

Vägledningsstöd för utsläppsrapporteringen inom ETS 2

Naturvårdsverket är tillstånds- och tillsynsmyndighet inom EU:s utsläppshandelssystem (EU ETS). Detta innebär att vi prövar frågor som rör tillstånd till utsläpp av växthusgaser samt hur utsläppen ska övervakas och rapporteras för de verksamheter som är skyldiga att ingå i systemet.

Denna vägledning riktar sig till verksamhetsutövare inom utsläppshandelssystemet för byggnader, vägtransporter och ytterligare sektorer (ETS 2). Syftet med dokumentet är att ge vägledning kring hur utsläppsrapporten ska fyllas i med avseende på några vanligt återkommande brister.

Vägledningen innehåller även information om utsläppsrapporteringen år 2025, som gäller rapporteringen av *historiska utsläpp* under 2024.

Versionshistorik

Versionsnummer	Datum	Ändring
1	2025-03-26	Första utgåvan

Innehåll

1.	Utsläppsrapportering	4
1.1.	Samspel mellan övervakningsplan och utsläppsrapportering	4
1.2.	Utsläppsrapportens innehåll	5
1.2.1.	Inlämning av utsläppsrapporten	6
1.3.	Undantag från krävda övervakningsnivåer	6
1.3.1.	Generella undantag från krävda övervakningsnivåer	7
1.3.2.	Särskilda avsteg från krävda övervakningsnivåer, <i>historiska utsläpp 2024</i>	9
2.	Iyllnad av utsläppsrapporten – flik för flik	12
	Flik A – Enhets-id	13
	A.1 – Information om den reglerade enheten	13
	A.2 – Detaljer om den reglerade enheten	13
	A.3 – Kontaktuppgifter	13
	A.4 – Övervaknings- och rapportdetaljer	13
	A.5 – Verifieringskontakt	13
	Flik B – Identifiera bränsleflöden	14
	B.1 – Medel genom vilka bränslen tillgängliggörs för konsumtion	14
	B.2 – Relevanta bränsleflöden	14
	Flik C – Bränsleflöden	16
	C.1 Utsläpp från bränsleflöden	17
	Flik D – ETS 1-mängder	21
	Flik E – Dataluckor	23
	Flik F – Verktyg för tidtagning	24
	Flik G – Ytterligare information	28
	G.1 Lista över använda definitioner och förkortningar	28
	G.2 Ytterligare information	28
	G.3 Kommentarer	28
	Flik H – Sammanfattning	29
3.	Länkar och kontaktuppgifter för mer vägledning	29

Akronymer

BioF	Biomassafraktion
ED	Rådets direktiv (EU) 2020/262 av den 19 december 2019 om allmänna regler för punktskatt (punktskattedirektivet)
EF	Emissionsfaktor
ERT	EU ETS Reporting Tool
ETD	Rådets direktiv 2003/96/EG av den 27 oktober 2003 om en omstrukturering av gemenskapsramen för beskattning av energiprodukter och elektricitet (energiskattedirektivet)
ETD/ED	Systemet för energiskatte-/punktskattedirektivet
EU ETS	European Emission Trading System
MRR	Kommissionens genomförandeförordning (EU) 2018/2066 av den 19 december 2018 om övervakning och rapportering av växthusgasutsläpp i enlighet med Europaparlamentets och rådets direktiv 2003/87/EG och om ändring av kommissionens förordning (EU) nr 601/2012 (övervaknings- och rapporteringsförordningen)
RFA	Tillgängliggjorda bränslemängder (Released Fuel Amounts)
UCF	Enhetsomvandlingsfaktor (Unit Conversion Factor)

1. Utsläppsrapportering

Verksamhetsutövare inom ETS 2 är skyldiga att årligen rapportera koldioxidutsläpp från föregående år som uppstått till följd av förbränning av bränslemängder de tillgängliggjort för konsumtion inom sektorer som omfattas av ETS 2.

