

ДИРЕКТИВА НА СЪВЕТА

от 29 юни 1990 година

**относно процедура на Общността за подобряване на прозрачността на цените на
газта и електричеството за промишлени крайни потребители**

(90/377/ЕИО)

СЪВЕТЪТ НА ЕВРОПЕЙСКИТЕ ОБЩНОСТИ,

като взе предвид Договора за създаване на Европейска икономическа общност, и по-специално член 213 от него,

като взе предвид предложението на Комисията¹,

като взе предвид становището на Европейския парламент²,

като взе предвид становището на Икономическия и социален комитет³,

като има предвид, че доколкото прозрачността на цените на енергията гарантира условията за избягване нарушаването на конкуренцията на общия пазар, тя е от основна важност за доизграждането и гладкото функциониране на вътрешния енергиен пазар;

като има предвид, че прозрачността може да помогне за премахване на дискриминацията спрямо потребителите като увеличи свободата им на избор между различни източници и различни доставчици на енергия;

като има предвид, че понастоящем степента на прозрачност варира между източниците на енергия и между страните или регионите в Общността, като по този начин поставя под въпрос доизграждането на вътрешния енергиен пазар;

като има предвид, обаче, че цената, заплащана от промишлеността в Общността за използвана от нея енергия, е един от факторите, определящи конкуренцията и затова трябва да остане поверителна;

като има предвид, че системата от стандартни потребители, използвана от Статистическата служба на Европейските общности (ССЕО) при публикуването си на цени и на системата от индикативни цени, която предстои да бъде въведена за основните потребители на електроенергия, ще гарантира, че прозрачността не представлява пречка пред поверителността;

¹ ОВ № С 257, 10.10.1989 г., стр. 7.

² ОВ № С 149, 18.6.1990 г.

³ ОВ № С 75, 26.3.1990 г., стр. 18.

като има предвид, че е необходимо да се разширят категориите на потребителите, използвани от ССЕО до възможното ниво на представителност;

като има предвид, че по този начин ще се получи прозрачност на цените за крайни потребители без да се застрашава необходимата поверителност на договорите; като има предвид, че за да запази поверителността, трябва да има поне трима потребители в дадена потребителска категория, за да бъде публикувана дадена цена;

като има предвид, че информацията за цените на газта и електричеството, използвани от промишлени крайни клиенти ще позволи да се правят сравнения с други енергийни източници (петрол, въглища, изкопаеми и възобновяеми енергийни източници) и с други потребители;

като има предвид, че предприятията, които доставят газ и електричество, както и промишлените крайни клиенти на газ и електричество остават, независимо от приложението на настоящата директива, обект на правилата за конкуренция от Договора и следователно Комисията може да изиска да бъде уведомявана за цени и условия за продажба;

като има предвид, че познаването за ценовите системи е част от прозрачността на цените;

като има предвид, че познаването на разпределението на потребителите по категории и техните пазарни дялове също е част от прозрачността на цените;

като има предвид, че предоставянето на ССЕО на информация за цени и условия за продажба на клиенти и за прилагани ценови системи, както и разпределението на потребителите по категории би трябвало да предостави на Комисията достатъчно информация, за взимане на решения, а при необходимост и за предприемане на подходящи действия или изготвяне на предложения в светлината на положението на вътрешния енергиен пазар;

като има предвид, че данните предоставяни на ССЕО ще бъдат по-достоверни, ако предприятията сами ги събират;

като има предвид, че за осигуряване прозрачност на цените е важно да се познават данъчните и парафискални такси, които съществуват във всяка държава-членка;

като има предвид, че трябва да е възможно да се проверява достоверността на данните, предоставяни на ССЕО;

като има предвид, че постигането на прозрачност предполага възможно най-широко публикуване и разпространяване на цени и ценови системи сред потребителите;

като има предвид, че за да се постигне прозрачност на енергийните цени, системата трябва да се основава на доказаните експертни методи, разработени и прилагани от ССЕО при обработването, проверяването и публикуването на данни;

