



Informationsträff om verksamhetsnivårapportering 2026

9 februari 2026

Naturvårdsverket
Utsläppshandelsenheten för tilldelning och CBAM

Innehåll

1. Verksamhetsnivårapportering 2026 (2026-2030)

- Inlämning av verksamhetsnivårapporten och uppladdning av referensdatarapport
- Mallar och vägledningar
- Genomgång av VNR-mallen (45 min)

2. Extra verksamhetsnivårapportering 2026 för 2021-2025

- Vilka undantagsfall finns?
- Vilka mallar gäller?

3. Tidslinje för beslut om ansökan 2026-2030

4. Information om ÖMP

5. Var hittar ni info

6. Kort frågestund

7. Avslut

Förkortningar vi använder i presentationen

NIMs	N ational I mplementation M easures – varje medlemsstats lista på alla anläggningar som sökt tilldelning
KNR	K limat n eutralitets r apport
VNR	V erksamhets n ivå r apport
ÖMP	Ö vervaknings m etod p lan
RDR/BDR	R eferens d atarapport/ B aseline D ata R eport
KOM	EU-kommissionen
VU	V erksamhets u tövare
GD	G uidance D ocuments/vägledningsdokument
NAT	N ational A llocation T able = den slutliga tabellen över alla anläggningars tilldelning, som EU-kommissionen ska godkänna och Naturvårdsverket fattar sina beslut utifrån
ERT	E TS R eporting T ool
HAL	H istorical A ctivity L evel = historisk verksamhetsnivå. Verksamhetsnivån från ansökan om tilldelning som sätter grundprognosen för hur mycket tilldelning man får.

Verksamhetsnivå- rapporteringen 2026 (2026-2030)

Verksamhetsnivå- rapporteringen 2026

- Inlämning och hantering av
referensdatarapporten

Inlämning

Verksamhetsnivårappport nr 1 inom perioden 2026-2030

Ska innehålla data för åren 2024 och 2025.

Inlämning senast 31 mars 2026, via samma E-tjänst som tidigare

Syfte: Jämför data från er ansökan för att avgöra om tilldelningen ska justeras

Hantering av referensdatarapporten (RDR)

Grundtanke rent tekniskt:

- Godkänd RDR ska kopplas till VNR i flik c_NIMsSummary.
- Historisk data i er ansökan hamnar då även i VNR
- VNR jämför er nya data mot den historiska
- Möjliga tilldelningsjusteringar

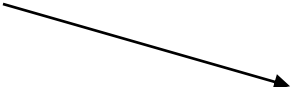
Bekymmer: RDR blir godkända mitten av mars (enligt KOMs uppskattning). Kan blir fördröjt.

Hantering av referensdatarapporten (RDR)

Lösning:

1. Fyll i alla uppgifter om anläggningen samt data för 2024 och 2025 i VNR.
2. Lämna fliken c_NIMsSummary tom tills vidare. Fyll inte in något HAL-värde manuellt.
3. Lämna in VNR senast 31 mars.

När RDR är godkänd:



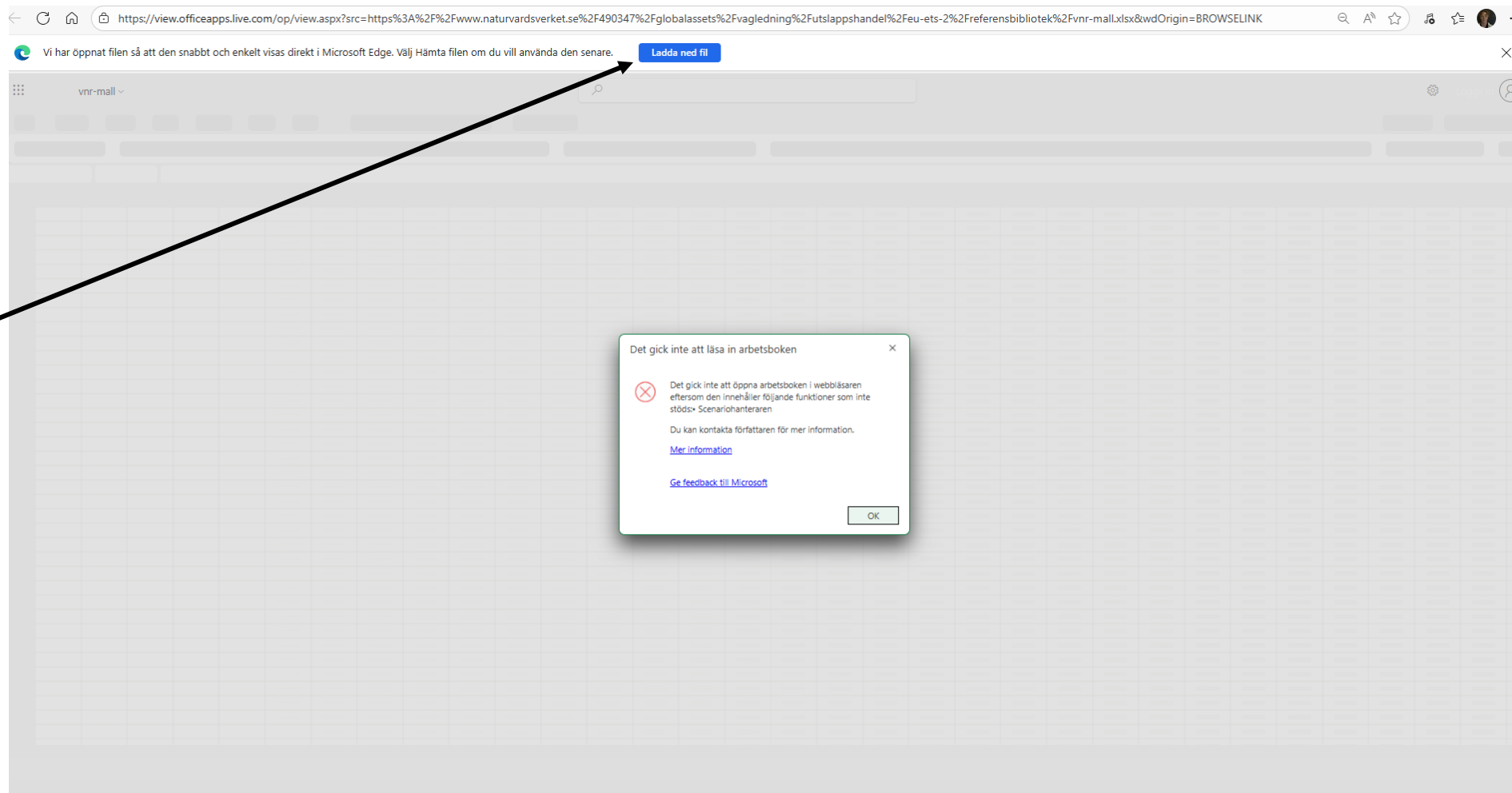
Om RDR hinner publiceras i ERT innan 31 mars och ni inte lämnat in VNR ännu, kan ni koppla filerna direkt

