



EUROPEAN COMMISSION
DIRECTORATE-GENERAL
CLIMATE ACTION

Directorate B - European and International Carbon Markets

Upute br. 3
za usklađenu metodologiju besplatne dodjele emisijskih jedinica
za razdoblje EU ETS-a nakon 2012. godine

Opće upute za prikupljanje podataka

Završna verzija objavljena 15. veljače 2019. godine

Ovaj dokument ne predstavlja službeno stajalište Komisije i nije pravno obvezujuć. Međutim, njegova je svrha pojasniti zahtjeve utvrđene Direktivom EU ETS i FAR-om (Uredbom o besplatnoj dodjeli emisijskih jedinica) te je od temeljne važnosti za razumijevanje ovih pravno obvezujućih pravila.

SADRŽAJ

1	Uvod.....	4
1.1	Djelokrug ovih Uputa	4
2	Cilj	5
2.1	Pozadina prikupljanja podataka.....	5
2.2	Poveznica za NIM-ov obrazac za referentne podatke i druge dokumente 6	
2.3	Relevantnost različitih odjeljaka za različita postrojenja.....	6
2.4	Opće smjernice za upotrebu obrasca	8
3	MS-specifični parametri u obrascu za referentne podatke.....	10
4	Proces prikupljanja podataka za operatere.....	11
5	Proces popunjavanja obrasca.....	12
A	Podaci o postrojenju – Opće informacije o ovom izvješću.....	14
A.I	Određivanje postrojenja	14
A.II	Informacije o ovom izvješću o referentnim podacima	18
A.III	Popis potpostrojenja	20
A.IV	Popis tehničkih poveznica.....	22
B + C	„Godišnji podaci o emisijama" za relevantnu godinu.....	24
B+C.I	Opće Upute za podatke o toku izvora	24
B+C.II	Tokovi izvora i izvori emisija	24
D	„Emisije” – Pripisivanje emisija	26
D.I	Ukupne emisije stakleničkih plinova i ulaz energije iz goriva	26
D.II	Pripisivanje emisija potpostrojenjima	27
D.III	Alat za kogeneraciju	28
D.IV	Alat za otpadni plin	31
E	„Tokovi energije” - Podaci o ulazu energije, mjerljivoj toplini i električnoj energiji 35	
E.I	Ulaz energije iz goriva	35
E.II	Mjerljiva toplina	37
E.III	Bilanca otpadnih plinova.....	43
E.IV	Električna energija	44
F	„Product BM” ili „Referentna vrijednost proizvoda" - Podaci o potpostrojenjima koji se odnose na referentne vrijednosti proizvoda.....	46
F.I	Povijesne razine aktivnosti i pojedinosti o razvrstanim proizvodima	46
G	„Nadomjesna potpostrojenja" - Podaci o potpostrojenjima koji se odnose na nadomjesna potpostrojenja	57
G.I	Povijesne razine aktivnosti i pojedinosti o razvrstanim proizvodima	57
H	„Posebne referentne vrijednosti" - Posebni podaci za neke referentne vrijednosti proizvoda	66
H.I	CWT (Rafinerijski proizvodi).....	66
H.II	Vapno	67
H.III	Dolomitno vapno	68

H.IV	Parno kreiranje.....	69
H.V	Aromati	70
H.VI	Vodik	71
H.VII	Sintetski plin.....	72
H.VIII	Etilen oksid/glikoli.....	72
H.IX	Vinil kloridni monomer (VCM)	73
I	„Specifično za države članice” - Dodatni zahtjevi država članica za podacima.....	75
I.I	Definira država članica	75
J	„Komentari” - Komentari i dodatne informacije	76
J.I	Dokumenti u prilog ovom izvješću.....	76
J.II	Prazan prostor za sve vrste dodatnih informacija	76
K	„Sažetak” - Pregled najvažnijih podataka.....	77
K.I	Podaci o postrojenju	77
K.II	Referentno razdoblje i ispunjavanje uvjeta	77
K.III	Emisije i tokovi energije	77
K.IV	Podaci o potpostrojenjima relevantni za svrhe dodjele	78
K.V	Izračun preliminarne godišnje količine dodijeljenih besplatnih emisijskih jedinica	79
	Prilog A: Usporedba s Uputama br. 3 iz 2011.....	81

1 Uvod

1.1 Djelokrug ovih Uputa

Ove su Upute dio skupine dokumenata ¹, koji su namijenjeni za potporu državama članicama i njihovim nadležnim tijelima u usklađenoj provedbi metodologije dodjele emisijskih jedinica za četvrto razdoblje trgovanja EU ETS-a (nakon 2020. godine) diljem Unije, uspostavljene Delegiranom odlukom Komisije XX/XX o „prijelaznim propisima na razini Unije za usklađenu besplatnu dodjelu emisijskih jedinica na temelju članka 10.a EU ETS direktive" (FAR).

Upute br. 3 za prikupljanje podataka mogu pružiti potporu prilikom prikupljanja podataka u skladu s člankom 14. FAR-a u svrhu sastavljanja cjelovitog popisa postrojenja te izračuna svake besplatne dodjele emisijskih jedinica koju treba utvrditi radi Nacionalnih provedbenih mjera (NIM), sukladno članku 11. stavku 1. Direktive 2003/87/EZ.

Napominjemo da ovaj dokument pokriva samo prijelaznu usklađenu besplatnu dodjelu emisijskih jedinica u industrijskom sektoru podložno članku 10.a EU ETS direktive. Svaka dodjela u skladu s člankom 10.c („Mogućnost prijelazne besplatne dodjele za modernizaciju energetskog sektora“) nalazi se izvan opsega ovog dokumenta. Nadalje, *ne razmatraju se* detaljno pojedini slučajevi u svezi postupanja država članica kod izdavanja dozvola za emisije stakleničkih plinova. Prihvaćen je različit pristup među državama članicama pri utvrđivanju granica postrojenja određenih dozvolom za emisije stakleničkih plinova (GHG).

Pozivanje ovoga dokumenta na određene članke odnosi se uglavnom na revidiranu EU ETS direktivu i FAR.

Napomena u vezi otvorenih pitanja u ovoj verziji Uputa

Budući da je postupak odlučivanja o metodologiji dodjele još uvijek u tijeku, neke elemente ovih Uputa tek predstoji definirati. Ovo se osobito odnosi na pitanja koja se tiču provedbenog akta o detaljnim propisima o izmjeni dodjele besplatnih emisijskih jedinica koji se tek mora donijeti i na ažuriranje referentnih vrijednosti. Može se također odnositi na pozivanje na sam zakonski okvir koji još nije u potpunosti izrađen te na popratne Upute koje tek treba pripremiti ili dovršiti.

U ovim Uputama, takvi su slučajevi istaknuti **žutom bojom**. Posebice za referentne vrijednosti i datume, „XX" je umetnuto kao oznaka za vrijednosti i datume koje tek treba utvrditi.

¹ Sve Upute moguće je pronaći na: https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/allowances_en#tab-0-1

2 Cilj

2.1 Pozadina prikupljanja podataka

Sve zemlje članice (MS) trebaju poslati svoje Nacionalne provedbene mjere (NIM) u Europsku komisiju (EC) do 30. rujna 2019. godine. Nadležna tijela (CA) će trebati prema tome organizirati prikupljanje podataka koji se odnose na svako sadašnje postrojenje. Specifični vremenski okviri prikupljanja podataka podložni su nacionalnim pravnim obvezama i prema tome će se razlikovati među zemljama članicama, ali sadržaj Nacionalnih provedbenih mjera mora pratiti pravila² za dodjelu emisijskih jedinica na usklađen način.

Da bi se potpomoglo ovo usklađivanje, Europska komisija je razvila Obrazac za referentne podatke koji je dostupan na svim jezicima EZ-e. Zemlje članice mogu birati hoće li koristiti ovaj obrazac ili razviti svoj vlastiti dok god se podaci prikupljaju na usklađeni način.

Za vrijeme procesa prikupljanja podataka operateri će trebati napraviti sljedeća izvješća, sukladno članku 4. stavku 2. FAR-a:

- a. Izvješća o referentnim podacima koje je ocijenjeno zadovoljavajućim, uključujući operativne podatke koji se odnose na njihovo postrojenje (koristeći obrazac za referentne podatke koji su im dala njihova nadležna tijela);
- b. Metodološki plan praćenja koje opisuje kako su određeni specifični podaci (za ovo je dostupan obrazac EZ-e);
- c. Verifikacijsko izvješće koje dokazuje da je podatke verificirala i ovjerila treća strana (obrazac EZ-e je dostupan za verifikatore).

Neki od prikupljenih podataka mogu biti komercijalno osjetljivi podaci: Zemlje članice trebaju postaviti zaštitne mjere koje su potrebne da se osigura da samo osobe koje imaju potrebu znati te podatke imaju pristup povjerljivim informacijama. Također moraju osigurati da će se svi komercijalno osjetljivi dokumenti koji će biti zaprimljeni u svrhu izračuna dodjele emisijskih jedinica i usklađivanje referentnih vrijednosti koristiti samo u tu svrhu i da će biti tretirani krajnje pažljivo da bi se zaštitili komercijalni interesi i poduzeća na koje se odnose.

² Odluka Komisije o prijelaznim pravilima na razini Unije za usklađenu besplatnu dodjelu emisijskih jedinica na temelju članka 10.a EU ETS Direktive 2003/87/EZ, dostupna na [XXXX](#)

2.2 Poveznica za NIM-ov obrazac za referentne podatke i druge dokumente

Da bi se olakšala prepiska s obrascem za referentne podatke, sadržaj ovih Uputa odražava strukturu obrasca od Lista A do Lista K³. Svako poglavlje predstavlja podatke o kojima je potrebno izvijestiti i gdje je potrebno daje upute o tim podacima i načinu na koji se trebaju određivati. Kada postoji potreba, ovaj dokument daje upute za korištenje NIM-ovog obrasca za referentne podatke. Uz to, kad je potrebno, ovaj dokument će se pozivati na druge dokumente uključujući FAR, MRVA i druge upute. Kada se dokument referira na drugi to je prikazano *kurzivom*.

2.3 Relevantnost različitih odjeljaka za različita postrojenja

Nisu svi odjeljci ovog dokumenta (i odgovarajući NIM-ovi obrasci za referentne podatke) relevantni za sva postrojenja. Tablica 1 ukazuje koji su odjeljci obrasca relevantni ovisno o karakteristikama postrojenja.

Svaka zemlja članica će odlučiti hoće li ispuniti obrazac za referentne podatke za postrojenja koja nisu prihvatljiva za besplatnu dodjelu emisijskih jedinica; a ako ga ispunjavaju, onda trebaju ispuniti samo odjeljke I. („Identifikacija postrojenja“) i II. („Podaci o ovom izvješću o referentnim podacima“) Lista A.

Sva postrojenja koja su prihvatljiva za besplatnu dodjelu emisijskih jedinica trebaju ispuniti obrazac ukoliko se žele prijaviti za besplatnu dodjelu emisijskih jedinica nakon 2020. godine. Shematski pregled odjeljaka koji se trebaju ispuniti je prikazan u Tablica 1 ispod ovog teksta a relevantni odjeljci su označeni križićem u stupcima tablice. **Tablica je indikativna.**

³ Verzija obrasca „NIMs P4 baseline_COM-en-250119.xls“.

Tablica 1: Relevantni odjeljci

Odjeljci ovog dokumenta i obrasca za referentne podatke		Ispuniti za sva postrojenja-obveznike	Uz to provjerite i popunite odgovarajuće odjeljke za postrojenje koje se procjenjuje u slučaju da:							Postrojenje troši otpadne plinove nastale izvan granica referentnih vrijednosti proizvoda.
			Postrojenje uključuje bar jedno potpostrojenje za referentne vrijednosti proizvoda	Postrojenje uključuje bar jedno potpostrojenje za referentne vrijednosti proizvoda koje iziskuje posebnu metodologiju ¹	Postrojenje uključuje bar jedno potpostrojenje za referentne vrijednosti za toplinu ili potpostrojenje daljinskog grijanja	Postrojenje uključuje bar jedno potpostrojenje za referentne vrijednosti za gorivo	Postrojenje uključuje bar jedno potpostrojenje s procesnim emisijama	Toplina, otpadni plinovi, CO ₂ ili međuproizvod se uvoze ili izvoze u drugo postrojenje ili subjekt, i / ili postrojenje proizvodi dušičnu kiselinu.	Postrojenje ima CHP ili uvozi toplinu proizvedenu u CHP-u.	
A. Podaci o postrojenju – Opće informacije o ovom izvješću	I - Određivanje postrojenja	X								
	II. Informacije o ovom izvješću o referentnim podacima	X								
	III - Popis potpostrojenja	X								
	IV - Popis tehničkih poveznica							X		
B + C. Godišnji podaci o emisijama za relevantnu godinu	I - Opće Upute za podatke o toku izvora	Ovi odjeljci su relevantni samo ako zemlje članice zahtijevaju ovu detaljnu informaciju. U tom slučaju, obvezni su za sva postrojenja								
	II - Tokovi izvora i izvori emisija									
D. Pripisivanje emisija	I - Ukupne emisije stakleničkih plinova i ulaz energije iz goriva	X								
	II - Pripisivanje emisija potpostrojenjima	X								
	III – Alat za kogeneraciju								X	
	IV - Alat za otpadni plin									X
E. Podaci o ulazu energije, mjerljivoj toplini i električnoj energiji	I - Ulaz energije iz goriva	X				X				
	II - Mjerljiva toplina	X			X					
	III – Ravnoteža otpadnih plinova									X
	III - Električna energija	X								
F. Podaci o potpostrojenjima koji se odnose na referentne vrijednosti proizvoda	I - Povijesne razine aktivnosti i pojedinosti o razvrstanim proizvodima		X							
G. Podaci o potpostrojenjima koji se odnose na nadomjesna potpostrojenja	I - Povijesne razine aktivnosti i pojedinosti o razvrstanim proizvodima				X	X	X			
H. Posebni podaci za neke referentne vrijednosti proizvoda	Svi pododjeljci od I do IX			X						

¹Uključuju sljedeće referentne vrijednosti proizvoda: Rafinerija, vapno, dolomitno vapno, parno kreiranje, aromati, vodik, sintetski plin, etilen oksid / glikoli, monomer vinil klorida (VCM).

2.4 Opće smjernice za upotrebu obrasca

Ovo je podsjetnik na ključne smjernice navedene u Listu „b_Smjernice i uvjeti" obrasca.



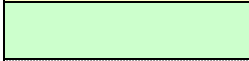

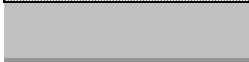

- Automatski izračun (koji se nalazi u izborniku Formula/ Opcije izračuna) mora biti uključen.
- Preporučuje se da prođete kroz datoteku od početka do kraja. Postoji nekoliko funkcija koje će vas voditi kroz obrazac što ovisi o prethodnom ulazu, kao što su ćelije koje mijenjaju boju ako ulaz nije potreban (pogledajte dolje navedene kodove boja). Međutim, ponekad je relevantno prvo nastaviti ulaz podataka u drugi list prije nego što nastavite (npr. „H_specialBM" treba ulaz prije nego što se „F_ProductBM" može finalizirati u slučajevima u kojima se mora primijeniti Prilog III. FAR-a).
- Posebno je važno popuniti list „A_InstallationData", odjeljke A.II.2 (izabrano referentno vremensko razdoblje) i A.III (definicija potpostrojenja). Bez popunjavanja točnih informacija, rezultati izračuna mogu biti pogrešni ili možda neće biti moguć ispravan unos podataka za potpostrojenja.
- Kad god je potrebno prijaviti vrijednost nula, treba ju unijeti umjesto da je ćelija prazna. Ako je ćelija prazna, nadležno tijelo ne zna je li vrijednost prijavljena ili nevažna ili nepoznata. Uvijek je važno unijeti vrijednosti potrebne za izračune (osobito ako su nula, jer neke formule ne daju rezultate sve dok su potrebne ćelije prazne).
- U nekoliko polja možete birati između unaprijed definiranih ulaza. Za odabir s takvog „padajućeg popisa" ili kliknite mišem na malu strelicu koja se pojavljuje na desnoj granici ćelije, ili pritisnite „Alt-CursorDown" kada ste odabrali ćeliju. Neka polja omogućuju ulaz vlastitog teksta čak i ako takav padajući popis postoji. To je slučaj kada padajući popisi sadrže prazne unose.
- Ponekad se pojavljuju poruke o pogreškama kada su unosi podataka nepotpuni. Međutim, nepojavljivanje poruka o pogrešci nije jamstvo točnih izračuna, jer nije uvijek moguće testirati potpunost podataka. Ako se ne pojavi rezultat u zelenom polju, može se pretpostaviti da neki podaci još uvijek nedostaju.
- Posebnu pažnju treba posvetiti konzistentnosti podataka s prikazanim jedinicama.
- Poruke o pogreškama često su vrlo kratke zbog nedovoljno dostupnog prostora. Najvažnije su:

nepotpuno!	Znači da podaci nisu dovoljni za izračun (npr. u jednoj godini nedostaje emisijski faktor)
neusklađeno!	Odabrane jedinice su neusklađene, a izračuni temeljeni na takvim ulazima dat će pogrešne rezultate.
negativno!	U ovom izračunu nisu dopuštene negativne vrijednosti.
Ručni unos!	Znači da se podaci moraju ručno unijeti u slučaju kada automatsko izračunavanje parametra nije moguće.
Ulaz u A.III.3 ! E.II.1.n !	Reference na odjeljke dokumenta. To znači da nedostaju podaci u referentnim odjeljcima.

○ Kodovi boja i fontovi:

Crni podebljeni tekst: Ovo je tekst koji opisuje traženi ulaz.

Manji tekst u kurzivu: Ovaj tekst pruža dodatna objašnjenja.

	Žuta polja označavaju obavezne ulaze. Međutim, ako tema nije relevantna za postrojenje, ulaz nije potreban.
	Svijetložuta polja ukazuju da je ulaz opcionalan.
	Zelena polja prikazuju automatski izračunate rezultate. Crveni tekst označava poruke o pogrešci (nedostaju podaci itd.).
	Osjenčana polja pokazuju da ulaz u drugom polju ovaj ulaz čini nevažnim.
	Siva osjenčana područja trebaju popuniti države članice prije objavljivanja prilagođene verzije predloška.
	Svijetlosiva područja namijenjena su za navigaciju i hiperveze.

- Navigacijski paneli na vrhu svakog lista pružaju hiperveze za brze skokove na pojedine ulaze. Prvi redak („Pregled sadržaja”, „Prethodni list”, „Sljedeći list”, „Sažetak”) i točke „Vrh lista” i „Kraj lista” jednaki su za sve listove. Ovisno o listu, dodaju se daljnje stavke izbornika. Ako boja pozadine jednog od područja hiperveze postane crvena, to znači da nedostaju podaci u odgovarajućem odjeljku (ne u svim listovima).
- Ovaj je predložak zaključan za unos podataka, osim žutih polja. Međutim, radi transparentnosti, nije postavljena lozinka. To omogućuje potpuni pregled svih formula. Kada se ova datoteka koristi za unos podataka, preporučuje se da zaštita ostane na snazi. Listovi trebaju biti nezaštićeni samo za provjeru valjanosti formula. Preporučuje se to učiniti u zasebnoj datoteci.
- **Kako bi se formule zaštitile od nenamjernih preinaka, koje obično dovode do pogrešnih i obmanjujućih rezultata, od najveće je važnosti da NE KORISTITE opciju IZREŽI I ZALIJEPI. Ako želite premjestiti podatke, prvo ih KOPIRAJTE i ZALIJEPITE**, a zatim izbrišite neželjene podatke na starom (pogrešnom) mjestu.
- Polja s podacima nisu optimizirana za numeričke i druge formate. Međutim, zaštita lista je ograničena kako bi vam omogućila korištenje vlastitih formata. Konkretno, možete odlučiti o broju prikazanih decimalnih mjesta. Broj mjesta u načelu je neovisan od preciznosti izračuna. U načelu bi trebalo isključiti opciju „Točnost kao na zaslonu” u MS Excelu. Više pojedinosti o ovoj temi potražite u MS Excel funkciji za pomoć.

3 MS-specifični parametri u obrascu za referentne podatke

Ovaj odjeljak je jedino relevantan za zemlje članice koje koriste NIM-ov obrazac za referentne podatke koji daje EK.

MSconst_RequirePermitInfo	TRUE (TOČNO)
MSconst_RequireArt27Info	TRUE (TOČNO)
MSconst_RequireArt27aInfo	TRUE (TOČNO)
MSconst_AllowInstEmissionTotals	FALSE (NETOČNO)

MSconst_RequirePermitInfo: Ako je postavljeno na TRUE (TOČNO), cijeli odjeljak A.I.1.g (Informacije o dozvoli za emisije stakleničkih plinova) postaje neobvezatan kako je naznačeno relevantnom promjenom boje.

MSconst_RequireArt27Info: Ako je postavljeno na TRUE (TOČNO), unosi u odjeljku A.I.4.d postat će neobvezatni kako je naznačeno relevantnom promjenom boje.

MSconst_RequireArt27aInfo: Ako je postavljeno na TRUE (TOČNO), unosi u odjeljku A.I.4.e postat će neobvezatni kako je naznačeno relevantnom promjenom boje.

„MSconst AllowInstEmissionTotals“: Države članice mogu odlučiti da dopuste operaterima da prijavljuju samo ukupne emisije na razini postrojenja. Da biste to učinili, parametar „MSconst AllowInstEmissionTotals“ trebao bi biti postavljen na TRUE (TOČNO) (ovaj parametar je zadano postavljen na False (netočno)). Ako je ovaj parametar postavljen na True, svi ulazi koji se odnose na tok izvora prikazani su kao izborni, dok se polja u D.I.2 mijenjaju iz „zabranjeno“ u obvezno. Drugim riječima, operateri više ne moraju dati podatke za svaki tok izvora, već mogu unijeti samo ukupne vrijednosti. Ako je ovaj parametar postavljen na False (zadano), završetak svih pet listova B + C je obvezan za svaki tok izvora i izvor emisije.

4 Proces prikupljanja podataka za operatere

Ovaj odlomak daje upute operaterima o koracima koje treba poduzeti prije predavanja kompletnog obrasca za referentne podatke, odgovarajućeg metodološkog plana praćenja i verifikacijskog izvješća.

Dobra praksa	Opis
<i>Prije primitka NIM-ovog obrasca za referentne podatke</i>	
Upoznajte se s pravilima za besplatnu dodjelu emisijskih jedinica	Unos podataka ne može se dovršiti ako operater ne zna kako se primjenjuju pravila za dodjelu na njegovo/njezino postrojenje. Operater se stoga treba upoznati s pravilima za besplatnu dodjelu emisijskih jedinica
Organizirajte neovisnu provjeru	Operatori bi trebali sklopiti ugovor s neovisnim i akreditiranim verifikatorom, u skladu s Uredbom o akreditaciji i verifikaciji, tako da se može provjeriti ispunjeni predložak referentnih podataka NIM-a i odgovarajući metodološki plan praćenja. Posebno za složena postrojenja, preporučljivo je predvidjeti pristup u dva koraka za verifikaciju, uključujući i preliminarni korak koji je namijenjen samo provjeri ispravnosti razdvajanja u potpostrojenja postrojenja.
<i>Nakon primitka obrasca za referentne podatke, prije podnošenja</i>	
Upoznajte se s NIM-ovim obrascem za referentne podatke i identificirajte relevantne odjeljke	Izradite prve procjene o broju potpostrojenja, identificirajte koje referentne vrijednosti proizvoda bi mogle biti primjenjive, ...
Napravite interno planiranje	Organizirajte se interno tako da podnošenje NIM-ovog obrasca o referentnim podacima nadležnim tijelima bude pravovremeno, uzmete u obzir dovoljno vremena za provjeru
Organizirajte interne sastanke s relevantnim operaterima / tehničkim stručnjacima	Operateri mogu organizirati interne sastanke s relevantnim operaterima i / ili tehničkim stručnjacima da bi raspravili dostupnost i kvalitetu podataka. Prikupite izvore podataka iz najboljih dostupnih podataka.
Organizirajte sastanak/e s tehnički povezanim postrojenjima (ako je relevantno)	Ako neko od postrojenja ima relevantnu tehničku povezanost, preporučljivo je uskladiti podatke o ulaznim i izlaznim tokovima (toplina, otpadni plinovi, CO ₂) s tehnički povezanim postrojenjem.
Ako je potrebno, zatražite pojašnjenje	Ako su neke točke nejasne, operater treba zatražiti pojašnjenje od svojih nacionalnih nadležnih tijela.

5 Proces popunjavanja obrasca

Sljedeća poglavlja ovih Uputa odražavaju strukturu listova obrasca za referentne podatke, uključujući sljedeće listove:

- A. Podaci o postrojenju – Opće informacije o ovom izvješću
- B + C. Godišnji podaci o emisijama za relevantnu godinu
- D „Emisije” – Pripisivanje emisija
- E „Tokovi energije” Podaci o ulazu energije, mjerljivoj toplini i električnoj energiji
- F. „Referentna vrijednost proizvoda" - Podaci o potpostrojenjima koji se odnose na referentne vrijednosti proizvoda
- G „Nadomjesna potpostrojenja” Podaci o potpostrojenjima koji se odnose na nadomjesna potpostrojenja
- H. „Posebne referentne vrijednosti" Posebni podaci za neke referentne vrijednosti proizvoda
- I „Specifično za države članice” - Dodatni zahtjevi država članica za podacima
- J „Komentari” - Komentari i dodatne informacije
- K „Sažetak” - Pregled najvažnijih podataka

Donja tablica pokazuje koji odjeljci obrasca obuhvaćaju podatke koji se odnose na određene aspekte.

Pitanje:	Relevantan odjeljak u predlošku
<i>Određivanje prava na besplatnu dodjelu emisijskih jedinica</i>	
Je li postrojenje klasificirano kao 'proizvođač električne energije'?	A.II.1(a)
Ako jest, proizvodi li toplinu koja ima pravo na besplatnu dodjelu emisijskih jedinica?	A.II.1(d)
<i>Određivanje broja potpostrojenja</i>	
Postoji li potpostrojenje za referentne vrijednosti proizvoda?	A.III.1
Postoje li nadomjesna potpostrojenja (koja će se specificirati prema vrsti potpostrojenja, uključujući status CL)?	A.III.2
<i>Određivanje relevantnih tehničkih poveznica</i>	
Koje tehničke veze su relevantne (naziv priključnog postrojenja, vrsta veze i smjer protoka)?	A.IV
<i>Određivanje direktnih emisija i protoka energije</i>	
Koliko izravnih emisija nastaje u postrojenju?	B + C (ako su potrebni detaljni podaci o toku izvora) ili D.I
Kako bi trebale biti dodijeljene direktne emisije	D.II

potpostrojenjima?	
U slučaju CHP postrojenja, kako su emisije podijeljene između topline i električne energije?	D.III
Kako se izračunavaju procesne emisije ako se otpadni plinovi proizvode izvan referentnih vrijednosti za proizvod?	D.IV
Koliko je ulaza energije iz goriva u postrojenju?	E.I.1(a)
Kako se korištena goriva pripisuju potpostrojenjima	E.I.1(c)
Koja je bilanca topline postrojenja?	E.II
Koja je bilanca otpadnog plina postrojenja?	E.III
Koja je bilanca električne energije postrojenja?	E.IV
<i>Određivanje HAL referentnih vrijednosti proizvoda</i>	
Što je HAL relevantnih referentnih vrijednosti proizvoda?	F i H u slučaju posebnih referentnih vrijednosti za proizvod
<i>Određivanje HAL-a nadomjesnih potpostrojenja</i>	
HAL za potpostrojenje/a s referentnom vrijednošću za toplinu	G.I.1 i G.I.2
HAL za potpostrojenje s daljinskim grijanjem	G.I.3
HAL za potpostrojenje/a s referentnom vrijednosti za gorivo	G.I.4 i G.I.5
HAL za potpostrojenje/a s procesnim emisijama	G.I.6 i G.I.7

A Podaci o postrojenju – Opće informacije o ovom izvješću

Ovaj odjeljak opisuje koje podatke je potrebno priskrbiti da bi se odredilo postrojenje u analizi i njegove najznačajnije karakteristike u svrhu određivanje besplatne dodjele emisijskih jedinica.

Poglavlja A.I. i A.II. obvezna su za sve operatere koji spadaju u područje primjene EU ETS direktive, ako države članice ne mogu dobiti te podatke iz drugih izvora (pogledajte odjeljak 2.3.). Poglavlje A.III obvezno je za sve operatere postrojenja koja ispunjavaju uvjete za besplatnu dodjelu. Poglavlje A.IV obvezno je za operatere postrojenja koja ispunjavaju uvjete za besplatnu dodjelu i ispunjavaju navedene uvjete.

A.I Određivanje postrojenja

A. Installation Data	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
	Top of sheet	Installation ID	Contact persons	Verifier	Further information
	End of sheet	Eligibility	Baseline period	Sub-installations	Technical connections

A. Sheet "InstallationData" - GENERAL INFORMATION ON THIS REPORT

Identification of the installation	
1 General information:	
(a) Name of the installation:	Example lime
<small>This name should be the same as has been already used for correspondence with the competent authority.</small>	
(b) Member State in which the installation is situated:	Estonia
<small>"Member State" means here: State which participates in the EU ETS, i.e. EU Member States and Iceland, Norway and Liechtenstein.</small>	
(c) Has this installation been included in the EU ETS before?	VRAI
(d) Unique identifier provided by the competent authority:	
<small>This is the ID used by the competent authority for correspondence with the installation, e.g. for free allocation in earlier periods. For installations which have not been included in the EU ETS before, operators are requested to contact the competent authority to receive such ID. Competent authorities must ensure to have a unique ID available before notifying any data to the European Commission.</small>	
(e) Identification code of the installation in the Registry:	12345
<small>This is usually a natural number, i.e. a code different from the Permit identifier used in the Registry (EUTL). Together with the Member State selected under (b), this Registry ID (unique ID) will result in the Unique ID displayed automatically in (f) below. E.g. if the installation with Registry ID 123456 is situated in Belgium, this will result in "BE000000000123456". If your installation received free allocation in the previous phase of the EU ETS, please ensure that the Unique ID is identical to the one in the previous phase.</small>	
(f) Unique ID for notification to the Commission:	EE000000000012345
(g) Information on the greenhouse gas emissions permit:	
<small>Please provide here information on the greenhouse gas emissions permit (=permit issued in accordance with Articles 5 and 6 of the EU ETS Directive). Member States may make this information optional if the competent authority is in possession of this information already.</small>	
Name of Competent authority: Name	
First GHG permit received when the installation was included in the ETS for the first time:	
i. Permit-ID:	123456
ii. Date of issuance:	date
Most recent update of the permit, if applicable:	
iii. Permit-ID:	
iv. Date of issuance:	
(h) Date of start of operation of the installation:	
<small>This input is only relevant if the installation, as a whole, has started operation after 1 January 2014.</small>	
(i) This installation is an incumbent:	VRAI
<small>An installation is an incumbent if it has received a greenhouse gas emission permit for the first time on or before:</small>	

A.I.1 Opće informacije

Operater treba navesti:

- Naziv postrojenja:** to je naziv koji se općenito koristi na dozvolama i drugim službenim dokumentima i treba biti dosljedan s ranijom komunikacijom s nadležnim tijelima (ukoliko je primjenjivo);
- Zemlja članica** u kojoj se postrojenje nalazi. 'Zemlja članica' znači ovdje: Zemlja koja sudjeluje u EU ETS, tj. EU-27 i Island, Norveška i Lihtenštajn.
- Ako je postrojenje bilo **uključeno u EU ETS** prije 30.6.2019.
- Jedinstveni identifikacijski** kod: to je uobičajeno identifikacijski kod koji se koristi za obrazac za treće razdoblje trgovanja ili bilo koji drugi identifikacijski

dokument koji je izdalo nadležno tijelo u skladu s člankom 5. i 6. EU ETS direktive. Za postrojenja koja još nisu bila uključena u EU ETS, operateri trebaju kontaktirati nadležna tijela kako bi dobili taj identifikacijski dokument. Nadležna tijela moraju osigurati da imaju na raspolaganju jedinstveni identifikacijski dokument prije slanja bilo kakvih podataka Europskoj komisiji.

