

REGLUGERÐ

um gæði eldsneytis.

1. gr.

Markmið.

Markmið reglugerðar þessarar er að draga úr losun gróðurhúsalofttegunda á vistferli eldsneytis og hugsanlegum skaðlegum áhrifum eldsneytis á heilsu fólks og umhverfi.

2. gr.

Gildissvið.

Reglugerð þessi gildir um ökutæki til nota á vegum og færanlegan vélbúnað til nota utan vega, þ.m.t. skip í siglingum á skipgengum vatnaleiðum þegar þau eru ekki á sjó, dráttarvélar fyrir landbúnað eða skógrækt og skemmtibáta þegar þeir eru ekki á sjó, og tækniforskriftir af heilbrigðis- og umhverfislegum ástæðum fyrir eldsneyti sem nota á með rafkveikju- og þjöppukveikjuhreyflum með tillit til tæknilegra krafna sem gilda um slíka hreyfla.

Reglugerð þessi gildir ekki um eldsneyti ætlað til notkunar í flugvélum.

3. gr.

Skilgreiningar.

Í reglugerð þessari er merking eftirtalinnna orða og orðasambanda sem hér greinir:

Bensín: Allar rok gjarnar (a.m.k. 90% rúmmáls, að meðtöldu tapi, eimast við 210 °C skv. ASTM D86 aðferðinni) eldsneytisolíur, aðrar en flugvélaeldsneyti, sem ætlaðar eru til að knýja rafkveikjuhreyfla.

Birgir: Framleiðandi, innflytjandi eða dreifandi eldsneytis á Íslandi.

Dísileldsneyti: Gasolíur sem einkum eru ætlaðar til notkunar sem eldsneyti fyrir vélknúin ökutæki.

Færanlegur vélbúnaður til nota utan vega: Allar færanlegar vélar, færanlegur iðnaðarbúnaður eða ökutæki, með eða án yfirbyggingar, sem ekki eru ætluð til farþega- eða vöruflutninga á vegum og sem búnar eru brunahreyfli.

Gasolía: Eldsneyti sem tilheyrir eimingsarviði þar sem minna en 65% af rúmmáli eimast við 250 °C og þar sem a.m.k. 85% af rúmmáli eimast við 350 °C samkvæmt ISO 4305 aðferðinni, sem er jafngild ASTM D86 aðferðinni.

Hefðbundin jarðolía: Allt hráefni í hreinsunarstöð sem sýnir API-efnisþyngd sem er yfir 10 stigum þar sem það er tekið á upprunastað, eins og það er mælt með prófunaraðferð ASTM D287, og fellur ekki undir skilgreininguna undir SN-númeri 2714 eins og fram kemur í reglugerð (EBE) nr. 2658/87.

Lágmarksstaðall fyrir eldsneyti: Lágmarksstaðall fyrir eldsneyti sem byggist á losun gróðurhúsalofttegunda á vistferli fyrir hverja orkueiningu úr jarðefnaeldsneyti á árinu 2010.

Lágmarksstaðlar fyrir eldsneyti: Lágmarksstaðlar sem byggjast á losun gróðurhúsalofttegunda á vistferli fyrir hverja orkueiningu úr jarðefnaeldsneyti á árinu 2010.

Lífeldsneyti: Endurnýjanlegt eldsneyti, í formi vökva eða gass, sem er unnið úr lífmassa.

Lífmassi: Lífbrjótanlegur hluti afurða. Úrgangur og leifar af lífrænum uppruna frá landbúnaði, skógrækt og tengdum iðnaði, fiskveiðum og fiskeldi ásamt lífrænum hluta úrgangs frá iðnaði og heimilum.

Losun á fyrri stigum: Öll losun gróðurhúsalofttegunda sem á sér stað áður en hráefnið fer inn í hreinsunarstöð eða vinnslustöð þar sem eldsneytið, eins og um getur í V. viðauka, var framleitt.

Losun gróðurhúsalofttegunda á vistferli: Öll nettólosun á CO₂, CH₄ og N₂O sem hægt er að tengja afhentu orkunni eða eldsneytinu, þ.m.t. öllum blönduðum efnispáttum. Þetta tekur til allra viðeigandi þrepa frá útdrætti eða ræktun, þ.m.t. breytinga á landnýtingu, flutninga og dreifingu, vinnslu og bruna án tillits til þess hvar þessi losun á sér stað.

Losun gróðurhúsalofttegunda fyrir hverja orkueiningu: Heildarmassi losunar gróðurhúsalofttegunda talið í jafngildiseiningum koldíoxíðs í tengslum við afhent eldsneyti eða orku, deilt með heildarorkuinnihaldi afhents eldsneytis eða orku, fyrir eldsneyti, gefið upp með lágu brunagildi þess.

Markaðssetning: Fyrsta afhending eldsneytis gegn greiðslu eða án endurgjalds, í því skyni að dreifa því og/eða nota það hér á landi eða í öðru ríki sem á aðild að Evrópska efnahagssvæðinu.

Massajafnvægiskerfi: Aðferðafræði sem heldur bókhald yfir magn efnis og byggir á lögmáli um varðveislu massa.

Náttúrulegt jarðbik: Allar uppsprettur hráefnis í hreinsunarstöð sem:

- eru með API-efnisþyngd (e. American Petroleum Institute) sem nemur 10 stigum eða minna þegar hún er mæld á staðnum þar sem hún er tekin, eins og skilgreint er samkvæmt prófunaraðferð American Society for Testing and Materials (ASTM) (1) D287,
- eru með árlegt seigjumeðaltal sem er hærra við hitastigið þar sem hún er tekin en fæst með útreikningi með jöfnunni: Seigja (Centipoise) = $518,98e-0,038T$, þar sem T er hitastig á celsíus,
- falla innan skilgreiningar fyrir tjörusand undir sameinuðu nafnaskránni (SN), kóða 2714, eins og sett er fram í reglugerð ráðsins (EBE) nr. 2658/87 (2) og
- þar sem útleysing hráfnisins úr uppsprettu þess fæst með námuvinnslu eða hitaörvaðri námuræslu með aðstoð þyngdaraflsins (e. thermally enhanced gravity drainage) þar sem varmaorkan kemur aðallega frá öðrum uppsprettum en hráfnisuppsprettunni sjálfri.

Olíuleirsteinn: Hvers kyns uppspretta hráefnis í hreinsunarstöð, staðsett í bergmyndun sem inniheldur kerógen í föstu formi og fellur undir skilgreiningu á olíuleirsteini undir SN-númeri 2714 eins og sett er fram í reglugerð (EBE) nr. 2658/87. Útleysing hráfnisins úr uppsprettu þess fæst með námuvinnslu eða hitaörvaðri námuræslu með aðstoð þyngdaraflsins.

4. gr.

Kröfur til bensíns.

Einungis er heimilt að markaðssetja bensín sem uppfyllir kröfur þær sem settar eru fram í I. viðauka.

Óheimilt er að markaðssetja bensín sem inniheldur blý umfram 0,005 g/l.

Einungis er heimilt að markaðssetja bensín með 3,7% hámarkssúrefnisinnihald og 10% hámarksetanólinnihald. Birgjar skulu tryggja að viðeigandi upplýsingar um lífoldsneytisinnihald bensíns, einkum um viðeigandi notkun á mismunandi bensínblöndum séu tilgreindar með skýrum hætti á sölustað.

Heimilt er að markaðssetja bensín með 70 kPa hámarksgufuþrýsting yfir sumarið, eða frá og með 1. júní til og með 31. ágúst.

5. gr.

Kröfur til díseldsneytis.

Einungis er heimilt að markaðssetja díseldsneyti sem uppfyllir kröfur þær sem settar eru fram í II. viðauka.

Þrátt fyrir kröfurnar í II. viðauka er heimilt að markaðssetja díseldsneyti sem inniheldur meira en 7% fitusýrumetýlester (FAME). Birgjar skulu tryggja að viðeigandi upplýsingar um lífoldsneytið, einkum magn fitusýrumetýlesters í díseldsneyti, séu tilgreindar með skýrum hætti á sölustað.

Aðeins er heimilt að markaðssetja gasolíur, sem ætlaðar eru til notkunar sem eldsneyti fyrir þjöppukveikihreyfla (þ.m.t. dísilvélar) færanlegs vélbúnaðar til nota utan vega, þ.m.t. skip í siglingum á skipgengum vatnaleiðum, dráttarvélar fyrir landbúnað og skógrækt og skemmtibáta, ef brennisteinsinnihald gasolíanna fer ekki yfir 10 mg/kg. Til að tekið sé tillit til mögulegrar mengunar í aðfangakeðjunni mega framangreindar gasolíur þó innihalda allt að 20 mg/kg af brennisteini í endanlegri dreifingu til endanlegra notenda.

Heimilt er að nota fljótandi eldsneyti, annað en gasolíur þær sem tilgreindar eru í 3. mgr., í skipum í siglingum á skipgengum vatnaleiðum og skemmtibátum ef brennisteinsinnihald fljótandi eldsneytisins fer ekki yfir 10 mg/kg.

6. gr.

Eftirlit.

Umhverfisstofnun og heilbrigðisnefndum ber að sjá um að ákvæðum reglugerðar þessarar sé framfylgt. Um eftirlit fer samkvæmt XI. kafla efnalaga nr. 61/2013, sbr. 5. gr. og 2. tölul. 6. gr. laganna.

7. gr.
Skýrslugjöf.

Birgjar skulu senda Umhverfisstofnun niðurstöður mælinga viðurkenndra rannsóknarstofa á þeim prófunarþáttum sem tilgreindir eru í I. og II. viðauka og skulu prófanir vera samkvæmt þeim aðferðum sem þar eru tilgreindar. Tekin skulu sýni til prófunar úr öllum eldsneytisförmum sem fluttir eru til landsins. Skila skal skýrslum fyrir 1. mars ár hvert vegna næstliðins almanaksárs.

Birgjar skulu skila skýrslu í rafræna gátt fyrir 1. febrúar ár hvert vegna næstliðins almanaksárs, um styrk gróðurhúsalofttegunda úr eldsneyti og orku, sem afhent hefur verið hér á landi, með því að veita a.m.k. eftirfarandi upplýsingar:

- a. heildarmagn hvernar tegundar eldsneytis og orku sem afhent er og gefa til kynna hvar hún var keypt og uppruna hennar og
- b. losun gróðurhúsalofttegunda á vistferli fyrir hverja orkueiningu.

Skýrslurnar skulu yfirfarnar og vottaðar af óháðum aðilum sem Umhverfisstofnun samþykkir.

Umhverfisstofnun skal veita upplýsingar á heimasíðu sinni um þá rafrænu gátt sem kveðið er á um í 2. mgr. Umhverfisstofnun er heimilt að semja við Orkustofnun um sameiginlega rafræna gátt í þessum tilgangi.

8. gr.
Minnkun á losun gróðurhúsalofttegunda.

Birgjar skulu smám saman draga úr losun gróðurhúsalofttegunda á vistferli fyrir hverja orkueiningu úr eldsneyti og afhentri orku um allt að 10% fyrir 31. desember 2020, miðað við lágmarksstaðlana fyrir eldsneyti sem um getur í tilskipun ráðsins 2015/652/ESB frá 20. apríl 2015 um reikniaðferðir og kröfur um skýrslugjöf samkvæmt tilskipun 98/70/EB um gæði bensins og díseldsneytis. Þessi minnkun skal nema:

- a. eigi síðar en 31. desember 2020: 6%.
- b. eigi síðar en 31. desember 2020: 2% leiðbeinandi viðbótarmarkmiði sem skal ná með annarri eða báðum eftirfarandi aðferðum:
 - i. afhendingu á orku fyrir flutning sem ætluð er til notkunar í einhverri tegund ökutækis, færanlegum vélum sem eru ekki notaðar á vegum, þ.m.t. skip í siglingum á skipgengum vatnaleiðum, dráttarvélum fyrir landbúnað eða skógrækt og skemmtibátum,
 - ii. notkun á hvers kyns tækni, þ.m.t. föngun og geymslu kolefnis, sem getur dregið úr losun gróðurhúsalofttegunda á vistferli fyrir hverja orkueiningu úr eldsneyti eða afhentri orku,
- c. eigi síðar en 31. desember 2020: 2% leiðbeinandi viðbótarmarkmiði sem skal ná með notkun inneignar sem keypt er í gegnum kerfi hreinleikaþróunar í Kýótóbókuninni, samkvæmt skilyrðunum sem sett eru fram í tilskipun Evrópuþingsins og ráðsins 2003/87/EB frá 13. október 2003 um að koma á fót kerfi fyrir viðskipti með heimildir til losunar gróðurhúsalofttegunda innan Evrópusambandsins, fyrir lækkanir á sviði eldsneytisdreifingar.

Reikna skal losun gróðurhúsalofttegunda frá lífoldsneyti á vistferli í samræmi við 11. gr. Losun gróðurhúsalofttegunda frá öðru eldsneyti og orku á vistferli skal reiknuð í samræmi við aðferðina sem mælt er fyrir um í tilskipun ráðsins 2015/652/ESB frá 20. apríl 2015 um reikniaðferðir og kröfur um skýrslugjöf samkvæmt tilskipun 98/70/EB um gæði bensins og díseldsneytis.

Birgjar geta kosið að uppfylla minnkunarskylduna samkvæmt 1. mgr. í sameiningu. Í þeim tilvikum skal líta á þá sameiginlega sem einn birgi að því er varðar 1. mgr.

Veitendum rafmagns til notkunar í ökutækjum er heimilt að leggja sitt af mörkum við að draga úr losun gróðurhúsalofttegunda á vistferli fyrir hverja orkueiningu úr afhentri orku, sbr. 1. mgr., ef þeir geta sýnt fram á að þeir geti, á viðunandi hátt, mælt og vakt að rafmagnið sem veitt er til notkunar í þessum ökutækjum.

9. gr.
Viðmiðanir um sjálfbærni fyrir lífoldsneyti.

Án tillits til þess hvort hráefnin voru ræktuð innan eða utan yfirráðasvæðis Evrópska efnahagssvæðisins skal orka frá lífoldsneyti einungis talin með að því er varðar 7. og 8. gr. ef viðmiðanirnar um sjálfbærni, sem settar eru fram í 3.-9. mgr. þessarar greinar, eru uppfylltar.

Lífeldsneyti sem er framleitt úr úrgangi og leifum, öðrum en þeim sem koma úr landbúnaði, eldi sjávar- og ferskvatnslífvera, sjávarútvegi og skógrækt, þarf þó aðeins að uppfylla viðmiðanirnar um sjálfbærni sem settar eru fram í 3.-5. mgr. til að geta talist með að því er varðar 7. og 8. gr.

Minnkun á losun gróðurhúsalofttegunda með notkun lífeldsneytis sem talin er með að því er varðar 1. mgr. skal vera a.m.k. 35%.

Frá og með 1. janúar 2017 skal minnkun á losun gróðurhúsalofttegunda vegna notkunar lífeldsneytis sem talið er með að því er varðar 1. mgr. vera a.m.k. 50%. Frá og með 1. janúar 2018 skal minnkun á losun gróðurhúsalofttegunda vegna lífeldsneytis sem framleitt er í framleiðslustöðvum þar sem starfræksla hófst 1. janúar 2017 eða síðar, vera a.m.k. 60%.

Minnkun á losun gróðurhúsalofttegunda vegna notkunar lífeldsneytis skal reiknuð í samræmi við 1. mgr. 11. gr. Ef um er að ræða lífeldsneyti sem var framleitt í framleiðslustöðvum sem voru í rekstri 23. janúar 2008 gildir 4. mgr.

Lífeldsneyti sem talið er með að því er varðar 1. mgr. skal ekki framleitt úr hráefni sem fengið er af landi sem hefur mikið gildi vegna líffræðilegrar fjölbreytni, þ.e. landi sem hafði einhverja af eftirfarandi stöðum í janúar 2008 eða síðar, hvort sem landið hefur enn slíka stöðu eða ekki:

- a. skóglendi með upprunalegum tegundum, þar sem engin greinileg ummerki eru um starfsemi manna og vistfræðileg ferli hafa ekki orðið fyrir marktækri röskun,
- b. svæði útnefnd:
 - i. sem náttúruverndarsvæði samkvæmt lögum um náttúruvernd nr. 60/2013,
 - ii. sem verndarsvæði vistkerfa eða tegunda sem eru sjaldgæfar, er ógnað eða eru í útrýmingarhættu, sem eru viðurkenndar í alþjóðasamningum eða tilgreindar í skrá mlliríkjastofnana eða Alþjóðanáttúruverndarsambandsins, með fyrirvara um viðurkenningu þeirra, nema lagðar séu fram sannanir fyrir því að framleiðsla þessa hráefnis hafi ekki haft áhrif á þessi náttúruverndarmarkmið,
- c. graslendi þar sem líffræðileg fjölbreytni er mikil og er:
 - i. náttúrulegt, þ.e. graslendi sem myndi vera áfram graslendi án mannlegrar íhlutunar og sem viðheldur náttúrulegri samsetningu tegunda og vistfræðilegum eiginleikum og ferlum, eða
 - ii. ekki náttúrulegt, þ.e. graslendi sem myndi ekki vera graslendi áfram án mannlegrar íhlutunar og sem er ríkt af tegundum og ekki hnignað, nema lagðar séu fram sannanir fyrir því að uppskera hráefnanna sé nauðsynleg til að vernda stöðu þess sem graslendis.

Lífeldsneyti sem talið er með að því er varðar 1. mgr. skal ekki framleitt úr hráefni sem fengið er af landi þar sem eru miklar kolefnisbirgðir, þ.e. landi sem hafði einhverja af eftirfarandi stöðum í janúar 2008 en hefur ekki þá stöðu lengur:

- a. votlendi, þ.e. land sem er varanlega eða umtalsverðan hluta ársins þakið vatni eða mettað af vatni,
- b. samfellt skóglendi, þ.e. land sem er meira en einn hektari að stærð með trjám sem eru hærri en fimm metrar og með meira en 30% laufþekju eða með trjám sem geta náð þessum viðmiðunarmörkum á staðnum,
- c. land sem er meira en einn hektari að stærð með trjám sem eru hærri en fimm metrar og með 10-30% laufþekju eða með trjám sem geta náð þessum viðmiðunarmörkum á staðnum, nema lagðar séu fram sannanir fyrir því að kolefnisbirgðir svæðisins, fyrir og eftir breytingu, séu slíkar að þegar aðferðin, sem mælt er fyrir um í C-hluta IV. viðauka, er notuð séu skilyrðin sem mælt er fyrir um í 3.-5. mgr. uppfyllt.

Ákvæði 7. mgr. gilda ekki ef landið hafði sömu stöðu á þeim tíma sem hráefnið var fengið og það hafði í janúar 2008.

Lífeldsneyti sem talið er með að því er varðar 1. mgr. skal ekki framleitt úr hráefni sem fengið er af landi sem var mómýri í janúar 2008, nema lagðar séu fram sannanir fyrir því að ræktun og tekja hráfnisins feli ekki í sér framræslu lands sem ekki hefur verið ræst fram áður.

10. gr.

Sannprófun á því að farið sé að viðmiðunum um sjálfbærni fyrir lífeldsneyti.