4. Naturvårdsverket laddar upp RDR i ERT.
5. Naturvårdsverket meddelar alla som lämnat in VNR utan en länk till RDR att göra det, med instruktion.
6. Ni laddar ner RDR från ERT och kopplar ihop den med VNR (vägledningsvideo kommer)
7. Ni lämnar in VNR igen, som en komplettering med RDR länkad.
8. Det krävs ingen ny verifiering när ni laddar in RDR, om det är den enda ändringen ni gör.

Nedladdning

Tryck på länken till mallen i referensbiblioteket.

Klicka sedan på "ladda ned fil" för att få filen.



Frågor om inlämningen?

Verksamhetsnivå- rapporteringen 2026

- Nya mallar och vägledningsdokument

Nya mallar/väglidningsdokument för perioden 2026-2030

- Mall för verksamhetsnivårapporten
- Mall för verifieringsrapport VNR
- Mall för klimatneutralitetsrapport (nästan klar) (*fåtal anläggningar*)
- Mall för verifieringsrapport KNR (kommer inom kort)

Uppdaterade väglidningsdokument

- GD7 om verksamhetsnivårapportering
- GD11 om klimatneutralitetsrapportering
- GD12 om villkorad tilldelning kopplad till energieffektivitet (*hantering av 20% avdrag*)

Finns på: [Referensbibliotek utsläppshandel](#)

Och [About free allocation - Climate Action - European Commission](#)

Frågor om mallarna för 2026-2030?

Verksamhetsnivå- rapporteringen 2026

- Nyheter i VNR-mallen för 2026-2030

Flik A: Rapport- och anläggningsuppgifter

- Anläggningsuppgifter laddas i vanliga fall upp automatiskt till flik A från NIMs-fliken.
- Fyll nu istället i dessa uppgifter manuellt i de gula fälten inför VNR-inlämningen den 31 mars.
- ***Undvik att fylla i uppgifter som påverkar tilldelningen som HAL-värde (flik B+C)-
avvakta att RDR fyller i dessa automatiskt***

Flik A.IV: villkorad tilldelning (4 villkor)

2 Villkor 1: Utestående rekommendationer för åtgärder för att förbättra energieffektiviteten

Enligt artikel 22a.1 i FAR ska gratis tilldelning minskas med 20 % om inte alla relevanta rekommendationer i energibesiktningssrapporten eller det certifierade energiledningssystemet enligt artikel 8 i direktiv 2012/27/EU (energieffektiviseringsdirektivet) har genomförts.

Referens Om "SANT" väljs för referensperioden innebär det att villkoret gäller och att den fria tilldelningen minskas med 20 %. Om "FALSKT" väljs blir uppgifterna för samtliga andra år automatiskt irrelevanta och villkoret tillämpas inte något år.

År efter referensperioden Om villkoret var uppfyllt under referensperioden är det enligt artikel 3a i ALC-R möjligt att återfå fri tilldelning under efterföljande år när samtliga utestående energieffektiviseringsåtgärder har genomförts. Välj "FALSKT" för det första år då alla villkor i artikel 3a.2 i ALC-R är uppfyllda och villkoret inte längre gäller. Samtliga efterföljande år kommer då automatiskt att anges som "FALSKT".

Till exempel, om samtliga utestående rekommendationer antingen har genomförts fullt ut eller om likvärdiga åtgärder har genomförts, och alla villkor i artikel 3a.2 i ALC-R är uppfyllda vid den tidpunkt då den verifierade verksamhetsnivårapporten lämnas in senast den 31 mars 2026, ska "FALSKT" väljas från och med 2026.

Villkoret gäller:	Referens	2026	2027	2028	2029	2030

Villkor 1, energieffektiviseringsrekommendationer:

De som fick avdrag 20% i BDR ska ange "SANT" under "Referens", annars anger man "FALSKT".

För de som fått avdrag 20%: Ifall utestående rek. genomförts eller ett nytt undantag identifierats innan 2026, fyll i "FALSKT" under 2026. Det blir då automatiskt "FALSKT" för resterande år i perioden.

Flik A.IV: villkorad tilldelning (4 villkor)

Villkor 2

Villkoret gäller:

Tillämpligt?	Tillämpad?	2026	2027	2028	2029	2030

Villkor 2, 80e percentilen i utsläppsintensitet (klimatneutralitetsplan)

- De flesta anläggningar är inte berörda och ska därmed fylla i "FALSKT" under "Tillämpligt?"
- Vi kommer ge vägledning till de fåtal anläggningar som berörs.

Villkor 3 (+30% extra för fjärrvärme)

- Villkor 3 gäller ej i Sverige.

Villkor 4 (tillhör 10% med lägst utsläppsintensitet/sätter riktmärke):

- Villkor 4 kan ni avvakta med att fylla i för tillfället, blir ev. aktuellt när referensdatarapport ska laddas upp.

Flik A.V: Tekniska anslutningar

Nr	Anläggningens eller enhetens namn	Typ av enhet	Typ av anslutning	Flödesriktning
1				
2				
3				
4				
-				

b. Tekniska anslutningar:

Nu har alternativet "avfallsförbränningsanläggning" tillkommit för "Typ av enhet".

