

The background image shows a misty, golden-hour landscape. In the center, a tall, dark tower with a lattice structure rises into a cloudy sky. The foreground is a flat, grassy field with a few people: one person stands near a small tent on the left, and another person is riding a bicycle on the right. The overall atmosphere is serene and atmospheric.

Informationsträff verksamhetsnivårapportering 2026

23 september 2025

Naturvårdsverket,
Utsläppshandelsenheten för CBAM och tilldelning

Innehåll

1. Status ansökan om gratis tilldelning 2026–2030
2. Verksamhetsnivårapporteringen 2026
 - Vad gäller för verksamhetsnivårapportering för anläggning som lämnar EU ETS 1 efter 2025
 - Hur påverkar regeländringar för 2026-2030 verksamhetsnivårapporteringen?
 - Mallar för verksamhetsnivårapportering
3. Uppdatering om ÖMP
4. Här hittar du information och uppdateringar
5. Kort frågestund
6. Avslut

Förkortningar vi använder i presentationen

RM Riktmärke

FAR Förordningen om gratis tilldelning (EU) 2019/331 (Free Allocation Regulation)

EUA Utsläppsrätter

KNR **K**limat**n**eutralitets**r**apport

VNR **V**erksamhets**n**ivå**r**apport

MRR Övervaknings- och rapporteringsförordningen (EU) 2018/2066

AVR Ackrediterings- och verifieringsförordningen (EU) 2018/2067

BDR Ansökningsmallen för 2026-2030 (**B**aseline **D**ata **R**eport)

ÖMP Övervakningsmetodplan

KOM EU-kommissionen

VU Verksamhetsutövare

RALC Verksamhetsnivåändringsförordningen (EU) 2019/1842 (Regulation on Activity Level Change)

Ansökan 2026-2030

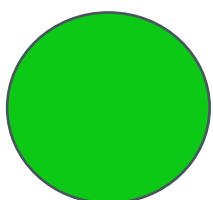
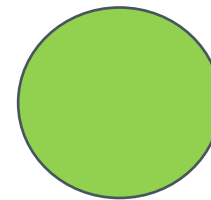
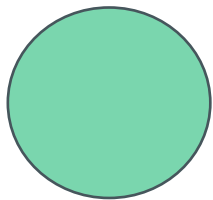
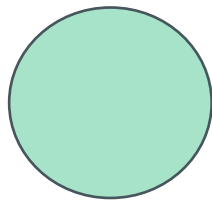
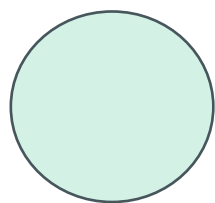
Ansökan 2026-2030

Maj-juni 2025

Kontrollfrågor på ett stort antal anläggningar

Fokus:

- Korrekthet i BDR



Okt 2025?

Specifik granskning av KOM, färre anläggningar

Fokus:

- 10% minst utsläppsintensiva anläggningarna inom varje riktmärke
- Även ÖMP + bilagor och verifieringsrapport

Q1-2 2026

Naturvårdsverket fattar beslut om tilldelning för alla anläggningar

Aug-sept 2025

Vissa följdfrågor på svaren från juni
(Vi hoppas skicka in 30/9)

Q1 2026

Nya riktmärken av KOM

Verksamhetsnivårapportering 2026

Verksamhetsnivårappport som lämnas in 2026

- **Första VNR i perioden 2026-2030**
- Ny VNR-mall
- Nya RALC
- Data/verksamhetsnivåer för åren 2024 och 2025

Gäller alla som är kvar i ETS 2026

- **Extra VNR för perioden 2021-2025**
- VNR-mall som redan finns inom perioden 2021-2025
- RALC för 2021-2025
- Data/verksamhetsnivå för 2025.