като има предвид, че интегрирането на вътрешния енергиен пазар и въвеждането на системата за прозрачност на цените трябва да започнат да функционират възможно най-скоро;

като има предвид, че настоящата директива може да се прилага еднакво във всички държави-членки, само когато пазарът за природен газ, в частност по отношение на инфраструктурата, достигне достатъчно ниво на развитие,

ПРИЕ НАСТОЯЩАТА ДИРЕКТИВА:

Член 1

Държавите-членки предприемат нужните стъпки, за да гарантират, че предприятията, които доставят газ и електричество на индустриални крайни потребители, според определението в приложения I и II, уведомяват ССЕО чрез формуляра, предвиден в член 3 за:

1. цените и условията за продажба на газ и електричество за промишлени крайни потребители;
2. използваните ценови системи;
3. разпределението на потребителите и съответните обеми по категории на потребление, за да се гарантира представителността на тези категории на национално ниво.

Член 2

1. Предприятията по член 1 събират данните, предвидени в член 1, параграфи 1 и 2 на 1 януари и на 1 юли всяка година. До два месеца тези данни, изготвени в съответствие с разпоредбите на член 3, се изпращат на ССЕО и на компетентните власти на държавите-членки.
2. Въз основа на данните по параграф 1, всяка година през май и ноември ССЕО публикува в подходяща форма, цените на газа и електричеството за индустриални потребители в държавите-членки и използваните за целта ценови системи.
3. Информацията по член 1, параграф 3 се изпраща на всеки две години до ССЕО и до компетентните власти на държавите-членки. Първото съобщение засяга положението към 1 януари 1991 г. Тази информация не се публикува.

Член 3

Разпоредбите за прилагане относно формата, съдържанието и други елементи от информацията по член 1 са посочени в приложения I и II.

Член 4

ССЕО няма да оповестява данни, предоставени в изпълнение на член 1, които по своето естество могат да бъдат обект на търговска тайна. До такива поверителни статистически данни, подадени до ССЕО, имат достъп само длъжностни лица на ССЕО и могат да се използват само за статистически цели.

Тази разпоредба, обаче, не пречатства публикуването на такива данни в сбита форма, която не позволява да се идентифицират отделни търговски сделки.

Член 5

Когато ССЕО забележи статистически значими аномалии или несъответствия в данните, предоставяни по настоящата директива, ССЕО може да изисква от националните органи да й позволят да провери съответните подробни данни, както и методите за изчисляване и или оценяване, чрез които са получени сбитите данни, за да прецени или дори измени информация, която счете за неточна.

Член 6

Когато е подходящо, Комисията прави необходимите промени в приложенията към настоящата директива в светлината на конкретните проблеми. Такива промени, обаче, могат да засягат само технически елементи от приложенията, те не могат да бъдат от такъв характер, че да изменят общата структура на системата.

Член 7

При промени в приложенията, както е посочено в член 6, Комисията се подпомага в дейността си от консултативен комитет, съставен от представители на държавите-членки и председателстван от представител на Комисията.

Представителят на Комисията внася в Комитета за разглеждане проект за мерките, които да бъдат взети. Комитетът излиза със становище по проекта в рамките на срок, определен от председателя съобразно спешността на въпроса, ако е необходимо, чрез гласуване.

Становището се вписва в протокола; освен това, всяка държава-членка има право да поиска нейната позиция да бъде вписана в протокола.

Комисията внимателно взема предвид становището на Комитета. Комисията уведомява Комитета за начина, по който становището е било взето предвид.

Член 8

Веднъж годишно Комисията представя на Европейския парламент, на Съвета и на Икономическия и социален комитет резюмиран доклад по действието на настоящата директива.

Член 9

Държавите-членки приемат необходими законови, подзаконови и административни разпоредби, за да се съобразят с настоящата директива не по-късно от 1 юли 1991 г. Те незабавно информират Комисията за това.