- e) **Identifikacijski kod postrojenja u registru.** To je uobičajeno prirodni broj, tj. kod različit od identifikatora dozvole u registru, uobičajeno poznat kao ID postrojenja. Zajedno s državom članicom odabranom pod (b), ovaj ID registra (jedinstveni ID) će rezultirati jedinstvenim ID-om prikazanim automatski u (f) dolje. Ako je vaše postrojenje dobilo besplatnu dodjelu u prethodnom razdoblju trgovanja EU ETS-a, provjerite je li jedinstveni ID identičan onom iz prethodnog razdoblja.
- f) **Jedinstvena identifikacijska oznaka ili jedinstveni ID** za obavještanje Komisije, automatski se izvodi i predstavlja ID koji se koristi za korespondenciju s Komisijom;
- g) **Podaci o dozvoli:** ovdje operater treba popuniti ime nadležnog tijela odgovornog za izdavanje dozvola za to postrojenje, identifikacijski dokument dozvole i podatke o izdavanju kada je postrojenje bilo prvo uključeno u EU ETS, te bilo koje nove informacije (tj. ponovno izdavanje podataka i identifikacijskih dokumenata), ako je primjenjivo. Zemlje članice mogu odrediti da ovi podaci nisu obvezatni ako nadležna tijela već imaju ove podatke.
- h) **Datum početka rada** postrojenja. Ovaj ulaz je relevantan jedino ako je postrojenje počelo s radom nakon 1.1.2014. godine. Ako je ovaj datum prazan, pretpostavlja se da je datum početka rada bio prije 1. siječnja 2014. godine.
- i) Ako postrojenje ima **obavezu** ili je novo postrojenje. Novo postrojenje je postrojenje koje je dobilo dozvolu za stakleničke plinove nakon 30. lipnja 2019. godine ili 30. lipnja 2024. godine. *Pogledajte Uputu br. 7 o novo otvorenim postrojenjima i zatvaranju postrojenja za definicije obaveznih i novih postrojenja. Također pogledajte Uputu br. 2 o pristupima dodjeli.*
- j) **Podaci o operateru:** ime, adresa i brojevi telefona. Operater je osoba koja upravlja ili kontrolira postrojenje ili kojoj je dodijeljena odlučujuća ekonomska moć nad tehničkim funkcioniranjem postrojenja.
- k) **Adresa postrojenja**

A.1.2 Kontakt osoba

Operater treba navesti kontaktne podatke osobe (osoba) odgovorne za popunjavanje ili nadgledanje ovog izvješća u slučaju kada su potrebna pojašnjenja ili komunikacija, a posebno je važno navesti: ime, adresu, elektroničku adresu i telefonski broj.

A.1.3 Verifikator uključen u ovo izvješće o referentnim podacima

Operater treba navesti:

- a) Detalje **verifikacijske tvrtke**, posebice: ime tvrtke, adresu i zemlju
- b) **Osobu** koja je provela verifikaciju (ili upravljala projektom), posebice: ime, elektroničku adresu i telefonski broj

- c) Informacije o akreditaciji verifikatora, posebice navesti zemlje članice u kojima ima dozvolu rada i registracijski broj koji je izdalo akreditacijsko tijelo. Dostupnost tih registracijskih informacija može ovisiti o administrativnoj praksi za akreditacije / davanje dozvola verifikatorima zemlje članice. U slučaju da zemlja članica ne koristi akreditaciju već neki drugi način priznavanja verifikatora, relevantne informacije se trebaju unijeti ispod kao da su akreditacije.

A.I.4 Daljnji podaci o postrojenju

Cilj ovog odjeljka je dalje razumjeti aktivnosti provedene u postrojenju koje se procjenjuje i identificirati postrojenja koja mogu biti izuzeta iz EU ETS.

A.	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
Installation Data	Top of sheet	Installation ID	Contact persons	Verifier	Further information
	End of sheet	Eligibility	Baseline period	Sub-installations	Technical connections

4 Further installation data:

(a) **Activities according to Annex I of the EU ETS Directive:**

This information is important for the competent authorities because changes compared to previous ETS phases may have taken place.

To the extent feasible, please sort the list with regard to the direct emissions, starting with the activity causing the highest direct emissions.

Number	Name of activity (Annex I of the ETS Directive)
1	Production of lime or calcination of dolomite or magnesite in rotary kilns or in other furnaces with a production capacity exceeding 50 tonnes per
2	
3	
4	
5	
6	

(b) **Under which NACE code has your company reported value added for structural business statistics?**

If you are not sure about the values to enter here, please contact your relevant national statistics office.

NACE rev 2.0 can be found here:

http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DLD&StrNom=NACE_REV2&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC

NACE codes shall be entered at 4-digit level, in the form "nnnn", i.e. without any dots or other delimiters inbetween.

You will receive an error message if you do not enter exactly 4 digits.

NACE code reported using NACE rev 2 classification:

2352

(c) **Please provide the identification code of the installation in the EPRTR, if applicable:**

The EPRTR is the European Pollutant Release and Transfer Register.

This information is useful for the competent authorities for consistency checks and alignment of environmental information sources.

4312134

(d) **Eligibility for exclusion pursuant to Article 27 of the EU ETS Directive**

Pursuant to Article 27 of the EU ETS Directive, the following types of installations may be excluded from the EU ETS if they undertake equivalent measures:

- installations which have reported to the competent authority emissions of less than 25 000 tonnes of carbon dioxide equivalent and, where they carry out combustion activities, have a rated thermal input below 35 MW, excluding emissions from biomass, in each of the last three years

For the data collection in 2019, these three years are 2016 to 2018. For the data collection in 2024, those are 2021 to 2023.

- Installations which are hospitals:

i. Did the installation emit less than 25 000 tonnes and have a rated thermal input below 35MW?

FAUX

ii. Is the Installation a hospital?

FAUX

iii. The installation is eligible for exclusion pursuant to Article 27 of the EU ETS Directive:

FAUX

(e) **Eligibility for exclusion pursuant to Article 27a of the EU ETS Directive**

Pursuant to Article 27a of the EU ETS Directive, following consultation with the operator, Member States may exclude the following types of installations from the EU ETS:

- installations which have reported to the competent authority emissions of less than 2 500 tonnes of carbon dioxide equivalent, excluding emissions from biomass, in each of the last three years:

Contents	Guidelines & conditions	A. InstallationData	B+C_Emissions_Y1	B+C_Emissions_Y2	B+C_Emissions_Y3
----------	-------------------------	----------------------------	------------------	------------------	------------------

Od operatera se zahtijeva da navede:

- a) **Aktivnosti** provedene u postrojenju kako je definirano u Prilogu I EU ETS direktive. Ako su provedene aktivnosti različite od 'izgaranja goriva' onda nije potrebno navesti djelatnost 'izgaranje goriva'. Ta je specifična djelatnost relevantna samo u slučaju da niti jedna druga aktivnost iz Priloga 1 nije provedena u postrojenju. Ako je primjenjivo nekoliko djelatnosti iz Priloga I, one bi trebale biti navedene, počevši od djelatnosti koje uzrokuju najveće izravne emisije, u mjeri u kojoj je to izvedivo.
- b) Kod za djelatnost prema **NACE** klasifikaciji prema kojemu operater izvještava dodanu vrijednost za strukturalne poslovne statistike. Trebalo bi navesti NACE rev. 2.0 (korišten za 2010. godinu), na četveroznamenastoj razini. Popis možete pronaći ovdje:
http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DLD&StrNom=NACE_REV2&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC
 U slučaju dvojbi, od operatera se zahtijeva da kontaktira relevantni nacionalni

ured za statistiku. Šifre NACE treba unijeti u četveroznamenkastom obliku bez točaka ili drugih graničnika između njih.

c) **EPRTTR⁴ identifikator**, po izboru i ako je primjenjivo. Ovi podaci korisni su nadležnim tijelima za provjeru dosljednosti i usklađivanje izvora informacija o okolišu (tj. Nacionalnih inventara stakleničkih plinova).

d) i e) ima li postrojenje **pravo na izuzeće** sukladno člancima 27. ili 27.a EU ETS direktive.

Prema članku 27. stavku 1. direktive, sljedeće vrste postrojenja mogu biti izuzete iz EU ETS ako poduzmu ekvivalentne mjere:

- postrojenja koja su izvijestila ekvivalente manje od 25.000 tona CO₂ i, tamo gdje su provedene aktivnosti izgaranja ima određenu ulaznu toplinsku snagu ispod 35MW, isključujući emisije od biomasa, svake od zadnje tri godine;

- postrojenja koja su bolnice.

Prema članku 27.a direktive, sljedeće vrste postrojenja mogu biti izuzete iz EU ETS:

- postrojenja koja su izvijestila ekvivalente manje od 2.500 tona CO₂, isključujući emisije od biomasa, svake od zadnje tri godine;

- jedinice koje se drže u rezervi ili kao pomoćne jedinice koje nisu radile više od 300 sati godišnje u svakoj od tri godine.

Posljednje tri godine koje treba uzeti u obzir za ta izuzeća su:

- od 2016. do 2018. za prikupljanje podataka 2019. godine;

- od 2021. do 2023. za prikupljanje podataka 2024. godine

*Za upute o tome kako odrediti ukupni toplinski ulaz postrojenja pogledajte Prilog I. EU ETS direktive i „Upute o interpretaciji Priloga I. EU ETS direktive (osim aktivnosti zračnog prijevoza)“ koje je izdala EK **XX**.*

f) **Godišnje emisije** iz prethodne tri godine automatski se uklanjaju s liste D alata za provjere vjerodostojnosti prethodnog pitanja. Ovdje se ništa ne treba ručno unositi.

g) Ako je postrojenje **dragovoljno sudjelovalo**. To bi trebalo označiti kao True (Točno), ako postrojenje ne provodi barem jednu djelatnost iz Priloga I EU ETS direktive ali ga je država članica jednostrano uključila u skladu s člankom 24. direktive.

⁴ EPRTTR znači Europski registar ispuštanja i prijenosa onečišćujućih tvari.

A.II Informacije o ovom izvješću o referentnim podacima

A. Installation Data	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
	Top of sheet	Installation ID	Contact persons	Verifier	Further information
	End of sheet	Eligibility	Baseline period	Sub-installations	Technical connections

Important notes:
If the installation is not eligible for free allocation under Article 10a of the EU ETS Directive, there is no obligation to report further detailed data in the following data sheets. It is only mandatory to complete this sheet ("InstallationData").

If no further data is to be reported, there is also no need for verification of this report.
This report and especially the answers given in points (a) to (f) here have no impact on possible free allocations under Article 10c of the EU ETS Directive ("Option for transitional free allocation for the modernisation of the energy sector").

(f) Application for free allocation:
If the answers to points (a) and (b) are both negative, or if the answer to point (d) is positive, the installation can be considered as eligible for free allocation under Article 10a of the EU ETS Directive. If relevant for your installation, please confirm here that you apply for a free allocation of allowances under Article 10a:
The operator of this installation confirms that an application for free allocation under Article 10a of the EU ETS Directive is hereby filed.

(g) Consent to use the data contained in this file:
The data contained in this file will be used by the competent authority for determining the free allocation pursuant to Article 10a of the EU ETS Directive, and by the European Commission for updating benchmark values. Furthermore these data will be notified to the European Commission in part or as a whole, if requested so, for the purpose of scrutinizing the national implementation measures pursuant to Article 11(1) of the EU ETS Directive.
If the operator confirms point (e) or (f) above, it is automatically assumed that this also confirms consent to use data contained in this file.
The operator of this installation confirms that this report may be used by the competent authority and the European Commission.

2 Baseline period chosen

(a) Please select the baseline period for this report: 2014-2018
This is the baseline period pursuant to Article 2(14) of the FAR.

(b) Years in which the installation was operating:
According to the first sub-paragraph of Article 15(7) of the FAR, for the purpose of the determination of the averages for historical activity levels only calendar years during which the installation has been operating for at least one day shall be taken into account.
Please enter in the table below for each year if the installation was operating at least one day per calendar year. Don't leave yellow cells empty.

Confirm:	2014	2015	2016	2017	2018
Installation was operating in this year:	VRAI	VRAI	VRAI	VRAI	VRAI
Error messages:					

III List of sub-installations

a. Contents b. Guidelines & conditions **A. InstallationData** B+C. Emissions_Y1 B+C. Emissions_Y2 B+C. Emissions_Y3

A.II.1 Pravo na besplatnu dodjelu emisijskih jedinica

Ovaj odjeljak ima za cilj razumijevanje je li postrojenje podobno za besplatnu dodjelu ili nije. Za više informacija o kriterijima podobnosti molimo vas da pogledate odjeljak 4 Uputa br. 1 s Općim uputama. Ovaj odjeljak je obvezatan za sva postrojenja, bez obzira na to prijavljuju li se za besplatnu dodjelu ili ne (osim ako nadležna tijela određuju drugačije).

Operater treba navesti:

- Ako je postrojenje **proizvođač električne energije** prema članku 3. točki (u) izmijenjene EU ETS direktive.⁵ Članak 3. točka (u) EU ETS direktive definira proizvođača električne energije kao „postrojenje koje ja 1. siječnja 2005. godine ili kasnije proizvelo struju za prodaju trećim stranama i u kojem nema provedenih drugih djelatnosti osim izgaranja goriva iz popisa u Prilogu I (EU ETS direktive). Za više informacija pogledajte „Uputu za određivanje proizvođača električne energije“ koju je EK objavila 18. ožujka 2010. godine.
- Ukoliko se radi o postrojenju za **skupljanje ili transport CO₂** ili ukoliko se radi o mjestu skladištenja CO₂.
- Ukoliko je postrojenje obuhvaćeno člankom 10.a stavkom 3. EU ETS direktive. To će se automatski oduzeti od prethodna dva odgovora (ako je jedno od njih Točno, ovo će također biti Točno). To će utjecati na primjenu linearnog faktora

⁵ Postrojenja se moraju klasificirati kao proizvođači električne energije ili kao postrojenja koja ne proizvode električnu energiju. U tu se svrhu koriste „Upute za prepoznavanje proizvođača električne energije“ od 18.3.2010.

iz članka 10.a stavka 4. Direktive. Taj se čimbenik primjenjuje na dodjelu emisija postrojenjima obuhvaćenu člankom 10.a stavkom 3. direktive, osim za svaku godinu u kojoj su te dodjele usklađene na jedinstven način u skladu s člankom 10.a stavkom 5. direktive (vidi i članak 16. stavak 8. FAR-a).

- d) Ukoliko postrojenje proizvodi energiju u druge svrhe osim proizvodnje električne energije, npr. kvalificira se za besplatnu dodjelu na temelju nadomjesnog pristupa (*vidi odjeljak G ovih Uputa*).

Ako su odgovori na (a) ili (b) pozitivni, a odgovor na (d) je negativan, onda postrojenje nije prihvatljivo za besplatnu dodjelu pod člankom 10.a Direktive. **Za postrojenja koja nisu prihvatljiva, ostatak ovog dokumenta u načelu nije relevantan**, obavezno je samo popunjavanje ovog lista (list A na „podacima o postrojenju“). Operateru se, međutim, preporuča da priskrbi podatke koji se traže u odjeljku E 'podaci o ulazu energije, mjerljivoj toplini i električnoj energiji' da bi utvrdio da je status „proizvođača električne energije“ odgovarajuće definiran.

Ako su odgovori na (a) ili (b) pozitivni i odgovor na (d) je također pozitivan, onda postrojenje može dobiti besplatnu dodjelu (u slučaju da se toplina isporučuje jedinicama ili postrojenjima koje nisu ETS).

Operater treba dalje odgovoriti na (e) ili (f), što će također dovesti do odgovora (g):

- e) Ako su odgovori na (a) ili (b) pozitivni, a odgovor na (d) je negativan, onda postrojenje nije prihvatljivo za besplatnu dodjelu pod člankom 10.a EU ETS direktive.
- f) Ako su odgovori na (a) ili (b) negativni, a odgovor na (d) je pozitivan, onda je postrojenje prihvatljivo za besplatnu dodjelu pod člankom 10.a EU ETS direktive.
- g) Potvrditi da nadležno tijelo može koristiti podatke iz ove dokumentacije za utvrđivanje besplatne dodjele emisijskih jedinica u skladu s člankom 10.a EU ETS direktive. Nadalje, ti će podaci biti prijavljeni Europskoj komisiji djelomično ili u cjelini, ako se tako zahtijeva, u svrhu provjere nacionalnih provedbenih mjera u skladu s člankom 11. stavkom 1. EU ETS direktive. Potrebno je odobrenje za podnošenje ispunjenih podataka. Ako operater potvrdi točku (e) ili (f), automatski se pretpostavlja da to također potvrđuje pristanak za korištenje podataka sadržanih u ovoj datoteci, te je stoga odgovor na (g) automatski.

Važna napomena

Odgovori na pitanja u ovom odjeljku nemaju utjecaj na moguću besplatnu dodjelu prema članku 10.c EU ETS direktive koji je o prijelaznoj besplatnoj dodjeli za modernizaciju proizvodnje električne energije.

A.II.2 Izabrano referentno vremensko razdoblje

U ovom odjeljku odabrano je referentno vremensko razdoblje i naznačene su godine rada postrojenja.

Operater treba:

- Odabrati relevantno referentno razdoblje za izvješće, u skladu s člankom 21. stavkom 4. FAR-a: za razdoblje od 2021. do 2025., relevantno referentno razdoblje za odabir je 2014.-2018. (referentno razdoblje koje je označeno predloškom kao zadano); za razdoblje od 2026. do 2030. relevantno referentno razdoblje je 2019-2023.
- Navesti godine u kojima je postrojenje radilo najmanje jedan dan u toj kalendarskoj godini. Kalendarska godina je period između 1. siječnja i 31. prosinca te godine. Molimo označite True (Točno) ili False (Netočno) za svaku godinu. Na primjer pretpostavimo da je postrojenje započelo s radom 2015. godine, odgovor za 2014. bi bio 'False' (Netočno), a odgovor za godine od 2015. do 2018. bi bio 'True' (Točno).

A.III Popis potpostrojenja

A. Installation Data		Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
		Top of sheet	Installation ID	Contact persons	Verifier	Further information
		End of sheet	Eligibility	Baseline period	Sub-installations	Technical connections
No.	Product type	Start of operation	CL exposed?			
1	Lime		VRAI			
2			N.A.			
3			N.A.			
4			N.A.			
5			N.A.			
6			N.A.			
7			N.A.			
8			N.A.			
9			N.A.			
10			N.A.			

2 Sub-installations with fall-back approaches

Please indicate here which fall-back sub-installations are relevant at your installation, if any:

For each type of fall-back approach, a maximum of two sub-installations may exist, one exposed to significant risk of carbon leakage, the other non-exposed. As an exception to that rule, for measurable heat a third sub-installation is defined for the delivery of district heating.

Please select for each type of sub-installation, if it is relevant in your installation or not. Don't leave the yellow fields empty.

Note that according to Article 10(3) of the FAR an exemption from the distinction of CL and non-CL may be granted for reporting purposes.

This exemption is applicable if at least 95% of inputs, outputs and emissions belong to one of the "CL" or "non-CL" status.

In the second yellow column you have to provide the start of normal operation pursuant to Article 2(12) of the FAR for each sub-installation. This information is relevant to identify which years have to be taken into account for the determination of the historic activity level pursuant to Article 15(7) in sheets F and G. This input is only relevant if the sub-installation, has started operation after 1 January 2014.

Please note that the correct entries here are essential for all subsequent inputs dealing with sub-installations.

No.	Sub-installation type	relevant?	Start of operation	CL exposed?
11	Heat benchmark sub-installation, CL	VRAI	01/04/2015	VRAI
12	Heat benchmark sub-installation, non-CL	FAUX		FAUX
13	District heating sub-installation	VRAI	01/02/2018	FAUX
14	Fuel benchmark sub-installation, CL	FAUX		VRAI
15	Fuel benchmark sub-installation, non-CL	FAUX		FAUX
16	Process emissions sub-installation, CL	FAUX		VRAI
17	Process emissions sub-installation, non-CL	FAUX		FAUX

Ovaj odjeljak opisuje o kojim podacima treba izvjestiti da bi se identificirala potpostrojenja koja se nalaze u postrojenju. Ovaj odjeljak je obvezatan za sva postrojenja koja su prihvatljiva za besplatnu dodjelu. Za više informacija o kriterijima podobnosti molimo vas da pogledate odjeljak 4 Uputa br. 1 s Općim uputama.

Od ključne je važnosti da se sva potpostrojenja u ovom odjeljku ispravno unesu jer će to utjecati na sve daljnje ulaze koji se odnose na potpostrojenja. Početak redovnog rada treba prijaviti samo ako je bio nakon 1. siječnja 2014. ili 1. siječnja 2019. za odgovarajuće referentno razdoblje. To će utjecati na godine koje se uzimaju u obzir

za HAL za svako potpostrojenje. Ako je početak rada bio 1. siječnja ili prije, unosi nisu obvezni.⁶

Više detalja o tome kako izvesti potpostrojenja nalazi se u Uputama br. 2 o metodologiji dodjele.

A.III.1 Potpostrojenja za referentne vrijednosti proizvoda

Operater treba navesti sva potpostrojenja za referentne vrijednosti proizvoda koja pokriva dozvola za postrojenje. Za svaku vrstu proizvoda može se odabrati samo jedno potpostrojenje, a svaki se naziv potpostrojenja može pojaviti samo jednom. Proizvodi koje pokriva ista definicija proizvoda po FAR-u, skupljeni su u istom potpostrojenju i imaju iste referentne vrijednosti proizvoda. *U NIM-ovom obrascu za referentne podatke operater može odabrati referentne vrijednosti proizvoda u padajućem izborniku. Za pregled referentnih vrijednosti proizvoda i vezane definicije proizvoda, te za granice sistema pogledajte Prilog I FAR-a, a za više uputa u vezi odgovarajuće definicije proizvoda pogledajte Upute br. 9 s uputama za specifične sektore.*⁷

Operater bi također za svako potpostrojenje trebao odrediti postoji li mogućnost izlaganja značajnom riziku istjecanja ugljika. *U NIM-ovom obrascu za referentne podatke status izlaganje istjecanju ugljika će se odrediti automatski na osnovu Odluke komisije XXX. Za pregled statusa izlaganja istjecanju ugljika pogledajte Prilog I FAR-a ili Upute br. 9 s uputama za specifične sektore.*

Osim toga, u drugom žutom stupcu, operater treba navesti datum početka redovnog rada⁸ za svako potpostrojenje, u skladu s člankom 2. stavkom 12. FAR-a. To će pomoći u utvrđivanju godina koje treba uzeti u obzir za određivanje povijesne razine aktivnosti, u skladu s člankom 15. stavkom 7. i listovima F i G. Posebno će pomoći utvrditi je li potpostrojenje radilo manje od dvije kalendarske godine tijekom referentnog razdoblja, u kojem slučaju će se primjenjivati posebne odredbe za izračun njegovih povijesnih razina aktivnosti. *Za više informacija o potpostrojenjima koja nisu radila tijekom čitavog referentnog razdoblja, pogledajte odjeljak 6.2 Uputa br. 2 on metodološkim pristupima.*

A.III.2 Potpostrojenja s nadomjesnim pristupima

Operater treba odrediti koja su nadomjesna potpostrojenja relevantna za postrojenje, a koja nisu (žuta polja ne smiju ostati prazna). Svako postrojenje može imati najviše sedam potpostrojenja obuhvaćenih nadomjesnim pristupima: za svaku vrstu nadomjesnog pristupa (referentna vrijednost za toplinu, referentna vrijednost za

⁶ Ako se koristi pravilo 95% (koje se naziva i pravilo „de minimis“), potpostrojenje koje pokriva manje od 5% ulaza, izlaza i emisija ne mora biti uključeno u popis potpostrojenja.

⁷ Napominjemo da se u nekim slučajevima zasebna potpostrojenja mogu pokriti istim fizičkim jedinicama, na primjer, dva proizvoda obuhvaćena referentnim vrijednostima mogu se proizvesti iz iste proizvodne linije. To nije problem sve dok su razine aktivnosti za svaki proizvod dobro definirane. *Za praktičan primjer također pogledajte Upute br. 2 o pristupima dodjeli emisijskih jedinica.*

⁸ *Za uputu o definiciji početka redovnog rada, pogledajte Upute br. 2 o metodologiji dodjele.*

gorivo i procesne emisije) može postojati najviše dva potpostrojenja, pri čemu se smatra da će jedno biti izloženo značajnom riziku od istjecanja ugljika, a drugo neće biti izloženo riziku. Iznimka je moguća prisutnost trećeg potpostrojenja za mjerljivu toplinu, što odgovara isporuci topline za potrebe daljinskog grijanja. *Pogledajte Uputu br. 1 za opće upute u vezi potpostrojenja koje pokrivaju nadomjesni pristupi. Pogledajte i Upute br. 5 o praćenju i izvješćivanju u vezi s FAR-om za više informacija o podacima za pravdanje uporabe potpostrojenja za daljinsko grijanje.*

Osim toga, u drugom žutom stupcu, operater treba navesti datum početka redovnog rada⁹ za svako potpostrojenje, u skladu s člankom 2. stavkom 12. FAR-a. To će pomoći u utvrđivanju godina koje treba uzeti u obzir za određivanje povijesne razine aktivnosti, u skladu s člankom 15. stavkom 7. i listovima F i G. Posebno će pomoći utvrditi je li potpostrojenje radilo manje od dvije kalendarske godine tijekom referentnog razdoblja, u kojem slučaju će se primjenjivati posebne odredbe za izračun njegovih povijesnih razina aktivnosti. *Za više informacija o potpostrojenjima koja nisu radila tijekom čitavog referentnog razdoblja, pogledajte odjeljak 6.2 Uputa br. 2 on metodološkim pristupima.*

U skladu s člankom 10. stavkom 3. FAR-a, moguće je izuzeće od razlikovanja „istjecanja ugljika” i „neistjecanja ugljika” u svrhu izvješćivanja, ako najmanje 95% ulaza, izlaza i emisija pripadaju jednom od statusa. *Za više informacija o ovom takozvanom „de-minimis pravilu”, pogledajte Upute 2 o pristupima besplatnoj dodjeli emisijskih jedinica na razini postrojenja, te Upute br. 5 o praćenju i izvješćivanju.*

A.IV Popis tehničkih poveznica

Ovaj je odjeljak relevantan jedino za:

- postrojenja u kojima se mjerljiva toplina, otpadni plinovi, međuproizvodi obuhvaćeni referentnim vrijednostima proizvoda ili „preneseni CO₂”, kako je definirano Uredbom o praćenju i izvješćivanju, prenose u ili iz drugog postrojenja ETS-a ili subjekta koji nije obuhvaćen ETS-om;
- postrojenja u kojima se troši toplina koja je proizvedena u postrojenju za dušičnu kiselinu, čak i ako je proizvodnja dušične kiseline dio istog postrojenja.

Podaci traženi u ovom odjeljku posebno su relevantni kako bi se osigurala dosljednost dostavljenih podataka i izbjeglo dvostruko brojanje podataka o besplatnoj dodjeli emisijskih jedinica. Informacije o ovom odjeljku bit će osobito važne za tretiranje prekograničnih toplinskih tokova i otpadnih plinova. *Više informacija o ova dva slučaja potražite u Uputama br. 6 o prekograničnim toplinskim tokovima i Uputama 8 o otpadnim plinovima i potpostrojenjima s procesnim emisijama.*

⁹ Za uputu o definiciji početka redovnog rada, pogledajte Upute br. 2 o metodologiji dodjele.

Operater treba navesti:

- a) Informacije relevantne za **određivanje tehničkih poveznica** s postrojenjem, a posebno:
- Naziv postrojenja obuhvaćenog ETS-om ili subjekta koji nije obuhvaćen ETS-om, a koji je povezan s vrednovanim postrojenjem. *U slučaju potrošnje topline koja je proizvedena kao rezultat proizvodnje dušične kiseline unutar istog postrojenja, naziv postrojenja trebao bi se navesti u NIM-ovom obrascu za referentne podatke.*
 - Vrsta subjekta: „Postrojenje obuhvaćeno ETS-om”, „Postrojenje izvan ETS-a”, „Postrojenje koje proizvodi dušičnu kiselinu” ili „Mreža distribucije topline”. U slučaju mreže distribucije topline, te se informacije trebaju dostaviti, bez obzira na to je li subjekt dio ETS-a ili ne. *Obrazac za referentne podatke omogućava pogodnost izbora kroz padajući izbornik.*
 - Vrsta poveznice, tj. poveznica zbog izmjene mjerljive topline, otpadnog plina, prenesenog CO₂ ili međuproizvoda obuhvaćenih referentnim vrijednostima proizvoda¹⁰?
 - Smjer toka, tj. neto uvoz ili neto izvoz, uzeto u obzir iz perspektive postrojenja na koje se ovo izvješće odnosi („Uvoz” u ovo postrojenje, ili „Izvoz” iz ovog postrojenja)?
- b) **Dodatne informacije** o tim povezanim postrojenjima, ako je relevantno:
- ID broj postrojenja koji se koristi u CITL-u; ID broj postrojenja je obavezan ako EU ETS pokriva priključeno postrojenje i ako je već obuhvaćeno EU ETS-om prije 30.6.2019. za prvo razdoblje besplatne dodjele emisijskih jedinica, a prije 30. lipnja 2024. za drugo razdoblje besplatne dodjele emisijskih jedinica.
 - Ime i podaci za kontakt operatera postrojenja radi lakše komunikacije. Za subjekte koji nisu obuhvaćeni EU ETS-om, obvezni su podaci za kontakt, ali ID registarski broj nije potreban.

¹⁰U skladu s odjeljcima 1.6 i 3.1 (I) Priloga IV FAR-a.

B + C „Godišnji podaci o emisijama" za relevantnu godinu

B+C Annual Emissions Data	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
2014	Top of sheet	Source streams (excl. PFC)	PFC source streams	Emission Sources (CEMS)	Fall-back

B+C. Sheet "Annual Emissions Data" for the Year:

2014

I General guidance for source stream data

Member State requires detailed source stream data generally to be reported mandatorily:

VRAI

If this is set to "false", entries here are optional and only provide annual total emissions in section D.I

Please continue with the next points below

II Source streams and emission sources

The tables below are identical to sheet "Accounting" in the Annual Emissions Report template provided by the Commission

You can therefore copy data for each table from the Annual Emissions Report template without further entries and also find further guidance there.

If the Commission's template is not used in your Member State, or you prefer to enter data manually, each table contains example data at the top (white fields).

Please note that no calculations are made in this sheet. Therefore, totals in columns AU to AY need to be entered correctly as these data will be further used in this template!

Source Streams (excluding PFC emissions)

#	Method	Source stream name	Activity Data	AD Unit	NCV	NCV Unit	EF	EF Unit	C-Content	C-Content Unit	Oxid.factor
Ex.1	Combustion	Heavy fuel oil	252 000.00	t	45.00	GJ/t	73.00	tCO ₂ /TJ			100.00
Ex.2	Process Emissions	Clay	121 000.00	t			0.09	tCO ₂ /t			
Ex.3	Mass balance	Steel	-1 808 226.00	t			0.00		0.3876	tC/t	
1	Combustion	Natural gas									
2	Process Emissions	Limestone									
3	Combustion	Petcoke									
4											
5											
6											
7											
8											
9											
10											
11											
12											
13											
14											

Cilj ovog odjeljka pružanje je uputa o prikupljanju podataka o tokovima izvora emisija koje nastaju izgaranjem i/ili procesnim emisijama. Za svaku godinu referentnog razdoblja pripremljen je zasebni radni list. Stoga se za prvo referentno razdoblje radni list „B + C emisije Y1" odnosi na 2014. godinu, radni list „B + C emisije Y2" odnosi na 2015. godinu, i tako dalje do „B + C emisije Y5" koji se odnosi na 2018. godinu. Za drugo referentno razdoblje, ovi listovi se odnose na godine od 2019. do 2023. godine. Poglavlje B + C.I navodi je li davanje podataka u ovom odjeljku obvezno ili ne (vidjeti odjeljak o parametrima specifičnim za MS).