Þegar telja skal lífeldsneyti og fljótandi lífeldsneyti með, að því er varðar 7. og 8. gr., skulu birgjar sýna fram á að viðmiðanirnar um sjálfbærni sem settar eru fram í 3.-5. mgr. 9. gr. hafi verið uppfylltar. Í þeim tilgangi skulu birgjar nota massajafnvægiskerfi:

- a. sem gerir kleift að blanda saman sendingum af hráefni eða lífeldsneyti með ólík sjálfbærnieinkenni,

- b. með kröfu um að upplýsingar um sjálfbærnieinkenni og stærð sendinganna, sem um getur í a-lið, fylgi blöndunni áfram og
- c. þar sem kveðið er á um að summa allra sendinga, sem teknar eru úr blöndunni, hafi sömu sjálfbærnieinkenni í sama magni og summa allra sendinga sem bætt var í blönduna.

Birgjar skulu leggja fram áreiðanlegar upplýsingar og gera gögnin, sem notuð voru til grundvallar upplýsinganna, aðgengileg Umhverfisstofnun sé þess óskað. Birgjar skulu sjá til þess að framlagðar upplýsingar fari í gegnum viðunandi, óháða endurskoðun og færi sönnur á að slíkt hafi verið gert. Í endurskoðuninni skal sannreyna að kerfin sem birgjarnir nota séu nákvæm, áreiðanleg og varin gegn svikum. Í henni skal meta tíðni sýnatöku og aðferðir við hana og traustleika gagnanna.

Upplýsingarnar, sem um getur í 2. mgr., skulu einkum fjalla um hvort farið er að viðmiðunum um sjálfbærni, sem settar eru fram í 3.-9. mgr. 9. gr., atriði varðandi ráðstafanir sem gerðar eru til að vernda jarðveg, vatn og andrúmsloft, til að endurheimta hnignað land og til að koma í veg fyrir óhóflega vatnsnotkun á svæðum þar sem vatn er af skörum skammti.

Skuldbindingarnar sem mælt er fyrir um í 2. og 3. mgr. gilda hvort sem lífeldsneytið er framleitt innan Evrópska efnahagssvæðisins eða flutt þangað inn.

11. gr.

Útreikningur á losun gróðurhúsalofttegunda frá lífeldsneyti á vistferli.

Að því er varðar 7. og 8. gr. og 3.-5. mgr. 9. gr. skal reikna út losun gróðurhúsalofttegunda frá lífeldsneyti á vistferli með eftirfarandi hætti:

- a. með því að nota staðalgildi, þar sem það er gefið upp, fyrir minnkun á losun gróðurhúsalofttegunda fyrir framleiðsluferli í A- eða B-hluta IV. viðauka og þar sem e_l-gildið fyrir umrætt lífeldsneyti, sem er reiknað í samræmi við 7. lið C-hluta IV. viðauka, er jafnt og eða minna en núll,
- b. með því að nota raunverulegt gildi sem reiknað er í samræmi við aðferðina sem mælt er fyrir um í C-hluta IV. viðauka, eða
- c. með því að nota gildi sem er reiknað sem samtala stuðlanna í formúlunni sem um getur í 1. lið C-hluta IV. viðauka, þar sem nota má aðgreind staðalgildi, í D- eða E-hluta IV. viðauka, fyrir suma stuðla, og raunveruleg gildi sem reiknuð eru í samræmi við aðferðina sem mælt er fyrir um í C-hluta IV. viðauka fyrir alla aðra stuðla.

Aðeins skal nota staðalgildin í A-hluta IV. viðauka og aðgreindu staðalgildin fyrir ræktun í D-hluta IV. viðauka þegar hráefni þeirra eru:

- a. ræktuð utan Evrópska efnahagssvæðisins,
- b. ræktuð innan Evrópska efnahagssvæðisins á svæðum sem flokkast eftir flokkun hagskýrslusvæða á 2. stigi eða á enn aðgreindara stigi þeirrar flokkunar, í samræmi við reglugerð Evrópuþingsins og ráðsins (EB) nr. 1059/2003 frá 26. maí 2003 um að taka upp sameiginlega flokkun hagskýrslusvæða, eða
- c. úrgangur eða efnaleifar aðrar en þær sem koma úr landbúnaði, eldi sjávar- og ferskvatnslífvera og sjávarútvegi.

Fyrir lífeldsneyti sem fellur ekki undir a-, b- eða c-lið skal nota raunveruleg gildi fyrir ræktun.

11. gr. a

Aðferð til útreiknings á styrk gróðurhúsalofttegunda úr afhentu eldsneyti, öðru en lífeldsneyti, og orku og skýrslugjöf birgja.

Birgjar skulu nota reikniaðferðina sem sett er fram í V. viðauka til að ákvarða styrk gróðurhúsalofttegunda úr eldsneytinu sem þeir afhenda.

Birgjar skulu við skýrslugjöf skv. 7. gr. nota skilgreiningarnar og reikniaðferðina sem sett er fram í V. viðauka. Gefa skal skýrslu um gögnin á hverju ári með því að nota sniðmátið sem sett er fram í VIII. viðauka.

Að því er varðar birgja sem eru lítil og meðalstór fyrirtæki skal við skýrslugjöf beita einfölduðu aðferðinni sem sett er fram í V. viðauka.

11. gr. b

Útreikningur á lágmarksstaðli fyrir eldsneyti og minnkun á styrk gróðurhúsalofttegunda.

Birgjar skulu bera þá minnkun á losun gróðurhúsalofttegunda úr eldsneyti og úr rafmagni sem náðst hefur á vistferlinum saman við lágmarksstaðal fyrir eldsneyti sem kemur fram í VII. viðauka.

12. gr.

Málmíblöndunarefni.

Takmarka skal málmíblöndunarefnið metýlsýklópentadiénýlmangantríkarbónýl (MMT) í eldsneyti svo að magn mangans í hverjum lítra eldsneytis sé ekki meira en 2 mg.

Birgjar skulu sjá til þess að merkimiði sem varðar innihald málmíblöndunarefna í eldsneyti sé uppi alls staðar þar sem eldsneyti með málmíblöndunarefnum er á boðstólum fyrir neytendur.

Merkimiðinn skal bera eftirfarandi texta: "Inniheldur málmíblöndunarefni".

Merkimiðanum skal koma fyrir á áberandi stað þar sem upplýsingarnar sem tilgreina tegund eldsneytis koma fram. Merkimiðinn skal vera í hæfilegri stærð og með leturgerð sem kemur skýrt fram og er auðlæsileg.

13. gr.

Gjaldtökuheimild.

Um gjaldtöku vegna yfirferðar á skýrslum birgja, samkvæmt 2. mgr. 7. gr. reglugerðar þessarar, fer samkvæmt gjaldskrá Umhverfisstofnunar í samræmi við 8. tölul. 1. mgr. 54. gr. efnalaga nr. 61/2013.

14. gr.

Þvingunarúrræði og viðurlög.

Um þvingunarúrræði og viðurlög við brotum gegn ákvæðum reglugerðar þessarar fer samkvæmt ákvæðum XIII. og XIV. kafla efnalaga nr. 61/2013.

15. gr.

Gildistaka tiltekinna EES-gerða.

Eftirfarandi ákvarðanir sem vísað er til í XVII. kafla II. viðauka samningsins um Evrópska efnahagssvæðið, skulu öðlast gildi hér á landi með þeim breytingum og viðbótum sem leiðir af II. viðauka samningsins, bókun 1 um altæka aðlögun og öðrum ákvæðum samningsins:

1. Framkvæmdarákvörðun framkvæmdastjórnarinnar frá 19. júlí 2011 um viðurkenningu á áætluninni "Roundtable of Sustainable Biofuels EU RED" til að sýna fram á að viðmiðunum um sjálfbærni samkvæmt tilskipunum Evrópuþingsins og ráðsins 2009/28/EB og 2009/30/EB hafi verið fylgt (2011/435/ESB), sem vísað er til í 6aa. XVII. kafla II. viðauka samningsins um Evrópska efnahagssvæðið eins og honum var breytt með ákvörðun sameiginlegu EES-nefndarinnar nr. 26/2016, þann 5. febrúar 2016. Ákvörðun er birt í EES-viðbæti við Stjórnartíðindi Evrópusambandsins nr. 52 frá 22. september 2016, bls. 37-38.
2. Framkvæmdarákvörðun framkvæmdastjórnarinnar frá 23. apríl 2012 um viðurkenningu á áætluninni "Eensus voluntary scheme under RED for Eensus bioethanol production" til að sýna fram á að viðmiðunum um sjálfbærni samkvæmt tilskipunum Evrópuþingsins og ráðsins 2009/28/EB og 98/70/EB hafi verið fylgt (2012/210/ESB), sem vísað er til í 6ah. XVII. kafla II. viðauka samningsins um Evrópska efnahagssvæðið eins og honum var breytt með ákvörðun sameiginlegu EES-nefndarinnar nr. 26/2016, þann 5. febrúar 2016. Ákvörðunin er birt í EES-viðbæti við Stjórnartíðindi Evrópusambandsins nr. 18 frá 31. mars 2016, bls. 44-45.

3. Framkvæmdarákvörðun framkvæmdastjórnarinnar (ESB) 2015/887 frá 9. júní 2015 um viðurkenningu á áætluninni "Scottish Quality Farm Assured Combinable Crops Limited" til að sýna fram á að viðmiðunum um sjálfbærni samkvæmt tilskipunum Evrópuþingsins og ráðsins 98/70/EB og 2009/28/EB hafi verið fylgt og um niðurfellingu á framkvæmdarákvörðun framkvæmdastjórnarinnar 2012/427/ESB, sem vísað er til í 6as. XVII. kafla II. viðauka samningsins um Evrópska efnahagssvæðið eins og honum var breytt með ákvörðun sameiginlegu EES-nefndarinnar nr. 26/2016, þann 5. febrúar 2016. Ákvörðunin er birt í EES-viðbæti við Stjórnartíðindi Evrópusambandsins nr. 44 frá 18. ágúst 2016, bls. 495-497.
4. Framkvæmdarákvörðun framkvæmdastjórnarinnar frá 19. júlí 2011 um viðurkenningu á áætluninni Abengoa RED Bioenergy Sustainability Assurance til að sýna fram á að viðmiðunum um sjálfbærni samkvæmt tilskipunum Evrópuþingsins og ráðsins 2009/28/EB og 2009/30/EB hafi verið fylgt (2011/436/ESB), sem vísað er til í tölulið 6ab í XVII. kafla í II. viðauka samningsins um Evrópska efnahagssvæðið eins og honum var breytt með ákvörðun sameiginlegu EES-nefndarinnar nr. 26/2016, þann 5. febrúar 2016. Ákvörðunin er birt í EES-viðbæti við Stjórnartíðindi ESB nr. 10 frá 16. febrúar 2017, bls. 61-62.
5. Framkvæmdarákvörðun framkvæmdastjórnarinnar frá 19. júlí 2011 um viðurkenningu á Biomass Biofuels Sustainability voluntary scheme til að sýna fram á að viðmiðunum um sjálfbærni samkvæmt tilskipunum Evrópuþingsins og ráðsins 2009/28/EB og 2009/30/EB hafi verið fylgt (2011/437/ESB), sem vísað er til í tölulið 6ac í XVII. kafla í II. viðauka samningsins um Evrópska efnahagssvæðið eins og honum var breytt með ákvörðun sameiginlegu EES-nefndarinnar nr. 26/2016, þann 5. febrúar 2016. Ákvörðunin er birt í EES-viðbæti við Stjórnartíðindi ESB nr. 10 frá 16. febrúar 2017, bls. 63-64.
6. Framkvæmdarákvörðun framkvæmdastjórnarinnar frá 19. júlí 2011 um viðurkenningu á áætluninni International Sustainability and Carbon Certification til að sýna fram á að viðmiðunum um sjálfbærni samkvæmt tilskipunum Evrópuþingsins og ráðsins 2009/28/EB og 2009/30/EB hafi verið fylgt (2011/438/ESB), sem vísað er til í tölulið 6ad í XVII. kafla í II. viðauka samningsins um Evrópska efnahagssvæðið eins og honum var breytt með ákvörðun sameiginlegu EES-nefndarinnar nr. 26/2016, þann 5. febrúar 2016. Ákvörðunin er birt í EES-viðbæti við Stjórnartíðindi ESB nr. 10 frá 16. febrúar 2017, bls. 65-66.
7. Framkvæmdarákvörðun framkvæmdastjórnarinnar frá 19. júlí 2011 um viðurkenningu á áætluninni Bonsucro EU til að sýna fram á að viðmiðunum um sjálfbærni samkvæmt tilskipunum Evrópuþingsins og ráðsins 2009/28/EB og 2009/30/EB hafi verið fylgt (2011/439/ESB), sem vísað er til í tölulið 6ae í XVII. kafla í II. viðauka samningsins um Evrópska efnahagssvæðið eins og honum var breytt með ákvörðun sameiginlegu EES-nefndarinnar nr. 26/2016, þann 5. febrúar 2016. Ákvörðunin er birt í EES-viðbæti við Stjórnartíðindi ESB nr. 10 frá 16. febrúar 2017, bls. 67-68.
8. Framkvæmdarákvörðun framkvæmdastjórnarinnar frá 19. júlí 2011 um viðurkenningu á áætluninni Round Table on Responsible Soy EU RED til að sýna fram á að viðmiðunum um sjálfbærni samkvæmt tilskipunum Evrópuþingsins og ráðsins 2009/28/EB og 2009/30/EB hafi verið fylgt (2011/440/ESB), sem vísað er til í tölulið 6af í XVII. kafla í II. viðauka samningsins um Evrópska efnahagssvæðið eins og honum var breytt með ákvörðun sameiginlegu EES-nefndarinnar nr. 26/2016, þann 5. febrúar 2016. Ákvörðunin er birt í EES-viðbæti við Stjórnartíðindi ESB nr. 10 frá 16. febrúar 2017, bls. 69-70.
9. Framkvæmdarákvörðun framkvæmdastjórnarinnar frá 19. júlí 2011 um viðurkenningu á áætluninni Greenergy Brazilian Bioethanol verification programme til að sýna fram á að viðmiðunum um sjálfbærni samkvæmt tilskipunum Evrópuþingsins og ráðsins 2009/28/EB og 2009/30/EB hafi verið fylgt (2011/441/ESB), sem vísað er til í tölulið 6ag í XVII. kafla í II. viðauka samningsins um Evrópska efnahagssvæðið eins og honum var breytt með ákvörðun sameiginlegu EES-nefndarinnar nr. 26/2016, þann 5. febrúar 2016. Ákvörðunin er birt í EES-viðbæti við Stjórnartíðindi ESB nr. 10 frá 16. febrúar 2017, bls. 71-72.
10. Framkvæmdarákvörðun framkvæmdastjórnarinnar frá 16. júlí 2012 um viðurkenningu á Red Tractor Farm Assurance Combinable Crops & Sugar Beet Scheme til að sýna fram á að viðmiðunum um sjálfbærni samkvæmt tilskipunum Evrópuþingsins og ráðsins 98/70/EB og 2009/28/EB hafi verið fylgt (2012/395/ESB), sem vísað er til í tölulið 6ai í XVII. kafla í II. viðauka samningsins um Evrópska efnahagssvæðið eins og honum var breytt með ákvörðun sameiginlegu EES-nefndarinnar nr. 26/2016, þann 5. febrúar 2016. Ákvörðunin er birt í EES-viðbæti við Stjórnartíðindi ESB nr. 10 frá 16. febrúar 2017, bls. 232-233.

11. Framkvæmdarákvörðun framkvæmdastjórnarinnar frá 24. júlí 2012 um viðurkenningu á áætluninni REDcert til að sýna fram á að viðmiðunum um sjálfbærni samkvæmt tilskipunum Evrópuþingsins og ráðsins 98/70/EB og 2009/28/EB hafi verið fylgt (2012/432/ESB), sem vísað er til í tölulið 6aj í XVII. kafla í II. viðauka samningsins um Evrópska efnahagssvæðið eins og honum var breytt með ákvörðun sameiginlegu EES-nefndarinnar nr. 26/2016, þann 5. febrúar 2016. Ákvörðunin er birt í EES-viðbæti við Stjórnartíðindi ESB nr. 10 frá 16. febrúar 2017, bls. 234-235.
12. Framkvæmdarákvörðun framkvæmdastjórnarinnar frá 31. júlí 2012 um viðurkenningu á áætluninni NTA 8080 til að sýna fram á að viðmiðunum um sjálfbærni samkvæmt tilskipunum Evrópuþingsins og ráðsins 98/70/EB og 2009/28/EB hafi verið fylgt (2012/452/ESB), sem vísað er til í tölulið 6ak í XVII. kafla í II. viðauka samningsins um Evrópska efnahagssvæðið eins og honum var breytt með ákvörðun sameiginlegu EES-nefndarinnar nr. 26/2016, þann 5. febrúar 2016. Ákvörðunin er birt í EES-viðbæti við Stjórnartíðindi ESB nr. 10 frá 16. febrúar 2017, bls. 236-237.
13. Framkvæmdarákvörðun framkvæmdastjórnarinnar frá 23. nóvember 2012 um viðurkenningu á áætluninni Roundtable on Sustainable Palm Oil RED til að sýna fram á að viðmiðunum um sjálfbærni samkvæmt tilskipunum Evrópuþingsins og ráðsins 98/70/EB og 2009/28/EB hafi verið fylgt (2012/722/ESB), sem vísað er til í tölulið 6al í XVII. kafla í II. viðauka samningsins um Evrópska efnahagssvæðið eins og honum var breytt með ákvörðun sameiginlegu EES-nefndarinnar nr. 26/2016, þann 5. febrúar 2016. Ákvörðunin er birt í EES-viðbæti við Stjórnartíðindi ESB nr. 10 frá 16. febrúar 2017, bls. 238-239.
14. Framkvæmdarákvörðun framkvæmdastjórnarinnar frá 30. maí 2013 um viðurkenningu á reiknitólinu Biograce GHG til að sýna fram á að viðmiðunum um sjálfbærni samkvæmt tilskipunum Evrópuþingsins og ráðsins 98/70/EB og 2009/28/EB hafi verið fylgt (2013/256/ESB), sem vísað er til í tölulið 6am í XVII. kafla í II. viðauka samningsins um Evrópska efnahagssvæðið eins og honum var breytt með ákvörðun sameiginlegu EES-nefndarinnar nr. 26/2016, þann 5. febrúar 2016. Ákvörðunin er birt í EES-viðbæti við Stjórnartíðindi ESB nr. 10 frá 16. febrúar 2017, bls. 240-241.
15. Framkvæmdarákvörðun framkvæmdastjórnarinnar frá 9. janúar 2014 um viðurkenningu á HVO Renewable Diesel Scheme for Verification of Compliance with the RED sustainability criteria for biofuels til að sýna fram á að viðmiðunum um sjálfbærni samkvæmt tilskipunum Evrópuþingsins og ráðsins 98/70/EB og 2009/28/EB hafi verið fylgt (2014/6/ESB), sem vísað er til í tölulið 6an í XVII. kafla í II. viðauka samningsins um Evrópska efnahagssvæðið eins og honum var breytt með ákvörðun sameiginlegu EES-nefndarinnar nr. 26/2016, þann 5. febrúar 2016. Ákvörðunin er birt í EES-viðbæti við Stjórnartíðindi ESB nr. 10 frá 16. febrúar 2017, bls. 242-243.
16. Framkvæmdarákvörðun framkvæmdastjórnarinnar frá 3. júní 2014 um viðurkenningu á Gafta Trade Assurance Scheme til að sýna fram á að viðmiðunum um sjálfbærni samkvæmt tilskipunum Evrópuþingsins og ráðsins 2009/28/EB og 98/70/EB hafi verið fylgt (2014/324/ESB), sem vísað er til í tölulið 6ao í XVII. kafla í II. viðauka samningsins um Evrópska efnahagssvæðið eins og honum var breytt með ákvörðun sameiginlegu EES-nefndarinnar nr. 26/2016, þann 5. febrúar 2016. Ákvörðunin er birt í EES-viðbæti við Stjórnartíðindi ESB nr. 10 frá 16. febrúar 2017, bls. 244-246.
17. Framkvæmdarákvörðun framkvæmdastjórnarinnar frá 3. júní 2014 um viðurkenningu á KZR INiG System til að sýna fram á að viðmiðunum um sjálfbærni samkvæmt tilskipunum Evrópuþingsins og ráðsins 98/70/EB og 2009/28/EB hafi verið fylgt (2014/325/ESB), sem vísað er til í tölulið 6ap í XVII. kafla í II. viðauka samningsins um Evrópska efnahagssvæðið eins og honum var breytt með ákvörðun sameiginlegu EES-nefndarinnar nr. 26/2016, þann 5. febrúar 2016. Ákvörðunin er birt í EES-viðbæti við Stjórnartíðindi ESB nr. 10 frá 16. febrúar 2017, bls. 247-248.
18. Framkvæmdarákvörðun framkvæmdastjórnarinnar frá 17. september 2014 um viðurkenningu á Trade Assurance Scheme for Combinable Crops til að sýna fram á að viðmiðunum um sjálfbærni samkvæmt tilskipunum Evrópuþingsins og ráðsins 98/70/EB og 2009/28/EB hafi verið fylgt (2014/666/ESB), sem vísað er til í tölulið 6aq í XVII. kafla í II. viðauka samningsins um Evrópska efnahagssvæðið eins og honum var breytt með ákvörðun sameiginlegu EES-nefndarinnar nr. 26/2016, þann 5. febrúar 2016. Ákvörðunin er birt í EES-viðbæti við Stjórnartíðindi ESB nr. 10 frá 16. febrúar 2017, bls. 249-250.