...**Men** alternativet "avfallsförbränningsanläggningar" ska inte väljas då dessa anläggningar i Sverige klassas som kraftvärmeanläggningar.

Flik B+C

I.1 och I.2, delanläggningar:

Nr	Delanläggning (länk)	Delanläggning (manuell)	Start av drift	Datum för upphörande, om relevant	Orsak till upphörande	KL-exponerad?	CBAM?
1						Ej tillämpligt	Ej tillämpligt
2						Ej tillämpligt	Ej tillämpligt

- Ange delanläggningarna manuellt.
- Kontrollera att delanläggningarna är samma som i RDR
- Uppge i de fall ni öppnat eller stängt en delanläggning sedan ni lämnade in er RDR

I.3 och I.4:

- Fyll inte i någonting för villkor 3 och 4 (i linje med flik A)

II.2, Ursprunglig tilldelning:

- Fyll INTE i något här, varken HAL eller något annat. Detta fylls i automatiskt när ni laddar upp er RDR.

Flik E.I

Avsnitt I.1 Energitillförsel

produktion av mätbar värme osv. under punkterna nedan.

	Enhet	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
i. Energitillförsel från bränslen (från avsnitt D.I)	TJ / år							
ii. Tillförd el för värmeproduktion	TJ / år							
iii. Annan energitillförsel (t.ex. exoterm värme)	TJ / år							
iv. Total energitillförsel (summan av ovanstående)	TJ / år							

- I linje med referensdatarapporten har fler underkategorier tillkommit, bl.a. tillförd el för värmeproduktion som är tilldelningsberättigat 2026-2030.
- Under fördelning av energitillförsel (E.I.1.c), användningstyper för insatsbränsle ska nu data fördelas på fler kategorier.

Flik E.I och E.II

Avsnitt I.1, Energitillförsel

- I linje med ansökan har underkategorier tillkommit, bl.a. tillförd el för värmeproduktion som är tilldelningsberättigat 2026-2030.
- Under fördelning av energitillförsel (E.I.1.c), användningstyper för insatsbränsle, ska nu data fördelas på fler kategorier.
- Emissionsfaktor för bränsle, E.I.1.d - ange EF för allt bränsle i i.
- För ii. och iii., kan CHP-verktyget hjälpa till att räkna ut utsläpp för värme resp el.

Emissionsfaktor (EF)	Enhet	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
i. Bränsleemissionsfaktor för totalt insatsbränsle	t CO ₂ / TJ							
ii. Bränsleemissionsfaktor för mätbar värme	t CO ₂ / TJ							
iii. Bränsleemissionsfaktor för el	t CO ₂ / TJ							

Avsnitt II, Värmebalans

- Under värmeförbrukning (II.a) har fler värmekällor lagts till: kraftvärme, pannor, el samt andra källor

Flik F

PRODCOM och KN-nummer:

- Liksom i ansökan ska KN-nummer uppges i VNR 2026-2030.
- Utgå från PRODCOM och KN-nummer i er ansökan, men dubbelkolla att ni har rätt siffror (PRODCOM-listan vers. 2010)
- PRODCOM-koden ska ha tillräckligt många siffror för att visa KL-klassning
- KN-numret ska ha tillräckligt många siffror för att visa CBAM-status.
- KN-numret och PRODCOM-koden ska korrespondera
- Se [Regulation - 860/2010 - EN - EUR-Lex](#)

[illegible]

Flik F

Further correction factors

(c) Electricity consumption

Please enter here the electricity consumed within the system boundaries of this sub-installation. For product benchmarks listed in section 2 of Annex I of the FAR, entries here are mandatory and have to correspond to the related system boundaries indicated in that section.

Parameter	Unit	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Relevant electricity consumption	MWh / year							

Faktorn för utbytbart mellan bränsle och el har ersatts av elförbrukning

Flik F

Upplysningar i
mallen om att el
ska ingå i
energitillförseln

(h) Energitillförsel till denna delanläggning och relevant emissionsfaktor

Ange enligt kraven i avsnitt 2.4 a i bilaga IV till FAR den totala energitillförseln från bränslen, material och värme från el till delanläggningen och en motsvarande viktad emissionsfaktor, med beaktande av det relaterade energiinnehållet i varje bränsle som ingår i den siffra som anges i punkt g, med tillämpning av samma systemgränser som för punkt g.

Begreppet "bränsle" ska förstås som varje bränsle-/materialmängd enligt M&R-förordningen som är brännbar och för vilken ett nettovärmevärde kan fastställas. Den viktade emissionsfaktorn motsvarar de ackumulerade utsläppen från bränslena dividerat med det totala energiinnehållet.

Den viktade emissionsfaktorn bör dessutom innefatta utsläpp från motsvarande rökgasrening, i tillämpliga fall.

De uppgifter som anges här används bara för konsekvenskontroll och har ingen direkt inverkan på vare sig de utsläpp som kan tillskrivas eller tilldelningen.

	Enhet	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
i. Energitillförsel	TJ / år							
ii. Viktad emissionsfaktor	t CO2 / TJ							

Flik G

PRODCOM och KN-nummer:

- Liksom i ansökan ska KN-nummer uppges i VNR 2026-2030.
- Utgå från PRODCOM och KN-nummer i er ansökan, men dubbelkolla att ni har rätt siffror (PRODCOM-listan vers. 2010)
- PRODCOM-koden ska ha tillräckligt många siffror för att visa KL-klassning
- KN-numret ska ha tillräckligt många siffror för att visa CBAM-status.
- KN-numret och PRODCOM-koden ska korrespondera
- Se [Regulation - 860/2010 - EN - EUR-Lex](#)

[illegible]

Flik G: delanläggning under värme- och bränsle RM och processutsläpp

- Begreppet **förväntad verksamhetsnivå** har införts i den reviderade [RALC](#) för dessa tre delanläggningar.
- Tilldelningsjustering sker utifrån ändring av förväntad verksamhetsnivå (tidigare från ändring av faktisk VN) .
- Förväntade verksamhetsnivå beräknas automatiskt enligt en formulär i RALC bilaga1, utifrån redovisade uppgifter i berörda avsnitt under delanläggningen.
- Alla anläggningar som får tilldelning under dessa tre delanläggningar behöver fylla in vissa nya uppgifter jämfört med VNR-mallen för 2021-2025.

