instaurées des taxes locales que l'on peut résumer ainsi :

Usagers	Lit/kWh					
	Communes			Provinces		
	1986/87	1988	1989/90	1986/87	1988	1989/90
Domestiques >75 kWh/mois	13	15	18	-	-	-
Non domestiques ∠1 000 kW 200 000 kWh/mois	5,5	6,5	6,5	5,5	8,5	11,5

Toutes ces taxes entrent dans l'assiette de la TVA.

g) Portugal

Une taxe d'inspection, comprise dans l'assiette de la TVA, est perçue aux taux ci-après :

	ESC/mois	
	domestique	industrie
06.8.76 - 22.4.82	2,50	12,50
23.4.82 - ...	7,50	37,50

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES

		BELGIQUE			DANMARK		
		BRUXELLES			KOBENHAVN		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D A	1985	8.86	7.57	7.57	111.1	91.0	75.5
	1987	8.72	7.45	7.45	109.5	89.7	57.2
600 KWH	1988	8.89	7.60	7.60	111.1	91.1	58.6
	1989	8.97	7.67	7.67	125.5	102.9	70.4
	1990	9.10	7.78	7.78	121.2	99.4	66.4
	% 90/89	1.4			-3.4		
	% Ø 85-90	0.5			1.8		
D B	1985	7.64	6.53	6.53	101.1	82.9	67.4
	1987	7.42	6.34	6.34	99.5	81.6	49.1
1 200 KWH	1988	7.56	6.46	6.46	101.3	83.0	50.5
	1989	7.61	6.50	6.50	115.7	94.8	62.3
	1990	7.75	6.62	6.62	111.5	91.4	58.4
	% 90/89	1.8			-3.6		
	% Ø 85-90	0.3			2.0		
D C	1985	5.53	4.73	4.73	90.0	73.7	58.2
	1987	5.16	4.41	4.41	89.2	73.1	40.6
3 500 KWH	1988	5.23	4.47	4.47	90.4	74.1	41.6
(1 300 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	5.24	4.48	4.48	103.0	84.4	51.9
	1990	5.39	4.61	4.61	99.3	81.4	48.4
	% 90/89	2.9			-3.6		
	% Ø 85-90	-0.5			2.0		
D D	1985	5.10	4.36	4.36	85.9	70.4	54.9
	1987	4.69	4.01	4.01	85.1	69.7	37.2
7 500 KWH	1988	4.75	4.06	4.06	86.4	70.8	38.3
(2 500 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	4.75	4.06	4.06	99.1	81.2	48.7
	1990	4.90	4.19	4.19	95.6	78.3	45.3
	% 90/89	3.2			-3.5		
	% Ø 85-90	-0.8			2.2		
D E	1985	3.56	3.04	3.04	70.9	58.1	42.6
	1987	3.03	2.59	2.59	66.8	54.7	25.7
20 000 KWH	1988	3.04	2.60	2.60	67.5	55.3	26.3
(15 000 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	3.00	2.56	2.56	78.1	64.0	35.0
	1990	3.16	2.70	2.70	75.6	62.0	32.5
	% 90/89	5.3			-3.2		
	% Ø 85-90	-2.4			1.3		

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES

		DANMARK			ORE/KWH	DEUTSCHLAND			PF/KWH
		NORD SJAELLAND				DUESSELDORF			
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	
D A	1985	158.97	130.30	114.80		45.29	39.73	38.20	
	1987	172.02	141.00	108.50		50.35	44.17	42.06	
600 KWH	1988	179.34	147.00	114.50		51.74	45.39	42.06	
	1989	189.59	155.40	122.90		52.36	45.93	42.06	
	1990	193.74	158.80	125.80		52.22	45.80	42.06	
	% 90/89	2.2				-0.3			
	% Ø 85-90	4.0				2.9			
D B	1985	113.22	92.80	77.30		34.48	30.16	29.00	
	1987	123.22	101.00	68.50		37.84	33.19	31.61	
1 200 KWH	1988	130.54	107.00	74.50		38.88	34.11	31.61	
	1989	140.79	115.40	82.90		39.35	34.52	31.61	
	1990	144.94	118.80	85.80		39.24	34.42	31.61	
	% 90/89	2.9				-0.3			
	% Ø 85-90	5.1				2.6			
D C	1985	83.16	68.16	52.66		25.76	22.60	21.73	
	1987	91.15	74.71	42.21		28.25	24.78	23.60	
3 500 KWH	1988	98.47	80.71	48.21		29.03	25.46	23.60	
(1 300 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	108.71	89.11	56.61		29.38	25.77	23.60	
	1990	112.85	92.50	59.50		29.30	25.70	23.60	
	% 90/89	3.8				-0.3			
	% Ø 85-90	6.3				2.6			
D D	1985	74.79	61.30	45.80		.	.	.	
	1987	82.23	67.40	34.90		23.87	20.94	19.94	
7 500 KWH	1988	89.55	73.40	40.90		24.53	21.52	19.94	
(2 500 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	99.80	81.80	49.30		24.82	21.77	19.94	
	1990	103.94	85.20	52.20		24.75	21.71	19.94	
	% 90/89	4.1				-0.3			
	% Ø 85-90	6.8				.			
D E	1985	61.71	50.58	35.08		14.06	12.33	11.86	
	1987	64.48	52.85	23.85		15.50	13.60	12.95	
20 000 KWH	1988	69.36	56.85	27.85		15.19	13.32	12.35	
(15 000 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	80.83	66.25	37.25		15.37	13.48	12.35	
	1990	99.06	81.20	48.20		15.33	13.45	12.35	
	% 90/89	22.6				-0.3			
	% Ø 85-90	9.9				1.7			

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES

		DEUTSCHLAND			PF/KWH		
		HAMBURG			HANNOVER		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING	EXCLUDING	EXCLUDING	INCLUDING	EXCLUDING	EXCLUDING
JANVIER		ALL TAXES	VAT	ALL TAXES	ALL TAXES	VAT	ALL TAXES
		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D A	1985	46.85	41.10	39.55	46.51	40.80	39.46
	1987	47.30	41.49	39.55	47.01	41.24	39.46
600 KWH	1988	48.74	42.75	39.55	48.36	42.42	39.46
	1989	49.37	43.31	39.55	40.79	35.78	32.86
	1990	49.24	43.19	39.55	40.68	35.68	32.86
	% 90/89	-0.3			-0.3		
	% Ø 85-90	1.0			-2.6		
D B	1985	37.86	33.21	31.97	34.80	30.53	29.52
	1987	38.23	33.54	31.97	35.17	30.85	29.52
1 200 KWH	1988	39.40	34.56	31.97	36.18	31.74	29.52
	1989	39.91	35.01	31.97	34.05	29.87	27.43
	1990	39.80	34.91	31.97	33.96	29.79	27.43
	% 90/89	-0.3			-0.3		
	% Ø 85-90	1.0			-0.5		
D C	1985	29.01	25.45	24.49	23.95	21.01	20.32
	1987	29.29	25.69	24.49	24.21	21.24	20.32
3 500 KWH	1988	30.18	26.47	24.49	24.90	21.84	20.32
(1 300 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	30.57	26.82	24.49	24.61	21.59	19.82
	1990	30.49	26.75	24.49	24.54	21.53	19.82
	% 90/89	-0.3			-0.3		
	% Ø 85-90	1.0			0.5		
D D	1985	24.23	21.25	21.46	.	.	.
	1987	24.47	21.46	20.46	21.11	18.52	17.72
7 500 KWH	1988	25.21	22.11	20.46	21.72	19.05	17.72
(2 500 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	25.54	22.40	20.46	21.48	18.84	17.30
	1990	25.47	22.34	20.46	21.42	18.79	17.30
	% 90/89	-0.3			-0.3		
	% Ø 85-90	1.0			.		
D E	1985	14.74	12.93	12.45	14.22	11.47	12.07
	1987	14.89	13.06	12.45	14.38	12.61	12.07
20 000 KWH	1988	15.34	13.46	12.45	14.79	12.97	12.07
(15 000 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	15.54	13.63	12.45	14.79	12.97	11.91
	1990	15.50	13.60	12.45	14.75	12.94	11.91
	% 90/89	-0.3			-0.3		
	% Ø 85-90	1.0			0.7		

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES

DEUTSCHLAND PF/KWH

		WESTLICHE GEBIET			FRANKFURT/M		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D A	1985	42.68	37.44	36.00	47.22	41.42	40.10
	1987	47.16	41.37	39.40	47.68	41.82	40.10
600 KWH	1988	48.46	42.51	39.40	48.87	42.87	40.10
	1989	49.05	43.03	39.40	49.46	43.39	40.10
	1990	48.91	42.90	39.40	49.33	43.27	40.10
	% 90/89	-0.3			-0.3		
	% Ø 85-90	2.8			0.9		
D B	1985	32.84	28.81	27.70	35.80	31.40	30.40
	1987	36.09	31.66	30.15	36.15	31.71	30.40
1 200 KWH	1988	37.09	32.54	30.15	37.05	32.50	30.40
	1989	37.53	32.92	30.15	37.50	32.89	30.40
	1990	37.43	32.83	30.15	37.39	32.80	30.40
	% 90/89	-0.3			-0.3		
	% Ø 85-90	2.7			0.9		
D C	1985	25.38	22.26	21.41	25.59	22.45	21.73
	1987	28.02	24.58	23.41	25.84	22.67	21.73
3 500 KWH	1988	28.80	25.26	23.41	26.48	23.23	21.73
(1 300 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	29.14	25.56	23.41	26.80	23.51	21.73
	1990	29.06	25.49	23.41	26.73	23.45	21.73
	% 90/89	-0.3			-0.3		
	% Ø 85-90	2.7			0.9		
D D	1985	21.36	18.74	18.02	.	.	.
	1987	23.58	20.68	19.70	21.12	18.53	17.76
7 500 KWH	1988	24.23	21.25	19.70	21.64	18.98	17.76
(2 500 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	24.52	21.51	19.70	21.91	19.22	17.76
	1990	24.46	21.45	19.70	21.85	19.17	17.76
	% 90/89	-0.2			-0.3		
	% Ø 85-90	2.7			.		
D E	1985	14.44	12.67	12.18	12.14	10.65	10.31
	1987	15.55	13.64	12.99	12.26	10.75	10.31
20 000 KWH	1988	15.98	14.02	12.99	12.66	11.11	10.39
(15 000 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	16.17	14.18	12.99	12.82	11.25	10.39
	1990	16.13	14.15	12.99	12.78	11.21	10.39
	% 90/89	-0.2			-0.3		
	% Ø 85-90	2.2			1.0		

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES

DEUTSCHLAND PF/KWH

		STUTT GART			M U E N C H E N		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D A	1985	50.07	43.92	42.60	46.28	40.60	39.30
	1987	52.12	45.72	44.00	46.73	40.99	39.30
600 KWH	1988	53.37	46.82	44.00	47.94	42.05	39.30
	1989	53.97	47.34	44.00	48.52	42.56	39.30
	1990	53.87	47.25	44.00	48.39	42.45	39.30
	% 90/89	-0.2			-0.3		
	% Ø 85-90	1.5			0.9		
D B	1985	37.96	33.30	32.30	35.68	31.30	30.30
	1987	39.56	34.70	33.40	36.03	31.61	30.30
1 200 KWH	1988	40.51	35.54	33.40	36.96	32.42	30.30
	1989	40.97	35.94	33.40	37.41	32.82	30.30
	1990	40.89	35.87	33.40	37.31	32.73	30.30
	% 90/89	-0.2			-0.3		
	% Ø 85-90	1.5			0.9		
D C	1985	26.39	23.15	22.45	27.05	23.73	22.97
	1987	27.33	23.97	23.07	27.31	23.96	22.97
3 500 KWH	1988	27.98	24.54	23.07	28.02	24.58	22.97
(1 300 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	28.30	24.82	23.07	28.36	24.88	22.97
	1990	28.25	24.78	23.07	28.28	24.81	22.97
	% 90/89	-0.2			-0.3		
	% Ø 85-90	1.4			0.9		
D D	1985
	1987	22.53	19.76	19.02	23.14	20.30	19.46
7 500 KWH	1988	23.07	20.24	19.02	23.74	20.82	19.46
(2 500 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	23.33	20.46	19.02	24.03	21.08	19.46
	1990	23.29	20.43	19.02	23.96	21.02	19.46
	% 90/89	-0.2			-0.3		
	% Ø 85-90	.			.		
D E	1985	13.18	11.56	11.22	14.60	12.81	12.40
	1987	13.19	11.57	11.14	15.23	13.36	12.81
20 000 KWH	1988	13.51	11.85	11.14	15.63	13.71	12.81
(15 000 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	13.66	11.98	11.14	15.82	13.88	12.81
	1990	13.64	11.96	11.14	15.77	13.83	12.81
	% 90/89	-0.1			-0.3		
	% Ø 85-90	0.7			1.6		

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES

		DEUTSCHLAND			PF/KWH	ELLAS			DRA/KWH
		SUEDLICHE GEBIET				ATHINAI			
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	
D A	1985	46.28	40.60	39.30		7.87	7.15	7.07	
	1987	46.73	40.99	39.30		13.23	11.21	11.21	
600 KWH	1988	47.94	42.05	39.30		14.86	12.81	12.81	
	1989	48.52	42.56	39.30		15.75	13.58	13.58	
	1990	48.39	42.45	39.30		17.81	15.35	15.35	
	% 90/89	-0.3				13.1			
	% Ø 85-90	0.9				17.7			
D B	1985	35.68	31.30	30.30		9.07	8.25	8.15	
	1987	36.03	31.61	30.30		12.73	10.79	10.79	
1 200 KWH	1988	36.96	32.42	30.30		14.19	12.23	12.23	
	1989	37.41	32.82	30.30		15.04	12.97	12.97	
	1990	37.31	32.73	30.30		17.00	14.66	14.66	
	% 90/89	-0.3				13.0			
	% Ø 85-90	0.9				13.4			
D C	1985	26.74	23.46	22.71		7.88	7.16	7.08	
	1987	27.00	23.68	22.71		10.96	9.29	9.29	
3 500 KWH	1988	27.70	24.30	22.71		12.13	10.46	10.46	
(1 300 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	28.04	24.60	22.71		12.86	11.09	11.09	
	1990	27.96	24.53	22.71		14.53	12.53	12.53	
	% 90/89	-0.3				13.0			
	% Ø 85-90	0.9				13.0			
D D	1985	22.67	19.89	19.25		8.36	7.60	7.51	
	1987	22.89	20.08	19.25		11.47	9.72	9.72	
7 500 KWH	1988	23.48	20.60	19.25		12.57	10.84	10.84	
(2 500 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	23.77	20.85	19.25		13.34	11.50	11.50	
	1990	23.70	20.79	19.25		15.07	12.99	12.99	
	% 90/89	-0.3				13.0			
	% Ø 85-90	0.9				12.5			
D E	1985	15.31	13.43	13.80		6.20	5.64	5.57	
	1987	15.46	13.56	13.00		8.46	7.17	7.17	
20 000 KWH	1988	15.86	13.91	13.00		9.29	8.01	8.01	
(15 000 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	16.05	14.08	13.00		9.86	8.50	8.50	
	1990	15.59	13.68	12.66		11.14	9.60	9.60	
	% 90/89	-2.9				13.0			
	% Ø 85-90	0.4				12.4			

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES

		ESPANA			FRANCE		
		MADRID			PARIS		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D A	1985	13.80	13.80	12.65	104.23	89.22	80.70
600 KWH	1987	16.10	14.38	14.38	106.46	91.13	82.43
	1988	17.12	15.28	15.28	105.92	90.67	82.01
	1989	18.26	16.30	16.30	105.60	92.95	84.07
	1990	19.06	17.02	17.02	108.22	95.18	86.09
	% 90/89	4.4			2.5		
	% Ø 85-90	6.7			0.8		
D B	1985	13.80	13.80	12.65	87.90	75.24	68.05
1 200 KWH	1987	16.10	14.38	14.38	92.06	78.80	71.27
	1988	17.12	15.28	15.28	91.59	78.40	70.91
	1989	18.26	16.30	16.30	92.40	80.37	72.69
	1990	19.06	17.02	17.02	95.06	82.64	74.75
	% 90/89	4.4			2.9		
	% Ø 85-90	6.7			1.6		
D C	1985	10.95	10.95	9.97	77.27	66.14	59.82
3 500 KWH (1 300 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1987	12.70	11.34	11.34	79.11	67.72	61.25
	1988	13.50	12.06	12.06	78.95	67.58	61.13
	1989	14.21	12.69	12.69	78.01	68.96	62.37
	1990	14.86	13.27	13.27	80.19	70.80	64.03
	% 90/89	4.6			2.8		
	% Ø 85-90	6.3			0.7		
D D	1985	9.80	9.80	8.89	72.70	61.69	55.80
7 500 KWH (2 500 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1987	11.33	10.12	10.12	74.02	63.36	57.31
	1988	12.44	11.10	11.10	73.88	63.24	57.20
	1989	13.08	11.68	11.68	74.11	65.13	58.91
	1990	13.68	12.21	12.21	76.45	67.12	60.71
	% 90/89	4.6			3.2		
	% Ø 85-90	6.9			1.0		
D E	1985	8.01	8.01	7.21	57.62	49.32	44.61
20 000 KWH (15 000 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1987	9.20	8.21	8.21	59.37	50.82	45.97
	1988	9.54	8.52	8.52	59.30	50.76	45.91
	1989	9.68	8.64	8.64	59.54	52.41	47.40
	1990	10.11	9.03	9.03	61.33	53.92	48.77
	% 90/89	4.4			3.0		
	% Ø 85-90	4.8			1.3		

