



Biometaanitoeetuse hindamise metoodika

KPMG Baltics

30 november 2020



Tasandatud kulude mudelist (1)

Tasandatud kulude (levelized costs) mudel hindab abi suuruse regulatsioonile vastavust

Abi energiaühiku kohta ei tohi ületada kõnealuselt taastuvallikast toodetud energia tasandatud kulude ja sama energialiigi turuhinna vahet (*Komisjoni määrus (EL) nr 651/2014 artikkel 43 lõige 5*)

Mudeli kirjeldus

Tasandatud kulude arvutus hõlmab ettevõtte ajaloolisi kulusid ja toodetud biometaanini ning tulevikus prognoositud biometaanini tootmisüksusega seotud kulusid ja prognoositud biometaanini toodangut kuni tootmisüksuse eeldatava eluea lõpuni.

Mudeli sektoripõhised sisendid

- Diskontomäär
- Amortisatsiooniperiood
- Prognooside periood
- Inflatsioonimäär ning keskmine palgatõus
- Maksimaalne tasuvusmäär

Mudeli taotlejapõhised sisendid

- Ajaloolised kulud ning kulude prognoosid
- Toodangu prognoos
- GoOde tulu prognoos

Väljundid

Tasandatud kulude hindamine - Arvutuses jagatakse diskonteeritud kogukulud kogu diskonteeritud toodetud biometaaniga (ajalooline ning prognoositud) ning saadakse tulemus ühikuga €/MWh

Lubatud toetuse hindamine – Arvutatakse välja, milline toetuse määr ühikus €/MWh vastab Euroopa Komisjoni GBER määruse maksimaalsele lubatud piirile

Tasandatud kulude mudelist (2)

Toetuse regulatiivne hindamine

- Välja makstava toetusmäära regulatsioonile vastavuse puhul hinnatakse, et kindlal perioodil biomeetaani tootmiseks antud toetus MWh kohta ei ületaks tasandatud kulude ning selle perioodi maagaasi turuhinna vahet. Kui mõnel perioodil ületab saadud toetus ühikus €/MWh tasandatud kulude ning maagaasi turuhinna vahet, siis sellel perioodil makstav toetus ei vasta GBER regulatsioonile.
- Praegusel hetkel saavad tootjad toetust iga transporti tarnitud biometaani MWh kohta summas 100 €/MWh – maagaasi turuhind (ühikus €/MWh). Kuna GBER määruses sätestatud ülempiir hõlmab endas tasandatud kulude ning maagaasi turuhinna vahet, siis praeguse Eestis makstava toetuskeemi regulatiivset hindamist ei mõjuta maagaasi turuhind. Omavahel võrreldakse ainult tootja tasandatud kulusid ning toetuse maksimaalset määra, milleks on kas 100 või 93 €/MWh.

Euroopa komisjoni suunised

Euroopa Komisjoni talitluse suunised tasandatud kulude arvutamisel

Edastasime küsimused Euroopa Komisjonile ning käesolevaks hetkeks oleme tagasi saanud vastused, millega seoses muutus eelmises nõukojas esitletud tasandatud kulude arvutamise meetoodika:

- 1) Tasandatud kuludes ei arvestata amortisatsiooni ning finantseerimiskulusid
- 2) **Tasuvusmäär:** Tasuvusmäär ehk *rate of return*-i kasutatakse GBER kontekstis kui suurust, millega on lubatud välja makstava toetuse ülemmääras arvestada ka ettevõtte lubatud mõistliku kasumiga. Lõplike regulatiivses hindamises kasutatavate tasandatud kulude arvutamisel arvestatakse tasuvusmääraga, kasutatava suuruse saamiseks korrutatakse kuludepõhine tasandatud kulude suurus läbi määraga $1 + \text{tasuvusmäär}$.
 - Näiteks, kui tasandatud kulud on 95 €/MWh ning maksimaalne lubatud tasuvusmäär on 1.075% , siis lõplik regulatiivses hindamises kasutatav suurus on $95 * 1.01075 = 96.02 \text{ €/MWh}$
 - See tähendab, et välja makstava toetuse ning maagaasi turuhinna summa energiaühiku kohta (MWh) tohib olla maksimaalselt 96.02 €/MWh
 - Seega on lubatud toetuse ning müügituludega ära katta iga energiaühiku tootmise kulu 95 €/MWh, ning iga energiaühiku pealt lubatud kasum 1.02 €/MWh
 - Tasuvusmäär siinkohal ei ole võrreldav IRR-ga, sest ta näitab lubatud kasumit protsendina energiaühiku kuludest **mitte** projekti üldist tasuvust ja kasumlikkust