19. Framkvæmdarákvörðun framkvæmdastjórnarinnar frá 17. september 2014 um viðurkenningu á Universal Feed Assurance Scheme til að sýna fram á að viðmiðunum um sjálfbærni samkvæmt tilskipunum Evrópuþingsins og ráðsins 98/70/EB og 2009/28/EB hafi verið fylgt (2014/667/ESB), sem vísað er til í tölulið 6ar í XVII. kafla í II. viðauka samningsins um Evrópska efnahagssvæðið eins og honum var breytt með ákvörðun sameiginlegu EES-nefndarinnar nr. 26/2016, þann 5. febrúar 2016. Ákvörðunin er birt í EES-viðbæti við Stjórnartíðindi ESB nr. 10 frá 16. febrúar 2017, bls. 251-252.
20. Reglugerð framkvæmdastjórnarinnar (ESB) nr. 1307/2014 frá 8. desember 2014 um skilgreiningu á viðmiðunum og landfræðilegum mörkum graslendis þar sem líffræðileg fjölbreytni er mikil að því er varðar c-lið 3. mgr. 7 gr. b í tilskipun Evrópuþingsins og ráðsins 98/70/EB að því er varðar gæði bensins og díseildsneytis og c-lið 3. mgr. 17. gr. í tilskipun Evrópuþingsins og ráðsins 2009/28/EB um að auka notkun orku frá endurnýjanlegum orkugjöfum, sem vísað er til í tl. 6d, XVII. kafla II. viðauka samningsins um Evrópska efnahagssvæðið, eins og honum var breytt með ákvörðun sameiginlegu EES-nefndarinnar nr. 176/2017, þann 22. september 2017. Ákvörðunin er birt í EES-viðbæti við Stjórnartíðindi Evrópusambandsins nr. 67 frá 19. október 2017, bls. 164-166.
21. Framkvæmdarákvörðun framkvæmdastjórnarinnar (ESB) 2016/1361 frá 9. ágúst 2016 um viðurkenningu á International Sustainability and Carbon Certification system til að sýna fram á að viðmiðunum um sjálfbærni samkvæmt tilskipunum Evrópuþingsins og ráðsins 98/70/EB og 2009/28/EB hafi verið fylgt, sem vísað er til í tl. 6at, XVII. kafla II. viðauka samningsins um Evrópska efnahagssvæðið, eins og honum var breytt með ákvörðun sameiginlegu EES-nefndarinnar nr. 31/2017 frá 3. febrúar 2017. Ákvörðunin er birt í EES-viðbæti við Stjórnartíðindi Evrópusambandsins nr. 24 frá 20. apríl 2017, bls. 646-647.
22. Framkvæmdarákvörðun framkvæmdastjórnarinnar (ESB) 2016/1362 frá 9. ágúst 2016 um viðurkenningu á Roundtable on Sustainable Biomaterials EU RED til að sýna fram á að viðmiðunum um sjálfbærni samkvæmt tilskipunum Evrópuþingsins og ráðsins 98/70/EB og 2009/28/EB hafi verið fylgt, sem vísað er til í tl. 6au, XVII. kafla II. viðauka samningsins um Evrópska efnahagssvæðið, eins og honum var breytt með ákvörðun sameiginlegu EES-nefndarinnar nr. 31/2017 frá 3. febrúar 2017. Ákvörðunin er birt í EES-viðbæti við Stjórnartíðindi Evrópusambandsins nr. 24 frá 20. apríl 2017, bls. 648-649.
23. Framkvæmdarákvörðun framkvæmdastjórnarinnar (ESB) 2016/1433 frá 26. ágúst 2016 um viðurkenningu á Biomass Biofuels Sustainability voluntary scheme til að sýna fram á að viðmiðunum um sjálfbærni samkvæmt tilskipunum Evrópuþingsins og ráðsins 98/70/EB og 2009/28/EB hafi verið fylgt, sem vísað er til í tl. 6av, XVII. kafla II. viðauka samningsins um Evrópska efnahagssvæðið, eins og honum var breytt með ákvörðun sameiginlegu EES-nefndarinnar nr. 32/2017 frá 3. febrúar 2017. Ákvörðunin er birt í EES-viðbæti við Stjórnartíðindi Evrópusambandsins nr. 24 frá 20. apríl 2017, bls. 650-651.
24. Framkvæmdarákvörðun framkvæmdastjórnarinnar (ESB) 2017/500 frá 21. mars 2017 um viðurkenningu á Bonsucro EU voluntary scheme til að sýna fram á að viðmiðunum um sjálfbærni samkvæmt tilskipunum Evrópuþingsins og ráðsins 98/70/EB og 2009/28/EB hafi verið fylgt, sem vísað er til í tl. 6ae, XVII. kafla II. viðauka samningsins um Evrópska efnahagssvæðið, eins og honum var breytt með ákvörðun sameiginlegu EES-nefndarinnar nr. 136/2017 frá 7. júlí 2017. Ákvörðunin er birt í EES-viðbæti við Stjórnartíðindi Evrópusambandsins nr. 67 frá 19. október 2017, bls. 33-34.

16. gr.

Innleiðing.

Reglugerðin er sett til innleiðingar á eftirfarandi EES-gerðum:

- a. Tilskipun Evrópuþingsins og ráðsins 98/70/EB frá 13. október 1998 um gæði bensins og díseildsneytis og breytingu á tilskipun ráðsins 93/12/EBE, sem vísað er til í tölulið 6a, XVII. kafla, II. viðauka samningsins um Evrópska efnahagssvæðið, eins og honum var breytt með ákvörðun sameiginlegu EES-nefndarinnar nr. 90/2001, frá 13. júlí 2001.
- b. Tilskipun framkvæmdastjórnarinnar 2000/71/EB frá 7. nóvember 2000 um að laga mæliaðferðirnar, sem mælt er fyrir um í I., II., III. og IV. viðauka við tilskipun Evrópuþingsins og ráðsins 98/70/EB, að tækniframförum eins og kveðið er á um í 10. gr. þeirrar tilskipunar, sem vísað er til í tölulið 6a, XVII. kafla, II. viðauka samningsins um Evrópska efnahagssvæðið, eins og honum var breytt með ákvörðun sameiginlegu EES-nefndarinnar nr. 91/2001, frá 13. júlí 2001.

- c. Tilskipun Evrópuþingsins og ráðsins 2003/17/EB frá 3. mars 2003 um breytingu á tilskipun 98/70/EB um gæði bensins og díseldsneytis, sem vísað er til í tölulið 6a, XVII. kafla, II. viðauka samningsins um Evrópska efnahagssvæðið, eins og honum var breytt með ákvörðun sameiginlegu EES-nefndarinnar nr. 9/2005, frá 8. febrúar 2005.
- d. Tilskipun Evrópuþingsins og ráðsins 2009/30/EB frá 23. apríl 2009 um breytingu á tilskipun 98/70/EB að því er varðar forskriftir fyrir bensín, dísilolíu og gasolíu og um að innleiða fyrirkomulag til að vakta og draga úr losun gróðurhúsalofttegunda og um breytingu á tilskipun ráðsins 1999/32/EB að því er varðar forskriftir fyrir eldsneyti sem er notað fyrir skip á skipgengum vatnaleiðum og um niðurfellingu á tilskipun 93/12/EBE, sem vísað er til í tölulið 6a, XVII. kafla, II. viðauka samningsins um Evrópska efnahagssvæðið, eins og honum var breytt með ákvörðun sameiginlegu EES-nefndarinnar nr. 270/2015, frá 30. október 2015.
- e. Tilskipun framkvæmdastjórnarinnar 2011/63/ESB frá 1. júní 2011 um breytingu á tilskipun Evrópuþingsins og ráðsins 98/70/EB um gæði bensins og díseldsneytis í því skyni að laga hana að tækniframförum, sem vísað er til í tölulið 6a, XVII. kafla, II. viðauka samningsins um Evrópska efnahagssvæðið, eins og honum var breytt með ákvörðun sameiginlegu EES-nefndarinnar nr. 74/2013, frá 3. maí 2013.
- f. Framkvæmdarákvörðun framkvæmdastjórnarinnar frá 19. júlí 2011 um viðurkenningu á áætluninni "Roundtable of Sustainable Biofuels EU RED" til að sýna fram á að viðmiðunum um sjálfbærni samkvæmt tilskipunum Evrópuþingsins og ráðsins 2009/28/EB og 2009/30/EB hafi verið fylgt (2011/435/ESB).
- g. Framkvæmdarákvörðun framkvæmdastjórnarinnar frá 23. apríl 2012 um viðurkenningu á áætluninni "Eensus voluntary scheme under RED for Eensus bioethanol production" til að sýna fram á að viðmiðunum um sjálfbærni samkvæmt tilskipunum Evrópuþingsins og ráðsins 2009/28/EB og 98/70/EB hafi verið fylgt (2012/210/ESB).
- h. Framkvæmdarákvörðun framkvæmdastjórnarinnar (ESB) 2015/887 frá 9. júní 2015 um viðurkenningu á áætluninni "Scottish Quality Farm Assured Combinable Crops Limited" til að sýna fram á að viðmiðunum um sjálfbærni samkvæmt tilskipunum Evrópuþingsins og ráðsins 98/70/EB og 2009/28/EB hafi verið fylgt og um niðurfellingu á framkvæmdarákvörðun framkvæmdastjórnarinnar 2012/427/ESB.

17. gr.

Lagastoð og gildistaka.

Reglugerð þessi er sett með stoð í 13. tl. 11. gr. efnalaga nr. 61/2013.

Reglugerðin öðlast þegar gildi. Frá sama tíma fellur úr gildi reglugerð nr. 560/2007 um fljótandi eldsneyti.

Ákvæði til bráðabirgða.

Þrátt fyrir ákvæði 2. mgr. 7. gr. reglugerðar þessarar þurfa birgjar ekki að skila skýrslum samkvæmt 2. mgr. 7. gr. fyrr en fyrir 1. febrúar 2018, vegna næstliðs almanaksárs.

I. VIÐAUKI

Kröfur til eldsneytis sem notað er í tæki sem búin eru rafkveikjuhreyflum.**Gerð: Bensín.**

Mælipáttur ⁽¹⁾	Eining	Mörk ⁽²⁾	
		Lágmark	Hámark
Prófunaroktantala		95	–
Hreyfilsoktantala		85	–
Gufuþrýstingur sumar ⁽³⁾	kPa	–	70,0
Eiming: – uppgufun við 100 °C	% v/v	46,0	–
– uppgufun við 150 °C	% v/v	75,0	–
Vetniskolefnisgreining: – alkenar (ólefín)	% v/v	–	18,0
– arómatísk efni	% v/v	–	35,0
– bensen	% v/v	–	1,0
Súrefnisinnihald	% m/m		3,7
Súrefnissambönd – metanól	% v/v		3,0
– etanól, bindiefni kunna að vera nauðsynleg	% v/v		10,0
– ísóprópanól	% v/v	–	12,0
– tert-bútýlalkóhól	% v/v	–	15,0
– ísobútýlalkóhól	% v/v	–	15,0
– eterar með fimm eða fleiri kolefnisatóm í sameind	% v/v	–	22,0
– önnur súrefnissambönd ⁽⁴⁾	% v/v	–	15,0
Brennisteinsinnihald	mg/kg	–	10,0
Blýinnihald	g/l	–	0,005

(1) Nota skal mæliaðferðir sem tilgreindar eru í ÍST EN 228:2008 eða aðrar sambærilegar aðferðir, enda sé sýnt fram á með óyggjandi hætti að viðkomandi mæliaðferð gefi niðurstöður með sömu nákvæmni.

(2) Gildin eru „raungildi“. Við ákvörðun á markgildum þeirra hafa verið notuð heiti úr staðli Alþjóðlegu staðla-stofnunarinnar (ISO) 4259 „Petroleum products – Determination and application of precision data in relation to methods of test“ og við ákvörðun lágmarksgildis hefur verið tekið tillit til lágmarksmunar sem nemur 2R yfir núlli (R = samiburðarnákvæmni). Túlka skal niðurstöður úr einstökum mælingum á grundvelli viðmiðana sem lýst er í staðli Alþjóðlegu staðla-stofnunarinnar (ISO) 4259 (gefinn út 1995).

(3) Sumartímabilið hefst 1. júní og því lýkur 31. ágúst.

(4) Önnur eingild alkóhól með lokaeimingarmark ekki hærra en lokaeimingarmarkið sem mælt er fyrir um í EN 228:2008.

II. VIÐAUKI

Kröfur til eldsneytis sem notað er í tæki sem búin eru þjökkveikjuhreyflum.**Gerð: Dísilolía.**

Mælipáttur ⁽¹⁾	Eining	Mörk ⁽²⁾	
		Lágmark	Hámark
Setantala		51,0	–
Eðlismassi við 15 °C	kg/m ³	–	845,0
Eiming: – 95% mark	°C	–	360,0
Fjölhringja arómatísk vetniskolefni	% m/m	–	8,0
Brennisteinsinnihald	mg/kg	–	10,0
Magn fitusýrumetýlester (FAME) – EN 14078	% v/v	–	7,0 ⁽³⁾

(1) Nota skal mæliaðferðir sem tilgreindar eru í ÍST EN 590:2009 eða aðrar sambærilegar aðferðir, enda sé sýnt fram á með óyggjandi hætti að viðkomandi mæliaðferð gefi niðurstöður með sömu nákvæmni.

(2) Sjá I. viðauka.

(3) Fitusýrumetýlesterar (FAME) skulu vera í samræmi við EN 14214.

III. VIÐAUKI

Undanþága varðandi leyfilegan gufuþrýsting í bensíni sem inniheldur lífetanól.

Lífetanólinnihald (% v/v)	Undanþága varðandi leyfilegan gufuþrýsting (kPa) ⁽¹⁾
0	0
1	3,7
2	6,0
3	7,2
4	7,8
5	8,0
6	8,0
7	7,9
8	7,9
9	7,8
10	7,8

Undanþága varðandi leyfilegan gufuþrýsting fyrir innihald lífetanóls á milli gildanna sem hér eru tilgreind skal ákvörðuð með línulegum innreikningi milli gildanna fyrir lífetanólinnihaldið sem eru næst fyrir ofan og næst fyrir neðan milligildið.

(1) Gildin eru „raungildi“. Við ákvörðun á viðmiðunarmörkum þeirra hafa verið notuð heiti úr staðli Alþjóðlegu staðlastofnunarinnar (EN ISO) 4259:2006 „Petroleum products – Determination and application of precision data in relation to methods of test“ og við ákvörðun lágmarksgildis hefur verið tekið tillit til lágmarksmunar sem nemur 2R yfir núlli (R = samanburðarnákvæmni). Túlka skal niðurstöður úr einstökum mælingum á grundvelli viðmiðana sem lýst er í EN ISO 4259:2006.

IV. VIÐAUKI

Reglur um útreikning á losun gróðurhúsalofttegunda úr lífoldsneyti á vistferli.

A. Dæmigerð gildi og staðalgildi fyrir lífoldsneyti ef það er framleitt án nettólosunar kolefnis frá breytingum á landnýtingu.

Framleiðsluferli lífoldsneytis	Dæmigerð minnkun á losun gróðurhúsalofttegunda	Staðalminnkun á losun gróðurhúsalofttegunda
Etanól úr sykkurófum	61%	52%
Etanól úr hveiti (vinnslueldsneyti ekki tilgreint)	32%	16%
Etanól úr hveiti (brúkol sem vinnslueldsneyti í orkuveri fyrir samþætta varma- og raforkuvinnslu)	32%	16%
Etanól úr hveiti (jarðgas sem vinnslueldsneyti í hefðbundnum katli)	45%	34%
Etanól úr hveiti (jarðgas sem vinnslueldsneyti í orkuveri fyrir samþætta varma- og raforkuvinnslu)	53%	47%
Etanól úr hveiti (hálmur sem vinnslueldsneyti í orkuveri fyrir samþætta varma- og raforkuvinnslu)	69%	69%
Etanól úr máis, framleitt innan Evrópska efnahagssvæðisins (jarðgas sem vinnslueldsneyti í orkuveri fyrir samþætta varma- og raforkuvinnslu)	56%	49%
Etanól úr sykurreyr	71%	71%
Sá hluti etýltertbútýleters (ETBE) sem kemur úr		

endurnýjanlegum orkugjöfum	Sama og í etanólframleiðsluferlinu sem notað er	
Sá hluti þriggreinds amýletýleters (TAEE) sem kemur úr endurnýjanlegum orkugjöfum	Sama og í etanólframleiðsluferlinu sem notað er	
Lífdísílolía úr repjufræjum	45%	38%
Lífdísílolía úr sólblómum	58%	51%
Lífdísílolía úr sojabáunum	40%	31%
Lífdísílolía úr pálmaolíu (ferli ekki tilgreint)	36%	19%
Lífdísílolía úr pálmaolíu (ferli þar sem metan er fangað í olíuverksmiðju)	62%	56%
Lífdísílolía úr úrgangsjurta- eða dýraolíu (*)	88%	83%
Vetnismeðhöndluð jurtaolía úr repjufræjum	51%	47%
Vetnismeðhöndluð jurtaolía úr sólblómum	65%	62%
Vetnismeðhöndluð jurtaolía úr pálmaolíu (ferli ekki tilgreint)	40%	26%
Vetnismeðhöndluð jurtaolía úr pálmaolíu (ferli þar sem metan er fangað í olíuverksmiðju)	68%	65%
Hrein jurtaolía úr repjufræjum	58%	57%
Lífsgas úr lífrænum úrgangi sveitarfélaga sem þjappað jarðgas	80%	73%
Lífsgas úr blautum húsdýraáburði sem þjappað jarðgas	84%	81%
Lífsgas úr þurrum húsdýraáburði sem þjappað jarðgas	86%	82%

(*) Tekur ekki til dýraolíu úr aukaafurðum úr dýrum sem eru flokkaðar í 3. flokk í samræmi við reglugerð Evrópuþingsins og ráðsins (EB) nr. 1774/2002 frá 3. október 2002 um heilbrigðisreglur um aukaafurðir úr dýrum sem ekki eru ætlaðar til manneldis.