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES

FRANCE

CENT./KWH

		LILLE			STRASBOURG		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D A	1985	101.52	86.51	80.70	98.29	83.28	80.70
	1987	105.35	89.02	82.43	100.40	85.07	82.43
600 KWH	1988	103.81	88.56	82.01	99.88	84.63	82.01
	1989	103.45	90.80	84.07	99.41	86.76	84.07
	1990	106.02	92.98	86.09	101.88	88.84	86.09
	% 90/89	2.5			2.5		
	% Ø 85-90	0.9			0.7		
D B	1985	85.61	72.95	68.05	82.89	70.23	68.05
	1987	90.23	76.97	71.27	86.81	73.55	71.27
1 200 KWH	1988	89.77	76.58	70.91	86.37	73.18	70.91
	1989	90.53	78.51	72.69	87.05	75.02	72.69
	1990	93.15	80.73	74.75	90.56	77.14	74.75
	% 90/89	2.9			4.0		
	% Ø 85-90	1.7			1.8		
D C	1985	75.26	64.13	59.82	72.86	61.73	59.82
	1987	77.54	66.15	61.25	74.58	63.21	61.25
3 500 KWH	1988	77.39	66.02	61.13	74.46	63.09	61.13
(1 300 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	76.41	67.36	62.37	73.42	64.37	62.37
	1990	76.54	69.15	64.03	75.47	66.08	64.03
	% 90/89	0.2			2.8		
	% Ø 85-90	0.3			0.7		
D D	1985	70.20	59.82	55.80	67.97	57.59	55.80
	1987	72.55	61.89	57.31	69.80	69.14	57.31
7 500 KWH	1988	72.42	61.78	57.20	69.67	59.03	57.20
(2 500 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	72.60	63.63	58.91	69.77	60.80	59.91
	1990	74.89	65.56	60.71	71.98	62.65	60.71
	% 90/89	3.2			3.2		
	% Ø 85-90	1.3			1.2		
D E	1985	56.12	47.82	44.61	54.34	46.04	44.61
	1987	58.20	49.65	45.97	55.99	47.44	45.97
20 000 KWH	1988	58.12	49.58	45.91	55.92	47.38	45.91
(15 000 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	58.33	51.19	47.40	56.05	48.92	47.40
	1990	60.08	52.67	48.77	57.74	50.33	48.77
	% 90/89	3.0			3.0		
	% Ø 85-90	1.4			1.2		

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES

FRANCE CENT./KWH

		LYON (1)			MARSEILLE		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D A	1985	100.87	85.86	80.70	103.46	88.45	80.70
	1987	105.67	90.34	82.43	105.67	90.34	82.43
600 KWH	1988	105.13	89.88	82.01	105.13	89.88	82.01
	1989	104.80	92.14	84.07	104.80	92.14	84.07
	1990	107.39	94.35	86.09	107.39	94.35	86.09
	% 90/89	2.5			2.5		
	% Ø 85-90	1.3			0.7		
D B	1985	88.07	72.41	68.05	87.24	74.58	68.05
	1987	91.37	78.11	71.27	91.37	78.11	71.27
1 200 KWH	1988	90.91	77.72	70.91	90.91	77.72	70.91
	1989	91.70	79.67	72.69	91.70	79.67	72.69
	1990	94.35	81.93	74.75	94.35	81.93	74.75
	% 90/89	2.9			2.9		
	% Ø 85-90	1.4			1.6		
D C	1985	74.78	63.65	59.82	76.69	65.56	59.82
	1987	78.52	67.13	61.25	78.52	67.13	61.25
3 500 KWH (1 300 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	78.37	67.00	61.13	78.37	67.00	61.13
	1989	77.41	68.36	62.37	77.41	68.36	62.37
	1990	79.57	70.18	64.03	79.57	70.18	64.03
	% 90/89	2.8			2.8		
	% Ø 85-90	1.2			0.7		
D D	1985	69.75	59.37	55.80	71.54	61.16	55.80
	1987	73.47	62.81	57.31	73.47	62.81	57.31
7 500 KWH (2 500 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	73.33	62.29	57.20	73.33	62.29	57.20
	1989	73.54	64.57	58.91	73.54	64.57	58.91
	1990	75.86	66.53	60.71	75.86	66.53	60.71
	% 90/89	3.2			3.2		
	% Ø 85-90	1.7			1.2		
D E	1985	55.77	47.47	44.61	57.19	48.89	44.61
	1987	58.93	50.38	45.97	58.93	50.38	45.97
20 000 KWH (15 000 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1988	58.56	50.32	45.91	58.56	50.32	45.91
	1989	59.09	51.95	47.40	59.09	51.95	47.40
	1990	60.85	53.44	48.77	60.85	53.44	48.77
	% 90/89	3.0			3.0		
	% Ø 85-90	1.8			1.2		

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES

		FRANCE			CENT./KWH	IRELAND			P/KWH
		TOULOUSE				DUBLIN			
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	
D A	1985	102.17	87.16	80.70		11.050	11.050	11.050	
	1987	105.67	90.34	82.43		11.000	11.000	11.000	
600 KWH	1988	105.13	89.88	82.01		11.000	11.000	11.000	
	1989	104.80	92.14	84.07		11.015	10.490	10.490	
	1990	107.39	94.35	86.09		11.015	10.490	10.490	
	% 90/89	2.5				0.0			
	% Ø 85-90	1.0				-0.1			
D B	1985	86.15	73.49	68.05		9.450	9.450	9.450	
	1987	91.37	78.11	71.27		9.250	9.250	9.250	
1 200 KWH	1988	90.91	77.72	70.91		9.250	9.250	9.250	
	1989	91.70	79.67	72.69		9.256	8.815	8.815	
	1990	94.35	81.93	74.75		9.256	8.815	8.815	
	% 90/89	2.9				0.0			
	% Ø 85-90	1.8				-0.4			
D C	1985	75.74	64.59	59.82		6.913	6.913	6.913	
	1987	78.52	67.13	61.25		6.447	6.447	6.447	
3 500 KWH	1988	78.37	67.00	61.13		6.447	6.447	6.447	
(1 300 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	77.41	68.36	62.37		6.446	6.139	6.139	
	1990	79.57	70.18	64.03		6.446	6.139	6.139	
	% 90/89	2.8				0.0			
	% Ø 85-90	1.0				-1.4			
D D	1985	70.64	60.26	55.80		6.700	6.700	6.700	
	1987	73.47	62.81	57.31		6.297	6.297	6.297	
7 500 KWH	1988	73.33	62.29	57.20		6.297	6.297	6.297	
(2 500 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	73.54	64.57	58.91		6.294	5.995	5.995	
	1990	75.86	66.53	60.71		6.294	5.995	5.995	
	% 90/89	3.2				0.0			
	% Ø 85-90	1.4				-1.2			
D E	1985	56.48	48.18	44.61		4.946	4.946	4.946	
	1987	58.93	50.38	45.97		4.268	4.268	4.268	
20 000 KWH	1988	58.56	50.32	45.91		4.268	4.268	4.268	
(15 000 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	59.09	51.95	47.40		4.264	4.061	4.061	
	1990	60.85	53.44	48.77		4.264	4.061	4.061	
	% 90/89	3.0				0.0			
	% Ø 85-90	1.5				-2.9			

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES

ITALIA

LIT/KWH

		SETTENTRIONALE E CENTRALE			MERIDIONALE E INSULARE		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D A	1985	112.71	103.40	102.30	112.11	102.85	102.30
	1987	102.57	94.10	93.00	101.97	93.55	93.00
600 KWH	1988	100.28	92.00	90.90	99.68	91.45	90.90
	1989	106.49	97.70	93.60	104.26	95.65	93.60
	1990	119.79	109.90	105.80	117.56	107.85	105.80
	% 90/89	12.5			12.8		
	% Ø 85-90	1.2			1.0		
D B	1985	140.28	128.70	124.60	139.68	128.15	124.60
	1987	132.82	121.85	117.50	132.22	121.30	117.50
1 200 KWH	1988	131.07	120.25	115.40	130.47	119.70	115.40
	1989	138.10	126.70	118.10	135.87	124.65	118.10
	1990	153.31	140.65	130.30	151.07	138.60	130.30
	% 90/89	11.0			11.2		
	% Ø 85-90	1.8			1.6		
D C	1985	246.66	226.29	231.19	246.06	255.74	213.19
	1987	213.90	196.24	182.14	213.30	195.69	182.14
3 500 KWH	1988	213.30	195.69	179.59	212.70	195.15	179.59
(1 300 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	223.38	204.94	182.84	221.15	202.89	182.84
	1990	243.88	223.74	194.64	241.64	221.69	194.64
	% 90/89	9.2			9.3		
	% Ø 85-90	-0.2			-0.4		
D D	1985	231.28	212.18	199.08	230.68	211.63	199.08
	1987	198.52	182.13	168.03	197.92	181.58	168.03
7 500 KWH	1988	197.92	181.58	165.48	197.32	181.03	165.48
(2 500 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	208.00	190.83	168.73	205.77	188.78	168.73
	1990	228.50	209.63	180.53	226.26	207.58	180.53
	% 90/89	9.9			10.0		
	% Ø 85-90	-0.2			-0.4		
D E	1985						
	1987						
20 000 KWH	1988						
(15 000 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989						
	1990						
	% 90/89						
	% Ø 85-90						

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES

G. D. LUXEMBOURG LFR/KWH

NEDERLAND

CENTS/KWH

		LUXEMBOURG			ROTTERDAM		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D A	1985	8.09	7.63	7.63	41.65	35.00	35.00
	1987	8.27	7.80	7.80	36.01	30.01	30.01
600 KWH	1988	8.36	7.89	7.89	36.41	30.34	30.34
	1989	8.52	8.04	8.04	35.22	29.72	29.72
	1990	8.69	8.20	8.20	36.36	30.68	30.68
	% 90/89	2.0			3.2		
	% Ø 85-90	1.4			-2.7		
D B	1985	6.04	5.70	5.70	35.40	29.75	29.75
	1987	6.16	5.81	5.81	29.08	24.23	24.23
1 200 KWH	1988	6.20	5.88	5.88	29.47	24.56	24.56
	1989	6.36	6.00	6.00	28.37	23.94	23.94
	1990	6.49	6.12	6.12	29.51	24.90	24.90
	% 90/89	2.0			4.0		
	% Ø 85-90	1.4			-3.6		
D C	1985	4.23	3.99	3.99	29.88	25.11	25.11
	1987	4.11	3.88	3.88	22.97	19.14	19.14
3 500 KWH	1988	4.17	3.93	3.93	23.02	19.18	19.18
(1 300 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	4.24	4.00	4.00	22.08	18.63	18.63
	1990	4.33	4.08	4.08	23.18	19.56	19.56
	% 90/89	2.1			5.0		
	% Ø 85-90	0.5			-5.0		
D D	1985	4.15	3.91	3.91	28.25	23.74	23.74
	1987	4.00	3.77	3.77	21.16	17.64	17.64
7 500 KWH	1988	4.05	3.82	3.82	21.10	17.58	17.58
(2 500 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	4.13	3.89	3.89	20.15	17.00	14.62
	1990	4.22	3.98	3.98	21.25	17.93	17.93
	% 90/89	2.1			5.5		
	% Ø 85-90	0.3			-5.5		
D E	1985	2.80	2.64	2.64	23.98	20.15	20.15
	1987	2.72	2.57	2.57	16.45	13.71	13.71
20 000 KWH	1988	2.77	2.61	2.61	15.51	12.92	12.92
(15 000 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	2.82	2.66	2.66	14.62	12.34	12.34
	1990	2.88	2.72	2.72	15.67	13.22	13.22
	% 90/89	2.2			7.2		
	% Ø 85-90	0.6			-8.2		

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES

NEDERLAND CENTS/KWH

		NOORD-HOLLAND			NOORD-BRABANT		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D A	1985	41.19	34.61	34.61	35.11	29.50	29.50
	1987	31.25	26.04	26.04	30.48	25.40	25.40
600 KWH	1988	32.45	27.04	27.04	31.68	26.40	26.40
	1989	31.22	26.35	26.35	31.28	26.40	26.40
	1990	32.24	27.21	27.21	32.59	27.50	27.50
	% 90/89	3.3			4.2		
	% Ø 85-90	-4.8			-1.5		
D B	1985	36.28	30.49	30.49	28.38	23.85	23.85
	1987	25.55	21.29	21.29	23.70	19.75	19.75
1 200 KWH	1988	26.75	22.29	22.29	24.60	20.50	20.50
	1989	25.60	21.60	21.60	24.29	20.50	20.50
	1990	26.62	22.46	22.46	25.60	21.60	21.60
	% 90/89	4.0			5.4		
	% Ø 85-90	-6.0			-2.0		
D C	1985	31.02	26.07	26.07	22.89	19.23	19.23
	1987	20.04	16.70	16.70	18.12	15.10	15.10
3 500 KWH	1988	21.24	17.70	17.70	18.72	15.60	15.60
(1 300 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	19.84	16.74	16.74	18.34	15.48	15.48
	1990	21.18	17.87	17.87	19.60	16.54	16.54
	% 90/89	6.8			6.9		
	% Ø 85-90	-7.3			-3.1		
D D	1985	29.88	25.11	25.11	21.36	17.95	17.95
	1987	18.68	15.57	15.57	16.57	13.81	13.81
7 500 KWH	1988	19.88	16.57	16.57	17.10	14.25	14.25
(2 500 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	18.82	15.88	15.88	16.71	14.10	14.10
	1990	19.84	16.74	16.74	17.95	15.15	15.15
	% 90/89	5.4			7.4		
	% Ø 85-90	-7.9			-3.4		
D E	1985	27.86	23.41	23.41	18.12	15.23	15.23
	1987	17.14	14.28	14.28	13.27	11.06	11.06
20 000 KWH	1988	18.34	15.28	15.28	13.54	11.28	11.28
(15 000 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	17.29	14.59	14.59	12.86	10.85	10.85
	1990	18.31	15.45	15.45	13.99	11.81	11.81
	% 90/89	5.9			8.8		
	% Ø 85-90	-8.1			-5.0		

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES

		PORTUGAL			ESC/KWH	UNITED KINGDOM			P/KWH
		LISBOA				LONDON			
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	
D A	1985	12.754	12.754	12.604		10.310	10.310	10.310	
	1987	15.850	14.676	14.526		10.783	10.783	10.783	
600 KWH	1988	17.332	16.048	15.898		10.783	10.783	10.783	
	1989	17.332	16.048	15.898		11.683	11.683	11.683	
	1990	18.557	17.183	17.020		12.560	12.560	12.560	
	% 90/89	7.1				7.5			
	% Ø 85-90	7.8				4.0			
D B	1985	14.288	14.288	14.213		8.073	8.073	8.073	
	1987	17.764	16.448	16.373		8.117	8.117	8.117	
1 200 KWH	1988	19.513	18.068	17.993		8.117	8.117	8.117	
	1989	19.513	18.068	17.993		8.767	8.767	8.767	
	1990	21.234	19.661	19.580		9.360	9.360	9.360	
	% 90/89	8.8				6.8			
	% Ø 85-90	8.2				3.0			
D C	1985	12.704	12.704	12.678		5.529	5.529	5.529	
	1987	15.804	14.633	14.607		5.463	5.463	5.463	
3 500 KWH	1988	17.308	16.026	16.000		5.463	5.463	5.463	
(1 300 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	17.308	16.026	16.000		5.899	5.899	5.899	
	1990	18.664	17.282	17.254		6.275	6.275	6.275	
	% 90/89	7.8				6.4			
	% Ø 85-90	8.0				2.6			
D D	1985	11.155	11.155	11.143		5.018	5.018	5.018	
	1987	13.883	12.855	12.843		5.000	5.000	5.000	
7 500 KWH	1988	15.039	13.925	13.913		5.000	5.000	5.000	
(2 500 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	15.039	13.925	13.913		5.387	5.387	5.387	
	1990	16.622	15.390	15.377		5.707	5.707	5.707	
	% 90/89	10.5				5.9			
	% Ø 85-90	8.3				2.6			
D E	1985	9.606	9.606	9.601		3.128	3.128	3.128	
	1987	11.956	11.070	11.065		3.063	3.063	3.063	
20 000 KWH	1988	12.757	11.812	11.807		3.063	3.063	3.063	
(15 000 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	12.757	11.812	11.807		3.314	3.314	3.314	
	1990	13.498	12.498	12.494		3.528	3.528	3.528	
	% 90/89	5.8				6.5			
	% Ø 85-90	7.0				2.4			

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES

UNITED KINGDOM P/KWH

		LEEDS			BIRMINGHAM		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D A	1985	9.313	9.313	9.313	9.150	9.150	9.150
	1987	10.137	10.137	10.137	9.787	9.787	9.787
600 KWH	1988	10.137	10.137	10.137	9.787	9.787	9.787
	1989	10.940	10.940	10.940	10.490	10.490	10.490
	1990	11.683	11.683	11.683	11.113	11.113	11.113
	% 90/89	6.8			5.9		
	% Ø 85-90	4.6			4.0		
D B	1985	7.257	7.257	7.257	7.210	7.210	7.210
	1987	7.803	7.803	7.803	7.653	7.653	7.653
1 200 KWH	1988	7.803	7.803	7.803	7.653	7.653	7.653
	1989	8.440	8.440	8.440	8.230	8.230	8.230
	1990	9.017	9.017	9.017	8.717	8.717	8.717
	% 90/89	6.8			5.9		
	% Ø 85-90	4.4			3.9		
D C	1985	5.071	5.071	5.071	5.097	5.097	5.097
	1987	5.361	5.361	5.361	5.340	5.340	5.340
3 500 KWH	1988	5.361	5.361	5.361	5.340	5.340	5.340
(1 300 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	5.824	5.824	5.824	5.749	5.749	5.749
	1990	6.224	6.224	6.224	6.149	6.149	6.149
	% 90/89	6.9			7.0		
	% Ø 85-90	4.2			3.8		
D D	1985	.	.	.	4.493	4.493	4.493
	1987	4.960	4.960	4.960	4.924	4.924	4.924
7 500 KWH	1988	4.960	4.960	4.960	4.924	4.924	4.924
(2 500 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	5.386	5.386	5.386	5.310	5.310	5.310
	1990	5.757	5.757	5.757	5.685	5.685	5.685
	% 90/89	6.9			7.1		
	% Ø 85-90	.			4.8		
D E	1985	2.978	2.978	2.978	2.984	2.984	2.984
	1987	3.048	3.048	3.048	3.034	3.034	3.034
20 000 KWH	1988	3.048	3.048	3.048	3.034	3.034	3.034
(15 000 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	3.314	3.314	3.314	3.285	3.285	3.285
	1990	3.547	3.547	3.547	3.519	3.519	3.519
	% 90/89	7.0			7.1		
	% Ø 85-90	3.6			3.4		

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES

UNITED KINGDOM P/KWH

		GLASGOW					
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
D A	1985	8.218	8.218	8.218			
	1987	8.920	8.920	8.920			
600 KWH	1988	9.240	9.240	9.240			
	1989	9.680	9.680	9.680			
	1990	10.810	10.810	10.810			
	% 90/89	11.7					
	% Ø 85-90	5.6					
D B	1985	6.474	6.474	6.474			
	1987	6.970	6.970	6.970			
1 200 KWH	1988	7.220	7.220	7.220			
	1989	7.570	7.570	7.570			
	1990	8.320	8.320	8.320			
	% 90/89	9.9					
	% Ø 85-90	5.1					
D C	1985	4.809	4.809	4.809			
	1987	5.115	5.115	5.115			
3 500 KWH	1988	5.306	5.306	5.306			
(1 300 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	5.567	5.567	5.567			
	1990	6.045	6.045	6.045			
	% 90/89	8.6					
	% Ø 85-90	4.7					
D D	1985	4.451	4.451	4.451			
	1987	4.705	4.705	4.705			
7 500 KWH	1988	4.885	4.885	4.885			
(2 500 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	5.127	5.127	5.127			
	1990	5.534	5.534	5.534			
	% 90/89	7.9					
	% Ø 85-90	4.5					
D E	1985	2.938	2.938	2.938			
	1987	3.033	3.003	3.003			
20 000 KWH	1988	3.132	3.132	3.132			
(15 000 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1989	3.285	3.285	3.285			
	1990	3.544	3.544	3.544			
	% 90/89	7.9					
	% Ø 85-90	3.8					