За природен газ, директивата не се прилага от държавите-членки до пет години след въвеждането на въпросната форма на енергия на пазара. Съответната държава-членка докладва на Комисията ясно и незабавно датата на въвеждане на енергийния източник на националния пазар.

Член 10

Адресати на настоящата директива са държавите-членки.

Съставено в Люксембург на 29 юни 1990 година.

За Съвета:
Председател
M. SMITH

ПРИЛОЖЕНИЕ I

СПЕЦИФИЧНИ РАЗПОРЕДБИ ОТНОСНО ГАЗТА

1. Отнасят се само до два типа газ:

- а) природен газ;
- б) произведен газ⁴.

2. Когато и двата вида газ се подават в една и съща градска зона или регион, трябва да се докладват данни и за двата типа, освен ако в населените места и региони, посочени в точка 11 по-долу потреблението е по-малко от 10% от общото потребление на природен и произведен газ.

3. Вземат се предвид само количества, подавани по тръбопровод.

4. Цени, които да се съобщават и заплатените цени от крайните потребители.

5. Разглежда се само потреблението за промишлени нужди.

6. От системата се изключват потребителите, които ползват газ за:

- а) производство на електроенергия в обществени електроцентрали;
- б) неенергийни цели (например в химическата индустрия);
- в) над 4 186 000 GJ/годишно (= 1 163 GWh/годишно).

7. Регистрираните цени се основават на система от стандартни потребители, които се дефинират основно от нивото и от изменението (или коефициента на натоварване)⁵ на потреблението на газ.

⁴ „Произведен газ” означава енергия, произведена от въглища, петролни продукти или крекинг, реформинг или смесен природен газ.

Приложното поле на настоящата директива не обхваща втечен нефтен газ (пропан, бутан), коксов газ или високопещен газ.

⁵ Дневният коефициент на натоварване представлява броят на дните, които са необходими, за да се получи цялата годишна консумация при максимално дневно потребление:

$$n_d = Q_a / Q_{dmax}$$

Часовият коефициент на натоварване представлява броят на дните, които са необходими, за да се получи цялата годишна консумация при максимално часово потребление:

$$n_h = Q_a / Q_{hmax}$$

Където:

Q_a = годишен консумиран обем.

Q_{dmax} = максимално дневно потребление.

Q_{hmax} = максимално часово потребление.

8. За всеки отделен случай се определят и други характеристики, които играят роля в ценообразуването (например непрекъсваемост), като решението винаги се определя спрямо най-разпространената практика.

9. В цените трябва да се включват такси за наемане на измервателен уред, фиксираните такси за заявени мощности и пропорционалните такси за консумиран обем енергия. В цените не трябва да се включват първоначални инсталационни такси.

10. Избрани са следните промишлени стандартни потребители, кодирани от I1 до I5:

Годишна консумация	Изменение
I1-1 418,60 GJ или 116 300, KWh	Не е посочен коефициент на натоварване (*)
I2-1 4 186 GJ или 1 163 000, KWh	200 дни
I3-1 41 860 GJ или 11,63 GWh	200 дни 1 600 часа
I3-2 41 860 GJ или 11,63 GWh	250 дни 4 000 часа
I4-1 418 600 GJ или 116,3 GWh	250 дни 4 000 часа
I4-2 418 600 GJ или 116,3 GWh	330 дни 8 000 часа
I5-4 4 186 000 GJ или 1 163, GWh	330 дни 8 000 часа

(*) Ако е необходимо 115-200 дни.

