KOMISIJOS SPRENDIMAS,

2006 m. gruodžio 21 d.

nustatantis atskirosios elektros energijos ir šilumos gamybos suderintąsias naudingumo atskaitines vertes taikant Europos Parlamento ir Tarybos direktyvą 2004/8/EB

(pranešta dokumentu Nr. C(2006) 6817)

(Tekstas svarbus EEE)

(2007/74/EB)

EUROPOS BENDRIJŲ KOMISIJA,

atsižvelgdama į Europos bendrijos steigimo sutartį,

atsižvelgdama į Europos Parlamento ir Tarybos direktyvą 2004/8/EB dėl termofikacijos skatinimo, remiantis naudingosios šilumos paklausa vidaus energetikos rinkoje, ir iš dalies keičiančią Direktyvą 92/42/EEB [1], ypač į jos 4 straipsnio 1 dalį,

kadangi:

(1) Pagal Direktyvos 2004/8/EB 4 straipsnį Komisija turi nustatyti atskirosios elektros energijos ir šilumos gamybos suderintąsias naudingumo atskaitines vertes, kurias sudaro matrica tam tikrų verčių, diferencijuotų pagal atitinkamus veiksnius, įskaitant pagaminimo metus ir kuro rūšis.

(2) Komisija atliko gerai dokumentuotą analizę, kaip nurodyta Direktyvos 2004/8/EB 4 straipsnio 1 dalyje. Siūlomos geriausios ir ekonomiškai pateisinamos technologijos pažanga, kuri buvo pastebėta šios analizės atlikimo metu, rodo, kad nustatant atskirosios elektros energijos gamybos suderintąsias naudingumo atskaitines vertes reikėtų daryti skirtumą atsižvelgiant į termofikacijos įrenginio pagaminimo metus. Be to, šioms atskaitinėms vertėms reikėtų taikyti su klimato sąlygomis susijusius korekcijos koeficientus, nes elektros energijos gamybos iš kuro termodinamika priklauso nuo aplinkos temperatūros. Be to, šioms atskaitinėms vertėms reikėtų taikyti ir su išvengtais tinklo nuostoliais susijusius korekcijos koeficientus, kad būtų atsižvelgta į energijos sutaupymą, kuris pasiekiamas, kai dėl decentralizuotos gamybos apribojamas naudojimasis tinklu yra ribotas.

(3) Tačiau analizės rezultatai parodė, kad nustatant atskirosios šilumos gamybos suderintąsias naudingumo atskaitines vertes nebūtina daryti skirtumo atsižvelgiant į pagaminimo metus, nes bendras katilų energijos vartojimo efektyvumas per analizės atlikimo laikotarpį beveik nepagerėjo. Nereikėjo taikyti su klimato sąlygomis susijusių korekcijos koeficientų, nes šilumos gamybos iš kuro termodinamika nepriklauso nuo aplinkos temperatūros. Be to, nereikėjo taikyti su šilumos tinklo nuostoliais susijusių korekcijos koeficientų, nes šiluma visada naudojama šalia gamybos vietos.

(4) Suderintosios naudingumo atskaitinės vertės buvo pagrįstos remiantis Direktyvos 2004/8/EB III priedo f punkte nustatytais principais.

(5) Investicijoms į termofikaciją ir investuotojų pasitikėjimui išlaikyti reikia stabilių sąlygų. Šiuo atžvilgiu tikslinga termofikacijos įrenginiui taikyti tas pačias atskaitines vertes pakankamai ilgą dešimties metų laikotarpį. Tačiau, atsižvelgiant į pagrindinį Direktyvos 2004/8/EB tikslą skatinti termofikaciją siekiant taupyti pirminę energiją, reikėtų skatinti senesnių termofikacijos įrenginių atnaujinimą, kad būtų pagerintas jų energijos vartojimo efektyvumas. Dėl šių priežasčių termofikacijos įrenginiui taikomos elektros energijos naudingumo atskaitinės vertės turėtų tapti griežtesnės nuo vienuoliktųjų metų po to įrenginio pagaminimo metų.

(6) Šiame sprendime numatytos priemonės atitinka Termofikacijos komiteto nuomonę,

PRIĖMĖ ŠĮ SPRENDIMĄ:

1 straipsnis

Suderintųjų naudingumo atskaitos verčių nustatymas

Atskirosios elektros energijos ir šilumos gamybos suderintosios naudingumo atskaitinės vertės yra tokios, kaip nustatyta atitinkamai I ir II prieduose.