B+C.I Opće Upute za podatke o toku izvora

Elementi ovog odjeljka vrijede za sve odjeljke u listovima „B + C Emisije Gx".

Države članice mogu dopustiti operaterima da prijavljuju samo ukupne vrijednosti za cijelo postrojenje u odjeljku D.I. Ako je to slučaj, „država članica zahtijeva detaljne podatke o toku izvora da se općenito obvezno prijavljuju", u ovom se odjeljku označava kao False (Netočno), a unos podataka u ove listove nije obavezan (tada je moguće prikazati samo ukupne godišnje emisije u odjeljku D.I).

B+C.II Tokovi izvora i izvori emisija

Elementi ovog odjeljka vrijede za sve odjeljke u listovima „B + C Emisije Gx".

U skladu s onim što je naznačeno u prethodnom odlomku, podaci su potrebni u ovom radnom listu samo ako je True (Točno) navedeno u B + C.I.

Podaci su strukturirani tako da odražavaju listu „računovodstvo" u obrascu Godišnjeg izvješća o emisijama (AER) koji je dostavila Komisija. Stoga je moguće kopirati podatke

za svaku tablicu iz AER-a i zalijepiti ih u ovo izvješće bez daljnjih unosa. Ako se obrazac Komisije ne koristi u relevantnoj državi članici ili ako operater radije ručno unosi podatke, na početku svake tablice navedeni su primjeri koji pomažu operateru. Odgovarajuće smjernice iz obrasca AER-a Komisije i dalje mogu biti korisne za daljnje pojašnjenje, ako je potrebno.

Važna napomena

Napominjemo da u ovim listovima nema izračuna. Stoga se ukupni iznosi iz stupaca AU do AY moraju ispravno unijeti jer će se ti podaci dalje koristiti u obrascu.

D „Emisije” – Pripisivanje emisija

I Total Direct Greenhouse Gas Emissions and Energy Input from Fuels

This section contains the summary of the emissions and energy content data from the five sheets "B+C_EmissionsY1 to Y5". In cases where the Member State allows the data to be entered aggregated instead of filling in those five sheets, the relevant entries must be made in section 2 here below.

For further information see general notes at the beginning of sheet B.

1 Automatically calculated data at installation level

Data displayed here are the automatic summary from data entered in sheets B+C.

Installation level data:	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Total CO ₂ emissions	t CO ₂ / year	102 000	102 000	102 000	102 000	102 000
Biomass emissions	t CO ₂ / year					
Total N ₂ O emissions	t CO ₂ e/year					
Total PFC emissions	t CO ₂ e/year					
Sum of direct emissions	t CO ₂ e/year	102 000	102 000	102 000	102 000	102 000
Transferred CO ₂ exported	t CO ₂ / year					
Total direct emissions of the installation	t CO₂e/year	102 000	102 000	102 000	102 000	102 000
Total energy input from fuels	TJ / year	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00

2 Input if Member State allows aggregated reporting at installation level

If according to section B.1 you are allowed to enter emission totals instead of detailed source stream data, then input in this section is mandatory.

In such case, please enter below in line with the principles of the M&R Regulation:

- Total CO₂ emissions: the verified CO₂ emissions from source streams and emission sources including from any non-sustainable biomass
- Biomass emissions: emissions from biomass, either sustainable or for which sustainability criteria do not apply, as if they were non-zero rated
- Total N₂O emissions from emission sources
- Total PFC emissions from primary aluminium production
- Transferred amount of CO₂ exported from the installation, reported as negative values
- Total energy input from fuels including from biomass and waste gases

Installation level data:	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Total CO ₂ emissions	t CO ₂ / year					
Biomass emissions	t CO ₂ / year					
Total N ₂ O emissions	t CO ₂ e/year					
Total PFC emissions	t CO ₂ e/year					
Sum of direct emissions	t CO ₂ e/year					
Transferred CO ₂ exported	t CO ₂ / year					
Total direct emissions of the installation	t CO₂e/year					
Total energy input from fuels	TJ / year					

B+C_Emissions_Y1 B+C_Emissions_Y2 B+C_Emissions_Y3 B+C_Emissions_Y4 B+C_Emissions_Y5 D_Emissions

Ovaj odjeljak ima za cilj dobiti pregled podrijetla emisija u postrojenju. Ovaj odjeljak je obavezan za sva postrojenja koja su prihvatljiva za besplatnu dodjelu.

U većini slučajeva zatraženi podaci su godišnje vrijednosti. Podaci se mogu izvesti iz raspona izvora podataka. Za više informacija pogledajte Upute br. 5 o praćenju i izvješćivanju za FAR.

D.I Ukupne emisije stakleničkih plinova i ulaz energije iz goriva

Ovaj odjeljak opisuje kako izvijestiti ukupne emisije stakleničkih plinova i ulaz energije iz goriva. Ukupne emisije stakleničkih plinova i ulaz energije iz goriva su potrebni u određivanju besplatne dodjele.

D.I.1 Automatski izračunati podaci na razini postrojenja

Ako su podaci uneseni u listove B + C (ovo je obavezno samo ako odjeljak I listova B + C označava True (Točno)), stavak 1 ovog odjeljka automatski će prikazati podatke koji sažimaju te vrijednosti. U tom slučaju, navođenje ukupnih emisija u stavku 2 ovog odjeljka nije obavezno. Međutim, preporučuje se navesti podatke u stavku 2 u svim slučajevima kako bi se omogućilo provjeravanje propusta i dvostrukog brojanja.

D.I.2 Ulaz ako država članica dopušta agregirano izvješćivanje na razini postrojenja

Ako davanje detaljnih podataka o toku izvora nije obavezno u relevantnoj državi članici (npr. False (Netočno) je navedeno u odjeljku I odjeljaka B + C), operater je **dužan unijeti ukupne emisijske vrijednosti** u tablici odlomka 2 ovog odjeljka. Međutim, kao

što je navedeno u prethodnom odlomku, preporučuje se uvijek navesti podatke u ovoj tablici.

Operateri bi trebali navesti sljedeće podatke u tablici stavka 2 za svaku godinu referentnog razdoblja:

- Ukupne emisije CO₂ fosilnog i neodrživog biogenog podrijetla u tonama CO₂ za godinu¹¹;
- Emisije od biomase, bilo od održive biomase, ili od biomase za koju se ne primjenjuju kriteriji održivosti, u tonama CO₂ godišnje¹²;
- Ukupne emisije N₂O u tonama CO₂ ekvivalentno za godinu;
- Ukupne emisije PFC u tonama CO₂ ekvivalentno za godinu
- Ukupne direktne emisije stakleničkih plinova u tonama CO₂ ekvivalentno za godinu (tj. zbroj gorenavedenih fosilnih emisija) izračunavaju se automatski alatom;
- Iznos prenesenog CO₂ izvezenog iz postrojenja u tonama CO₂ za godinu. Brojke treba unijeti kao negativne vrijednosti;
- Ukupne izravne emisije postrojenja u tonama CO₂ ekvivalentno za godinu, uzimajući u obzir prenesenog CO₂ izračunavaju se automatski alatom;
- Ukupan ulaz energije iz goriva u TJ za godinu, uključujući biomasu i otpadne plinove. Ova vrijednost treba odražavati ukupni neto ulaz energije ukoliko se neki od tokova izvora postrojenja procjenjuje na osnovi bilance mase

D.I.3 Rezultat podataka na razini postrojenja za upotrebu u listovima „D_Emission” (D_Emisija) i „E_EnergyFlows” (E_TokoviEnergije)

U ovom paragrafu NIM-ov obrazac za referentne podatke automatski bira podatke koji će se dalje koristiti u alatu. Ako su podaci prikazani i u stavku 1 i u stavku 2, a postoje razlike između ta dva stavka, koristit će se podaci navedeni u stavku 2 jer se provjere cjelovitosti ne mogu provesti na podacima navedenim u tablicama B + C. Suprotne vrijednosti bit će označene crvenim brojkama u tablici stavka 3. Odgovornost je operatera da pregleda i ispravi proturječne podatke.

D.II Pripisivanje emisija potpostrojenjima

U svrhu dodjele od operatera se zahtijeva da dodijele ukupne emisije jednom ili više potpostrojenja. U ovom odjeljku podaci se automatski izračunavaju na temelju podataka iz radnog lista F i G.

D.II.1 Ukupne emisije na razini postrojenja

Ova tablica daje ukupne direktne godišnje emisije na razini postrojenja u tonama CO₂ ekvivalentno za godinu, preuzete iz stavka D.I.3. Taj će se iznos zatim podijeliti između različitih potpostrojenja.

¹¹ Taj bi podatak trebao biti u skladu s godišnjim emisijama prijavljenim u okviru MRR-a, prije nego što se uzme u obzir bilo koji preneseni CO₂.

¹² To su emisije od biomase kao da nisu ocijenjene nulom.

D.II.2 Pripisivanje potpostrojenjima

Pripisivanje emisija potpostrojenjima mora se izvršiti na listovima F i G za svako potpostrojenje. U ovom se odjeljku nalazi poveznica na sažetak (odjeljak K.III.2.) kako bi se dobio izravan pristup zbirnoj tablici pripisanih emisija koje se mogu ondje naći.

D.III Alat za kogeneraciju

Ovaj odjeljak pruža alat za dodjelu goriva i emisija CHP-a u svrhu ažuriranja referentnih vrijednosti u skladu s poglavljem 8. Priloga VII FAR-a.

Operateri koji nemaju CHP u svom postrojenju trebaju odgovoriti False (Netočno) na pitanje „Jesu li kombinirane jedinice za proizvodnju toplinske i električne energije (CHP) relevantne?“, i tada neće biti potrebno unositi podatke u ovaj odjeljak.

D.	Top of sheet	Emissions and Energy Input	Emissions Attribution	Cogeneration (1)	Cogeneration (2)
Emissions	End of sheet	Waste gases (1)	Waste gases (2)		

A summary table of attributed emissions can be found in the summary sheet (see link below)
The attribution of emissions to sub-installations can be found in the summary sheet. (K.III.2)

III Cogeneration tool

Are combined heat and power (CHP) units relevant?

FAUX

This is a tool for assigning fuels and emissions of CHPs for the purpose of updating the benchmark values pursuant to Annex VII, chapter 8.

Please enter "false" here if there is no CHP relevant at your installation. If this is the case the whole tool is not relevant and will be greyed out.

Please note that emissions associated with imported heat might also be relevant for certain sub-installations. Where this imported heat is produced from CHPs in other installations, this tool might be relevant too, if further information on the relevant data from the supplier is known.

This tool exists twofold in this template and each tool should only be used for one CHP. If more CHPs are relevant, a separate template might be used to provide relevant information.

Periods during which the CHP is operated in heat-only or electricity-only generation mode (i.e. periods during which only one of the two products was produced) should be excluded and assignment of fuels and emissions should be calculated separately in accordance with the provisions in sections 10.1.2 and 10.1.3 of Annex VII.

1 Tool for calculating the emissions attributable to heat production in combined heat and power units (CHP)

(a) Total amount of fuel input into CHP units

Please enter here the annual fuel input into the CHP unit.

Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Fuel input into CHP TJ / year					

(b) Heat output from CHP

This is the total amount of heat produced by the CHP.

Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Heat output from CHP TJ / year					

(c) Electricity output CHP

This is the total amount of electricity (or mechanical energy, where applicable) produced by the CHP.

Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Electricity output from CHP MWh / year					
Electricity output from CHP TJ / year					

(d) Total emissions from CHP

Values should distinguish between emissions from fuel input and from flue gas cleaning.

Unit	2014	2015	2016	2017	2018
From fuel input to CHP t CO2 / year					
From flue gas cleaning t CO2 / year					
Total emissions t CO2 / year					

(e) Default efficiencies:

Heat: 55.00%

Electricity: 25.00%

(f) Efficiencies for heat and electricity

These values are dimensionless and automatically calculated from inputs in (a) to (c) above.

B+C_Emissions_Y1	B+C_Emissions_Y2	B+C_Emissions_Y3	B+C_Emissions_Y4	B+C_Emissions_Y5	D_Emissions
------------------	------------------	------------------	------------------	------------------	-------------

Operateri koji imaju jedan ili više CHP-ova u svom postrojenju trebaju odgovoriti True (Točno) na pitanje „Jesu li kombinirane jedinice za proizvodnju toplinske i električne energije (CHP) relevantne?“. U ovom slučaju, davanje podataka u ovom odjeljku obvezno je za sve CHP.

D. Emissions	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
	Top of sheet	Emissions and Energy Input	Emissions Attribution	Cogeneration (1)	Cogeneration (2)
	End of sheet	Waste gases (1)	Waste gases (2)		

III Cogeneration tool

Are combined heat and power (CHP) units relevant? VRAI

This is a tool for assigning fuels and emissions of CHPs for the purpose of updating the benchmark values pursuant to Annex VII, chapter 8.

Please enter "false" here if there is no CHP relevant at your installation. If this is the case the whole tool is not relevant and will be greyed out.

Please note that emissions associated with imported heat might also be relevant for certain sub-installations. Where this imported heat is produced from CHPs in other installations, this tool might be relevant too, if further information on the relevant data from the supplier is known.

This tool exists twofold in this template and each tool should only be used for one CHP. If more CHPs are relevant, a separate template might be used to provide relevant information.

Periods during which the CHP is operated in heat-only or electricity-only generation mode (i.e. periods during which only one of the two products was produced) should be excluded and assignment of fuels and emissions should be calculated separately in accordance with the provisions in sections 10.1.2 and 10.1.3 of Annex VII.

1 Tool for calculating the emissions attributable to heat production in combined heat and power units (CHP)

(a) Total amount of fuel input into CHP units

Please enter here the annual fuel input into the CHP unit.

	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Fuel input into CHP	TJ / year	102 000,00	102 000,00	102 000,00	102 000,00	102 000,00

(b) Heat output from CHP

This is the total amount of heat produced by the CHP.

	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Heat output from CHP	TJ / year	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00

(c) Electricity output CHP

This is the total amount of electricity (or mechanical energy, where applicable) produced by the CHP.

	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Electricity output from CHP	MWh / year	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Electricity output from CHP	TJ / year	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

(d) Total emissions from CHP

Values should distinguish between emissions from fuel input and from flue gas cleaning.

	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
From fuel input to CHP	t CO2 / year	5 600,00	5 600,00	5 600,00	5 600,00	5 600,00
From flue gas cleaning	t CO2 / year	112,00	112,00	112,00	112,00	112,00
Total emissions	t CO2 / year	5 712,00	5 712,00	5 712,00	5 712,00	5 712,00

(e) Default efficiencies:

Heat: Electricity:

(f) Efficiencies for heat and electricity

These values are dimensionless and automatically calculated from inputs in (a) to (c) above.

If no values are entered here but total emissions under (d) above, default efficiencies from (e) will be used here. Please note that this is only allowed if you provide evidence that the determination of the efficiencies is technically not feasible or would incur unreasonable costs, and values based on technical documentation (design values) of the installation are not available as well.

B+C_Emissions_Y1	B+C_Emissions_Y2	B+C_Emissions_Y3	B+C_Emissions_Y4	B+C_Emissions_Y5	D_Emissions
------------------	------------------	------------------	------------------	------------------	-------------

U slučajevima kada je toplina uvezena iz druge instalacije proizvedena od strane CHP, ovaj alat može biti relevantan i ako je dostupno dovoljno informacija o podacima od dobavljača.

Razdoblja tijekom kojih CHP radi u načinu rada samo za toplinu ili samo za proizvodnju električne energije (tj. proizvodi 100% topline ili 100% električne energije) trebaju se isključiti iz podataka za alat za kogeneraciju. U tom slučaju, dodjelu goriva i emisija treba izračunati odvojeno, kao što bi se učinilo za npr. samostalne kotlove za proizvodnju topline, u skladu s odredbama odjeljaka 10.1.2. i 10.1.3. Priloga VII FAR-a.

D.III.1 Alat za izračunavanje emisija koje se mogu pripisati proizvodnji topline u kombiniranim jedinicama za proizvodnju topline i električne energije (CHP)

Alat naveden u ovom stavku odnosi se na jednu CHP. Ako je druga CHP relevantna na licu mjesta ili za bilo koju uvezenu mjerljivu toplinu, podaci koji se odnose na drugu CHP trebali bi biti navedeni u stavku D.III.2. Ako je više CHP relevantno, može se koristiti poseban predložak za pružanje relevantnih informacija.

D. Emissions	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary		
	Top of sheet	Emissions and Energy Input	Emissions Attribution	Cogeneration (1)	Cogeneration (2)		
End of sheet		Waste gases (1)	Waste gases (2)				
		Unit	2014	2015	2016	2017	2018
From fuel input to CHP		t CO ₂ / year	5 600,00	5 600,00	5 600,00	5 600,00	5 600,00
From flue gas cleaning		t CO ₂ / year	112,00	112,00	112,00	112,00	112,00
Total emissions		t CO ₂ / year	5 712,00	5 712,00	5 712,00	5 712,00	5 712,00
(e) Default efficiencies:		Heat:	55,00%		Electricity:		25,00%
(f) Efficiencies for heat and electricity		<i>These values are dimensionless and automatically calculated from inputs in (a) to (c) above. If no values are entered there but total emissions under (d) above, default efficiencies from (e) will be used here. Please note that this is only allowed if you provide evidence that the determination of the efficiencies is technically not feasible or would incur unreasonable costs, and values based on technical documentation (design values) of the installation are not available as well.</i>					
		Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Heat production		-	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
Electricity production		-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
(g) Reference efficiencies		<i>These are the reference efficiency for heat production in a stand-alone boiler, and the reference efficiency of electricity production without cogeneration. For the reference efficiencies the appropriate fuel-specific values from the Commission Delegated Regulation (EU) 2015/2402 should be applied without application of the correction factors for climatic conditions in Annex III and avoided grid losses in Annex IV to that Regulation. The Regulation can be downloaded under the following link: https://eur-lex.europa.eu/eli/reg_del/2015/2402/oj</i>					
		<i>Default efficiencies below are for natural gas CHPs producing electricity and hot water.</i>					
		Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Heat production		-	90,00%	90,00%	92,00%	92,00%	92,00%
Electricity production		-	52,50%	52,50%	53,00%	53,00%	53,00%
(h) Emissions attributable to heat production from CHP		<i>This is the final result of this tool. The values displayed here should be entered in sheets F or G for the attributable emissions for the appropriate sub-installation. For example, this may include attributable emissions to be taken into account for the total direct emissions, or use of the emission factor for any measurable heat imported. Calculation results can only be considered correct if complete and consistent data is reported in sections above.</i>					
		Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Emissions attributable to heat output		t CO ₂ / year	5 700,27	5 700,27	5 700,13	5 700,13	5 700,13
Emission factor, heat		t CO ₂ / TJ	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00
(i) Fuel input attributable to heat and electricity production		<i>This is the final result of this tool. The values displayed here should be entered in relevant sections in sheets E, F and G.</i>					
		Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Fuel input for heat		TJ / year	101 790,60	101 790,60	101 787,97	101 787,97	101 787,97
Fuel input for electricity		TJ / year	209,40	209,40	212,03	212,03	212,03

2 Tool for calculating the emissions attributable to heat production in combined heat and power units (CHP)
[Detailed instructions for data entries in this tool can be found at the first copy of this tool. \(D.III.1\)](#)

Operater treba osigurati sljedeće podatke, ako su relevantni:

- Ukupna količina ulaska goriva u CHP jedinice:** godišnji ulaz goriva u CHP jedinicu treba biti izražena u TJ za svaku godinu;
- Izlaz topline iz CHP:** ukupna količina topline koju godišnje proizvede CHP jedinica treba biti izražena u TJ za svaku godinu;
- Izlaz električne energije iz CHP:** ukupna količina električne energije (ili mehaničke energije, po potrebi) koju godišnje proizvede CHP jedinica treba biti izražena u MWh za svaku godinu;
- Ukupne emisije iz CHP:** količina emisija iz ulaza goriva u CHP treba biti izražena, kao i količina emisija iz čišćenja dimnih plinova, obje količine u tonama CO₂ godišnje. Alat automatski izračunava ukupnu količinu emisija u tonama CO₂ za godinu.
- Zadana učinkovitost:** ako operater nadležnom tijelu može pružiti zadovoljavajuće dokaze da je određivanje učinkovitosti topline i električne energije tehnički nemoguće ili bi uzrokovalo neopravdano visoke troškove, treba koristiti vrijednosti temeljene na tehničkoj dokumentaciji (projektirane vrijednosti) postrojenja. Ako ni ove nisu dostupne, tablice (a) do (c) mogu se ostaviti prazne, a u tablicu (d) unesite samo podatke koji se odnose na ukupne emisije iz CHP. U ovom slučaju, u izračunu će se koristiti ove zadane učinkovitosti (55% za toplinu i 25% za električnu energiju);
- Učinkovitosti za toplinu i električnu energiju:** ove bezdimenzijske vrijednosti izračunavaju se iz ulaza (a) do (c) gore (vidi (e) ako ulazi (a) do (c) nisu dostupni);
- Referentne učinkovitosti:** uključene vrijednosti su referentna učinkovitost za proizvodnju topline u samostalnom kotlu i referentna učinkovitost proizvodnje električne energije bez kogeneracije, koja se temelji na korištenju prirodnog plina. Operator treba ažurirati te vrijednosti odgovarajućim vrijednostima

specifičnim za gorivo iz Priloga I. i II. Delegirane uredbe Komisije (EU) 2015/2402, bez primjene faktora korekcije za klimatske uvjete u Prilogu III. i izbjegavanje gubitaka u mreži u Prilogu IV. ove Uredbe (Uredba se može preuzeti putem https://eur-lex.europa.eu/eli/reg_del/2015/2402/oj/f/u/);

- (h) **Emisije koje se mogu pripisati proizvodnji topline u CHP:** emisije koje se mogu pripisati izlazu topline, naznačene u tonama CO₂ godišnje, kao i emisijski faktor topline u tonama CO₂ po TJ automatski se izračunava pomoću alata, na temelju podataka iz ovog alata. Te rezultate potrebno je unijeti u odjeljak F.I.1 (k) („Uvoz mjerljive topline i izvoz iz ovog potpostrojenja“) ili u List G obrasca za referentne podataka za pripisive emisije u odgovarajuće potpostrojenje. Na primjer, to može uključivati pripisive emisije koje se mogu uzeti u obzir za ukupne direktne emisije ili korištenje emisijskog faktora za bilo koju uvezenu mjerljivu toplinu;
- (i) **Ulaz goriva koji se može pripisati proizvodnji topline i električne energije:** ulaz goriva za toplinu i ulaz goriva za električnu energiju, naznačeno u TJ godišnje, alat automatski izračunava na temelju podataka iz ovog alata. Te rezultate treba unijeti u odgovarajuće odjeljke u listovima E, F i G1 (c).

D.III.2 Alat za izračunavanje emisija koje se mogu pripisati proizvodnji topline u kombiniranim jedinicama za proizvodnju topline i električne energije (CHP)

Ovaj alat treba popuniti ako instalacija uključuje dvije CHP. U ovom je slučaju ovaj alat za drugu CHP i treba ga ispuniti u skladu s uputama iz stavka D.III.1. Ako je više CHP relevantno, može se koristiti poseban predložak za pružanje relevantnih informacija.

D.IV Alat za otpadni plin

Cilj ovog odjeljka je pomoći operaterima izračunati emisije koje se trebaju pripisati potpostrojenjima s procesnim emisijama u slučaju da je proizvodnja otpadnih plinova **izvan granica referentne vrijednosti proizvoda**.

U ovom alatu za otpadni plin treba navesti podatke ako su ispunjena sljedeća dva uvjeta:

- Otpadni plinovi **proizvedeni su izvan granica referentne vrijednosti za proizvod** (unutar postrojenja operatera ili unutar postrojenja iz kojeg postrojenje operatera uvozi otpadne plinove);
- Postrojenje **troši** takve otpadne plinove. (Nije važno jesu li ti otpadni plinovi proizvedeni u istom ETS postrojenju koje troši otpadne plinove.) *Pogledajte Upute br. 8 o otpadnim plinovima i potpostrojenjima s procesnim emisijama za definiciju o proizvodnim procesima koji proizvode otpadne plinove izvan granica referentne vrijednosti proizvoda.*

Ako su oba uvjeta zadovoljena, ovaj odjeljak je relevantan, treba odgovoriti True (Točno) na prvo pitanje ovog odjeljka, a podaci bi se trebali navesti u ovom alatu za otpadni plin.

D. Emissions	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
	Top of sheet	Emissions and Energy Input	Emissions Attribution	Cogeneration (1)	Cogeneration (2)
	End of sheet	Waste gases (1)	Waste gases (2)		
	i. Fuel input for heat	TJ / year			
	ii. Fuel input for electricity	TJ / year			

IV Waste gas tool

Does the installation consume waste gases produced outside the boundaries of a product benchmark?

Pursuant to the definition given in Articles 2(10) and 2(11) of the FAR, (combustible) waste gases occurring outside the boundaries of product benchmarks are considered process emissions. However, for waste gases a CO₂ amount equivalent to natural gas used for the "technically usable energy content" is to be subtracted from the total process emissions. The amount of process emissions without this subtraction is referred to as "uncorrected process emissions" below. In order to determine the "technically usable energy content" the following information is needed:

- Amount of waste gases used for electricity production and for production of measurable or other heat outside of product benchmark sub-installations, or exported out of the installation;
- Optionally (for consistency checking) the process emissions associated with these waste gas amounts should be reported.
- Net calorific value of the waste gas;
- Assumptions for the different efficiency for the use of waste gas and natural gas. These assumptions are as follows: Efficiency of electricity production with natural gas is 52.5%, with waste gases 35%;
- Emission factor of natural gas: 56.1 t CO₂/TJ.

Because both possible sub-installations can be concerned in one installation, or because different waste gases can occur, this "waste gas tool" exists twofold in this template.

1 Tool for calculating the amount of process emissions if waste gases are produced outside product benchmarks

(a) This section relates to the process emissions sub-installation of this type:

Please select here to which of the two process emission sub-installations the data in this tool is related. The production, not the use of the waste gas is relevant for determining the correct sub-installation.

(b) Please confirm if waste gases are relevant for this sub-installation:

(c) Type of waste gas:

Please describe the waste gas and the process from which it is produced. Above enter a name for the gas stream, below give a short process description. If several different waste gases are relevant in your installation, please submit details in separate files using this tool for more complex cases.

Description of waste gas X

(d) Total amount of process emissions before subtracting an equivalent for the technically usable energy content:
This amount must be consistent with the carbon leakage status selected under point (a) above.

	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Uncorrected process emissions	t CO ₂ /year	27 543,00	29 483,00	28 547,00	27 412,00	28 432,00

(e) Estimation of waste gas emissions
Optionally, and for the purpose of consistency checks only, please provide an estimation of the quantity of emissions relating to the waste gas used or exported. This amount must be consistent with the amount of waste gas under point (f) below.

Emissions from waste gases	Unit	2014	2015	2016	2017	2018

B+C_Emissions_Y2	B+C_Emissions_Y3	B+C_Emissions_Y4	B+C_Emissions_Y5	D_Emissions	E_EnergyFlows	F_Pt1
------------------	------------------	------------------	------------------	-------------	---------------	-------

Prema definiciji u članku 2. stavku 10., sagoreni otpadni plinovi se smatraju procesnim emisijama ako su proizvedeni izvan granica referentne vrijednosti proizvoda i samo u mjeri kada prelaze emisije od sagorijevanja količine prirodnog plina s ekvivalentnom količinom sadržaja tehnički iskoristive energije. *Za više informacija o dodjeli u slučaju proizvodnje i potrošnje otpadnih plinova molimo pogledajte Uputu br. 8 o otpadnim plinovima i potpostrojenjima s procesnim emisijama.*

Operater treba navesti sljedeće podatke zasebno za potpostrojenja s procesnim emisijama za koja se smatra da su izložena značajnom riziku od istjecanja ugljika i za koje se ne smatra se da su izložena značajnom riziku od istjecanja ugljika. S obzirom na to što se oba moguća potpostrojenja mogu nalaziti u jednom postrojenju te s obzirom na to da se mogu pojaviti različiti otpadni plinovi, u obrascu za referentne podatke postoji dvostruki 'alat za otpadne plinove'. Podaci za dva potpostrojenja zajedno trebaju u zbroju imati ukupnu vrijednost za postrojenje.

D.IV.1 Alat za izračun procesnih emisija ako se otpadni plinovi proizvode izvan referentnih vrijednosti za proizvod

Operater treba navesti:

- Vrstu potpostrojenja s procesnim emisijama** (izloženog ili neizloženog istjecanju ugljika);
- Troši li postrojenje otpadne plinove** (tj. odabрати „relevantno“) ili ne (tj. odabрати „nije relevantno“);
- Vrstu otpadnog plina.** Operater treba odabрати naziv za tok plina u prvom polju i opisati otpadni plin i proces koji ga proizvodi u drugom polju. Na primjer opis može uključiti proizvodni proces iz kojega otpadni plin potječe, sastav plina (npr. sadržaj CO, CO₂, NO_x, SO₂, itd.) ili opis procesa gdje efikasno sagorijeva. U slučaju da postoji više tokova otpadnih plinova, operater treba dostaviti

- podatke za različite tokove u odvojenim datotekama (u ovom slučaju, operater treba osigurati zasebne datoteke u kojima se popunjava samo ovaj odjeljak za različite tokove).
- d) **Ukupna količina „nekorigiranih“ procesnih emisija** u tonama CO₂ ekvivalentno za godinu U skladu s člankom 2. stavkom 10. FAR-a, pri izračunu dodjele za otpadne plinove, količinu CO₂ ekvivalentnu prirodnom plinu korištenom za „tehnički upotrebljiv energetska sadržaj“ treba oduzeti od ukupne procesne emisije. Količina procesnih emisija prije ovog oduzimanja naziva se „nekorigiranim procesnim emisijama“ u ovom alatu i odražava sve vrste procesnih emisija (koje se nazivaju tipovi a, b i c u Uputama 8);
 - e) **Procjena emisija od izgaranja otpadnih plinova**, korištenih ili izvezenih, u tonama CO₂ ekvivalentno godišnje, kada se spaljuju u druge svrhe osim spaljivanja na baklji (osim ako je sigurnosno spaljivanje na baklji), uzimajući u obzir relevantan status istjecanja ugljika. Ovo polje nije obvezatno i služi za dodatnu provjeru. Vrijednosti moraju biti u skladu s količinom otpadnih plinova iz točke (f) u nastavku.
 - f) **Količina otpadnog plina** (u tisućama Nm³ godišnje ili u tonama godišnje) **proizvedenog izvan potpostrojenja za referentne vrijednosti proizvoda** i spaljenog u druge svrhe nego što je spaljivanje na baklji (samo u slučaju sigurnosnog spaljivanja može se količina spaljenog otpadnog plina uzeti u obzir iz sigurnosnih razloga). Potrebno je uzeti u obzir relevantni status istjecanja ugljika (kako je odabrano u točki (b)). *Podaci se mogu unositi ili u tonama godišnje, ili u 1000 Nm³ godišnje; NIM-ov obrazac za referentne podatke omogućava pogodnost izbora jedinice kroz padajući izbornik. Izbor jedinice mora biti u skladu s jedinicom koja se koristi za NCV ispod (točka (g)). Nije važno proizvode li se i troše otpadni plinovi u istom ETS postrojenju.*
 - g) **Neto ogrjevna vrijednost (NCV) potrošenih otpadnih plinova**, neto ogrjevna vrijednost je količina topline koja se oslobađa za vrijeme sagorijevanja goriva, oduzimajući energiju koja je potrebna za isparavanje vode koja se proizvodi za vrijeme sagorijevanja. NCV trebaju biti određeni u skladu s Prilogom 6 FAR-a. NCV treba izraziti u GJ po 1000Nm³ ili GJ po toni, ovisno o jedinici odabranoj u točki (f). *Obrazac za unos podataka automatski bira odgovarajuću jedinicu na osnovi izbora pod (f).*
 - h) **Neophodne pretpostavke:** uključuju referentne učinkovitosti za proizvodnju električne energije pomoću prirodnog plina i korištenje otpadnog plina u %, kao i emisijski faktor za prirodni plin. *Pogledajte Uputu br. 8 o otpadnim plinovima i procesnim emisijama potpostrojenja za uputu o referentnim učinkovitostima.*
 - i) **Emisije koje se oduzimaju uzimajući u obzir tehnički upotrebljiv energetska sadržaj.** Ovi iznosi u tonama CO₂ ekvivalentno za godinu automatski se izračunavaju na temelju dostavljenih podataka. Oni odgovaraju „potrošačkom dijelu“ emisija, koji se razlikuje od „proizvodnog dijela“ emisija; *pogledajte Uputu br. 8 o otpadnim plinovima i procesnim emisijama potpostrojenja za dodatne upute.*
 - j) **Procesne emisije izračunate uzimajući u obzir korekciju za otpadne plinove.** To je krajnji rezultat dobiven alatom, u tonama CO₂ godišnje. Ova količina se

definira kao razlika između emisija navedenih pod (d) i (i). NIM-ov obrazac za referentne podatke automatski vrši izračun. Dobivene podatke treba unijeti u odjeljak G alata za relevantno potpostrojenje s procesnim emisijama. Ako je rezultat negativan, treba ga postaviti na nulu.