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS

		BELGIQUE			DANMARK			
		BRUXELLES			KOBENHAVN			
		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN INCLUDING ALL TAXES TTC	OHNE MEHR- WERTSTEUER EXCLUDING VAT HORS TVA	OHNE STEUERN EXCLUDING ALL TAXES HORS TAXES	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN INCLUDING ALL TAXES TTC	OHNE MEHR- WERTSTEUER EXCLUDING VAT HORS TVA	OHNE STEUERN EXCLUDING ALL TAXES HORS TAXES	
I A	JANUAR	1985	5.90	5.04	5.04	91.5	75.0	59.5
	JANUARY	1987	5.85	5.00	5.00	89.9	73.7	41.2
	(30 KW, 1 000 H)	1988	6.08	5.20	5.20	91.6	75.1	42.6
		1989	6.08	5.20	5.20	106.0	86.9	54.4
		1990	6.44	5.50	5.50	102.1	83.7	50.7
		% 90/89		5.8			-3.7	
		% Ø 85-90		1.8			2.2	
I B	JANUAR	1985	5.92	5.02	5.02	91.4	74.9	59.4
	JANUARY	1987	5.82	4.98	4.98	89.8	73.6	41.1
	(50 KW, 1 000 H)	1988	5.99	5.12	5.12	91.5	75.0	42.5
		1989	6.00	5.13	5.13	105.9	86.8	54.3
		1990	6.34	5.42	5.42	102.0	83.6	50.6
		% 90/89		5.7			-3.7	
		% Ø 85-90		1.5			2.2	
I C	JANUAR	1985	5.35	4.57	4.57	91.4	74.9	59.4
	JANUARY	1987	5.22	4.46	4.46	89.8	73.6	41.1
	(100 KW, 1 600 H)	1988	5.23	4.47	4.47	91.5	75.0	42.5
		1989	5.23	4.47	4.47	105.8	86.7	54.2
		1990	5.29	4.52	4.52	103.1	84.5	51.5
		% 90/89		1.1			-2.5	
		% Ø 85-90		-0.2			2.4	
I D	JANUAR	1985	4.31	3.68	3.68	90.9	74.5	59.0
	JANUARY	1987	3.92	3.35	3.35	89.3	73.2	40.7
	(500 KW, 2 500 H)	1988	3.94	3.37	3.37	90.7	74.3	41.8
		1989	3.92	3.35	3.35	103.3	84.7	52.2
		1990	4.05	3.46	3.46	98.1	80.4	47.4
		% 90/89		3.3			-5.0	
		% Ø 85-90		-1.2			1.5	
I E	JANUAR	1985	3.84	3.28	3.28	85.1	69.7	54.2
	JANUARY	1987	3.37	2.88	2.88	83.9	68.8	36.3
	(500 KW, 4 000 H)	1988	3.39	2.90	2.90	85.4	70.0	37.5
		1989	3.36	2.87	2.87	98.5	80.7	48.2
		1990	3.46	2.96	2.96	95.2	78.0	45.0
		% 90/89		3.1			-3.3	
		% Ø 85-90		-2.0			2.3	
I F	JANUAR	1985	3.59	3.07	3.07	79.8	65.4	49.9
	JANUARY	1987	3.21	2.74	2.74	82.5	67.6	32.1
	(2 500 KW, 4 000 H)	1988	3.22	2.75	2.75	79.7	65.3	32.8
		1989	3.17	2.71	2.71	91.6	75.1	43.1
		1990	3.31	2.83	2.83	88.6	72.6	39.6
		% 90/89		4.4			-3.3	
		% Ø 85-90		-1.6			2.1	
I G	JANUAR	1985	3.08	2.64	2.64	77.5	63.5	48.0
	JANUARY	1987	2.80	2.39	2.39	76.4	62.6	30.1
	(4 000 KW, 6 000 H)	1988	2.78	2.38	2.38	77.3	63.4	30.9
		1989	2.74	2.34	2.34	89.1	73.0	40.5
		1990	2.87	2.45	2.45	86.4	70.8	37.8
		% 90/89		4.7			-3.0	
		% Ø 85-90		-1.5			2.2	

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS

		DANMARK			DEUTSCHLAND		
		NORD SJAELLAND			DUESSELDORF		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
I A	1985	69.30	56.80	41.30			
	1987	76.37	62.60	30.10			
30 000 KWH	1988	83.69	68.60	36.10			
(30 KW, 1 000 H)	1989	93.94	77.00	44.50			
	1990	98.09	80.40	47.40			
	% 90/89		4.4				
	% Ø 85-90		7.2				
I B	1985	68.56	56.20	40.70			
	1987	75.59	61.96	29.46			
50 000 KWH	1988	82.91	67.96	35.46			
(50 KW, 1 000 H)	1989	93.16	76.36	43.86			
	1990	97.31	79.76	46.76			
	% 90/89		4.5				
	% Ø 85-90		7.3				
I C	1985	67.81	55.58	40.08	27.93	24.50	23.56
	1987	74.79	61.30	28.80	30.91	27.11	25.82
160 000 KWH	1988	82.11	67.30	34.80	31.76	27.86	25.82
(100 KW, 1 600 H)	1989	92.35	75.70	43.20	32.15	28.20	25.82
	1990	96.50	79.10	46.10	32.06	28.12	25.82
	% 90/89		4.5			-0.3	
	% Ø 85-90		7.3			2.8	
I D	1985	65.12	53.38	37.88	22.07	19.36	18.62
	1987	72.44	59.38	26.88	24.73	21.69	20.66
1 250 000 KWH	1988	80.50	65.98	33.48	25.41	22.29	20.66
(500 KW, 2 500 H)	1989	92.84	76.10	43.60	25.72	22.56	20.66
	1990	93.45	76.60	43.60	25.65	22.50	20.66
	% 90/89		0.7			-0.3	
	% Ø 85-90		7.5			3.1	
I E	1985	57.93	47.48	31.98	19.53	17.13	16.47
	1987	65.56	53.74	21.24	21.99	19.29	18.37
2 000 000 KWH	1988	73.61	60.34	27.84	22.59	19.82	18.37
(500 KW, 4 000 H)	1989	84.18	69.00	36.50	22.87	20.06	18.37
	1990	88.33	72.40	39.40	22.80	20.00	18.37
	% 90/89		4.9			-0.3	
	% Ø 85-90		8.8			3.1	
I F	1985	57.07	46.78	31.28	18.01	15.80	15.19
	1987	64.67	53.01	20.51	20.36	17.86	17.01
10 000 000 KWH	1988	72.72	59.61	27.11	20.92	18.35	17.01
(2 500 KW, 4 000 H)	1989	83.94	68.80	36.30	21.17	18.57	17.01
	1990	88.08	72.20	39.20	21.11	18.52	17.01
	% 90/89		4.9			-0.3	
	% Ø 85-90		9.1			3.2	
I G	1985						
	1987	60.72	49.77	17.27	16.26	14.26	13.58
24 000 000 KWH	1988	68.77	56.37	23.87	16.70	14.65	13.58
(4 000 KW, 6 000 H)	1989	78.45	64.30	31.80	16.91	14.83	13.58
	1990	82.59	67.70	34.70	16.86	14.79	13.58
	% 90/89		5.3			-0.3	
	% Ø 85-90		.			.	

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS

		DEUTSCHLAND			PF/KWH		
		HAMBURG			HANNOVER		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
I A	1985						
	1987						
30 000 KWH	1988						
(30 KW, 1 000 H)	1989						
	1990						
	% 90/89						
	% Ø 85-90						
I B	1985						
	1987						
50 000 KWH	1988						
(50 KW, 1 000 H)	1989						
	1990						
	% 90/89						
	% Ø 85-90						
I C	1985	37.75	33.11	31.87	31.71	27.82	26.90
	1987	39.36	34.53	32.92	32.05	28.11	26.90
160 000 KWH	1988	34.37	30.15	27.89	32.97	28.92	26.90
(100 KW, 1 600 H)	1989	35.28	30.95	28.27	33.39	29.29	26.90
	1990	35.27	30.94	28.33	29.86	26.19	24.12
	% 90/89		-0.0			-10.6	
	% Ø 85-90		-1.3			-1.2	
I D	1985	26.56	23.30	22.42	24.85	21.80	21.08
	1987	27.57	24.18	23.05	25.11	22.03	21.08
1 250 000 KWH	1988	28.51	25.01	23.14	25.83	22.66	21.08
(500 KW, 2 500 H)	1989	29.28	25.68	23.45	26.17	22.96	21.08
	1990	28.96	25.40	23.26	24.92	21.86	20.13
	% 90/89		-1.1			-4.8	
	% Ø 85-90		1.7			0.1	
I E	1985	21.32	18.70	18.00	20.04	17.58	17.00
	1987	22.02	19.32	18.42	20.26	17.77	17.00
2 000 000 KWH	1988	22.70	19.91	18.42	20.84	18.28	17.00
(500 KW, 4 000 H)	1989	23.27	20.41	18.64	21.10	18.51	17.00
	1990	23.13	20.29	18.58	21.04	18.46	17.00
	% 90/89		-0.6			-0.3	
	% Ø 85-90		1.6			1.0	
I F	1985	21.32	18.70	18.00	19.87	17.43	16.86
	1987	22.02	19.32	18.42	20.09	17.62	16.86
10 000 000 KWH	1988	22.70	19.91	18.42	20.66	18.12	16.86
(2 500 KW, 4 000 H)	1989	23.27	20.41	18.64	20.93	18.36	16.86
	1990	23.13	20.29	18.58	20.87	18.31	16.86
	% 90/89		-0.6			-0.3	
	% Ø 85-90		1.6			1.0	
I G	1985						
	1987	18.51	16.24	15.48	16.88	14.81	14.17
24 000 000 KWH	1988	18.88	16.56	15.32	17.36	15.23	14.17
(4 000 KW, 6 000 H)	1989	19.35	16.97	15.50	17.59	15.43	14.17
	1990	19.30	16.93	15.50	17.54	15.39	14.17
	% 90/89		-0.2			-0.3	
	% Ø 85-90		.			.	

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS

		DEUTSCHLAND			FRANKFURT/M		
		WESTLICHE GEBIET			PF/KWH		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
I A	1985	32.58	28.58	27.48			
	1987	35.61	31.24	29.75			
30 000 KWH	1988	36.59	32.10	29.75			
(30 KW, 1 000 H)	1989	37.04	32.49	29.75			
	1990	36.93	32.40	29.75			
	% 90/89		-0.3				
	% Ø 85-90		2.5				
I B	1985	31.51	27.64	26.58			
	1987	34.50	30.26	28.82			
50 000 KWH	1988	35.45	31.10	28.82			
(50 KW, 1 000 H)	1989	35.88	31.47	28.82			
	1990	35.77	31.38	28.82			
	% 90/89		-0.3				
	% Ø 85-90		2.6				
I C	1985	28.20	24.74	23.79	29.73	26.08	25.25
	1987	31.05	27.24	25.94	30.03	26.34	25.25
160 000 KWH	1988	31.91	27.99	25.94	30.77	26.99	25.25
(100 KW, 1 600 H)	1989	32.30	28.33	25.94	31.14	27.32	25.25
	1990	32.20	28.25	25.94	31.05	27.24	25.25
	% 90/89		-0.3			-0.3	
	% Ø 85-90		2.7			0.9	
I D	1985	22.37	19.62	18.87	23.51	20.62	19.96
	1987	24.97	21.90	20.86	23.73	20.82	19.96
1 250 000 KWH	1988	25.66	22.51	20.86	24.33	21.34	19.96
(500 KW, 2 500 H)	1989	25.97	22.78	20.86	24.62	21.60	19.96
	1990	25.90	22.72	20.86	24.56	21.54	19.96
	% 90/89		-0.3			-0.3	
	% Ø 85-90		3.0			0.9	
I E	1985	19.85	17.41	16.74	19.22	16.86	16.32
	1987	22.30	19.56	18.63	19.40	17.02	16.32
2 000 000 KWH	1988	22.91	20.10	18.63	19.89	17.45	16.32
(500 KW, 4 000 H)	1989	23.19	20.34	18.63	20.13	17.66	16.32
	1990	23.13	20.29	18.63	20.08	17.61	16.32
	% 90/89		-0.2			-0.3	
	% Ø 85-90		3.1			0.9	
I F	1985	18.14	15.91	15.30	18.38	16.12	15.61
	1987	20.51	17.99	17.13	18.56	16.28	15.61
10 000 000 KWH	1988	21.07	18.48	17.13	19.03	16.69	15.61
(2 500 KW, 4 000 H)	1989	21.33	18.71	17.13	19.25	16.89	15.61
	1990	21.26	18.65	17.13	19.20	16.84	15.61
	% 90/89		-0.3			-0.3	
	% Ø 85-90		3.2			0.9	
I G	1985						
	1987	15.97	14.01	13.34	16.04	14.07	13.49
24 000 000 KWH	1988	16.40	14.39	13.34	16.44	14.42	13.49
(4 000 KW, 6 000 H)	1989	16.61	14.57	13.34	16.64	14.60	13.49
	1990	16.56	14.53	13.34	16.60	14.56	13.49
	% 90/89		-0.3			-0.3	
	% Ø 85-90		.			.	

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS

		DEUTSCHLAND			PF/KWH		
		STUTT GART			M U E N C H E N		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER EXCLUDING VAT	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER EXCLUDING VAT	OHNE STEUERN EXCLUDING ALL TAXES
JANUARY		ALL TAXES TTC	HORS TVA	HORS TAXES	ALL TAXES TTC	HORS TVA	HORS TAXES
JANVIER							
I A	1985	43.26	37.95	36.81	38.99	34.20	33.11
	1987	45.04	39.51	38.03	39.36	34.53	33.11
30 000 KWH	1988	46.12	40.46	38.03	40.39	35.43	33.11
(30 KW, 1 000 H)	1989	46.65	40.92	38.03	40.88	35.86	33.11
	1990	42.53	37.31	34.74	39.83	34.94	32.35
	% 90/89		-8.8			-2.6	
	% Ø 85-90		-0.3			0.4	
I B	1985	43.26	37.95	36.81	38.99	34.20	33.11
	1987	45.04	39.51	38.03	39.36	34.53	33.11
50 000 KWH	1988	46.12	40.46	38.03	40.39	35.43	33.11
(50 KW, 1 000 H)	1989	46.65	40.92	38.03	40.88	35.86	33.11
	1990	42.53	37.31	34.74	39.83	34.94	32.35
	% 90/89		-8.8			-2.6	
	% Ø 85-90		-0.3			0.4	
I C	1985	33.69	29.55	28.66	29.83	26.17	25.33
	1987	35.02	30.72	29.56	30.12	26.42	25.33
160 000 KWH	1988	35.85	31.45	29.56	30.89	27.10	25.33
(100 KW, 1 600 H)	1989	36.26	31.81	29.56	31.27	27.43	25.33
	1990	33.65	29.52	27.49	30.46	26.75	24.77
	% 90/89		-7.2			-2.5	
	% Ø 85-90		-0.0			0.4	
I D	1985	26.72	23.44	22.74	24.13	21.17	20.49
	1987	27.68	24.28	23.36	24.36	21.37	20.49
1 250 000 KWH	1988	28.34	24.86	23.36	24.99	21.92	20.49
(500 KW, 2 500 H)	1989	28.66	25.14	23.36	25.30	22.19	20.49
	1990	27.50	24.13	22.47	24.67	21.64	20.04
	% 90/89		-4.0			-2.5	
	% Ø 85-90		0.6			0.4	
I E	1985	21.96	19.26	18.69	19.74	17.32	16.77
	1987	22.66	19.88	19.13	19.94	17.49	16.77
2 000 000 KWH	1988	23.20	20.35	19.13	20.45	17.94	16.77
(500 KW, 4 000 H)	1989	23.46	20.58	19.13	20.70	18.16	16.77
	1990	22.73	19.94	18.57	20.22	17.74	16.43
	% 90/89		-3.1			-2.3	
	% Ø 85-90		0.7			0.5	
I F	1985	20.62	18.09	17.55	19.38	17.00	16.46
	1987	21.31	18.69	17.98	19.57	17.17	16.46
10 000 000 KWH	1988	21.81	19.13	17.98	20.08	17.61	16.46
(2 500 KW, 4 000 H)	1989	22.06	19.35	17.98	20.33	17.83	16.46
	1990	21.79	19.11	17.79	19.86	17.42	16.13
	% 90/89		-1.2			-2.3	
	% Ø 85-90		1.1			0.5	
I G	1985						
	1987	17.62	15.46	14.88	16.95	14.87	14.26
24 000 000 KWH	1988	18.05	15.83	14.88	17.40	15.26	14.26
(4 000 KW, 6 000 H)	1989	18.25	16.01	14.88	17.60	15.44	14.26
	1990	18.13	15.90	14.80	17.43	15.29	14.16
	% 90/89		-0.7			-1.0	
	% Ø 85-90		.			.	