Gäller anläggningar som träffas av undantagsfallen nedan, oavsett ETS-status fr.o.m 2026

Ny deltagare som söker tilldelning för 2025

Använd specialmallen för ny deltagare (Naturvårdsverkets referensbibliotek)

Ny delanläggning 2025

Senast godkända VNR för 2021-2025 (i ERT efter godkännande)

Tillståndet upphört 2025

Använd specialmallen för stängning (Naturvårdsverkets referensbibliotek)

Relevant för både anläggningar som är med 2026-2030 och anläggningar som inte är det. Anläggning som är med 2026-2030 behöver göra dubbel rapportering, en rapport för respektive period.

Endast relevant för uteslutna anläggningar

[Referensbibliotek](#)

Verksamhetsnivårappport som lämnas in 2026

Rapportering utifrån nya verksamhetsnivåändringsförordningen (RALC).

För anläggningar som ansökt och beviljas gratis tilldelning för 2026-2030. Data rapporteras för 2024 och 2025, och baseras på tilldelningsansökan för 2026-2030.

Rapportering av verksamhetsåret 2025 enligt regelverket för perioden 2021-2025.

Gäller alla anläggningar som lagt till delanläggning oavsett om de är kvar i ETS eller inte efter 2026, samt anläggningar som upphör under 2025

Anläggningar som omfattas av båda punkter ovan

De behöver skicka två verksamhetsnivårappporter för 2025.

Anläggningen lämnar ETS 2026

De flesta anläggningar som lämnar ETS behöver inte verksamhetsnivårapportera för 2025. Vanliga ändringar av verksamhetsnivån under 2025 leder inte till en ny tilldelningsjustering för år 2025. Det beror på att 2025 års tilldelning baseras på den **genomsnittliga verksamhetsnivån** 2025 (som är snittet för 2023 och 2024), och justeras genom verksamhetsnivårapporten som lämnades in 2025.

De som behöver verksamhetsnivårapportera för tilldelningsperioden 2021-2025 är:

- nya deltagare i perioden 2021-2025
- anläggningar som lägger till en ny delanläggning under 2025
- anläggningar som upphör under 2025.

Anmäl upphörande av verksamhet under 2025 senast 15 januari 2026.

Anläggningen fortsätter i EU ETS 1 2026

Verksamhetsnivårapport i mall för 2026-2030

- För befintliga anläggningar med gratis tilldelning som är kvar i utsläppshandelssystemet ETS 1 är 2026 det första året i den nya tilldelningsperioden 2026–2030.
- Verksamhetsnivårapport i förhållande till de uppgifter som lämnades i referensdatarapporten i ansökan, det vill säga enligt det nya regelverket.
- Verksamhetsnivårapporten ska innehålla uppgifter om 2024 och 2025.

De som därutöver behöver verksamhetsnivårapportera för tilldelningsperioden 2021-2025 är

- nya deltagare i perioden 2021-2025
- anläggningar som lägger till en ny delanläggning under 2025

Ny deltagare i perioden 2021-2025

Ansökan om gratis tilldelning görs med övervakningsmetodplan och verksamhetsnivårapport.

Ny deltagare i perioden 2021–2025 med tillstånd utfärdat år 2024

Verksamhetsutövaren kan ansöka om tilldelning för år 2024 antingen år 2025 eller 2026. Tilldelningen år 2025 kan anläggningen ansöka om först 2026, eftersom den baseras på 2025 års verksamhetsnivå.

Ny deltagare i perioden 2021–2025 med tillstånd från år 2025

Verksamhetsutövaren kan ansöka om tilldelning för år 2025 antingen år 2026 eller 2027.

Regeländringar

Reviderad verksamhetsnivåförordning (RALC)

Förändringar/nytt 2026-2030, översikt:

- Tilldelningsjustering under värme- och bränsle-RM med beaktande på energieffektivisering
- Tilldelningsjustering under processutsläpp med beaktande på utsläppsintensitet
- Tilldelning vid upphörande av delanläggning
- Tröskelvärde för tilldelningsjustering
- Uppföljning av villkorad tilldelning kopplat till energieffektiviseringsåtgärder och klimatneutralitetsplan

Regeländring för tilldelningsjustering under delanläggning värme- och bränsle RM och processutsläpp

- Införa begreppet förväntad verksamhetsnivå för delanläggning värme- och bränsle RM samt processutsläpp,
- Tilldelningsjustering sker utifrån ändring av förväntad verksamhetsnivå.