B. Áætluð dæmigerð gildi og staðalgildi fyrir framtíðarlífeldsneyti sem var ekki á markaði eða var á markaði í óverulegu magni í janúar 2008, ef það er framleitt án nettólosunar kolefnis frá breytingum á landnýtingu.

Framleiðsluferli lífeldsneytis	Dæmigerð minnkun á losun gróðurhúsalofttegunda	Staðalminnkun á losun gróðurhúsalofttegunda
Etanól úr hveitihálmi	87%	85%
Etanól úr viðarúrgangi	80%	74%
Etanól úr ræktuðum viði	76%	70%
Fischer-Tropsch-dísílolía úr viðarúrgangi	95%	95%
Fischer-Tropsch-dísílolía úr ræktuðum viði	93%	93%
Dímetýleter (DME) úr viðarúrgangi	95%	95%
Dímetýleter úr ræktuðum viði	92%	92%
Metanól úr viðarúrgangi	94%	94%
Metanól úr ræktuðum viði	91%	91%
Sá hluti metýltertbútýleters (MTBE) sem kemur úr endurnýjanlegum orkugjöfum	Sama og í metanólframleiðsluferlinu sem notað er	

C. Aðferð.

1. Losun gróðurhúsalofttegunda frá framleiðslu og notkun lífeldsneytis skal reiknuð sem:

$$E = e_{ec} + e_l + e_p + e_{td} + e_u - e_{sca} - e_{ccs} - e_{ccr} - e_{ee} \text{ þar sem}$$

E = heildarlosun frá notkun eldsneytisins e_{ec} = losun frá útdrætti eða ræktun hráefna

e_l = árleg losun frá breytingum á kolefnisbirgðum vegna breytinga á landnýtingu e_p = losun frá vinnslu

e_{td} = losun frá flutningum og dreifingu e_u = losun frá eldsneytinu sem er í notkun

e_{sca} = minnkun á losun frá uppsöfnun kolefnis í jarðvegi vegna bættrar landbúnaðarstjórnunar

e_{ccs} = minnkun á losun frá föngun kolefnis og geymslu þess í jörðu e_{ccr} = minnkun á losun með föngun og útskiptingu kolefnis og e_{ee} = minnkun á losun frá umframmagni raforku frá samvinnslu raf- og varmaorku. Ekki skal tekið tillit til losunar frá framleiðslu á vélum og búnaði.

2. Losun gróðurhúsalofttegunda frá eldsneyti, E , skal gefa upp sem grömm af jafngildiseiningu koldíoxíðs á MJ af eldsneyti, $\text{gCO}_{2\text{eq}}/\text{MJ}$.

3. Þrátt fyrir ákvæði 2. liðar er heimilt að aðlaga gildi sem reiknuð eru sem $\text{gCO}_{2\text{eq}}/\text{MJ}$ til að taka tillit til mismunar á eldsneytistegundum eftir nýtanlegri vinnu sem er unnin, gefið upp sem km/MJ . Aðeins skal þó gera slíkar aðlaganir þegar lögð eru fram gögn um mismun á nýtanlegri vinnu.

4. Minnkun á losun gróðurhúsalofttegunda frá lífeldsneyti skal reiknuð sem: $\text{MINNKUN} = (E_F - E_B)/E_F$ þar sem

E_B = heildarlosun frá lífeldsneytinu og

E_F = heildarlosun frá jarðefnaeldsneytissamþrengingum.

5. Gróðurhúsalofttegundirnar sem taka skal tillit til að því er varðar 1. lið skulu vera CO_2 , N_2O og CH_4 . Að því er varðar útreikning á jafngildi koldíoxíðs skulu þessum lofttegundum gefin eftirfarandi gildi:

CO_2 : 1

N_2O : 296

CH_4 : 23

6. Losun frá útdrætti eða ræktun hráefna, e_{cc} , skal innihalda losun frá útdráttar- eða ræktunarferlinu sjálfu, frá söfnun hráefna, frá úrgangi og leka og frá framleiðslu iðefna eða afurða sem notaðar eru við útdrátt eða ræktun. Koldíoxíð sem er fangað við hráefnisræktun skal undanskilið. Draga skal frá vottaða skerðingu á losun gróðurhúsalofttegunda frá brennslu gass í afgangsgögnum á olíuframleiðslustöðum hvar sem er í heiminum. Í stað þess að nota raunveruleg gildi má leiða út mat á losun frá ræktun með notkun meðaltala sem reiknuð eru fyrir smærri landfræðileg svæði en þau sem notuð eru við útreikning staðalgildanna.

7. Losun á ársgrundvelli frá breytingum á kolefnisbirgðum sem orsakast af breytingum á landnýtingu, e_l , skal reiknuð með því að skipta heildarlosun jafnt yfir 20 ár. Eftirfarandi reglu skal beitt við útreikning á þessari losun: $e_l = (CS_R - CS_A) \times 3,664 \times 1/20 \times 1/P - e_B$, þar sem

e_l = losun gróðurhúsalofttegunda á ársgrundvelli frá breytingum á kolefnisbirgðum sem orsakast af breytingum á landnýtingu (mælt sem massi koldíoxíðsjafngildis á einingu lífeldsneytisorku)

CS_R = kolefnisbirgðir á flatareiningu sem er tengd viðmiðunarlandnýtingunni (mældar sem massi kolefnis á flatareiningu, þ.m.t. bæði jarðvegur og gróður). Viðmiðunarlandnýtingin skal vera landnýtingin í janúar 2008 eða 20 árum áður en hráefnið var fengið og skal síðari dagsetningin gilda.

CS_A = kolefnisbirgðir á flatareiningu sem er tengd raunverulegu landnýtingunni (mældar sem massi kolefnis á flatareiningu, þ.m.t. bæði jarðvegur og gróður). Í þeim tilvikum sem kolefnisbirgðir safnast upp í meira en eitt ár skal gildið sem gefið er CS_A vera áætlaðar birgðir á flatareiningu eftir 20 ár eða þegar nytjaplönturnar eru fullvaxnar og skal fyrri dagsetningin gilda,

P = framleiðni nytjaplantnanna (mæld sem magn orku frá lífeldsneyti á flatareiningu á ári) og

e_B = viðbót sem nemur $29 \text{ gCO}_{2\text{eq}}/\text{MJ}$ fyrir lífeldsneyti ef lífmassinn er fenginn af endurheimtu, hnignuðu landi samkvæmt skilyrðunum sem kveðið er á um í 8. lið.

8. Viðbótinni sem nemur $29 \text{ gCO}_{2\text{eq}}/\text{MJ}$ skal bætt við ef gögn eru lögð fram sem sýna að landið:

i. var ekki notað undir landbúnað eða nokkra aðra starfsemi í janúar 2008 og

ii. falli undir einn af eftirfarandi flokkum:

1. alvarlega hnignað land, þ.m.t. land sem áður var notað undir landbúnað,

2. mikið mengað land.

Viðbótin sem nemur $29 \text{ gCO}_{2\text{eq}}/\text{MJ}$ skal gilda í allt að 10 ár frá því að landinu var breytt til landbúnaðarnotkunar að því tilskildu að á landi, sem fellur undir i. lið, sé tryggð stöðug aukning á kolefnisbirgðum sem og töluverð minnkun á jarðvegseyðingu og að dregið sé úr mengun jarðvegs á landi, sem fellur undir ii. lið.

9. Flokkarnir sem nefndir eru í b-lið 8. liðar eru skilgreindir sem hér segir:

i. „alvarlega hnignað land“: land sem hefur í töluverðan tíma ýmist orðið fyrir umtalsverðri

saltmengun eða hefur afar lítið lífrænt efnisinnihald og hefur orðið fyrir mikilli jarðvegseyðingu,

ii. „mikið mengað land“: land sem ekki er hæft til ræktunar matvæla og fódurs vegna jarðvegsmengunar.

Til slíks lands skal telja land sem hefur verið fjallað um í ákvörðun framkvæmdastjórnarinnar í samræmi við fjórðu undirgrein 3. mgr. 7. gr. c.

10. Leiðbeiningarnar sem samþykktar voru samkvæmt 10. lið C-hluta V. viðauka við tilskipun 2009/28/EB skulu vera grundvöllur fyrir útreikningi á kolefnisbirgðum lands að því er varðar þessa tilskipun.

11. Losun frá vinnslu, e_p , skal taka til losunar frá vinnslunni sjálfri, úr úrgangi og leka og frá framleiðslu íðefna eða afurða sem notaðar eru við vinnsluna.

Þegar notkun raforku, sem ekki er framleidd í verksmiðjunni sem framleiðir eldsneytið, er tekin með í útreikningum skal losunarstyrkur gróðurhúsalofttegunda frá framleiðslu og dreifingu þeirrar raforku álitinn vera jafn meðaltali losunarstyrks frá framleiðslu og dreifingu raforku á skilgreindu svæði. Heimilt er að gera undantekningu frá þessari reglu þar sem framleiðendur mega nota meðaltalsgildi fyrir einstakt raforkuver fyrir raforku sem framleidd er í því orkuveri ef orkuverið er ekki tengt raforkudreifikerfinu.

12. Losun frá flutningi og dreifingu, e_{td} , skal taka til losunar frá flutningi og dreifingu hráefna og hálfunninna efna og frá geymslu og dreifingu fullunninna efna. Losun frá flutningi og dreifingu sem taka skal tillit til skv. 6. lið skal ekki falla undir þennan lið.

13. Losun frá notkun eldsneytis, e_u , skal teljast vera núll fyrir lífeldsneyti.

14. Minnkun á losun vegna föngunar kolefnis og geymslu í jörðu, e_{cs} , sem hefur ekki þegar verið gerð grein fyrir í e_p skal takmörkuð við þá losun sem komið er í veg fyrir með föngun og bindingu losaðs koldíoxíðs sem tengist beint útdrætti, flutningi, vinnslu og dreifingu eldsneytis.

15. Minnkun á losun vegna föngunar og útskiptingar kolefnis, e_{ccr} , skal takmörkuð við þá losun sem komið er í veg fyrir með föngun koldíoxíðs þar sem kolefnið er upprunnið úr lífmassa og sem notaður er í stað koldíoxíðs úr jarðefnum notuðum í verslunarvörur og -þjónustu.

16. Minnkun á losun frá umframmagni raforku frá samvinnslu raf- og varmaorku, e_{ee} , skal tekin með í útreikningum í tengslum við umframmagn raforku sem framleidd er með eldsneytisframleiðslukerfum sem nota samvinnslu raf- og varmaorku, nema þar sem eldsneytið, sem notað er til samvinnslunnar, er aukaafurð önnur en plöntuleifar úr landbúnaði. Þegar þetta umframmagn raforku er tekið með í útreikningum skal stærð einingarinnar fyrir samvinnslu raf- og varmaorku álitin vera sú minnsta sem nauðsynleg er til að einingin fyrir samvinnslu raf- og varmaorku veiti varmann sem nauðsynlegur er til að framleiða eldsneytið. Minnkun á losun gróðurhúsalofttegunda sem tengist þessu umframmagni raforku skal talin jafngilda því magni gróðurhúsalofttegunda sem myndi vera losað þegar jafnmikil raforka væri framleidd í orkuveri sem notar sama eldsneyti og einingin fyrir samvinnslu raf- og varmaorku.

17. Ef framleitt er í eldsneytisframleiðsluferlinu bæði það eldsneyti sem losun er reiknuð fyrir og ein eða fleiri aðrar afurðir (aukaafurðir) skal losun gróðurhúsalofttegunda skipt á milli eldsneytisins, eða milliafurðar þess, og aukaafurðanna í hlutfalli við orkuinnihald þeirra (sem ákvarðast af lægra brunagildi þegar um er að ræða aukaafurðir aðrar en raforku).

18. Að því er varðar útreikninginn sem um getur í 17. lið skal losunin sem skipta á vera $e_{ec} + e_l$ þau brot af e_p , e_{td} og e_{ee} sem eiga sér stað upp að og að meðtöldu því þrepi í ferlinu þar sem aukaafurð er framleidd. Ef einhver úthlutun á aukaafurðir hefur átt sér stað á fyrra þrepi vistferilsins kemur brot þeirrar losunar, sem milli eldsneytisafurðinni var úthlutað á lokastigi framleiðsluferlisins, í staðinn fyrir heildarlosunina sem þar um ræðir, við útreikninga.

Allar aukaafurðir, þ.m.t. raforka sem fellur ekki undir gildissvið 16. liðar, skal tekin með í þeim útreikningi, að undanskildum leifum af nytjaplöntum, þ.m.t. hálmi, krömdum sykurreyr, hýði, maískólfum og hnetuskurn. Aukaafurðir sem hafa neikvætt orkuinnihald skulu teljast hafa orkuinnihald núll að því er varðar útreikninginn.

Úrgangur, plöntuleifar úr landbúnaði, þ.m.t. hálmur, kraminn sykurreyr, hýði, maískólfar og hnetuskurn, og leifar frá vinnslu, þ.m.t. hrátt glýserín (óhreinsað glýserín), skulu ekki teljast losa neinar gróðurhúsalofttegundir á vistferlinum fram að söfnunarferlinu fyrir þessi efni.

Að því er varðar eldsneyti sem framleitt er í hreinsunarstöðvum skal hreinsunarstöðin vera sú eining sem notuð er við útreikninginn sem um getur í 17. lið.

19. Við útreikninga í samræmi við aðferðina sem um getur í 4. lið skal jarðefnaeldsneytissamþerinn E_F vera nýjasta tiltæka, raunverulega meðallosun frá jarðefnahluta bensíns og dísilolíu sem notuð er innan Evrópska efnahagssvæðisins, eins og er tilkynnt samkvæmt þessari tilskipun. Ef slík gögn eru ekki tiltæk skal nota gildið 83,8 gCO_{2eq}/MJ.

D. Aðgreind staðalgildi fyrir lífeldsneyti.

Aðgreind staðalgildi fyrir ræktun: „ e_{ec} “ eins og það er skilgreint í C-hluta þessa viðauka.

Framleiðsluferli lífoldsneytis	Dæmigerð losun gróðurhúsalofttegunda (gCO _{2eq} /MJ)	Staðalgildi fyrir losun gróðurhúsalofttegunda (gCO _{2eq} /MJ)
Etanól úr sykurrófum	12	12
Etanól úr hveiti	23	23
Maisetanól, framleitt innan Evrópska efnahagssvæðisins	20	20
Etanól úr sykurreyr	14	14
Sá hluti etýltertútýleters (ETBE) sem kemur úr endurnýjanlegum orkugjöfum	Sama og í etanólframleiðsluferlinu sem notað er	
Sá hluti þriggreinds amýletýleters (TAEE) sem kemur frá endurnýjanlegum orkugjöfum	Sama og í etanólframleiðsluferlinu sem notað er	
Lífdísílolía úr repjufræjum	29	29
Lífdísílolía úr sólblómum	18	18
Lífdísílolía úr sojabáunum	19	19
Lífdísílolía úr pálmaolíu	14	14
Lífdísílolía úr úrgangsjurta- eða dýraolíu (*)	0	0
Vetnismeðhöndluð jurtaolíu úr repjufræjum	30	30
Vetnismeðhöndluð jurtaolíu úr sólblómum	18	18
Vetnismeðhöndluð jurtaolíu úr pálmaolíu	15	15
Hrein jurtaolíu úr repjufræjum	30	30
Lífgas úr lífrænum úrgangi sveitarfélaga sem þjappað jarðgas	0	0
Lífgas úr blautum húsdýraáburði sem þjappað jarðgas	0	0
Lífgas úr þurrum húsdýraáburði sem þjappað jarðgas	0	0

(*) Tekur ekki til dýraolíu úr aukaafurðum úr dýrum sem eru flokkaðar í 3. flokk í samræmi við reglugerð Evrópuþingsins og ráðsins (EB) nr. 1774/2002 frá 3. október 2002 um heilbrigðisreglur um aukaafurðir úr dýrum sem ekki eru ætlaðar til manneldis.

Aðgreind staðalgildi fyrir vinnslu (þ.m.t. umframmagn raforku): „ $e_p - e_{ee}$ “ eins og það er skilgreint í C-hluta þessa viðauka.

Framleiðsluferli lífoldsneytis	Dæmigerð losun gróðurhúsalofttegunda (gCO _{2eq} /MJ)	Staðalgildi fyrir losun gróðurhúsalofttegunda (gCO _{2eq} /MJ)
Etanól úr sykurrófum	19	26
Etanól úr hveiti (vinnslueldsneyti ekki tilgreint)	32	45
Etanól úr hveiti (brúnkol sem vinnslueldsneyti í orkuveri fyrir samþætta varma- og raforkuvinnslu)	32	45
Etanól úr hveiti (jarðgas sem vinnslueldsneyti í hefðbundnum katli)	21	30
Etanól úr hveiti (jarðgas sem vinnslueldsneyti í orkuveri fyrir samþætta varma- og raforkuvinnslu)	14	19
Etanól úr hveiti (hálmur sem vinnslueldsneyti í orkuveri fyrir samþætta varma- og raforkuvinnslu)	1	1
Etanól úr máis, framleitt innan Evrópska efnahagssvæðisins (jarðgas sem vinnslueldsneyti í orkuveri fyrir samþætta varma- og raforkuvinnslu)	15	21
Etanól úr sykurreyr	1	1

Sá hluti etýltertútýleters (ETBE) sem kemur frá endurnýjanlegum orkugjöfum	Sama og í etanólframleiðsluferlinu sem notað er	
Sá hluti þriggreinds amýletýleters (TAEE) sem kemur frá endurnýjanlegum orkugjöfum	Sama og í etanólframleiðsluferlinu sem notað er	
Lífdísilolía úr repjufræjum	16	22
Lífdísilolía úr sólblómum	16	22
Lífdísilolía úr sojabáunum	18	26
Lífdísilolía úr pálmaolíu (ferli ekki tilgreint)	35	49
Lífdísilolía úr pálmaolíu (ferli þar sem metan er fangað í olíuverksmiðju)	13	18
Lífdísilolía úr úrgangsjurta- eða dýraolíu	9	13
Vetnismeðhöndluð jurtaolía úr repjufræjum	10	13
Vetnismeðhöndluð jurtaolía úr sólblómum	10	13
Vetnismeðhöndluð jurtaolía úr pálmaolíu (ferli ekki tilgreint)	30	42
Vetnismeðhöndluð jurtaolía úr pálmaolíu (ferli þar sem metan er fangað í olíuverksmiðju)	7	9
Hrein jurtaolía úr repjufræjum	4	5
Lífgas úr lífrænum úrgangi sveitarfélaga sem þjappað jarðgas	14	20
Lífgas úr blautum húsdýraáburði sem þjappað jarðgas	8	11
Lífgas úr þurru húsdýraáburði sem þjappað jarðgas	8	11

Aðgreind staðalgildi fyrir flutning og dreifingu: „e_{id}“ eins og það er skilgreint í C-hluta þessa viðauka.