D.IV.2 Alat za izračun procesnih emisija ako se otpadni plinovi proizvode izvan referentnih vrijednosti za proizvod

Ovaj se alat popunjava ako postrojenje uključuje dva potpostrojenja s procesnim emisijama (jedno CL i jedno ne-CL), uključujući i otpadne plinove, ili ako se unutar postrojenja troši više vrsta otpadnih plinova. U ovom slučaju ovaj alat je za drugo potpostrojenje s procesnim emisijama ili za drugu vrstu otpadnog plina i treba ga ispuniti u skladu s uputama iz stavka D.IV.1.

E „Tokovi energije” - Podaci o ulazu energije, mjerljivoj toplini i električnoj energiji

E.I Ulaz energije iz goriva

Ovaj odjeljak opisuje kako izvijestiti o pripisivanju ulaza goriva u različita potpostrojenja. Besplatna dodjela za potpostrojenja za referentne vrijednosti goriva direktno se zasniva na pripisivanju ulaza goriva u ovom odjeljku.

U većini slučajeva zatraženi podaci su godišnje vrijednosti. Podaci se mogu izvesti iz raspona izvora podataka. *Za više informacija o ovoj temi, vidi Upute br. 5 za praćenje i izvješćivanje u okviru FAR-a.*

E.I.1 Pregled i razdvajanje u korisničke kategorije

Ulaz goriva pripisan je drugim namjenama u svrhu provjere dosljednosti.

E.	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
Energy flows	Top of sheet	Attribution of Fuels	Measurable heat	Heat (final result)	Waste gases
	End of sheet	Electricity			

E. Sheet "EnergyFlows" - DATA ON ENERGY INPUT, MEASURABLE HEAT AND ELECTRICITY

I Energy input from fuels

1 Overview and split into use categories

(a) Energy input from fuels, total installation (taken from sheet "D_Emissions", section I):

	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Total energy input from fuels	TJ / year	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00

(b) Input method:

Percentages

You can choose the method for entering the values in the table below under point (c). Available options are: "Absolute values" (enter TJ/year), or "percentages". For fast data entries in simple cases, where most entries will be "100%" or zero, percentages are the better choice.

(c) Distribution of fuel input to different uses

Please enter in the table below the amount of energy consumed for each use type, or - depending on input (b) - the percentage of amount (a).

- Fuel input to product BM is the sum of direct fuel input and fuel input to measurable heat consumed by the sub-installation
- Fuel input for production of measurable heat not used for product BM or electricity production
- Fuel input to fuel BM sub-installations
- Fuel input for electricity production

For attributing fuel input from cogeneration (CHP) to production of measurable heat and electricity, the "CHP tool" in section D.III. has to be used.

Special care should be taken for attribution of energy input to the two sub-installations which are relevant for allocation purposes:

Fuel benchmark sub-installation "CL" (exposed to a significant risk of Carbon Leakage) and "non-CL" (not exposed to carbon leakage risk)

For control purposes, the rest (100% minus total of inputs) is displayed in the bottom line. This refers to energy input which is not eligible for allocation.

Usage type of fuel input	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
i. Fuel input to product BM sub-installations	%	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00
ii. Fuel input for production of measurable heat	%	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
iii. Fuel benchmark sub-installation, CL	%					
iv. Fuel benchmark sub-installation, non-CL	%					
v. Fuel input for electricity production	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
vi. Rest	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

For control purposes, the inputs are displayed here in the unit which you have not chosen for input.

Usage type of fuel input	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
vii. Fuel input to product BM sub-installations	TJ / year	441,00	441,00	441,00	441,00	441,00
viii. Fuel input for production of measurable heat	TJ / year	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
ix. Fuel benchmark sub-installation, CL	TJ / year					

Operater treba osigurati sljedeće podatke:

- Ulaz energije iz goriva, ukupno postrojenje:** ti se podaci automatski uzimaju iz odjeljka DI3 („Rezultat podataka postrojenja za korištenje u listovima, D_Emisije” i „E_TokoviEnergije”, posljednji redak tablice 3).
- Metoda ulaza:** metodu za ulaz vrijednosti u stavku (c) treba odabrati u padajućem izborniku između „Apsolutnih vrijednosti” u TJ godišnje, i „postotaka”. Za jednostavne slučajeve, preporučuje se korištenje postotaka radi jednostavnosti i izbjegavanja pogrešaka, posebno ako je većina unosa 100% ili 0.

c) Naznačite **ulaz goriva pripisanog različitim vrstama korištenja** ulaza goriva. To uključuje:

- Ulaz goriva korištenog unutar granica referentnih vrijednosti proizvoda. *Pogledajte Uputu br. 9 o uputama specifičnim za sektor za uputu o sustavu granica za referentne vrijednosti proizvoda.* Ulaz goriva uključuje:
 - Ulaz goriva u proizvodni proces u postrojenje pokriveno referentnim vrijednostima proizvoda. Ovo isključuje ulaz goriva za proizvodnju mjerljive topline koja se troši u proizvodnim procesima pokrivenim referentnim vrijednostima proizvoda.
 - Ulaz goriva za proizvodnju mjerljive topline na licu mjesta koja se troši u proizvodnim procesima u postrojenju koje je pokriveno referentnom vrijednošću za proizvod. Imajte na umu da pošto se ovdje jedino razmatra ulaz goriva u postrojenje, ulaz goriva koji se odnosi na proizvodnju uvezene topline ne treba uključiti.

Pošto se ne razmatra uvoz i izvoz topline, ulaz goriva pod ovom natuknicom se možda neće u potpunosti slagati s ulazom goriva koje se odnosi na potpostrojenja za referentne vrijednosti proizvoda.

- Ulaz goriva za proizvodnju mjerljive topline izvan granica referentne vrijednosti proizvoda. Ovo treba isključiti ulaz goriva koji se odnosi na proizvodnju električne energije. Imajte na umu da pošto se ovdje jedino razmatra ulaz goriva u postrojenje, ulaz goriva koji se odnosi na proizvodnju uvezene topline ne treba uključiti. Pošto se ne razmatra uvoz topline i izvoz, ulaz goriva pod ovom natuknicom se možda ne podudara u potpunosti s ulazom goriva koji se odnosi na potpostrojenja za referentne vrijednosti topline. Toplina se može proizvoditi i za potrošnju unutar potpostrojenja za referentne vrijednosti proizvoda i izvan potpostrojenja za referentne vrijednosti proizvoda (npr. izvoz topline, potrošnja proizvodnih procesa koja nije pokrivena referentnim vrijednostima proizvoda, proizvodnje električne energije). Ako se toplina koristi unutar granica referentne vrijednosti proizvoda, udio goriva koji se koristi za proizvodnju te količine topline treba uključiti u udio ulaznog goriva za potpostrojenja s referentnom vrijednošću proizvoda;
- Ulaz goriva unutar granica potpostrojenja za referentne vrijednosti goriva za koji se smatra da je izložen značajnom riziku istjecanja ugljika (tj. „Potpostrojenje za referentnu vrijednost goriva, CL“). *Pogledajte Uputu br. 2 o metodologiji dodjele za uputu koje se gorivo troši unutar granica potpostrojenja za referentne vrijednosti goriva.* Ovo isključuje ulaz goriva za proizvodnju mjerljive topline i električne energije. Potpostrojenje za referentne vrijednosti goriva pokriva korištenje otpadnih plinova kao gorivo za proizvodnju nemjerljive topline. Za otpadne plinove koji su proizvedeni izvan granica potpostrojenja za referentne vrijednosti proizvoda, ovo potpostrojenje također pokriva sigurnosno spaljivanje na baklji (dakle ne neko drugo spaljivanje na baklji). Ako dio ugljika u gorivu napusti potpostrojenje za referentne vrijednosti proizvoda kao dio otpadnih plinova, onda sadržaj energije udjela otpadnih plinova koji dolaze iz goriva

treba oduzeti od ulaza goriva. *Pogledajte Uputu br. 8 o otpadnim plinovima i potpostrojenjima s procesnim emisijama za dodatne upute o ovoj temi.* Proces proizvodnje može biti uključen u proizvodnju i proizvoda pokrivenih referentnim vrijednostima proizvoda i proizvodima koji nisu pokriveni referentnim vrijednostima proizvoda. U tom slučaju udjeli ukupnog ulaza goriva koji se odnose na proces se trebaju pripisati potpostrojenjima za referentnu vrijednost proizvoda s jedne strane i proizvodnji topline i potpostrojenjima za referentnu vrijednost goriva s druge strane.

- Ne smatra se da je ulaz goriva unutar granica potpostrojenja za referentne vrijednosti goriva izložen značajnom riziku istjecanja ugljika (tj. „Potpostrojenje za referentnu vrijednost goriva, ne-CL“). Upute za ovo potpostrojenje identične su uputama u prethodnoj točki.
- Ulaz goriva za proizvodnju električne energije.
- Ulaz goriva koje se koristi u druge svrhe. *NIM-ov Obrazac za referentne podatke automatski izračunava ovu svotu kao 'ostatak'.*

Upotrijebljene jedinice su one koje su odabrane u stavku (b); druga tablica sadrži vrijednosti prikazane u drugoj jedinici (u % ako je odabrano TJ / godina, u TJ / godina ako je odabrano %), što omogućuje kontrolu rezultata od strane operatera. Ako se gorivo koristi u CHP, rezultati iz kogeneracijskog alata u odjeljku D.III.1 (i) trebali bi se ovdje koristiti za proizvodnju mjerljive topline i električne energije. Posebnu pozornost treba posvetiti izračunu vrijednosti predviđenih za dva potpostrojenja za referentne vrijednosti za gorivo, budući da će se oni koristiti u svrhe dodjele. Zbroj svih navedenih vrijednosti treba biti jednak ukupnom godišnjem ulazu goriva na razini postrojenja navedenom u stavku (a). Ovo je označeno u zadnjem retku tablice. Svaki preostali dio goriva koji se ovdje navodi odnosi se na ulaz energije koji nije prihvatljiv za dodjelu.

Ovo pripisivanje ulaza goriva treba napraviti na pravednoj osnovi (kao što su udjeli vremena rada ili opseg proizvodnje u kombinaciji sa specifičnim ulazom goriva koje se odnosi na različite proizvode). Operater treba detaljno izvijestiti o načinu na koji je napravljeno pripisivanje korištenja goriva. U slučaju nesigurnosti, pripisivanje treba biti nepristrano tako da više ulaza goriva bude pripisano potpostrojenju za referentne vrijednosti proizvoda. Općenito, pripisivanje ulaza goriva kako je opisano u ovom odjeljku treba biti dosljedno pripisivanju emisija različitim korištenjima kako je opisano u odjeljku D.II.2 (samo ako je taj odjeljak relevantan za postrojenje koje se procjenjuje).

E.II Mjerljiva toplina

Ovaj odjeljak opisuje kako izvijestiti o proizvodnji topline, potrošnji, uvozu i izvozu. Operater bi trebao najprije navesti je li ovaj odjeljak relevantan, tako što će odgovoriti na pitanje „Jesu li proizvedeni ili utrošeni mjerljivi tokovi topline, uvezeni ili izvezeni iz ovog postrojenja?“

Ako je odgovor na ovo pitanje „TRUE“ („TOČNO“), onda bi se trebali dati podaci iz ovog odjeljka¹³; ako je odgovor na ovo pitanje „FALSE“ („NETOČNO“), operater može prijeći na sljedeći odjeljak. Imajte na umu da će ovaj odjeljak uvijek biti relevantan ako je bilo koja od referentnih vrijednosti za toplinu ili potpostrojenja za daljinsko grijanje odabrana kao relevantna u odjeljku A.III.2. Za takve slučajeve vrijedi sljedeće:

Za više informacija o određivanju količine neto mjerljive topline, pogledajte Upute br. 5 za praćenje i izvješćivanje u okviru FAR-a.

Svi podaci o toplini odnose se na „neto količinu mjerljive topline“, koja je sadržaj topline toka topline prema korisniku od kojeg se oduzima sadržaj povratnog toka.

Da bi se izračunala količina topline koje je prihvatljiva za besplatnu dodjelu u potpostrojenju za referentne vrijednosti topline, operater treba prvo dobiti kompletnu bilancu mjerljive topline u postrojenju.

Treba napraviti sljedeće razlike:

- Za ulaz topline:
 - „dostupna“ toplina: neto mjerljiva toplina smatra se dostupnom ako je toplinu proizvelo samo postrojenje ili je uvezena iz drugog postrojenja obuhvaćenog ETS-om.
 - „nedostupna“ toplina: toplina se smatra nedostupnom ako je uvezena iz drugog postrojenja koje nije obuhvaćeno ETS-om, ili je proizvedena iz potpostrojenja za dušičnu kiselinu.
- Za uporabu topline:
 - „dostupna“ toplina: neto mjerljiva toplina smatra se dostupnom ako je toplinu proizvelo samo postrojenje ili je izvezena u drugi subjekt koji nije obuhvaćen ETS-om.
 - „nedostupna“ toplina: toplina se smatra nedostupnom ako je potrošena za proizvodnju električne energije ili je izvezena u ETS postrojenje.

Cilj ovog alata je da jasno identificira količine dostupne i nedostupne topline i da izdvoji svaku od njih. Za to se predlaže sljedeća hijerarhija pristupa:

1. Ako je razlika između dostupne i nedostupne topline jasna na licu mjesta, zbog npr. odvojenih priključaka za toplinsku mrežu ili različitih pritisaka pare, dostupne i nedostupne količine topline trebaju se prijaviti na temelju stvarnog stanja i izmjerenih vrijednosti.
2. Ako ovaj prvi pristup nije izvediv, sve uporabe treba ponderirati na temelju omjera ulaza (ulaz ETS-a nad ukupnim ulazom).

U ovom alatu, operater bi trebao najprije osigurati da su navedeni sljedeći podaci, navodeći sve **ulaze topline**:

¹³ Osim ako se sva proizvedena toplina ne troši isključivo unutar granica sustava jedinstvenog potpostrojenja bez uvoza ili izvoza topline. U ovom slučaju ne moraju se dostaviti samo detaljni podaci o toplini.

- a) **Ukupan neto iznos mjerljive topline proizveden unutar granica postrojenja** u TJ za godinu. To uključuje proizvodnju mjerljive topline iz svih izvora, npr. CHP jedinica, parnih kotlova, oporavljene topline itd. *Pogledajte Upute br. 6 o prekograničnim tokovima topline za dodatne upute o definiranju mjerljive topline.*
- b) **Neto mjerljiva toplina uvezena iz postrojenja koja su pokrivena EU ETS-om** (dostupna za besplatnu dodjelu pod potpostrojenjem za referentnu vrijednost za toplinu) navedenim po ETS postrojenju u TJ za godinu. Naziv postrojenja treba odabrati s padajućeg popisa koji se temelji na popisu tehničkih poveznica opisanih u Odjeljku A.IV („Popis tehničkih poveznica”). Ako se ime poveznog postrojenja ne može pronaći, trebalo bi biti u odjeljku A.IV.
- c) **Neto mjerljiva toplina uvezena iz postrojenja koja nisu pokrivena EU ETS-om** (nisu dostupna za besplatnu dodjelu pod potpostrojenjem za referentnu vrijednost za toplinu) navedena po ne-ETS subjektu u TJ za godinu. To bi trebalo uključivati toplinu proizvedenu iz potpostrojenja za dušičnu kiselinu (u ovom slučaju „unutar postrojenja“ treba odabrati kao naziv postrojenja, ako je proizvodnja dušične kiseline dio ovog postrojenja). Podaci uneseni u ovu tablicu provjeravaju se za dvostruko brojanje s odbicima pod potpostrojenjima s referentnom vrijednošću za proizvod (vidi List F_ProductBM). Naziv postrojenja treba odabrati s padajućeg popisa koji se temelji na popisu tehničkih poveznica opisanih u Odjeljku A.IV („Popis tehničkih poveznica”). Ako se ime poveznog postrojenja ne može pronaći, trebalo bi biti u odjeljku A.IV. Količina uključene topline trebala bi uključivati količinu neto mjerljive topline proizvedene iz električne energije navedene u odjeljku (d) u nastavku.
- d) **Neto mjerljiva toplina proizvedena iz električne energije** u TJ za godinu (nije dostupna za besplatnu dodjelu pod potpostrojenjem za referentnu vrijednost za toplinu). To uključuje toplinu iz svih električnih pumpi, električnih kotlova itd. Tu količinu topline treba uključiti u ukupnu neto mjerljivu toplinu uvezenu iz postrojenja i subjekata koji nisu obuhvaćeni EU ETS-om u gornjoj točki (c).
- e) **Ukupna mjerljiva toplina dostupna u postrojenju** u TJ za godinu. Ovo je zbroj količine proizvedene mjerljive topline (a) i neto uvezene mjerljive topline iz ETS postrojenja (b) i ne-ETS subjekata (c). *NIM-ov obrazac za referentne podatke automatski izračunava ovaj iznos.*
- f) **Omjer „ETS topline” i „Ukupne topline”** u %. „ETS toplina” je zbroj količine proizvedene mjerljive topline unutar postrojenja (a) i mjerljive topline uvezene iz ostalih ETS postrojenja (b). „Ukupna toplina” je mjerljiva toplina navedena pod (e). *NIM-ov obrazac za referentne podatke automatski izračunava ovaj iznos.* Taj je omjer potreban samo ako nije moguće jasno odrediti koji se udjeli pojedinih toplinskih tokova proizvode unutar i izvan granica ETS postrojenja.

Zatim operater treba procijeniti koji dio mjerljive topline nije dostupan za besplatnu dodjelu u potpostrojenju za referentnu vrijednost za toplinu. *Pogledajte Upute br. 2 o pristupima dodjele za daljnje upute o ovoj temi.*

Operater bi stoga trebao osigurati sljedeće podatke koji se odnose na **toplinu koja ne potpada pod potpostrojenja s referentnom vrijednošću za toplinu:**

g) **Mjerljiva toplina potrošena za proizvodnju električne energije unutar postrojenja** (nije dostupna za besplatnu dodjelu u potpostrojenju za referentnu vrijednost za toplinu). To uključuje:

- i. Mjerljivu toplinu upotrijebljenu za proizvodnju električne energije u TJ godišnje.
- ii. Količina te topline koju osiguravaju izvori koji nisu obuhvaćeni ETS-om u TJ godišnje. Prema zadanim postavkama, omjer određen pod (f) koristi se za izračunavanje tog iznosa. *NIM-ov obrazac za referentne podatke automatski vrši izračun.*
- iii. Ako su dostupne preciznije informacije o količini topline iz ne-ETS izvora (npr. zato što se para različitih izvora može razlikovati po različitim razinama tlaka), vrijednosti izračunate u g.ii mogu se ovdje modificirati ručnim preinačavanjem. Ako taj iznos premašuje iznos naveden pod (c) .iv, raspoloživa maksimalna vrijednost će se koristiti za daljnji izračun.

h) **Mjerljiva toplina potrošena za potpostrojenja s referentnom vrijednošću za proizvod unutar postrojenja** (ne ispunjava uvjete za besplatnu dodjelu u okviru potpostrojenja za referentnu vrijednost za toplinu), u TJ godišnje: operater treba provjeriti ovaj iznos za vjerojatnost uspoređujući ga s ukupnom količinom topline iz izvora koji nisu obuhvaćeni ETS-om u potpostrojenjima s referentnom vrijednošću za proizvod kako je zatraženo u odjeljku FI1 (g) („Toplina uvezena iz postrojenja ili subjekata koji nisu obuhvaćeni ETS-om“) i s ukupnim neto uvozom iz subjekata koji nisu obuhvaćeni ETS-om (E.II (c), „Mjerljiva toplina uvezena iz postrojenja i subjekata koji nisu obuhvaćeni EU ET-om“). *NIM-ov obrazac za referentne podatke olakšava provjeru vjerodostojnosti automatskim prikazivanjem potrošnje topline koja nije obuhvaćena ETS-om u potpostrojenjima za referentne vrijednosti proizvoda u skladu s točkom F.I.1 (g) .ii. Preporučuje se prvo ispuniti podatke za list „F_ProductBM“ prije nastavka s ovim alatom, kako bi se osiguralo da se provjera vjerodostojnosti pravilno provodi.*

U relativno složenim postrojenjima neće biti jednostavno procijeniti koliko se topline koristi u proizvodnji električne energije, potpostrojenjima za referentne vrijednosti proizvoda i drugim potpostrojenjima. Proizvodni proces koji troši toplinu može se, na primjer, upotrijebiti za proizvodnju proizvoda s referentnim vrijednostima i proizvoda bez referentnih vrijednosti. Ovo pripisivanje ulaza goriva za različite uporabe treba napraviti na pravednoj osnovi (kao što su udjeli vremena rada ili opseg proizvodnje u kombinaciji sa specifičnim ulazom goriva koje se odnosi na različite proizvode). Operater treba detaljno izvijestiti nadležno tijelo o načinu pripisivanja korištenja topline, na temelju metodološkog plana praćenja. U slučaju nesigurnosti, pripisivanje treba biti nepristrano tako da više topline bude pripisano potpostrojenju za referentne vrijednosti proizvoda. Općenito, pripisivanje uporabe topline treba biti dosljedno s pripisivanjem emisija i uporabom goriva različitim korištenjima kako je opisano u odjeljku D.II.2 („Pripisivanje potpostrojenjima“) i E.I.1 (samo ako su ti odjeljci relevantni za postrojenje koje se procjenjuje).

i) **Izvoz topline u svako ETS postrojenje** u TJ za godinu (nije dostupno za besplatnu dodjelu pod potpostrojenjem za referentnu vrijednost za toplinu). Naziv postrojenja treba odabrati s padajućeg popisa koji se temelji na popisu tehničkih

poveznica opisanih u Odjeljku A.IV („Popis tehničkih poveznica“). Ako se ime poveznog postrojenja ne može pronaći, trebalo bi biti u odjeljku A.IV. Količina izvoza topline ne smije biti veća od ukupne količine mjerljive topline koja je dostupna u postrojenju (vidi Odjeljak E.II. (e), „Zbroj raspoložive mjerljive topline u postrojenju“).

Operater tada treba izračunati količinu mjerljive topline koja je dio **referentne vrijednosti za toplinu ili potpostrojenja za daljinsko grijanje**. *Pogledajte Upute br. 2 o pristupima dodjele za daljnje upute o ovoj temi*. NIM-ov obrazac za referentne podatke automatski vrši izračun sljedećih podataka:

j) **Međuzbroj: preostala ukupna mjerljiva toplina, potencijalno pripadajuća potpostrojenjima s referentnom vrijednošću za toplinu**, podijeljena na udio koji ispunjava uvjete podrijetla i koji nisu prihvatljivi prema podrijetlu (u skladu s prethodno definiranim definicijama), dakle:

- i. Određivanje količine topline dostupne u postrojenju (točka (e)), koja se ne koristi za električnu energiju (točka (g)), koja se ne koristi u potpostrojenjima s referentnom vrijednošću za proizvod (točka (h)) i ne izvozi se u druga postrojenja ETS-a (stavka (i)); tako se vrijednost izračunava preko $(e) - (g) - (h) - (i)$.
- ii. Određivanje topline prihvatljivog podrijetla u TJ po godini. Izračun količine topline koja nije prihvatljiva naveden je pod iii. Količina prihvatljive topline razlika je između i i iii.
- iii. Određivanje topline neprihvatljivog podrijetla u TJ po godini. Taj je iznos jednak zbroju topline uvezene iz postrojenja koja nisu obuhvaćena ETS-om (c.iv) umanjen za količinu topline koja nije obuhvaćena ETS-om korištene za proizvodnju električne energije (g.ii) umanjen za količinu topline koja nije obuhvaćena ETS-om i koja se koristi u referentnim vrijednostima proizvoda (h.xi).

k) Određivanje **omjera ispunjavanja uvjeta** u %. To je jednako $(j).ii/(j).i$ (vidi gore)

Operater tada treba navesti:

l) **Neto iznos mjerljive topline proizvedene unutar postrojenja** i prihvatljive u okviru referentne vrijednosti za toplinu, u TJ godišnje, izvan granica referentnih vrijednosti za proizvod, a ne za proizvodnju električne energije.

m) **Toplina koja se izvozi u postrojenja ili subjekte koji nisu obuhvaćeni EU ETS-om** (npr. mreže daljinskog grijanja), u TJ godišnje. U slučaju da se toplina izvozi u složene toplinske mreže, sama se mreža može smatrati subjektom koji nije obuhvaćen ETS-om. *Za više uputa o dodjeli u slučaju složenih toplinskih mreža, pogledajte Upute br. 6 o prekograničnim tokovima topline*. Naziv postrojenja treba odabrati s padajućeg popisa koji se temelji na popisu tehničkih poveznica opisanih u Odjeljku A.IV („Popis tehničkih poveznica“). Ako se ime poveznog postrojenja ne može pronaći, trebalo bi biti u odjeljku A.IV.

n) **Gubici topline** u TJ godišnje i kao udio raspoložive topline pod (e). *Ova vrijednost se daje zbog cjelovitosti toplinske bilance*. NIM-ov obrazac za referentne podatke automatski izračunava ovaj iznos i udio. *Ako se prikažu negativne vrijednosti, to*

znači da gore navedene razine potrošnje topline premašuju količinu topline raspoložive iz proizvodnje i uvoza.

- o) **Ukupna mjerljiva toplina potencijalno dijelom referentne vrijednosti za toplinu ili potpostrojenja za daljinsko grijanje** u TJ godišnje. Ovaj iznos je zbroj količina navedenih pod (l) i (m). *NIM-ov obrazac za referentne podatke automatski vrši izračun.*
- p) **Konačni rezultat je količina mjerljive topline pripisive referentnoj vrijednosti za toplinu ili potpostrojenjima za daljinsko grijanje** u TJ godišnje. Taj je iznos jednak iznosu izračunatom pod (o) pomnoženom s omjerom izračunatim pod (k). *NIM-ov obrazac za referentne podatke automatski vrši izračun. Najveća dopuštena vrijednost je prihvatljivi iznos utvrđen pod točkom (j).i.*

Zatim, operater treba pripisati mjerljivu toplinu pod točkom (o) različitim potpostrojenjima. *Pogledajte ispod za više uputa o korištenju NIM-ovog obrasca za referentne podatke.*

- q) Operater najprije mora odabrati **ulaznu metodu** (postotke ili apsolutne vrijednosti) i zatim dovršiti pripisivanje
- r) **Pripisivanje toplinskih potpostrojenja razinama izloženosti istjecanju ugljika i potpostrojenju za daljinsko grijanje.** Ovdje je utvrđena količina mjerljive topline koju potroši svako potpostrojenje, pri čemu se 100% odnosi na iznos izračunat prema točki (o):
 - i. Smatra se da je potpostrojenje za referentnu vrijednost topline izloženo značajnom riziku od istjecanja ugljika (potpostrojenje za referentnu vrijednost topline, CL). Mjerljiva toplina koja se treba pripisati ovom potpostrojenju jednaka je:
 - Mjerljivoj toplini koja se ne koristi za proizvodnju električne energije ili u potpostrojenjima za referentnu vrijednost proizvoda koja se troši u proizvodnim procesima za koje se smatra da su izloženi značajnom riziku od istjecanja ugljika (u TJ za godinu).
PLUS
 - Toplina izvezena subjektima koji nisu obuhvaćeni ETS-om te se smatra da su izloženi značajnom riziku od istjecanja ugljika¹⁴ (u TJ godišnje).
POMNOŽENO SA
 - Proizvodnja topline je prihvatljiva za besplatnu dodjelu emisijskih jedinica, izračunato pod (k))
 - ii. Potpostrojenje za referentne vrijednosti topline za koje se ne smatra da je izloženo značajnom riziku od istjecanja ugljika (potpostrojenje za referentne vrijednosti topline, ne-CL). Mjerljiva toplina koja se treba pripisati ovom potpostrojenju jednaka je:

¹⁴ Za subjekte koji nisu obuhvaćeni ETS-om automatski se smatra da nisu izloženi istjecanja ugljika. Faktor izloženosti istjecanju ugljika za sektore izložene istjecanju ugljika može se koristiti samo ako izvoznik topline pruži zadovoljavajući dokaz da izvozi toplinu subjektu koji nije obuhvaćen ETS-om koji je izložen značajnom riziku od istjecanja ugljika: primjerice, operater će dostaviti ovjereni popis svojih potrošača koji troše toplinu, kao i šifre NACE tih potrošača i količine topline koja im je isporučena.

- Mjerljivoj toplini koja se ne koristi za proizvodnju električne energije ili u potpostrojenjima za referentnu vrijednost proizvoda koja se troši u proizvodnim procesima za koje se smatra da nisu izloženi značajnom riziku od istjecanja ugljika (u TJ godišnje).
PLUS
 - Toplina izvezena subjektima koji nisu obuhvaćeni ETS-om te se smatra da su izloženi značajnom riziku od istjecanja ugljika¹⁴ (u TJ godišnje).
POMNOŽENO SA
 - Omjer topline prihvatljive za besplatnu dodjelu emisijskih jedinica, izračunato pod (k)
- iii. Potpostrojenje daljinskog grijanja. Mjerljiva toplina koja se treba pripisati ovom potpostrojenju jednaka je:
- Mjerljivoj toplini izvezenoj za potrebe daljinskog grijanja ili hlađenja.

Operater bi trebao provjeriti da je:

- Zbroj mjerljive topline pripisane trima potpostrojenjima jednak količini mjerljive topline izračunate pod (o).
- Zbroj izvoza topline subjektima koji nisu obuhvaćeni ETS-om jednak je zbroju iznosa navedenih pod (m).
- Zbroj potrošene mjerljive topline koja se ne koristi za proizvodnju električne energije ili u potpostrojenjima s referentnom vrijednošću za proizvod jednak je iznosu navedenom pod (l).

E.III Bilanca otpadnih plinova

Kompletna bilanca otpadnih plinova u postrojenju

Ovaj odjeljak opisuje kako izvijestiti o proizvodnji i potrošnji otpadnog plina. To je obvezno samo ako su otpadni plinovi relevantni za postrojenje. Operater bi trebao najprije navesti je li ovaj odjeljak relevantan, tako što će odgovoriti na pitanje „Jesu li proizvedeni ili utrošeni otpadni plinovi, uvezeni ili izvezeni iz ovog postrojenja?“

Ako je odgovor na ovo pitanje „TRUE“ („TOČNO“), onda bi se trebali dati podaci iz ovog odjeljka; ako je odgovor na ovo pitanje „FALSE“ („NETOČNO“), operater može prijeći na sljedeći odjeljak.

Ova se bilanca uglavnom koristi za provjeru dosljednosti između povezanih unosa u „alat za otpadni plin“ u odjeljku D.IV i bilanci otpadnih plinova na razini potpostrojenja u listovima F i G. Ako je moguće, alat automatski popunjava podatke u ovom Odjeljku.