- Beräkning av förväntade verksamhetsnivån ska göras enligt bilaga 1 [RALC](#).
- Det ska framgå av ÖMP hur värme/bränsle/processutsläpp fördelas mellan olika produkter (per PRODCOM) (*enligt bilaga VII FAR, använd den mest noggranna metoden. Annars motivera*).
- **Fördelning mellan olika produkter behövs bara om:**
 - VNR ändring är minst 15 % jämfört med HAL. **och**
 - Fler än en produkt produceras under delanläggningen. **och**
 - Minst en av produkterna från referensperioden (2019-2023) fortfarande produceras.
- Behöver korrigera förväntad verksamhetsnivån efter ev. ändring av andel tilldelningsberättigad värme/bränsle/processutsläpp.

I de flesta fallen är beräkningen enkel!

Bilaga 1 RALC

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.

$i\text{HistEff}_i$: 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⁾.

Vägledningsdokument 7 ger närmare anvisning och beräkningsexempel

Nedan utkast 2025-09-11 och slutlig version väntas hösten 2025.

Box: Determination of HistEff

The determination of the HistEff requires splitting energy consumption (for heat and fuel BM sub-installations) or emissions (for process emissions sub-installations) by product during the baseline period. In accordance with Article 5(1a) of the ALCR, this split must follow the principles outlined in Section 3.2 of Annex VII of the FAR, which concern the attribution of data to sub-installations, but must instead be applied at the product level (based on PRODCOM codes⁷).

Detailed instructions on how to perform this disaggregation are provided in Guidance Document 5, particularly in Section 6.3 and subsequent sections. Additional practical examples are available in the associated training material⁸.

In summary, energy disaggregation by product can be performed using one of the following methods, listed in descending order of expected data quality⁹:

1. Actual metering of energy consumption: such as where products are produced on different production lines or sequentially (metering based on usage time and production amounts).
2. Based on reference efficiencies: such as based on standalone efficiencies determined in the past, based on literature values or, if none available, based on the (free reaction) enthalpies (exothermic/endothermic reaction enthalpies, enthalpy of vaporisation, etc.).
3. If none of the above is possible, the energy should be split by production volumes, i.e., assuming all products require the same specific amount of energy. This data should be readily available and is already required to be reported pursuant to section 2.6(b) of Annex IV of the FAR.

Flik G i VNR-mallen (nedan utkast 2025-09-12 och slutlig version väntas hösten 2025)

1 Fall-Back sub-installation:

Heat benchmark sub-installation (CL non-CBAM)	relevant
Please enter data in this section!	

The name of the fall-back sub-installation is displayed automatically based on the overall list of possible fall-back installations.

(a) Activity levels

The following data is taken automatically from sheet "E_EnergyFlows", section E.II.r. Thus, data input is mandatory there.

Based on the start of normal operation entered in B+C.I, the HAL will either be based on the NIMs value (displayed under ii.) or on the first year of full operation for new sub-installations (displayed under iv.).

Main activity level:	Unit	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
i. Heat benchmark sub-installation (CL non-CBAM)	TJ	573,00	523,00	523,00	523,00			

Based on the values for HAL and those under point a) above, the average activity levels are determined here. The allocation will only be changed if all of the following thresholds in Articles 5 and 6 of the ALC Regulation are exceeded:

- the relative threshold (15%) of the average activity level compared to the HAL
- the relative thresholds (15% and 5% for subsequent changes) of the expected activity level compared to the HAL
- the absolute threshold, i.e. the change would lead to a difference in the preliminary allocation of at least 300 allowances

Preliminary adjustment	Unit	(NIMs) HAL	2026	2027	2028	2029	2030
ii. Average annual activity level (NIMs value)	TJ	638,00	548,00	523,00	523,00		
iii. Preliminary adjustment (if relative thresholds exceeded)			0,0%	-18,0%	-18,0%		
iv. Preliminary value	TJ	638,00	638,00	523,00	523,00	523,00	523,00

Production details

(b.1) EU ETS eligible energy consumption by product to determine expected activity levels

Please enter here the energy consumption attributable to each product listed under point b) above in line with the methodologies described in the MMP.