I utsläppsrapporten ska verksamhetsutövaren beräkna utsläppen från varje enskilt bränsleflöde och därefter summera den totala mängden utsläpp i ton koldioxid (t CO₂) per år. Från och med år 2028 ska verksamhetsutövare inom ETS 2 överlämna utsläppsrätter motsvarande de utsläpp som rapporterats i utsläppsrapporteringen för föregående års utsläpp. Utsläppen rapporteras i en utsläppsrapport som lämnas in i ERT (EU ETS Reporting Tool) **senast den 30 april varje år**.

Utsläppsrapportering 2025, rapportering av 2024 års utsläpp

Eftersom tillståndsplikten inom ETS 2 inträdde den **1 januari 2025** så fanns det inga krav på att verksamhetsutövare skulle ha påbörjat övervakningen av utsläpp under år 2024. Utsläppsrapporteringen 2025 är därmed en historisk rapportering av 2024 års utsläpp. Av denna anledning finns det en viss lättnad på nivån av data och noggrannhet i utsläppsrapporten som lämnas in år 2025.

För rapporteringen av historiska utsläpp 2024 behöver verksamhetsutövare inte motivera orimliga kostnader för att kunna gå ner en övervakningsnivå (detta förklaras mer i avsnitt 6.4 i den Allmänna vägledningen för verksamhetsutövare inom ETS 2). Rapporteringen av de historiska utsläppen från år 2024 behöver inte heller följa verksamhetsutövarens godkända övervakningsplan.

Notera att detta vägledningsdokument gör flera hänvisningar till kommissionens Allmänna vägledning för verksamhetsutövare inom ETS 2. Vi rekommenderar därför att läsa detta dokument i kombination med den Allmänna vägledningen för verksamhetsutövare inom ETS 2 (Se länk i avsnitt 3).

1.1. Samspel mellan övervakningsplan och utsläppsrapportering

Verksamhetsutövare inom ETS 2 är skyldiga att ha en godkänd övervakningsplan, noggrant övervaka sina utsläpp och årligen rapportera dessa. Men vad har övervakningsplanen och utsläppsrapporteringen gemensamt?

Övervakningsplanen – en receptbok

För att erhålla tillstånd inom ETS 2 ska en verksamhetsutövare ha en godkänd övervakningsplan. Övervakningsplanen ska bestå av information om bränsleverksamheten och hur respektive bränsleflöde ska övervakas.

En godkänd övervakningsplan för utsläppsrapporering är som att ha en receptbok när du lagar mat. Receptboken innehåller tydliga instruktioner och ingredienser för varje steg i matlagingsprocessen. På samma sätt innehåller övervakningsplanen detaljerade metoder och processer för att övervaka och rapportera utsläpp. Precis som när du följer ett recept noggrant för att uppnå ett korrekt resultat i köket, är det viktigt att verksamhetsutövare följer övervakningsplanen noggrant för att säkerställa korrekt övervakning och rapportering av utsläppen.

Utsläppsrapporten – vad blev resultatet?

Utsläppsrapporten är som den färdiga rätten – den visar resultatet av arbetet som lagts ner enligt planen. Genom utsläppsrapporten rapporterar verksamhetsutövaren inte bara utsläppen i form av koldioxid, utan bekräftar även att godkända metoder, korrekta beräkningsfaktorer och lämpliga övervakningsnivåer har använts för att säkerställa korrekt övervakning och rapportering.

1.2. Utsläppsrapportens innehåll

Punkt 4 i bilaga X i MRR reglerar vad som ska ingå i den årliga utsläppsrapporten. Den årliga utsläppsrapporten för en verksamhetsutövare ska bland annat innehålla följande information:

- Uppgifter rörande verksamhetsutövaren, enligt bilaga IV till direktiv 2003/87/EG, och det unika tillståndsnumret för växthusgasutsläpp.
- Hänvisning till den senaste godkända övervakningsplanen, samt hänvisning till andra relevanta övervakningsplaner för rapporteringsåret.
- Relevanta ändringar och förändringar samt tillfälliga avvikelser som inträffat under rapporteringsperioden.
- Information om samtliga bränsleflöden, vilket omfattar:
 - De totala utsläppen uttryckt som t CO₂, inklusive CO₂ från bränsleflöden av biomassa som inte uppfyller kraven i artikel 38.5.
 - De tillämpade nivåerna.
 - I tillämpliga fall, tillgängliggjorda bränslemängder (uttryckt i ton, Nm³ eller TJ) och enhetens enhetsomvandlingsfaktor, uttryckt i lämpliga enheter.
 - Emissionsfaktorer, uttryckta i enlighet med kraven i artikel 75f. Biomassafraktion, uttryckt som dimensionslösa fraktioner.
 - Om emissionsfaktorer för bränslen är relaterade till massa eller volym i stället för energi, värden bestämda enligt artikel 75h.3 för enhetsomvandlingsfaktorn för respektive bränsleflöde.
 - De sätt på vilka bränslet fysiskt tillgängliggörs för konsumtion.
 - Slutanvändningen (eller slutanvändningarna) för det bränsleflöde som tillgängliggörs för konsumtion, inklusive CRF-koden, på den detaljnivå som finns tillgänglig.

- Täckningsfaktorn, uttryckt som dimensionslös fraktion.

Enligt artikel 75v.3 och bilaga Xb i MRR ska verksamhetsutövare inom ETS 2 även rapportera vilka bränsletyper och bränslemängder som tillgängliggjorts till och använts av ETS 1-anläggningar under rapporteringsperioden.

1.2.1. Inlämning av utsläppsrapporten

Utsläppsrapporten ska lämnas in senast den 30 april via samma digitala rapporteringsverktyg som övervakningsplanen, EU ETS Reporting Tool (ERT).

1.3. Undantag från krävda övervakningsnivåer

I övervakningsplanen har verksamhetsutövaren beskrivit sin bränsleverksamhet samt hur de övervakar sina bränsleflöden. Bränsleverksamheten och dess bränsleflöden har fått en kategorisering (A/B och ringa/omfattande) baserat på hur stora koldioxidutsläpp som bränsleflödena uppskattas ge upphov till varje år. Denna kategorisering har betydelse för vilka övervakningskrav som ställs på verksamhetsutövaren och dess bränsleflöden.

Kraven på övervakningsmetod grundas på ett nivåsystem, där vanligtvis större utsläpp innebär krav på att tillämpa högre övervakningsnivåer och mer exakta mätmetoder.

Kategorisering av bränsleflöden och bränsleverksamhet

I övervakningsplanen klassas en verksamhetsutövare som antingen kategori A (totala årliga utsläpp under 50 000 ton) eller B (totala årliga utsläpp över 50 000 ton). Inom Kategori A finns även kategorin *reglerad enhet med låga utsläpp*, som är verksamheter med totala årliga utsläpp under 1000 ton.

Varje bränsleflöde är även klassat som antingen av *ringa omfattning* eller av *större omfattning* – där brytpunkten går vid 1 000 ton koldioxidutsläpp per år innan tillämpningen av täckningsfaktorn.

Det finns även en tredje kategorisering kopplat till bränsle – *kommersiellt standardbränsle*. Kommersiella standardbränslen är bränslen vars kemiska egenskaper inte varierar i någon större utsträckning från parti till parti. Exempel på standardbränsle är dieselolja, lätt eldningsolja, bensin, lampolja, fotogen, etan, propan, butan (se avsnitt 4.2 i vägledningen för verksamhetsutövare inom ETS 2). I Sverige har vi även godkänt naturgas som ett kommersiellt standardbränsle. Ett bränsle inom denna kategori har lägre övervakningskrav.

Minimivåerna för övervakning av varje kategori fastställs i MRR i artiklarna 75h för tillgängliggjorda bränslemängder och beräkningsfaktorer och 75i för täckningsfaktorn.