Framleiðsluferli lífoldsneytis	Dæmigerð losun gróðurhúsalofttegunda (gCO _{2eq} /MJ)	Staðalgildi fyrir losun gróðurhúsalofttegunda (gCO _{2eq} /MJ)
Etanól úr sykkurrófum	2	2
Etanól úr hveiti	2	2
Maisetanól, framleitt innan Evrópska efnahagssvæðisins	2	2
Etanól úr sykurreyr	9	9
Sá hluti etýltertútýleters (ETBE) sem kemur frá endurnýjanlegum orkugjöfum	Sama og í etanólframleiðsluferlinu sem notað er	
Sá hluti þriggreinds amýletýleters (TAEE) sem kemur frá endurnýjanlegum orkugjöfum	Sama og í etanólframleiðsluferlinu sem notað er	
Lífdísilolía úr repjufræjum	1	1
Lífdísilolía úr sólblómum	1	1
Lífdísilolía úr sojabáunum	13	13
Lífdísilolía úr pálmaolíu	5	5
Lífdísilolía úr úrgangsjurta- eða dýraolíu	1	1
Vetnismeðhöndluð jurtaolía úr repjufræjum	1	1
Vetnismeðhöndluð jurtaolía úr sólblómum	1	1
Vetnismeðhöndluð jurtaolía úr pálmaolíu	5	5
Hrein jurtaolía úr repjufræjum	1	1
Lífgas úr lífrænum úrgangi sveitarfélaga sem þjappað jarðgas	3	3
Lífgas úr blautum húsdýraáburði sem þjappað jarðgas	5	5
Lífgas úr þurru húsdýraáburði sem þjappað jarðgas	4	4

Samtala fyrir ræktun, vinnslu, flutning og dreifingu.

	Framleiðsluferli lífoldsneytis	Dæmigerð losun gróðurhúsalofttegunda (gCO _{2eq} /MJ)	Staðalgildi fyrir losun gróðurhúsalofttegunda (gCO _{2eq} /MJ)
	Etanól úr sykkurófum	33	40
	Etanól úr hveiti (vinnslueldsneyti ekki tilgreint)	57	70
	Etanól úr hveiti (brúnkol sem vinnslueldsneyti í orkuveri fyrir samþætta varma- og raforkuvinnslu)	57	70
	Etanól úr hveiti (jarðgas sem vinnslueldsneyti í hefðbundnum katli)	46	55
	Etanól úr hveiti (jarðgas sem vinnslueldsneyti í orkuveri fyrir samþætta varma- og raforkuvinnslu)	39	44
Etanól úr hveiti (hálmur sem vinnslueldsneyti í orkuveri fyrir samþætta varma- og raforkuvinnslu)	26	26	
Etanól úr maís, framleitt innan Evrópska efnahagssvæðisins (jarðgas sem vinnslueldsneyti í orkuveri fyrir samþætta varma- og raforkuvinnslu)	37	43	
Etanól úr sykurreyr	24	24	
Sá hluti etýltertbútýleters (ETBE) sem kemur frá endurnýjanlegum orkugjöfum	Sama og í etanólframleiðsluferlinu sem notað er		
Sá hluti þriggreinds amýletýleters (TAE) sem kemur frá endurnýjanlegum orkugjöfum	Sama og í etanólframleiðsluferlinu sem notað er		
Lífdísílolía úr repjufræjum	46	52	
Lífdísílolía úr sólblómum	35	41	
Lífdísílolía úr sojabánum	50	58	
Lífdísílolía úr pálmaolíu (ferli ekki tilgreint)	54	68	
Lífdísílolía úr pálmaolíu (ferli þar sem metan er fangað í olíuverksmiðju)	32	37	
Lífdísílolía úr úrgangsjurta- eða dýraolíu	10	14	
Vetnismeðhöndluð jurtaolíu úr repjufræjum	41	44	
Vetnismeðhöndluð jurtaolíu úr sólblómum	29	32	
Vetnismeðhöndluð jurtaolíu úr pálmaolíu (ferli ekki tilgreint)	50	62	
Vetnismeðhöndluð jurtaolíu úr pálmaolíu (ferli þar sem metan er fangað í olíuverksmiðju)	27	29	
Hrein jurtaolíu úr repjufræjum	35	36	
Lífsgas úr lífrænum úrgangi sveitarfélaga sem þjappað jarðgas	17	23	
Lífsgas úr blautum húsdýraáburði sem þjappað jarðgas	13	16	
Lífsgas úr þurru húsdýraáburði sem þjappað jarðgas	12	15	

E. Áætluð aðgreind staðalgildi fyrir framtíðarlífoldsneyti sem var ekki á markaði eða var aðeins á markaði í óverulegu magni í janúar 2008.

Aðgreind staðalgildi fyrir ræktun: „e_{ec}“ eins og það er skilgreint í C-hluta þessa viðauka.

	Framleiðsluferli lífoldsneytis	Dæmigerð losun gróðurhúsalofttegunda (gCO _{2eq} /MJ)	Staðalgildi fyrir losun gróðurhúsalofttegunda (gCO _{2eq} /MJ)
	Etanól úr hveitihálmi	3	3

	Etanól úr viðarúrgangi	1	1
	Etanól úr ræktuðum viði	6	6
	Fischer-Tropsch-dísilolía úr viðarúrgangi	1	1
	Fischer-Tropsch-dísilolía úr ræktuðum viði	4	4
	Dímetýleter úr viðarúrgangi	1	1
Dímetýleter úr ræktuðum viði	5	5	
Metanól úr viðarúrgangi	1	1	
Metanól úr ræktuðum viði	5	5	
Sá hluti metýltertbutýleters (MTBE) sem kemur úr endurnýjanlegum orkugjöfum	Sama og í metanólframleiðsluferlinu sem notað er		

Aðgreind staðalgildi fyrir vinnslu (þ.m.t. umframmagn raforku): „ $e_p - e_{ee}$ “ eins og það er skilgreint í C-hluta þessa viðauka.

Framleiðsluferli lífoldsneytis	Dæmigerð losun gróðurhúsalofttegunda (gCO _{2eq} /MJ)	Staðalgildi fyrir losun gróðurhúsalofttegunda (gCO _{2eq} /MJ)
Etanól úr hveitihálmi	5	7
Etanól úr viði	12	17
Fischer-Tropsch-dísilolía úr viði	0	0
Dímetýleter úr viði	0	0
Metanól úr viði	0	0
Sá hluti metýltertbutýleters (MTBE) sem kemur úr endurnýjanlegum orkugjöfum	Sama og í metanólframleiðsluferlinu sem notað er	

Aðgreind staðalgildi fyrir flutning og dreifingu: „ e_{td} “ eins og það er skilgreint í C-hluta þessa viðauka.

Framleiðsluferli lífoldsneytis	Dæmigerð losun gróðurhúsalofttegunda (gCO _{2eq} /MJ)	Staðalgildi fyrir losun gróðurhúsalofttegunda (gCO _{2eq} /MJ)
Etanól úr hveitihálmi	2	2
Etanól úr viðarúrgangi	4	4
Etanól úr ræktuðum viði	2	2
Fischer-Tropsch-dísilolía úr viðarúrgangi	3	3
Fischer-Tropsch-dísilolía úr ræktuðum viði	2	2
Dímetýleter úr viðarúrgangi	4	4
Dímetýleter úr ræktuðum viði	2	2
Metanól úr viðarúrgangi	4	4
Metanól úr ræktuðum viði	2	2
Sá hluti metýltertbutýleters (MTBE) sem kemur úr endurnýjanlegum orkugjöfum	Sama og í metanólframleiðsluferlinu sem notað er	

Samtala fyrir ræktun, vinnslu, flutning og dreifingu.

Framleiðsluferli lífoldsneytis	Dæmigerð losun gróðurhúsalofttegunda (gCO _{2eq} /MJ)	Staðalgildi fyrir losun gróðurhúsalofttegunda (gCO _{2eq} /MJ)
Etanól úr hveitihálmi	11	13
Etanól úr viðarúrgangi	17	22
Etanól úr ræktuðum viði	20	25
Fischer-Tropsch-dísilolía úr viðarúrgangi	4	4
Fischer-Tropsch-dísilolía úr ræktuðum viði	6	6
Dímetýleter úr viðarúrgangi	5	5
Dímetýleter úr ræktuðum viði	7	7
Metanól úr viðarúrgangi	5	5
Metanól úr ræktuðum viði	7	7

úr endurnýjanlegum orkugjöfum

Sama og í metanólframleiðsluferlinu sem notað er

V. VIÐAUKI

Aðferð til útreiknings og skýrslugjafar birgja varðandi styrk gróðurhúsalofttegunda úr eldsneyti og orku á vistferlinum.

I. HLUTI

ÚTREIKNINGUR BIRGIS Á STYRK GRÓÐURHÚSALOFTTEGUNDA ÚR ELDSNEYTI OG ORKU.

Styrkur gróðurhúsalofttegunda úr eldsneyti og orku er gefinn upp í grömmum af koltvísýringsígildi á hvert MJ (e. *mega joule*) af eldsneyti ($\text{gCO}_{2\text{eq}}/\text{MJ}$).

1. Gróðurhúsalofttegundir, sem tekið er tillit til í þeim tilgangi að reikna út styrk gróðurhúsalofttegunda úr eldsneyti, eru koltvísýringur (CO_2), nituroxíð (N_2O) og metan (CH_4). Að því er varðar útreikning á jafngildi koltvísýrings er losun þessara lofttegunda metin með tilliti til losunar jafngildiseininga koltvísýrings á eftirfarandi hátt

Koltvísýringur: 1; Metan: 25; Nituroxíð: 298

2. Ekki er tekið tillit til losunar frá framleiðslu á vélum og búnaði sem er notaður við vinnslu, framleiðslu, hreinsun og notkun á jarðefnaeldsneyti við útreikning á gróðurhúsalofttegundum.

3. Styrkur gróðurhúsalofttegunda úr losun gróðurhúsalofttegunda á vistferli alls eldsneytis og orku sem birgir útvegir skal reiknaður út í samræmi við formúluna hér á eftir:

$$\text{Styrkur gróðurhúsalofttegunda birgis (\#)} = \frac{\sum_i (GHH_i \times AF \times MJ_i) - UER}{\sum_i MJ_i}$$

þar sem:

- a. „#“: auðkenning birgisins (þ.e. auðkenning á aðilanum sem er ábyrgur fyrir greiðslu á vörugjaldi) sem er skilgreint í reglugerð framkvæmdastjórnarinnar (EB) nr. 684/2009 frá 24. júlí 2009 um framkvæmd tilskipunar ráðsins 2008/118/EB að því er varðar málsmeðferðarreglur á tölvutæku formi um flutning vara sem bera vörugjald með tímabundinni frestun á vörugjaldi sem vörugjaldsnúmer kaupmanns (SEED-skráningarnúmer (gagnaskiptakerfi fyrir vörugjöld) eða virðisaukaskattsnúmer (VSK) í a-lið 5. liðar í töflu 1 í I. viðauka við þá reglugerð að því er varðar kóða ákvörðunarstaðar 1 til 5 og 8) sem er einnig sá aðili sem er ábyrgur fyrir greiðslu á vörugjaldi í samræmi við 8. gr. tilskipunar ráðsins 2008/118/EB frá 16. desember 2008 um almennt fyrirkomulag á vörugjaldi og um niðurfellingu tilskipunar 92/12/EBE þegar vörugjaldið er orðið skuldfæranlegt í samræmi við 2. mgr. 7. gr. tilskipunar 2008/118/EB. Ef þessi auðkenning er ekki fyrir hendi skulu aðildarríkin tryggja að komið sé á jafngildri aðferð til auðkenningar í samræmi við landsbundin vörugjaldaskýrslugjafarkerfi.
- b. „x“: tegundir eldsneytis og orku sem falla undir gildissvið þessarar tilskipunar, eins og lýst er í c-lið 17. liðar í töflu 1 í I. viðauka við reglugerð (EB) nr. 684/2009. Ef þessi gögn liggja ekki fyrir skulu aðildarríkin safna jafngildum gögnum í samræmi við vörugjaldaskýrslugjafarkerfi sem komið er á fót á landsvísu.

c. „MJ“: heildarorka sem er afhent og umbreytt úr uppgefnu magni eldsneytis „x“, gefið upp í MJ. Þetta er reiknað út á eftirfarandi hátt:

i. Magn hvers eldsneytis eftir gerð þess

Þetta er leitt út frá gögnum sem gefin er skýrsla um skv. d-, f- og o-lið 17. liðar í töflu 1 í I. viðauka við reglugerð (EB) nr. 684/2009. Lífeldsneytismagnið er umreiknað í orkuinnihald á grundvelli lægra brunagildis þess samkvæmt orkuinnihaldinu sem sett er fram í III. viðauka við tilskipun 2009/28/EB. Magn eldsneytis af ólífrænum uppruna er umreiknað í orkuinnihald á grundvelli lægra brunagildis þess samkvæmt orkuinnihaldi sem sett er fram í 1. viðbæti við skýrslu Sameiginlegu rannsóknarmiðstöðvarinnar, EUCAR-CONCAWE (JEC) ⁽¹⁾ *Well-to-Tank*, (4. útgáfa) frá júlí 2013 ⁽²⁾,

ii. Samtímasamvinnsla á jarðefnaeldsneyti og lífeldsneyti

Vinnslan tekur til allra breytinga á vistferli afhents eldsneytis eða orku sem veldur breytingum á sameindabyggingu vörunnar. Viðbót fyllingarefnis fellur ekki undir þessa vinnslu. Magn lífeldsneytis sem er unnið í samvinnslu með eldsneyti af ólífrænum uppruna endurspeglar eftirvinnslustöðu lífeldsneytisins. Magn samvinnsluunnins lífeldsneytis er ákvarðað samkvæmt orkujöfnuði og skilvirkni samvinnsluferlisins eins og sett er fram í 17. lið í C-hluta IV. viðauka við tilskipun 98/70/EB.

Ef margs konar lífeldsneyti er blandað saman við jarðefnaeldsneyti skal taka tillit til magns og tegundar hvers lífeldsneytis við útreikning og skýrslugjöf birgja til aðildarríkjanna.

Magn afhents lífeldsneytis, sem uppfyllir ekki viðmiðanir um sjálfbærni sem um getur í 1. mgr. 7. gr. b. í tilskipun 98/70/EB, er talið sem jarðefnaeldsneyti.

E85 bensín-etanólblanda skal reiknuð sem aðskilið eldsneyti að því er varðar 6. gr. reglugerðar Evrópuþingsins og ráðsins (EB) nr. 443/2009 frá 23. apríl 2009 um að setja staðla um mengunarvarnargetu nýrra fólksbifreiða sem hluta af samþættri stefnu Bandalagsins um að draga úr losun koltvísýrings frá léttum ökutækjum.

Ef magninu er ekki safnað í samræmi við reglugerð (EB) nr. 684/2009 skulu aðildarríkin safna jafngildum gögnum í samræmi við vörugjaldaskýrslugjafarkerfi sem komið er á fót á landsvísu.

iii. Magn rafmagns sem er notað

Þetta er það magn rafmagns sem er notað í ökutæki eða bifhjól þegar birgir gefur skýrslu um þetta magn orku til viðeigandi yfirvalds í hverju aðildarríki í samræmi við eftirfarandi formúlu: Notað rafmagn = ekin vegalengd (km) × nýtni raforkunotkunar (MJ/km).

⁽¹⁾ JEC-samstarfsaðilarnir sameina sameiginlega rannsóknarmiðstöð framkvæmdastjórnarinnar (JRC), EUCAR (European Council for Automotive R&D) og CONCAWE (Evrópusamtök olíufélaga um umhverfismál, heilbrigði og öryggi við hreinsun og dreifingu)

⁽²⁾ http://iet.jrc.ec.europa.eu/about-jec/sites/about-jec/files/documents/report_2013/wtt_report_v4_july_2013_final.pdf.

- d. Minnkun losunar á fyrri stigum (UER) „Minnkun losunar á fyrri stigum“ (UER) er minnkun losunar gróðurhúsalofttegunda á fyrri stigum sem birgir gefur upp, mæld í $\text{gCO}_{2\text{eq}}$, ef hún er magngreind og tilkynnt um hana í samræmi við eftirfarandi kröfur:
- i. Hæfi

Minnkun losunar á fyrri stigum skal einungis eiga við um hluta losunar á fyrri stigum af meðaltali staðalgilda fyrir bensín, dísilolíu, þjappað jarðgas eða fljótandi jarðolíugas.

Telja má minnkun losunar á fyrri stigum, sem kemur frá hvaða landi sem er, sem minnkun á losun gróðurhúsalofttegunda m.t.t. eldsneytis frá hvaða hráefnisuppsprettu sem er, afhent af hvaða birgi sem er. Minnkun losunar á fyrri stigum skal einungis teljast með ef hún tengist verkefnum sem hófust eftir 1. janúar 2011.

Ekki er nauðsynlegt að sanna að minnkun losunar á fyrri stigum hefði ekki átt sér stað án skýrslugjafarkrafnanna sem settar eru fram í 7. gr. a í tilskipun 98/70/EB.

ii. Útreikningur

Meta skal minnkun losunar á fyrri stigum og fullgilda í samræmi við meginreglur og staðla sem eru skilgreindir í alþjóðlegum stöðlum, einkum ISO 14064, ISO 14065 og ISO 14066.

Vakta skal minnkun losunar á fyrri stigum og viðmiðunarlosun, gera grein fyrir þeim í skýrslum og sannprófa í samræmi við ISO 14064 og niðurstöðurnar skulu vera á móta traustar og samkvæmt reglugerð framkvæmdastjórnarinnar (ESB) nr. 600/2012 frá 21. júní 2012 um sannprófun á skýrslum um losun gróðurhúsalofttegunda og skýrslum um tonnkilómetra og faggildingu sannprófenda samkvæmt tilskipun Evrópuþingsins og ráðsins 2003/87/EB og reglugerð framkvæmdastjórnarinnar (ESB) nr. 601/2012 frá 21. júní 2012 um vöktun á losun gróðurhúsalofttegunda og skýrslugjöf um losunina samkvæmt tilskipun Evrópuþingsins og ráðsins 2003/87/EB. Sannprófun á aðferðum til að meta minnkun losunar á fyrri stigum skal fara fram í samræmi við ISO 14064-3 og stofnunin sem sannprófar þetta verður að hafa hlotið faggildingu í samræmi við ISO 14065.