2 straipsnis

Atskirosios elektros energijos gamybos suderintųjų naudingumo atskaitinių verčių korekcijos koeficientai

1. Valstybės narės taiko III priedo a punkte nustatytus korekcijos koeficientus, kad I priede nustatytas suderintąsias naudingumo atskaitines vertes pritaikytų prie kiekvienos valstybės narės klimato sąlygų vidurkio.

Klimato sąlygų vidurkiui taikomi korekcijos koeficientai netaikomi kuro elementais pagrįstai termofikacijos technologijai.

[1] OL L 52, 2004 2 21, p. 50.

Jei valstybės narės teritorijoje gauti oficialūs meteorologiniai duomenys rodo 5 °C arba didesnius metinės aplinkos temperatūros skirtumus, ta valstybė narė gali pirmoje pastraipoje nurodytu tikslu naudoti kelias klimato zonas taikydama III priedo b punkte nustatytą metodą su sąlyga, kad pateikiamas pranešimas Komisijai.

2. Valstybės narės taiko IV priede nustatytus korekcijos koeficientus, kad I priede nustatytas suderintąsias naudingumo atskaitines vertes pritaikytų prie išvengtų tinklo nuostolių.

Išvengtiems tinklo nuostoliams taikomi korekcijos koeficientai netaikomi medžio kurui ir biodujoms.

3. Jei valstybės narės taiko ir III priedo a punkte, ir IV priede nustatytus korekcijos koeficientus, tuomet jos, prieš taikydamos IV priedą, taiko III priedo a punktą.

3 straipsnis

Suderintųjų naudingumo atskaitos verčių taikymas

1. Valstybės narės taiko I priede nustatytas suderintąsias naudingumo atskaitines vertes, atsižvelgdamos į termofikacijos įrenginio pagaminimo metus. Šios suderintosios naudingumo atskaitinės vertės taikomos 10 metų nuo termofikacijos įrenginio pagaminimo metų.

2. Nuo vienuoliktųjų metų po termofikacijos įrenginio pagaminimo metų valstybės narės taiko suderintąsias naudingumo atskaitines vertes, kurios pagal 1 dalį taikomos 10 metų senumo termofikacijos įrenginiui. Šios suderintosios naudingumo atskaitinės vertės taikomos vienerius metus.

3. Šiame straipsnyje termofikacijos įrenginio pagaminimo metai – tai pirmieji elektros energijos gamybos kalendoriniai metai.

4 straipsnis

Termofikacijos įrenginio atnaujinimas

Jei esamas termofikacijos įrenginys yra atnaujinamas, o atnaujinimui skirtos investicijų išlaidos viršija 50 % naujam panašiam termofikacijos įrenginiui skiriamų investicijų išlaidų, pirmieji atnaujinto termofikacijos įrenginio elektros energijos gamybos kalendoriniai metai laikomi to įrenginio pagaminimo metais taikant 3 straipsnį.

5 straipsnis

Kuro mišinys

Jei termofikacijos įrenginys veikia naudojant kuro mišinį, atskirosios gamybos suderintosios naudingumo atskaitinės vertės taikomos proporcingai įvairių kuro rūšių energijos sąnaudų svertiniam vidurkiui.

6 straipsnis

Adresatai

Šis sprendimas skirtas valstybėms narėms.

Priimta Briuselyje, 2006 m. gruodžio 21d.

Komisijos vardu

Andris PIEBALGS

Komisijos narys

I PRIEDAS

Atskirosios elektros energijos gamybos suderintosios naudingumo atskaitinės vertės (nurodyta 1 straipsnyje)

Toliau pateiktoje lentelėje atskirosios elektros energijos gamybos suderintosios naudingumo atskaitinės vertės yra grindžiamos žemesniąja šilumine verte ir ISO standarte nustatytomis sąlygomis (15 °C aplinkos temperatūra, 1,013 baro, 60 % santykinė drėgmė).