U stavicama (a) i (b), podaci koji se odnose na otpadne plinove proizvedene unutar granica sustava potpostrojenja s referentnom vrijednošću za proizvod, kao i na otpadne plinove proizvedene izvan granica sustava potpostrojenja s referentnom vrijednošću za proizvod, automatski se kopiraju iz listova F i G. Stavak (c) zbraja

vrijednosti kako bi se dobila **ukupna količina proizvedenih otpadnih plinova** unutar postrojenja.

Operater treba osigurati sljedeće podatke:

- d) **Količina otpadnih plinova uvezenih iz drugih postrojenja ili subjekata**, u TJ godišnje. Padajući izbornik predlaže popis relevantnih postrojenja ili entiteta, na temelju podataka iz obrasca A.IV. Uvjerite se da nema dvostrukog brojanja s (b) kada su uvezeni iznosi uključeni.
- e) **Količina otpadnih plinova izvezenih u druga postrojenja ili subjekte**, u TJ godišnje. Padajući izbornik predlaže popis relevantnih postrojenja ili entiteta, na temelju podataka iz obrasca A.IV.
- f) **Zbroj otpadnih plinova raspoloživih u postrojenju** automatski se izračunava pomoću predloška i jednak je $(c) + (d) - (e)$.
- g) **Iznos otpadnih plinova potrošenih unutar potpostrojenja s referentnom vrijednošću za proizvod** automatski se uzima iz lista F.
- h) **Iznos otpadnih plinova potrošenih unutar nadomjesnih potpostrojenja** automatski se uzima iz lista G.
- i) **Iznos otpadnih plinova potrošenih za proizvodnju električne energije** u TJ godišnje.
- j) **Količina otpadnih plinova spaljenih iz drugih razloga osim sigurnosnog spaljivanja na baklji** Količina otpadnih plinova proizvedenih izvan bilo kojeg potpostrojenja s referentnom vrijednošću za proizvod i spaljenih na baklji iz drugih razloga osim sigurnosnog spaljivanja na baklji treba se unijeti u TJ za godinu u retku (xi) tablice. Količina otpadnih plinova proizvedenih u potpostrojenjima s referentnom vrijednošću za proizvod i spaljenih na baklji iz drugih razloga osim sigurnosnog spaljivanja na baklji automatski se uzima iz lista F.
- k) **Obrazac automatski provodi provjeru vjerodostojnosti** o potpunoj bilanci otpadnih plinova, s apsolutnom vrijednošću utvrđene razlike kako u TJ godišnje tako i u postotku količine otpadnih plinova dostupnih u postrojenju (tj. (f)).

E.IV Električna energija

Kompletna bilanca električne energije u postrojenju

Ovaj odjeljak opisuje kako izvijestiti o proizvodnji i potrošnji električne energije. Unatoč činjenici da proizvodnja električne energije nije prihvatljiva za besplatnu dodjelu, ovaj Odjeljak je relevantan iz dva razloga:

- Osigurava provjeru vjerodostojnosti o tome treba li postrojenje klasificirati kao proizvođača električne energije ili ne;
- Osigurava da se pitanje zamjenjivosti goriva i električne energije rješava na odgovarajući način.

Pod (a), operater treba navesti **proizvodi li postrojenje električnu energiju** ili ne. Ovo se pitanje odnosi na sva postrojenja i nije izravno povezano s tim je li postrojenje „proizvođač električne energije“ prema članku 3. točki (u) EU ETS direktive. Ostatak

ovog Odjeljka je obavezan samo za postrojenja koja proizvode električnu energiju (tj. Ako je False navedeno kao odgovor ovdje, preostala pitanja ovog Odjeljka su neobavezna).

Ako postrojenje proizvodi električnu energiju, operater treba osigurati da su navedeni sljedeći podaci:

- b) **Ukupna neto količina električne energije proizvedene u postrojenju.** To bi trebalo podijeliti između električne energije proizvedene iz goriva (i fosilnih goriva i biomase) i električne energije proizvedene drugim tehnologijama: npr. hidroenergija, energija vjetra i solarna energija. Zbroj treba biti jednak ukupnoj proizvodnji električne energije u postrojenju. Proizvodnja električne energije treba biti izražena u neto MWh proizvedeno godišnje.
- c) **Ukupna neto električna energija uvezena iz mreže ili iz drugih postrojenja u MWh godišnje.**
- d) **Ukupna neto električna energija izvezena u mrežu ili u druga postrojenja u MWh godišnje.**
- e) **Ukupna električna energija dostupna za uporabu u postrojenju.** Ove vrijednosti automatski se izračunavaju pomoću obrasca. To se izračunava na sljedeći način: $(b) + (c) - (d)$.
- f) **Ukupna neto električna energija potrošena u postrojenju u MWh godišnje.**
- g) Zbroj ulaza električne energije u listu „F_ProductBM” za zamjenjivost električne energije ovdje se kopira kako bi se omogućila **provjera vjerodostojnosti**, uspoređujući ove vrijednosti s onima iz točke (f).

F „Product BM” ili „Referentna vrijednost proizvoda" - Podaci o potpostrojenjima koji se odnose na referentne vrijednosti proizvoda

F.I Povijesne razine aktivnosti i pojedinosti o razvrstanim proizvodima

Ovaj odjeljak opisuje o kojim podacima treba izvjestiti da bi se identificirala potpostrojenjâ s referentnom vrijednošću za proizvod. Ti podaci služe u dvije svrhe: određivanje iznosa besplatne dodjele na temelju potpostrojenja za referentne vrijednosti proizvoda i određivanje stope poboljšanja referentnih vrijednosti proizvoda. Operatori bi trebali prijaviti samo podatke o potpostrojenjima koja su prisutna u postrojenju, te stoga ovaj odjeljak nije relevantan za postrojenja koja ne sadrže potpostrojenja s referentnom vrijednošću za proizvod. Za svako potpostrojenje s referentnom vrijednošću za proizvod uključeno u postrojenje treba ispuniti jedan poseban odjeljak.

Navigation area:		Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
Product BM	Top of sheet	BM 1: Lime			
	End of sheet				

Historic Activity levels and disaggregated production details

Sub-installation with product benchmark: **Lime**

The name of the product benchmark sub-installation is displayed automatically based in the inputs in sheet "A_InstallationData"

This sheet serves the following two purposes:

- data needed to determine the amount of free allocation of product benchmark sub-installations;
- data needed to determine improvement rates of product benchmark values.

(a) Historic activity levels

Under this point the "main activity levels" should be reported, i.e. the data which is directly applicable for the calculation of the allocation. Usually this is the production data of the product, e.g. tonnes of grey cement clinker or tonnes of glass bottles, as defined by Annex I of the FAR. However, if a message appears under point (b), the appropriate calculation tool has to be used, and its results are automatically copied into this table under (ii). Based on the start of normal operation entered in A.III., it will be automatically determined if this sub-installation has been operating for less than one year in the baseline period. If this is the case, the historic activity level will be determined based on the first calendar year after the start of normal operation, pursuant to the third sub-paragraph of Article 15(7).

Corresponding entries are required in column N for that year which will either be 2019 or 2020. However, since the annual production for that year will not be known at the time of the NIMS submission, entries here can only be done at a later stage.

Annual activity levels:	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
i. Lime	tonnes					
ii. From sheet "H_SpecialBM":	tonnes	95 000	97 000	96 000	94 000	96 000
iii. Values used for calculation:	tonnes	95 000	97 000	96 000	94 000	96 000

(b) Special reporting requirements: [Please use lime tool in sheet "SpecialBM" for calculating historical activity levels.](#)

Some product benchmarks require special information to be reported (e.g. CWT values). If relevant, an automatically generated message will appear here.

Further correction factors

(c) Exchangeability of fuel and electricity: [Please continue with the next points below](#)

If relevant, an automatically generated message will appear here demanding the input needed for taking into account the exchangeability of fuels and electricity. According to Article 22 of the FAR the "direct emissions", the net amount of "imported heat" and the "relevant electricity consumption" are needed. The total direct emissions are usually identical to the values provided under point (g) below. However, in particular where waste gases are used, further corrections might be necessary, so please consider the guidance provided under point (g) below. The net imported heat is taken automatically from (k) i below.

Parameter	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
i. Direct emissions	t CO2 / year					
ii. Net imported heat	TJ / year					
iii. Relevant electricity consumption	MWh / year					
iv. Total direct emissions	t CO2 / year					
v. Indirect emissions	t CO2 / year					

(d) Heat imported from non-ETS installations or entities: [If not relevant at your installation, continue with the next points.](#)

Pursuant to Article 21 of the FAR, an amount of emissions has to be deducted from the preliminary annual allocation from product benchmark sub-installations

B+C Emissions Y3 | B+C Emissions Y4 | B+C Emissions Y5 | **D Emissions** | E EnergyFlows | **F ProductBM** | G Fall-back

U većini slučajeva zatraženi podaci su godišnje vrijednosti. Podaci se mogu izvesti iz raspona izvora podataka. *Za više informacija o ovoj temi, pogledajte Upute br. 5 za praćenje i izvješćivanje u okviru FAR-a.*

U NIM-ovom obrascu za referentne podatke potpostrojenja s referentnom vrijednošću za proizvod automatski se prikazuje na temelju ulaza u odjeljku A.III.1 („Potpostrojenja s referentnom vrijednošću za proizvod“)

Operater treba navesti:

- a) Godišnje **povijesne razine aktivnosti**: godišnja razina povijesnog djelovanja za potpostrojenja s referentnom vrijednošću za proizvod jest godišnja proizvodnja proizvoda. Jedinica koja će se koristiti ovisit će o referentnoj vrijednosti za proizvod, kako je definirano u Prilogu I. FAR-u (npr. tone sivog cementnog klinkera ili tone proizvoda sušene zrakom za kratkovlaknatu celulozu). Za neka potpostrojenja s referentnom vrijednošću za proizvod potrebno je izračunati povijesnu razinu aktivnosti prema posebnoj metodologiji. Relevantne metodologije navedene su u Prilogu III FAR-a. Točka (b) ovdje će automatski naznačiti treba li takvu metodologiju primijeniti. Alat će automatski odrediti, na temelju početka redovnog rada navedenog u odjeljku A.III, da li je potpostrojenje radilo kraće od jedne godine tijekom referentnog razdoblja. U tom slučaju povijesna razina aktivnosti izvest će se na osnovi prve kalendarske godine nakon početka redovnog rada, u skladu s trećim podstavkom članka 15. stavka 7.. Odgovarajući unosi (tj. povijesna razina aktivnosti za 2019. godinu ili 2020. godinu) unose se u zadnji stupac tablice. Međutim, to se može učiniti tek u kasnijoj fazi nakon podnošenja obrasca, nakon što su te vrijednosti poznate.
- b) Potreba da se slijedi **posebna metodologija** za izračun povijesne razine aktivnosti automatski se prikazuje pod (b) u NIM-ovom obrascu za referentne podatke. Primjerice, to mogu biti CWT vrijednosti. *Za više uputa u vezi definicija proizvoda, proizvodne jedinice i posebnih metodologija pogledajte Upute br. 9 s uputama za specifične sektore. Pogledajte odjeljak H u ovom dokumentu za upute o prikupljanju podataka za posebne metodologije. Povijesne razine aktivnosti prema posebnim metodologijama u NIM-ovom obrascu za referentne podatke treba izračunati u odjeljku H, a zatim se automatski kopiraju u ovaj list.*
- c) **Zamjenjivost goriva i električne energije**: ovaj se stavak odnosi na podatke potrebne za primjenu korekcije za zamjenjivost goriva i električne energije. Ta je korekcija relevantna samo za proizvode navedene u Prilogu I.2. FAR-a. *NIM-ov obrazac za referentne podatke automatski ukazuje na potrebne ispravke. Pogledajte Uputu br. 2 o pristupima za dodjelu za pozadinu ispravka i Uputu br. 9 o smjernicama specifičnim za sektor za primjenu ispravka u određivanju besplatne dodjele za potpostrojenja za referentne vrijednosti za određene proizvode.* Točnije, operater treba osigurati sljedeće podatke:
- **Izravne emisije** pripisane potpostrojenju u tonama CO₂ za godinu. Ukupne izravne emisije obično su identične vrijednostima navedenima u točki (g) u nastavku. Međutim, posebice tamo gdje se koriste otpadni plinovi, mogu biti potrebne daljnje korekcije. Molimo vas da razmotrite upute iz točke (g) u nastavku.
 - **Neto mjerljiva uvezena toplina iz** postrojenja koja su obuhvaćena ETS-om i subjekata koji nisu obuhvaćeni ETS-om u TJ godišnje. Ti se podaci automatski uzimaju iz stavka (k).i ovog radnog lista.
 - **Relevantna potrošnja električne energije** potpostrojenja. *Pogledajte Prilog I.2 FAR-a za formalne definicije granica sustava i Uputu br. 9 sa dodatnim smjernicama za pojedine sektore.*

Na temelju dostavljenih podataka, NIM-ov obrazac za referentne podatke automatski izračunava ukupne izravne emisije i neizravne emisije relevantne za

ovo potpostrojenje, koje se zatim koriste za izračun faktora razmjenjivosti goriva i električne energije.

- d) Mjerljiva **toplina koja se uvozi iz postrojenja ili entiteta koja nisu obuhvaćena ETS-om**: uvoz topline iz subjekata koji nisu obuhvaćeni ETS-om nije dostupan za besplatnu dodjelu emisijskih jedinica. U skladu s člankom 21. FAR-a, količina emisija mora se oduzeti od preliminarne godišnje besplatne dodjele potpostrojenja s referentnom vrijednošću za proizvod u slučaju uvoza topline iz subjekata koji nisu obuhvaćeni ETS-om, što odgovara količini mjerljive topline uvezene iz ne-ETS postrojenja ili subjekata ili iz potpostrojenja za dušičnu kiselinu, pomnoženo s referentnom vrijednošću za toplinu. Kako bi se omogućio takav odbitak, operater treba odrediti neto mjerljivu toplinu uvezenu iz ne-ETS-a ili iz potpostrojenja za dušičnu kiselinu, definirane kao potrošena mjerljiva toplina proizvedena izvan opsega EU ETS-a u TJ godišnje. *Pogledajte Upute br. 6 o prekograničnim tokovima topline za dodatne upute o definiranju uvoza neto mjerljive topline.*

Ako je moguće, taj iznos treba specificirati na temelju konfiguracije parnog sustava. Ako to nije izvedivo, trebalo bi ga dobiti množenjem mjerljive potrošnje topline potpostrojenja s referentnom vrijednošću za proizvod i omjera „toplina iz ETS-a” na „ukupnu toplinu” kako je utvrđeno u odjeljku E.II.2.e.

Operater treba provjeriti jesu li vrijednosti u skladu s međuzbrojevima za uvoz iz ne-ETS-a pod točkom E.II (c) u listu E, kao i s ukupnom neto uvezenom mjerljivom toplinom unesenom pod točkom (k).i ispod. *NIM-ov obrazac za referentne podatke automatski vrši te provjere i izračun redukcije u dodjeli. Za više uputa o dodjeli u slučaju uvoza topline iz subjekata koji nisu obuhvaćeni ETS-om, pogledajte Upute br. 6 o prekograničnim tokovima topline.*

Detalji proizvodnje

U Prilogu I. FAR-u navedene su formalne definicije proizvoda pokrivenih potpostrojenjima s referentnom vrijednošću za proizvod. *Za više uputa u vezi definicija proizvoda, pogledajte Upute br. 9 s uputama za specifične sektore.* Ove definicije mogu, međutim, obuhvatiti više proizvoda ili skupina proizvoda. Operater treba prema tome:

- e) **Odrediti proizvode uključene u potpostrojenje s referentnom vrijednošću za proizvod**, kao i odgovarajuće PRODCOM šifre. To će omogućiti nadležnom tijelu da provjeri jesu li granice definirane za ovu referentnu vrijednost za proizvod poštovane. Trebaju se koristiti šifre PRODCOM 2010. *Popis ovih šifri moguće je pronaći na:*
http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DL_D&StrNom=PRD_2010&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC
- f) Navedite **pojedinačne razine proizvodnje proizvoda uključenih u ovo potpostrojenje s referentnom vrijednošću za proizvod**. Podaci bi se trebali temeljiti na referencama PRODCOM 2010 utvrđenim u stavku (h). Za svaki proizvod, operater treba naznačiti:
- Odgovarajuću šifru proizvoda **PRODCOM za 2010. godinu**. Šifre PRODCOM treba unijeti u formatu „nnnnnnn”, tj. bez točaka ili drugih graničnika

između brojeva. Samo ako PRODCOM šifre nisu dostupne za određeni proizvod, potrebno je dostaviti četveroznamenaste NACE kodove u formatu „nnnn”.

- **Naziv proizvoda ili skupine proizvoda** koji se proizvode.
- Jedinica u kojoj su dane razine proizvodnje (tj. tona, itd.).
- Godišnje razine proizvodnje.

F.	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
Product BM	Top of sheet	BM 1: Lime			
	End of sheet				

The data must also be consistent with the total net measurable heat imported entered under point (k) i below:

Parameter	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
i. Measurable heat imported from non-ETS:	TJ / year	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ii. Consistency check with sheet "E_Energy flows":	%					
iii. Consistency check with point (k)(i):	%					

Production details

(e) Identification of products included in this product benchmark sub-installation

A product benchmark can encompass several similar products (or product groups). In some cases intermediates can be relevant for allocation purposes. The relevant products must be identified here in order to allow the competent authority to check if the boundaries defined for this product benchmark are respected.

PRODCOM codes shall be entered in the form "nnnnnnn", i.e. without any dots or other delimiters inbetween. Only if PRODCOM are not available, at least a 4-digit level NACE code should be provided in the form of "nnnn".

A list of PRODCOM 2010 codes can be found at:

http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DLD&StrNom=PRD_2010&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC

(f) Individual production levels of products included in this product benchmark sub-installation

PRODCOM 2010	Name of product or group of products	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
1 23521033	Lime	t	95 000,00	98 000,00	97 000,00	96 000,00	99 000,00
2							
3							
4							
5							
6							
7							
8							
9							
10							
Sum of production levels			95 000,00	98 000,00	97 000,00	96 000,00	99 000,00

Data required for the determination of the benchmark improvement rate pursuant to Article 10a(2) of the EU ETS Directive	
Sub-installation with product benchmark:	Lime
This sub-section covers the attribution of emissions related to source streams, emissions sources, import and export of measurable heat and waste gases including heat losses in accordance with section 10 of Annex VII of the FAR.	

Podaci potrebni za određivanje stope poboljšanja referentne vrijednosti u skladu s člankom 10.a stavkom 2. Direktive.

Podaci navedeni u ovom okviru koristit će se za ažuriranje referentnih vrijednosti.

Emisije povezane s mjerljivom toplinom, toplinskim gubicima, nemjerljivom toplinom i otpadnim plinovima moraju se pripisati različitim potpostrojenjima, u skladu s odjeljkom 10. Priloga VII. FAR-a.

Naziv potpostrojenja automatski se kopira iz Odjeljka III.1 u Listu A. Na temelju podataka unesenih u ovaj okvir, emisije koje se mogu pripisati izračunat će se u odjeljku K.III.2 sažetka.

Ovaj odjeljak slijedi načela navedena u odjeljcima 4.3 i 7.3 Uputa br. 5, posebno za sve parametre koji se koriste za određivanje emisija koje se pripisuju svakom potpostrojenju (vidi dolje navedenu formulu $AttrEm$). Tablica u nastavku povezuje svaki element dolje navedene formule $AttrEm$ s relevantnim odjeljcima u prikupljanju referentnih podataka i MMP predlošcima, kao i s relevantnim primjerima prikazanim u ovom odjeljku.

$$AttrEm = DirEm^* + Em_{H,import} - Em_{H,export} + WG_{corr,import} - WG_{corr,export} + Em_{el,exch} - Em_{el,produced}$$

Tablica 2: Odnos između različitih varijabli AttrEm i relevantnih odjeljaka u prikupljanju referentnih podataka od strane Komisije i MMP predlošku. (Daljnji parametri uključeni u tablici odnose se na zapise koji se moraju navesti u odjeljku „BM ažuriranje“ obrasca za prikupljanje referentnih podataka za provjere konzistentnosti ili u druge svrhe, ali nemaju izravan utjecaj na AttrEm).

Pripisane emisije	Relevantan odjeljak u obrascu za unos referentnih podataka		Relevantan odjeljak u MMP predlošku	
	RV za proizvod	Nadomjesni RV ¹⁵	RV za proizvod	Nadomjesni RV
<i>DirEm*</i> (tokovi izvora MP-a)	F.g	G.c	F.e.i	G.c
<i>DirEm*</i> (unutarnji tokovi izvora)	F.i	–	F.e.ii	–
<i>DirEm*</i> (CO ₂ sirovine)	F.j	–	F.e.iii	–
<i>Em</i> _{H₂uvoz}	F.k	G.1.f	F.g	G.1.f
<i>Em</i> _{toplina, izvoz}	F.k	G.4.e	F.g	G.4.e
<i>WG</i> _{ispravak, uvoz}	F.l	G.4.d	F.h	G.4.d
<i>WG</i> _{ispravak, izvoz}	F.l	–	F.h	–
<i>Em</i> _{el. en., zamjenjiva}	F.c	–	F.c	–
<i>Em</i> _{el. en., proizvedena}	F.m	–	F.c	–
Parametar: Ulaz goriva	F.h	G.d	F.f	G.d
Parametar: Ulaz goriva iz otpadnih plinova (WG)	F.k	G.d	F.h	G.d
Parametar: Proizvedena toplina	–	G	–	G.e
Parametar: Toplina od papirne kaše	F.k	G.1.f	F.g	G.1.f
Parametar: Toplina od dušične kiseline	F.k	–	–	–
Parametar: Proizvedeni otpadni plinovi	F.l	–	F.h	–
Parametar: Potrošeni otpadni plinovi	F.k	–	F.h	–
Parametar: Otpadni plinovi spaljeni na baklji	F.l	–	F.h	–
Parametar: Ukupno proizvedene papirne kaše	F.n	–	F.a	–
Parametar: Međuproizvodi:	F.o	–	F.a	–

g) **Izravne emisije koje se mogu pripisati ovom potpostrojenju (*DirEm** (MP tokovi izvora)):** ukupne izravne emisije trebaju se osigurati za svaku godinu u tonama CO₂ ekvivalentno godišnje. Treba uzeti u obzir sljedeće odredbe:

- Izravne emisije prate se sukladno MP odobrenom u skladu s MRR-om, tj. uzimajući u obzir emisije iz metodologija na temelju proračuna (koristeći izvore toka), metodologije na temelju mjerenja (CEMS), kao i pristupe bez razina („nadomjesno“).

Međutim, u nekoliko situacija „izravne emisije“ u ovom odjeljku nisu

¹⁵ Kada se upućuje na određenu vrstu nadomjesne referentne vrijednosti, relevantni odjeljci primjenjuju se na sva potpostrojenja s istim referentnim vrijednostima, npr. „G.1.f“ znači da je riječ o odgovarajućem odjeljku za potpostrojenja za grijanje i daljinsko grijanje; „G.4.d“ znači da je to odgovarajući odjeljak za potpostrojenja za RV goriva.

identične onima koje su prijavljene u MRR-u. Takve situacije uključuju npr. tokove izvora koji se koriste za proizvodnju mjerljive topline, otpadnih plinova itd. Drugim riječima, prilikom popunjavanja donjih odjeljaka pripazite da strogo slijedite upute radi izbjegavanja dvostrukog brojanja ili propusta.

- Mjerljiva toplina: gdje se toplina proizvodi isključivo za jedno potpostrojenje, emisije se ovdje mogu izravno pripisati emisijama goriva. Gdje god se goriva koriste za proizvodnju mjerljive topline koja se troši u više od jednog potpostrojenja (što uključuje situacije s uvozom i izvozom u druga postrojenja), goriva se ne bi trebala uključiti u izravne emisije potpostrojenja, već pod točku (k) dolje. „Uvoz“ uključuje mjerljivu toplinu iz jedinice (npr. zgrada glavnog napajanja u postrojenju ili složenija parna mreža s nekoliko jedinica za proizvodnju topline) koja opskrbljuje toplinom više od jednog potpostrojenja. U tom slučaju, emisije se također ne bi trebale pripisati ovdje, nego pod točkom (k).i. ispod.
- Izvezena mjerljiva toplina: tamo gdje se takva toplina dobiva iz procesa i izvozi, ovdje ne treba vršiti ispravke. Odbitak za pripadajuće emisije izvršit će se na temelju unosa pod točkom (k).v. ispod.
- Otpadni plinovi: emisije iz otpadnih plinova koje su UVOZE iz drugih postrojenja i koje se troše u ovom potpostrojenju, ne bi se trebale uključiti ovdje, nego u niže navedenu točku (l).

Specifični emisijski faktori (EF) trebali bi uzeti u obzir odredbe u poglavljima 8. i 10., posebno u odjeljcima 10.1.2 i 10.1.3.

- h) **Ulaz goriva u ovo potpostrojenje i relevantni emisijski faktor** (*Parametar: ulaz goriva*): u skladu s Prilogom IV, odjeljak 2.4 (a) FAR-a, trebalo bi osigurati sljedeće: ukupni ulaz goriva u TJ godišnje, i odgovarajući ponderirani emisijski faktor u tonama CO₂ po TJ, uzimajući u obzir odgovarajući energetska sadržaj svakog goriva koje je uključeno u brojku navedenu u točki (g), uključujući goriva koja se koriste za proizvodnju mjerljive topline, primjenjujući iste granice sustava kao za točku (g). Pojam „gorivo“ treba shvatiti kao bilo koji tok izvora u skladu s M&R Uredbom koji je zapaljiv i za koji se može odrediti neto ogrjevna vrijednost. Ponderirani emisijski faktor odgovara akumuliranim emisijama iz goriva podijeljenih s ukupnim energetska sadržajem. Ponderirani emisijski faktor nadalje treba uključivati emisije iz odgovarajućeg čišćenja dimnih plinova, ako je primjenjivo. Ovdje navedeni podaci koriste se samo za provjeru dosljednosti i nemaju izravan utjecaj na pripisive emisije ili na dodjelu.

F.	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
Product BM	Top of sheet	BM 1: Lime			
	End of sheet				

- Measurable heat exported where such heat is recovered from the process and exported, no corrections should be made here. The deduction for the associated emissions will be done based on entries under point (k) v. below.

- Waste gases: emissions from waste gases which are IMPORTED from other installations or sub-installations and consumed in this sub-installation, should not be included here but under point (l) below.

Directly attributable emissions (DirEm*)	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Lime	t CO2e/year	102 000,00	102 000,00	102 000,00	102 000,00	102 000,00

(h) Fuel input to this sub-installation and relevant emission factor

As required by Annex IV, section 2.4(a) of the FAR, please provide the total fuel input to the sub-installation and a corresponding weighted emission factor, taking into account the related energy content of each fuel which is included in the figure given under point (g), applying the same system boundaries as for point (g).

The term "fuel" should be understood as any source stream in accordance with the M&R Regulation that is combustible and for which a net calorific value can be determined. The weighted emission factor corresponds to the accumulated emissions from the fuels divided by the total energy content.

The weighted emission factor should furthermore include emissions from corresponding flue gas cleaning, if applicable.

Data provided here are only used for consistency checking and have no direct impact on either the attributable emissions or the allocation.

	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
i. Fuel input	TJ / year	450,00	440,00	470,00	460,00	440,00
ii. Weighted emission factor	t CO2 / TJ	60,44	61,82	57,87	59,13	61,82

(i) Further internal source streams imported to or exported from this sub-installation

Data provided here will impact the attributable emissions in accordance with section 10.1.1 of Annex VII of the FAR.

It is important to note that any source streams should only be listed here if they are not already covered by the direct emissions under (g) above to avoid any data gaps or double counting. Emissions associated with waste gases should NOT be listed here but under (l) below.

Please enter here information on the so-called internal source streams, that are transferred between sub-installations, i.e. imported to or exported from this sub-installation.

For example, if this is the "coke" sub-installation of an integrated iron&steel plant, emissions associated with the consumption of coke occur in the blast furnace and should not be attributed to this (i.e. the "coke") sub-installation. Nevertheless, a part of the emissions will be included under (g) above, because coal entering the coke oven will be one of the source streams attributed there in the first step.

In order to avoid double counting, a correction needs to be made for the coke leaving the coke sub-installation as outgoing "internal source stream". This is done by a negative value of the coke amount figure in case of "export". For giving a complete balance of the emissions of the coal entering the coke sub-installation, emissions associated with the use of coke oven gas (= a waste gas) are already covered under (g) above (as included in the emissions from coal) to the extent the gas is used within this sub-installation. Corrections to account for the exported amounts of the waste gas should not be made here, but under (l) xx. below.

Conversely, if this is the hot metal benchmark sub-installation in an integrated iron&steel plant, coke needs to be listed here as ingoing/imported "internal" source stream with positive amounts.

i. Are further imported or exported internal source streams relevant for this sub-installation?

If there are more than two source streams imported or exported, multiple source streams should be grouped together and respective names provided.

ii. Name of further source streams - 1:

Further source streams - 1	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
iii. Amount imported or exported	t / year					

- i) **Daljnji unutarnji tokovi izvora koji se uvoze ili izvoze iz ovog potpostrojenja (i nisu obuhvaćeni pod (g)) (DirEm * (unutarnji tok izvora)):** ovdje se trebaju uključiti podaci koji se odnose na unutarnje tokove izvora koji se prenose između potpostrojenja (tj. uvezeni ili izvezeni iz ovog potpostrojenja) i koji nisu uključeni u prethodne podatke. Na primjer, ako se radi o potpostrojenju za „koks“ integriranog pogona za proizvodnju željeza i čelika, emisije povezane s potrošnjom koksa javljaju se u visokoj peći i ne bi se trebale pripisati tom potpostrojenju (tj. „Koksu“). Ipak, dio emisija bit će uključen u gore navedenu točku (g), jer će ugljen koji ulazi u koksnu peć biti jedan od tokova izvora koji se ovdje pripisuje u prvom koraku. Kako bi se izbjeglo dvostruko brojanje, potrebno je napraviti korekciju za koks koji napušta potpostrojenje za koks kao izlazni „unutarnji tok izvora“. To se postiže negativnom vrijednošću iznosa koksa u slučaju „izvoza“. Za davanje potpune bilance emisija ugljena koje ulazi u potpostrojenje za koks, emisije povezane s upotrebom plina iz koksnihi peći (tj. otpadnog plina) već su obuhvaćene pod točkom (g) (kako su uključene u emisije ugljena) u onoj mjeri u kojoj se plin koristi unutar ovog potpostrojenja. Korekcije koje se odnose na izvezene količine otpadnog plina ne bi se trebale ovdje navoditi, već pod (l).xx u nastavku.
- Suprotno tome, ako je to potpostrojenje s referentnom vrijednošću za vruće metale u integriranom pogonu za proizvodnju željeza i čelika, koks treba biti ovdje naveden kao ulazni / uvezeni „unutarnji“ tok izvora s pozitivnim iznosima. **Važno je napomenuti da se tokovi izvora ovdje trebaju navoditi samo ako već nisu obuhvaćeni izravnim emisijama iz točke (g) kako bi se izbjegle nedostaci u podacima ili dvostruko brojanje. Nadalje, emisije povezane s proizvodnjom ili potrošnjom otpadnih plinova NE MOGU biti ovdje navedene, nego pod**

(I).xx. dolje.