11. Цените се регистрират в следните населени места или региони:

- | | |
|---------------------------------|---|
| - Белгия: | Брюксел, |
| - Дания: | Копенхаген, |
| - Федерална република Германия: | Хамбург, Хановер, Везер-Емс, Дортмунд, Дюселдорф, Франкфурт на Майн, Щутгарт, Мюнхен, |
| - Испания: | Мадрид, Барселона, Валенсия, Север и изток, |
| - Франция: | Лил, Париж, Страсбург, Марсилия, Лион, |
| Тулуза, | |
| - Ирландия: | Дъблин, |
| - Италия: | Милано, Торино, Геноа, Рим, Неапол, |
| - Люксембург: | Люксембург град, |
| - Нидерландия: | Ротердам, |
| - Португалия: | Лисабон, |
| - Обединено кралство: | Лондон, Лийдс, Бирмингам. |

12. Регистрираните цени се основават на тарифите, договорите, условията и правилата в сила в началото на всяко полугодие (януари и юли), включително всякакви отстъпки.

13. При наличие на няколко възможни тарифи, се взема предвид онази тарифа, която е най-изгодна за потребителя, след като се елиминират тарифите, които не се използват на практика, или които се прилагат само към пренебрежим брой потребители.

14. Когато се ползват само квази-тарифи, специални договори или свободно договаряни цени, тогава се регистрира най-широко разпространената цена (най-представителната за дадени условия за доставка).

15. Цените трябва да се посочват в националната валута за физическа мерна единица газ⁶. Единицата използвана енергия се измерва въз основа на брутната калоричност, каквато е практиката в газовата промишленост.

16. Трябва да се посочат две ценови равнища⁷:

- с изключени всички данъци,

- с включени всички данъци (с изключение на възстановим ДДС).

17. Също трябва да се докладва за ставките и методите за изчисляване на данъците, които трябва да включват всички данъци, независимо дали са национални, регионални или местни, с които се облагат продажбите на газ на потребителя.

18. Трябва да се приложи достатъчно подробно и ясно обяснение за ценовата система. Специално внимание трябва да се отдели на всички промени, въведени след предишното изследване.

19. В държави-членки, където само една газова фирма покрива всички промишлени продажби за тази страна, информацията трябва да се предостави от тази фирма. В други държави-членки, където един или повече региони се обслужват от повече от една газова фирма, информацията трябва да се предостави от независима статистическа организация.

20. В интерес на поверителността, данни, свързани с цени, се предоставят само за тези области, където, в държавата-членка от съответния регион, има поне трима потребители в дадена категория от посочените в параграф 10.

⁶ Когато се използва кубичен метър, трябва да се посочи неговото енергийно съдържание в GJ, kWh или, до 1999 г., в терми.

⁷ Цената без данък се взема направо от тарифите или договорите. Цената без възстановим ДДС включва други конкретни данъци, ако се начисляват такива.

ПРИЛОЖЕНИЕ II

СПЕЦИФИЧНИ РАЗПОРЕДБИ ОТНОСНО ЕЛЕКТРИЧЕСТВОТО

Данните за електричеството, които се подават в изпълнение на настоящата директива трябва да съдържат следната информация:

I. Изследването на “Стандартния потребител” (за потребители, чийто максимален разход възлиза до 10 MW (нето)).

1. Съществуващото изследване на цените на електричеството за стандартни потребители в Общността, провеждано от Комисията, ще бъде разширено, за да обхване и две категории от промишлени потребители, чийто максимален разход възлиза на 10 MW (нето), а и изследването ще бъде включено в настоящата директива.

2. Цените на електричеството в държави-членки с единна национална тарифа се изследват само в едно населено място; в държави-членки, в които има различни тарифи, цените се изследват за представителна извадка от населени места, както следва:

- Белгия: цялата страна,
- Федерална република Германия: Хамбург, ХанOVER, Дюселдорф, Франкфурт на Майн, Щугарт, Мюнхен, Западна зона, Южна зона,
- Дания: цялата страна,
- Испания: Мадрид,
- Франция: Лил, Париж, Марсилия, Лион, Тулуза, Страсбург,
- Гърция: Атина,
- Ирландия: Дъблин,
- Италия: Северна и Централна Италия, Южна Италия и островите,
- Люксембург: цялата страна,
- Нидерландия: Ротердам (GEB), Северна Холандия (PEN), Северен Брабант (PNEM),
- Португалия: Лисабон, Понта Делгада (автономен Азорски регион),
- Обединено кралство: Лондон, Глазгоу, Лийдс, Бирмингам.