Entries here are mandatory for all years if the average annual activity level under point a) changed by more than 15% in at least one year and will only in this case have a direct impact on the allocation.

Further guidance on the attribution by product for the calculation of historic efficiency (HistEff) can be found in sections 2.3 and 3 of Guidance Document 7.

		Product name, or heat export other than "district heating"	Unit	NIMs value	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ETS heat	1	Product 1	TJ	600,00	550,00	500,00	500,00	500,00			
	2	Product 2	TJ	20,00	7,00	7,00	7,00	7,00			
	3	Export	TJ	18,00	16,00	16,00	16,00	16,00			
	4		TJ								
	5		TJ								
	6		TJ								
	7		TJ								
	8		TJ								
	9		TJ								
	10		TJ								
		Sum of consumption	TJ	638,00	573,00	523,00	523,00	523,00			
		Share of a)	TJ	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%			

(b.2) Non-ETS energy consumption by product to determine expected activity levels

Please enter here any non-ETS energy consumption (e.g. heat imported from installations not covered by the EU ETS) used for the same products as above. Figures here will be used to correct the allocation for the eligible share of energy.

		Product name, or heat export other than "district heating"	Unit	NIMs value	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
it	1	Product 1	TJ	0,00	20,00	30,00	20,00	30,00			
	2	Product 2	TJ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	3	Export	TJ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			

(b.3) Total energy consumption by product to determine expected activity levels

This is the sum of entries above b.2 + b.3. The sum can therefore be higher than 100% of the activity level.

	Product name, or heat export other than "district heating"	Unit	NIMs value	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Product 1	TJ	600,00	570,00	530,00	520,00	530,00			
2	Product 2	TJ	20,00	7,00	7,00	7,00	7,00			
3	Export	TJ	18,00	16,00	16,00	16,00	16,00			
4		TJ								
5		TJ								
6		TJ								
7		TJ								
8		TJ								
9		TJ								
10		TJ								
	Sum of consumption	TJ	638,00	593,00	553,00	543,00	553,00			
	Share of a)	TJ	100,0%	103,5%	105,7%	103,8%	105,7%			

(b.4) Expected activity levels

The specific energy consumption is determined in accordance with section 6.1 of Guidance Document 7 for values satisfying the criteria under point b.1) above.

Adjustments: Efficiency changes			Unit	NIMs value	2026	2027	2028	2029	2030
i. Activity level >15% change?					FALSKT	SANT	SANT		
ii. Expected activity level			TJ	638,00	638,00	482,31	465,33		
iii. Change compared to HAL					0,0%	-24,4%	-27,1%		
iv. Preliminary adjustment (if relative thresholds exceeded)					0,0%	-24,4%	-27,1%		
v. Preliminary value			TJ	638,00	638,00	482,31	465,33	465,33	465,33
(b.5) Adjustments: Absolute threshold									
Absolute threshold					2026	2027	2028	2029	2030
>=300 EUA criterion satisfied?					FALSKT	SANT	SANT	FALSKT	FALSKT
(b.6) Determination of the expected activity level adjustments including any efficiency changes									
<i>This is the final result taking into account any efficiency changes, if applicable.</i>									
Actual adjustment (if all thresholds exceeded)					0,0%	-24,4%	-27,1%	-27,1%	-27,1%
Actual expected activity level			TJ	638,00	638,00	482,31	465,33	465,33	465,33

11 Fall-Back sub-installation 1:

Fall-Back sub-installation 1:			Heat benchmark sub-installation (CL non-CBAM)					relevant	
			CL-exposed	CBAM	Started	Ceased	No. of BM	BM value	
Heat benchmark sub-installation (CL non-CBAM)			SANT	FALSKT	1900-01-00		1	31,2 EUA/TJ	
	Unit	HAL	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Activity level reported	TJ	638,00	573,00	523,00	523,00	523,00			