Maksimaalne tasuvusmäär

Maksimaalne tasuvusmäär määrab ära projekti lubatud tasuvuse koos toetusega

Maksimaalne tasuvusmäär, mida kasutatakse tasandatud kulude arvutamisel, ei tohi ületada asjakohast vahetustehingute intressimäära pluss 100 baaspunkti suurune preemia. Asjakohane vahetustehingute intressimäär on abi andmise vääringu vahetustehingute intressimäär tähtaja puhul, mis kajastab abi saava käitise amortisatsiooniperioodi (*Komisjoni määrus (EL) nr 651/2014 artikkel 43*)

Maksimaalse tasuvusmäära meetodika

- Asjakohane vahetustehingute intressimäär ehk SWAP määr on leitav Euroopa Liidu institutsioonide poolt soovitatud Reutersist või Bloombergi komposiitindeksitest
- Maksimaalse tasuvusmäära arvutamisel kasutatakse kolme kuu keskmist vahetustehingute intressimäära pluss 100 baaspunkti suurune preemia (Euroopa Komisjoni praktika Safe Harbour profit benchmargi arvutamisel)
- Amortisatsiooniperiood on riigiabi andja poolt määratud sektorispetsiifiliselt ehk on võrdne kõikidele uutele toetuse taotlejatele
- 01.10.2020 seisuga oli 20 aastase amortisatsiooniperioodiga käitise maksimaalne tasuvusmäär 1.075%

Eeldused

Eeldused

1 Ajaperiood (Tagasivaatav)

Algusperiood	kuupäev	1-Jan-15
Perioodilisus	kuud	12
Aastate arv	nr	5
Lõppperiood	kuupäev	31-Dec-19

2 Ajaperiood (Prognooside jaoks)

Algusperiood	kuupäev	1-Jan-20
Perioodilisus	kuud	12
Aastate arv	nr	20
Lõppperiood	kuupäev	31-Dec-39

3 Eeldused

Diskontomäär	%	
Maksimaalne tasuvusmäär		
Inflatsioonimäär		
Keskmine brutopalgakasv		

4 Installatsiooni eluiga

Tootmisinstallatsiooni (käitise) eluiga	aastates	
---	----------	--

5 Biometaanituru hinna ja toetuse prognoosimine

Perioodi number	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Alguskuupäev	2020-01-01	2021-01-01	2022-01-01	2023-01-01	2024-01-01	2025-01-01	2026-01-01	2027-01-01	2028-01-01	2029-01-01	2030-01-01	2031-01-01	2032-01-01
Lõppkuupäev	2020-12-31	2021-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2024-12-31	2025-12-31	2026-12-31	2027-12-31	2028-12-31	2029-12-31	2030-12-31	2031-12-31	2032-12-31
Toetuse ülemmäär (€/MWh)													
Maagaasi alghind (€/MWh)													
Maagaasi hinna kasvumäär													
Prognoositud turuhind (eur/MWh)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Ajaloolised kulud

Ajaloosised kulud		Perioodi number	1	2	3	4	5
		Alguskuupäev	01.jaan.15	01.jaan.16	01.jaan.17	01.jaan.18	01.jaan.19
		Lõppkuupäev	31.dets.15	31.dets.16	31.dets.17	31.dets.18	31.dets.19
2 Algne investeering							
2.1 Capex							
		Kokku					
	Ehitus	m	0				
	Projekteerimine	m	0				
	Projekti juhtimine	m	0				
	Seadmete ost	m	0				
	Seadmete installeerimine	m	0				
	Maa ost	m	0				
	Lõpetamata ehitised	m	0				
	Ettemaksed materiaalse põhivara eest (seadmed)	m	0				
	Kokku	m	0	0	0	0	0
2.2 Käibekapital							
		Kokku					
	Algne investeering käibekapitali	m	0				
	...	m	0				
	Kokku	m	0	0	0	0	0
2.3 Teised algsed kulud							
		Kokku					
	...	m	0				
	...	m	0				
	Kokku	m	0	0	0	0	0
	Kokku algne investeering	m	0	0	0	0	0
3 CapEx (Iga-aastane)							
3.1 Capex							
		Kokku					
	Uute seadmete ost	m	0				
	Uue maa ost	m	0				
	Uute ehitiste ost	m	0				
	...	m	0				
	...	m	0				
	...	m	0				
	...	m	0				
	...	m	0				
	Kokku	m	0	0.00	0.00	0.00	0.00
4 Iga-aastased tegevus- ja hoolduskulud							
4.1 Tegevus- ja hoolduskulud							
		Kokku					
	Tööjõukulud	m	0				
	Materjalikulud ja varuosad	m	0				
	Teenuste kulud	m	0				
	Keskkonna- ning teised samalaadsed tasud	m	0				
	Kindlustus	m	0				
	Komunaalkulud (vesi, elekter, soojus, sidevahendid)	m	0				
	Hoonestusõigus/maarent	m	0				
	Masinate, seadmete ja hoonete hooldus/remont	m	0				
	Valve	m	0				