Bilaga 1 RALC (*beräkningen görs automatiskt i VNR-mallen*)

Beräkning av den förväntade verksamhetsnivån

För varje delanläggning med värmeriktmärke, varje delanläggning med bränsleriktmärke och varje delanläggning med processutsläpp ska den förväntade verksamhetsnivån fastställas enligt följande:

$$AL_{\text{expected},Y} = i\text{HistEff}_i \bullet \text{ProdLevel}_{i,Y} + AL_{\text{remaining},Y}$$

Ekvation 1

där

$AL_{\text{expected},Y}$: delanläggningens förväntade verksamhetsnivå år Y.

HistEff_i : genomsnittlig historisk energieffektivitet eller genomsnittlig historisk växthusgaseffektivitet för varje produkt i som produceras inom den anläggning som omfattas av varje Prodcom-kod för delanläggningen i den förteckning som avses i artikel 1 i kommissionens genomförandeförordning (EU) 2022/2552 ⁽¹⁾.”

***Förväntad verksamhetsnivå är verksamhetsnivå
beräknad utifrån samma energieffektivitet eller
utsläppsintensitet under referensåren***

I de flesta fallen är det enkelt att fylla in de nya uppgifterna. Det innebär mer arbete om produkter tillhörande fler än en och samma PRODCOM produceras under samma delanläggning. Då behöver energianvändning (för värme- och bränsle RM) eller utsläpp (för delanläggning processutsläpp) delas och redovisa per produktgrupp.

Redovisning per produktgrupp behöver göras endast om samtliga följande kriterierna uppfylls!

1. "Faktisk verksamhetsnivå" har ändrats med mer än 15 % jämfört med HAL.
 2. Produkter tillverkas under delanläggningen.
 3. Delanläggningen omfattar fler än en produktgrupp (flera PRODCOM).
 4. Minst en av produktgrupperna förekom redan under referensåren (2019-2023)
-

Vägledningsdokument 7: verksamhetsnivåändring ([*VD 7 Engelska*](#))

- Innehåller närmare vägledning.
(särskild sidorna 4-6 med bl.a. beskrivning av hur HistEff dvs. NIMs-värde ska tas fram).
 - Exempel 9-13 handlar om hur uppgifter för beräkning av förväntad verksamhetsnivå i olika fall ska göras.
 - Hör av er till oss om ni behöver ytterligare vägledning.
-

Flik G: avsnitt produktuppgifter

I Historiska verksamhetsnivåer och disaggregerade produktionsuppgifter

1 "Fall-back"-delanläggning:

Delanläggning med värmeriktmärke (KL | icke-CBAM)

Namnet på "fall-back"-delanläggningen visas automatiskt på grundval av den sammanställda listan över möjliga "fall-back"-anläggningar.

(a) Verksamhetsnivåer

Följande uppgifter hämtas automatiskt från bladet "E_EnergyFlows", avsnitt E.11.r. Uppgifter måste därför matas in där.

Baserat på när start av drift inträffade enligt avsnitt B+C.1 i bladet "B+C_Subinstallations" kommer den historiska verksamhetsnivån (HAL) antingen att baseras på värdena enligt de nationella genomförandeåtgärderna (visas under ii) eller

Huvudsaklig verksamhetsnivå:

	Enhet	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
i. Delanläggning med värmeriktmärke (KL icke-CBAM)	TJ							

Baserat på värdena för historisk verksamhetsnivå (HAL) och värdena under punkt a) ovan bestäms de genomsnittliga verksamhetsnivåerna här. Tilldelningen kommer endast att ändras om alla följande tröskelvärden i artiklarna 5 och 6 i verksamhetsändringsförordningen överskrids:

- Den relativa tröskeln (15 %) för den genomsnittliga aktivitetsnivån jämfört med HAL.

- De relativa trösklarna (15 % och 5 % för efterföljande ändringar) för den genomsnittliga förväntade aktivitetsnivån jämfört med HAL.

- Det absoluta tröskelvärdet, dvs. en ändring skulle leda till en ändring av den preliminära tilldelningen på minst 300 utsläppsrätter

Preliminär justering	Enhet	HAL	2026	2027	2028	2029	2030
ii. Genomsnittlig årlig verksamhetsnivå	TJ						
iii. Preliminär justering (om relativa tröskelvärden överskrids)							
iv. Preliminärt värde	TJ						

Produktionsuppgifter

(b) Identifiering av relevanta produkter eller tjänster med koppling till delanläggningen

Var god ange vilka produktionsprocesser eller tjänster som är kopplade till delanläggningen. Detta kan innefatta följande:

- Produktion av varor som inte omfattas av produktriktmärken inom delanläggningen (var god ange produkttyper).

- Produktion av mekanisk energi, värmning eller kylning (alla användningssätt förutom elproduktion).

- Export av värme till anläggningar eller andra enheter (utom för fjärrvärme). I detta fall, var god ange värmeanvändningen vid anläggningen eller enheten, om denna är känd.

Prodcod-koder ska anges i formatet "nnnnnnn", dvs. utan punkter eller andra avgränsare. Endast om Prodcod-koder inte finns ska en Nace-kod på fyra siffror anges i formatet "nnnn".

En förteckning över 2010 års Prodcod-koder finns här:
<https://eur-lex.europa.eu/eli/reg/2010/860/oj>

Nace-koder kan användas i stället för Prodcod-koder om flera liknande produkter inom samma Nace-grupp omfattas.

Om värmen exporteras kan den anslutna anläggning eller enhet som angetts i avsnitt A.V i bladet "A_InstallationData" väljas.