Rolling average applicability			Unit	2026	2027	2028	2029	2030
Criterion 1: Operational > 2 years?			-	SANT	SANT	SANT		
Criterion 2: Not ceased in year before?			-	SANT	SANT	SANT		
Changes: No change (basis)			Unit	2026	2027	2028	2029	2030
Expected activity level			TJ	638,00	638,00	482,31	465,33	465,33
Preliminary allocation value			EUA	19 906	19 906	15 048	14 518	14 518
Changes: Activity level			Unit	2026	2027	2028	2029	2030
Average annual value			TJ	548,00	523,00	523,00		
Change compared to HAL			-	-14,1%	-18,0%	-18,0%		
Criterion 3a: Relative threshold exceeded?			-	FALSKT	SANT	SANT		
Expected activity level			TJ	638,00	482,31	465,33	465,33	465,33
Change compared to HAL (expected)			-	0,0%	-24,4%	-27,1%		
Criterion 3b: Relative thresholds exceeded?			-	FALSKT	SANT	SANT		
Actual adjustment of activity level			-	0,0%	-24,4%	-27,1%	-27,1%	-27,1%

Preliminary values for >300EUA criterion			Unit	Base value	2026	2027	2028	2029	2030
Expected activity level			TJ	638,00	638,00	482,31	465,33	465,33	465,33
Preliminary allocation value			EUA	19 906	19 906	15 048	14 518	14 518	14 518
Difference in preliminary value			EUA		0	-4 858	-530	0	0
Criterion 4: Difference at least 300 EUA?			-		FALSKT	SANT	SANT	FALSKT	FALSKT

Actual values used			Unit	Base value	2026	2027	2028	2029	2030
Activity level used			TJ	638,00	638,00	482,31	465,33	465,33	465,33
Preliminary allocation			EUA	19 906	19 906	15 048	14 518	14 518	14 518

Nytt i RALC - övrigt

- Behörig myndighet kan stoppa utfärdandet av utsläppsrätter (EUA) och **ska** göra det när en verifierad VNR saknas eller om verifieringen inte gjorts enligt kraven i AVR (ackrediterings- och verifieringsfo) (art. 3 para 3).
- När en delanläggning upphör dras tilldelningen in från och med **dagen efter** upphörandet och för resten av det aktuella kalenderåret (art. 5 para 4)
- Tröskelvärdet för tilldelningsjustering höjs från 100 till **300 EUA** (art 6a)

Uppföljning av villkorad tilldelning (energieffektivisering och klimatneutralitetsplan)

Bakgrund:

- I rev. FAR infördes två typer av villkorad tilldelning i samband med ansökan 2026-2030:
 - krav på vissa anläggningar om att uppvisa bevis på att relevanta energieffektiviseringsåtgärder har genomförts och
 - krav på vissa anläggningar att lämna in en klimatneutralitetsplan (KNP) i samband med ansökan 2026-2030
- Om kraven ej uppfylls får VU 20% avdrag i sin gratis tilldelning.

Uppföljning av villkorad tilldelning (energieffektivisering och klimatneutralitetsplan)

- I rev. RALC regleras hur VU återfår sina 20% av gratis tilldelning:
 - Art 3a och 3c om energieffektivisering (upphävande av avdraget)
 - VU kan begära att få tillbaka 20% tidigast vid VNR 2026. Verifierad rapportering krävs om att samtliga rekommendationer har genomförts eller VU vidtagit likvärdiga åtgärder för att minska utsläppen.
 - Avdraget upphävs fr.o.m. **året efter** att kravet har uppfyllts.
 - Art. 3b och 3c om klimatneutralitetsrapport (KNR)
 - VU måste lämna en verifierad KNR i samband med VNR 2026 om att delmål och mellanliggande mål i KNP har uppfyllts för slutet av 2025.
 - När den behöriga myndigheten har **godkänt rapporten** upphävs 20 %-avdraget.