Operater treba navesti:

- i. Jesu li takvi tokovi izvora relevantni za ovo potpostrojenje. Obrazac omogućuje dva tipa toka izvora; ako se uvozi ili izvozi više od dva toka izvora, višestruki tokovi izvora trebaju biti grupirani zajedno i dobiti odgovarajuće nazive.
 - ii. Trebalo bi dati naziv koji predstavlja tok izvora.
 - iii. Treba dostaviti sljedeće godišnje podatke:
 - iii. Uvezena ili izvezena količina u tonama godišnje
 - iv. Neto ogrjevna vrijednost ako je primjenjivo, u GJ po toni.
 - v. Sadržaj ugljika u masi %.
 - vi. Sadržaj biomase, kao udio ugljika, u postocima
 - vii. Fosilne emisije, u tonama CO₂ godišnje - automatski se izračunavaju pomoću alata
 - viii. Emisije biomase, u tonama CO₂ godišnje - automatski se izračunavaju pomoću alata
 - ix. Sadržaj energije u TJ godišnje - automatski se izračunava pomoću alata
 - x. U zadnjem retku tablice pojavljuje se poruka o pogrešci ako su podaci nepotpuni ili nedosljedni.
- j) **Iznos uvezenih ili izvezenih stakleničkih plinova kao sirovine (*DirEm * (CO₂ sirovina*)**): količina uvezenog ili izvezenog stakleničkog plina trebala bi se dostaviti u tonama CO₂ ekvivalenta godišnje, u skladu s Prilogom IV. odjeljkom 3.1 (k) FAR-a, te pravilima utvrđenima u Uredbi o praćenju i izvješćivanju. Izvezene količine treba unijeti kao negativne vrijednosti da odgovaraju CO₂ koji se izvozi i ne ispušta u atmosferu kroz ovo potpostrojenje.
- k) **Uvoz i izvoz mjerljive topline iz ovog potpostrojenja.** Treba dostaviti sljedeće podatke:
- i. Ukupna neto uvezena mjerljiva toplina u TJ za godinu
 - ii. Posebni emisijski faktor za uvezenu toplinu u tonama CO₂ po TJ (i. i ii. kombinirano za ***Em_{H,uvezeno}***)
 - iii. Iznos neto topline uvezene iz potpostrojenja za papirnu kašu u TJ po godini (*Parametar: Toplina od papirne kaše*). Za više informacija pogledajte Upute 6 o prekograničnim toplinskim tokovima i Upute br. 9 za specifične upute po sektorima.
 - iv. Iznos topline uvezene iz potpostrojenja za dušičnu kiselinu u TJ po godini (*Parametar: Toplina od dušične kiseline*). Za više informacija pogledajte Upute 6 o prekograničnim toplinskim tokovima i Upute br. 9 za specifične upute po sektorima.
 - v. Ukupna neto izvezena toplina u TJ za godinu
 - vi. Posebni emisijski faktor za izvezenu toplinu u tonama CO₂ po TJ (v. i vi. kombinirano za ***Em_{H,izvezeno}***)

Posebni emisijski faktori (EF) povezani s toplinom trebali bi uzeti u obzir odredbe iz Priloga VII. Odjeljka 8. i 10. FAR-a, posebno točke 10.1.2 i 10.1.3.

Za pripisivanje emisija iz kogeneracije proizvodnji topline i električne energije, treba koristiti „CHP alat” u odjeljku III. lista D.

l) **Bilanca otpadnih plinova za ovo potpostrojenje.** Treba dostaviti sljedeće podatke:

- i. Jesu li otpadni plinovi **relevantni** za ovo potpostrojenje. Ako to nije slučaj, u ovom odjeljku ne treba unositi podatke koji se odnose na otpadne plinove.

Vrste proizvedenih otpadnih plinova (*Parametar: Proizvedeni otpadni plinovi*)

- ii. Vrste proizvedenih otpadnih plinova. Ovdje treba navesti naziv ili opis otpadnog plina.

Sljedeći podaci odnose se na proizvedene otpadne plinove. Ovdje navedeni podaci koriste se samo za provjeru dosljednosti i nemaju izravan utjecaj na pripisive emisije ili na dodjelu.

- iii. Proizvedene količine: podaci se mogu prijaviti u tonama ili u 1000 Nm^3 (jedinica se može promijeniti putem padajućeg izbornika). Jedinice moraju biti u skladu s onima za neto ogrjevnu vrijednost i emisijski faktor.
- iv. Neto ogrjevna vrijednost: jedinica u kojoj su podaci prijavljeni (GJ na 1000 Nm^3 ili GJ po toni) trebaju biti u skladu s jedinicom odabranom u (iii); to se automatski osigurava obrascem.
- v. Proizvedeni otpadni plin: količina proizvedenog otpadnog plina u TJ po godini automatski se izračunava pomoću obrasca.
- vi. Posebni emisijski faktor proizvedenog otpadnog plina u tonama CO_2 po TJ.

Vrste potrošenog otpadnog plina (*Parametar: Potrošeni otpadni plinovi*)

- vii. Vrste potrošenog otpadnog plina. Ovdje treba navesti naziv ili opis otpadnog plina.

Sljedeći podaci odnose se na potrošene otpadne plinove. To uključuje sve vrste otpadnih plinova koje troši ovo potpostrojenje u svrhu proizvodnje mjerljive topline, nemjerljive topline (uključujući sigurnosno spaljivanje na baklji) ili mehaničke energije (osim električne energije). Količine koje se spaljuju na baklji iz drugih razloga umjesto sigurnosnog spaljivanja na baklji, trebaju se navesti u sljedećoj točki. Ovdje navedeni podaci koriste se samo za provjeru dosljednosti i nemaju izravan utjecaj na pripisive emisije ili na dodjelu.

- viii. Proizvedene količine: podaci se mogu prijaviti u tonama ili u 1000 Nm^3 (jedinica se može promijeniti putem padajućeg izbornika). Jedinice moraju biti u skladu s onima za neto ogrjevnu vrijednost i emisijski faktor.
- ix. Neto ogrjevna vrijednost: jedinica u kojoj su podaci prijavljeni (GJ na 1000 Nm^3 ili GJ po toni) trebaju biti u skladu s jedinicom odabranom u (iii); to se automatski osigurava obrascem.
- x. Proizvedeni otpadni plin: količina proizvedenog otpadnog plina u TJ po godini automatski se izračunava pomoću obrasca.
- xi. Posebni emisijski faktor proizvedenog otpadnog plina u tonama CO_2 po TJ.

Vrste otpadnog plina spaljenog na baklji (*Parametar: Otpadni plinovi spaljeni na baklji*)

- xii. Vrste otpadnog plina spaljenog na baklji. Ovdje treba navesti naziv ili opis otpadnog plina.

Sljedeći podaci odnose se na otpadne plinove spaljene na baklji. To uključuje sve vrste otpadnih plinova koji su spaljeni na baklji iz razloga koji isključuju sigurnosno spaljivanje na baklji, ili unutar ili izvan ovog potpostrojenja. Ovdje navedeni podaci koriste se samo za provjeru dosljednosti i nemaju izravan utjecaj na pripisive emisije ili na dodjelu. Međutim, od 2026. dodjela će se smanjiti s obzirom na spaljivanje otpadnih plinova na baklji, osim sigurnosnog spaljivanja na baklji. *Pogledajte Uputu br. 8 o otpadnim plinovima i potpostrojenjima s procesnim emisijama za dodatne upute o ovoj temi.*

- xiii. Količine spaljene na baklji: podaci se mogu prijaviti u tonama ili u 1000 Nm^3 (jedinica se može promijeniti putem padajućeg izbornika). Jedinice moraju biti u skladu s onima za neto ogrjevnu vrijednost i emisijski faktor.
- xiv. Neto ogrjevna vrijednost: jedinica u kojoj su podaci prijavljeni (GJ na 1000 Nm^3 ili GJ po toni) trebaju biti u skladu s jedinicom odabranom u (xiii); to se automatski osigurava obrascem.
- xv. Otpadni plin spaljen na baklji: količina otpadnog plina spaljenog na baklji u TJ po godini automatski se izračunava pomoću obrasca.
- xvi. Posebni emisijski faktor otpadnog plina spaljenog na baklji u tonama CO_2 po TJ.

Vrste uvezenih otpadnih plinova (ovdje uneseni podaci koriste se za $WG_{kor,uvoz}$)

- xvii. Vrste uvezenih otpadnih plinova. Ovdje treba navesti naziv ili opis otpadnog plina.

Sljedeći podaci odnose se na uvezene otpadne plinove. To uključuje sve vrste otpadnih plinova koji se proizvode izvan ovog potpostrojenja, ali se uvoze u ovo potpostrojenje i koriste se u svrhu proizvodnje mjerljive topline, nemjerljive topline (uključujući sigurnosno spaljivanje na baklji) ili mehaničke energije (osim električne energije).

- xviii. Uvezene količine: podaci se mogu prijaviti u tonama ili u 1000 Nm^3 (jedinica se može promijeniti putem padajućeg izbornika). Jedinice moraju biti u skladu s onima za neto ogrjevnu vrijednost i emisijski faktor.
- xix. Neto ogrjevna vrijednost: jedinica u kojoj su podaci prijavljeni (GJ na 1000 Nm^3 ili GJ po toni) trebaju biti u skladu s jedinicom odabranom u (iii); to se automatski osigurava obrascem.
- xx. Uvezeni otpadni plin: količina uvezenog otpadnog plina u TJ po godini automatski se izračunava pomoću obrasca.
- xxi. Posebni emisijski faktor uvezenog otpadnog plina u tonama CO_2 po TJ.

Vrste izvezenih otpadnih plinova (ovdje uneseni podaci koriste se za $WG_{kor,izvoz}$)

- xxii. Vrste izvezenih otpadnih plinova. Ovdje treba navesti naziv ili opis otpadnog plina.

Sljedeći podaci odnose se na izvezeno otpadne plinove. To uključuje sve vrste otpadnih plinova koji se proizvode u ovom potpostrojenju te se izvoze iz ovog potpostrojenja u bilo koje drugo potpostrojenje, ili u bilo koja druga postrojenja ili subjekte.

- xxiii. Izvezeno količine: podaci se mogu prijaviti u tonama ili u 1000 Nm^3 (jedinica se može promijeniti putem padajućeg izbornika). Jedinice moraju biti u skladu s onima za neto ogrjevnu vrijednost i emisijski faktor.
 - xxiv. Neto ogrjevna vrijednost: jedinica u kojoj su podaci prijavljeni (GJ na 1000 Nm^3 ili GJ po toni) trebaju biti u skladu s jedinicom odabranom u (xxiii); to se automatski osigurava obrascem.
 - xxv. Izvezeni otpadni plin: količina izvezenog otpadnog plina u TJ po godini automatski se izračunava pomoću obrasca.
 - xxvi. Posebni emisijski faktor izvezenog otpadnog plina u tonama CO_2 po TJ.
- m) **Proizvodnja električne energije ($Em_{el,proizv}$):** količina električne energije proizvedene izravno iz ovog potpostrojenja trebala bi se navesti u MWh godišnje. To uključuje električnu energiju koja se proizvodi izravno iz ovog potpostrojenja, u skladu s Prilogom IV. Odjeljkom 3.1(i) FAR-a. Bilo koja električna energija koja se proizvodi putem međuprostorne mjerljive topline ne bi trebala biti navedena ovdje, već pod izvozom mjerljive topline pod (k) .v.
- n) **Ukupna količina proizvedene papirne kaše (Parametar: Ukupna proizvedena papirna kaša):** u skladu s odjeljkom 2.4 (k) Priloga IV FAR-a, potrebno je izvijestiti o ukupnoj količini proizvedene papirne kaše za kratkovlaknatu papirnu kašu, dugovlaknatu papirnu kašu, sulfitnu papirnu kašu, termomehaničku papirnu kašu i mehaničku papirnu kašu u potpostrojenjima s referentnom vrijednošću proizvoda. Ako je ovo potpostrojenje s referentnom vrijednošću proizvoda uključeno u ovaj popis, treba navesti broj tona godišnje. Ako to nije jedna od tih referentnih vrijednosti proizvoda, obrazac će automatski prikazati ovu tablicu u sivoj boji.
- o) **Uvoz ili izvoz međuproizvoda obuhvaćenih referentnim vrijednostima proizvoda (Parametar: Međuproizvodi).** Kako bi se izbjeglo dvostruko brojanje ili praznine u pripisanim emisijama pri određivanju ažuriranih referentnih vrijednosti, potrebno je dostaviti sljedeće informacije, u skladu s Prilogom IV. Odjeljkom 2.7. (d) FAR-a:
- i. Ako je uvoz ili izvoz međuproizvoda obuhvaćen referentnom vrijednošću za proizvod. U tom slučaju treba dostaviti sljedeće podatke po potrebi:
 - ii. Uvezene količine u tonama.
 - iii. Izvezeno količine u tonama.
 - iv. Opis uvezenih ili izvezenih međuproizvoda.

G „Nadomjesna potpostrojenja" - Podaci o potpostrojenjima koji se odnose na nadomjesna potpostrojenja

G.I Povijesne razine aktivnosti i pojedinosti o razvrstanim proizvodima

Ovaj odjeljak opisuje kako izvijestiti o pojedinostima o razvrstanim proizvodima za nadomjesne pristupe. Može biti samo ukupno 7 potpostrojenja: dva potpostrojenja s referentnom vrijednošću za toplinu, dva potpostrojenja s referentnom vrijednošću za gorivo i dva potpostrojenja s procesnim emisijama - od kojih se za jedno smatra da je izloženo značajnom riziku od istjecanja ugljika, a drugo nije - i jedno potpostrojenje za daljinsko grijanje. Ti podaci služe u dvije svrhe: određivanje iznosa besplatne dodjele na temelju nadomjesnih potpostrojenja za referentne vrijednosti proizvoda i određivanje stope poboljšanja nadomjesnih referentnih vrijednosti proizvoda. *Pogledajte Uputu br. 1 za opće upute u vezi s raspravom o maksimalnom broju potpostrojenja s nadomjesnim pristupima. Za više informacija o definiranju potpostrojenja molimo pogledajte Uputu br. 2 o pristupima dodjeli.*

Operatori bi trebali prijaviti samo podatke o potpostrojenjima koja su prisutna u postrojenju.

U većini slučajeva zatraženi podaci su godišnje vrijednosti. Podaci se mogu izvesti iz raspona izvora podataka. *Za više uputa o ovoj temi pogledajte Upute br. 5 o praćenju i izvješćivanju za FAR.*

U obrascu za referentne podatke, svaki odjeljak u ovom poglavlju započinje pregledom povijesnih razina aktivnosti preuzetih iz lista „EnergetskiTokovi“.

G.I.1 Nadomjesno potpostrojenje 1, referentna vrijednost za toplinu istjecanje ugljika

Ovaj odjeljak obuhvaća potpostrojenja obuhvaćena referentnom vrijednošću za toplinu za koja se smatra da su izložena značajnom riziku od istjecanja ugljika. Alat automatski osigurava naziv potpostrojenja ako je relevantan za ovo postrojenje, na temelju informacija iz odjeljka A.III.2 („Potpostrojenja s nadomjesnim pristupima”).

- a) **Povijesne razine aktivnosti** automatski se kopiraju iz lista E_EnergetskiTokovi, u odjeljku E.II.r. Alat će automatski odrediti, na temelju početka redovnog rada navedenog u odjeljku A.III, da li je potpostrojenje radilo kraće od jedne godine tijekom referentnog razdoblja. U tom slučaju povijesna razina aktivnosti izvest će se na osnovi prve kalendarske godine nakon početka redovnog rada, u skladu s trećim podstavkom članka 15. stavka 7.. Odgovarajući unosi (tj. povijesna razina aktivnosti za 2019. godinu ili 2020. godinu) unose se u zadnji stupac tablice. Međutim, to se može učiniti tek u kasnijoj fazi, nakon što su te vrijednosti poznate.

Detalji proizvodnje

Operater treba navesti na koji se proizvodni proces ili usluge odnosi potpostrojenje. U mjeri u kojoj je to moguće, oni se trebaju definirati fizičkim jedinicama i procesima. Mogu uključivati sljedeće:

- Proizvodnju robe koja nije obuhvaćena referentnim vrijednostima proizvoda unutar postrojenja (navedite vrste proizvoda);
- Proizvodnju mehaničke energije, grijanja ili hlađenja (sve uporabe, osim proizvodnje električne energije);
- Izvoz topline u postrojenja ili druge subjekte (osim daljinskog grijanja). U tom slučaju navedite korištenje topline u tom postrojenju ili subjektu, ako je poznato.

Preciznije operater treba navesti:

G.	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
Fall-back	Top of sheet	Heat benchmark sub-installation, CL		District heating sub-installation	
	End of sheet				

export of heat to installations or other entities (other than district heating). In this case please indicate the use of heat in that installation or entity, if known.
PRODCOM codes shall be entered in the form "nnnnnnn", i.e. without any dots or other delimiters inbetween. Only if PRODCOM are not available, at least a 4-digit level NACE code should be provided in the form of "nnnn".

A list of PRODCOM 2010 codes can be found at
http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/homenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DLD&StrNom=PRD_2010&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC
NACE codes can be used instead of PRODCOM if several similar products within the same NACE group are covered.
If the heat is exported, the connected installation or entity as input in sheet A_InstallationData section IV can be selected.

Use type	Within installation or export?	Product name, or heat export other than "district heating"	PRODCOM 2010
1 heating	Within installation	PRODUCT	XXXXXXXXXX
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

Production levels:

Product name, or heat export other than "district heating"	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
1 PRODUCT	T	10,00	12,00	14,00	12,00	10,00
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						
Sum of production levels		10,00	12,00	14,00	12,00	10,00

Data required for the determination of the benchmark improvement rate pursuant to Article 10a(2) of the EU ETS Directive

Fall-Back sub-installation: Heat benchmark sub-installation, CL

B+C_Emissions_Y4 B+C_Emissions_Y5 D_Emissions E_EnergyFlows F_ProductBM G_Fall-back H_SpecialBM I_M

b) Određivanje relevantnih proizvoda ili usluga povezanih s ovim potpostrojenjem:

- Vrsta uporabe: Različite vrste su: „proizvodnja robe“, „proizvodnja mehaničke energije“, „grijanje“ i „hlađenje“ za sve namjene, osim proizvodnje električne energije; U nekim slučajevima potpostrojenje obuhvaća postrojenja ili dijelove postrojenja koji su izvan granica postrojenja koje se procjenjuje. U tom slučaju moguće je da korištenje mjerljive topline u vanjskom postrojenju nije poznato, u tom slučaju operateri trebaju odrediti vrstu kao „nepoznatu“ iz padajućeg izbornika. *Obrazac za referentne podatke omogućava pogodnost izbora kroz padajući izbornik.*
- Ako je toplina potrošena u postrojenju ili je izvezena u drugi subjekt koji nije obuhvaćen ETS-om. Popis postrojenja za povezivanje nalazi se u padajućem izborniku, na temelju informacija navedenih u listu A. Imajte na umu da izvoz topline u ETS postrojenje po definiciji ne može biti uključen u

potpostrojenje s referentnom vrijednošću za toplinu. Za više uputa o ovoj temi, pogledajte Upute br. 6 o prekograničnim tokovima topline.

- Naziv proizvoda za koji se toplina troši ili izvoz topline za druge svrhe osim „daljinskog grijanja“.
- Odgovarajuća **PRODCOM 2010** šifra za djelatnost povezanu s potrošnjom topline ili izvozom topline u subjekte koji nisu obuhvaćeni ETS-om. *Popis PRODCOM 2010 šifri moguće je pronaći na:*
http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DLD&StrNom=PRD_2010&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC
Šifre PRODCOM treba unijeti u formatu „nnnnnnnn“, tj. bez točaka ili drugih graničnika između brojeva. Ako PRODCOM šifre nisu dostupne za određeni proizvod, potrebno je dostaviti četveroznamenaste NACE kodove u formatu „nnnn“. NACE šifre također se mogu koristiti umjesto PRODCOM šifri ako je obuhvaćeno više sličnih proizvoda unutar istog NACE sektora. PRODCOM / NACE šifre trebaju se koristiti za provjeru statusa istjecanja ugljika u aktivnostima unutar potpostrojenja. Napominjemo kako u slučaju izvoza topline subjektima koji nisu obuhvaćeni ETS-om, faktor izloženosti istjecanju ugljika za sektore izložene istjecanju ugljika može se koristiti samo ako izvoznik topline pruži zadovoljavajući dokaz da izvozi toplinu subjektu koji nije obuhvaćen ETS-om koji je izložen značajnom riziku od istjecanja ugljika: primjerice, operater će dostaviti popis svojih potrošača koji troše toplinu, kao i NACE šifre tih potrošača i količine topline koja im je isporučena.

Razine proizvodnje: jedinice i razine proizvodnje svakog proizvoda ili količina izvezene topline. Ova druga tablica automatski kopira naziv proizvoda ili izvoz topline naveden u (b).

Podaci potrebni za određivanje stope poboljšanja referentne vrijednosti u skladu s člankom 10.a stavkom 2. Direktive.

Podaci navedeni u ovom okviru koristit će se za ažuriranje referentnih vrijednosti. Emisije povezane s mjerljivom toplinom, toplinskim gubicima, nemjerljivom toplinom i otpadnim plinovima moraju se pripisati različitim potpostrojenjima, u skladu s odjeljkom 10. Priloga VII. FAR-a.

Ovaj odjeljak slijedi načela navedena u odjeljcima 4.3 i 7.3 Uputa br. 5, posebno za sve parametre koji se koriste za određivanje emisija koje se pripisuju svakom potpostrojenju (vidi dolje navedenu formulu *AttrEm*). Tablica 2 na strani 50 povezuje svaki element dolje navedene formule *AttrEm* s relevantnim odjeljcima u prikupljanju referentnih podataka i MMP predlošcima, kao i s relevantnim primjerima prikazanim u ovom odjeljku.

$$AttrEm = DirEm^* + Em_{H,import} - Em_{H,export} + WG_{corr,import} - WG_{corr,export} + Em_{el,exch} - Em_{el,produced}$$

Na temelju podataka unesenih u ovaj okvir, pripisive emisije izračunat će se u odjeljku K.III.2 sažetka.

Operater treba osigurati sljedeće elemente:

c) **Izravne emisije koje se mogu pripisati ovom potpostrojenju (*DirEm** (*MP tokovi izvora*))**: ukupne izravne emisije trebaju se osigurati za svaku godinu u tonama CO₂ ekvivalentno godišnje. Treba uzeti u obzir sljedeće odredbe:

- Izravne emisije prate se sukladno MP odobrenom u skladu s MRR-om, tj. uzimajući u obzir emisije iz metodologija na temelju proračuna (koristeći tokove izvora), metodologije na temelju mjerenja (CEMS), kao i pristupe bez razina („nadmjesno“).

Međutim, u nekoliko situacija „izravne emisije“ u ovom odjeljku nisu identične onima koje su prijavljene u MRR-u. Takve situacije uključuju npr. tokove izvora koji se koriste za proizvodnju mjerljive topline, otpadnih plinova itd. Drugim riječima, prilikom popunjavanja donjih odjeljaka pripazite da strogo slijedite upute radi izbjegavanja dvostrukog brojanja ili propusta.

- Mjerljiva toplina: gdje se toplina proizvodi isključivo za jedno potpostrojenje, emisije se ovdje mogu izravno pripisati emisijama goriva. Gdje god se goriva koriste za proizvodnju mjerljive topline koja se troši u više od jednog potpostrojenja (npr. zgrada glavnog napajanja u postrojenju ili složenija parna mreža s nekoliko jedinica za proizvodnju topline), goriva se ne bi trebala uključiti u izravne emisije potpostrojenja, već pod točku (f).i. dolje.
- Otpadni plinovi: emisije povezane s mjerljivom toplinom proizvedenom iz otpadnih plinova uvezenih iz drugih postrojenja ili potpostrojenja i korištenih u ovom potpostrojenju, ne bi se trebale uključiti ovdje, već nadalje pod točkom (f).xiii.

d) **Ulaz goriva u ovo potpostrojenje i relevantni emisijski faktor** ukupni ulaz goriva u TJ godišnje, i odgovarajući ponderirani emisijski faktor u tonama CO₂ po TJ, uzimajući u obzir odgovarajući energetska sadržaj svakog goriva, treba dostaviti, u skladu s odjeljkom 2.4 (a) Priloga IV FAR-a. Pojam „gorivo“ treba shvatiti kao bilo koji tok izvora u skladu s M&R Uredbom koji je zapaljiv i za koji se može odrediti neto ogrjevna vrijednost. Ponderirani emisijski faktor odgovara akumuliranim emisijama iz goriva podijeljenih s ukupnim energetska sadržajem. Ponderirani emisijski faktor nadalje treba uključivati emisije iz odgovarajućeg čišćenja dimnih plinova, ako je primjenjivo. Ulaz goriva iz otpadnih plinova uključuje odgovarajući ulaz energije za proizvodnju mjerljive topline uključene u ovo potpostrojenje. Ovdje unesene vrijednosti koriste se za bilancu otpadnog plina u odjeljku E.III.h. Ovdje navedeni podaci koriste se samo za provjeru dosljednosti i nemaju izravan utjecaj na pripisive emisije ili na dodjelu.

G. Fall-back		Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary		
		Top of sheet	Heat benchmark sub-installation CL		District heating sub-installation			
		End of sheet						
		Total direct emissions	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
		Heat benchmark sub-installation CL	t CO2e/year	560	672	784	672	560
(d) Fuel input to this sub-installation and relevant emission factor								
<i>As required by FAR Annex IV, section 2.4(a), please provide the total fuel input and a corresponding weighted emission factor taking into account the related energy content of each fuel. The term "fuel" should be understood as any source stream in accordance with the M&R Regulation that is combustible and for which a net calorific value can be determined. The weighted emission factor corresponds to the accumulated emissions from the fuels, including those used to produce measurable heat, divided by the total energy content. The weighted emission factor should furthermore include emissions from corresponding flue gas cleaning, if applicable. Fuel input from waste gases includes the corresponding energy input to produce the measurable heat used by this sub-installation. The values entered here are used for the waste gas balance in section E.III.h. Data provided here are only used for consistency checking and have no direct impact on either the attributable emissions or the allocation.</i>								
			Unit	2014	2015	2016	2017	2018
i. Total fuel input			TJ / year	10,00	12,00	14,00	12,00	10,00
ii. Weighted emission factor			t CO2 / TJ	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00
iii. Fuel input from waste gases			TJ / year	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
iv. Specific EF (waste gas)			t CO2 / TJ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
(e) Measurable heat produced								
<i>Please enter here the measurable heat produced pursuant to section 3.2(a) of Annex IV of the FAR. This value is usually different from the sub-installation's activity level listed under point (a) above, as it takes into account the heat losses in addition to the net amounts of measurable heat consumed or exported to non-ETS entities, and disregards heat imports, which are to be entered under (f) below.</i>								
		Measurable heat produced	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
		Heat benchmark sub-installation CL	TJ / year	9	11	13	11	9
(f) Measurable heat imported								
<i>Data provided here will impact the attributable emissions in accordance with sections 10.1.2 and 10.1.3 of Annex VII of the FAR. Please enter below the amount of measurable heat imported from each of the following sources:</i>								
<ul style="list-style-type: none"> - Net heat imported (other sources): this includes heat imported from other installations, or, where measurable heat is consumed by more than one sub-installation, heat produced onsite and consumed within this sub-installation. Measurable heat imported from any product BM sub-installation, pulp production, measurable heat recovered from fuel BM sub-installations or from waste gases should not be included here, because separate entry fields are provided for these figures. - Heat from product BM: this includes measurable heat exported from product BM sub-installations with the exception of measurable heat from sub-installations producing pulp production or nitric acid. - Heat from pulp: this includes heat imported from sub-installations producing pulp. - Heat from fuel BM: this includes measurable heat recovered from waste heat from fuel BM sub-installations. - Heat from waste gases: this includes measurable heat which is produced from waste gases. 								
<i>Do not include here any heat imports from "non-eligible" sources, i.e. installations not covered by the EU ETS, or heat produced in nitric acid sub-installations. The specific emission factors (EF) associated with the heat should take into account the provisions in FAR Annex VII sections 8 and 10, in particular sections 10.1.2 and 10.1.3 thereof. For attributing emissions from cogeneration (CHP) to production of heat, the "CHP tool" in section D.III. has to be used.</i>								
		Net heat imported (other sources)	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
		i. Net heat imported	TJ / year	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

e) **Proizvedena mjerljiva toplina (Parametar: Proizvedena toplina)::** proizvedena mjerljiva toplina trebala biti unesena ovdje, u skladu s odjeljkom 3.2(a) Priloga IV FAR-a. Ova se vrijednost obično razlikuje od razine aktivnosti potpostrojenja navedene u točki (a) gore, budući da uzima u obzir toplinske gubitke uz neto količine potrošene ili izvezene mjerljive topline za subjekte koji nisu obuhvaćeni ETS-om, te zanemaruje uvoze topline, koji se nadalje unose pod (f). Dodatne upute o ovoj temi dane su u primjeru MH-5 u odjeljku 7.3 Uputa br. 5.

f) **Uvezena mjerljiva toplina (ovdje uneseni podaci koriste se za $Em_{H,uvoz}$).** Ovdje treba unijeti količinu mjerljive topline koja se uvozi iz svakog od sljedećih izvora. Ne unosite uvoz topline iz „neprihvatljivih“ izvora, tj. postrojenja koja nisu obuhvaćena EU ETS-om, ili toplinu proizvedenu u potpostrojenjima za dušičnu kiselinu. Za posebne emisijske faktore (EF) trebalo bi uzeti u obzir odredbe u poglavljima 8. i 10., posebno u odjeljcima 10.1.2 i 10.1.3.

Uvezena neto toplina (drugi izvori): uključuje toplinu koja se uvozi iz drugih postrojenja ili, kada se mjerljiva toplina troši u više od jednog potpostrojenja, toplinu proizvedenu na licu mjesta i potrošenu unutar ovog potpostrojenja. Ovdje ne treba uključiti mjerljivu toplinu koja se uvozi iz bilo kojeg potpostrojenja BM proizvoda, proizvodnje papirne kaše, mjerljivu toplinu dobivenu iz potpostrojenja za gorivo BM ili iz otpadnih plinova, jer su za te brojke predviđena zasebna polja unosa.

i. Ukupna neto uvezena toplina, u TJ godišnje.

ii. Posebni emisijski faktor za uvezenu toplinu u tonama CO₂ po TJ.

Toplina iz referentne vrijednosti za proizvod: uključuje mjerljivu toplinu koja se uvozi iz potpostrojenja s referentnom vrijednošću za proizvod, uz iznimku mjerljive topline iz potpostrojenja za proizvodnju papirne kaše ili dušične kiseline.

- iii. Iznos neto topline uvezene iz potpostrojenja s referentnom vrijednošću za proizvod u TJ po godini.
- iv. Posebni emisijski faktor za uvezenu toplinu u tonama CO₂ po TJ.
Toplina iz papirne kaše: uključuje mjerljivu toplinu iz potpostrojenja za proizvodnju papirne kaše.
- v. Iznos neto topline uvezene iz potpostrojenja s referentnom vrijednošću za papirnu kašu u TJ godišnje.
- vi. Posebni emisijski faktor za uvezenu toplinu u tonama CO₂ po TJ.
Toplina iz referentne vrijednosti za gorivo: uključuje mjerljivu toplinu dobivenu iz otpadne topline iz potpostrojenja za BM gorivo.
- vii. Iznos neto topline uvezene iz potpostrojenja s referentnom vrijednošću za gorivo u TJ godišnje.
- viii. Posebni emisijski faktor za uvezenu toplinu u tonama CO₂ po TJ.
Toplina iz otpadnih plinova: uključuje mjerljivu toplinu koja se proizvodi iz otpadnih plinova.
- ix. Iznos neto topline uvezene iz otpadnih plinova u TJ godišnje.
- x. Posebni emisijski faktor za uvezenu toplinu u tonama CO₂ po TJ.

G.I.2 Nadomjesno potpostrojenje 2, referentna vrijednost za toplinu bez istjecanja ugljika

Ovaj odjeljak obuhvaća potpostrojenja obuhvaćena referentnom vrijednošću za toplinu za koja se ne smatra da su izložena značajnom riziku od istjecanja ugljika. Alat automatski osigurava naziv potpostrojenja ako je relevantan za ovo postrojenje, na temelju informacija iz odjeljka A.III.2 („Potpostrojenja s nadomjesnim pristupima”).

Za ovo potpostrojenje, operateri moraju dati iste podatke kao i za potpostrojenje spomenuto u odjeljku G.I.1.

Operateri bi trebali biti oprezni i osigurati da se u ovo potpostrojenje uključe samo aktivnosti za koje se ne smatra da dovode do izlaganja značajnom riziku od istjecanja ugljika.

G.I.3 Nadomjesno potpostrojenje 3, daljinsko grijanje

Ovaj odjeljak pokriva potpostrojenja za daljinsko grijanje. Alat automatski osigurava naziv potpostrojenja ako je relevantan za ovo postrojenje, na temelju informacija iz odjeljka A.III.2 („Potpostrojenja s nadomjesnim pristupima”).