KN-numren i förordning (EEG) nr 2658/87 återfinns på
<https://eur-lex.europa.eu/eli/reg/1987/2658/2023-06-17>

	Användningstyp	Inom anläggningen eller för export?	Produktnamn eller annan värmeexport än "fjärrvärme"	PRODCOM 2010	KN-nummer
1					
2	Produktion av varor				
3	mekanisk energi				
4	uppvärmning				
5	kylning				
6	okänt				
7					
8					

Flik G: avsnitt produktuppgifter

Produktionsnivåer:

Det ska noteras att energieffektivitetsregeln endast kan tillämpas vid produktion av en specifik produkt. Om ingen PRODCOM-kod kan tilldelas en produkt kan denna regel därför inte tillämpas, och de förväntade aktivitetsnivåerna kommer att motsvara de faktiska aktivitetsnivåerna (det vill säga räknas mot kvarvarande aktivitetsnivå), utan några justeringar.

NIMs-värdet avser den genomsnittliga produktionen under den historiska referensperioden, enligt förklaringen i avsnitt 2.3 och 3 i EU-kommissionens Vägledande Dokument 7.

Produkt		Produktnamn eller annan värmeexport än "fjärrvärme"	Enhet	NIMs-värde	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
L	1										
	2										

(b.1) EU ETS-stödberättigad energiförbrukning per produkt för att fastställa förväntade aktivitetsnivåer.

Ange den energiförbrukning som kan tillskrivas varje produkt under punkt b) ovan enligt metoderna som beskrivs i övervakningsmetodplanen.

Uppgifter här är obligatoriska för samtliga år om den genomsnittliga årliga aktivitetsnivån enligt punkt a ändrades med mer än 15 procent under minst ett år, och får endast i detta fall en direkt påverkan på tilldelningen.

Värdet för de nationella genomförandeåtgärderna (NIMs-värde) hänför sig till den genomsnittliga värmeförbrukningen under referensperioden.

Ytterligare vägledning om fördelning per produkt för beräkning av historisk effektivitet (HistEff) finns i avsnitt 2.3 och 3 i EU-kommissionens vägledande Dokument 7.

Produkt		Produktnamn eller annan värmeexport än "fjärrvärme"	Enhet	NIMs-värde	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	1		TJ								
	2		TJ								
	3		TJ								

(b.2) Icke-ETS-energiförbrukning per produkt för att fastställa förväntade verksamhetsnivåer.

Ange här all icke-ETS-energiförbrukning (t.ex. värme importerad från anläggningar som inte omfattas av EU ETS) som används för samma produkter som ovan. Dessa uppgifter används för att justera tilldelningen för den stödberättigade energianvändningen.

Produkt		Produktnamn eller annan värmeexport än "fjärrvärme"	Enhet	NIMs-värde	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
TS	1		TJ								
	2		TJ								
	3		TJ								

(b.3) Total energikonsumtion per produkt för att fastställa förväntade aktivitetsnivåer

Detta är summan av posterna ovan b.2 + b.3. Summan kan därför överstiga 100 % av verksamhetsnivån.

Produkt		Produktnamn eller annan värmeexport än "fjärrvärme"	Enhet	NIMs-värde	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	1		TJ								
	2		TJ								
	3		TJ								

Flik G: Förväntad verksamhetsnivå

(b.4) Förväntade verksamhetsnivåer

Den specifika energiförbrukningen fastställs i enlighet med avsnitt 6.1 i vägledningsdokument 7 för värden som uppfyller kriterierna under punkt b.1 ovan.

Justeringar: Effektivitetsändringar	Enhet	NIMs-värde	2026	2027	2028	2029	2030
i. Verksamhetsnivå > 15 % förändring?							
ii. Genomsnitt av den förväntade verksamhetsnivån	TJ						
iii. Ändring jämfört med historik verksamhetsnivå							
iv. Preliminär justering (om relativa tröskelvärden överskrids)							
v. Preliminärt värde	TJ						
(b.5) Justeringar: Absolut tröskelvärde							
Absolut tröskelvärde			2026	2027	2028	2029	2030
>= 300 utsläppsrätter kriterium uppnått?							
(b.6) Fastställande av justeringar av de förväntade verksamhetsnivåerna, inklusive eventuella effektivitetsändringar.							
<i>Detta är slutresultatet efter att eventuella effektivitetsändringar beaktats, om tillämpligt.</i>							
Faktisk justering (om alla tröskelvärden överskrids)							
Faktisk förväntad verksamhetsnivå	TJ						

Beräkningsexempel i vägledningsdokument 7

Example 10

Sub-installation	Product	Unit	(In baseline year(s) used for) HAL	AAL actual (ALC reporting)	AAL change	Annex I, applicable term for AAL expected	HistEff	AAL expected	AAL expected vs HAL
Fuel BM (TJ)	Product 1	TJ	200	150	-25%	HistEff x ProdLevel	0,02 TJ/t	160	
	Product 2		400	345	-14%	HistEff x ProdLevel	0,0471 TJ/t	358	
	New product		-	-	-	-	-	-	
	TOTAL		600	495	-18%	-	-	518	-14%
Process emissions (t CO2)	Product 1	t CO2	1 200	250	-79%	HistEff x ProdLevel	0,12 tCO2/t	960	
	Product 2		300	40	-87%	HistEff x ProdLevel	0,0353 tCO2/t	268	
	New product		-	-	-	-	-	-	
	TOTAL		1 500	290	-81%	-	-	1 228	-18%
Production (t)	Product 1	t	10 000	8 000	-20%				
	Product 2		8 500	7 600	-11%				
	New product		-	-	-				
	TOTAL		18 500	15 600	-16%				

NIMs-värde ska beräknas och redovisas under avsnitt produktuppgifter i flik G

Vad behöver VU göra?