Mallar för VNR

Uppdaterad VNR-mall – Flik D (utkast vers. 2025-09-12)

- Ändringar:
 - Justeringar för att korrespondera med referensdatarapportmallen, ex. för restgaser och elproduktion

ii.		TJ / year			
iii.					
iv.					

IV Electricity

Complete balance of electricity at the installation

(a) Does the installation produce electricity?

(b) Total net amount of electricity produced in the installation

Other electricity production includes e.g. hydro, wind, solar power, from expansion turbines a

	Unit	
Net electricity produced from fuels	MWh / year	
Other electricity produced	MWh / year	
Total electricity imported from the grid or from other installations		
Electricity imported	MWh / year	
Total electricity exported to the grid or to other installations		

Electricity balance:
aligned with BDR
conditional formatting

III Waste gas balance

Complete balance of waste gases at the installation

This balance is mainly used for consistency checking between related entries made in the "waste gas tool" in section

If more possible sections below are automatically filled with data entered in these sections.

Waste gas balance: aligned with BDR (sheet D imports, heat export to ETS,...)

Sub-installation	Unit	2024	2025
i. Coke	TJ / year		20
ii.	TJ / year		

Uppdaterad VNR-mall: flik E

- Restposten för input av energi delas upp mellan "energi för icke-energisyften" och "annan icke-tilldelningsberättigad energi"

	Usage type of energy input	Unit
42		
43	i. Energy input to product BM sub-installations	% or TJ / year
44	ii. Energy input for production of measurable heat	% or TJ / year
45	iii. Fuel benchmark sub-installation (CL non-CBAM)	% or TJ / year
46	iv. Fuel benchmark sub-installation (non-CL non-	% or TJ / year
47	v. Fuel benchmark sub-installation (CL CBAM)	% or TJ / year
48	vi. Energy input for electricity production	% or TJ / year
49	vii. Energy input for non-energy purposes	% or TJ / year
50	viii. Other energy input for non-eligible purposes	% or TJ / year
51	ix. Rest	% or TJ / year

- Producerad värme delas upp på olika värmekällor (kraftvärme/pannor/el/övrigt)

Heat Inputs

(a) Total net amount of measurable heat produced in the installation:

All heat data should refer to "net amount of measurable heat" (i.e. heat content of heat flow to user minus heat content of the return flow).

- Where heat from CHP is relevant, please report the net heat (i.e. available for use).
- Heat from boilers etc. should include all heat that is produced from dedicated heat production.
- Heat from electricity should include all heat from electric boilers, heat pumps, etc.
- Heat from other sources should include heat from any other remaining sources (e.g. geothermal, solar thermal, ambient heat for heat pumps, exothermic chemical reactions).

Note that heat produced from nitric acid sub-installations has to be reported under point (d) as "non-ETS report".

Heat balance: Heat produced split into respective sources: "CHP", "boilers", "electricity", "others"

	Unit	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
i. Heat from CHP	TJ / year							
ii. Heat from boilers etc.	TJ / year							
iii. Heat from electricity	TJ / year							
iv. Heat from other sources	TJ / year							
v. Sub-total	TJ / year							

Uppdaterad VNR-mall: flik F

- "5%-intervallet" tillagd i mall för ytterligare justering av tilldelning för andra parametrar än ändrad verksamhetsnivå (icke ETS-värme, förbränning av restgaser m.m.) (art 6.4 RALC)

231	(I.1) Adjustments: waste gases flared	Unit	(NIMs) value	2026	2027	2028	2029	2030
232	i. Average annual value	t CO2	1 000	986	832	795		
234	ii. Preliminary adjustment (if relative thresholds exceeded)			0,0%	-16,8%	-20,5%		
237	Actual adjustment (basis for subsequent years)			2026	2027	2028	2029	2030
238	iii. >=300 EUA criterion satisfied?			WAHR	WAHR	WAHR	FALSCH	FALSCH
240	iv. Actual adjustment (if all thresholds exceeded)			0,0%	-16,8%	-20,5%	-20,5%	-20,5%
241	v. Actual value	t CO2	1 000	1 000	832	795	795	795

Uppdaterad VNR-mall: flik G

- För fjärrvärmedelanläggning har krav tagits bort på att redovisa PRODCOM och produktionsnivåer
- *Mallen beräknar "förväntade aktivitetsnivåer" för värme- och processutsläpp (se tidigare presentation av regeländringar)*

(b.4) Expected activity levels

The specific energy consumption is determined in accordance with section 6.1 of Guidance Document 7 for values satisfying the criteria under point b.1) above.