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS

		DEUTSCHLAND			PF/KWH	ELLAS		DRA/KWH
		SUEDLICHE GEBIET			ATHINAI			
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES	
I A	1985				10.88	10.88	10.88	
	1987				17.14	14.53	14.53	
30 000 KWH	1988				16.85	14.53	14.53	
(30 KW, 1 000 H)	1989				17.87	15.40	15.40	
	1990				20.19	17.40	17.40	
	% 90/89					13.0		
	% Ø 85-90					9.8		
I B	1985				10.84	10.84	10.84	
	1987				17.08	14.48	14.48	
50 000 KWH	1988				16.80	14.48	14.48	
(50 KW, 1 000 H)	1989				17.81	15.35	15.35	
	1990				20.12	17.35	17.35	
	% 90/89					13.0		
	% Ø 85-90					9.9		
I C	1985	29.57	25.94	25.10	10.02	10.02	10.02	
	1987	29.85	26.18	25.10	15.78	13.38	13.38	
160 000 KWH	1988	30.62	26.86	25.10	15.52	13.38	13.38	
(100 KW, 1 600 H)	1989	30.99	27.18	25.10	16.46	14.19	14.19	
	1990	29.62	25.98	24.06	18.60	16.03	16.03	
	% 90/89		-4.4			13.0		
	% Ø 85-90		0.0			9.9		
I D	1985	23.85	20.92	20.25	8.32	8.32	8.32	
	1987	24.08	21.12	20.25	13.09	11.10	11.10	
1 250 000 KWH	1988	24.70	21.67	20.25	12.88	11.10	11.10	
(500 KW, 2 500 H)	1989	25.00	21.93	20.25	13.65	11.77	11.77	
	1990	23.69	20.78	19.24	15.43	13.30	13.30	
	% 90/89		-5.2			13.0		
	% Ø 85-90		-0.1			9.8		
I E	1985	20.25	17.76	17.19	7.75	7.75	7.75	
	1987	20.44	17.93	17.19	12.20	10.34	10.34	
2 000 000 KWH	1988	20.96	18.39	17.19	11.99	10.34	10.34	
(500 KW, 4 000 H)	1989	21.23	18.62	17.19	12.72	10.96	10.96	
	1990	19.95	17.50	16.20	14.37	12.39	12.39	
	% 90/89		-6.0			13.0		
	% Ø 85-90		-0.3			9.8		
I F	1985	19.60	17.19	16.63	7.75	7.75	7.75	
	1987	19.78	17.35	16.63	12.20	10.34	10.34	
10 000 000 KWH	1988	20.27	17.78	16.63	11.99	10.34	10.34	
(2 500 KW, 4 000 H)	1989	20.53	18.01	16.63	12.72	10.96	10.96	
	1990	19.41	17.03	15.77	14.37	12.39	12.39	
	% 90/89		-5.4			13.0		
	% Ø 85-90		-0.2			9.8		
I G	1985	17.21	15.10	14.62	6.57	6.57	6.57	
	1987	17.39	15.25	14.62	10.33	8.76	8.76	
24 000 000 KWH	1988	17.83	15.64	14.62	10.16	8.76	8.76	
(4 000 KW, 6 000 H)	1989	18.05	15.83	14.62	10.77	9.28	9.28	
	1990	17.03	14.94	13.83	12.17	10.49	10.49	
	% 90/89		-5.6			13.0		
	% Ø 85-90		-0.2			9.8		

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS

		ESPANA			FRANCE		
		MADRID			PARIS		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
I A	1985	12.50	12.50	11.43	92.59	78.07	78.07
	1987	14.55	12.99	12.99	100.22	87.50	79.14
30 000 KWH	1988	15.74	14.05	14.05	99.34	85.03	76.91
(30 KW, 1 000 H)	1989	16.71	14.92	14.92	102.29	87.56	79.20
	1990	17.79	15.88	15.88	84.77	71.48	64.65
	% 90/89		6.4			-18.4	
	% Ø 85-90		4.9			-1.7	
I B	1985	11.00	11.00	10.02	84.08	70.89	70.89
	1987	14.55	12.99	12.99	87.83	74.50	71.66
50 000 KWH	1988	15.74	14.05	14.05	85.73	72.72	69.95
(50 KW, 1 000 H)	1989	16.71	14.92	14.92	87.77	74.45	71.61
	1990	17.79	15.88	15.88	84.77	71.48	64.65
	% 90/89		6.4			-4.0	
	% Ø 85-90		7.6			0.2	
I C	1985	10.35	10.35	9.41	55.84	47.08	47.08
	1987	13.16	11.75	11.75	71.31	60.49	58.19
160 000 KWH	1988	13.61	12.15	12.15	69.56	59.00	56.75
(100 KW, 1 600 H)	1989	14.43	12.88	12.88	71.25	60.44	58.14
	1990	15.00	13.39	13.39	77.76	65.56	59.30
	% 90/89		4.0			8.5	
	% Ø 85-90		5.3			6.8	
I D	1985	9.59	9.59	8.69	55.84	47.08	47.08
	1987	12.22	10.91	10.91	56.42	47.57	47.57
1 250 000 KWH	1988	12.50	11.16	11.16	56.84	47.93	47.93
(500 KW, 2 500 H)	1989	13.24	11.82	11.82	58.02	48.92	48.92
	1990	13.76	12.29	12.29	58.67	49.47	49.47
	% 90/89		4.0			1.1	
	% Ø 85-90		5.1			1.0	
I E	1985	8.65	8.65	7.81	45.78	38.60	38.60
	1987	10.70	9.55	9.55	46.33	39.06	39.06
2 000 000 KWH	1988	11.12	9.93	9.93	45.80	38.62	38.62
(500 KW, 4 000 H)	1989	11.78	10.52	10.52	46.84	39.49	39.49
	1990	12.25	10.94	10.94	47.83	40.33	40.33
	% 90/89		4.0			2.1	
	% Ø 85-90		4.8			0.9	
I F	1985	8.23	8.23	7.41	45.78	38.60	38.60
	1987	10.07	8.99	8.99	46.41	39.13	39.13
10 000 000 KWH	1988	10.45	9.33	9.33	45.80	38.62	38.62
(2 500 KW, 4 000 H)	1989	11.05	9.87	9.87	46.84	39.49	39.49
	1990	11.49	10.26	10.26	47.83	40.33	40.33
	% 90/89		4.0			2.1	
	% Ø 85-90		4.5			0.9	
I G	1985	7.46	7.46	6.69	38.07	32.10	32.10
	1987	9.18	8.20	8.20	38.92	32.82	32.82
24 000 000 KWH	1988	9.53	8.51	8.51	38.55	32.50	32.50
(4 000 KW, 6 000 H)	1989	10.07	8.99	8.99	39.46	33.27	33.27
	1990	10.46	9.34	9.34	40.75	34.36	34.36
	% 90/89		3.9			3.3	
	% Ø 85-90		4.6			1.4	

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS

		FRANCE			CENT./KWH		
		LILLE			STRASBOURG		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
I A	1985	92.59	78.07	78.07	92.59	78.07	78.07
	1987	100.19	85.47	79.14	96.39	81.67	79.14
30 000 KWH	1988	97.37	83.06	76.91	93.68	79.37	76.91
(30 KW, 1 000 H)	1989	100.27	85.54	79.20	96.46	81.73	79.20
	1990	82.81	69.82	64.65	79.13	66.72	64.65
	% 90/89		-18.4			-18.4	
	% Ø 85-90		-2.2			-3.1	
I B	1985	84.08	70.89	70.89	84.08	70.89	70.89
	1987	87.14	73.81	71.66	85.85	72.52	71.66
50 000 KWH	1988	85.06	72.05	69.95	83.80	70.79	69.95
(50 KW, 1 000 H)	1989	87.08	73.76	71.61	85.59	72.47	71.61
	1990	82.81	69.82	64.65	79.13	66.72	64.65
	% 90/89		-5.3			-7.9	
	% Ø 85-90		-0.3			-1.2	
I C	1985	67.84	47.08	47.08	67.84	57.20	57.20
	1987	69.76	59.94	58.19	69.71	58.89	58.19
160 000 KWH	1988	69.01	58.45	56.75	67.99	57.43	56.75
(100 KW, 1 600 H)	1989	70.69	59.88	58.14	69.65	58.84	58.14
	1990	75.96	64.04	59.30	72.58	61.20	59.30
	% 90/89		6.9			4.0	
	% Ø 85-90		6.3			1.4	
I D	1985	55.84	47.08	47.08	55.84	47.08	47.08
	1987	56.42	47.57	47.57	56.42	47.57	47.57
1 250 000 KWH	1988	56.84	47.93	47.93	56.84	47.93	47.93
(500 KW, 2 500 H)	1989	58.02	48.92	48.92	58.02	48.92	48.92
	1990	58.67	49.47	49.47	58.67	49.47	49.47
	% 90/89		1.1			1.1	
	% Ø 85-90		1.0			1.0	
I E	1985	45.78	38.60	38.60	45.78	38.60	38.60
	1987	46.33	39.06	39.06	46.33	39.06	39.06
2 000 000 KWH	1988	45.80	38.62	38.62	45.80	38.62	38.62
(500 KW, 4 000 H)	1989	46.84	39.49	39.49	46.84	39.49	39.49
	1990	47.83	40.33	40.33	47.83	40.33	40.33
	% 90/89		2.1			2.1	
	% Ø 85-90		0.9			0.9	
I F	1985	45.78	38.60	38.60	45.78	38.60	38.60
	1987	46.41	39.13	39.13	46.41	39.13	39.13
10 000 000 KWH	1988	45.80	38.62	38.62	45.80	38.62	38.62
(2 500 KW, 4 000 H)	1989	46.84	39.49	39.49	46.84	39.49	39.49
	1990	47.83	40.33	40.33	47.83	40.33	40.33
	% 90/89		2.1			2.1	
	% Ø 85-90		0.9			0.9	
I G	1985	38.07	32.10	32.10	38.07	32.10	32.10
	1987	38.92	32.82	32.82	38.92	32.82	32.82
24 000 000 KWH	1988	38.55	32.50	32.50	38.55	32.50	32.50
(4 000 KW, 6 000 H)	1989	39.46	33.27	33.27	39.46	33.27	33.27
	1990	40.75	34.36	34.36	40.75	34.36	34.36
	% 90/89		3.3			3.3	
	% Ø 85-90		1.4			1.4	

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS

		FRANCE			CENT./KWH	IRELAND		P/KWH
		LYON (1)			DUBLIN			
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	
JANUARY		INCLUDING	EXCLUDING	EXCLUDING	INCLUDING	EXCLUDING	EXCLUDING	
JANVIER		ALL TAXES	VAT	ALL TAXES	ALL TAXES	VAT	ALL TAXES	
		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES	
I A	1985	92.59	78.07	78.07	10.633	10.633	10.633	
	1987	101.46	86.74	79.14	10.660	10.660	10.660	
30 000 KWH	1988	98.60	84.29	76.91	10.660	10.630	10.660	
(30 KW, 1 000 H)	1989	101.53	86.80	72.20	10.660	10.152	10.652	
	1990	84.04	70.86	64.65	10.660	10.152	10.152	
	% 90/89		-18.4			0.0		
	% Ø 85-90		-1.9			-0.9		
I B	1985	84.08	70.89	70.89	10.633	10.633	10.633	
	1987	87.57	74.24	71.66	10.516	10.516	10.516	
50 000 KWH	1988	85.48	72.47	69.95	10.516	10.516	10.516	
(50 KW, 1 000 H)	1989	87.41	74.19	71.61	10.516	10.015	10.015	
	1990	84.04	70.86	64.65	10.516	10.015	10.015	
	% 90/89		-4.5			0.0		
	% Ø 85-90		-0.0			-1.2		
I C	1985	67.84	57.20	57.20	8.790	8.790	8.790	
	1987	71.10	60.28	58.19	8.455	8.455	8.455	
160 000 KWH	1988	69.35	58.79	56.75	8.455	8.455	8.455	
(100 KW, 1 600 H)	1989	70.93	60.13	58.14	8.439	8.037	8.037	
	1990	77.08	64.99	59.30	8.439	8.037	8.037	
	% 90/89		8.1			0.0		
	% Ø 85-90		2.6			-1.8		
I D	1985	55.84	47.08	47.08	6.933	6.933	6.933	
	1987	56.42	47.57	47.57	6.445	6.445	6.445	
1 250 000 KWH	1988	56.84	47.93	47.93	6.445	6.445	6.445	
(500 KW, 2 500 H)	1989	58.02	48.92	48.92	6.449	6.142	6.142	
	1990	58.67	49.47	49.47	6.449	6.142	6.142	
	% 90/89		1.1			0.0		
	% Ø 85-90		1.0			-2.4		
I E	1985	45.78	38.60	38.60	6.098	6.098	6.098	
	1987	46.33	39.06	39.06	5.274	5.274	5.274	
2 000 000 KWH	1988	45.80	38.62	38.62	5.274	5.274	5.274	
(500 KW, 4 000 H)	1989	46.84	39.49	39.49	5.264	5.013	5.013	
	1990	47.83	40.33	40.33	5.264	5.013	5.013	
	% 90/89		2.1			0.0		
	% Ø 85-90		0.9			-3.8		
I F	1985	45.78	38.60	38.60	5.932	5.932	5.932	
	1987	46.41	39.13	39.13	4.929	4.929	4.929	
10 000 000 KWH	1988	45.80	38.62	38.62	4.929	4.929	4.929	
(2 500 KW, 4 000 H)	1989	46.84	39.49	39.49	4.922	4.688	4.688	
	1990	47.83	40.33	40.33	4.922	4.688	4.688	
	% 90/89		2.1			0.0		
	% Ø 85-90		0.9			-4.6		
I G	1985	38.07	32.10	32.10	5.360	5.360	5.360	
	1987	38.92	32.82	32.82	4.226	4.226	4.226	
24 000 000 KWH	1988	38.55	32.50	32.50	4.226	4.226	4.226	
(4 000 KW, 6 000 H)	1989	39.46	33.27	33.27	4.236	4.034	4.034	
	1990	40.75	34.36	34.36	4.236	4.034	4.034	
	% 90/89		3.3			0.0		
	% Ø 85-90		1.4			-5.5		

(1) PREISE AUCH GUELTIG FUER
 PRICES ALSO VALID FOR
 PRIX EGALEMENT VALABLES POUR
 MARSEILLE, TOULOUSE

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS

		ITALIA			LIT/KWH		
		SETTENTRIONALE E CENTRALE			MERIDIONALE E INSULARE		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
I A	1985	285.36	241.83	230.73	237.27	201.08	190.53
	1987	246.07	208.53	196.43	197.98	167.78	156.23
30 000 KWH	1988	247.36	209.63	193.53	199.28	168.88	153.33
(30 KW, 1 000 H)	1989	260.88	219.23	197.13	210.61	176.98	156.93
	1990	283.02	237.83	208.73	232.74	195.58	168.53
	% 90/89		8.5			10.5	
	% Ø 85-90		-0.3			-0.6	
I B	1985	241.59	221.64	210.54	240.99	221.09	210.54
	1987	208.72	191.49	179.39	208.12	190.94	179.39
50 000 KWH	1988	210.30	192.94	176.84	209.71	192.39	176.84
(50 KW, 1 000 H)	1989	220.39	202.19	180.09	218.15	200.14	180.09
	1990	239.35	219.59	190.49	237.12	217.54	190.49
	% 90/89		8.6			8.7	
	% Ø 85-90		-0.2			-0.3	
I C	1985	196.20	180.01	168.91	195.61	179.46	168.91
	1987	163.35	149.86	137.76	162.86	149.31	137.76
160 000 KWH	1988	164.93	151.31	135.21	164.33	150.76	135.21
(100 KW, 1 600 H)	1989	175.01	160.56	138.46	172.78	158.51	138.46
	1990	193.98	177.96	148.86	191.74	175.91	148.86
	% 90/89		10.8			11.0	
	% Ø 85-90		-0.2			-0.4	
I D	1985	169.24	155.27	144.17	168.64	154.72	144.17
	1987	136.38	125.12	113.02	135.89	124.67	113.02
1 250 000 KWH	1988	137.96	126.57	110.47	137.36	126.02	110.47
(500 KW, 2 500 H)	1989	148.04	135.82	113.72	145.81	133.77	113.72
	1990	167.01	153.22	124.12	164.77	151.17	124.12
	% 90/89		12.8			13.0	
	% Ø 85-90		-0.3			-0.5	
I E	1985	146.78	134.66	123.56	146.18	134.11	123.56
	1987	125.24	114.90	102.80	124.75	114.45	102.80
2 000 000 KWH	1988	126.83	116.36	100.26	126.23	115.81	100.26
(500 KW, 4 000 H)	1989	134.17	123.09	100.99	131.93	121.04	100.99
	1990	153.43	140.76	111.66	151.19	138.71	111.66
	% 90/89		14.4			14.6	
	% Ø 85-90		0.9			0.7	
I F	1985	136.10	124.86	124.10	135.68	124.48	124.10
	1987	112.28	103.01	102.25	111.87	102.63	102.25
10 000 000 KWH	1988	109.97	100.89	100.13	109.56	100.51	100.13
(2 500 KW, 4 000 H)	1989	114.82	105.34	98.17	113.26	103.91	98.17
	1990	134.18	123.10	108.93	132.62	121.67	108.93
	% 90/89		16.9			17.1	
	% Ø 85-90		-0.3			-0.5	
I G	1985	100.69	92.38	91.68	100.30	92.02	91.68
	1987	84.28	77.32	76.62	83.89	76.96	76.62
24 000 000 KWH	1988	82.67	75.84	75.14	82.28	75.49	75.14
(4 000 KW, 6 000 H)	1989	84.31	77.35	72.94	82.88	76.04	72.94
	1990	99.95	91.70	80.29	98.52	90.39	80.29
	% 90/89		18.6			18.9	
	% Ø 85-90		-0.1			-0.4	

