

PRILOGA I

Referenčni stroški pri proizvodnji električne energije v proizvodnih napravah s soproizvodnjo toplote in električne energije z visokim izkoristkom

1 Referenčni stroški proizvodnih naprav SPTE na lesno biomaso

Za uporabo lesne biomase, ki ima certifikate o trajnostni pridelavi biomase iz prvega odstavka 12. člena te uredbe, se spremenljivi del referenčnih stroškov iz točk 1.1 in 1.2 te priloge zviša za 10%.

Za uporabo stranskih proizvodov in ostankov iz lesnopredelovalne industrije, točka 1.2 priloge V te uredbe, se spremenljivi del referenčnih stroškov iz točk 1.1 in 1.2 te priloge zniža za 10%.

Za uporabo odsluženega lesa, točka 1.3 priloge V te uredbe, se spremenljivi del referenčnih stroškov iz točk 1.1 in 1.2 te priloge zniža za 35%.

1.1 Proizvodne naprave SPTE na lesno biomaso – obratovanje do 4000 ur na leto

Leto 2009	Nespremenljivi del referenčnih stroškov [EUR/MWh]	Spremenljivi del referenčnih stroškov³ [EUR/MWh]	Skupni referenčni stroški [EUR/MWh]
Velikostni razred proizvodne naprave SPTE			
mikro (< 50 kW)⁴			
male (< 1 MW)¹	293,27	33,43	326,70
srednje – nižje (od 1 MW do vključno 5 MW)²	221,27	31,46	252,73
srednje – višje (od 5 MW do vključno 25 MW)²	159,27	27,73	187,01
velike – nižje (nad 25 MW do vključno 50 MW)²	127,05	28,65	155,71
velike – višje (nad 50 MW do 200 MW)⁴			

¹ Referenčna tehnologija: biomasni kotel z rešetko in parni motor.

² Referenčna tehnologija: biomasni kotel z rešetko in parna turbina.

³ Stanje spremenljivih referenčnih stroškov za leto 2009.

⁴ Določi se za vsak posamezen primer posebej enako kot za naprave iz tretjega odstavka 3. člena te uredbe.

1.2 Proizvodne naprave SPTE na lesno biomaso – obratovanje več kot 4000 ur na leto

Leto 2009 Velikostni razred proizvodne naprave SPTE	Nespremenljivi del referenčnih stroškov [EUR/MWh]	Spremenljivi del referenčnih stroškov ³ [EUR/MWh]	Skupni referenčni stroški [EUR/MWh]
mikro (< 50 kW)⁴			
male (< 1 MW)¹	186,62	33,43	220,05
srednje – nižje (od 1 MW do vključno 5 MW)	140,81	31,46	172,27
srednje – višje (od 5 MW do vključno 25 MW)²	101,36	27,73	129,09
velike – nižje (nad 25 MW do vključno 50 MW)²	80,85	28,65	109,51
velike – višje⁴ (nad 50 MW do 200 MW)			

¹ Referenčna tehnologija: biomasni kotel z rešetko in parni motor.

² Referenčna tehnologija: biomasni kotel z rešetko in parna turbina.

³ Stanje spremenljivih referenčnih stroškov za leto 2009.

⁴ Določi se za vsak posamezen primer posebej enako kot za naprave iz tretjega odstavka 3. člena te uredbe.

2 Referenčni stroški proizvodnih naprav SPTE na fosilno gorivo

2.1 Proizvodne naprave SPTE na fosilno gorivo – obratovanje do 4000 ur na leto¹

Leto 2009 Velikostni razred proizvodne naprave SPTE	Nespremenljivi del referenčnih stroškov [EUR/MWh]	Spremenljivi del referenčnih stroškov ⁵ [EUR/MWh]	Skupni referenčni stroški [EUR/MWh]
mikro (< 50 kW)²	174,07	59,64	233,71
male (< 1 MW)²	92,94	59,39	152,33
srednje – nižje (od 1 MW do vključno 5 MW)²	73,10	44,69	117,79
srednje – višje (od 5 MW do vključno 25 MW)³	64,00	49,86	113,86
velike – nižje (nad 25 MW do vključno 50 MW)⁴	72,50	44,90	117,40
velike – višje (nad 50 MW do 200 MW)⁴	66,20	40,94	107,13

¹ Referenčno gorivo: zemeljski plin.

² Referenčna tehnologija: plinski motor z rekuperacijo odpadne toplote.

³ Referenčna tehnologija: plinska turbina z rekuperacijo odpadne toplote.

⁴ Referenčna tehnologija: plinska turbina, kombinirani cikel z rekuperacijo odpadne toplote.

⁵ Stanje spremenljivih referenčnih stroškov za leto 2009.