1. Beräkna och redovisa NIMs-värde i respektive avsnitt (utifrån uppgifter under referensperioden 2019-2023). Redovisa uppgifter om åren 2024-2025.
 2. I RDR finns uppgifter om total ETS-stödberättigad energiförbrukning och processutsläpp under referensperioden. Dock saknas uppgifter om ej-ETS energiförbrukning och processutsläpp och de behöver tas fram för beräkning av NIMs-värde i VNR, i förekommande fall.
 3. Om energiförbrukning och processutsläpp behöver delas per produktgrupp saknas sådana uppgifter för 2019-2023 i RDR och de behöver tas fram för beräkning av NIMs-värde i VNR.
-

Exempel från flik G referensdatarapport

(a) Historiska verksamhetsnivåer

Följande uppgifter hämtas automatiskt från hjärket "E-EnergyFlows" avsnitt 5.11 r. Uppgifter måste startas matas in där.
Utlifrån start av normal drift som ska anges i avsnitt A.11 fastställs det automatiskt om delanläggningen har varit i drift i mindre än ett år under referensperioden. Om så är fallet ska den historiska verksamhetsnivån fastställas utifrån det första kalenderåret efter starten av normal drift, i enlighet med artikel 15.7 tredje stycket i FAR.

Huvudsaklig verksamhetsnivå:	Enhet	2019	2020	2021	2022	2023
Delanläggning med värmenätkod (KL i Icke-CBAM)	TJ	7,18	7,13	6,17	7,20	6,16

Produktionsuppgifter

(b) Identifiering av relevanta produkter eller tjänster med koppling till delanläggningen

Var god ange vilka produktionsprocesser eller tjänster som är kopplade till delanläggningen. Detta kan innefatta följande:

- Produktion av varor som inte omfattas av produktiktmärken inom delanläggningen (var god ange produkttyper).
- Produktion av mekanisk energi, värmning eller kylning (alla användningssätt förutom elproduktion).
- Export av värme till anläggningar eller andra enheter (utom för fjärrvärme). I detta fall, var god ange värmeanvändningen vid anläggningen eller enheten, om denna är känd.

Prodcom-koder ska anges i formatet "nnnnnnnn", dvs. utan punkter eller andra avgränsare. Endast om Prodcom-koder inte finns ska en Nace-kod på fyra siffror anges i formatet "nnnn".

En förteckning över 2010 års Prodcom-koder finns här:
<https://eur-lex.europa.eu/eli/reg/2010/850/07/locales=sv>
Nace-koder kan användas i stället för Prodcom-koder om flera liknande produkter inom samma Nace-grupp omfattas.
Om värmen exporteras kan den anläggning eller enhet som anslutits som tillförelägg i avsnitt IV i bladet "A_InstallationData" väljas.
KN-numren i förordning (EEG) nr 2658/87 återfinns på
<https://eur-lex.europa.eu/eli/reg/1987/2658/2023-06-17>

	Användningstyp	Inom anläggningen eller för export?	Produktnamn eller annan värmeexport än "fjärrvärme"	PRODCOM 2010	KN-nummer
1	Produktion av varor	Inom anläggningen	produkt 1	X	A
2	Produktion av varor	Inom anläggningen	produkt 2	Y	B
3	uppvärmning	Inom anläggningen			
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					

Produktionsnivåer:

Produktnamn eller annan värmeexport än "fjärrvärme"	Enhet	2019	2020	2021	2022	2023
1 produkt 1	ton	1 000,00	1 500,00	1 200,00	1 230,00	1 300,00
2 produkt 2	ton	450,00	450,00	500,00	600,00	530,00
3						
4						

NIMs-värde ska överensstämma med godkänd RDR. VU behöver kontrollera om detta senare i samband med uppladdning av godkänd RDR och göra korrigering vid behov.

Frågor om VNR-mallen 2026-2030?

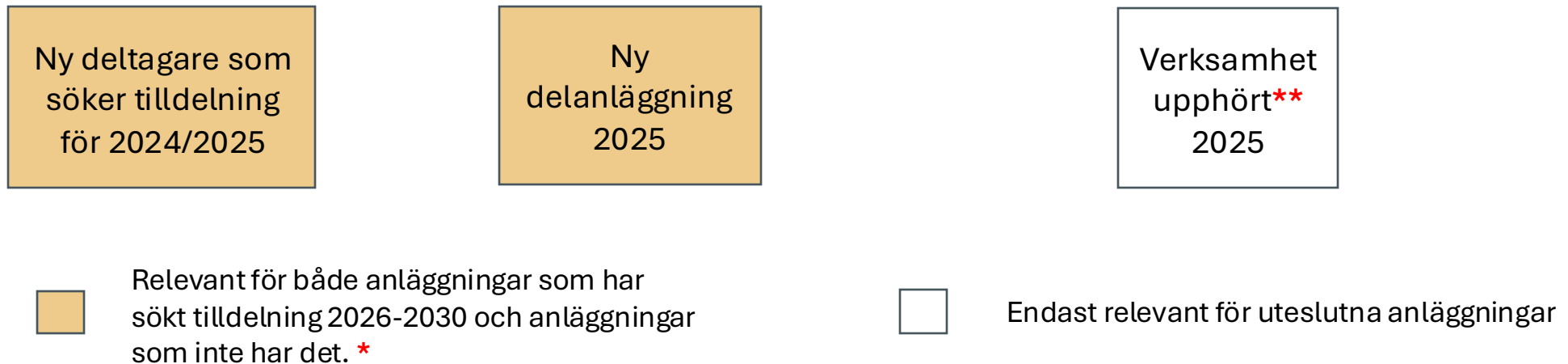
Extra rapportering 2026 för 2025 (perioden 2021-2025)

Extra verksamhetsnivårappport 2026 för 2021-2025

I vissa undantagsfall behövs det en till VNR för perioden 2021-2025

Relevant för både anläggning som har sökt tilldelning 2026-2030 och anläggningar som inte har det