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS

G. D. LUXEMBOURG LFR/KWH

		LUXEMBOURG 50 % (1) (2)			LUXEMBOURG 0 % (1)		
		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN INCLUDING ALL TAXES TTC	OHNE MEHR- WERTSTEUER EXCLUDING VAT HORS TVA	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN INCLUDING ALL TAXES TTC	OHNE MEHR- WERTSTEUER EXCLUDING VAT HORS TVA	OHNE STEUERN EXCLUDING ALL TAXES HORS TAXES
JANUAR							
JANUARY							
JANVIER							
I A	1985	5.78	5.45	5.45	7.43	7.01	7.01
	1987	5.88	5.55	5.55	7.64	7.21	7.21
30 000 KWH	1988	5.99	5.65	5.65	7.77	7.33	7.33
(30 KW, 1 000 H)	1989	6.10	5.75	5.75	7.91	7.46	7.46
	1990	6.17	5.82	5.82	8.02	7.56	7.56
	% 90/89		1.3			1.4	
	% Ø 85-90		1.3			1.5	
I B	1985	5.75	5.42	5.42	7.40	6.98	6.98
	1987	5.88	5.55	5.55	7.59	7.16	7.16
50 000 KWH	1988	5.99	5.65	5.65	7.73	7.29	7.29
(50 KW, 1 000 H)	1989	6.10	5.75	5.75	7.92	7.47	7.47
	1990	6.18	5.83	5.83	8.02	7.57	7.57
	% 90/89		1.3			1.3	
	% Ø 85-90		1.5			1.6	
I C	1985	4.47	4.22	4.22	5.51	5.20	5.20
	1987	4.54	4.28	4.28	5.62	5.30	5.30
160 000 KWH	1988	4.62	4.36	4.36	6.12	5.77	5.77
(100 KW, 1 600 H)	1989	4.71	4.44	4.44	5.83	5.50	5.50
	1990	4.77	4.50	4.50	5.91	5.57	5.57
	% 90/89		1.4			1.3	
	% Ø 85-90		1.3			1.4	
I D	1985	3.67	3.46	3.46	4.34	4.09	4.09
	1987	3.71	3.50	3.50	4.40	4.15	4.15
1 250 000 KWH	1988	3.77	3.56	3.56	4.47	4.22	4.22
(500 KW, 2 500 H)	1989	3.85	3.63	3.63	4.56	4.30	4.30
	1990	3.90	3.68	3.68	4.62	4.36	4.36
	% 90/89		1.3			1.4	
	% Ø 85-90		1.2			1.3	
I E	1985	3.14	2.96	2.96	3.55	3.35	3.35
	1987	3.15	2.97	2.97	3.58	3.38	3.38
2 000 000 KWH	1988	3.20	3.02	3.02	3.65	3.44	3.44
(500 KW, 4 000 H)	1989	3.26	3.08	3.08	3.71	3.50	3.50
	1990	3.31	3.13	3.13	3.76	3.55	3.55
	% 90/89		1.5			1.5	
	% Ø 85-90		1.1			1.2	
I F	1985	2.92	2.75	2.75	2.92	2.75	2.75
	1987	2.76	2.60	2.60	2.76	2.60	2.60
10 000 000 KWH	1988	2.82	2.66	2.66	2.82	2.66	2.66
(2 500 KW, 4 000 H)	1989	2.57	2.42	2.42	2.57	2.42	2.42
	1990	2.57	2.42	2.42	2.57	2.42	2.42
	% 90/89		0.2			0.2	
	% Ø 85-90		-2.5			-2.5	
I G	1985	2.39	2.25	2.25	2.39	2.25	2.25
	1987	2.29	2.16	2.16	2.29	2.16	2.16
24 000 000 KWH	1988	2.34	2.21	2.21	2.34	2.21	2.21
(4 000 KW, 6 000 H)	1989	2.16	2.04	2.04	2.16	2.04	2.04
	1990	2.18	2.06	2.06	2.18	2.06	2.06
	% 90/89		1.0			1.0	
	% Ø 85-90		-1.7			-1.7	

(1) LEISTUNGSABSENKUNG / POWER REDUCTION / EFFACEMENT DE PUISSANCE

(2) VERWENDET FUER GEMEINSCHAFTLICHE VERGLEICHE /

TAKEN FOR COMMUNITY COMPARISON / UTILISE POUR COMPARAISON COMMUNAUTAIRE

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS

		G. D. LUXEMBOURG LFR/KWH			NEDERLAND CENTS/KWH		
		LUXEMBOURG 100 % (1)			ROTTERDAM		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
I A	1985	4.12	3.89	3.89	37.19	31.25	31.25
	1987	4.21	3.97	3.97	31.40	26.17	26.17
30 000 KWH	1988	4.28	4.04	4.04	31.90	26.58	26.58
(30 KW, 1 000 H)	1989	4.36	4.11	4.11	.	.	.
	1990	4.42	4.17	4.17	.	.	.
	% 90/89		1.4				
	% Ø 85-90		1.4				
I B	1985	4.09	3.86	3.86	35.74	30.03	30.03
	1987	4.12	3.89	3.89	29.81	24.84	24.84
50 000 KWH	1988	4.20	3.96	3.96	30.29	25.24	25.24
(50 KW, 1 000 H)	1989	4.27	4.03	4.03	31.08	26.23	26.23
	1990	4.33	4.09	4.09	34.96	29.50	29.50
	% 90/89		1.4			12.5	
	% Ø 85-90		1.1			-0.4	
I C	1985	3.45	3.25	3.25	30.18	25.36	25.36
	1987	3.47	3.27	3.27	22.73	18.94	18.94
160 000 KWH	1988	3.77	3.56	3.56	23.00	19.17	19.17
(100 KW, 1 600 H)	1989	3.60	3.40	3.40	23.51	19.84	19.84
	1990	3.65	3.44	3.44	25.69	21.68	21.68
	% 90/89		1.3			9.3	
	% Ø 85-90		1.2			-3.1	
I D	1985	3.01	2.84	2.84	28.10	23.61	23.61
	1987	3.01	2.84	2.84	20.46	17.05	17.05
1 250 000 KWH	1988	3.07	2.90	2.90	20.72	17.27	17.27
(500 KW, 2 500 H)	1989	3.13	2.95	2.95	20.01	16.89	16.89
	1990	3.18	3.00	3.00	21.51	18.15	18.15
	% 90/89		1.6			7.5	
	% Ø 85-90		1.1			-5.1	
I E	1985	2.71	2.56	2.56	26.03	21.87	21.87
	1987	2.71	2.56	2.56	18.04	15.03	15.03
2 000 000 KWH	1988	2.77	2.61	2.61	18.28	15.23	15.23
(500 KW, 4 000 H)	1989	2.82	2.66	2.66	17.17	14.49	14.49
	1990	2.86	2.70	2.70	18.02	15.21	15.21
	% 90/89		1.5			5.0	
	% Ø 85-90		1.1			-7.0	
I F	1985	2.92	2.75	2.75	24.10	20.25	20.25
	1987	2.76	2.60	2.60	16.21	13.51	13.51
10 000 000 KWH	1988	2.82	2.66	2.66	16.45	13.71	13.71
(2 500 KW, 4 000 H)	1989	2.57	2.42	2.42	15.54	13.11	13.11
	1990	2.57	2.42	2.42	16.72	14.11	14.11
	% 90/89		0.2			7.6	
	% Ø 85-90		-2.5			-7.0	
I G	1985	2.39	2.25	2.25	20.47	17.20	17.20
	1987	2.29	2.16	2.16	13.79	11.49	11.49
24 000 000 KWH	1988	2.34	2.21	2.21	14.09	11.74	11.74
(4 000 KW, 6 000 H)	1989	2.16	2.04	2.04	12.69	10.81	10.81
	1990	2.18	2.06	2.06	13.30	11.22	11.22
	% 90/89		1.0			3.8	
	% Ø 85-90		-1.7			-8.2	

(1) LEISTUNGSABSENKUNG / POWER REDUCTION / EFFACEMENT DE PUISSANCE

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS

		NEDERLAND			CENTS/KWH		
		NOORD-HOLLAND			NOORD-BRABANT		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
I A	1985	40.72	34.22	34.22	23.28	19.56	19.56
	1987	31.60	26.33	26.33	26.30	21.92	21.92
30 000 KWH	1988	37.03	30.86	30.86	27.07	22.56	22.56
(30 KW, 1 000 H)	1989	33.41	28.19	28.19	26.66	22.50	22.50
	1990	33.54	28.30	28.30	26.47	22.34	22.34
	% 90/89		0.4			-0.7	
	% Ø 85-90		-3.7			2.7	
I B	1985	39.85	33.49	33.49	22.23	18.68	18.68
	1987	29.87	24.89	24.89	25.25	21.04	21.04
50 000 KWH	1988	35.30	29.42	29.42	26.02	21.68	21.68
(50 KW, 1 000 H)	1989	31.70	26.75	26.75	25.38	21.42	21.42
	1990	31.83	26.86	26.86	25.43	21.46	21.46
	% 90/89		0.4			0.2	
	% Ø 85-90		-4.3			2.8	
I C	1985	32.95	27.69	27.69	20.91	17.57	17.57
	1987	20.66	17.22	17.22	16.44	13.70	13.70
160 000 KWH	1988	23.10	19.25	19.25	17.20	14.33	14.33
(100 KW, 1 600 H)	1989	21.85	18.44	18.44	17.23	14.54	14.54
	1990	22.60	19.07	19.07	19.42	16.39	16.39
	% 90/89		3.4			12.7	
	% Ø 85-90		-7.2			-1.4	
I D	1985	27.77	23.34	23.34	18.31	15.39	15.39
	1987	16.28	13.57	13.57	13.80	11.50	11.50
1 250 000 KWH	1988	17.53	14.61	14.61	14.42	12.02	12.02
(500 KW, 2 500 H)	1989	16.54	13.96	13.96	14.30	12.07	12.07
	1990	17.51	14.78	14.78	15.88	13.40	13.40
	% 90/89		5.9			11.0	
	% Ø 85-90		-8.7			-2.7	
I E	1985	24.79	20.83	20.83	16.68	14.02	14.02
	1987	13.33	11.11	11.11	12.16	10.13	10.13
2 000 000 KWH	1988	14.44	12.03	12.03	12.70	10.58	10.58
(500 KW, 4 000 H)	1989	13.40	11.31	11.31	12.25	10.34	10.34
	1990	14.52	12.25	12.25	13.47	11.37	11.37
	% 90/89		8.3			10.0	
	% Ø 85-90		-10.1			-4.1	
I F	1985	21.88	18.39	18.39	16.64	13.98	13.98
	1987	12.17	10.14	10.14	12.10	10.08	10.08
10 000 000 KWH	1988	13.50	11.25	11.25	12.64	10.53	10.53
(2 500 KW, 4 000 H)	1989	12.50	10.55	10.55	12.19	10.29	10.29
	1990	13.62	11.49	11.49	13.43	11.33	11.33
	% 90/89		8.9			10.1	
	% Ø 85-90		-9.0			-4.1	
I G	1985	20.18	16.96	16.96	14.99	12.60	12.60
	1987	10.60	8.83	8.83	10.84	9.03	9.03
24 000 000 KWH	1988	11.68	9.73	9.73	11.32	9.43	9.43
(4 000 KW, 6 000 H)	1989	10.74	9.06	9.06	10.65	8.99	8.99
	1990	11.84	9.99	9.99	11.79	9.95	9.95
	% 90/89		10.3			10.7	
	% Ø 85-90		-10.0			-4.6	

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS

		PORTUGAL			ESC/KWH			UNITED KINGDOM			P/KWH
		LISBOA			LONDON						
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	
JANVIER		TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES	
I A	1985	15.121	15.121	15.106	6.315	6.315	6.315				
	1987	20.300	18.796	18.781	5.961	5.961	5.961				
30 000 KWH	1988	21.336	19.756	19.741	5.961	5.961	5.961				
(30 KW, 1 000 H)	1989	21.336	19.756	19.741	6.281	6.281	6.281				
	1990	21.002	19.447	19.430	6.503	6.503	6.503				
	% 90/89		-1.6			3.5					
	% Ø 85-90		5.2			0.6					
I B	1985	13.739	13.739	13.730	6.233	6.233	6.233				
	1987	18.452	17.085	17.076	5.865	5.865	5.865				
50 000 KWH	1988	19.278	17.850	17.841	5.865	5.865	5.865				
(50 KW, 1 000 H)	1989	19.278	17.850	17.841	6.160	6.160	6.160				
	1990	21.052	19.493	19.483	6.366	6.366	6.366				
	% 90/89		9.2			3.3					
	% Ø 85-90		7.2			0.4					
I C	1985	11.567	11.567	11.564	5.803	5.803	5.803				
	1987	15.540	14.388	14.385	6.020	6.020	6.020				
160 000 KWH	1988	16.173	14.975	14.972	6.073	6.073	6.073				
(100 KW, 1 600 H)	1989	16.173	14.975	14.972	6.483	6.483	6.483				
	1990	17.420	16.130	16.127	7.008	7.008	7.008				
	% 90/89		7.7			8.1					
	% Ø 85-90		6.9			3.8					
I D	1985	10.169	10.169	10.169	4.544	4.544	4.544				
	1987	13.663	12.651	12.651	4.558	4.558	4.558				
1 250 000 KWH	1988	14.166	13.117	13.117	4.607	4.607	4.607				
(500 KW, 2 500 H)	1989	14.166	13.117	13.117	4.889	4.889	4.889				
	1990	15.100	13.982	13.981	5.286	5.286	5.286				
	% 90/89		6.6			8.1					
	% Ø 85-90		6.6			3.1					
I E	1985	9.246	9.246	9.246	3.958	3.958	3.958				
	1987	12.424	11.504	11.504	3.974	3.974	3.974				
2 000 000 KWH	1988	12.841	11.890	11.890	4.023	4.023	4.023				
(500 KW, 4 000 H)	1989	12.841	11.890	11.890	4.266	4.266	4.266				
	1990	13.535	12.532	12.532	4.620	4.620	4.620				
	% 90/89		5.4			8.3					
	% Ø 85-90		6.3			3.1					
I F	1985	9.246	9.246	9.246	3.949	3.949	3.949				
	1987	12.424	11.504	11.504	3.954	3.954	3.954				
10 000 000 KWH	1988	12.841	11.890	11.890	4.003	4.003	4.003				
(2 500 KW, 4 000 H)	1989	12.841	11.890	11.890	4.244	4.244	4.244				
	1990	13.550	12.546	12.546	4.596	4.596	4.596				
	% 90/89		5.5			8.3					
	% Ø 85-90		6.3			3.1					
I G	1985	8.561	8.561	8.561	.	.	.				
	1987	11.498	10.646	10.646	3.544	3.544	3.544				
24 000 000 KWH	1988	11.868	10.989	10.989	3.574	3.574	3.574				
(4 000 KW, 6 000 H)	1989	11.868	10.989	10.989	3.807	3.807	3.807				
	1990	12.410	11.491	11.491	4.129	4.129	4.129				
	% 90/89		4.6			8.5					
	% Ø 85-90		6.1			.					

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS

UNITED KINGDOM P/KWH

		LEEDS			BIRMINGHAM		
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING	EXCLUDING	EXCLUDING	INCLUDING	EXCLUDING	EXCLUDING
JANVIER		ALL TAXES TTC	VAT HORS TVA	ALL TAXES HORS TAXES	ALL TAXES TTC	VAT HORS TVA	ALL TAXES HORS TAXES
I A	1985	5.671	5.671	5.671	5.566	5.566	5.566
	1987	5.959	5.959	5.959	5.845	5.845	5.845
30 000 KWH	1988	5.959	5.959	5.959	5.845	5.845	5.845
(30 KW, 1 000 H)	1989	6.467	6.467	6.467	6.320	6.320	6.320
	1990	6.858	6.858	6.858	6.693	6.693	6.693
	% 90/89		6.0			5.9	
	% Ø 85-90		3.9			3.8	
I B	1985	6.422	6.422	6.422	5.448	5.448	5.448
	1987	6.850	6.850	6.850	5.715	5.715	5.715
50 000 KWH	1988	6.902	6.902	6.902	5.715	5.715	5.715
(50 KW, 1 000 H)	1989	7.533	7.533	7.533	6.180	6.180	6.180
	1990	8.123	8.123	8.123	6.544	6.544	6.544
	% 90/89		7.8			5.9	
	% Ø 85-90		4.8			3.7	
I C	1985	5.357	5.357	5.357	5.586	5.586	5.586
	1987	5.675	5.675	5.675	5.656	5.656	5.656
160 000 KWH	1988	5.728	5.728	5.728	5.708	5.708	5.708
(100 KW, 1 600 H)	1989	6.101	6.101	6.101	6.062	6.062	6.062
	1990	6.656	6.656	6.656	6.536	6.536	6.536
	% 90/89		9.1			7.8	
	% Ø 85-90		4.4			3.2	
I D	1985	4.336	4.336	4.336	4.408	4.408	4.408
	1987	4.532	4.532	4.532	4.452	4.452	4.452
1 250 000 KWH	1988	4.581	4.581	4.581	4.502	4.502	4.502
(500 KW, 2 500 H)	1989	4.862	4.862	4.862	4.780	4.780	4.780
	1990	5.240	5.240	5.240	5.170	5.170	5.170
	% 90/89		7.8			8.2	
	% Ø 85-90		3.9			3.2	
I E	1985	3.889	3.889	3.889	3.922	3.922	3.922
	1987	4.035	4.035	4.035	3.940	3.940	3.940
2 000 000 KWH	1988	4.085	4.085	4.085	3.990	3.990	3.990
(500 KW, 4 000 H)	1989	4.325	4.325	4.325	4.238	4.238	4.238
	1990	4.663	4.663	4.663	4.594	4.594	4.594
	% 90/89		7.8			8.4	
	% Ø 85-90		3.7			3.2	
I F	1985	3.865	3.865	3.865	3.888	3.888	3.888
	1987	4.009	4.009	4.009	3.916	3.916	3.916
10 000 000 KWH	1988	4.058	4.058	4.058	3.966	3.966	3.966
(2 500 KW, 4 000 H)	1989	4.295	4.295	4.295	4.212	4.212	4.212
	1990	4.629	4.629	4.629	4.566	4.566	4.566
	% 90/89		7.8			8.4	
	% Ø 85-90		3.7			3.3	
I G	1985	3.536	3.536	3.536	3.490	3.490	3.490
	1987	3.637	3.637	3.637	3.539	3.539	3.539
24 000 000 KWH	1988	3.686	3.686	3.686	3.589	3.589	3.589
(4 000 KW, 6 000 H)	1989	3.893	3.893	3.893	3.812	3.812	3.812
	1990	4.201	4.201	4.201	4.142	4.142	4.142
	% 90/89		7.9			8.7	
	% Ø 85-90		3.5			3.5	

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS

		UNITED KINGDOM			P/KWH		
		GLASGOW					
JANUAR		ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN	ALLE STEUERN INBEGRIFFEN	OHNE MEHR- WERTSTEUER	OHNE STEUERN
JANUARY		INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES	INCLUDING ALL TAXES	EXCLUDING VAT	EXCLUDING ALL TAXES
JANVIER		TTC	HDRS TVA	HORS TAXES	TTC	HORS TVA	HORS TAXES
I A	1985	6.312	6.312	6.312			
	1987	6.711	6.711	6.711			
30 000 KWH	1988	6.911	6.911	6.911			
(30 KW, 1 000 H)	1989	7.235	7.235	7.235			
	1990	7.815	7.815	7.815			
	% 90/89		8.0				
	% Ø 85-90		4.4				
I B	1985	6.115	6.115	6.115			
	1987	6.519	6.519	6.519			
50 000 KWH	1988	6.715	6.715	6.715			
(50 KW, 1 000 H)	1989	7.029	7.029	7.029			
	1990	7.593	7.593	7.593			
	% 90/89		8.0				
	% Ø 85-90		4.4				
I C	1985	5.788	5.788	5.788			
	1987	6.178	6.178	6.178			
160 000 KWH	1988	6.411	6.411	6.411			
(100 KW, 1 600 H)	1989	6.716	6.716	6.716			
	1990	7.385	7.385	7.385			
	% 90/89		10.0				
	% Ø 85-90		5.0				
I D	1985	4.640	4.640	4.640			
	1987	4.923	4.923	4.923			
1 250 000 KWH	1988	5.087	5.087	5.087			
(500 KW, 2 500 H)	1989	5.329	5.329	5.329			
	1990	5.769	5.769	5.769			
	% 90/89		8.3				
	% Ø 85-90		4.5				
I E	1985	4.017	4.017	4.017			
	1987	4.241	4.241	4.241			
2 000 000 KWH	1988	4.376	4.376	4.376			
(500 KW, 4 000 H)	1989	4.583	4.583	4.583			
	1990	4.891	4.891	4.891			
	% 90/89		6.7				
	% Ø 85-90		4.0				
I F	1985	3.692	3.692	3.692			
	1987	3.891	3.891	3.891			
10 000 000 KWH	1988	4.016	4.016	4.016			
(2 500 KW, 4 000 H)	1989	4.204	4.204	4.204			
	1990	4.483	4.483	4.483			
	% 90/89		6.6				
	% Ø 85-90		4.0				
I G	1985	3.265	3.265	3.265			
	1987	3.403	3.403	3.403			
24 000 000 KWH	1988	3.512	3.512	3.512			
(4 000 KW, 6 000 H)	1989	3.676	3.676	3.676			
	1990	3.953	3.953	3.953			
	% 90/89		7.5				
	% Ø 85-90		3.9				