1.3.1. Generella undantag från krävda övervakningsnivåer

Som grundregel bör verksamhetsutövaren alltid sträva efter att tillämpa den högsta övervakningsnivån för varje beräkningsfaktor och bränsleflöde. En verksamhetsutövare kan dock göra avsteg från denna regel baserat på olika omständigheter¹.

Avsteg från användning av den högsta övervakningsnivån görs baserat på kategoriseringen av bränsleverksamheten och bränsleflöden². En bränsleverksamhet inom kategori A behöver till exempel inte nödvändigtvis använda den högsta övervakningsnivån, utan kan använda lägre nivåer. Figur 3 illustrerar en förenklad översikt av kraven för övervakningsnivåerna.

Utöver dessa grundregler finns det även möjlighet att göra ytterligare avsteg från en övervakningsnivå om verksamhetsutövaren kan motivera att den krävda övervakningsnivån är **tekniskt ogenomförbar** eller att det skulle innebära **orimliga kostnader** att genomföra (se avsnitt 6.4 i vägledningen för verksamhetsutövare inom ETS 2). Naturvårdsverket kommer i dessa fall bedöma den tekniska genomförbarheten eller orimliga kostnaden med beaktande av verksamhetsutövarens motivering.

För täckningsfaktorn är det också möjligt att göra avsteg från tillämpningen av den krävda nivån om verksamhetsutövaren kan påvisa att en lägre nivåmetod leder till en mer exakt identifiering av slutkonsumenternas CRF-kategorier, baserat på en förenklad bedömning av osäkerhet (artikel 75i MRR). Verksamhetsutövare får även gå ner i nivå om de metoder som anges i artikel 75i.2 led a–d inte är tillgängliga.

Figur 1 nedan illustrerar en förenklad översikt av kraven för övervakningsnivåerna.

¹ Det finns särskilda bestämmelser för övervakning och rapportering av *historiska utsläpp* 2024.

² Det är värt att notera att när det handlar om täckningsfaktorn görs inte automatiska avsteg. För täckningsfaktorn är utgångspunkten alltid att använda nivå 3 (artikel 75i MRR).

Kategori av bränsleverksamhet	Bränsleflöde	Krävd nivå för täckningsfaktor	Minsta nivå som krävs för bränslemängder och beräkningsfaktorer	Beräkningsfaktorer för kommersiella standardbränslen
A (< 50 000 t CO2)	Större omfattning	<i>högsta nivån eller enligt medlemsstatens krav</i>	<i>nivåer som anges i bilaga v (nivå 2)</i>	<i>nivå 2a/2b (bilaga v)</i>
	Ringa omfattning		<i>konservativ uppskattning, såvida inte en angiven nivå kan uppnås utan ytterligare ansträngning</i>	
B (> 50 000 t CO2)	Större omfattning		<i>högsta nivån</i>	
	Ringa omfattning		<i>konservativ uppskattning, såvida inte en angiven nivå kan uppnås utan ytterligare ansträngning</i>	
Reglerad enhet med låga utsläpp (< 1000 t CO2)	Större omfattning		<i>nivå 1</i>	
	Ringa omfattning		<i>konservativ uppskattning, såvida inte en angiven nivå kan uppnås utan ytterligare ansträngning</i>	
Skäl för avsteg från krävd nivå		<i>teknisk ogenomförbarhet, orimliga kostnader eller förenklad osäkerhetsbedömning</i>	<i>teknisk ogenomförbarhet eller orimliga kostnader</i>	

Figur 1. Sammanfattning av krav för respektive övervakningsnivå. Observera att detta endast är en förenklad översikt (se sida 57 i vägledningen för verksamhetsutövare inom ETS 2).

1.3.2. Särskilda avsteg från krävda övervakningsnivåer, *historiska utsläpp 2024*

För rapporteringen 2024 års utsläpp behöver verksamhetsutövare inte motivera teknisk ogenomförbarhet (artikel 75c MRR) eller orimliga kostnader (artikel 75d MRR) för att kunna gå ner i övervakningsnivåer. Rapporteringen av de historiska utsläppen från år 2024 behöver inte heller följa verksamhetsutövarens godkända övervakningsplan. Detta kan innebära en betydande förenkling av rapporteringen för utsläppen under 2024.