- e. „ GHGi_x “ er styrkur gróðurhúsalofttegundar úr eldsneyti eða orku „x“ gefinn upp í $\text{gCO}_{2\text{eq}}/\text{MJ}$. Birgjar skulu reikna út styrk gróðurhúsalofttegunda úr hverju eldsneyti eða orku á eftirfarandi hátt:

- i. Styrkur gróðurhúsalofttegunda úr eldsneyti af ólífrænum uppruna er „veginn styrkur gróðurhúsalofttegunda á vistferlinum“ eftir gerð eldsneytis, sem er tilgreint í aftasta dálki töflunnar undir 5. lið í 2. hluta þessa viðauka.
- ii. Rafmagn er reiknað út eins og lýst er í 6. lið í 2. hluta.
- iii. Styrkur gróðurhúsalofttegunda úr lífeldsneyti

Styrkur gróðurhúsalofttegunda úr lífeldsneyti, sem uppfyllir viðmiðanir um sjálfbærni sem um getur í 1. mgr. 7. gr. b í tilskipun 98/70/EB, er reiknaður út í samræmi við 7. gr. d í þeirri tilskipun. Ef um er að ræða gögn um losun gróðurhúsalofttegunda á vistferli lífeldsneytis sem fengust í samræmi við samkomulag eða áætlun sem byggist á ákvörðun skv. 7. gr. c (4. mgr.) í tilskipun 98/70/EB sem tekur til 7. gr. b (2. mgr.) í þeirri tilskipun skal einnig nota þessi gögn til að ákvarða styrk gróðurhúsalofttegunda úr lífeldsneyti skv. 7. gr. b (1. mgr.) í sömu tilskipun. Styrkur gróðurhúsalofttegunda úr lífeldsneyti, sem ekki uppfyllir viðmiðanir um sjálfbærni sem um getur í 1. mgr. 7. gr. b í tilskipun 98/70/EB, jafngildir styrk gróðurhúsalofttegundar úr viðeigandi jarðefnaeldsneyti sem er unnið úr hefðbundinni jarðolíu eða gasi.

- iv. Samtímasamvinnsla á eldsneyti af ólífrænum uppruna og lífeldsneyti

Styrkur gróðurhúsalofttegunda úr lífeldsneyti sem er unnið í samvinnslu með jarðefnaeldsneyti skal endurspegla eftirvinnslustöðu lífeldsneytisins,

f. „AF“ stendur fyrir leiðréttingarstuðla fyrir skilvirkni aflrása:

Ríkjandi umbreytingartækni	Skilvirknistuðull
Brunahreypill	1
Rafaflrás, knúin rafgeymi	0,4
Rafaflrás, vetnisknúin með efnarafal	0,4

II. HLUTI

SKÝRSLUGJÖF BIRGJA VARÐANDI ANNAÐ ELDSNEYTI EN LÍFELDSNEYTI

1. Minnkun losunar á fyrri stigum úr jarðefnaeldsneyti

Til þess að minnkun losunar á fyrri stigum sé gild, að því er varðar skýrslugjöfina og reikniaðferðina, skulu birgjar gefa skýrslu um eftirfarandi til yfirvaldsins sem aðildarríkin tilnefna:

- upphafsdag verkefnisins, sem verður að vera eftir 1. janúar 2011,
- árlega losunarskerðingu í $\text{gCO}_{2\text{eq}}$,
- hversu lengi uppgefin minnkun stóð yfir,
- staðsetningu verkefnis sem er næst uppsprettu losunarinnar í breiddar- og lengdarhnitum í gráðum með fjórum aukastöfum,
- lágmarkslosun árlega áður en ráðstöfunum til minnkunar var komið á og árleg losun eftir að ráðstafanir til minnkunar hafa verið gerðar, í $\text{gCO}_{2\text{eq}}/\text{MJ}$ af hráefni sem er framleitt,
- einnota númer skírteinis sem auðkennir áætlunina á einkvæman hátt og uppgefna minnkun á losun gróðurhúsalofttegunda,
- einnota númer sem auðkennir reikniaðferðina á einkvæman hátt og tengda áætlun,
- ef verkefnið tengist olíuvinnslu: árlegt meðaltal, rannsóknarsögulegt og á skýrslugjafarárinu, hlutfalls milli gass og olíu (GOR) í lausn, þrýstings á staðnum þar sem hún er tekin, dýpt og borholuframleiðsluhlutfall jarðolíunnar.

2. Uppruni

„Uppruni“: viðskiptaheiti hráefnis sem er tilgreint í 7. lið í 2. hluta þessa viðauka en einungis ef birgjar búa yfir nauðsynlegum upplýsingum vegna:

- þess að þeir eru aðilar eða félag sem flytur jarðolíu inn frá þriðju löndum eða fær afhenta jarðolíu frá öðru aðildarríki skv. 1. gr. reglugerðar ráðsins (EB) nr. 2964/95 frá 20. desember 1995 um að taka upp skráningu vegna innflutnings og afgreiðslu á hráolíu í Bandalaginu eða
- fyrirkomulags um að deila upplýsingum, sem þeir hafa samið um við aðra birgja.

Í öllum öðrum tilvikum vísar uppruni til þess hvort eldsneytið er upprunnið innan ESB eða utan þess.

Þær upplýsingar sem birgjar safna og gefa skýrslu um til aðildarríkjanna, að því er varðar uppruna eldsneytisins, skulu bundnar trúnaði en þetta skal ekki koma í veg fyrir birtingu framkvæmdastjórnarinnar á almennum upplýsingum eða upplýsingum í formi yfirlits sem innihalda ekki nánari upplýsingar sem tengjast einstaka fyrirtækjum. Að því er varðar lífeldsneyti merkir „uppruni“ framleiðsluferli lífeldsneytis eins og sett er fram í IV. viðauka.

Ef margs konar hráefni er notað skulu birgjar gefa skýrslu um magnið í tonnum af fullunninni vöru af hverju hráefni sem er framleitt í viðkomandi vinnslustöð á skýrslugjafarárinu.

3. Innkaupsstaður

„Innkaupsstaður“: land og heiti vinnslustöðvarinnar þar sem síðasta, verulega umbreytingin á eldsneytinu eða orkunni átti sér stað, sem ákvarðar uppruna eldsneytisins eða orkunnar í samræmi við reglugerð framkvæmdastjórnarinnar (EBE) nr. 2454/93 frá 2. júlí 1993 um ákvæði til framkvæmdar reglugerðar ráðsins (EBE) nr. 2913/92 um tollalög Bandalagsins.

4. Lítil og meðalstór fyrirtæki

Sem undanþága fyrir birgja sem eru lítil og meðalstór fyrirtæki: „uppruni“ og „innkaupsstaður“ eru annaðhvort innan ESB eða utan þess, eins og við á, óháð því hvort þeir flytja inn jarðolíu eða afhenda jarðolíu og olíu sem fæst úr bikkendu efni.

5. Meðaltal fyrir staðalgildi styrks gróðurhúsalofttegunda á vistferlinum að því er varðar eldsneyti annað en lífeldsneyti og rafmagn.

Uppspretta hráefnis og vinnsla	Eldsneyti sem sett er á markað	Styrkur gróðurhúsalofttegunda á vistferli (gCO _{2eq} /MJ)	Veginn styrkur gróðurhúsalofttegunda á vistferli (gCO _{2eq} /MJ)
Hefðbundin jarðolía	Bensín	93,2	93,3
Jarðgas, umbreytt í vökva		94,3	
Kol, umbreytt í vökva		172	
Náttúrulegt jarðbik		107	
Oliuleirsteinn		131,3	
Hefðbundin jarðolía	Dísilolía eða gasolía	95	95,1
Jarðgas, umbreytt í vökva		94,3	
Kol, umbreytt í vökva		172	
Náttúrulegt jarðbik		108,5	
Oliuleirsteinn		133,7	
Allar jarðefnauppsprettur	Fljótandi jarðolíugas í hreyfil með neistakveikju	73,6	73,6
Jarðgas, ESB-blanda	Þjappað jarðgas í hreyfil með neistakveikju	69,3	69,3
Jarðgas, ESB-blanda	Fljótandi jarðgas í hreyfil með neistakveikju	74,5	74,5
Sabatier-hvarf vetnis með rafgreiningu þar sem notuð er ólífræn, endurnýjanleg orka	Þjappað tilbúið metan í hreyfil með neistakveikju	3,3	3,3
Jarðgas með notkun gufuendurmyndunar	Samanþjappað vetni í efnarafal	104,3	104,3
Rafgreining, að fullu knúin af ólífrænni endurnýjanlegri orku	Samanþjappað vetni í efnarafal	9,1	9,1
Kol	Samanþjappað vetni í efnarafal	234,4	234,4
Kol með kolefnisföngun og -geymslu á losun frá vinnslu	Samanþjappað vetni í efnarafal	52,7	52,7
Úrgangsplast úr jarðefnahráefni	Bensín, dísilolía eða gasolía	86	86

6. Rafmagn

Vegna skýrslugjafar orkubirgja varðandi rafmagn, sem rafknúin ökutæki og bifhjól nota, skulu aðildarríkin reikna út landsbundið meðaltal staðalgilda á vistferlinum í samræmi við viðeigandi alþjóðlega staðla.

Að öðrum kosti er aðildarríkjunum heimilt að leyfa birgjum sínum að fastsetja styrkgildi gróðurhúsalofttegunda (gCO_{2eq}/MJ) fyrir rafmagn samkvæmt gögnum sem aðildarríkin gefa skýrslu um á grundvelli eftirfarandi:

- Reglugerð Evrópuþingsins og ráðsins (EB) nr. 1099/2008 frá 22. október 2008 um hagskýrslur um orkumál.
- Reglugerð Evrópuþingsins og ráðsins (ESB) nr. 525/2013 frá 21. maí 2013 um fyrirkomulag við vöktun og skýrslugjöf að því er varðar losun gróðurhúsalofttegunda og skýrslugjöf að því er varðar aðrar upplýsingar á landsvísi og á vettvangi Sambandsins sem varða loftslagsbreytingar og um niðurfellingu á ákvörðun nr. 280/2004/EB, eða
- framseld reglugerð framkvæmdastjórnarinnar (ESB) nr. 666/2014 frá 12. mars 2014 um að koma á efnislegum kröfum varðandi skráningarkerfi Sambandsins og taka til greina breytingar á hnatthlýnunarmætti og alþjóðlega samþykktar viðmiðunarreglur um skrár samkvæmt reglugerð Evrópuþingsins og ráðsins (ESB) nr. 525/2013.

7. Viðskiptaheiti hráefnis

Land	Viðskiptaheiti hráefnis	API	Brennisteinn (þyngdarhlutfall %)
Abú Dabí	Al Bunduq	38,5	1,1
Abú Dabí	Mubarratz	38,1	0,9
Abú Dabí	Murban	40,5	0,8
Abú Dabí	Zakum (Lower Zakum/Abu Dhabi Marine)	40,6	1
Abú Dabí	Umm Shaif (Abu Dhabi Marine)	37,4	1,5
Abú Dabí	Arzanah	44	0
Abú Dabí	Abu Al Bu Khoosh	31,6	2
Abú Dabí	Murban Bottoms	21,4	Ekki fyrir hendi (EFH)
Abú Dabí	Top Murban	21	EFH
Abú Dabí	Upper Zakum	34,4	1,7
Alsír	Arzew	44,3	0,1
Alsír	Hassi Messaoud	42,8	0,2
Alsír	Zarzaitine	43	0,1
Alsír	Algerian	44	0,1
Alsír	Skikda	44,3	0,1
Alsír	Saharan Blend	45,5	0,1
Alsír	Hassi Ramal	60	0,1
Alsír	Algerian Condensate	64,5	EFH
Alsír	Algerian Mix	45,6	0,2
Alsír	Algerian Condensate (Arzew)	65,8	0
Alsír	Algerian Condensate (Bejaia)	65,0	0
Alsír	Top Algerian	24,6	EFH
Angóla	Cabinda	31,7	0,2
Angóla	Takula	33,7	0,1

Land	Viðskiptaheiti hráefnis	API	Brennisteinn (þyngdarhlutfall %)
Angóla	Soyo Blend	33,7	0,2
Angóla	Mandji	29,5	1,3
Angóla	Malongo (West)	26	EFH
Angóla	Cavala-1	42,3	EFH
Angóla	Sulele (South-1)	38,7	EFH
Angóla	Palanca	40	0,14
Angóla	Malongo (North)	30	EFH
Angóla	Malongo (South)	25	EFH
Angóla	Nemba	38,5	0
Angóla	Girassol	31,3	EFH
Angóla	Kuito	20	EFH
Angóla	Hungo	28,8	EFH
Angóla	Kissinje	30,5	0,37
Angóla	Dalia	23,6	1,48
Angóla	Gimboa	23,7	0,65
Angóla	Mondo	28,8	0,44
Angóla	Plutonio	33,2	0,036
Angóla	Saxi Batuque Blend	33,2	0,36
Angóla	Xikomba	34,4	0,41
Argentína	Tierra del Fuego	42,4	EFH
Argentína	Santa Cruz	26,9	EFH
Argentína	Escalante	24	0,2
Argentína	Canadon Seco	27	0,2
Argentína	Hidra	51,7	0,05

Argentína	Medanito	34,93	0,48
Armenía	Armenian Miscellaneous	EFH	EFH
Ástralía	Jabiru	42,3	0,03
Ástralía	Kooroopa (Jurassic)	42	EFH
Ástralía	Talgeberry (Jurassic)	43	EFH
Land	Viðskiptaheiti hráefnis	API	Brennisteinn (þyngdarhlutfall %)
Ástralía	Talgeberry (Up Cretaceous)	51	EFH
Ástralía	Woodside Condensate	51,8	EFH
Ástralía	Saladin-3 (Top Barrow)	49	EFH
Ástralía	Harriet	38	EFH
Ástralía	Skua-3 (Challis Field)	43	EFH
Ástralía	Barrow Island	36,8	0,1
Ástralía	Northwest Shelf Condensate	53,1	0
Ástralía	Jackson Blend	41,9	0
Ástralía	Cooper Basin	45,2	0,02
Ástralía	Griffin	55	0,03
Ástralía	Buffalo Crude	53	EFH
Ástralía	Cossack	48,2	0,04
Ástralía	Elang	56,2	EFH
Ástralía	Enfield	21,7	0,13
Ástralía	Gippsland (Bass Strait)	45,4	0,1
Aserbaisjan	Azeri Light	34,8	0,15
Barein	Bahrain Miscellaneous	EFH	EFH
Hvíta-Rússland	Belarus Miscellaneous	EFH	EFH
Benín	Seme	22,6	0,5
Benín	Benin Miscellaneous	EFH	EFH
Belís	Belize Light Crude	40	EFH
Belís	Belize Miscellaneous	EFH	EFH
Bólívía	Bolivian Condensate	58,8	0,1
Brasilía	Garoupa	30,5	0,1
Brasilía	Sergipano	25,1	0,4
Brasilía	Campos Basin	20	EFH
Brasilía	Urucu (Upper Amazon)	42	EFH
Brasilía	Marlim	20	EFH
Brasilía	Brazil Polvo	19,6	1,14
Land	Viðskiptaheiti hráefnis	API	Brennisteinn (þyngdarhlutfall %)
Brasilía	Roncador	28,3	0,58
Brasilía	Roncador Heavy	18	EFH
Brasilía	Albacora East	19,8	0,52
Brúnei	Seria Light	36,2	0,1
Brúnei	Champion	24,4	0,1
Brúnei	Champion Condensate	65	0,1
Brúnei	Brunei LS Blend	32	0,1
Brúnei	Brunei Condensate	65	EFH
Brúnei	Champion Export	23,9	0,12
Kamerún	Kole Marine Blend	34,9	0,3
Kamerún	Lokele	21,5	0,5
Kamerún	Moudi Light	40	EFH
Kamerún	Moudi Heavy	21,3	EFH
Kamerún	Ebome	32,1	0,35

Kamerún	Cameroon Miscellaneous	EFH	EFH
Kanada	Peace River Light	41	EFH
Kanada	Peace River Medium	33	EFH
Kanada	Peace River Heavy	23	EFH
Kanada	Manyberries	36,5	EFH
Kanada	Rainbow Light and Medium	40,7	EFH
Kanada	Pembina	33	EFH
Kanada	Bells Hill Lake	32	EFH
Kanada	Fosterton Condensate	63	EFH
Kanada	Rangeland Condensate	67,3	EFH
Kanada	Redwater	35	EFH
Kanada	Lloydminster	20,7	2,8
Kanada	Wainwright-Kinsella	23,1	2,3
Kanada	Bow River Heavy	26,7	2,4
Kanada	Fosterton	21,4	3
Land	Viðskiptaheiti hráefnis	API	Brennisteinn (þyngdarhlutfall %)
Kanada	Smiley-Coleville	22,5	2,2
Kanada	Midale	29	2,4
Kanada	Milk River Pipeline	36	1,4
Kanada	Ipl-Mix Sweet	40	0,2
Kanada	Ipl-Mix Sour	38	0,5
Kanada	Ipl Condensate	55	0,3
Kanada	Aurora Light	39,5	0,4
Kanada	Aurora Condensate	65	0,3
Kanada	Reagan Field	35	0,2
Kanada	Synthetic Canada	30,3	1,7
Kanada	Cold Lake	13,2	4,1
Kanada	Cold Lake Blend	26,9	3
Kanada	Canadian Federated	39,4	0,3
Kanada	Chauvin	22	2,7
Kanada	Gcos	23	EFH
Kanada	Gulf Alberta L & M	35,1	1
Kanada	Light Sour Blend	35	1,2
Kanada	Lloyd Blend	22	2,8
Kanada	Peace River Condensate	54,9	EFH
Kanada	Sarnium Condensate	57,7	EFH
Kanada	Saskatchewan Light	32,9	EFH
Kanada	Sweet Mixed Blend	38	0,5
Kanada	Syncrude	32	0,1
Kanada	Rangeland – South L & M	39,5	0,5
Kanada	Northblend Nevis	34	EFH
Kanada	Canadian Common Condensate	55	EFH
Kanada	Canadian Common	39	0,3
Kanada	Waterton Condensate	65,1	EFH
Kanada	Panuke Condensate	56	EFH
Land	Viðskiptaheiti hráefnis	API	Brennisteinn (þyngdarhlutfall %)
Kanada	Federated Light and Medium	39,7	2
Kanada	Wabasca	23	EFH
Kanada	Hibernia	37,3	0,37
Kanada	BC Light	40	EFH