Adjustments: Efficiency changes		Unit	NIMS value	2026	2027	2028	2029	2030
i. Activity level >15% change?				WAHR	WAHR	WAHR		
ii. Expected activity level	TJ	630.00		470.62	470.62	470.62		
iii. Change compared to HAL				-25.3%	-25.3%	-25.3%		
iv. Preliminary adjustment (if relative thresholds exceeded)				-25.3%	-25.3%	-25.3%		
v. Preliminary value	TJ	630.00		470.62	470.62	470.62	470.62	470.62
(b.5) Adjustments: Absolute threshold				2026	2027	2028	2029	2030
Absolute threshold				WAHR	FALSCH	FALSCH	FALSCH	FALSCH
>=300 EUA criterion satisfied?								
(b.6) Determination of the expected activity level adjustments including any efficiency changes								
This is the final result taking into account any energy efficiency changes, if applicable.								
Actual adjustment (if all thresholds exceeded)				-25.3%	-25.3%	-25.3%	-25.3%	-25.3%
Actual expected activity level		TJ	630.00	470.62	470.62	470.62	470.62	470.62

Draft calculates **expected activity level** based on **Option 1 ('eligibility ratio')** for heat and process emissions

ALC Template, CCEG meeting, 17 Sep 2025 7

Publicering av den uppdaterade VNR-mallen

- Den nya mallen för VNR kommer att publiceras i NVs [Referensbibliotek utsläppshandel](#) när KOM har delat en slutlig version senare i höst.
- Vi går igenom var ni hittar information på webben under en senare del av presentationen

Mallar tilldelningsperiod 2026–2030 ^

Mall för ansökan om tilldelning – referensdatarapport (xls) ›

NY: Vätgasanläggning: Mall för ansökan om tilldelning -referensdatarapport (xls) ›

Mall för övervakningsmetodplan (xls) ›

Mall för verksamhetsnivårapport (inte publicerad ännu)

Övervakningsmetodplan för 2026-2030

Övervakningsmetodplan för 2026-2030

- ÖMP handläggs som en del av ansökan om tilldelning för 2026-2030. Naturvårdsverket handlägger ÖMP under hösten 2025 och första kvartalet 2026
- EU-kommissionen kan begära in ÖMP för anläggningar som påverkar riktmärken. Ett fåtal har redan fått förfrågan från Naturvårdsverket.
- Alla ska föra över data till mallen för 2026-2030. Anläggningar som lämnat en kompletterande ÖMP för över resterande data till sammanslagen version.
- Vid komplettering begär vi ofta in bilagor med flödesschema, anläggningsbeskrivning och andra tilldelningskritiska områden
- Vanligt att kort sammanfattning av metoder behöver utvecklas i ÖMP för att innehålla det som påverkar tilldelningen.
- Fyll i sammanfattning av metod som användes för att uppfylla artikel 22 a)
- Uppdatera inför verifiering av 2025 års data och visa för verifieraren

Här hittar du
information och
uppdateringar

Frågestund 30/9

Påminnelse: frågestunder 30 september

- För verksamhetsutövare kl 13.00-14.00 (Teams)

Möteslänk

Mötes-ID: 378 637 946 530 0

Lösenord: ff3E7XX9

- För verifierare kl 15.00-16.00 (Teams)

Möteslänk

Mötes-ID: 318 643 863 968 9

Lösenord: wT2Fq9gV

- Skicka era frågor till linnea.sundblad@naturvardsverket.se

NATUR
VÅRDS
VERKET

