Šis dokuments ir tikai informatīvs, un tam nav juridiska spēka. Eiropas Savienības iestādes neatbild par tā saturu. Attiecīgo tiesību aktu un to preambulu autentiskās versijas ir publicētas Eiropas Savienības "Oficiālajā Vēstnesī" un ir pieejamas datubāzē "Eur-Lex". Šie oficiāli spēkā esošie dokumenti ir tieši pieejami, noklikšķinot uz šajā dokumentā iegultajām saitēm

►B

KOMISIJAS DELEĢĒTĀ REGULA (ES) 2015/2402

(2015. gada 12. oktobris),

ar ko pārskata saskaņotās efektivitātes atsauces vērtības elektroenerģijas un siltuma atsevišķai ražošanai, piemērojot Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 2012/27/ES, un ar ko atceļ Komisijas Īstenošanas lēmumu 2011/877/ES

(OV L 333, 19.12.2015., 54. lpp.)

Grozīta ar:

		Oficiālais Vēstnesis		
		Nr.	Lappuse	Datums
►M1	Komisijas Deleģētā regula (ES) 2023/2104 (2023. gada 4. jūlijs)	L 2104	1	4.10.2023.

▼B

KOMISIJAS DELEĢĒTĀ REGULA (ES) 2015/2402

(2015. gada 12. oktobris),

ar ko pārskata saskaņotās efektivitātes atsauces vērtības elektroenerģijas un siltuma atsevišķai ražošanai, piemērojot Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 2012/27/ES, un ar ko atceļ Komisijas Īstenošanas lēmumu 2011/877/ES

1. pants

Saskaņotu efektivitātes atsauces vērtību noteikšana

Saskaņotās efektivitātes atsauces vērtības elektroenerģijas un siltuma atsevišķai ražošanai ir tādas, kādas noteiktas attiecīgi I un II pielikumā.

2. pants

Korekcijas koeficienti saskaņotajām efektivitātes atsauces vērtībām elektroenerģijas atsevišķai ražošanai

1. Dalībvalstis piemēro III pielikumā noteiktos korekcijas koeficientus, lai I pielikumā noteiktās saskaņotās efektivitātes atsauces vērtības pielāgotu vidējiem klimatiskajiem apstākļiem katrā dalībvalstī.

Ja oficiālie meteoroloģiskie dati liecina, ka dalībvalsts teritorijā gada temperatūra atšķiras par 5 ^{o}C vai vairāk, šī dalībvalsts, par to paziņojot Komisijai, šā panta pirmās daļas vajadzībām drīkst izmantot vairākas klimatiskās zonas, izmantojot III pielikumā izklāstīto metodi.

2. Dalībvalstis piemēro IV pielikumā noteiktos korekcijas koeficientus, lai I pielikumā noteiktās saskaņotās efektivitātes atsauces vērtības pielāgotu novērstajiem zudumiem tīklā.

3. Ja dalībvalstis piemēro gan III pielikumā, gan IV pielikumā noteiktos korekcijas koeficientus, tās vispirms piemēro III pielikumā noteiktos koeficientus un tikai pēc tam – IV pielikumā noteiktos koeficientus.

3. pants

Saskaņoto efektivitātes atsauces vērtību piemērošana elektroenerģijas atsevišķajai ražošanai

1. Dalībvalstis I pielikumā noteiktās saskaņotās efektivitātes atsauces vērtības piemēro atbilstīgi koģenerācijas stacijas būvniecības gadam. Minētās saskaņotās efektivitātes atsauces vērtības ir piemērojamas 10 gadus, sākot ar koģenerācijas stacijas būvniecības gadu.

2. Sākot ar vienpadsmito gadu pēc koģenerācijas stacijas būvniecības gada dalībvalstis piemēro saskaņotās efektivitātes atsauces vērtības, kas saskaņā ar 1. punktu piemērojamas 10 gadus vecām koģenerācijas stacijām. Minētās saskaņotās efektivitātes atsauces vērtības ir piemērojamas vienu gadu.