Za ovo potpostrojenje, operateri trebaju pružiti iste podatke kao i za potpostrojenje spomenuto u odjeljku G.I.1, uz iznimku odjeljka (b), u kojem je vrsta uporabe već označena kao Daljinsko grijanje, nema potrebe da se odredi izvozi li se toplina ili ne (uvijek će se izvoziti u određenu mrežu daljinskog grijanja), te treba navesti naziv mreže daljinskog grijanja (umjesto naziva proizvoda za koji se toplina troši u odjeljku G.I.1).

Za uputu o definiciji potpostrojenja za daljinsko grijanje, pogledajte Upute br. 2 o pristupima dodjeli.

G.I.4 Nadomjesno potpostrojenje 4, referentna vrijednost za gorivo istjecanje ugljika

Ovaj odjeljak obuhvaća potpostrojenja obuhvaćena referentnom vrijednošću za gorivo za koja se smatra da su izložena značajnom riziku od istjecanja ugljika. Alat automatski osigurava naziv potpostrojenja ako je relevantan za ovo postrojenje, na temelju informacija iz odjeljka A.III.2 („Potpostrojenja s nadomjesnim pristupima”).

Sljedeće upute specifične su za ovo potpostrojenje; za preostale odjeljke treba navesti iste podatke kao i za potpostrojenje spomenuto u odjeljku G.I.1:

- U odjeljku (b) nije potrebno navesti je li gorivo potrošeno na lokaciji ili ne (uvijek će se utrošiti na lokaciji), a naziv proizvoda ili izvezene topline zamjenjuje se nazivom proizvoda ili vrstom usluge: operater treba navesti ovdje na koje se proizvodne procese ili usluge odnosi potpostrojenje, što može uključivati proizvodnju robe koja nije obuhvaćena referentnim vrijednostima proizvoda unutar postrojenja (u ovom slučaju treba navesti vrste proizvoda) ili proizvodnju mehaničke energije, grijanja ili hlađenja (sve uporabe, osim proizvodnje električne energije).
- U odjeljak (c) treba unijeti izravne emisije praćene sukladno MP odobrenom u skladu s MRR-om, tj. uzimajući u obzir emisije iz metodologija na temelju proračuna (koristeći tokove izvora), metodologije na temelju mjerenja (CEMS), kao i pristupe bez razina („nadomjesno“). Emisije iz izgaranja otpadnih plinova, međutim, ne bi trebale biti ovdje uključene, već pod točkom (d).iii. nadalje.
- U odjeljku (d), vrijednosti za i. i ii. automatski se izračunavaju na temelju podataka unesenih pod (a) i (c). Pod iii. i iv. potrebno je unijeti ulaz goriva iz otpadnih plinova i odgovarajući emisijski faktor.
- U odjeljku (e) potrebno je unijeti samo količinu izvezene neto topline u TJ godišnje zajedno sa specifičnim emisijskim faktorom. To se odnosi na bilo koju otpadnu toplinu koja je prihvatljiva za referentnu vrijednost za toplinu ili potpostrojenje za daljinsko grijanje.

G.I.5 Nadomjesno potpostrojenje 5, referentna vrijednost za gorivo bez istjecanja ugljika

Ovaj odjeljak obuhvaća potpostrojenja obuhvaćena referentnom vrijednošću za gorivo za koja se ne smatra da su izložena značajnom riziku od istjecanja ugljika. Alat automatski osigurava naziv potpostrojenja ako je relevantan za ovo postrojenje, na temelju informacija iz odjeljka A.III.2 („Potpostrojenja s nadomjesnim pristupima”).

Za ovo potpostrojenje, operateri moraju dati iste podatke kao i za potpostrojenje spomenuto u odjeljku G.I.4.

Operateri bi trebali biti oprezni i osigurati da se u ovo potpostrojenje uključe samo aktivnosti za koje se ne smatra da dovode do izlaganja značajnom riziku od istjecanja ugljika.

G.I.6 Nadomjesno potpostrojenje 6, referentna vrijednost za procesne emisije uz istjecanje ugljika

Ovaj odjeljak odnosi se na potpostrojenja s procesnim emisijama¹⁶ za koje se smatra da su izložena značajnom riziku od istjecanja ugljika. Alat automatski osigurava naziv potpostrojenja ako je relevantan za ovo postrojenje, na temelju informacija iz odjeljka A.III.2 („Potpostrojenja s nadomjesnim pristupima”).

- a) Povijesne razine aktivnosti trebale bi se unositi u tonama CO₂ ekvivalentno za svaku godinu. Unesene vrijednosti trebaju uključivati prihvatljive emisije iz svih otpadnih plinova kako je određeno u odjeljku D.IV. Alat će automatski odrediti, na temelju početka redovnog rada navedenog u odjeljku A.III, da li je potpostrojenje radilo kraće od jedne godine tijekom referentnog razdoblja. U tom slučaju povijesna razina aktivnosti izvest će se na osnovi prve kalendarske godine nakon početka redovnog rada, u skladu s trećim podstavkom članka 15. stavka 7.. Odgovarajući unosi (tj. povijesna razina aktivnosti za 2019. godinu ili 2020. godinu) unose se u zadnji stupac tablice. Međutim, to se može učiniti tek u kasnijoj fazi, nakon što su te vrijednosti poznate.

Detalji proizvodnje

Operater treba navesti na koje se proizvode ili usluge odnosi potpostrojenje. U mjeri u kojoj je to moguće, oni se trebaju definirati fizičkim jedinicama i procesima. Ova vrsta potpostrojenja uvijek se odnosi na proizvodnju robe koja nije obuhvaćena referentnim vrijednostima proizvoda unutar postrojenja. Preciznije operater treba navesti:

b) Određivanje relevantnih proizvoda ili usluga povezanih s ovim potpostrojenjem:

- Vrsta procesne emisije: Različite vrste su: „N₂O”, „PFC”, „CO₂ (korigirani otpadni plin)”, „redukcija metalnih spojeva”, „uklanjanje nečistoća”, „razgradnja karbonata”, „kemijska sinteza”, „materijali koji sadrže ugljik”, „redukcija oksida metala i oksida nemetala”. *Različite vrste procesnih emisija definirane su u članku 2. stavku 10. FAR-a. Obrazac za referentne podatke omogućava pogodnost izbora kroz padajući izbornik.*
- Naziv proizvoda ili vrste usluge na koju se odnose procesne emisije
- Odgovarajuća PRODCOM 2010 šifra za djelatnost povezanu s procesnim emisijama. *Popis PRODCOM 2010 šifri moguće je pronaći na: http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DLD&StrNom=PRD_2010&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC. Šifre PRODCOM treba unijeti u formatu „nnnnnnnn”, tj. bez*

¹⁶ Od najveće je važnosti ne miješati procesne emisije iz MRG-a i potpostrojenje s procesnim emisijama koje je relevantno za svrhe dodjele. Npr emisije iz čišćenja dimnih plinova su „procesne emisije” u skladu s Prilogom II. MRR, ali nisu prihvatljive za besplatnu dodjelu u skladu s člankom 2. stavkom 1. FAR-a. Stoga su emisije iz čišćenja dimnih plinova navedene u listovima B + C, ali ne bi trebale biti povezane s potpostrojenjem s procesnim emisijama *Pogledajte Upute br. 2 o pristupima dodjeli za daljnja pojašnjenja.*

točaka ili drugih graničnika između brojeva. Ako PRODCOM šifre nisu dostupne za određeni proizvod, potrebno je dostaviti četveroznamenaste NACE kodove u formatu „nnnn”. NACE šifre također se mogu koristiti umjesto PRODCOM šifri ako je obuhvaćeno više sličnih proizvoda unutar istog NACE sektora. PRODCOM / NACE šifre trebaju se koristiti za provjeru statusa istjecanja ugljika u aktivnostima unutar potpostrojenja.

- c) **Razvrstavanje razina proizvodnje:** jedinice i razine proizvodnje svakog proizvoda ili usluge. Ova druga tablica automatski kopira naziv proizvoda ili vrstu usluge navedenu u (e)..

G.I.7 Nadomjesno potpostrojenje 7, referentna vrijednost za procesne emisije bez istjecanja ugljika

Ovaj odjeljak odnosi se na potpostrojenja s procesnim emisijama¹⁷ za koja se ne smatra da su izložena značajnom riziku od istjecanja ugljika. Za ovo potpostrojenje, operateri moraju dati iste podatke kao i za potpostrojenje spomenuto u odjeljku G.I.6.

Operateri bi trebali biti oprezni i osigurati da se u ovo potpostrojenje uključe samo aktivnosti za koje se ne smatra da dovode do izlaganja značajnom riziku od istjecanja ugljika.

¹⁷ Od najveće je važnosti ne miješati procesne emisije iz MRG-a i potpostrojenje s procesnim emisijama koje je relevantno za svrhe dodjele. Npr emisije iz čišćenja dimnih plinova su „procesne emisije” u skladu s Prilogom II. MRR, ali nisu prihvatljive za besplatnu dodjelu u skladu s člankom 2. stavkom 1. FAR-a. Stoga su emisije iz čišćenja dimnih plinova navedene u listovima B + C, ali ne bi trebale biti povezane s potpostrojenjem s procesnim emisijama. *Pogledajte Upute br. 2 o pristupima dodjele za daljnje upute o ovoj temi.*

H „Posebne referentne vrijednosti" - Posebni podaci za neke referentne vrijednosti proizvoda

Za neka potpostrojenja s referentnom vrijednošću za proizvod potrebno je izračunati razinu povijesnog djelovanja ili dodjelu prema posebnoj metodologiji. Ovaj odjeljak pruža upute za prikupljanje podataka potrebnih za primjenu ovih posebnih metodologija. Relevantne metodologije navedene su u Prilogu III FAR-a. *Za više uputa u vezi posebnih metodologija, pogledajte Upute br. 9 s uputama za specifične sektore. Povijesne razine aktivnosti koje su određene u ovom odjeljku automatski se kopiraju u list F obrasca.*

H.I CWT (Rafinerijski proizvodi)

Ovaj odjeljak pruža upute za prikupljanje podataka za potpostrojenja s rafinerijama. Ovaj odjeljak je relevantan samo za postrojenja koja sadrže potpostrojenje s rafinerijom. *U obrascu se automatski prikazuje a) je li ovaj odjeljak **relevantan** na temelju podataka prikupljenih u skladu s odjeljkom A.III.1 na temelju ulaza u odjeljku A.III.1 (“Potpostrojenja s referentnom vrijednošću za proizvod”) Pogledajte poglavlje 1. Uputa br. 9 o uputama specifičnim za sektor za više informacija o potpostrojenjima s rafinerijama).*

- b) Operater bi trebao odrediti relevantni protok **u kilotonama protoka** za svaku CWT funkciju. U tablici se koriste sljedeće kratice: F za neto svježu sirovinu, R za sirovinu reaktora, uključujući recikliranje, P za sirovinu proizvoda i SG za proizvodnju sintetskog plina za jedinice POX. Pogledajte Prilog II.1 FAR-a za definicije CWT funkcija i definicije protoka za svaku funkciju. Alat će automatski odrediti, na temelju početka redovnog rada navedenog u odjeljku A.III, da li je potpostrojenje radilo kraće od jedne godine tijekom referentnog razdoblja. U tom slučaju povijesna razina aktivnosti izvest će se na osnovi prve kalendarske godine nakon početka redovnog rada, u skladu s trećim podstavkom članka 15. stavka 7.. Odgovarajući unosi (tj. povijesna razina aktivnosti za 2019. godinu ili 2020. godinu) unose se u zadnji stupac tablice. Međutim, to se može učiniti tek u kasnijoj fazi, nakon što su te vrijednosti poznate. *Pogledajte poglavlje 1. Uputa br. 9 o uputama specifičnim za sektor za više informacija o potpostrojenjima s rafinerijama.*
- c) Godišnja povijesna razina aktivnosti u CWT (u tonama) godišnje treba se izračunati iz specificiranih protoka različitih funkcija. To bi se trebalo provesti u skladu s dijelom formule iz Priloga III do FAR točke 1 prije utvrđivanja aritmetičke srednje vrijednosti. Pogledajte Prilog II.1 FAR-a za vrijednosti CWT faktora. Obrazac za referentne podatke automatski vrši potrebne izračune. *Pogledajte poglavlje 1. Uputa br. 9 o uputama specifičnim za sektor za izračun godišnjih povijesnih razina aktivnosti potpostrojenja s rafinerijom.*

FAR

Povijesne razine aktivnosti koje su određene u ovom odjeljku automatski se kopiraju u list F obrasca.

H.II Vapno

Ovaj odjeljak pruža upute za prikupljanje podataka za potpostrojenja s vapnom. Ovaj odjeljak je relevantan samo za postrojenja koja sadrže potpostrojenje s vapnom. U obrascu se automatski prikazuje a) je li ovaj odjeljak **relevantan** na temelju podataka prikupljenih u skladu s odjeljkom A.III.1 („Potpostrojenja s referentnom vrijednošću za proizvod“) Pogledajte poglavlje 12. Uputa br. 9 o uputama specifičnim za sektor za više informacija o potpostrojenjima s vapnom).

H. Special BM	Navigation area:		Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
	Top of sheet		CWT (Refinery products)	Lime	Dolime	Steam cracking
	End of sheet		CWT (Aromatics)	Hydrogen	Synthesis gas	Ethylene oxide / glycols
			Vinyl chloride monomer (VCM)			
			Unit	2014	2015	2016
			2017	2018		
Refinery activity level			CWT / year			

II Lime

Tool for calculating the historical activity levels for lime sub-installations

This tool helps you determine the HAL (historical activity levels) for the lime benchmark (Annex III point 2 of the FAR)
The result of this tool is automatically copied into sheet "F_ProductBM", input line "(a) i" of the appropriate sub-installation.

(a) Relevance of this tool in your installation:

This message is automatically generated based on your inputs in sheet "A_InstallationData", section A.III.1

relevant

[Click here to return to sheet F_ProductBM](#)

(b) Uncorrected Lime production:

Please enter here the annual production data expressed as tonnes of lime, without correction for the composition data

Unit	2014	2015	2016	2017	2018	
uncorrected lime production	t / year	95 000	97 000	96 000	94 000	96 000

(c) Composition data:

Pursuant to Annex III point 2 of the FAR, the following data is required:

m(CaO) content of free CaO in the produced lime in each year of the baseline period expressed as mass-%
In case no data on the content of free CaO is available, a conservative estimate not lower than 85% shall be applied

m(MgO) content of free MgO in the produced lime in each year of the baseline period expressed as mass-%
In case no data on the content of free MgO is available, a conservative estimate not lower than 0.5% shall be applied

Unit	2014	2015	2016	2017	2018	
Content of CaO	%	95,06	95,06	95,06	95,06	95,06
Content of MgO	%	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50

(d) Result: Activity levels for lime expressed as standard pure lime

Here the corrected lime activity level is calculated using the formula given in the FAR, Annex III point 2 (before determining the average value).
The result of this tool is used in sheet "F_ProductBM", input line (a) ii of the appropriate sub-installation, from which the average is calculated.

Unit	2014	2015	2016	2017	2018	
production of standard pure lime	t / year	95 000	97 000	96 000	94 000	96 000

[Click here to return to sheet F_ProductBM](#)

III Dolime

Tool for calculating the historical activity levels for Dolime sub-installations

Operater treba navesti:

- b) **Proizvodnju vapna** u tonama vapna **bez korekcije** sastava. Alat će automatski odrediti, na temelju početka redovnog rada navedenog u odjeljku A.III, da li je potpostrojenje radilo kraće od jedne godine tijekom referentnog razdoblja. U tom slučaju povijesna razina aktivnosti izvest će se na osnovi prve kalendarske godine nakon početka redovnog rada, u skladu s trećim podstavkom članka 15. stavka 7.. Odgovarajući unosi (tj. povijesna razina aktivnosti za 2019. godinu ili 2020. godinu) unose se u zadnji stupac tablice. Međutim, to se može učiniti tek u kasnijoj fazi, nakon što su te vrijednosti poznate.
- c) **Sadržaj kalcijevog oksida (CaO)** vapna u %. U slučaju da nema podataka o sadržaju slobodnog CaO, potrebno je primijeniti konzervativnu procjenu koja nije niža od 85%. *Pogledajte poglavlje 12. Uputa br. 9 o uputama specifičnim za sektor za više uputa o podacima koji će se koristiti.*
- Sadržaj magnezijevog oksida (MgO)** vapna u %. U slučaju da nema podataka o sadržaju slobodnog MgO, potrebno je primijeniti konzervativnu procjenu koja nije niža od 0,5%. *Pogledajte poglavlje 12. Uputa br. 9 o uputama specifičnim za sektor za više uputa o podacima koji će se koristiti.*

Alat će automatski odrediti, na temelju početka redovnog rada navedenog u odjeljku A.III, da li je potpostrojenje radilo kraće od jedne godine tijekom referentnog razdoblja. U tom slučaju povijesna razina aktivnosti izvest će se na osnovi prve kalendarske godine nakon početka redovnog rada, u skladu s trećim podstavkom članka 15. stavka 7.. Odgovarajući unosi (tj. povijesna razina aktivnosti za 2019. godinu ili 2020. godinu) unose se u zadnji stupac tablice. Međutim, to se može učiniti tek u kasnijoj fazi, nakon što su te vrijednosti poznate.

- d) Tada bi trebalo izračunati **godišnju povijesnu razinu aktivnosti za vapno**, u tonama vapna standardne čistoće godišnje. To bi se trebalo provesti u skladu s dijelom formule iz Priloga III do FAR točke 2 prije utvrđivanja aritmetičke srednje vrijednosti. *Obrazac za referentne podatke automatski vrši potrebne izračune. Pogledajte poglavlje 12. Uputa br. 9 o uputama specifičnim za sektor.*

Povijesne razine aktivnosti koje su određene u ovom odjeljku automatski se kopiraju u list F obrasca.

H.III Dolomitno vapno

Ovaj odjeljak pruža upute za prikupljanje podataka za potpostrojenja s dolomitnim vapnom. Ovaj odjeljak je relevantan samo za postrojenja koja sadrže potpostrojenje s dolomitnim vapnom. *U obrascu se automatski prikazuje a) je li ovaj odjeljak relevantan na temelju podataka prikupljenih u skladu s odjeljkom A.III.1 („Potpostrojenja s referentnom vrijednošću za proizvod“)* Pogledajte poglavlje 13. Uputa br. 9 o uputama specifičnim za sektor za više informacija o potpostrojenjima s dolomitnim vapnom).

Operater treba navesti:

- b) **Proizvodnju dolomitnog vapna** u tonama vapna **bez korekcije** sastava. Alat će automatski odrediti, na temelju početka redovnog rada navedenog u odjeljku A.III, da li je potpostrojenje radilo kraće od jedne godine tijekom referentnog razdoblja. U tom slučaju povijesna razina aktivnosti izvest će se na osnovi prve kalendarske godine nakon početka redovnog rada, u skladu s trećim podstavkom članka 15. stavka 7.. Odgovarajući unosi (tj. povijesna razina aktivnosti za 2019. godinu ili 2020. godinu) unose se u zadnji stupac tablice. Međutim, to se može učiniti tek u kasnijoj fazi, nakon što su te vrijednosti poznate.
- c) **Sadržaj kalcijevog oksida (CaO)** dolomitnog vapna u %. U slučaju da nema podataka o sadržaju slobodnog CaO, potrebno je primijeniti konzervativnu procjenu koja nije niža od 52%. *Pogledajte poglavlje 13. Uputa br. 9 o uputama specifičnim za sektor za više uputa o podacima koji će se koristiti.*
- Sadržaj magnezijevog oksida (MgO) dolomitnog vapna u %. U slučaju da nema podataka o sadržaju slobodnog MgO, potrebno je primijeniti konzervativnu procjenu koja nije niža od 33%. *Pogledajte poglavlje 13. Uputa br. 9 o uputama specifičnim za sektor za više uputa o podacima koji će se koristiti.*
- Alat će automatski odrediti, na temelju početka redovnog rada navedenog u odjeljku A.III, da li je potpostrojenje radilo kraće od jedne godine tijekom

referentnog razdoblja. U tom slučaju povijesna razina aktivnosti izvest će se na osnovi prve kalendarske godine nakon početka redovnog rada, u skladu s trećim podstavkom članka 15. stavka 7.. Odgovarajući unosi (tj. povijesna razina aktivnosti za 2019. godinu ili 2020. godinu) unose se u zadnji stupac tablice. Međutim, to se može učiniti tek u kasnijoj fazi, nakon što su te vrijednosti poznate.

- d) Tada se treba izračunati **godišnja povijesna razina aktivnosti** u metričkoj toni dolomitnog vapna standardne čistoće godišnje u skladu s dijelom formule iz Priloga III do FAR točke 3 prije utvrđivanja aritmetičke srednje vrijednosti. *Obrazac za referentne podatke automatski vrši potrebne izračune. Pogledajte poglavlje 13. Uputa br. 9 o uputama specifičnim za sektor.*

Povijesne razine aktivnosti koje su određene u ovom odjeljku automatski se kopiraju u list F obrasca.

H.IV Parno krekiranje

Ovaj odjeljak pruža upute za prikupljanje podataka za potpostrojenja s parnim krekiranjem. Ovaj odjeljak je relevantan samo za postrojenja koja sadrže potpostrojenje s parnim krekiranjem. *U obrascu se automatski prikazuje a) je li ovaj odjeljak **relevantan** na temelju podataka prikupljenih u skladu s odjeljkom A.III.1 („Potpostrojenja s referentnom vrijednošću za proizvod”) Pogledajte poglavlje 42. Uputa br. 9 o uputama specifičnim za sektor za više informacija o potpostrojenjima s parnim krekiranjem).*

Operater treba navesti:

- b) **Ukupnu proizvodnju visokovrijednih kemikalija** u tonama godišnje bez ikakvih korekcija. Alat će automatski odrediti, na temelju početka redovnog rada navedenog u odjeljku A.III, da li je potpostrojenje radilo kraće od jedne godine tijekom referentnog razdoblja. U tom slučaju povijesna razina aktivnosti izvest će se na osnovi prve kalendarske godine nakon početka redovnog rada, u skladu s trećim podstavkom članka 15. stavka 7.. Odgovarajući unosi za 2019. godinu ili 2020. godinu unose se u zadnji stupac tablice. Međutim, to se može učiniti tek u kasnijoj fazi, nakon što su te vrijednosti poznate. *Pogledajte poglavlje 42. Uputa br. 9 o uputama specifičnim za sektor za definiciju visokovrijednih kemikalija.*
- c) **Dodatna sirovina vodika** u tonama vodika godišnje.
Dodatna sirovina etilena u tonama etilena godišnje.
Dodatna sirovina visokovrijednih kemikalija koje nisu vodik ni etilen u tonama visokovrijednih kemikalija godišnje.
Alat će automatski odrediti, na temelju početka redovnog rada navedenog u odjeljku A.III, da li je potpostrojenje radilo kraće od jedne godine tijekom referentnog razdoblja. U tom slučaju povijesna razina aktivnosti izvest će se na osnovi prve kalendarske godine nakon početka redovnog rada, u skladu s trećim podstavkom članka 15. stavka 7.. Odgovarajući unosi za 2019. godinu ili

2020. godinu unose se u zadnji stupac tablice. Međutim, to se može učiniti tek u kasnijoj fazi, nakon što su te vrijednosti poznate.

- d) Tada bi trebalo izračunati **godišnju povijesnu razinu aktivnosti** u metričkim tonama neto visokovrijednih kemikalija godišnje. To bi se trebalo provesti u skladu s dijelom formule iz Priloga III do FAR točke 4 prije utvrđivanja aritmetičke srednje vrijednosti. *Obrazac za referentne podatke automatski vrši potrebne izračune. Pogledajte poglavlje 42. Uputa br. 9 o uputama specifičnim za sektor.*

Povijesne razine aktivnosti koje su određene u ovom odjeljku automatski se kopiraju u list F obrasca.

Preliminarna dodjela potpostrojenjima za parno kreiranje određena je u skladu s člankom 19. FAR-a. Pogledajte poglavlje 42. Uputa br. 9 o uputama specifičnim za sektor. Preliminarna dodjela može se odrediti iz dostavljenih podataka. Obrazac za referentne podatke izračunava ispravak dodjele. Od operatera se ne traži nikakva radnja.

H.V Aromati

Ovaj odjeljak pruža upute za prikupljanje podataka za potpostrojenja s aromata. Ovaj odjeljak je relevantan samo za postrojenja koja sadrže potpostrojenje s aromata. *U obrascu se automatski prikazuje a) je li ovaj odjeljak **relevantan** na temelju podataka prikupljenih u skladu s odjeljkom A.III.1 („Potpostrojenja s referentnom vrijednošću za proizvod”) Pogledajte poglavlje 43. Uputa br. 9 o uputama specifičnim za sektor za više informacija o potpostrojenjima koja proizvode arome).*

- b) Operater bi trebao odrediti relevantni **protok** u kilotonama protoka **za svaku CWT funkciju**. U tablici se koriste sljedeće kratice: F za neto svježu sirovinu i P za sirovinu proizvoda. Pogledajte Prilog II.2 FAR-a za definicije CWT funkcija i definicije protoka za svaku funkciju. Alat će automatski odrediti, na temelju početka redovnog rada navedenog u odjeljku A.III, da li je potpostrojenje radilo kraće od jedne godine tijekom referentnog razdoblja. U tom slučaju povijesna razina aktivnosti izvest će se na osnovi prve kalendarske godine nakon početka redovnog rada, u skladu s trećim podstavkom članka 15. stavka 7.. Odgovarajući unosi za 2019. godinu ili 2020. godinu unose se u zadnji stupac tablice. Međutim, to se može učiniti tek u kasnijoj fazi, nakon što su te vrijednosti poznate.

Pogledajte poglavlje 43. Uputa br. 9 o uputama specifičnim za sektor radi dodatnih smjernica za te definicije i kvalitetu podataka.

- c) **Godišnja povijesna razina aktivnosti** u CWT (u tonama) godišnje treba se izračunati iz specificiranih protoka različitih funkcija. To bi se trebalo provesti u skladu s dijelom formule iz Priloga III do FAR točke 5 prije utvrđivanja aritmetičke srednje vrijednosti. Pogledajte Prilog II.2 FAR-a za vrijednosti CWT faktora. *Obrazac za referentne podatke automatski vrši potrebne izračune.*

Pogledajte poglavlje 43. Uputa br. 9 o uputama specifičnim za sektor za izračun godišnjih povijesnih razina aktivnosti potpostrojenja s aromatima.

Važna napomena: Izvještavanje se vrši u kilotonama, ali referentna vrijednost se izražava u t CO₂ / CWT, pri čemu se CWT izražava u tonama.

Stoga se rezultati u ovom odjeljku množe s faktorom 1000, što nije izričito spomenuto u Prilogu III točki 5. FAR-a.

Povijesne razine aktivnosti koje su određene u ovom odjeljku automatski se kopiraju u list F obrasca.

H.VI Vodik

Ovaj odjeljak pruža upute za prikupljanje podataka za potpostrojenja s vodikom. Ovaj odjeljak je relevantan samo za postrojenja koja sadrže potpostrojenje s vodikom. U obrascu se automatski prikazuje a) je li ovaj odjeljak **relevantan** na temelju podataka prikupljenih u skladu s odjeljkom A.III.1 („Potpostrojenja s referentnom vrijednošću za proizvod“) Pogledajte poglavlje 50. Uputa br. 9 o uputama specifičnim za sektor za više informacija o potpostrojenjima s vodikom).

Operater treba navesti:

- b) **Proizvodnja vodika** u 1000 Nm³ godišnje bez korekcija čistoće; norma kubičnih metara odnosi se na volumen pri 0°C i 101.325 kPa. Alat će automatski odrediti, na temelju početka redovnog rada navedenog u odjeljku A.III, da li je potpostrojenje radilo kraće od jedne godine tijekom referentnog razdoblja. U tom slučaju povijesna razina aktivnosti izvest će se na osnovi prve kalendarske godine nakon početka redovnog rada, u skladu s trećim podstavkom članka 15. stavka 7.. Odgovarajući unosi za 2019. godinu ili 2020. godinu unose se u zadnji stupac tablice. Međutim, to se može učiniti tek u kasnijoj fazi, nakon što su te vrijednosti poznate.
- c) **Volumni udio proizvodnje čistog vodika** u % na 0°C i 101.325 kPa. Vrijednost se može unijeti ili kao 0,XX ili XX% (npr. 0,95 ili 95%). Alat će automatski odrediti, na temelju početka redovnog rada navedenog u odjeljku A.III, da li je potpostrojenje radilo kraće od jedne godine tijekom referentnog razdoblja. U tom slučaju povijesna razina aktivnosti izvest će se na osnovi prve kalendarske godine nakon početka redovnog rada, u skladu s trećim podstavkom članka 15. stavka 7.. Odgovarajući unosi za 2019. godinu ili 2020. godinu unose se u zadnji stupac tablice. Međutim, to se može učiniti tek u kasnijoj fazi, nakon što su te vrijednosti poznate.
- d) Tada bi trebalo izračunati **godišnju povijesnu razinu aktivnosti** u metričkim tonama 100% čistog vodika godišnje. To bi se trebalo provesti u skladu s dijelom formule iz Priloga III do FAR točke 6 prije utvrđivanja aritmetičke srednje vrijednosti. *Obrazac za referentne podatke automatski vrši potrebne izračune. Ako je rezultat negativna vrijednost, zamjenjuje se nulom. Pogledajte poglavlje 50. Uputa br. 9 o uputama specifičnim za sektor.*

Povijesne razine aktivnosti koje su određene u ovom odjeljku automatski se kopiraju u list F obrasca.

H.VII Sintetski plin

Ovaj odjeljak pruža upute za prikupljanje podataka za potpostrojenja sa sintetskim plinom. Ovaj odjeljak je relevantan samo za postrojenja koja sadrže potpostrojenje sa sintetskim plinom. *U obrascu se automatski prikazuje a) je li ovaj odjeljak **relevantan** na temelju podataka prikupljenih u skladu s odjeljkom A.III.1 („Potpostrojenja s referentnom vrijednošću za proizvod”) Pogledajte poglavlje 51. Uputa br. 9 o uputama specifičnim za sektor za više informacija o potpostrojenjima sa sintetskim plinom).*

Operater treba navesti:

- b) **Proizvodnja sintetskog plina** u 1000 Nm³ godišnje bez korekcija za udio vodika; norma kubičnih metara odnosi se na volumen pri 0°C i 101.325 kPa. Alat će automatski odrediti, na temelju početka redovnog rada navedenog u odjeljku A.III, da li je potpostrojenje radilo kraće od jedne godine tijekom referentnog razdoblja. U tom slučaju povijesna razina aktivnosti izvest će se na osnovi prve kalendarske godine nakon početka redovnog rada, u skladu s trećim podstavkom članka 15. stavka 7.. Odgovarajući unosi za 2019. godinu ili 2020. godinu unose se u zadnji stupac tablice. Međutim, to se može učiniti tek u kasnijoj fazi, nakon što su te vrijednosti poznate.
- c) **Volumni udio proizvodnje čistog vodika** u % na 0°C i 101.325 kPa. Vrijednost se može unijeti ili kao 0,XX ili XX% (npr. 0,50 ili 50%). Alat će automatski odrediti, na temelju početka redovnog rada navedenog u odjeljku A.III, da li je potpostrojenje radilo kraće od jedne godine tijekom referentnog razdoblja. U tom slučaju povijesna razina aktivnosti izvest će se na osnovi prve kalendarske godine nakon početka redovnog rada, u skladu s trećim podstavkom članka 15. stavka 7.. Odgovarajući unosi za 2019. godinu ili 2020. godinu unose se u zadnji stupac tablice. Međutim, to se može učiniti tek u kasnijoj fazi, nakon što su te vrijednosti poznate.
- d) Tada bi trebalo izračunati **godišnju povijesnu razinu aktivnosti** u metričkim tonama po godini sintetskog plina sa standardiziranim sadržajem vodika od 47%. To bi se trebalo provesti u skladu s dijelom formule iz Priloga III do FAR točke 7 prije utvrđivanja aritmetičke srednje vrijednosti. *Obrazac za referentne podatke automatski vrši potrebne izračune. Ako je rezultat negativna vrijednost, zamjenjuje se nulom. Pogledajte poglavlje 51. Uputa br. 9 o uputama specifičnim za sektor.*

Povijesne razine aktivnosti koje su određene u ovom odjeljku automatski se kopiraju u list F obrasca.