	Pagaminimo metai: Kuro rūšis:	1996 ir anksčiau	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006–2011
Kietasis kuras	Antracitas/koksas	39,7 %	40,5 %	41,2 %	41,8 %	42,3 %	42,7 %	43,1 %	43,5 %	43,8 %	44,0 %	44,2 %
	Rusvosios anglys/rusvųjų anglių briketai	37,3 %	38,1 %	38,8 %	39,4 %	39,9 %	40,3 %	40,7 %	41,1 %	41,4 %	41,6 %	41,8 %
	Durpės/durpių briketai	36,5 %	36,9 %	37,2 %	37,5 %	37,8 %	38,1 %	38,4 %	38,6 %	38,8 %	38,9 %	39,0 %
	Medžio kuras	25,0 %	26,3 %	27,5 %	28,5 %	29,6 %	30,4 %	31,1 %	31,7 %	32,2 %	32,6 %	33,0 %
	Žemės ūkio biomasė	20,0 %	21,0 %	21,6 %	22,1 %	22,6 %	23,1 %	23,5 %	24,0 %	24,4 %	24,7 %	25,0 %
	Biologiškai skaidomos (komunalinės) atliekos	20,0 %	21,0 %	21,6 %	22,1 %	22,6 %	23,1 %	23,5 %	24,0 %	24,4 %	24,7 %	25,0 %
	Neatsinaujinančios (komunalinės ir pramoninės) atliekos	20,0 %	21,0 %	21,6 %	22,1 %	22,6 %	23,1 %	23,5 %	24,0 %	24,4 %	24,7 %	25,0 %
	Naftingieji skalūnai	38,9 %	38,9 %	38,9 %	38,9 %	38,9 %	38,9 %	38,9 %	38,9 %	38,9 %	38,9 %	39,0 %
Skystas kuras	Nafta (gazolis + likutinis mazutas), suskystintos naftos dujos	39,7 %	40,5 %	41,2 %	41,8 %	42,3 %	42,7 %	43,1 %	43,5 %	43,8 %	44,0 %	44,2 %
	Biokuras	39,7 %	40,5 %	41,2 %	41,8 %	42,3 %	42,7 %	43,1 %	43,5 %	43,8 %	44,0 %	44,2 %
	Biologiškai skaidomos atliekos	20,0 %	21,0 %	21,6 %	22,1 %	22,6 %	23,1 %	23,5 %	24,0 %	24,4 %	24,7 %	25,0 %
	Neatsinaujinančios atliekos	20,0 %	21,0 %	21,6 %	22,1 %	22,6 %	23,1 %	23,5 %	24,0 %	24,4 %	24,7 %	25,0 %
Dujinis kuras	Gamtinės dujos	50,0 %	50,4 %	50,8 %	51,1 %	51,4 %	51,7 %	51,9 %	52,1 %	52,3 %	52,4 %	52,5 %
	Naftos perdirbimo dujos/vandenilis	39,7 %	40,5 %	41,2 %	41,8 %	42,3 %	42,7 %	43,1 %	43,5 %	43,8 %	44,0 %	44,2 %
	Biodujos	36,7 %	37,5 %	38,3 %	39,0 %	39,6 %	40,1 %	40,6 %	41,0 %	41,4 %	41,7 %	42,0 %
	Koksavimo dujos, aukštakrosnių dujos, kitos panaudotosios dujos, rekuperuotoji panaudota šiluma	35 %	35 %	35 %	35 %	35 %	35 %	35 %	35 %	35 %	35 %	35 %

II PRIEDAS

Atskirosios šilumos gamybos suderintosios naudingumo atskaitinės vertės (nurodyta 1 straipsnyje)

Toliau pateiktoje lentelėje atskirosios šilumos gamybos suderintosios naudingumo atskaitinės vertės yra grindžiamos žemesniąja šilumine verte ir ISO standarte nustatytomis sąlygomis (15 °C aplinkos temperatūra, 1,013 baro, 60 % santykinė drėgmė).

	Kuro rūšis:	Garas (*) /karštas vanduo	Tiesioginis išmetamųjų dujų panaudojimas (**)
Kietasis kuras	Antracitas/koksas	88 %	80 %
	Rusvosios anglys/rusvųjų anglių briketai	86 %	78 %
	Durpės/durpių briketai	86 %	78 %
	Medžio kuras	86 %	78 %
	Žemės ūkio biomasė	80 %	72 %
	Biologiškai skaidomos (komunalinės) atliekos	80 %	72 %
	Neatsinaujinančios (komunalinės ir pramoninės) atliekos	80 %	72 %
	Naftingieji skalūnai	86 %	78 %
Skystasis kuras	Nafta (gazolis ir likutinis mazutas), suskystintos naftos dujos	89 %	81 %
	Biokuras	89 %	81 %
	Biologiškai skaidomos atliekos	80 %	72 %
	Neatsinaujinančios atliekos	80 %	72 %
Dujinis kuras	Gamtinės dujos	90 %	82 %
	Naftos perdirbimo dujos/vandenilis	89 %	81 %
	Biodujos	70 %	62 %
	Koksavimo dujos, aukštakrosnių dujos ir kitos panaudotosios dujos (politechnikos žodyne)	80 %	72 %

(*) Garo efektyvumas turėtų būti sumažintas 5 absoliučiais procentiniais punktais, jei Direktyvos 2004/8/EB 12 straipsnio 2 dalį taikančios valstybės narės, apskaičiuodamos termofikacijos įrenginio efektyvumą, įtraukia kondensato grąžą.