▼B

3. Šā panta nozīmē koģenerācijas stacijas būvniecības gads ir kalendārais gads, kura laikā stacija sāk ražot elektroenerģiju.

4. pants

Saskaņoto efektivitātes atsauces vērtību piemērošana siltuma atsevišķajai ražošanai

1. Dalībvalstis II pielikumā noteiktās saskaņotās atsauces vērtības piemēro atbilstīgi koģenerācijas stacijas būvniecības gadam.

2. Šā panta nozīmē koģenerācijas stacijas būvniecības gads ir būvniecības gads, kā noteikts 3. pantā.

5. pants

Koģenerācijas stacijas modernizēšana

Ja investīciju izmaksas saistībā ar koģenerācijas stacijas modernizēšanu pārsniedz 50 % no investīciju izmaksām par jaunu, līdzvērtīgu koģenerācijas staciju, 3. un 4. panta vajadzībām par kalendāro gadu, kura laikā modernizētā koģenerācijas stacija sāk ražot elektroenerģiju, uzskata modernizētās koģenerācijas stacijas būvniecības gadu.

6. pants

Kurināmo kombinācija

Ja koģenerācijas stacija darbojas vairāk nekā ar vienu kurināmā veidu, saskaņotās efektivitātes atsauces vērtības atsevišķai ražošanai piemēro proporcionāli dažādo kurināmo pievadītā enerģijas daudzuma vidēji svērtajai vērtībai.

7. pants

Atcelšana

Lēmums 2011/877/ES tiek atcelts.

8. pants

Stāšanās spēkā un piemērošana

Šī regula stājas spēkā pirmajā dienā pēc tās publicēšanas *Eiropas Savienības Oficiālajā Vēstnesī*.

Šo regulu piemēro no 2016. gada 1. janvāra.

Šī regula uzliek saistības kopumā un ir tieši piemērojama visās dalībvalstīs.

▼M1

I PIELIKUMS

Saskaņotās efektivitātes atsauces vērtības elektroenerģijas atsevišķai ražošanai

(minētas 1. pantā)

Šajā tabulā ietvertās saskaņotās efektivitātes (%) atsauces vērtības elektroenerģijas atsevišķai ražošanai ir balstītas uz zemāko siltumspēju un standarta atmosfēru atbilstoši ISO (vides temperatūra 15 °C, 1,013 bar, 60 % relatīvais mitrums).

	Kategorija	Enerģijas avots	Būvniecības gads		
			Pirms 2016. g.	2016.–2023. g.	No 2024. g.
Cietais kurināmais	S1	Akmeņogles, tostarp antracīts, bitumenogles, pusbitumenogles, kokss, puskokss, naftas kokss	44,2	44,2	53,0
	S2	Lignīts, lignīta briketes, degslāneklis	41,8	41,8	53,0
	S3	Kūdra, kūdras briketes	39,0	39,0	53,0
	S4	Sausā biomasa, tostarp koksne un cita cietā biomasa, tostarp koksnes granulas un briketes, izžāvētas kokskaidas, tīri un sausi koksnes atkritumi, riekstu čaumalas un olīvu un citi kauliņi	33,0	37,0	37,0
	S5	Cita cietā biomasa, tostarp visa koksne, kas nav iekļauta S4, un melnais un brūnais atsārms	25,0	30,0	30,0
	S6	Sadzīves un rūpniecības atkritumi (atjaunīgi, nebioloģiskas izcelsmes atkritumi, piemēram, plastmasa, kaučuks un citi sintētiskie materiāli) un atjaunīgi/bioloģiski noārdāmi atkritumi	25,0	25,0	25,0
Šķidrumi	L7	Smagā degvieleļļa, gāzeļļa/dīzeļdegviela, citi naftas produkti	44,2	44,2	53,0
	L8	Bioloģiskie šķidrie kurināmie, tostarp biometanols, bioetanols, biobutanols, biodīzeļdegviela, citas biodegvielas un visi e-šķidrumi	44,2	44,2	44,2
	L9	Atkritumu šķidrumi, arī bioloģiski noārdāmi un neatjaunīgi atkritumi (tostarp taleļļa, tauki un drabiņas)	25,0	29,0	29,0
Gāzveida kurināmais	G10	Dabasgāze, sašķidrināta naftas gāze, sašķidrināta dabasgāze un biometāns	52,5	53,0	53,0
	G11A	Tirgots ūdeņradis ([1])	44,2	44,2	53,0
	G11B	Naftas pārstrādes deggāzes, sintēzes gāze, ūdeņradis (blakusprodukts), e-gāzes ([2])	44,2	44,2	44,2
	G12	Biogāze, kas iegūta no anaerobās noārdīšanas, atkritumu izgāztuvēm un notekūdeņu attīrīšanas	42,0	42,0	42,0
	G13	Koksa gāze, domnas gāze, raktuvju gāze un citas reģenerētas gāzes (izņemot naftas pārstrādes deggāzi)	35,0	35,0	35,0

