58. Energiebelasting minder degressief

Thema: Fiscale vergroening

Omschrijving van de maatregel

De tarieven van de energiebelasting (EB) minder degressief maken

Doel

Internaliseren van externe kosten

Achtergrond/rationale

- De EB kent een degressieve tariefstructuur. Dit kan leiden tot een situatie waarin kleinverbruikers dure besparingsmaatregelen nemen en bij grootverbruikers goedkopere maatregelen niet worden genomen. Dit is inefficiënt vanuit het oogpunt van CO₂-reductie.
- Door de degressiviteit van de EB te verminderen komen externe milieukosten van energieverbruik beter in de prijs tot uitdrukking en wordt energiebesparing lonender.
- Het is mogelijk dit te bereiken door het verhogen van de tarieven van (een deel van) de hogere verbruiksschijven van de EB of door het samenvoegen van verbruiksschijven bij zowel de EB als ODF.
- Het verdient daarbij aanbeveling om een balans te zoeken in de belasting per ton CO₂ op zowel elektriciteit als aardgas. Daarmee verstoort de EB zo min mogelijk in de keuze tussen verschillende energiebesparingsopties.
- De verbruiksschijven voor elektriciteit en aardgas zijn overigens niet goed één op één met elkaar te vergelijken. Zo is de 1e schijf aardgas qua energie-inhoud veel langer dan de 1e schijf voor elektriciteit. Hierdoor bevat de 1e schijf aardgas bijvoorbeeld ook een groter deel bedrijfsmatig verbruik. Ook de andere schijven komen qua lengte en type verbruikers niet goed overeen.

Aardgas	Energie-inhoud	Tarieven 2020 (EB+ODE) in ct/m3	Tarieven 2020 In €/ton CO2 ³⁷
0- 170.000 m3	0 - 6.000 GJ	41,1	229
170.000- 1.000.000 m3	6.000 - 35.170 GJ	8,6	48
1.000.000- 10.000.000 m3	35.170 - 351.700 GJ	4,5	25
> 10.000.000 m3	> 351.700 GJ	3,4	19

Elektriciteit	Energie-inhoud	Tarieven 2020 (EB+ODE) in ct/kWh	Tarieven 2020 (EB+ODE) in €/ton ³⁸
0- 10.000 kWh	0 - 36 GJ	12,5	278
10.000- 50.000 kWh	36 – 180 GJ	8,8	196
50.000-	180 - 36.000 GJ	3,40	76
10.000.000 kWh			
>= 10.000.000 kWh	> 36.000 GJ	0,095	2

>= 10.000.000 kWh	> 36.000 GJ	0,095	2			
Effecten						
Economie	De maatregel zorgt voor hogere lasten voor verbruikers in de hogere schijven. Dit kan een nadelig effect hebben op de concurrentiepositie van het Nederlandse bedrijfsleven. Aandachtspunt is de samenloop met ander (fiscaal) beleid gericht op verduurzaming, zoals de CO ₂ -heffing voor de industrie.					
Budgettaire aspecten	Afhankelijk van de maatvoering. Ter indicatie zijn de sleutels uit de fiscale sleuteltabel voor 2020 weergegeven. Hierbij is nog geen rekening gehouden met eventuele gedragseffecten die kunnen optreden.					
	Aardgas	Mutatie	Opbrengst in mln			
			€			
	1 ^e schijf	+1 cent	128			

³⁷ 56,6 kg/GJ, Kennisgeving standaard CO₂-emissiefactor aardgas voor emissiehandel 2019

³⁸ Bij 0,45 kg/kWh, https://www.cbs.nl/nl-nl/maatwerk/2018/04/rendementen-en-CO₂-emissie-elektriciteitsproductie-2017

	2 ^e schijf	+1 cent	14	
	3 ^e schijf	+1 cent	18	
	4e schijf	+1 cent	26	
	Elektriciteit	Mutatie	Opbrengst in mIn	
			€	
	1e schijf	+1 cent	243	
	2 ^e schijf	+1 cent	87	
	3 ^e schijf	+1 cent	363	
	4e schijf	+1 cent	99	
Milieueffecten	Door een verhoging van de EB in de hogere schijven, komen externe kosten van het energieverbruik beter tot uitdrukking in de prijs. Energiebesparende maatregelen worden hierdoor lonender. Het effect op de CO ₂ -uitstoot is afhankelijk van de maatvoering. CE Delft heeft in 2017 onderzoek gedaan naar een verhoging van de 3 ^e schijf op elektriciteit van 0,5 cent per kWh en de 3 ^e schijf op aardgas van 2 cent per m ³ . ³⁹ Bij deze maatvoering is een CO ₂ -reductie in 2030 van 0,12 Mton berekend.			
Overige effecten				
Uitvoeringsaspecten	Parameterwijziging (jaaraanpassing)			

_

 $^{^{39}}$ Kosteneffectiviteit van maatregelen voor CO $_2$ -reductie in Nederland, CE Delft 2017