3. Изследват се цените на електричеството за следните девет категории стандартни промишлени потребители:

Стандартен потребител	Годишна консумация kWh	Максимален разход kW	Годишно ползване в часове
Ia	30 000	30	1 000
Ib	50 000	50	1 000

Ic	160 000	100	1 600
Id	1 250 000	500	2 500
Ie	2 000 000	500	4 000
If	10 000 000	2 500	4 000
Ig	24 000 000	4 000	6 000
Ih	50 000 000	10 000	5 000
Ii	70 000 000	10 000	7 000

Максималният разход (нето) представлява максималната консумация в който и да е четвърт час от годината, представен в kW. Цената за доставка се изчислява за $\cos \varphi = 0,90$. Когато тарифите са разчетени за половинчасов разход, максималният разход на стандартния клиент се умножава по коефициент 0,98. Когато тарифите са разчетени за разход, изразен в kVA, се прави корекция, като максималният разход (нето) на стандартния клиент в kW се разделя на коефициент $\cos \varphi = 0,90$.

4. Когато тарифите са разчетени при отчитане на максималния разход по-често от веднъж годишно, фиксираната такса за заявена мощност се умножава със следните коефициенти:

ТАБЛИЦА С КОЕФИЦИЕНТИ ЗА КОРЕКЦИЯ

Ползване в часове	Месечен максимален разход	Двумесечен максимален разход	Тримесечен максимален разход	Средна стойност на трите най-високи стойности на месечния максимален разход	Средна стойност на двете най-високи стойности на месечния максимален разход	Годишен максимален разход
1 000	0,81	0,83	0,86	0,94	0,96	1,0
1 600	0,83	0,85	0,88	0,95	0,97	1,0
2 500	0,85	0,87	0,90	0,96	0,98	1,0
4 000	0,90	0,91	0,95	0,98	0,99	1,0
5 000	0,90	0,91	0,95	0,98	0,99	1,0
6 000	0,96	0,97	0,98	0,99	0,995	1,0
7 000	0,96	0,97	0,98	0,99	0,995	1,0

5. За тарифи, които предлагат намаления за извънвърховите периоди, при изчисляване на средната цена за kWh трябва да се приемат следните стойности за консумация в извънвърхови периоди:

Стандартен потребител	Годишно ползване часа	Годишно потребление 1 000 kWh	Годишно потребление (в 1 000 kWh), таксувано по ставки за извънвърхови периоди според средната дневна продължителност на извънвърховите периоди на всеки 24 часа					
			7 h	8 h	9 h	10 h	11 h	12 h
Ia	1 000	30	0	0	0	0	0	0
Ib	1 000	50	0	0	0	0	0	0
Ic	1 600	160	11	13	16	19	22	25
Id	2 500	1 250	197	225	262	300	338	375
Ie	4 000	2 000	438	500	580	660	740	820
If	4 000	10 000	2 190	2 500	2 900	3 300	3 700	4 100
Ig	6 000	24 000	7 140	8 160	9 120	10 080	11 040	12 000
Ih	5 000	50 000	13 100	15 000	17 000	19 000	21 000	23 000
Ii	7 000	70 000	23 300	26 600	29 400	32 200	35 000	37 800

За извънвърхови периоди с продължителност между стойностите, дадени по-горе, годишното потребление трябва да се изчисли чрез екстраполация.

За други извънвърхови периоди, например целия неделен ден, трябва да се вземе предвид само половината от допълнителните часове и те да се разпределят през всички дни в годината, а резултатът да се прибави към нормалния извънвърхов период преди да се пристъпи към горната таблица.