Tulud, toodang ning toetused

Tulud, toodang, toetused						1	2	3	4	5	
						Perioodi number					
						Alguskuupäev	01.jaan.15	01.jaan.16	01.jaan.17	01.jaan.18	01.jaan.19
						Lõppkuupäev	31.dets.15	31.dets.16	31.dets.17	31.dets.18	31.dets.19
Toodetud ja tarnitud biometaan kogus aastate lõikes kuni aastani 2020											
2.1 Toodetud biometaan											
						Kokku					
	Toodetud Biometaan M3		M3	0							
	Toodetud Biometaan MWh		MWh	0							
2.2 Tarnitud biometaan											
	Lõpptarbijale transpordikütusena tarnitud tõendatud biometaan		M3	0							
	Lõpptarbijale transpordikütusena tarnitud tõendatud biometaan		MWh	0							
	Gaasisüsteemi kaudu tarnitud tõendatud biometaan		M3	0							
	Gaasisüsteemi kaudu tarnitud tõendatud biometaan		MWh	0							
3 Biometaan müügist või kasutusest saadud tulud											
Biometaan müügist ja kasutusest saadud tulud, olemasolu korral tootmise kõrvaltulud (k.a päritolutunnistuste müügist saadud tulud) aastate lõikes kuni aastani 2020 koos tululiigi väljatoomisega											
3.1 Tulud											
						Kokku					
	Biometaan müügitulu	€		0							
	Kõrvaltulu: Biometaanist toodetud soojuse müügitulu	€		0							
	Kõrvaltulu: Päritolutunnistuste müügist saadud tulud	€		0							
	...	€		0							
	...	€		0							
	...	€		0							
	...	€		0							
	Muud tulud	€		0							
	Kokku	€		0			0	0	0	0	0
	Kokku tulud	€		0			0	0	0	0	0
4 Saadud toetused											
Kui olete saanud toetusi biometaan tootmiseks, seadmete ning hoonete ostmiseks/ehitamiseks jms, palume need nimetada ja tuua välja, kui nad on seotud konkreetse investeeringuga											
4.1 Toetused											
						Kokku					
	Saadud biometaan tootja tegevusabi Eleringilt	€		0							
	Saadud biometaan tootja tegevusabi Eleringilt tarnitud biometaan kohta	€/MWh									
	Maagaasi aasta keskmine turuhind	€/MWh									
	Biometaan aasta keskmine turuhind	€/MWh									
	Lisatoetus 1	€		0							
	Lisatoetus 2	€		0							
	Lisatoetus 3	€		0							
	...	€		0							
	...	€		0							
	...	€		0							
	Kokku	€		0			0	0	0	0	0
	Kokku toetused ilma tegevusabita	€		0			0	0	0	0	0

Kontaktid



Tarmo Toiger

Juhtimiskonsultatsioonide ja
tehnoloogia valdkonna juht
+372 626 8700
ttoiger@kpmg.com



Sten Aan

Energiasektori juht
+372 5190 3830
stenaan@kpmg.com



Raul Nugis

Juhtiv andmeteadlane
+372 626 8700
rnugis@kpmg.com



Märt Bakler

Andmeanalüütik
+372 626 8700
mbakler@kpmg.com

KPMG Baltics OÜ
Narva mnt 5
10117 Tallinn
kpmg.ee