▼M1

	Kategorija	Enerģijas avots	Būvniecības gads		
			Pirms 2016. g.	2016.–2023. g.	No 2024. g.
Citi	O14A	Atlikumsiltums, tostarp procesu izplūdes gāzes, eksotermisku ķīmisku reakciju produkti (ielaides temperatūra > 200 °C)		30,0	30,0
	O14B	Atlikumsiltums, tostarp procesu izplūdes gāzes, eksotermisku ķīmisku reakciju produkti (ielaides temperatūra < 200 °C)		30,0	20,0
	O15	Kodolenerģija		33,0	33,0
	O16	Saules siltumenerģija		30,0	30,0
	O17	Ģeotermālā enerģija		19,5	19,5
	O18	Citi kurināmie, kas nav minēti iepriekš		30,0	30,0

([1]) Ūdeņradis, ko tā piegādātājs pārdod koģenerācijas bloka operatoram.

([2]) Par e-gāzēm sauc gāzveida sintētisku degvielu, ko iegūst no atjaunīgā ūdeņraža un oglekļa dioksīda, kas uztverts vai nu no koncentrēta avota, piemēram, rūpnieciska objekta dūmgāzēm, vai no gaisa.

▼M1

II PIELIKUMS

Saskaņotās efektivitātes atsauces vērtības siltuma atsevišķai ražošanai

(minētas 1. pantā)

Šajā tabulā ietvertās saskaņotās efektivitātes (%) atsauces vērtības siltuma atsevišķai ražošanai ir balstītas uz zemāko siltumspēju un standarta atmosfēru atbilstoši ISO (vides temperatūra 15 °C, 1,013 bar, 60 % relatīvais mitrums).

Kategorija		Enerģijas avots	Būvniecības gads								
			Pirms 2016. g.			2016.–2023. g.			No 2024. g.		
			Karstais ūdens	Tvaiks [1]	Izplūdes gāzu tieša izmantošana [2]	Karstais ūdens	Tvaiks [1]	Izplūdes gāzu tieša izmantošana [2]	Karstais ūdens	Tvaiks [1]	Izplūdes gāzu tieša izmantošana [2]
Cietais kurināmais	S1	Akmeņogles, tostarp antracīts, bitumenogles, pusbitumenogles, kokss, puskokss, naftas kokss	88	83	80	88	83	80	92	87	84
	S2	Lignīts, lignīta briketes, degslāneklis	86	81	78	86	81	78	92	87	84
	S3	Kūdra, kūdras briketes	86	81	78	86	81	78	92	87	84
	S4	Sausā biomasa, tostarp koksne un cita cietā biomasa, tostarp koksnes granulas un briketes, izžāvētas kokskaidas, tīri un sausi koksnes atkritumi, riekstu čaumalas un olīvu un citi kauliņi	86	81	78	86	81	78	86	81	78
	S5	Cita cietā biomasa, tostarp visa koksne, kas nav iekļauta S4, un melnais un brūnais atsārms	80	75	72	80	75	72	80	75	72