6. Когато е възможно, докладваната цена трябва да се основава на публикувана тарифа, приложима към въпросната категория стандартен потребител. Ако има няколко възможни тарифи, се прилага онази тарифа, която е най-изгодна за потребителя след елиминирането на всички други тарифи, които не се използват на практика или които се прилагат само към пренебрежимо малък брой потребители. Когато се ползват само квази-тарифи, специални договори или свободно договаряни цени, тогава се регистрира най-широко разпространената цена (най-представителната за дадени условия за доставка).

7. Когато за дадена категория потребители електричеството се доставя с различно напрежение, се възприема онова напрежение, което е най-представително за въпросната категория. Този принцип се прилага и към други параметри, които не са уточнени в настоящата директива.

8. Цените за kWh трябва да включват всички постоянни такси (например такси за наемане на измервателен уред, фиксирани такси за заявена мощност, и т.н.), както и таксите за консумиран kWh. Следователно, общата дължима сума, след приспадането на премии и отстъпки за съответната група потребители, се дели на общото потребление. В цените не трябва да се включват първоначални инсталационни такси. Въпреки че информацията трябва да се подава два пъти годишно, изчисленията трябва да правят въз основа на годишното потребление, за да се избегнат сезонните вариации.

9. Цените трябва да се посочват в националната валута за мерна единица kWh⁸:

- с изключени всички данъци,
- с включени всички данъци (с изключение на възстановим ДДС).

Трябва да се докладват също ставки и методи за изчисление на данъци, включващи всички данъци - национални, регионални или местни, които се начисляват върху продажбите на електричество на потребителя.

⁸ Цената без всички данъци се взема направо от тарифите или договорите. Цената без възстановим ДДС включва други конкретни данъци, ако се начисляват такива.

10. Трябва да се приложи достатъчно подробно и ясно обяснение за ценовата система и приложението ѝ. Специално внимание трябва да се отдели на всички промени въведени след предишното изследване.

11. В държави-членки, където само едно предприятие извършва продажбите за промишлени цели, информацията трябва да се предоставя от това предприятие. В други държави-членки, където едно предприятие обслужва един или повече региони, информацията трябва да се подава от независима статистическа организация.

II. Изследване на “индикативните цени” (за потребители с максимален разход над 10 MW)

12. За да се изследват промишлените потребители, чийто максимален разход надхвърля 10 MW се въвежда нова система, основана на “индикативните цени”, както е обяснено по-долу.

13. Във всички държави-членки, с изключение на Федерална Република Германия и Обединеното кралство, вътре в страната структурата на таксите и цените за големи промишлени потребители варира слабо, и затова индикативните цени и свързаната информация трябва да се събират и публикуват за държавата-членка като цяло. Но във Федерална Република Германия и в Обединеното кралство има значителни географски различия и затова информацията за тези две държави-членки трябва да се събира и публикува за три зони във всяка от страните, както следва:

Държава-членка	Зони
Федерална Република Германия ⁹ :	- Северна/Централна,
	- Западна,
	- Южна;
Обединено кралство:	- Англия и Уелс,
	- Шотландия,
	- Северна Ирландия.

14. Както е посочено в параграф 13 по-горе всяка държава-членка трябва да докладва индикативните цени и свързаната информация за трите категории големи промишлени потребители, т.е. промишлени потребители, чийто максимален разход варира, както следва:

- 25 MW, за потребители с максимален разход (нето) между 17,5 и 37,5 MW,
- 50 MW, за потребители с максимален разход (нето) между 37,5 и 62,5 MW, и
- 75 MW, за потребители с максимален разход (нето) между 62,5 и 75 MW.

⁹ Ландерите се разделят на три зони, а именно:

- Северна/Централна: Шлезвиг-Холщайн, Хамбург, Бремен, Берлин, Долна Саксония, Северен Хесен,
- Западна: Северен Райн-Вестфалия, Рейнланд-Палатин, Южен Хесен, Саарланд,
- Южна: Баден-Вюртенберг, Бавария.