H.VIII Etilen oksid/glikoli

Ovaj odjeljak pruža upute za prikupljanje podataka za potpostrojenja s etilen oksidom/glikolima. Ovaj odjeljak je relevantan samo za postrojenja koja sadrže potpostrojenje s etilen oksidom/glikolima. *U obrascu se automatski prikazuje a) je li*

ovaj odjeljak **relevantan** na temelju podataka prikupljenih u skladu s odjeljkom A.III.1 („Potpostrojenja s referentnom vrijednošću za proizvod“) Pogledajte poglavlje 46. Uputa br. 9 o uputama specifičnim za sektor za više informacija o potpostrojenjima s etilen oksidom/glikolima).

b) Operater treba navesti:

- **Proizvodnju etilen oksida** u tonama godišnje
- **Proizvodnju monoetilen glikola** u tonama godišnje
- **Proizvodnju dietilen glikola** u tonama godišnje
- **Proizvodnju trietilen glikola** u tonama godišnje
- **Zbroj gorenavedene proizvodnje** u tonama godišnje. *Obrazac za referentne podatke automatski izračunava ovaj iznos.*

Tablica prikazuje faktor pretvorbe za svaku tvar u odnosu na etilen oksid, kao što je korišteno u izračunu (CF(EOE)).

Alat će automatski odrediti, na temelju početka redovnog rada navedenog u odjeljku A.III, da li je potpostrojenje radilo kraće od jedne godine tijekom referentnog razdoblja. U tom slučaju povijesna razina aktivnosti izvest će se na osnovi prve kalendarske godine nakon početka redovnog rada, u skladu s trećim podstavkom članka 15. stavka 7.. Odgovarajući unosi za 2019. godinu ili 2020. godinu unose se u zadnji stupac tablice. Međutim, to se može učiniti tek u kasnijoj fazi, nakon što su te vrijednosti poznate.

c) Tada bi trebalo izračunati **godišnju povijesnu razinu aktivnosti** u metričkim tonama godišnje za etilen oksid/glikole. To bi se trebalo provesti u skladu s dijelom formule iz Priloga III do FAR točke 8 prije utvrđivanja aritmetičke srednje vrijednosti. *Obrazac za referentne podatke automatski vrši potrebne izračune. Pogledajte poglavlje 46. Uputa br. 9 o uputama specifičnim za sektor.*

Povijesne razine aktivnosti koje su određene u ovom odjeljku automatski se kopiraju u list F obrasca.

H.IX Vinil kloridni monomer (VCM)

Ovaj odjeljak pruža upute za prikupljanje podataka za potpostrojenja s vinil kloridnim monomerom (VCM). Ovaj odjeljak je relevantan samo za postrojenja koja sadrže VCM potpostrojenje. *U obrascu se automatski prikazuje a) je li ovaj odjeljak **relevantan** na temelju podataka prikupljenih u skladu s odjeljkom A.III.1 („Potpostrojenja s referentnom vrijednošću za proizvod“) Pogledajte poglavlje 47. Uputa br. 9 o uputama specifičnim za sektor za više smjernica za izračun dodjele za potpostrojenje za VCM)*

Operater treba navesti:

b) Podatke u vezi s emisijama, osobito:

- **Direktne emisije pripisane** ovom potpostrojenju u tCO₂ za godinu
- **Neto mjerljivu toplinu** uvezenu u TJ za godinu
- **Potrošnju mjerljive topline od sagorijevanja H₂** u TJ za godinu
- **Ukupne direktne emisije** u tCO₂ za godinu. *Ovo je jednako direktnim emisijama pripisanim potpostrojenju (prva natuknica) plus neto uvoz*

mjerljive topline (druga natuknica) puta 62.3 tCO₂/TJ. Obrazac za referentne podatke automatski vrši izračun.

- **Emisije vezane uz vodik** u tCO₂ za godinu. *Ovo je jednako potrošnji mjerljive topline od sagorijevanja H₂ (treća natuknica) puta 56.1 tCO₂/TJ. Obrazac za referentne podatke automatski vrši izračun.*

Alat će automatski odrediti, na temelju početka redovnog rada navedenog u odjeljku A.III, da li je potpostrojenje radilo kraće od jedne godine tijekom referentnog razdoblja. U tom slučaju povijesna razina aktivnosti izvest će se na osnovi prve kalendarske godine nakon početka redovnog rada, u skladu s trećim podstavkom članka 15. stavka 7.. Odgovarajući unosi za 2019. godinu ili 2020. godinu unose se u zadnji stupac tablice. Međutim, to se može učiniti tek u kasnijoj fazi, nakon što su te vrijednosti poznate.

Tada bi trebalo izračunati faktor dodjele ispravljen kako je opisano u članku 20. FAR-a. Ovaj je faktor jednak izravnim emisijama podijeljeno sa zbrojem izravnih emisija i emisija koje se odnose na sagorijevanje vodika. *Obrazac za referentne podatke automatski vrši potrebne izračune. Pogledajte poglavlje 47. Uputa br. 9 o uputama specifičnim za sektor za više smjernica za izračun dodjele za potpostrojenja s VMC.*

I „Specifično za države članice” - Dodatni zahtjevi država članica za podacima

I.1 Definira država članica

U ovom listu operater će pronaći posebne zahtjeve država članica ako je to relevantno. Odgovarajuće nadležno tijelo treba dostaviti dodatne informacije u vezi s tim zahtjevima.

J „Komentari” - Komentari i dodatne informacije

J.I Dokumenti u prilog ovom izvješću

Kao što je naznačeno u odjeljku 2.1 ovih Uputa, dva dokumenta moraju biti podnesena zajedno s obrascem. Za svaki od tih dokumenata, operater treba navesti naziv datoteke (ako se dokument šalje elektroničkim putem) ili referencu (ako je dokument poslan u tiskanom obliku), kao i opis dokumenta. To treba učiniti za

- a) Izvješće o metodologiji, kako se zahtijeva člankom 5. stavkom 2.b FAR-a. Ovo je obvezan dokument.
- b) Verifikacijsko izvješće, kako se zahtijeva člankom 5. stavkom 2.b FAR-a. Ovo je obvezan dokument.
- c) Obrazloženje za bilo kakve nedostatke u podacima, u skladu s člankom 12. stavkom 2. FAR-a, gdje se zahtijeva pružanje obrazloženja za sve nedostatke u podacima i opis metode koja se koristi za njihov ispravak.
- d) Svaki drugi dokument koji se podnosi zajedno s obveznim datotekama. Preporučuje se izbjegavati davanje irelevantnih informacija, jer bi to moglo usporiti proces odobravanja podneska.

Poželjna je elektronička verzija, a dokumenti se mogu slati u Microsoft Word, Excel ili Adobe Acrobat formatima. Korištenje drugih mogućih formata mora biti potvrđeno od strane relevantnog nadležnog tijela.

J.II Prazan prostor za sve vrste dodatnih informacija

Ovdje treba navesti sve druge informacije koje se odnose na zahtjev, koje operater smatra važnim za upućivanje nadležnom tijelu, a koje nisu bile prikladne za unos u druge liste.

K „Sažetak” - Pregled najvažnijih podataka

Ovim listom daje se pregled ključnih podataka iz podneska. Uključuje sljedeće:

K.I Podaci o postrojenju

Ovaj odjeljak pruža opće informacije o postrojenju, kao i tehničke veze

K. Summary	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet		
	Top of sheet	Installation data	Baseline Period & Eligibility	Emissions & Energy Flows	Sub-Installation Data
	End of sheet	Preliminary allocation			

K. Sheet "Summary" - OVERVIEW OF MOST IMPORTANT DATA

I Installation data			
1 General information (section A.I):			
Installation Identifier:	EE00000000012345	Member State:	Estonia
Name of the installation:	Example lime		
Operator Name:			
Verifier (company):			
Included in ETS before:	VRAI	Small emitter (Art. 27):	FAUX
Incumbent:	VRAI	Hospital:	FAUX
Starting date:		Small emitter (Art. 27a):	FAUX
		Units < 300h:	FAUX
NACE code in 2010 (NACE rev 2):	2352	EPRTR ID:	4312134
Activities according to Annex I of the EU ETS Directive:			
1.	Production of lime or calcination of dolomite or magnesite in rotary kilns or in other furnaces with a production capacity exceeding 50 tonnes		
2.			
3.			
4.			
5.			
6.			
2 Technical connections (section A.IV):			
Connection Name	EUTL identifier, if applicable	Entity Type	
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

II Baseline period and eligibility

D_Emissions / E_EnergyFlows / F_ProductBM / G_Fall-back / H_SpecialBM / I_MSspecific / J_Comments / K_Summary

K.II Referentno razdoblje i ispunjavanje uvjeta

Ovaj odjeljak sažima informacije koje se odnose na prihvatljivost postrojenja za besplatnu dodjelu i referentne godine korištene u izračunima.

K.III Emisije i tokovi energije

Ovaj odjeljak uključuje sljedeće podatke:

- Podatke koji se dobivaju iz ulaza pod „Tokovi izvora” (Liste B + C) ili iz sažetka emisija (odjeljak D.I).
- Emisije pripisane po potpostrojenju
- Rezultati alata za kogeneraciju
- Rezultati alata za otpadni plin
- Podaci koji se odnose na podjelu ulazne energije iz goriva u korisničke kategorije
- Podaci koji se odnose na izračunavanje mjerljive topline, uključujući sažetak potpostrojenja za toplinu i daljinsko grijanje
- Kompletna bilanca otpadnih plinova u postrojenju
- Kompletna bilanca električne energije u postrojenju

K. Summary	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet		
	Top of sheet	Installation data	Baseline Period & Eligibility	Emissions & Energy Flows	Sub-installation Data
	End of sheet	Preliminary allocation			

II Baseline period and eligibility

1 Eligibility for free allocation (section A.II.1):

Electricity generator:	FAUX	CCS Installation:	FAUX
Installation covered by Art. 10a(3) of the ETS Directive:	FAUX	Installation produces Heat:	VRAI
The operator of this installation confirms that an application for free allocation under Article 10a of the EU ETS Directive is hereby filed.			
The operator of this installation confirms that this report may be used by the competent authority and the European Commission.			
Installation is eligible for free allocation under Article 10a of the EU ETS Directive:			VRAI

2 Baseline years (Section A.II.2)

	2014	2015	2016	2017	2018
Year to be taken into account:	VRAI	VRAI	VRAI	VRAI	VRAI

III Emissions and Energy Flows

1 Data resulting from input under "Source streams" (Sheets B+C) or from Emissions summary (section D.I)

Installation level data:	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Total CO2 emissions	t CO2 / year	102 000	102 000	102 000	102 000	102 000
Biomass emissions	t CO2 / year					
Total N2O emissions	t CO2e/year					
Total PFC emissions	t CO2e/year					
Sum of direct emissions	t CO2e/year	102 000	102 000	102 000	102 000	102 000
Transferred CO2 exported	t CO2 / year					
Total direct emissions of the installation	t CO2e/year	102 000	102 000	102 000	102 000	102 000
Total energy input from fuels	TJ / year	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00

2 Attribution of emissions to sub-installations (section D.II)

Data is taken automatically from corresponding entries in sheets F and G in the light blue boxes under each sub-installation.

The attributable emissions are determined as follows:

- The direct emissions are monitored in line with the MP approved under the MRR, i.e. taking into account the emissions from calculation based methodologies (using source streams), measurement based methodologies (CEMS) as well as no-ber approaches ("fall-backs")

+/- Emissions associated with further internal source streams

+/- Amount of GHG imported and exported as feedstock

+ Emissions associated with imported heat in accordance with sections 10.1.2 and 10.1.3 of Annex VII of the FAR

- Emissions associated with exported heat in accordance with sections 10.1.2 and 10.1.3 of Annex VII of the FAR

D Emissions E_EnergyFlows F_ProductBM G_Fall-back H_SpecialBM I_MSspecific J_Comments K_Summary

K. Summary	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet		
	Top of sheet	Installation data	Baseline Period & Eligibility	Emissions & Energy Flows	Sub-installation Data
	End of sheet	Preliminary allocation			

Process emissions sub-installation, CL	%				
Process emissions sub-installation, non-CL	%				
Control: Other emissions	%	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.

3 Cogeneration tool - Section D.III

(a) Cogeneration tool 1

						VRAI
Energy balance	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Fuel input into CHP	TJ / year	102 000,00	102 000,00	102 000,00	102 000,00	102 000,00
Heat output from CHP	TJ / year	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Electricity output from CHP	TJ / year	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Emissions	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
From fuel input to CHP	t CO2 / year	5 600,00	5 600,00	5 600,00	5 600,00	5 600,00
From flue gas cleaning	t CO2 / year	112,00	112,00	112,00	112,00	112,00
Total emissions	t CO2 / year	5 712,00	5 712,00	5 712,00	5 712,00	5 712,00
Efficiencies	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Heat production	-	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
Electricity production	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Heat production (reference)	-	90,00%	90,00%	92,00%	92,00%	92,00%
Electricity production (reference)	-	52,50%	52,50%	53,00%	53,00%	53,00%
Results	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Emissions attributable to heat output	t CO2 / TJ	5 700,27	5 700,27	5 700,13	5 700,13	5 700,13
Emission factor, heat	t CO2 / TJ	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00
Fuel input for heat	TJ / year	101 790,60	101 790,60	101 787,97	101 787,97	101 787,97
Fuel input for electricity	TJ / year	209,40	209,40	212,03	212,03	212,03

(b) Cogeneration tool 2

						VRAI
Energy balance	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Fuel input into CHP	TJ / year					
Heat output from CHP	TJ / year					
Electricity output CHP	TJ / year					
Emissions	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
From fuel input to CHP	t CO2 / year					
From flue gas cleaning	t CO2 / year					
Total emissions	t CO2 / year					
Efficiencies	Unit	2014	2015	2016	2017	2018

D Emissions E_EnergyFlows F_ProductBM G_Fall-back H_SpecialBM I_MSspecific J_Comments K_Summary

K.IV Podaci o potpostrojenjima relevantni za svrhe dodjele

Odjeljak pruža podatke koji se odnose na izračun broja označenih emisijskih jedinica za svako potpostrojenje u postrojenju.

Važno je napomenuti da su vrijednosti za preliminarnu dodjelu samo indikativne, uzimajući u obzir sljedeće minimalne ili maksimalne referentne vrijednosti:

- Vrijednost „Prelim Alloc Year X (min)“ („Preliminarna dodjela godine X (min)“) daje indikativnu procjenu „minimalne“ preliminarne dodjele uzimajući u obzir najnižu moguću referentnu vrijednost za ovo potpostrojenje. Brojka je stoga samo indikativna i NE bi se trebala shvatiti kao prethodna procjena stvarnog broja besplatne dodjele koji će odrediti nadležno tijelo nakon što ažurirane referentne vrijednosti budu dostupne.
- Vrijednost „Prelim Alloc Year X (max)“ („Preliminarna dodjela godine X (maks)“) daje indikativnu procjenu „maksimalne“ preliminarne dodjele uzimajući u obzir najvišu moguću referentnu vrijednost za ovo potpostrojenje. Brojka je također samo indikativna i NE bi se trebala shvatiti kao prethodna procjena stvarnog broja besplatne dodjele koji će odrediti nadležno tijelo nakon što ažurirane referentne vrijednosti budu dostupne.

U slučaju da preliminarna dodjela ovisi i o referentnoj vrijednosti za toplinu ili gorivo (npr. EExch-F ili ne-ETS toplina), što također podliježe promjeni na temelju ovog prikupljanja podataka, indikativna vrijednost možda neće predstavljati ni minimalni ni maksimalni preliminarni broj emisijskih jedinica, nego će proći dodatne ispravke.

K. Summary	Navigation area:		Table of contents	Previous sheet																																																																							
	Top of sheet		Installation data	Baseline Period & Eligibility	Emissions & Energy Flows	Sub-installation Data																																																																					
	End of sheet		Preliminary allocation																																																																								
	<p><i>This figure only provides an indicative estimate of the "minimum" preliminary allocation taking into account the lowest possible benchmark value for this sub-installation. The figure is therefore only indicative and should NOT be understood as pre-judgement of the actual free allocation number to be determined by the competent authority once the updated benchmarks are available.</i></p>																																																																										
Prelim Alloc Year 1 (max)	<p><i>(Draft) preliminary annual number of emission allowances taking into account the highest possible benchmark value for this sub-installation. The same disclaimer as for the (min) value applies.</i></p>																																																																										
Prelim Alloc Year 1 (actual)	<p><i>The actual preliminary annual number of emission allowances taking into account the actual benchmark value for this sub-installation. For the initial NIMs this value cannot be determined, but only at a later stage, once the benchmark values for each allocation period have been published.</i></p>																																																																										
<p>Disclaimer: Please note that the values for the preliminary allocation are only indicative taking into account the minimum or maximum benchmark values as explained above. However, where the preliminary allocation also depends on the heat or fuel benchmark value (e.g. EExch-F or non-ETS heat), which are also subject to change based on this data collection, the indicative value might not even represent the minimum or maximum preliminary number of allowances, but undergo further correction.</p>																																																																											
<p>1 Sub-installation with product benchmark 1:</p>																																																																											
<p>Lime</p>																																																																											
<table border="1"> <thead> <tr> <th>CL-exposed</th> <th>EExch?</th> <th>Started</th> <th>No. of BM</th> <th>15(7).3?</th> <th>BM value (min/max/actual)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>VRAI</td> <td>FAUX</td> <td>00/01/1900</td> <td>12</td> <td>FAUX</td> <td>0.7250 EUA/tonnes</td> </tr> <tr> <td>non-ETS heat</td> <td>WGflare</td> <td>EExch-F</td> <td>HVC-Corr</td> <td>VCM-F</td> <td>15(7).3 HAL</td> <td>0.9254 EUA/tonnes</td> </tr> <tr> <td>Special factors:</td> <td>0</td> <td>1,0000</td> <td>0</td> <td>1,0000</td> <td>EUA/tonnes</td> </tr> </tbody> </table>							CL-exposed	EExch?	Started	No. of BM	15(7).3?	BM value (min/max/actual)	VRAI	FAUX	00/01/1900	12	FAUX	0.7250 EUA/tonnes	non-ETS heat	WGflare	EExch-F	HVC-Corr	VCM-F	15(7).3 HAL	0.9254 EUA/tonnes	Special factors:	0	1,0000	0	1,0000	EUA/tonnes																																												
CL-exposed	EExch?	Started	No. of BM	15(7).3?	BM value (min/max/actual)																																																																						
VRAI	FAUX	00/01/1900	12	FAUX	0.7250 EUA/tonnes																																																																						
non-ETS heat	WGflare	EExch-F	HVC-Corr	VCM-F	15(7).3 HAL	0.9254 EUA/tonnes																																																																					
Special factors:	0	1,0000	0	1,0000	EUA/tonnes																																																																						
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Unit</th> <th>2014</th> <th>2015</th> <th>2016</th> <th>2017</th> <th>2018</th> <th>Average</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>HAL (Historic activity level) reported</td> <td>tonnes</td> <td>95 000</td> <td>97 000</td> <td>96 000</td> <td>94 000</td> <td>96 000</td> <td>95 600</td> </tr> <tr> <td>Values used for HAL calculation:</td> <td>tonnes</td> <td>95 000</td> <td>97 000</td> <td>96 000</td> <td>94 000</td> <td>96 000</td> <td>95 600</td> </tr> </tbody> </table>							Unit	2014	2015	2016	2017	2018	Average	HAL (Historic activity level) reported	tonnes	95 000	97 000	96 000	94 000	96 000	95 600	Values used for HAL calculation:	tonnes	95 000	97 000	96 000	94 000	96 000	95 600																																														
Unit	2014	2015	2016	2017	2018	Average																																																																					
HAL (Historic activity level) reported	tonnes	95 000	97 000	96 000	94 000	96 000	95 600																																																																				
Values used for HAL calculation:	tonnes	95 000	97 000	96 000	94 000	96 000	95 600																																																																				
<table border="1"> <thead> <tr> <th>HAL total</th> <th>Prelim Alloc Year 1 (min)</th> <th>Prelim Alloc Year 1 (max)</th> <th>Prelim Alloc Year 1 (actual)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>95 600 tonnes / year</td> <td>69 314 EUA / year</td> <td>88 467 EUA / year</td> <td>EUA / year</td> </tr> </tbody> </table>							HAL total	Prelim Alloc Year 1 (min)	Prelim Alloc Year 1 (max)	Prelim Alloc Year 1 (actual)	95 600 tonnes / year	69 314 EUA / year	88 467 EUA / year	EUA / year																																																													
HAL total	Prelim Alloc Year 1 (min)	Prelim Alloc Year 1 (max)	Prelim Alloc Year 1 (actual)																																																																								
95 600 tonnes / year	69 314 EUA / year	88 467 EUA / year	EUA / year																																																																								
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Unit</th> <th>2014</th> <th>2015</th> <th>2016</th> <th>2017</th> <th>2018</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Total attributed emissions</td> <td>t CO2e/year</td> <td>102 000,00</td> <td>102 000,00</td> <td>102 000,00</td> <td>102 000,00</td> <td>102 000,00</td> </tr> <tr> <td>Fuel input</td> <td>TJ / year</td> <td>450,00</td> <td>440,00</td> <td>470,00</td> <td>460,00</td> <td>440,00</td> </tr> <tr> <td>Weighted emission factor</td> <td>t CO2 / TJ</td> <td>60,44</td> <td>61,82</td> <td>57,87</td> <td>59,13</td> <td>61,82</td> </tr> <tr> <td>Direct emissions</td> <td>t CO2 / year</td> <td>102 000,00</td> <td>102 000,00</td> <td>102 000,00</td> <td>102 000,00</td> <td>102 000,00</td> </tr> <tr> <td>Further source streams - 1</td> <td>t CO2 / year</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Further source streams - 2</td> <td>t CO2 / year</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>GHG imported or exported</td> <td>t CO2e/year</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> </tr> <tr> <td>Net heat imported</td> <td>TJ / year</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> </tr> <tr> <td>Specific EE (imported heat)</td> <td>t CO2 / TJ</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>							Unit	2014	2015	2016	2017	2018	Total attributed emissions	t CO2e/year	102 000,00	102 000,00	102 000,00	102 000,00	102 000,00	Fuel input	TJ / year	450,00	440,00	470,00	460,00	440,00	Weighted emission factor	t CO2 / TJ	60,44	61,82	57,87	59,13	61,82	Direct emissions	t CO2 / year	102 000,00	102 000,00	102 000,00	102 000,00	102 000,00	Further source streams - 1	t CO2 / year						Further source streams - 2	t CO2 / year						GHG imported or exported	t CO2e/year	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Net heat imported	TJ / year	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Specific EE (imported heat)	t CO2 / TJ					
Unit	2014	2015	2016	2017	2018																																																																						
Total attributed emissions	t CO2e/year	102 000,00	102 000,00	102 000,00	102 000,00	102 000,00																																																																					
Fuel input	TJ / year	450,00	440,00	470,00	460,00	440,00																																																																					
Weighted emission factor	t CO2 / TJ	60,44	61,82	57,87	59,13	61,82																																																																					
Direct emissions	t CO2 / year	102 000,00	102 000,00	102 000,00	102 000,00	102 000,00																																																																					
Further source streams - 1	t CO2 / year																																																																										
Further source streams - 2	t CO2 / year																																																																										
GHG imported or exported	t CO2e/year	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																																																																					
Net heat imported	TJ / year	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																																																																					
Specific EE (imported heat)	t CO2 / TJ																																																																										

K.V Izračun preliminarne godišnje količine dodijeljenih besplatnih emisijskih jedinica

Ovaj odjeljak daje sažetak preliminarnih vrijednosti dodjele za godine 2021.-2025., odnosno 2026.-2030., primjenjiv na ovo postrojenje i temeljen na podacima prikazanim u prethodnim odjeljcima na osnovu unesenih podataka.

Ovdje prikazani rezultati samo su indikativni. Ne daje se nikakvo izričito ili prešutno jamstvo u odnosu na točnost, potpunost ili pouzdanost rezultata. Iz rezultata

prikazanog u ovom obrascu ne mogu se izvesti nikakve povlastice ni prava na određenu količinu emisijskih jedinica.

K. Summary	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet		
	Top of sheet	Installation data	Baseline Period & Eligibility	Emissions & Energy Flows	Sub-installation Data
	End of sheet	Preliminary allocation			

Disclaimer: According to Article 16(1) of the FAR, Member States are required to calculate and set the number of emission allowances allocated free of charge from 2021 onwards to each installation applying for free allocation. The results displayed here are therefore indicative only. No warranty, either expressed or implied, is provided in relation to the accuracy, completeness or reliability of the result. No rights or entitlement to a certain amount of allowances can be derived from the result displayed in this template. For correctness of calculations please see also the disclaimer in the sheet "Guidelines and conditions"

1 Total preliminary annual amount of allowances allocated free of charge:

The amounts displayed here reflect the calculation of preliminary annual number of allowances allocated free of charge in accordance with paragraphs 1 to 7 of Article 16 of the FAR, i.e. the factors referred to in Annex V of the FAR (referred to as "Carbon leakage factor" below) have already been applied. Pursuant to Article 16(3) of the FAR, for the district heating sub-installation this factor will be 0.3 for all years.

If for a sub-installation the calculated preliminary annual amount of allowances allocated free of charge results in a negative value, it is set to zero instead.

(a) Calculation of the minimum, maximum, or actual preliminary allocation?

Minimum

Based on the selection made here, the indicative minimum, maximum or actual preliminary allocation, as determined in section IV above, will be shown.

Please note that the actual allocation can only be calculated once the new benchmark values are published. Before that, no calculations will be performed below, if "actual" is chosen. If this field is left empty, the minimum preliminary allocation will be used as the default for all calculations below.

(b) Calculation factors:

	2021	2022	2023	2024	2025
Carbon leakage factor for non-CL sectors	0.3000	0.3000	0.3000	0.3000	0.3000
Carbon leakage factor for district heating	0.3000	0.3000	0.3000	0.3000	0.3000

Note: For CL exposed sectors, the CL factor is 1.0000 for all years.

(c) Calculation in accordance with Article 16(1) to (7) of the FAR:

Sub-installation	2021	2022	2023	2024	2025
1 Lime	69 314	69 314	69 314	69 314	69 314
2					
3					
4					

K. Summary	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet		
	Top of sheet	Installation data	Baseline Period & Eligibility	Emissions & Energy Flows	Sub-installation Data
	End of sheet	Preliminary allocation			

(a) Linear factor referred to in Article 10a(4) of the EU ETS Directive:

	2021	2022	2023	2024	2025
Linear factor	0.8562	0.8342	0.8122	0.7902	0.7682

(b) Cross-sectoral correction factor (CSCF) in accordance with Article 14(6) of the FAR:

For the purpose of your own estimations, an explanation above, you can enter values for the cross-sectoral uniform correction factor in accordance with Article 14(6) of the ETS Directive here. The default value is 1 until the Commission has published the final value in accordance with Article 14(6) of the FAR.

When submitting this report to the competent authority for the purpose of establishing the national implementation measures, make sure that no value is entered here.

	2021	2022	2023	2024	2025
CSCF					
Value used for calculation	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000

(c) Factor to be used for calculation:

For installations covered by Article 10a(3) of the Directive, the linear factor displayed in point (a) has to be applied for each year unless the CSCF displayed in point (b) is lower than 1. In such cases, the CSCF has to be applied for any such year.

For installations not covered by Article 10a(3) of the Directive, the CSCF displayed in point (b) will be applied for each year.

	2021	2022	2023	2024	2025
Value used for calculation	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000

(d) Calculation in accordance with Article 16(8) of the FAR:

The amounts displayed here reflect the calculation of the final total amount of allowances allocated free of charge in accordance with Article 16(8) of the FAR, i.e. allocation values with either the linear factor or the cross-sectoral correction factor applied as appropriate (i.e. the result of point (c) above). However, these values cannot be considered final values, because the cross-sectoral correction factor is not known yet at the time of this data collection.

Sub-installation	2021	2022	2023	2024	2025
1 Lime	69 314	69 314	69 314	69 314	69 314
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11 Heat benchmark sub-installation, CL	0	0	0	0	0
12 Heat benchmark sub-installation, non-CL					
13 District heating sub-installation	95	95	95	95	95
14 Fuel benchmark sub-installation, CL					
15 Fuel benchmark sub-installation, non-CL					
16 Process emissions sub-installation, CL					
17 Process emissions sub-installation, non-CL					
Total preliminary free allocation	69 409	69 409	69 409	69 409	69 409

Prilog A: Usporedba s Uputama br. 3 iz 2011.

U donjoj je tablici prikazano kako su odjeljci iz verzije Uputa br. 3 iz 2011. povezani s odjeljcima iz trenutne verzije iz 2019. godine, te glavna pitanja koja su obrađena u dokumentu. Valja napomenuti da mogu postojati značajne razlike u sadržaju u različitim verzijama kao posljedica novih pravila u revidiranoj Direktivi ETS i Uredbi FAR. '-' naznačuje da pitanje nije obrađeno u pripadajućim Uputama.

Sadržaj	Odjeljak u		Komentari
	2011 GD3	2019 GD3	
Uvod		1	Upute br. 3 iz 2019. godine odnose se na uvod u Uputama br. 1 iz 2019.
Značaj Uputa		-, u Uputama br. 1	
Polazišta Uputa za Provedbene mjere Zajednice		-, u Uputama br. 1	
Uporaba Uputa		-, u Uputama br. 1	
Dodatna potpora		-, u Uputama br. 1	
Djelokrug ovih Uputa		1.1	
Cilj		2	
Pozadina prikupljanja podataka		2.1.	
Poveznica za NIM-ov obrazac za referentne		2.2	

podatke i druge dokumente			
Relevantnost različitih odjeljaka za različita postrojenja		2.3	Tablica je ažurirana
Opće smjernice za upotrebu obrasca	-	2.4	Dodano u verziji iz 2019. godine
MS-specifični parametri u obrascu za referentne podatke		3	
Proces prikupljanja podataka za operatere		4	
Proces popunjavanja obrasca		5	
Opće informacije / „Podaci o postrojenju” – Opće informacije o ovom izvješću	A	A	Upute odražavaju sva ažuriranja u obrascu za unos referentnih podataka.
Podaci o toku izvora: goriva i procesne emisije	B		
Pripisivanje emisija	C		
„Godišnji podaci o emisijama” za relevantnu godinu		B+C	
Pripisivanje emisija/ „Emisije” – Pripisivanje emisija	D	D	
Podaci o ulazu energije, mjerljivoj toplini i električnoj energiji/ „Tokovi energije” - Podaci o ulazu energije, mjerljivoj toplini i električnoj energiji	E	E	
Podaci o potpostrojenjima koji se odnose na referentne vrijednosti proizvoda / „Referentna vrijednost proizvoda” - Podaci o potpostrojenjima koji se odnose na referentne vrijednosti proizvoda	F	F	
Podaci o potpostrojenjima koji se odnose na nadomjesna potpostrojenja/	G	G	

„Nadomjesna potpostrojenja" - Podaci o potpostrojenjima koji se odnose na nadomjesna potpostrojenja			
Posebni podaci za neke referentne vrijednosti proizvoda / „Posebni BM" - Posebni podaci za neke referentne vrijednosti proizvoda	H	H	
„Specifično za države članice" - Dodatni zahtjevi država članica za podacima	-	I	Dodano u verziji iz 2019. godine
„Komentari" - Komentari i dodatne informacije	-	J	Dodano u verziji iz 2019. godine
„Sažetak" - Pregled najvažnijih podataka	-	K	Dodano u verziji iz 2019. godine
Izvori podataka	Prilog 1.		Uključen u GD5
Određivanje neto proizvodnje / potrošnje mjerljive topline	Prilog 2.:		Uključen u GD5