TABELLE FÜR DIE UMRECHNUNG
DES KAUFKRAFTSTANDARDS (KKS)

CONVERSION TABLE FOR THE
PURCHASING POWER STANDARD (PPS)

TABLE DE CONVERSION DU
STANDARD DE POUVOIR D'ACHAT (SPA)

1 KKS =

1 PPS =

1 SPA =

	BELGIË BELGIQUE BFR	DANMARK DKR	BR. DEUTSCHL. DM	ELLAS DRA	ESPAÑA PTA	FRANCE FF	IRELAND IR£	ITALIA LIT	LUXEM- BOURG LFR	NEDER- LAND HFL	PORTUGAL ESC	UNITED KINGDOM UK£
1985(1)	37.21	8.17	2.07	64.5	79.5	6.060	0.603	1086	36.0	2.12	55.2	0.473
1987	35.8	8.17	1.98	78.9	85.0	5.980	0.593	1128	34.6	1.93	67.3	0.467
1988	34.9	8.21	1.92	86.5	85.9	5.910	0.585	1144	33.8	1.88	71.9	0.477
1989(2)	34.4	8.12	1.87	94.7	87.9	5.820	0.582	1160	33.3	1.82	77.0	0.485
1990(2)	34.0	7.99	1.84	104.3	89.5	5.710	0.579	1181	33.0	1.78	82.5	0.488

Stand am / situation on / situation au 08.05.1990

(1) Basisjahr / base year / année de base

(2) vorläufig / provisional / provisoire

TABELLE FÜR DIE UMRECHNUNG
DER EUROPÄISCHEN WÄHRUNGSEINHEIT (ECU)

CONVERSION TABLE FOR THE
EUROPEAN CURRENCY UNIT (ECU)

TABLE DE CONVERSION DE
L'UNITE MONETAIRE EUROPEENNE (ECU)

1 ECU =

	BELGIË BELGIQUE BFR	DANMARK DKR	BR. DEUTSCHL. DM	ELLAS DRA	ESPAÑA PTA	FRANCE FF	IRELAND IR£	ITALIA LIT	LUXEM- BOURG LFR	NEDER- LAND HFL	PORTUGAL ESC	UNITED KINGDOM UK£
1985	44.5188	7.9483	2.2242	90.690	122.9570	6.8083	0.7140	1367.79	44.5188	2.5126	120.8140	0.6220
1987	42.8703	7.8297	2.0645	149.845	143.9810	6.8813	0.7721	1462.93	42.8703	2.3287	158.4730	0.7379
1988	43.1876	7.9314	2.0655	164.621	140.2420	6.9715	0.7773	1518.96	43.1876	2.3208	168.8610	0.6937
1989	43.6532	8.0695	2.0841	173.102	130.5630	7.1036	0.7790	1528.55	43.6532	2.3526	170.9030	0.6407
1990	42.6317	7.8839	2.0340	189.950	131.8910	6.9240	0.7694	1517.25	42.6317	2.2938	179.3050	0.7281

PREISINDIZES DES BIP

GDP PRICE INDICES

INDICES DE PRIX DU PIB

1985 = 100

	BELGIË BELGIQUE BFR	DANMARK DKR	BR. DEUTSCHL. DM	ELLAS DRA	ESPAÑA PTA	FRANCE FF	IRELAND IR£	ITALIA LIT	LUXEM- BOURG LFR	NEDER- LAND HFL	PORTUGAL ESC	UNITED KINGDOM UK£
1987	105.7	110.0	105.2(1)	134.5(1)	117.5(1)	108.4	108.2	114.1(1)	102.6	100.0	134.0	108.5
1988	107.9	115.4	106.7(1)	154.0(1)	124.2(1)	112.0	111.4	120.9(1)	104.9	101.9	149.5	115.7
1989(1)	111.3	119.9	109.2	177.0	133.2	115.7	116.3	128.7	108.4	103.4	168.1	123.4
1990(1)	115.3	123.3	112.1	204.0	141.9	118.9	121.1	137.2	112.5	105.7	188.4	130.0

Stand am / situation on / situation au 08.05.1990

(1) vorläufig / provisional / provisoire

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES (1)

NATIONAL WAEHRUNG/KWH

NATIONAL CURRENCIES/KWH

MONNAIES NATIONALES/KWH

E U R 1 2

JANUAR/JANUARY/ JANVIER		BRUX- ELLES	KOBEN- HAVN	DUESSEL DORF	ATHINAI	MADRID	PARIS	DUBLIN	MILANO	LUXEM- BOURG	ROTTER- DAM	LISBOA	LONDON
		BFR.	ORE.	PF.	DRA.	PTA.	CENT.	P.	LIT.	LFR.	CENTS.	ESC.	P.
D A 600 KWH	1985	8.86	111.1	45.29	7.87	13.80	104.2	11.05	112.7	8.09	41.65	12.75	10.31
	1987	8.72	109.5	50.35	13.23	16.10	106.5	11.00	102.6	8.27	36.01	15.85	10.78
	1988	8.89	111.1	51.74	14.86	17.12	105.9	11.00	100.3	8.36	36.41	17.33	10.78
	1989	8.97	125.5	52.36	15.75	18.26	105.6	11.01	106.5	8.52	35.22	17.33	11.68
	1990	9.10	121.2	52.22	17.81	19.06	108.2	11.01	119.8	8.69	36.36	18.56	12.56
% 90/89		1.4	-3.4	-0.3	13.1	4.4	2.5	0.0	12.5	2.0	3.2	7.1	7.5
% Ø 85-90		0.5	1.8	2.9	17.7	6.7	0.8	-0.1	1.2	1.4	-2.7	7.8	4.0
D B 1 200 KWH	1985	7.64	101.1	34.48	9.07	13.80	87.90	9.45	140.3	6.04	35.40	14.29	8.07
	1987	7.42	99.50	37.84	12.73	16.10	92.06	9.25	132.8	6.16	29.08	17.76	8.12
	1988	7.56	101.3	38.88	14.19	17.12	91.59	9.25	131.1	6.20	29.47	19.51	8.12
	1989	7.61	115.7	39.35	15.04	18.26	92.40	9.26	138.1	6.36	28.37	19.51	8.77
	1990	7.75	111.5	39.24	17.00	19.06	95.06	9.26	153.3	6.49	29.51	21.23	9.36
% 90/89		1.8	-3.6	-0.3	13.0	4.4	2.9	0.0	11.0	2.0	4.0	8.8	6.8
% Ø 85-90		0.3	2.0	2.6	13.4	6.7	1.6	-0.4	1.8	1.4	-3.6	8.2	3.0
D C 3 500 KWH (1 300 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1985	5.53	90.00	25.76	7.88	10.95	77.27	6.91	246.7	4.23	29.88	12.70	5.53
	1987	5.16	89.20	28.25	10.96	12.70	79.11	6.45	213.9	4.11	22.97	15.80	5.46
	1988	5.23	90.40	29.03	12.13	13.50	78.95	6.45	213.3	4.17	23.02	17.31	5.46
	1989	5.24	103	29.38	12.86	14.21	78.01	6.45	223.4	4.24	22.08	17.31	5.90
	1990	5.39	99.30	29.30	14.53	14.86	80.19	6.45	243.9	4.33	23.18	18.66	6.27
% 90/89		2.9	-3.6	-0.3	13.0	4.6	2.8	0.0	9.2	2.1	5.0	7.8	6.4
% Ø 85-90		-0.5	2.0	2.6	13.0	6.3	0.7	-1.4	-0.2	0.5	-5.0	8.0	2.6
D D 7 500 KWH (2 500 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1985	5.10	85.90	.	8.36	9.80	72.70	6.70	231.3	4.15	28.25	11.15	5.02
	1987	4.69	85.10	23.87	11.47	11.33	74.02	6.30	198.5	4.00	21.16	13.88	5.00
	1988	4.75	86.40	24.53	12.57	12.44	73.88	6.30	197.9	4.05	21.10	15.04	5.00
	1989	4.75	99.10	24.82	13.34	13.08	74.11	6.29	208.0	4.13	20.15	15.04	5.39
	1990	4.90	95.59	24.75	15.07	13.68	76.45	6.29	228.5	4.22	21.25	16.62	5.71
% 90/89		3.2	-3.5	-0.3	13.0	4.6	3.2	0.0	9.9	2.1	5.5	10.5	5.9
% Ø 85-90		-0.8	2.2	.	12.5	6.9	1.0	-1.2	-0.2	0.3	-5.5	8.3	2.6
D E 20 000 KWH (15 000 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1985	3.56	70.90	14.06	6.20	8.01	57.62	4.95	/	2.80	23.98	9.61	3.13
	1987	3.03	66.80	15.50	8.46	9.20	59.37	4.27	/	2.72	16.45	11.96	3.06
	1988	3.04	67.50	15.19	9.29	9.54	59.30	4.27	/	2.77	15.51	12.76	3.06
	1989	3.00	78.10	15.37	9.86	9.68	59.54	4.26	/	2.82	14.62	12.76	3.31
	1990	3.16	75.59	15.33	11.14	10.11	61.33	4.26	/	2.88	15.67	13.50	3.53
% 90/89		5.3	-3.2	-0.3	13.0	4.4	3.0	0.0	/	2.2	7.2	5.8	6.5
% Ø 85-90		-2.4	1.3	1.7	12.4	4.8	1.3	-2.9	/	0.6	-8.2	7.0	2.4

(1) MEHRWERTSTEUER INBEGRIFFEN / INCLUDING VAT / TVA INCLUSE

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES (1)

ECU/100 KWH

EUR 1 2

JANUAR/JANUARY/ JANVIER	BRUX- ELLES	KOBE- HAVN	DUESSEL DORF	ATHINAI	MADRID	PARIS	DUBLIN	MILANO	LUXEM- BOURG	ROTTER- DAM	LISBOA	LONDON	VALEUR MEDIANE	
D A	1985	19.90	13.98	20.36	8.68	11.22	15.31	15.48	8.24	18.17	16.58	10.56	16.58	15.39
600 KWH	1987	20.34	13.99	24.39	8.83	11.18	15.47	14.25	7.01	19.29	15.46	10.00	14.61	14.43
	1988	20.58	14.01	25.05	9.03	12.21	15.19	14.15	6.60	19.36	15.69	10.26	15.54	14.67
	1989	20.55	15.55	25.12	9.10	13.99	14.87	14.14	6.97	19.52	14.97	10.14	18.23	14.92
	1990	21.35	15.38	25.67	9.38	14.45	15.63	14.32	7.90	20.38	15.85	10.35	17.25	15.50
	% 90/89	3.9	-1.1	2.2	3.0	3.3	5.1	1.2	13.3	4.4	5.9	2.1	-5.4	3.9
	% Ø 85-90	1.4	1.9	4.7	1.6	5.2	0.4	-1.5	-0.9	2.3	-0.9	-0.4	0.8	0.1
D B	1985	17.16	12.72	15.50	10.00	11.22	12.91	13.23	10.26	13.57	14.09	11.83	12.98	12.95
1 200 KWH	1987	17.31	12.71	18.33	8.50	11.18	13.38	11.98	9.08	14.37	12.49	11.21	11.00	12.23
	1988	17.51	12.77	18.82	8.62	12.21	13.14	11.90	8.63	14.36	12.70	11.56	11.70	12.45
	1989	17.43	14.34	18.88	8.69	13.99	13.01	11.88	9.03	14.57	12.06	11.42	13.68	13.35
	1990	18.18	14.14	19.29	8.95	14.45	13.73	12.03	10.10	15.22	12.86	11.84	12.86	13.30
	% 90/89	4.3	-1.4	2.2	3.0	3.3	5.5	1.2	11.8	4.4	6.7	3.7	-6.0	-0.4
	% Ø 85-90	1.2	2.1	4.5	-2.2	5.2	1.2	-1.9	-0.3	2.3	-1.8	0.0	-0.2	0.5
D C	1985	12.42	11.32	11.58	8.69	8.91	11.35	9.68	18.03	9.50	11.89	10.52	8.89	10.92
3 500 KWH (1 300 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1987	12.04	11.39	13.68	7.31	8.82	11.50	8.35	14.62	9.59	9.86	9.97	7.40	9.92
	1988	12.11	11.40	14.06	7.37	9.63	11.32	8.29	14.04	9.66	9.92	10.25	7.87	10.08
	1989	12.00	12.76	14.10	7.43	10.88	10.98	8.27	14.61	9.71	9.39	10.13	9.21	10.51
	1990	12.64	12.60	14.41	7.65	11.27	11.58	8.38	16.07	10.15	10.11	10.41	8.62	10.84
	% 90/89	5.3	-1.3	2.2	3.0	3.5	5.5	1.2	10.0	4.5	7.7	2.8	-6.4	3.2
	% Ø 85-90	0.4	2.2	4.5	-2.5	4.8	0.4	-2.9	-2.3	1.3	-3.2	-0.2	-0.6	-0.1
D D	1985	11.46	10.81	.	9.22	7.97	10.68	9.38	16.91	9.32	11.24	9.23	8.07	9.38
7 500 KWH (2 500 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1987	10.94	10.87	11.56	7.65	7.87	10.76	8.16	13.57	9.33	9.09	8.76	6.78	9.21
	1988	11.00	10.89	11.88	7.64	8.87	10.60	8.10	13.03	9.38	9.09	8.91	7.21	9.23
	1989	10.88	12.28	11.91	7.71	10.02	10.43	8.08	13.61	9.46	8.56	8.80	8.41	9.74
	1990	11.49	12.12	12.17	7.93	10.37	11.04	8.18	15.06	9.89	9.26	9.27	7.84	10.13
	% 90/89	5.6	-1.3	2.2	2.9	3.5	5.8	1.2	10.7	4.6	8.2	5.3	-6.8	4.0
	% Ø 85-90	0.1	2.3	.	-3.0	5.4	0.7	-2.7	-2.3	1.2	-3.8	0.1	-0.6	1.5
D E	1985	8.00	8.92	6.32	6.84	6.51	8.46	6.93	/	6.29	9.54	7.95	5.03	6.93
20 000 KWH (15 000 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1987	7.07	8.53	7.51	5.65	6.39	8.63	5.53	/	6.34	7.06	7.54	4.15	7.06
	1988	7.04	8.51	7.35	5.64	6.80	8.51	5.49	/	6.41	6.68	7.55	4.42	6.80
	1989	6.87	9.68	7.37	5.70	7.41	8.38	5.47	/	6.46	6.21	7.46	5.17	6.87
	1990	7.41	9.59	7.54	5.86	7.67	8.86	5.54	/	6.76	6.83	7.53	4.85	7.41
	% 90/89	7.9	-0.9	2.2	3.0	3.4	5.7	1.2	/	4.6	9.9	0.9	-6.3	7.9
	% Ø 85-90	-1.5	1.5	3.6	-3.0	3.3	0.9	-4.4	/	1.5	-6.5	-1.1	-0.7	1.4

(1) MEHRWERTSTEUER INBEGRIFFEN / INCLUDING VAT / TVA INCLUSE

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES DOMESTIQUES (1)