2.2 Proizvodne naprave SPTE na fosilno gorivo¹ – obratovanje več kot 4000 ur na leto

Leto 2009 Velikostni razred proizvodne naprave SPTE	Nespremenljivi del referenčnih stroškov [EUR/MWh]	Spremenljivi del referenčnih stroškov ⁵ [EUR/MWh]	Skupni referenčni stroški [EUR/MWh]
mikro (< 50 kW)²	116,23	59,64	175,86
male (< 1 MW)²	62,41	59,39	121,81
srednje – nižje (od 1 MW do vključno 5 MW)²	49,43	44,69	94,11
srednje – višje (od 5 MW do vključno 25 MW)³	43,27	49,86	93,13
velike – nižje (nad 25 MW do vključno 50 MW)⁴	47,59	44,90	92,49
velike – višje (nad 50 MW do 200 MW)⁴	43,22	40,94	84,15

¹ Referenčno gorivo: zemeljski plin.

² Referenčna tehnologija: plinski motor z rekuperacijo odpadne toplote.

³ Referenčna tehnologija: plinska turbina z rekuperacijo odpadne toplote.

⁴ Referenčna tehnologija: plinska turbina, kombinirani cikel z rekuperacijo odpadne toplote.

⁵ Stanje spremenljivih referenčnih stroškov za leto 2009.

3 Usklajevanje spremenljivega dela referenčnih stroškov

Spremenljivi del referenčnih stroškov proizvodnih naprav SPTE na lesno biomaso in fosilno gorivo se letno ali tudi pogosteje usklajuje na podlagi napovedi Agencije za energijo o referenčnih tržnih cenah energije.

3.1 Proizvodne naprave SPTE na lesno biomaso

Spremenljivi del referenčnih stroškov proizvodnih naprav SPTE na lesno biomaso se uskladi s spremembami cen lesne biomase iz napovedi Agencije za energijo o referenčnih tržnih cenah energije na podlagi te enačbe:

$$SDRS(i) = I_{LB} \times SDRS(0)$$

kjer je:

$SDRS(i)$ spremenljivi del referenčnih stroškov za prihodnje leto v EUR/MWh,

$SDRS(0)$ izhodiščni spremenljivi del referenčnih stroškov (leto 2009) v EUR/MWh,

I_{LB} indeks cene lesne biomase, ki je na podlagi napovedi o referenčnih tržnih cenah energije določen kot:

$$I_B = C_{LB}(i) / C_{LB}(0)$$

kjer je

$C_{LB}(i)$ osnovna odkupna cena biomase iz napovedi Agencije za energijo za prihodnje leto v EUR/kg,

$C_{LB}(0)$ izhodiščna odkupna cena biomase (leto 2009) v EUR/kg.

3.2 Proizvodne naprave SPTE na fosilno gorivo

Spremenljivi del referenčnih stroškov proizvodnih naprav SPTE na fosilno gorivo se uskladi s spremembami cen zemeljskega plina iz napovedi Agencije za energijo o referenčnih tržnih cenah energije na podlagi te enačbe:

$$SDRS(i) = I_{ZP} \times SDRS(0) + N(i) - N(0) \times I_{ZP}$$

kjer je:

$SDRS(i)$ spremenljivi del referenčnih stroškov za prihodnje leto v EUR/MWh,

$SDRS(0)$ izhodiščni spremenljivi del referenčnih stroškov (leto 2009) v EUR/MWh,

I_{ZP} indeks cene zemeljskega plina, ki je na podlagi napovedi o referenčnih tržnih cenah energije določen kot:

$$I_{ZP} = C_{ZP}(i) / C_{ZP}(0)$$

kjer je

$C_{ZP}(i)$ osnovna spremenljiva cena zemeljskega plina na prenosnem omrežju iz napovedi Agencije za energijo o referenčnih tržnih cenah za prihodnje leto v EUR/Sm³,

$C_{ZP}(0)$ izhodiščna osnovna spremenljiva cena zemeljskega plina na prenosnem omrežju ob sprejetju uredbe (leto 2009) v EUR/Sm³,

N korekcijski faktor pri določanju SDRS: skladno z objavljeno metodologijo popravek SDRS zaradi nespremenljivega dela cene zemeljskega plina, ki ni vezan na tržno ceno (omrežnina, okoljske dajatve idr.), kjer je:

$N(i)$ vrednost korekcijskega faktorja za prihodnje leto v EUR/MWh,

$N(0)$ vrednost korekcijskega faktorja ob sprejetju uredbe (leto 2009) v EUR/MWh, kot prikazuje spodnja preglednica:

velikostni razred	1	2	3	4	5	6
N(0)	28,01	25,68	9,33	9,40	7,68	6,40

4 Usklajevanje skupnih referenčnih stroškov

Skladno s spremembo spremenljivega dela referenčnih stroškov se spremenijo tudi skupni referenčni stroški:

referenčni stroški (leto i) = nespremenljivi del ref. stroškov (leto 2009) + spremenljivi del ref. stroškov (leto i)