Dubbel rapportering i år för de som sökt 2026-2030 och träffas av undantagen



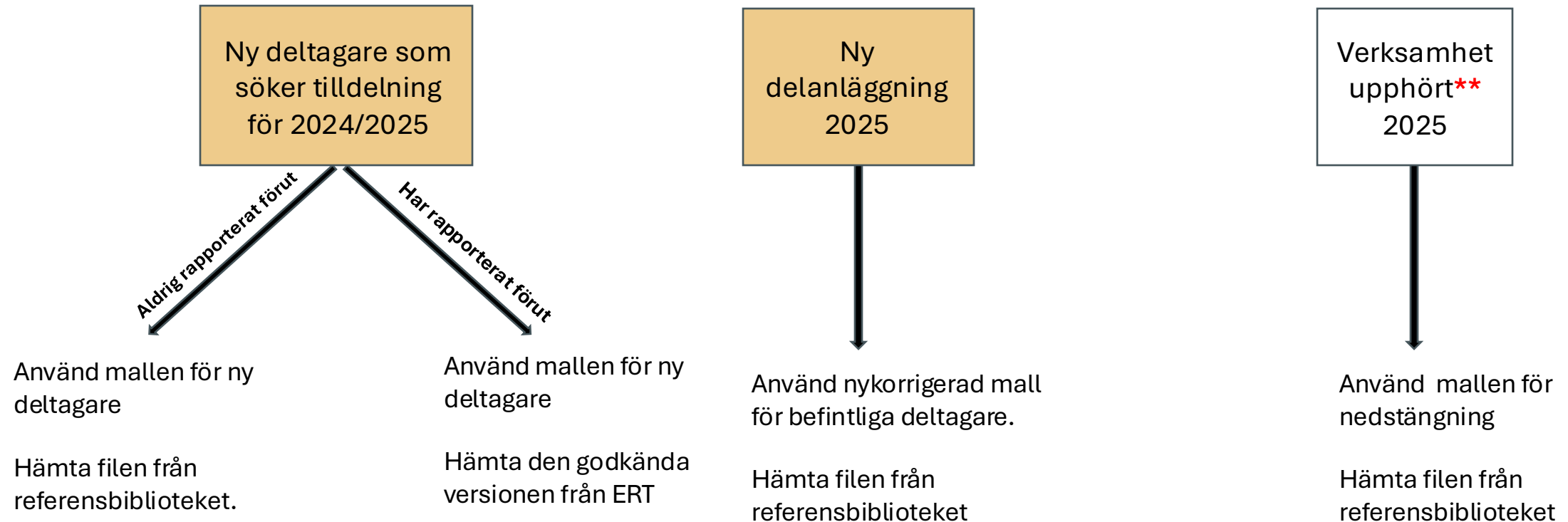
* Anläggning med tilldelning 2026-2030 behöver göra dubbel rapportering, en rapport för respektive period.

**Upphörande innan 31 december 2025 av någon annan orsak än borttagen opt-in-regel eller 95%-regel. T.ex tidigare opt-in-anläggning som kopplade ur från fjärrvärmenätet i november 2025.

Mallar för extra verksamhetsnivårappport 2026 för 2021-2025

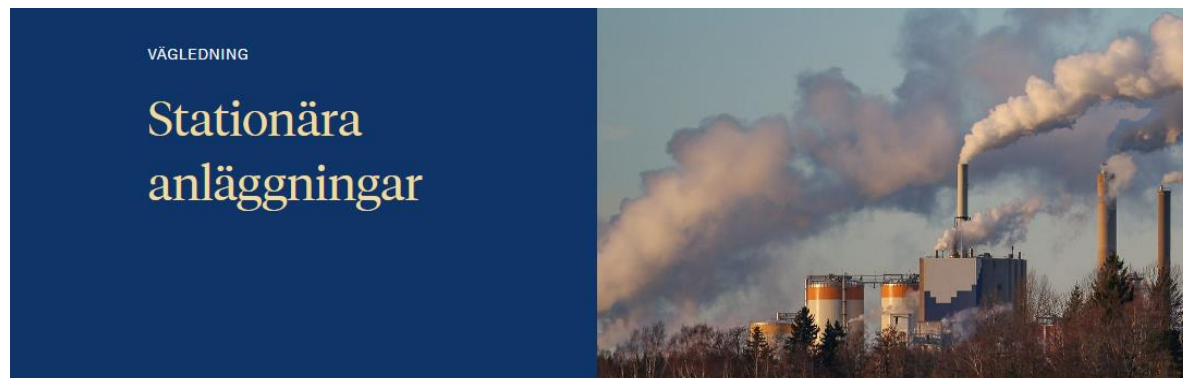
 Relevant för både anläggningar som ska ha tilldelning 2026-2030 och anläggningar som inte ska ha det. *

 Endast relevant för uteslutna anläggningar



* Anläggning med tilldelning 2026-2030 behöver göra dubbel rapportering, en rapport för respektive period.

**Upphörande innan 31 december 2025 av någon annan orsak än borttagen opt-in-regel eller 95%-regel. T.ex tidigare opt-in-anläggning som kopplade ur från fjärrvärmenätet i november 2025



Hitta på sidan

Hitta på sidan

Bakgrund: Så fungerar
granskningsprocessen ›

Vägledningar och checklista ›

Löpande justering av tilldelning
baserat på aktuella
verksamhetsnivåer ›

Verksamhetsnivårapportering och verifiering

Granskad: 2 februari 2026

Här finner du information om den årliga rapporteringen
och den löpande justeringen av tilldelning för fas 4 (år
2021–2030).

"Vilken mall ska användas när?"