PREISBEREINIGT KKS/100 KWH

DEFLATED PPS/100 KWH

SPA DEFLATE/100 KWH

E U R 1 2

JANUAR/JANUARY/ JANVIER	BRUX- ELLES	KOBEN- HAVN	DUESSEL DORF	ATHINAI	MADRID	PARIS	DUBLIN	MILANO	LUXEM- BOURG	ROTTER- DAM	LISBOA	LONDON	VALEUR MEDIANE	
D A	1985	23.81	13.60	21.88	12.21	17.36	17.20	18.33	10.38	22.50	19.65	23.11	21.80	18.99
600 KWH	1987	22.17	12.18	23.12	15.26	17.24	16.21	16.86	8.28	22.41	16.99	21.43	21.01	17.11
	1988	22.14	11.78	23.43	14.97	17.34	15.61	16.38	7.64	22.16	16.85	21.00	19.70	17.10
	1989	21.66	12.81	23.16	13.80	17.24	15.06	15.71	7.62	21.86	16.07	18.68	20.02	16.66
	1990	21.21	12.04	22.50	13.54	16.90	15.02	15.08	8.04	21.48	16.23	17.84	20.43	16.56
	% 90/89	-2.1	-6.1	-2.8	-1.9	-2.0	-0.3	-4.0	5.5	-1.7	1.0	-4.5	2.0	-0.6
	% Ø 85-90	-2.3	-2.4	0.6	2.1	-0.5	-2.7	-3.8	-5.0	-0.9	-3.8	-5.0	-1.3	-2.7
D B	1985	20.53	12.37	16.66	14.07	17.36	14.50	15.67	12.92	16.80	16.70	25.88	17.07	16.68
1 200 KWH	1987	18.87	11.07	17.38	14.68	17.24	14.01	14.18	10.72	16.70	13.72	24.02	15.82	15.25
	1988	18.83	10.74	17.60	14.29	17.34	13.49	13.77	9.98	16.44	13.64	23.65	14.83	14.56
	1989	18.38	11.81	17.41	13.18	17.24	13.18	13.20	9.88	16.32	12.94	21.03	15.02	14.11
	1990	18.06	11.07	16.91	12.93	16.90	13.19	12.68	10.29	16.04	13.17	20.42	15.22	14.21
	% 90/89	-1.7	-6.3	-2.9	-1.9	-2.0	0.1	-4.0	4.1	-1.7	1.8	-2.9	1.3	0.7
	% Ø 85-90	-2.5	-2.2	0.3	-1.7	-0.5	-1.9	-4.2	-4.4	-0.9	-4.6	-4.6	-2.3	-3.2
D C	1985	14.86	11.02	12.44	12.22	13.77	12.75	11.46	22.71	11.76	14.09	23.01	11.69	12.60
3 500 KWH (1 300 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1987	13.12	9.93	12.97	12.64	13.60	12.04	9.88	17.26	11.14	10.83	21.37	10.64	12.34
	1988	13.03	9.59	13.14	12.22	13.67	11.63	9.60	16.25	11.05	10.66	20.97	9.98	11.92
	1989	12.65	10.51	13.00	11.27	13.42	11.13	9.19	15.98	10.88	10.07	18.65	10.11	11.20
	1990	12.56	9.86	12.63	11.05	13.17	11.13	8.83	16.37	10.70	10.34	17.95	10.20	11.09
	% 90/89	-0.7	-6.3	-2.9	-2.0	-1.8	0.0	-4.0	2.4	-1.7	2.7	-3.8	1.0	-1.0
	% Ø 85-90	-3.3	-2.2	0.3	-2.0	-0.9	-2.7	-5.1	-6.3	-1.9	-6.0	-4.9	-2.7	-2.5
D D	1985	13.71	10.51	.	12.97	12.33	12.00	11.11	21.30	11.54	13.33	20.21	10.61	12.33
7 500 KWH (2 500 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1987	11.92	9.47	10.96	13.23	12.13	11.27	9.65	16.02	10.84	9.98	18.77	9.74	11.11
	1988	11.83	9.16	11.11	12.66	12.60	10.89	9.37	15.07	10.74	9.77	18.22	9.14	11.00
	1989	11.47	10.12	10.98	11.69	12.35	10.57	8.97	14.88	10.60	9.19	16.21	9.23	10.79
	1990	11.42	9.49	10.67	11.46	12.13	10.61	8.62	15.34	10.42	9.48	15.98	9.28	10.64
	% 90/89	-0.4	-6.2	-2.9	-2.0	-1.8	0.4	-4.0	3.0	-1.6	3.2	-1.4	0.6	-1.4
	% Ø 85-90	-3.6	-2.0	.	-2.4	-0.3	-2.4	-5.0	-6.4	-2.0	-6.6	-4.6	-2.6	-2.9
D E	1985	9.57	8.68	6.79	9.62	10.08	9.51	8.20	/	7.79	11.31	17.40	6.61	9.51
20 000 KWH (15 000 KWH NACHT/NIGHT/ NUIT)	1987	7.70	7.43	7.12	9.76	9.85	9.04	6.54	/	7.37	7.76	16.16	5.97	7.70
	1988	7.57	7.16	6.88	9.36	9.66	8.74	6.35	/	7.34	7.18	15.46	5.60	7.34
	1989	7.24	7.97	6.80	8.64	9.14	8.49	6.08	/	7.23	6.67	13.75	5.68	7.24
	1990	7.37	7.50	6.61	8.47	8.96	8.51	5.84	/	7.12	6.99	12.98	5.74	7.37
	% 90/89	1.7	-5.9	-2.8	-2.0	-2.0	0.2	-4.0	/	-1.5	4.8	-5.6	1.1	1.7
	% Ø 85-90	-5.1	-2.9	-0.6	-2.5	-2.3	-2.2	-6.6	/	-1.8	-9.2	-5.7	-2.8	-5.0

(1) MEHRWERTSTEUER INBEGRIFFEN / INCLUDING VAT / TVA INCLUSE

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS (1)

NATIONAL WAERHUNG/KWH

NATIONAL CURRENCIES/KWH

MONNAIES NATIONALES/KWH

E U R 1 2

JANUAR/JANUARY/ JANVIER		BRUX- ELLES	KOBEN- HAVN	DUESSEL DORF	ATHINAI	MADRID	PARIS	DUBLIN	MILANO	LUXEM- BOURG	ROTTER- DAM	LISBOA	LONDON
		BFR.	ORE.	PF.	DRA.	PTA.	CENT.	P.	LIT.	LFR.	CENTS.	ESC.	P.
I A 30 000 (30 1 000 H)	1985	5.04	59.50	/	10.88	12.50	78.07	10.63	241.8	5.45	31.25	15.12	6.31
	1987	5.00	41.20	/	14.53	12.99	87.50	10.66	208.5	5.55	26.17	18.80	5.96
	1988	5.20	42.60	/	14.53	14.05	85.03	10.66	209.6	5.65	26.58	19.76	5.96
	1989	5.20	54.40	/	15.40	14.92	87.56	10.15	219.2	5.75	.	19.76	6.28
	1990	5.50	50.70	/	17.40	15.88	71.48	10.15	237.8	5.82	.	19.45	6.50
% 90/89		5.8	-6.8		13.0	6.4	-18.4	0.0	8.5	1.3	.	-1.6	3.5
% Ø 85-90		1.8	-3.2		9.8	4.9	-1.7	-0.9	-0.3	1.3	.	5.2	0.6
I B 50 000 (50 1 000 H)	1985	5.02	59.40	/	10.84	11.00	70.89	10.63	221.6	5.42	30.03	13.74	6.23
	1987	4.98	41.10	/	14.48	12.99	74.50	10.52	191.5	5.55	24.84	17.08	5.86
	1988	5.12	42.50	/	14.48	14.05	72.72	10.52	192.9	5.65	25.24	17.85	5.86
	1989	5.13	54.30	/	15.35	14.92	74.45	10.01	202.2	5.75	26.23	17.85	6.16
	1990	5.42	50.57	/	17.35	15.88	71.48	10.01	219.6	5.83	29.50	19.49	6.37
% 90/89		5.7	-6.9		13.0	6.4	-4.0	0.0	8.6	1.3	12.5	9.2	3.3
% Ø 85-90		1.5	-3.2		9.9	7.6	0.2	-1.2	-0.2	1.5	-0.4	7.2	0.4
I C 160 000 (100 1 600 H)	1985	4.57	59.40	24.50	10.02	10.35	47.08	8.79	180.0	4.22	25.36	11.57	5.80
	1987	4.46	41.10	27.11	13.38	11.75	60.49	8.45	149.9	4.28	18.94	14.39	6.02
	1988	4.47	42.50	27.86	13.38	12.15	59.00	8.45	151.3	4.36	19.17	14.97	6.07
	1989	4.47	54.20	28.20	14.19	12.88	60.44	8.04	160.6	4.44	19.84	14.97	6.48
	1990	4.52	51.51	28.12	16.03	13.39	65.56	8.04	178.0	4.50	21.68	16.13	7.01
% 90/89		1.1	-5.0	-0.3	13.0	4.0	8.5	0.0	10.8	1.4	9.3	7.7	8.1
% Ø 85-90		-0.2	-2.8	2.8	9.9	5.3	6.8	-1.8	-0.2	1.3	-3.1	6.9	3.8
I D 1 250 000 (500 2 500 H)	1985	3.68	59.00	19.36	8.32	9.59	47.08	6.93	155.3	3.46	23.61	10.17	4.54
	1987	3.35	40.70	21.69	11.10	10.91	47.57	6.44	125.1	3.50	17.05	12.65	4.56
	1988	3.37	41.80	22.29	11.10	11.16	47.93	6.44	126.6	3.56	17.27	13.12	4.61
	1989	3.35	52.20	22.56	11.77	11.82	48.92	6.14	135.8	3.63	16.89	13.12	4.89
	1990	3.46	47.44	22.50	13.30	12.29	49.47	6.14	153.2	3.68	18.15	13.98	5.29
% 90/89		3.3	-9.1	-0.3	13.0	4.0	1.1	0.0	12.8	1.3	7.5	6.6	8.1
% Ø 85-90		-1.2	-4.3	3.1	9.8	5.1	1.0	-2.4	-0.3	1.2	-5.1	6.6	3.1
I E 2 000 000 (500 4 000 H)	1985	3.28	54.20	17.13	7.75	8.65	38.60	6.10	134.7	2.96	21.87	9.25	3.96
	1987	2.88	36.30	19.29	10.34	9.55	39.06	5.27	114.9	2.97	15.03	11.50	3.97
	1988	2.90	37.50	19.82	10.34	9.93	38.62	5.27	116.4	3.02	15.23	11.89	4.02
	1989	2.87	48.20	20.06	10.96	10.52	39.49	5.01	123.1	3.08	14.49	11.89	4.27
	1990	2.96	45.02	20.00	12.39	10.94	40.33	5.01	140.8	3.13	15.21	12.53	4.62
% 90/89		3.1	-6.6	-0.3	13.0	4.0	2.1	0.0	14.4	1.5	5.0	5.4	8.3
% Ø 85-90		-2.0	-3.6	3.1	9.8	4.8	0.9	-3.8	0.9	1.1	-7.0	6.3	3.1
I F 10 000 000 (2 500 4 000 H)	1985	3.07	49.90	15.80	7.75	8.23	38.60	5.93	124.9	2.75	20.25	9.25	3.95
	1987	2.74	32.10	17.86	10.34	8.99	39.13	4.93	103.0	2.60	13.51	11.50	3.95
	1988	2.75	32.80	18.35	10.34	9.33	38.62	4.93	100.9	2.66	13.71	11.89	4.00
	1989	2.71	43.10	18.57	10.96	9.87	39.49	4.69	105.3	2.42	13.11	11.89	4.24
	1990	2.83	39.64	18.52	12.39	10.26	40.33	4.69	123.1	2.42	14.11	12.55	4.60
% 90/89		4.4	-8.0	-0.3	13.0	4.0	2.1	0.0	16.9	0.2	7.6	5.5	8.3
% Ø 85-90		-1.6	-4.5	3.2	9.8	4.5	0.9	-4.6	-0.3	-2.5	-7.0	6.3	3.1
I G 24 000 000 (4 000 6 000 H)	1985	2.64	48.00	.	6.57	7.46	32.10	5.36	92.4	2.25	17.20	8.56	.
	1987	2.39	30.10	14.26	8.76	8.20	32.82	4.23	77.3	2.16	11.49	10.65	3.54
	1988	2.38	30.90	14.65	8.76	8.51	32.50	4.23	75.8	2.21	11.74	10.99	3.57
	1989	2.34	40.50	14.83	9.28	8.99	33.27	4.03	77.3	2.04	10.81	10.99	3.81
	1990	2.45	37.83	14.79	10.49	9.34	34.36	4.03	91.7	2.06	11.22	11.49	4.13
% 90/89		4.7	-6.6	-0.3	13.0	3.9	3.3	0.0	18.6	1.0	3.8	4.6	8.5
% Ø 85-90		-1.5	-4.7	.	9.8	4.6	1.4	-5.5	-0.1	-1.7	-8.2	6.1	.

(1) OHNE MEHRWERTSTEUER / EXCLUDING VAT / HORS TVA
OHNE STEUERN FUER DANMARK / EXCLUDING ALL TAXES FOR DANMARK / HORS TAXES POUR DANMARK

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS (1)

ECU/100 KWH

EUR 1 2

JANUAR/JANUARY/ JANVIER		BRUX- ELLES	KOBEN- HAVN	DUESSEL DORF	ATHINAI	MADRID	PARIS	DUBLIN	MILANO	LUXEM- BOURG	ROTTER- DAM	LISBOA	LONDON	VALEUR MEDIANE
I A	1985	11.32	7.49	/	12.00	10.17	11.47	14.89	17.68	12.24	12.44	12.52	10.15	12.00
	1987	11.66	5.26	/	9.70	9.02	12.72	13.81	14.25	12.95	11.24	11.86	8.08	11.66
30 000 KWH	1988	12.04	5.37	/	8.83	10.02	12.20	13.71	13.80	13.08	11.45	11.70	8.59	11.70
(30 KW, 1 000 H)	1989	11.91	6.74	/	8.90	11.43	12.33	13.03	14.34	13.17	.	11.56	9.80	11.74
	1990	12.90	6.43	/	9.16	12.04	10.32	13.19	15.68	13.66	.	10.85	8.93	11.44
	% 90/89	8.3	-4.6	/	3.0	5.4	-16.2	1.2	9.3	3.7	.	-6.2	-8.9	-2.5
	% Ø 85-90	2.6	-3.0	/	-5.3	3.4	-2.1	-2.4	-2.4	2.2	.	-2.8	-2.5	-0.9
I B	1985	11.28	7.47	/	11.95	8.95	10.41	14.89	16.20	12.17	11.95	11.37	10.02	11.37
	1987	11.62	5.25	/	9.66	9.02	10.83	13.62	13.09	12.95	10.67	10.78	7.95	10.78
50 000 KWH	1988	11.86	5.36	/	8.80	10.02	10.43	13.53	12.70	13.08	10.88	10.57	8.45	10.57
(50 KW, 1 000 H)	1989	11.75	6.73	/	8.87	11.43	10.48	12.86	13.23	13.17	11.15	10.44	9.61	11.15
	1990	12.71	6.41	/	9.13	12.04	10.32	13.02	14.47	13.67	12.86	10.87	8.74	12.04
	% 90/89	8.2	-4.7	/	3.0	5.4	-1.5	1.2	9.4	3.8	15.3	4.1	-9.1	8.0
	% Ø 85-90	2.4	-3.0	/	-5.2	6.1	-0.2	-2.7	-2.2	2.3	1.5	-0.9	-2.7	1.1
I C	1985	10.27	7.47	11.01	11.05	8.42	6.92	12.31	13.16	9.48	10.09	9.57	9.33	9.83
	1987	10.40	5.25	13.13	8.93	8.16	8.79	10.95	10.24	9.98	8.13	9.08	8.16	9.00
160 000 KWH	1988	10.35	5.36	13.49	8.13	8.66	8.46	10.88	9.96	10.10	8.26	8.87	8.75	8.81
(100 KW, 1 600 H)	1989	10.24	6.72	13.53	8.20	9.86	8.51	10.32	10.50	10.17	8.43	8.76	10.12	9.99
	1990	10.60	6.53	13.83	8.44	10.15	9.47	10.45	11.73	10.56	9.45	9.00	9.63	9.89
	% 90/89	3.5	-2.7	2.2	2.9	2.9	11.3	1.2	11.7	3.8	12.1	2.7	-4.9	-1.0
	% Ø 85-90	0.6	-2.7	4.6	-5.2	3.8	6.5	-3.2	-2.3	2.2	-1.3	-1.2	0.6	0.1
I D	1985	8.27	7.42	8.70	9.17	7.80	6.92	9.71	11.35	7.77	9.40	8.42	7.31	8.34
	1987	7.81	5.20	10.51	7.41	7.58	6.91	8.35	8.55	8.16	7.32	7.98	6.18	7.70
1 250 000 KWH	1988	7.80	5.27	10.79	6.74	7.96	6.88	8.29	8.33	8.24	7.44	7.77	6.64	7.79
(500 KW, 2 500 H)	1989	7.67	6.47	10.82	6.80	9.05	6.89	7.88	8.09	8.32	7.18	7.68	7.63	7.67
	1990	8.12	6.02	11.06	7.00	9.32	7.14	7.98	10.10	8.63	7.91	7.80	7.26	7.95
	% 90/89	5.8	-7.0	2.2	3.0	2.9	3.7	1.2	13.7	3.8	10.2	1.6	-4.8	3.6
	% Ø 85-90	-0.4	-4.1	4.9	-5.3	3.6	0.7	-3.8	-2.3	2.1	-3.4	-1.5	-0.1	-1.0
I E	1985	7.37	6.82	7.70	8.55	7.03	5.67	8.54	9.85	6.65	8.70	7.65	6.36	7.51
	1987	6.72	4.64	9.34	6.90	6.63	5.68	6.83	7.85	6.93	6.45	7.26	5.39	6.77
2 000 000 KWH	1988	6.71	4.73	9.60	6.28	7.08	5.54	6.78	7.66	6.99	6.56	7.04	5.80	6.75
(500 KW, 4 000 H)	1989	6.57	5.97	9.63	6.33	8.06	5.56	6.43	8.05	7.06	6.16	6.96	6.66	6.62
	1990	6.94	5.71	9.83	6.52	8.29	5.82	6.52	9.28	7.33	6.63	6.99	6.35	6.79
	% 90/89	5.6	-4.4	2.2	3.0	2.9	4.8	1.2	15.2	3.9	7.7	0.5	-4.7	2.6
	% Ø 85-90	-1.2	-3.5	5.0	-5.3	3.3	0.5	-5.3	-1.2	2.0	-5.3	-1.8	-0.1	-2.0
I F	1985	6.90	6.28	7.10	8.55	6.69	5.67	8.31	9.13	6.18	8.06	7.65	6.35	7.00
	1987	6.39	4.10	8.65	6.90	6.24	5.69	6.38	7.04	6.06	5.80	7.26	5.36	6.31
10 000 000 KWH	1988	6.37	4.14	8.88	6.28	6.65	5.54	6.34	6.64	6.16	5.91	7.04	5.77	6.31
(2 500 KW, 4 000 H)	1989	6.21	5.34	8.91	6.33	7.56	5.56	6.02	6.89	5.54	5.57	6.96	6.62	6.27
	1990	6.64	5.03	9.11	6.52	7.78	5.82	6.09	8.11	5.69	6.15	7.00	6.31	6.42
	% 90/89	6.9	-5.9	2.2	3.0	2.9	4.8	1.2	17.7	2.6	10.4	0.6	-4.7	2.4
	% Ø 85-90	-0.8	-4.3	5.1	-5.3	3.1	0.5	-6.0	-2.3	-1.6	-5.3	-1.8	-0.1	-1.7
I G	1985	5.93	6.04	.	7.24	6.07	4.71	7.51	6.75	5.05	6.85	7.09	.	6.41
	1987	5.57	3.84	6.91	5.85	5.70	4.77	5.47	5.29	5.04	4.93	6.72	4.80	5.38
24 000 000 KWH	1988	5.51	3.90	7.09	5.32	6.07	4.66	5.44	4.99	5.12	5.06	6.51	5.15	5.24
(4 000 KW, 6 000 H)	1989	5.36	5.02	7.12	5.36	6.89	4.68	5.18	5.06	4.67	4.59	6.43	5.94	5.27
	1990	5.75	4.80	7.27	5.52	7.08	4.96	5.24	6.04	4.83	4.89	6.41	5.67	5.60
	% 90/89	7.2	-4.4	2.2	3.0	2.8	6.0	1.2	19.4	3.4	6.5	-0.3	-4.6	6.2
	% Ø 85-90	-0.6	-4.5	.	-5.3	3.1	1.0	-6.9	-2.2	-0.9	-6.5	-2.0	.	-2.7

(1) OHNE MEHRWERTSTEUER / EXCLUDING VAT / HORS TVA
OHNE STEUERN FUER DANMARK / EXCLUDING ALL TAXES FOR DANMARK / HORS TAXES POUR DANMARK

PRIX DE L'ELECTRICITE POUR USAGES INDUSTRIELS (1)