Kanada	Boundary	39	EFH
Kanada	Albian Heavy	21	EFH
Kanada	Koch Alberta	34	EFH
Kanada	Terra Nova	32,3	EFH
Kanada	Echo Blend	20,6	3,15
Kanada	Western Canadian Blend	19,8	3
Kanada	Western Canadian Select	20,5	3,33
Kanada	White Rose	31,0	0,31
Kanada	Access	22	EFH
Kanada	Premium Albian Synthetic Heavy	20,9	EFH
Kanada	Albian Residuum Blend (ARB)	20,03	2,62
Kanada	Christina Lake	20,5	3
Kanada	CNRL	34	EFH
Kanada	Husky Synthetic Blend	31,91	0,11
Kanada	Premium Albian Synthetic (PAS)	35,5	0,04
Kanada	Seal Heavy (SH)	19,89	4,54
Kanada	Suncor Synthetic A (OSA)	33,61	0,178
Kanada	Suncor Synthetic H (OSH)	19,53	3,079
Kanada	Peace Sour	33	EFH
Kanada	Western Canadian Resid	20,7	EFH
Kanada	Christina Dilbit Blend	21,0	EFH
Kanada	Christina Lake Dilbit	38,08	3,80
Chad	Doba Blend (Early Production)	24,8	0,14
Chad	Doba Blend (Later Production)	20,8	0,17
Chile	Chile Miscellaneous	EFH	EFH

Land	Viðskiptaheiti hráefnis	API	Brennisteinn (þyngdarhlutfall %)
Kína	Taching (Daqing)	33	0,1
Kína	Shengli	24,2	1
Kína	Beibu	EFH	EFH
Kína	Chengbei	17	EFH
Kína	Lufeng	34,4	EFH
Kína	Xijiang	28	EFH
Kína	Wei Zhou	39,9	EFH
Kína	Liu Hua	21	EFH
Kína	Boz Hong	17	0,282
Kína	Peng Lai	21,8	0,29
Kína	Xi Xiang	32,18	0,09
Kólumbía	Onto	35,3	0,5
Kólumbía	Putamayo	35	0,5
Kólumbía	Rio Zulía	40,4	0,3
Kólumbía	Orito	34,9	0,5
Kólumbía	Cano-Limon	30,8	0,5
Kólumbía	Lasmo	30	EFH
Kólumbía	Cano Duya-1	28	EFH
Kólumbía	Corocora-1	31,6	EFH
Kólumbía	Suria Sur-1	32	EFH
Kólumbía	Tunane-1	29	EFH
Kólumbía	Casanare	23	EFH
Kólumbía	Cusiana	44,4	0,2
Kólumbía	Vasconia	27,3	0,6

Kólumbía	Castilla Blend	20,8	1,72
Kólumbía	Cupiaga	43,11	0,082
Kólumbía	South Blend	28,6	0,72
Kongó (Brazzaville)	Emeraude	23,6	0,5
Kongó (Brazzaville)	Djeno Blend	26,9	0,3

Land	Viðskiptaheiti hráefnis	API	Brennisteinn (þyngdarhlutfall %)
Kongó (Brazzaville)	Viodo Marina-1	26,5	EFH
Kongó (Brazzaville)	Nkossa	47	0,03
Kongó (Kinshasa)	Muanda	34	0,1
Kongó (Kinshasa)	Kongó/Saír	31,7	0,1
Kongó (Kinshasa)	Coco	30,4	0,15
Fílabeinsströndin	Espoir	31,4	0,3
Fílabeinsströndin	Lion Cote	41,1	0,101
Danmörk	Dan	30,4	0,3
Danmörk	Gorm	33,9	0,2
Danmörk	Danish North Sea	34,5	0,26
Dubai	Dubai (Fateh)	31,1	2
Dubai	Margham Light	50,3	0
Ekvador	Oriente	29,2	1
Ekvador	Quito	29,5	0,7
Ekvador	Santa Elena	35	0,1
Ekvador	Limoncoha-1	28	EFH
Ekvador	Frontera-1	30,7	EFH
Ekvador	Bogi-1	21,2	EFH
Ekvador	Napo	19	2
Ekvador	Napo Light	19,3	EFH
Egyptaland	Belayim	27,5	2,2
Egyptaland	El Morgan	29,4	1,7
Egyptaland	Rhas Gharib	24,3	3,3
Egyptaland	Gulf of Suez Mix	31,9	1,5
Egyptaland	Geysum	19,5	EFH
Egyptaland	East Gharib (J-1)	37,9	EFH
Egyptaland	Mango-1	35,1	EFH
Egyptaland	Rhas Budran	25	EFH
Egyptaland	Zeit Bay	34,1	0,1

Land	Viðskiptaheiti hráefnis	API	Brennisteinn (þyngdarhlutfall %)
Egyptaland	East Zeit Mix	39	0,87
Miðbaugs-Gínea	Zafiro	30,3	EFH
Miðbaugs-Gínea	Alba Condensate	55	EFH
Miðbaugs-Gínea	Ceiba	30,1	0,42
Gabon	Gamba	31,8	0,1
Gabon	Mandji	30,5	1,1
Gabon	Lucina Marine	39,5	0,1
Gabon	Oguendjo	35	EFH
Gabon	Rabi-Kouanga	34	0,6
Gabon	T'Catamba	44,3	0,21
Gabon	Rabi	33,4	0,06
Gabon	Rabi Blend	34	EFH
Gabon	Rabi Light	37,7	0,15

Gabon	Olende	17,6	1,54
Gabon	Gabonian Miscellaneous	EFH	EFH
Georgía	Georgian Miscellaneous	EFH	EFH
Gana	Bonsu	32	0,1
Gana	Salt Pond	37,4	0,1
Gvatemala	Coban	27,7	EFH
Gvatemala	Rubelsanto	27	EFH
Indland	Bombay High	39,4	0,2
Indónesía	Minas (Sumatran Light)	34,5	0,1
Indónesía	Ardjuna	35,2	0,1
Indónesía	Attaka	42,3	0,1
Indónesía	Suri	18,4	0,2
Indónesía	Sanga Sanga	25,7	0,2
Indónesía	Sepinggan	37,9	0,9
Indónesía	Walio	34,1	0,7

Land	Viðskiptaheiti hráefnis	API	Brennisteinn (þyngdarhlutfall %)
Indónesía	Arimbi	31,8	0,2
Indónesía	Poleng	43,2	0,2
Indónesía	Handil	32,8	0,1
Indónesía	Jatibarang	29	0,1
Indónesía	Cinta	33,4	0,1
Indónesía	Bekapai	40	0,1
Indónesía	Katapa	52	0,1
Indónesía	Salawati	38	0,5
Indónesía	Duri (Sumatran Heavy)	21,1	0,2
Indónesía	Sembakung	37,5	0,1
Indónesía	Badak	41,3	0,1
Indónesía	Arun Condensate	54,5	EFH
Indónesía	Udang	38	0,1
Indónesía	Klamono	18,7	1
Indónesía	Bunya	31,7	0,1
Indónesía	Pamusian	18,1	0,2
Indónesía	Kerindigan	21,6	0,3
Indónesía	Melahin	24,7	0,3
Indónesía	Bunyu	31,7	0,1
Indónesía	Camar	36,3	EFH
Indónesía	Cinta Heavy	27	EFH
Indónesía	Lalang	40,4	EFH
Indónesía	Kakap	46,6	EFH
Indónesía	Sisi-1	40	EFH
Indónesía	Giti-1	33,6	EFH
Indónesía	Ayu-1	34,3	EFH
Indónesía	Bima	22,5	EFH
Indónesía	Padang Isle	34,7	EFH
Indónesía	Intan	32,8	EFH

Land	Viðskiptaheiti hráefnis	API	Brennisteinn (þyngdarhlutfall %)
Indónesía	Sepinggan – Yakín Mixed	31,7	0,1
Indónesía	Widuri	32	0,1
Indónesía	Belida	45,9	0
Indónesía	Senipah	51,9	0,03

Íran	Iranian Light	33,8	1,4
Íran	Iranian Heavy	31	1,7
Íran	Soroosh (Cyrus)	18,1	3,3
Íran	Dorrood (Darius)	33,6	2,4
Íran	Rostam	35,9	1,55
Íran	Salmon (Sassan)	33,9	1,9
Íran	Foroozan (Fereidoon)	31,3	2,5
Íran	Aboozar (Ardeshir)	26,9	2,5
Íran	Sirri	30,9	2,3
Íran	Bahrgansar/Nowruz (SIRIP Blend)	27,1	2,5
Íran	Bahr/Nowruz	25,0	2,5
Íran	Iranian Miscellaneous	EFH	EFH
Írak	Basrah Light (Pers. Gulf)	33,7	2
Írak	Kirkuk (Pers. Gulf)	35,1	1,9
Írak	Mishrif (Pers. Gulf)	28	EFH
Írak	Bai Hasson (Pers. Gulf)	34,1	2,4
Írak	Basrah Medium (Pers. Gulf)	31,1	2,6
Írak	Basrah Heavy (Pers. Gulf)	24,7	3,5
Írak	Kirkuk Blend (Pers. Gulf)	35,1	2
Írak	N. Rumalia (Pers. Gulf)	34,3	2
Írak	Ras el Behar	33	EFH
Írak	Basrah Light (Red Sea)	33,7	2
Írak	Kirkuk (Red Sea)	36,1	1,9
Írak	Mishrif (Red Sea)	28	EFH
Írak	Bai Hasson (Red Sea)	34,1	2,4

Land	Viðskiptaheiti hráefnis	API	Brennisteinn (þyngdarhlutfall %)
Írak	Basrah Medium (Red Sea)	31,1	2,6
Írak	Basrah Heavy (Red Sea)	24,7	3,5
Írak	Kirkuk Blend (Red Sea)	34	1,9
Írak	N. Rumalia (Red Sea)	34,3	2
Írak	Ratawi	23,5	4,1
Írak	Basrah Light (Turkey)	33,7	2
Írak	Kirkuk (Turkey)	36,1	1,9
Írak	Mishrif (Turkey)	28	EFH
Írak	Bai Hasson (Turkey)	34,1	2,4
Írak	Basrah Medium (Turkey)	31,1	2,6
Írak	Basrah Heavy (Turkey)	24,7	3,5
Írak	Kirkuk Blend (Turkey)	34	1,9
Írak	N. Rumalia (Turkey)	34,3	2
Írak	FAO Blend	27,7	3,6
Kasakstan	Kumkol	42,5	0,07
Kasakstan	CPC Blend	44,2	0,54
Kúveit	Mina al Ahmadi (Kuwait Export)	31,4	2,5
Kúveit	Magwa (Lower Jurassic)	38	EFH
Kúveit	Burgan (Wafra)	23,3	3,4
Líbía	Bu Attifel	43,6	0
Líbía	Amna (high pour)	36,1	0,2
Líbía	Brega	40,4	0,2
Líbía	Sirtica	43,3	0,43
Líbía	Zueitina	41,3	0,3

Libía	El Hofra	42,3	0,3
Libía	Dahra	41	0,4
Libía	Sarir	38,3	0,2
Libía	Zueitina Condensate	65	0,1

Land	Viðskiptaheiti hráefnis	API	Brennisteinn (þyngdarhlutfall %)
Libía	El Sharara	42,1	0,07
Malasía	Miri Light	36,3	0,1
Malasía	Tembungo	37,5	EFH
Malasía	Labuan Blend	33,2	0,1
Malasía	Tapis	44,3	0,1
Malasía	Tembungo	37,4	0
Malasía	Bintulu	26,5	0,1
Malasía	Bekok	49	EFH
Malasía	Pulai	42,6	EFH
Malasía	Dulang	39	0,037
Máritanía	Chinguetti	28,2	0,51
Mexíkó	Isthmus	32,8	1,5
Mexíkó	Maya	22	3,3
Mexíkó	Olmecca	39	EFH
Mexíkó	Altamira	16	EFH
Mexíkó	Topped Isthmus	26,1	1,72
Holland	Alba	19,59	EFH
Neutral Zone	Eocene (Wafra)	18,6	4,6
Neutral Zone	Hout	32,8	1,9
Neutral Zone	Khafji	28,5	2,9
Neutral Zone	Burgan (Wafra)	23,3	3,4
Neutral Zone	Ratawi	23,5	4,1
Neutral Zone	Neutral Zone Mix	23,1	EFH
Neutral Zone	Khafji Blend	23,4	3,8
Nígería	Forcados Blend	29,7	0,3
Nígería	Escravos	36,2	0,1
Nígería	Brass River	40,9	0,1
Nígería	Qua Iboe	35,8	0,1
Nígería	Bonny Medium	25,2	0,2

Land	Viðskiptaheiti hráefnis	API	Brennisteinn (þyngdarhlutfall %)
Nígería	Pennington	36,6	0,1
Nígería	Bomu	33	0,2
Nígería	Bonny Light	36,7	0,1
Nígería	Brass Blend	40,9	0,1
Nígería	Gilli Gilli	47,3	EFH
Nígería	Adanga	35,1	EFH
Nígería	Iyak-3	36	EFH
Nígería	Antan	35,2	EFH
Nígería	OSO	47	0,06
Nígería	Ukpokiti	42,3	0,01
Nígería	Yoho	39,6	EFH
Nígería	Okwori	36,9	EFH
Nígería	Bonga	28,1	EFH
Nígería	ERHA	31,7	0,21

Nígería	Akpo	45,17	0,06
Nígería	EA	38	EFH
Nígería	Agbami	47,2	0,044
Noregur	Ekofisk	43,4	0,2
Noregur	Tor	42	0,1
Noregur	Statfjord	38,4	0,3
Noregur	Heidrun	29	EFH
Noregur	Norwegian Forties	37,1	EFH
Noregur	Gullfaks	28,6	0,4
Noregur	Oseberg	32,5	0,2
Noregur	Norne	33,1	0,19
Noregur	Troll	28,3	0,31
Noregur	Draugen	39,6	EFH
Noregur	Sleipner Condensate	62	0,02

Land	Viðskiptaheiti hráefnis	API	Brennisteinn (þyngdarhlutfall %)
Óman	Oman Export	36,3	0,8
Papúa Nýja-Gínea	Kutubu	44	0,04
Perú	Loreto	34	0,3
Perú	Talara	32,7	0,1
Perú	High Cold Test	37,5	EFH
Perú	Bayovar	22,6	EFH
Perú	Low Cold Test	34,3	EFH
Perú	Carmen Central-5	20,7	EFH
Perú	Shiviyacu-23	20,8	EFH
Perú	Mayna	25,7	EFH
Filippseyjar	Nido	26,5	EFH
Filippseyjar	Philippines Miscellaneous	EFH	EFH
Katar	Dukhan	41,7	1,3
Katar	Qatar Marine	35,3	1,6
Katar	Qatar Land	41,4	EFH
Ras Al Khaimah	Rak Condensate	54,1	EFH
Ras Al Khaimah	Ras Al Khaimah Miscellaneous	EFH	EFH
Rússland	Urals	31	2
Rússland	Russian Export Blend	32,5	1,4
Rússland	M100	17,6	2,02
Rússland	M100 Heavy	16,67	2,09
Rússland	Siberian Light	37,8	0,4
Rússland	E4 (Gravenshon)	19,84	1,95
Rússland	E4 Heavy	18	2,35
Rússland	Purovsky Condensate	64,1	0,01
Rússland	Sokol	39,7	0,18
Sádi-Arabía	Light (Pers. Gulf)	33,4	1,8
Sádi-Arabía	Heavy (Pers. Gulf) (Safaniya)	27,9	2,8
Sádi-Arabía	Medium (Pers. Gulf) (Khursaniyah)	30,8	2,4

Land	Viðskiptaheiti hráefnis	API	Brennisteinn (þyngdarhlutfall %)
Sádi-Arabía	Extra Light (Pers. Gulf) (Berri)	37,8	1,1
Sádi-Arabía	Light (Yanbu)	33,4	1,2
Sádi-Arabía	Heavy (Yanbu)	27,9	2,8
Sádi-Arabía	Medium (Yanbu)	30,8	2,4
Sádi-Arabía	Berri (Yanbu)	37,8	1,1

Sádi-Arabía	Medium (Zuluf/Marjan)	31,1	2,5
Sharjah	Mubarek Sharjah	37	0,6
Sharjah	Sharjah Condensate	49,7	0,1
Singapúr	Rantau	50,5	0,1
Spánn	Amposta Marina North	37	EFH
Spánn	Casablanca	34	EFH
Spánn	El Dorado	26,6	EFH
Sýrland	Syrian Straight	15	EFH
Sýrland	Thayyem	35	EFH
Sýrland	Omar Blend	38	EFH
Sýrland	Omar	36,5	0,1
Sýrland	Syrian Light	36	0,6
Sýrland	Souedie	24,9	3,8
Taíland	Erawan Condensate	54,1	EFH
Taíland	Sirikit	41	EFH
Taíland	Nang Nuan	30	EFH
Taíland	Bualuang	27	EFH
Taíland	Benchamas	42,4	0,12
Trínidad og Tóbagó	Galeota Mix	32,8	0,3
Trínidad og Tóbagó	Trintopec	24,8	EFH
Trínidad og Tóbagó	Land/Trinmar	23,4	1,2
Trínidad og Tóbagó	Calypso Miscellaneous	30,84	0,59
Túnis	Zarzaitine	41,9	0,1
Túnis	Ashtart	29	1

Land	Viðskiptaheiti hráefnis	API	Brennisteinn (byngdarhlutfall %)
Túnis	El Borma	43,3	0,1
Túnis	Ezzaouia-2	41,5	EFH
Tyrkland	Turkish Miscellaneous	EFH	EFH
Úkraína	Ukraine Miscellaneous	EFH	EFH
Bretland	Auk	37,2	0,5
Bretland	Beatrice	38,7	0,05
Bretland	Brae	33,6	0,7
Bretland	Buchan	33,7	0,8
Bretland	Claymore	30,5	1,6
Bretland	S.V. (Brent)	36,7	0,3
Bretland	Tartan	41,7	0,6
Bretland	Tern	35	0,7
Bretland	Magnus	39,3	0,3
Bretland	Dunlin	34,9	0,4
Bretland	Fulmar	40	0,3
Bretland	Hutton	30,5	0,7
Bretland	N.W. Hutton	36,2	0,3
Bretland	Maureen	35,5	0,6
Bretland	Murchison	38,8	0,3
Bretland	Ninian Blend	35,6	0,4
Bretland	Montrose	40,1	0,2
Bretland	Beryl	36,5	0,4
Bretland	Piper	35,6	0,9
Bretland	Forties	36,6	0,3
Bretland	Brent Blend	38	0,4