Тези категории включват също промишлени потребители, които произвеждат сами част от електроенергията, която изразходват, въпреки че за нуждите на изследването се изисква да докладват само данни за консумацията на електричество, произведено от публично предприятие.

15. Индикативната цена за дадена категория (например 25 MW) представлява средната цена за kWh за теоретичен промишлен потребител, за който се прилага "индикативната цена", чийто нормален разход е 25 MW, но преди да са изчислени намаления за "специални фактори", които трябва да се докладват отделно (виж параграф 16 по-долу). Разходните характеристики на този потребител трябва да бъдат максимално представителни (като се пренебрегнат "специалните фактори") за всички промишлени потребители в дадената категория.

За да се постигне известна еднородност, Комисията определя следните разходни характеристики за потребителите с "индикативни цени" от всяка категория (например 25 MW, 50 MW и 75 MW), които трябва да се използват от предприятията. Ако тези разходни характеристики не са подходящи, предприятието може да зададе свои характеристики, които трябва да бъдат одобрени от Комисията. Такива разходни характеристики са например коефициентът на натоварване, (например "7 000 часа", където 7 000 е броят на часовете, през които разходът трябва да се задържи на максимална стойност, за да се получи годишното потребление), разпределението на потреблението по различните часови зони (например върхове, извънвърхове, и т.н.).

16. При изчисляването на индикативните цени се включват всички постоянни такси (например такси за наемане на измервателен уред, фиксирани такси за заявена мощност, и т.н.), както и таксите за консумиран kWh. В цените не трябва да се включват първоначални инсталационни такси. Въпреки че информацията трябва да се подава два пъти годишно, изчисленията трябва да се правят въз основа на годишното потребление, за да се избегнат сезонните вариации. Следователно, след приспадането на премии и отстъпки за съответната група потребители, общата дължима сума се дели на общото потребление. Трябва да се приложи обяснение за начина на изчисляване на индикативната цена, включително за постоянните такси.

17. За всяка индикативна цена трябва да се опишат "специалните фактори", които се прилагат за намаляване на цената на електричеството (например клаузи за непрекъсваемост), както и да се посочи размерът на намалението (например 6, 8, 10%). Специалните фактори трябва да бъдат представителни за потребителите на предприятието от категорията MW, което е обект на изследването.

18. В държави-членки, където има повече от един производител на електроенергия, всеки предоставя индикативни цени и друга свързана информация (разходни характеристики на националните потребители (параграф 15), специални фактори и ценови намаления (параграф 17)) на независима статистическа организация. Тези организации на свой ред подават най-високите и най-ниските цени за държавата-

членка (или за всеки регион, където е подходящо) за всяка категория MW, както и друга информация, получена във връзка с тези цени на националната администрация и на ССЕО. В други държави-членки, където един или повече региони се обслужват от повече от една национална компания, информацията трябва да се предостави направо и едновременно на националната администрация и на ССЕО.

19. В интерес на поверителността, националният производител или независима статистическа организация, според случая, докладват индикативните цени и друга свързана информация (виж параграф 18 по-горе), само когато в съответната категория MW в съответната държава-членка или регион са налице поне трима потребители.

20. Пазарните цени трябва да се посочват по начина, указан в параграф 9.

21. Веднъж на две години доставчиците също предоставят данни за броя на своите потребители от всяка категория MW (т.е. от 17,5 до 37,5 MW, от 37,5 до 62,5 MW и от 62,5 до 75,0 MW), както и за общото годишно потребление на тези потребители по категории (в GWh). Информацията, изисквана по параграф 18, трябва да се подава или чрез независима статистическа организация, която ще обобщава информацията за държава-членка като цяло, или направо и едновременно до националната администрация и до ССЕО. Информацията, изисквана по този параграф, се предоставя поверително и не се публикува.