(**) Tiesioginiam kaitinimui taikomos vertės turi būti naudojamos, jei temperatūra yra 250 °C arba daugiau.

III PRIEDAS

Su klimato sąlygų vidurkiu susiję korekcijos koeficientai ir su atskirosios elektros energijos gamybos suderintųjų naudingumo atskaitinių verčių taikymu susijusių klimato zonų nustatymo metodas (nurodyta 2 straipsnio 1 punkte)

a) Su klimato sąlygų vidurkiu susiję korekcijos koeficientai

Aplinkos temperatūros korekcija grindžiama skirtumu tarp valstybės narės vidutinės metinės temperatūros ir ISO standarte nustatytų sąlygų (15 °C). Korekcija bus atliekama taip:

Kiekvienam didesniam nei 15 °C laipsniui taikomas 0,1 procentinio punkto efektyvumo praradimas.

Kiekvienam mažesniam nei 15 °C laipsniui taikomas 0,1 procentinio punkto efektyvumo padidėjimas.

Pavyzdys:

Kai valstybėje narėje vidutinė metinė temperatūra yra 10 °C, toje valstybėje narėje esančio termofikacijos įrenginio ataskaitinė vertė turi būti padidinama 0,5 procentiniais punktais.

b) Klimato zonų nustatymo metodas

Kiekvienos klimato zonos ribos bus nustatomos pagal vidutinės metinės aplinkos temperatūros, kuri skiriasi bent 4 °C, izotermes (skaičiuojant sveikais Celsijaus laipsniais). Vidutinių metinių aplinkos temperatūrų, taikomų gretimose klimato zonose, temperatūros skirtumas bus mažiausiai 4 °C.

Pavyzdys:

Valstybėje narėje vidutinė metinė aplinkos temperatūra A vietoje yra 12 °C, o B vietoje – 6 °C. Skirtumas yra daugiau kaip 5 °C. Valstybė narė turi galimybę įvesti dvi klimato zonas, kurias skiria 9 °C izotermė: taigi viena klimato zona yra tarp 9 °C ir 13 °C izotermių ir vidutinė metinė aplinkos temperatūra joje yra 11 °C, o kita klimato zona yra tarp 5 °C ir 9 °C izotermių ir vidutinė metinė aplinkos temperatūra joje yra 7 °C.

IV PRIEDAS

Atskirosios elektros energijos gamybos suderintųjų naudingumo atskaitinių verčių taikymui skirti su išvengtais tinklo nuostoliais susiję korekcijos koeficientai (nurodyta 2 straipsnio 2 punkte)

Įtampa:	Į tinklą eksportuotai elektros energijai	Vietoje suvartotai elektros energijai
> 200 kV	1	0,985
100-200 kV	0,985	0,965
50-100 kV	0,965	0,945
0,4-50 kV	0,945	0,925
< 0,4 kV	0,925	0,860

Pavyzdys:

100 kW_{el} termofikacijos įrenginys su gamtinėmis dujomis varomu stūmokliniu varikliu pagamina 380 V elektros energijos. 85 % šitos elektros sunaudojama savo reikmėms, o 15 % tiekiama į tinklą. Įrenginys buvo pagamintas 1999 m. Vidutinė metinė temperatūra yra 15 °C (taigi netaikoma su klimatu susijusi korekcija).

Pagal šio sprendimo I priedą 1999 m. gamtinėms dujoms taikoma suderintoji naudingumo atskaitinė vertė yra 51,1 %. Atlikus su tinklo nuostoliais susijusią korekciją, atskirosios elektros energijos gamybos naudingumo atskaitinė vertė šiame termofikacijos įrenginyje (remiantis tame priede pateiktų koeficientų svertiniu vidurkiu) turėtų būti:

Ref Eη = 51,1 % * (0,860 * 85 % + 0,925 * 15 %) = 44,4 %