Bretland	Thistle	37	0,3
Bretland	S.V. (Ninian)	38	0,3
Bretland	Argyle	38,6	0,2
Land	Viðskiptaheiti hráefnis	API	Brennisteinn (þyngdarhlutfall %)
Bretland	Heather	33,8	0,7
Bretland	South Birch	38,6	EFH
Bretland	Wytch Farm	41,5	EFH
Bretland	Cormorant North	34,9	0,7
Bretland	Cormorant South (Cormorant 'A')	35,7	0,6
Bretland	Alba	19,2	EFH
Bretland	Foinhaven	26,3	0,38
Bretland	Schiehallion	25,8	EFH
Bretland	Captain	19,1	0,7
Bretland	Harding	20,7	0,59
US Alaska	ANS	EFH	EFH
US Colorado	Niobrara	EFH	EFH
US New Mexico	Four Corners	EFH	EFH
US North Dakota	Bakken	EFH	EFH
US North Dakota	North Dakota Sweet	EFH	EFH
US Texas	WTI	EFH	EFH
US Texas	Eagle Ford	EFH	EFH
US Utah	Covenant	EFH	EFH
US Federal OCS	Beta	EFH	EFH
US Federal OCS	Carpinteria	EFH	EFH
US Federal OCS	Dos Cuadras	EFH	EFH
US Federal OCS	Hondo	EFH	EFH
US Federal OCS	Hueneme	EFH	EFH
US Federal OCS	Pescado	EFH	EFH
US Federal OCS	Point Arguello	EFH	EFH
US Federal OCS	Point Pedernales	EFH	EFH
US Federal OCS	Sacate	EFH	EFH
US Federal OCS	Santa Clara	EFH	EFH
US Federal OCS	Sockeye	EFH	EFH
Land	Viðskiptaheiti hráefnis	API	Brennisteinn (þyngdarhlutfall %)
Úsbekistan	Uzbekistan Miscellaneous	EFH	EFH
Venesúela	Jobo (Monagas)	12,6	2
Venesúela	Lama Lamar	36,7	1
Venesúela	Mariago	27	1,5
Venesúela	Ruiz	32,4	1,3
Venesúela	Tucipido	36	0,3
Venesúela	Venez Lot 17	36,3	0,9
Venesúela	Mara 16/18	16,5	3,5
Venesúela	Tia Juana Light	32,1	1,1
Venesúela	Tia Juana Med 26	24,8	1,6
Venesúela	Officina	35,1	0,7
Venesúela	Bachaquero	16,8	2,4
Venesúela	Cento Lago	36,9	1,1
Venesúela	Lagunillas	17,8	2,2
Venesúela	La Rosa Medium	25,3	1,7
Venesúela	San Joaquin	42	0,2

Venesúela	Lagotreco	29,5	1,3
Venesúela	Lagocinco	36	1,1
Venesúela	Boscan	10,1	5,5
Venesúela	Leona	24,1	1,5
Venesúela	Barinas	26,2	1,8
Venesúela	Sylvestre	28,4	1
Venesúela	Mesa	29,2	1,2
Venesúela	Ceuta	31,8	1,2
Venesúela	Lago Medio	31,5	1,2
Venesúela	Tigre	24,5	EFH
Venesúela	Anaco Wax	41,5	0,2
Venesúela	Santa Rosa	49	0,1
Venesúela	Bombai	19,6	1,6
Land	Viðskiptaheiti hráefnis	API	Brennisteinn (byngdarhlutfall %)
Venesúela	Aguasay	41,1	0,3
Venesúela	Anaco	43,4	0,1
Venesúela	BCF-Bach/Lag17	16,8	2,4
Venesúela	BCF-Bach/Lag21	20,4	2,1
Venesúela	BCF-21,9	21,9	EFH
Venesúela	BCF-24	23,5	1,9
Venesúela	BCF-31	31	1,2
Venesúela	BCF Blend	34	1
Venesúela	Bolival Coast	23,5	1,8
Venesúela	Ceuta/Bach 18	18,5	2,3
Venesúela	Corridor Block	26,9	1,6
Venesúela	Cretaceous	42	0,4
Venesúela	Guanipa	30	0,7
Venesúela	Lago Mix Med.	23,4	1,9
Venesúela	Larosa/Lagun	23,8	1,8
Venesúela	Menemoto	19,3	2,2
Venesúela	Cabimas	20,8	1,8
Venesúela	BCF-23	23	1,9
Venesúela	Oficina/Mesa	32,2	0,9
Venesúela	Pilon	13,8	2
Venesúela	Recon (Venez)	34	EFH
Venesúela	102 Tj (25)	25	1,6
Venesúela	Tjl Cretaceous	39	0,6
Venesúela	Tia Juana Pesado (Heavy)	12,1	2,7
Venesúela	Mesa-Recon	28,4	1,3
Venesúela	Oritupano	19	2
Venesúela	Hombre Pintado	29,7	0,3
Venesúela	Merey	17,4	2,2
Venesúela	Lago Light	41,2	0,4
Land	Viðskiptaheiti hráefnis	API	Brennisteinn (byngdarhlutfall %)
Venesúela	Laguna	11,2	0,3
Venesúela	Bach/Cueta Mix	24	1,2
Venesúela	Bachaquero 13	13	2,7
Venesúela	Ceuta – 28	28	1,6
Venesúela	Temblador	23,1	0,8
Venesúela	Lagomar	32	1,2

Venesúela	Taparito	17	EFH
Venesúela	BCF-Heavy	16,7	EFH
Venesúela	BCF-Medium	22	EFH
Venesúela	Caripito Blend	17,8	EFH
Venesúela	Laguna/Ceuta Mix	18,1	EFH
Venesúela	Morichal	10,6	EFH
Venesúela	Pedenales	20,1	EFH
Venesúela	Quiriquire	16,3	EFH
Venesúela	Tucupita	17	EFH
Venesúela	Furrial-2 (E. Venezuela)	27	EFH
Venesúela	Curazao Blend	18	EFH
Venesúela	Santa Barbara	36,5	EFH
Venesúela	Cerro Negro	15	EFH
Venesúela	BCF22	21,1	2,11
Venesúela	Hamaca	26	1,55
Venesúela	Zuata 10	15	EFH
Venesúela	Zuata 20	25	EFH
Venesúela	Zuata 30	35	EFH
Venesúela	Monogas	15,9	3,3
Venesúela	Corocoro	24	EFH
Venesúela	Petrozuata	19,5	2,69
Venesúela	Morichal 16	16	EFH
Venesúela	Guafita	28,6	0,73
Land	Viðskiptaheiti hráefnis	API	Brennisteinn (bygndarhlutfall %)
Víetnam	Bach Ho (White Tiger)	38,6	0
Víetnam	Dai Hung (Big Bear)	36,9	0,1
Víetnam	Rang Dong	37,7	0,5
Víetnam	Ruby	35,6	0,08
Víetnam	Su Tu Den (Black Lion)	36,8	0,05
Jemen	North Yemeni Blend	40,5	EFH
Jemen	Alif	40,4	0,1
Jemen	Maarib Lt.	49	0,2
Jemen	Masila Blend	30-31	0,6
Jemen	Shabwa Blend	34,6	0,6
Öll	Olíuleirsteinn	EFH	EFH
Öll	Leirsteinsolía	EFH	EFH
Öll	Jarðgas: flutt með leiðslum frá uppsprettu	EFH	EFH
Öll	Jarðgas: úr fljótandi jarðgasi	EFH	EFH
Öll	Leirsteinsgas (e. <i>shale gas</i>): flutt með leiðslum frá uppsprettu	EFH	EFH
Öll	Kol	EFH	EFH

VI. VIÐAUKI

Útreikningur á lágmarksstaðli fyrir jarðefnaeldsneyti.

Reikniaðferð

- a. a) Lágmarksstaðall fyrir eldsneyti er reiknaður út á grundvelli meðalnotkunar Sambandsins á jarðefnaeldsneyti, bensíni, dísilolíu, fljótandi jarðolíugasi og þjöppuðu jarðgasi, á eftirfarandi hátt:

$$\text{Lágmarksstaðall fyrir eldsneyti} = \frac{\sum_i (GHG_i \times MJ_i)}{\sum_i MJ_i}$$

þar sem:

„x“ er mismunandi eldsneyti og orka sem fellur undir gildissvið þessarar tilskipunar og eins og skilgreint er í töflunni hér á eftir.

„GHG_i“ er styrkur gróðurhúsalofttegunda úr árlegum birgðum af eldsneyti eða orku „x“ sem seld er á markaði, sem fellur undir gildissvið þessarar tilskipunar, gefinn upp sem gCO_{2eq}/MJ. Gildi fyrir jarðefnaeldsneyti, sem koma fram í 5. lið í 2. hluta V. viðauka, eru notuð.

„MJ“ er heildarorka sem er afhent og umbreytt úr uppgefnu magni eldsneytis „x“, gefið upp í MJ.

- b. b) Gögn um notkun

Gögn um notkun, sem notuð eru við útreikning á gildunum, eru eftirfarandi:

Eldsneyti	Orkunotkun (MJ)	Uppspretta
Dísilolía	7894969 × 10 ⁶	Skýrslugjöf aðildarríkanna til rammasamnings
Gasolía utan vega	240763 × 10 ⁶	Sameinuðu þjóðanna um loftslagsbreytingar fyrir árið 2010
Bensín	3844356 × 10 ⁶	
Fljótandi jarðolíugas (LPG)	217563 × 10 ⁶	
Jarðgas (CNG)	51037 × 10 ⁶	

Styrkur gróðurhúsalofttegunda. Lágmarksstaðall fyrir eldsneyti fyrir árið 2010 skal vera: 94,1 gCO_{2eq}/MJ.

VII. VIÐAUKI

Skýrslugjöf aðildarríkja til framkvæmdastjórnarinnar.

- Eigi síðar en 31. desember árlega skulu aðildarríkin gefa skýrslu um gögnin sem eru tilgreind í 3. lið. Gefa skal skýrslu um gögn varðandi allt eldsneyti og alla orku sem sett er á markað í hverju aðildarríki. Ef mörgum tegundum lífildsneytis er blandað við jarðefnaeldsneyti skal gefa upp gögn fyrir hvert lífildsneyti.
- Gefa skal sérstaka skýrslu um gögnin sem tilgreind eru í 3. lið að því er varðar eldsneyti eða orku sem birgjar setja á markað í tilteknu aðildarríki (þ.m.t. samstarfsbirgjar í einu aðildarríki).
- Að því er varðar hvert eldsneyti og hverja orku skulu aðildarríkin gefa framkvæmdastjórninni skýrslu um eftirtalin gögn, samanlögð skv. 2. lið og eins og skilgreint er í V. viðauka:
 - tegund eldsneytis eða orku,
 - rúmmál eða magn eldsneytis eða rafmagns,
 - styrkur gróðurhúsalofttegunda,
 - minnkun losunar á fyrri stigum,
 - uppruni,
 - innkaupsstaður.

VIII. VIÐAUKI

Sniðmát fyrir skýrslugjöf um upplýsingar vegna samkvæmni í tilkynntum gögnum.

Eldsneyti – Stakir birgjar

Færsla	Sameiginle g skýrslugjöf (JÁ/NEI)	Land	Birgir ¹	Eldsneytist egund ⁷	SN-númer eldsneytis ⁷	Magn ² í lítrum eftir orku	Meðaltalsst yrkur gróðurhúsalofttegunda	Minnkun losunar á fyrri stigum ⁵	Skerðing að meðaltali á árinu 2010
1		SN-númer	Styrkur gróðurhúsalofttegunda						

	da ⁴	Hráefni	SN-númer	Styrkur gróðurhús oftegunda ⁴	sjálfbær (JÁ/NEI)	
Efnisþáttur F.1 (efnisþáttur jarðefnaeldsneytis)	Efnisþáttur B.1 (efnisþáttur lífeldsneytis)					
Efnisþáttur F.n (efnisþáttur jarðefnaeldsneytis)	Efnisþáttur B.m (efnisþáttur lífeldsneytis)					
k	SN-númer ²	Styrkur gróðurhús oftegunda ⁴	Hráefni	SN-númer ²	Styrkur gróðurhús oftegunda ⁴	sjálfbær (JÁ/NEI)
Efnisþáttur F.1 (efnisþáttur jarðefnaeldsneytis)	Efnisþáttur B.1 (efnisþáttur lífeldsneytis)					
Efnisþáttur F.n (efnisþáttur jarðefnaeldsneytis)	Efnisþáttur B.m (efnisþáttur lífeldsneytis)					

Eldsneyti – Samstarfsbirgjar

Færsla	Sameiginl eg skýrslugjöf (JÁ/NEI)	Land	Birgir ¹	Eldsneytis tegund ⁷	SN-númer eldsneytis	Magn ² í lítrum	Meðaltalss tyrkur gróðurhús aloftegun da	Minnkun losunar á fyrri stigum ⁵	Skerðing að meðaltali á árinu 2010
I	JÁ								
	JÁ								

Millisamtala

SN-númer	Styrkur gróðurhús aloftegun da ⁴	Hráefni	SN-númer	Styrkur gróðurhús aloftegun da ⁴	sjálfbær (JÁ/NEI)
Efnisþáttur F.1 (efnisþáttur jarðefnaeldsneytis)	Efnisþáttur B.1 (efnisþáttur lífeldsneytis)				
Efnisþáttur F.n (efnisþáttur jarðefnaeldsneytis)	Efnisþáttur B.m (efnisþáttur lífeldsneytis)				

x JÁ
JÁ

Millisamtala

SN-númer ²	Styrkur gróðurhús aloftegun da ⁴	Hráefni	SN-númer ²	Styrkur gróðurhús aloftegun da ⁴	sjálfbær (JÁ/NEI)
Efnisþáttur F.1 (efnisþáttur jarðefnaeldsneytis)	Efnisþáttur B.1 (efnisþáttur lífeldsneytis)				
Efnisþáttur F.n (efnisþáttur jarðefnaeldsneytis)	Efnisþáttur B.m (efnisþáttur lífeldsneytis)				

Rafmagn

Sameiginleg skýrslugjöf	Land	Birgir ¹	Tegund orku ⁷	Magn ⁶ eftir orku	Styrkur gróðurhús aloftegun da	Skerðing að meðaltali á árinu 2010
NEI						

Upplýsingar um samstarfsbirgja

Land	Birgir ¹	Tegund orku ⁷	Magn ⁶ eftir orku	Styrkur gróðurhús aloftegun da	Skerðing að meðaltali á árinu 2010
JÁ					
JÁ					

Millisamtala

Uppruni – Stakir birgjar⁸

Færsla 1	efnisþáttur F.1		Færsla 1	efnisþáttur F.n		Færsla k	efnisþáttur F.1		Færsla k	efnisþáttur F.n	
Viðskipta heiti hráefnis	API- efnisþyng d ³	Tonn	Viðskiptah eiti hráefnis	API- efnisþyng d ³	Tonn	Viðskiptah eiti hráefnis	API- efnisþyng d ³	Tonn	Viðskiptah eiti hráefnis	API- efnisþyng d ³	Tonn
Færsla 1	efnisþáttur B.1		Færsla 1	efnisþáttur B.m		Færsla k	efnisþáttur B.1		Færsla k	efnisþáttur B.m	
Lífeldsney tisferli	API- efnisþyng d ³	Tonn	Lífeldsney tisferli	API- efnisþyng d ³	Tonn	Lífeldsney tisferli	API- efnisþyng d ³	Tonn	Lífeldsney tisferli	API- efnisþyng d ³	Tonn

Uppruni – Samstarfsbirgjar⁸

Færsla 1			efnisþáttur F.1			Færsla 1			efnisþáttur F.n			Færsla X			efnisþáttur F.1			Færsla X			efnisþáttur F.n						
Viðskiptah eiti hráefnis	API-	Tonn	Viðskiptah eiti hráefnis	API-	Tonn	Viðskiptah eiti hráefnis	API-	Tonn	Viðskiptah eiti hráefnis	API-	Tonn	Viðskiptah eiti hráefnis	API-	Tonn	Viðskiptah eiti hráefnis	API-	Tonn	Viðskiptah eiti hráefnis	API-	Tonn	Viðskiptah eiti hráefnis	API-	Tonn				
	efnisþyng			efnisþyng			efnisþyng			efnisþyng			efnisþyng			efnisþyng			efnisþyng			efnisþyng		efnisþyng		efnisþyng	
	d ³			d ³			d ³			d ³			d ³			d ³			d ³			d ³		d ³		d ³	
Færsla 1			efnisþáttur B.1			Færsla 1			efnisþáttur B.m			Færsla X			efnisþáttur B.1			Færsla X			efnisþáttur B.m						
Lífeldsney tisferli	API-	Tonn	Lífeldsney tisferli	API-	Tonn	Lífeldsney tisferli	API-	Tonn	Lífeldsney tisferli	API-	Tonn	Lífeldsney tisferli	API-	Tonn	Lífeldsney tisferli	API-	Tonn	Lífeldsney tisferli	API-	Tonn	Lífeldsney tisferli	API-	Tonn				
	efnisþyng			efnisþyng			efnisþyng			efnisþyng			efnisþyng			efnisþyng			efnisþyng			efnisþyng		efnisþyng		efnisþyng	
	d ³			d ³			d ³			d ³			d ³			d ³			d ³			d ³		d ³		d ³	

Innkaupsstaður⁹

Færsla	Efnisþáttur	Heiti	Land	Heiti	Land	Heiti	Land	Heiti	Land	Heiti	Land	Heiti	Land
		ur	hreinsun	ur	hreinsun	ur	hreinsun	ur	hreinsun	ur	hreinsun	ur	hreinsun
		ar	stöðvar	ar	stöðvar	ar	stöðvar	ar	stöðvar	ar	stöðvar	ar	stöðvar
		r/vinnslu	stöðvar	stöðvar/vinnslust	stöðvar	stöðvar/vinnslust	stöðvar	stöðvar/vinnslust	stöðvar	stöðvar/vinnslust	stöðvar	stöðvar/vinnslust	stöðvar
1	F.1												
1	F.n												
1	B.1												
1	B.m												
k	F.1												
k	F.n												
k	B.1												
k	B.m												
l	F.1												
l	F.n												
l	B.1												
l	B.m												
X	F.1												
X	F.n												
X	B.1												
X	B.m												

Heildarorka sem gefin er skýrsla um og minnkun sem næst fram eftir aðildarríki

Magn (eftir orku)¹⁰

Styrkur gróðurhúsalofttegunda

Skerðing að meðaltali á árinu 2010

Athugasemdir um sniðmát

Sniðmátið fyrir skýrslugjöf birgjanna er nákvæmlega eins og sniðmátið fyrir skýrslugjöf aðildarríkjanna. Ekki þarf að fylla inn í skyggða reiti.

1. Auðkenning birgja er skilgreind í a-lið 3. liðar í 1. hluta V. viðauka.
2. Magn eldsneytis er skilgreint í c-lið 3. liðar í 1. hluta V. viðauka.
3. API-efnisþyngd (American Petroleum Institute (API)) er skilgreind samkvæmt prófunaraðferð ASTM D287.
4. Styrkur gróðurhúsalofttegunda er skilgreindur í e-lið 3. liðar í 1. hluta V. viðauka.

5. Minnkun losunar á fyrri stigum er skilgreind í d-lið 3. liðar í 1. hluta V. viðauka; nákvæm skilgreining á skýrslugjöf er skilgreind í 1. lið 2. hluta V. viðauka.
6. Magn rafmagns er skilgreint í 6. lið 2. hluta V. viðauka.
7. Tegundir eldsneytis og samsvarandi SN-númer eru skilgreind í b-lið 3. liðar í 1. hluta V. viðauka.
8. Uppruni er skilgreindur í 2. og 4. lið í 2. hluta V. viðauka.
9. Innkaupsstaður er skilgreindur í 3. og 4. lið í 2. hluta V. viðauka.
10. Heildarmagn orku (eldsneyti og rafmagn) sem er notað.

Fyrirvari

Reglugerðir eru birtar í B-deild Stjórnartíðinda skv. 3. gr. laga um Stjórnartíðindi og Lögbirtingablað, nr. 15/2005, sbr. reglugerð um útgáfu Stjórnartíðinda nr. 958/2005.

Sé misræmi milli þess texta sem birtist hér í safninu og þess sem birtur er í útgáfu B-deildar Stjórnartíðinda skal sá síðarnefndi ráða.