PREISBEREINIGT KKS/100 KWH

DEFLATED PPS/100 KWH

SPA DEFLATE/100 KWH

EUR 1 2

JANUAR/JANUARY/ JANVIER	BRUX- ELLES	KOBEN- HAVN	DUESSEL DORF	ATHINAI	MADRID	PARIS	DUBLIN	MILANO	LUXEM- BOURG	ROTTER- DAM	LISBOA	LONDON	VALEUR MEDIANE	
I A	1985	13.54	7.28	/	16.88	15.72	12.88	17.63	22.27	15.16	14.74	27.39	13.35	15.16
30 000 (30 1 000 H)	1987	12.71	4.58	/	16.76	13.91	13.32	16.34	16.83	15.04	12.34	25.41	11.62	13.91
	1988	12.95	4.52	/	14.63	14.23	12.53	15.87	15.97	14.98	12.30	23.94	10.89	14.23
	1989	12.56	5.55	/	13.50	14.09	12.49	14.48	15.69	14.75	.	21.29	10.76	13.79
	1990	12.82	5.03	/	13.23	14.08	9.92	13.90	15.96	14.39	.	18.70	10.58	13.57
	% 90/89	2.1	-9.4	/	-2.0	-0.1	-20.6	-4.0	1.8	-2.4	.	-12.2	-1.7	-1.6
	% Ø 85-90	-1.1	-7.1	/	-4.8	-2.2	-5.1	-4.6	-6.4	-1.0	.	-7.4	-4.6	-2.2
I B	1985	13.49	7.27	/	16.81	13.84	11.70	17.63	20.41	15.07	14.17	24.89	13.18	14.17
50 000 (50 1 000 H)	1987	12.66	4.57	/	16.70	13.91	11.34	16.12	15.45	15.04	11.72	23.10	11.43	13.91
	1988	12.75	4.51	/	14.58	14.23	10.71	15.65	14.69	14.98	11.68	21.63	10.72	14.23
	1989	12.39	5.54	/	13.45	14.09	10.62	14.28	14.47	14.75	11.97	19.24	10.55	13.45
	1990	12.63	5.02	/	13.19	14.08	9.92	13.71	14.74	14.40	13.16	18.74	10.35	13.19
	% 90/89	2.0	-9.4	/	-1.9	-0.1	-6.6	-4.0	1.9	-2.4	10.0	-2.6	-1.9	-1.9
	% Ø 85-90	-1.3	-7.1	/	-4.7	0.3	-3.2	-4.9	-6.3	-0.9	-1.5	-5.5	-4.7	-1.4
I C	1985	12.28	7.27	11.84	15.54	13.02	7.77	14.58	16.58	11.74	11.96	20.95	12.27	12.28
160 000 (100 1 600 H)	1987	11.34	4.57	12.45	15.43	12.58	9.21	12.96	12.09	11.60	8.93	19.45	11.73	11.91
	1988	11.13	4.51	12.61	13.48	12.31	8.69	12.59	11.52	11.56	8.87	18.15	11.10	11.54
	1989	10.79	5.53	12.48	12.44	12.16	8.62	11.46	11.49	11.39	9.05	16.14	11.11	11.43
	1990	10.54	5.11	12.12	12.19	11.87	9.10	11.01	11.94	11.12	9.67	15.51	11.40	11.26
	% 90/89	-2.4	-7.6	-2.9	-2.0	-2.4	5.6	-4.0	4.0	-2.3	6.9	-3.9	2.6	-1.4
	% Ø 85-90	-3.0	-6.8	0.5	-4.7	-1.8	3.2	-5.5	-6.3	-1.1	-4.2	-5.8	-1.5	-1.7
I D	1985	9.89	7.22	9.35	12.91	12.06	7.77	11.50	14.30	9.62	11.14	18.42	9.61	10.51
1 250 000 (500 2 500 H)	1987	8.52	4.53	9.96	12.80	11.68	7.24	9.88	10.10	9.49	8.04	17.10	8.88	9.68
	1988	8.39	4.43	10.09	11.18	11.30	7.06	9.59	9.64	9.44	7.99	15.89	8.42	9.52
	1989	8.09	5.33	9.98	10.31	11.16	6.98	8.76	9.72	9.31	7.71	14.14	8.38	9.04
	1990	8.06	4.71	9.70	10.11	10.89	6.87	8.41	10.28	9.09	8.10	13.44	8.60	8.84
	% 90/89	-0.3	-11.6	-2.8	-2.0	-2.4	-1.6	-4.0	5.8	-2.4	5.1	-4.9	2.6	-2.1
	% Ø 85-90	-4.0	-8.2	0.7	-4.8	-2.0	-2.4	-6.1	-6.4	-1.1	-6.2	-6.1	-2.2	-3.4
I E	1985	8.81	6.63	8.28	12.02	10.88	6.37	10.11	12.40	8.23	10.32	16.75	8.37	9.46
2 000 000 (500 4 000 H)	1987	7.32	4.04	8.86	11.92	10.22	5.95	8.08	9.27	8.05	7.09	15.55	7.74	8.07
	1988	7.22	3.98	8.97	10.41	10.06	5.69	7.85	8.86	8.01	7.05	14.41	7.35	7.93
	1989	6.93	4.92	8.87	9.60	9.93	5.63	7.15	8.81	7.90	6.61	12.81	7.31	7.61
	1990	6.90	4.47	8.62	9.42	9.70	5.60	6.86	9.45	7.73	6.79	12.05	7.51	7.62
	% 90/89	-0.4	-9.2	-2.9	-1.9	-2.4	-0.6	-4.0	7.3	-2.2	2.7	-6.0	2.8	0.2
	% Ø 85-90	-4.8	-7.6	0.8	-4.8	-2.3	-2.6	-7.5	-5.3	-1.3	-8.0	-6.4	-2.1	-4.2
I F	1985	8.25	6.11	7.63	12.02	10.35	6.37	9.84	11.50	7.65	9.55	16.75	8.35	8.95
10 000 000 (2 500 4 000 H)	1987	6.97	3.57	8.20	11.92	9.62	5.96	7.55	8.31	7.05	6.37	15.55	7.70	7.63
	1988	6.85	3.48	8.31	10.41	9.45	5.69	7.34	7.68	7.05	6.35	14.41	7.31	7.33
	1989	6.54	4.40	8.22	9.60	9.32	5.63	6.68	7.54	6.21	5.98	12.81	7.27	6.98
	1990	6.60	3.94	7.98	9.42	9.09	5.60	6.42	8.26	5.99	6.30	12.06	7.47	7.04
	% 90/89	0.8	-10.6	-2.8	-1.9	-2.4	-0.6	-4.0	9.6	-3.5	5.3	-5.9	2.8	0.8
	% Ø 85-90	-4.4	-8.4	0.9	-4.8	-2.6	-2.6	-8.2	-6.4	-4.8	-8.0	-6.4	-2.2	-4.7
I G	1985	7.09	5.88	.	10.19	9.38	5.30	8.89	8.51	6.26	8.11	15.51	.	8.31
24 000 000 (4 000 6 000 H)	1987	6.08	3.35	6.55	10.10	8.78	5.00	6.48	6.24	5.85	5.42	14.39	6.91	6.36
	1988	5.93	3.28	6.63	8.82	8.62	4.79	6.29	5.78	5.86	5.43	13.32	6.53	6.11
	1989	5.65	4.13	6.56	8.13	8.49	4.75	5.75	5.53	5.23	4.93	11.84	6.52	5.70
	1990	5.71	3.76	6.37	7.98	8.28	4.77	5.52	6.15	5.09	5.01	11.05	6.71	5.93
	% 90/89	1.1	-9.2	-2.8	-1.9	-2.5	0.5	-4.0	11.2	-2.7	1.5	-6.7	3.0	4.1
	% Ø 85-90	-4.2	-8.6	.	-4.8	-2.5	-2.1	-9.1	-6.3	-4.0	-9.2	-6.6	.	-6.5

(1) OHNE MEHRWERTSTEUER / EXCLUDING VAT / HORS TVA
OHNE STEUERN FUER DANMARK / EXCLUDING ALL TAXES FOR DANMARK / HORS TAXES POUR DANMARK

Europäische Gemeinschaften — Kommission
European Communities — Commission
Communautés européennes — Commission

Elektrizitätspreise
Electricity prices
Prix de l'électricité
1985-1990

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes

1990 — 105 p. — 21,0 × 29,7 cm

Themenkreis 4: Energie und Industrie (blaue Hefte)
Reihe C: Konten, Erhebungen und Statistiken
Theme 4: Energy and industry (blue covers)
Series C: Accounts, surveys and statistics
Thème 4: Énergie et industrie (couverture bleue)
Série C: Comptes, enquêtes et statistiques

DE/EN/FR

ISBN 92-826-1678-9

Kat./Cat.: CA-59-90-475-3A-C

Preis in Luxemburg (ohne MwSt.) • Price (excluding VAT) in Luxembourg • Prix au Luxembourg, TVA exclue:

ECU 10,50

Die Studie enthält nicht nur in Landeswährung/kWh ausgedrückte Strompreise mit Stand Januar 1990 für fünf Haushalts- und sieben Industrieabnehmer an mehr als 30 Standorten in der EG, sondern auch in Ecu/100 kWh und preisbereinigten KKS/100 kWh ausgedrückte vergleichende Tabellen. Dabei werden Preise für die Jahre 1985 und 1987 bis 1990 angegeben und die zwischen 1989 und 1990 eingetretene prozentuale Änderung sowie die allgemeine Tendenz im Zeitraum 1985–1990 aufgezeigt.

In addition to providing electricity prices in national currencies/kWh with updating for January 1990 for five domestic and seven industrial consumers in over 30 locations within the EC, the study also contains comparative tables expressed in ECU/100 kWh and deflated PPS/100 kWh. The years 1985 and 1987-1990 are shown together with an indication of the percentage change between 1989 and 1990 and the overall trend for the period 1985-1990.

Cette publication a l'avantage de fournir non seulement la mise à jour des prix de l'électricité en monnaies nationales/kWh pour janvier 1990 et pour cinq utilisations domestiques et sept industrielles dans plus de 30 places de la CEE, mais aussi des tableaux comparatifs exprimés en écus/100 kWh et SPA déflatés/100 kWh. Les prix sont donnés pour les années 1985 et de 1987 à 1990 avec indication du changement intervenu entre 1989 et 1990 et de la tendance générale pour la période 1985-1990.

**Venta y suscripciones • Salg og abonnement • Verkauf und Abonnement • Πωλήσεις και συνδρομές
Sales and subscriptions • Vente et abonnements • Vendita e abbonamenti
Verkoop en abonnementen • Venda e assinaturas**

BELGIQUE / BELGIË

**Moniteur belge /
Belgisch Staatsblad**
Rue de Louvain 42 / Leuvenseweg 42
1000 Bruxelles / 1000 Brussel
Tél. (02) 512 00 26
Fax 511 01 84
CCP / Postrekening 000-2005502-27

Autres distributeurs /
Overige verkooppunten
**Librairie européenne/
Europese Boekhandel**

Avenue Albert Jonnart 50 /
Albert Jonnartlaan 50
1200 Bruxelles / 1200 Brussel
Tél. (02) 734 02 81
Fax 735 08 60

Jean De Lannoy

Avenue du Roi 202 / Koningslaan 202
1060 Bruxelles / 1060 Brussel
Tél. (02) 538 51 69
Télex 63220 UNBOOK B

CREDOC

Rue de la Montagne 34 / Bergstraat 34
Bte 11 / Bus 11
1000 Bruxelles / 1000 Brussel

DANMARK

J. H. Schultz Information A/S

EF-Publikationer
Ottiliavej 18
2500 Valby
Tlf. 36 44 22 66
Fax 36 44 01 41
Girokonto 6 00 08 86

BR DEUTSCHLAND

Bundesanzeiger Verlag

Breite Straße
Postfach 10 80 06
5000 Köln 1
Tel. (0221) 20 29-0
Famschreiber:
ANZEIGER BONN 8 882 595
Fax 20 29 278

GREECE

G.C. Eleftheroudakis SA

International Bookstore
Nikis Street 4
10563 Athens
Tel. (01) 322 63 23
Telex 219410 ELEF
Fax 323 98 21

ESPAÑA

Boletín Oficial del Estado

Trafalgar, 27
28010 Madrid
Tel. (91) 446 60 00

Mundi-Prensa Libros, S.A.

Castelló, 37
28001 Madrid
Tel. (91) 431 33 99 (Libros)
431 32 22 (Suscripciones)
435 36 37 (Dirección)
Télex 49370-MPLI-E
Fax (91) 275 39 98

Sucursal:

Librería Internacional AEDOS

Consejo de Ciento, 391
08009 Barcelona
Tel. (93) 301 86 15
Fax (93) 317 01 41

Generalitat de Catalunya:

Libreria Rambla dels estudis

Rambla, 118 (Palau Moja)
08002 Barcelona
Tel. (93) 302 68 35
302 64 62

FRANCE

**Journal officiel
Service des publications
des Communautés européennes**

26, rue Desaix
75727 Paris Cedex 15
Tél. (1) 40 58 75 00
Fax (1) 40 58 75 74

IRELAND

**Government Publications
Sales Office**

Sun Alliance House
Moiesworth Street
Dublin 2
Tel. 71 03 09

or by post

Government Stationery Office

EEC Section

6th floor
Bishop Street
Dublin 8
Tel. 78 16 66
Fax 78 06 45

ITALIA

Licosa Spa

Via Benedetto Fortini, 120/10
Casella postale 552
50125 Firenze
Tel. (055) 64 54 15
Fax 64 12 57
Telex 570466 LICOSA I
CCP 343 509

Subagenti:

Libreria scientifica

Lucio de Biasio - AEIOU

Via Meravigli, 16
20123 Milano
Tel. (02) 80 76 79

Herder Editrice e Libreria

Piazza Montecitorio, 117-120
00186 Roma
Tel. (06) 679 46 28/679 53 04

Libreria giuridica

Via 12 Ottobre, 172/R
16121 Genova
Tel. (010) 59 56 93

GRAND-DUCHÉ DE LUXEMBOURG

Abonnements seulement
Subscriptions only
Nur für Abonnements

Messageries Paul Kraus

11, rue Christophe Plantin
2339 Luxembourg
Tél. 499 88 88
Télex 2515
CCP 49242-63

NEDERLAND

SDU uitgeverij

Christoffel Plantijnstraat 2
Postbus 20014
2500 EA 's-Gravenhage
Tel. (070) 78 98 80 (bestellingen)
Fax (070) 47 63 51

PORTUGAL

Imprensa Nacional

Casa da Moeda, EP
Rua D. Francisco Manuel de Melo, 5
1092 Lisboa Codex
Tel. (01) 69 34 14

**Distribuidora de Livros
Bertrand, Ld.ª**

Grupo Bertrand, SA
Rua das Terras dos Vales, 4-A
Apartado 37
2700 Amadora Codex
Tel. (01) 493 90 50 - 494 87 88
Telex 15798 BERDIS
Fax 491 02 55

UNITED KINGDOM

HMSO Books (PC 16)

HMSO Publications Centre
51 Nine Elms Lane
London SW8 5DR
Tel. (071) 873 9090
Fax GP3 873 8463

Sub-agent:

Alan Armstrong Ltd

2 Arkwright Road
Reading, Berks RG2 0SQ
Tel. (0734) 75 18 55
Telex 849937 AAALTD G
Fax (0734) 75 51 64

CANADA

Renouf Publishing Co. Ltd

Mail orders — Head Office:
1294 Algoma Road
Ottawa, Ontario K1B 3W8
Tel. (613) 741 43 33
Fax (613) 741 54 39
Telex 0534783

Ottawa Store:

61 Sparks Street
Tel. (613) 238 89 85

Toronto Store:

211 Yonge Street
Tel. (416) 363 31 71

JAPAN

Kinokuniya Company Ltd

17-7 Shinjuku 3-Chome
Shinjuku-ku
Tokyo 160-91
Tel. (03) 354 01 31

Journal Department

PO Box 55 Chitose
Tokyo 156
Tel. (03) 439 01 24

MAGYAR

Agroinform

Központ:
Budapest I., Attila út 93. H-1012

Levélcím:

Budapest, Pf.: 15 H-1253
Tel. 36 (1) 56 82 11
Telex (22) 4717 AGINF H-61

ÖSTERREICH

**Manz'sche Verlags-
und Universitätsbuchhandlung**

Kohlmarkt 16
1014 Wien
Tel. (0222) 531 61-0
Telex 11 25 00 BOX A
Fax (0222) 531 61-81

SCHWEIZ / SUISSE / SVIZZERA

OSEC

Stampfenbachstraße 85
8035 Zürich
Tel. (01) 365 51 51
Fax (01) 365 54 11

SVERIGE

BTJ

Box 200
22100 Lund
Tel. (046) 18 00 00
Fax (046) 18 01 25

TÜRKIYE

Dünya süper veb ofset A.Ş.

Narlıbahçe Sokak No. 15
Cağaloğlu
Istanbul
Tel. 512 01 90
Telex 23822 DSVO-TR

UNITED STATES OF AMERICA

UNIPUB

4611-F Assembly Drive
Lanham, MD 20706-4391
Tel. Toll Free (800) 274 4888
Fax (301) 459 0056
Telex 7108260418

YUGOSLAVIA

Privrednivistnik

Rooseveltov Trg 2
41000 Zagreb
Tel. 44 64 28
44 98 35
43 32 80
44 34 22
Teleks 21524 YU

**AUTRES PAYS
OTHER COUNTRIES
ANDERE LÄNDER**

**Office des publications officielles
des Communautés européennes**

2, rue Mercier
L-2985 Luxembourg
Tél. 49 92 81
Télex PUBOF LU 1324 b
Fax 48 85 73
CC bancaire BIL 8-109/6003/700

Preis in Luxemburg (ohne MwSt.) • Price (excluding VAT) in Luxembourg • Prix au Luxembourg, TVA exclue

ECU 10,50



OFICINA DE PUBLICACIONES OFICIALES DE LAS COMUNIDADES EUROPEAS
KONTORET FOR DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS OFFICIELLE PUBLIKATIONER
AMT FÜR AMTLICHE VERÖFFENTLICHUNGEN DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN
ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΕΠΙΣΗΜΩΝ ΕΚΔΟΣΕΩΝ ΤΩΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΩΝ ΚΟΙΝΟΤΗΤΩΝ
OFFICE FOR OFFICIAL PUBLICATIONS OF THE EUROPEAN COMMUNITIES
OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES
UFFICIO DELLE PUBBLICAZIONI UFFICIALI DELLE COMUNITA EUROPEE
BUREAU VOOR OFFICIELE PUBLIKATIES DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN
SERVIÇO DAS PUBLICAÇÕES OFICIAIS DAS COMUNIDADES EUROPEIAS

L-2985 Luxembourg

ISBN 92-826-1678-9



9 789282 616789