▼M1

Kategorija		Enerģijas avots	Būvniecības gads								
			Pirms 2016. g.			2016.–2023. g.			No 2024. g.		
			Karstais ūdens	Tvaiks (1)	Izplūdes gāzu tieša izmantošana (2)	Karstais ūdens	Tvaiks (1)	Izplūdes gāzu tieša izmantošana (2)	Karstais ūdens	Tvaiks (1)	Izplūdes gāzu tieša izmantošana (2)
	S6	Sadzīves un rūpniecības atkritumi (atjaunīgi, nebioloģiskas izcelsmes atkritumi, piemēram, plastmasa, kaučuks un citi sintētiskie materiāli) un atjaunīgi/bioloģiski noārdāmi atkritumi	80	75	72	80	75	72	80	75	72
Šķidrumi	L7	Smagā degvieleļļa, gāzeļļa/dīzeļdegviela, citi naftas produkti	89	84	81	85	80	77	92	87	84
	L8	Bioloģiskie šķidrie kurināmie, tostarp biometanols, bioetanols, biobutanols, biodīzeļdegviela, citas biodegvielas un visi e-šķidrumi	89	84	81	85	80	77	85	80	77
	L9	Atkritumu šķidrumi, arī bioloģiski noārdāmi un neatjaunīgi atkritumi (tostarp taleļļa, tauki un drabiņas)	80	75	72	75	70	67	75	70	67
Gāzveida kurināmais	G10	Dabasgāze, sašķidrināta naftas gāze, sašķidrināta dabasgāze un biometāns	90	85	82	92	87	84	92	87	84
	G11A	Tirgots ūdeņradis	89	84	81	90	85	82	92	87	84
	G11B	Naftas pārstrādes deggāzes, sintēzes gāze, ūdeņradis (blakusprodukts), e-gāzes	89	84	81	90	85	82	90	85	82
	G12	Biogāze, kas iegūta no anaerobās noārdīšanas, atkritumu izgāztuvēm un notekūdeņu attīrīšanas	70	65	62	80	75	72	80	75	72

▼M1

Kategorija		Enerģijas avots	Būvniecības gads								
			Pirms 2016. g.			2016.–2023. g.			No 2024. g.		
			Karstais ūdens	Tvaiks (1)	Izplūdes gāzu tieša izmantošana (2)	Karstais ūdens	Tvaiks (1)	Izplūdes gāzu tieša izmantošana (2)	Karstais ūdens	Tvaiks (1)	Izplūdes gāzu tieša izmantošana (2)
	G13	Koksa gāze, domnas gāze, raktuvju gāze un citas reģenerētas gāzes (izņemot naftas pārstrādes deggāzi)	80	75	72	80	75	72	80	75	72
Citi	O14A	Atlikumsiltums, tostarp procesu izplūdes gāzes, eksotermisku ķīmisku reakciju produkti (ielaides temperatūra > 200 °C)	–	–	–	92	87	–	92	87	–
	O14B	Atlikumsiltums, tostarp procesu izplūdes gāzes, eksotermisku ķīmisku reakciju produkti (ielaides temperatūra < 200 °C)	–	–	–	92	87	–	92	87	–
	O15	Kodolenerģija	–	–	–	92	87	–	92	87	–
	O16	Saules siltumenerģija	–	–	–	92	87	–	92	87	–
	O17	Ģeotermālā enerģija	–	–	–	92	87	–	92	87	–
	O18	Citi kurināmie, kas nav minēti iepriekš	–	–	–	92	87	–	92	87	–

(1) Ja tvaika iekārtām koģenerācijas termiskā lietderības koeficienta aprēķinos neņem vērā kondensāta atgriezi, tabulā norādītās tvaika efektivitātes būtu jāpalielina par 5 procentpunktiem.