Ny informationsruta om alla
mallar snart publicerad

Snart information på webben

Verksamhetsnivårapportering för
anläggningar som lämnar ETS 1 jan 2026

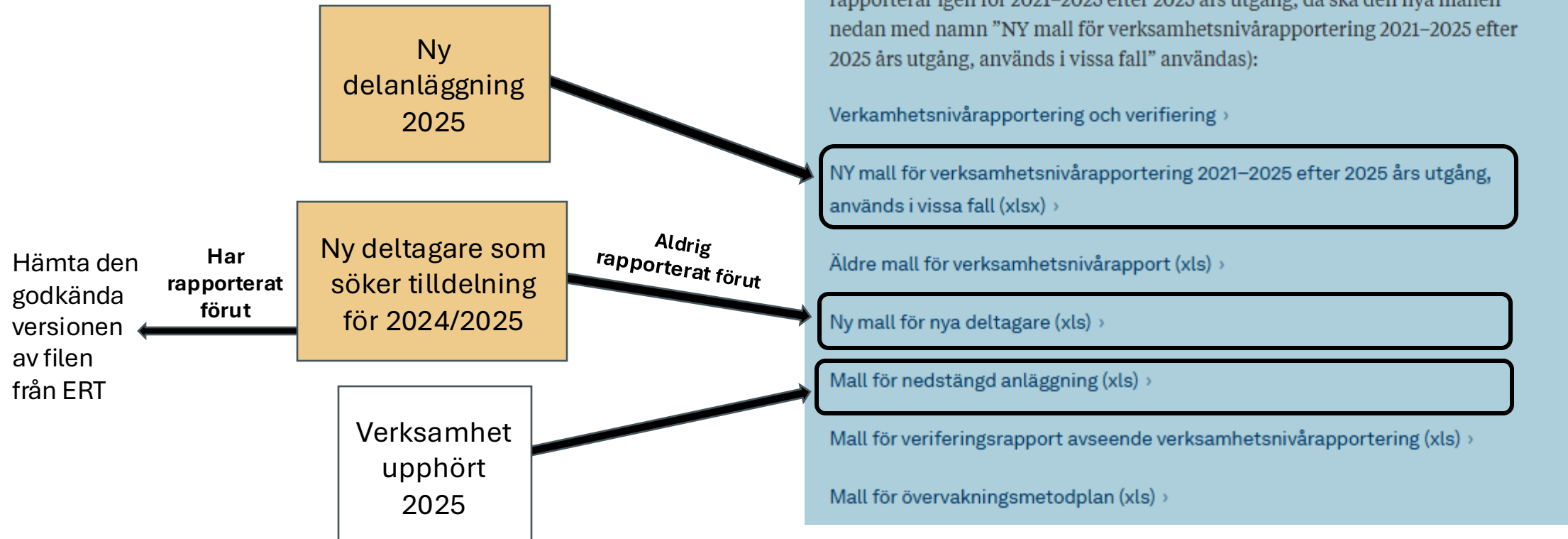
Verksamhetsnivårapportering för nya
deltagare, anläggningar med ny delanläggning
samt anläggningar med upphörd verksamhet

Bakgrund: Så fungerar granskningsprocessen

Gratis utsläppsrätter utfärdas 30 juni – oftast
innan granskningen är klar

Mallar för extra verksamhetsnivårappport 2026 för 2021-2025

Ur referensbiblioteket



<https://www.naturvardsverket.se/vagledning-och-stod/utslappshandel/referensbibliotek/>

Frågor om extra rapportering 2021-2025?

Tidslinje för beslut om ansökan 2026-2030

Ansökan 2026-2030

Jan-mars 2026

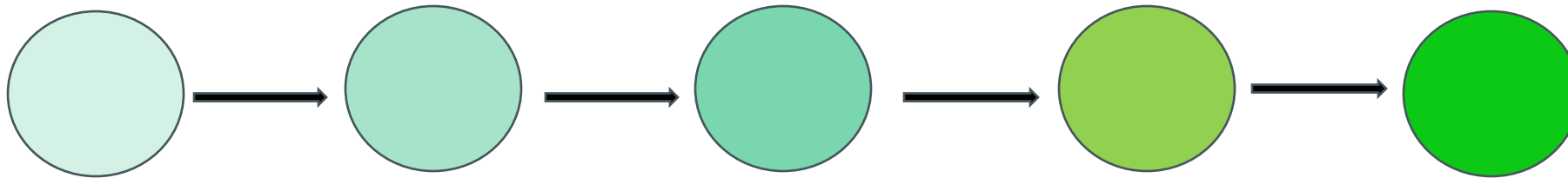
- Följdfrågor för vissa anläggningar
- Ev. kompletterande frågor från KOM
- Specifik granskning fortgår

Maj 2026

- KOMs beslut om uppdaterade riktmärkesvärden
- KOMs beslut om tvärsektoriella korrigeringsfaktorn (CSCF)

Maj-juni 2026

Naturvårdsverket fattar beslut om tilldelning 2026-2030 för svenska anläggningar



Slutet av mars 2026, prel.

KOM tar beslut om ansökan (NIM:s)
= referensdatarapporterna blir
godkända

Slutet av maj 2026

Kommissionsbeslut om tilldelning
2026-2030 för alla anläggningar

Aktuellt om ÖMP

Övervakningsmetodplan (ÖMP) för 2026-2030

Typer av ÖMP som kan finnas hos verksamhetsutövare under övergångsperioden

- 1 ÖMP i den tidigare mallen, inga uppdateringar
- 2 Kompletterande ÖMP i nya mallen + ÖMP i den tidigare mallen
- 3 Uppdaterad ÖMP i den nya mallen

Övervakningsmetodplanen vid verksamhetsnivårapportering

- Se över verifieringsanmärkningar från tidigare år och lämna underlag till verifierare.
- Verksamhetsutövare som omfattas av villkoret om energieffektiviseringsåtgärder behöver komplettera ÖMP med sammanfattning av rutinen för artikel 22 a)
- Verksamhetsutövare bör vid behov uppdatera ÖMP med aktuell information inför verifiering av 2024 och 2025 års data
- När ni uppdaterar ÖMP, för över data till mallen för 2026-2030

Hur lämnar ni in uppdaterad ÖMP?

Uppdaterad ÖMP innan ansökan för 2026-2030 är beslutad

- Ärendenummer för ansökan
- Epost till handläggare för er ansökan (använd krypteringstjänsten vid behov)

Därefter lämnas uppdateringar i e-tjänsten för övervakningsmetodplaner

Osäker?

Använd e-tjänsten eller kontakta oss via euets@naturvardsverket.se för att ta reda på vem som ansvarar.

Referensbiblioteket

Frågor & svar

NATUR
VÅRDS
VERKET