(2) Ja temperatūra ir 250 °C vai augstāka, būtu jāizmanto tiešā siltuma vērtības.

▼B

III PIELIKUMS

Korekcijas koeficienti saistībā ar vidējiem klimatiskajiem apstākļiem un klimatisko zonu noteikšanas metode, lai piemērotu saskaņotās efektivitātes atsauces vērtības elektroenerģijas atsevišķai ražošanai

(kā minēts 2. panta 1. punktā)

a) Korekcijas koeficienti saistībā ar vidējiem klimatiskajiem apstākļiem

Temperatūras korekcija pamatojas uz atšķirību starp gada vidējo temperatūru dalībvalstī un standarta atmosfēru atbilstoši ISO (15 °C).

Korekcija ir šāda:

0,1 procentpunkta efektivitātes zudums par katru temperatūras grādu virs 15 °C;

0,1 procentpunkta efektivitātes pieaugums par katru temperatūras grādu zem 15 °C.

Piemērs.

Ja gada vidējā temperatūra dalībvalstī ir 10 °C, koģenerācijas iekārtas atsauces vērtība šajā dalībvalstī jāpalielina par 0,5 procentpunktiem.

b) Temperatūras korekciju piemēro tikai gāzveida kurināmajam (G10, G11, G12, G13).

c) Klimatisko zonu noteikšanas metode

Katras klimatiskās zonas robežas veido gada vidējās temperatūras izotermas (pilnos Celsija grādos), kas atšķiras vismaz par 4 °C. Temperatūras atšķirība starp gada vidējo temperatūru, ko piemēro blakus esošās klimatiskajās zonās, ir vismaz 4 °C.

Piemērs.

Ja dalībvalstī kādā vietā gada vidējā temperatūra ir 12 °C, bet kādā citā šīs dalībvalsts vietā – 6 °C, tad šī dalībvalsts var noteikt divas klimata zonas, kuras nodala 9 °C izoterma.

Pirmā klimata zona atrodas starp 9 °C un 13 °C izotermu (4 °C atšķirība) ar gada vidējo temperatūru 11 °C.

Otrā klimata zona atrodas starp 5 °C un 9 °C izotermu ar gada vidējo temperatūru 7 °C.

▼**M1**

IV PIELIKUMS

Korekcijas koeficienti par novērstajiem zudumiem tīklā, kas piemērojami saskaņotajām efektivitātes atsauces vērtībām elektroenerģijas atsevišķai ražošanai

(minēti 2. panta 2. punktā)

Pieslēguma sprieguma līmenis	Korekcijas koeficients (ārpus objekta)	Korekcijas koeficients (objektā)
≥ 345 kV	1	0,976
≥ 200 – < 345 kV	0,972	0,963
≥ 100 – < 200 kV	0,963	0,951
≥ 50 – < 100 kV	0,952	0,936
≥ 12 – < 50 kV	0,935	0,914
≥ 0,45 – < 12 kV	0,918	0,891
< 0,45 kV	0,888	0,851

Piemērs

100 kWel koģenerācijas bloks ar virzuļdzinēju, ko darbina dabasgāze, ražo elektroenerģiju ar spriegumu 380 V. No šīs elektroenerģijas 85 % izmanto pašpatēriņam un 15 % ievada tīklā. Iekārta ir uzbūvēta 2020. gadā. Gada vidējā apkārtējā temperatūra ir 15 °C (tātad klimatiskā korekcija nav nepieciešama).

Pēc tīkla zudumu korekcijas piemērošanas iegūtā efektivitātes atsauces vērtība elektroenerģijas atsevišķajai ražošanai šajā koģenerācijas blokā būtu šāda (pamatojoties uz šajā pielikumā norādīto koeficientu vidējo svērto vērtību):

$$\text{Ref } E\eta = 53\ \% \times (0{,}851 \times 85\ \% + 0{,}888 \times 15\ \%) = 45{,}4\ \%$$