I enlighet med artikel 75p i MRR ska utsläppsrapporten för 2024 års utsläpp inte verifieras av en verifierare, utan det är Naturvårdsverket som ska se till att den information som lämnas i rapporten överensstämmer med kraven i ackrediterings- och verifieringsförordningen³

Även om rapporteringen av 2024 års utsläpps är en historisk rapportering så rekommenderar Naturvårdsverket att utsläppen från år 2024 övervakas i den mån det är möjligt enligt metoder som förväntas bli godkända i övervakningsplanerna från och med 2025, för att säkerställa att data från år 2024 är tillförlitlig.

Täckningsfaktorn – undvik dubbelräkning

För att utsläppshandelssystemet ska fungera rättvist och effektivt är det av stor betydelse att förhindra dubbelräkning i utsläppshandelssystemet. Täckningsfaktorn tillämpas därmed för att fastställa hur stor andel av ett bränsleflöde som ingår i ETS 2.

Nivåsystemet för att definiera de minsta krävda nivåerna för täckningsfaktorn fastställs i artikel 75i i MRR, medan tillgängliga övervakningsmetoder går att finna i artikel 75l i MRR. Vilken nivå som respektive övervakningsmetod i artikel 75l motsvarar beskrivs i bilaga IIa, punkt 2.4, i MRR.

För täckningsfaktorn är utgångspunkten alltid att tillämpa den högsta nivån enligt vad som anges i bilaga IIa i MRR. I enlighet med artikel 75i i MRR får verksamhetsutövaren för rapporteringen av 2024 års utsläpp tillämpa en nivå som är upp till två nivåer lägre än den krävda nivån, men minst nivå 1, utan att motivera orimliga kostnader, teknisk ogenomförbarhet eller inlämna en förenklad osäkerhetsbedömning.

Om krävda nivåer och tillhörande metoder inte är tekniskt möjliga eller medför orimliga kostnader, kan verksamhetsutövare använda sig av standardtäckningsfaktorer (artikel 75l.3 i MRR). I sådana fall bör

³ kommissionens genomförandeförordning (EU) 2018/2067 av den 19 december 2018 om verifiering av uppgifter och ackreditering av kontrollörer i enlighet med Europaparlamentets och rådets direktiv 2003/87/EG

verksamhetsutövaren sätta täckningsfaktorn till "1", vilket innebär att allt bränsle antas gå till sektorer som omfattas av ETS 2. Under vissa förutsättningar får även ett standardvärde som är lägre än 1 användas enligt artikel 751.4 i MRR.

Under perioden **2024–2026** tillåts verksamhetsutövare använda en standardtäckningsfaktor som är lägre än 1, förutsatt att de kan visa att detta resulterar i en mer noggrann bestämning av utsläppen⁴ (se avsnitt 5.4.2 i vägledningen för verksamhetsutövare inom ETS 2).

Tillsammans med täckningsfaktorn ska verksamhetsutövaren redovisa för slutanvändningen för det bränsleflöde som frisläpps för konsumtion, inklusive CRF-koden⁵, på den detaljnivå som är tillgänglig (läs mer om detta i avsnitt 5.4.1 i vägledningen för verksamhetsutövare inom ETS 2).

Beräkningsfaktorer: Emissionsfaktor, enhetsomvandlingsfaktor och biomassafraktion

Förutom de frisläppta bränslemängderna är beräkningsfaktorerna viktiga delar av varje utsläppsrapportering. Beräkningsfaktorerna inkluderar den (preliminära) emissionsfaktorn, enhetsomvandlingsfaktorn och biomassafraktionen. Kategoriseringen av bränsleverksamheten och bränsleflödet i övervakningsplanen avgör vilken metod som kan användas för att bestämma respektive faktor. Bilaga IIa i MRR beskriver nivådefinitionerna för beräkningsfaktorerna.

I enlighet med artikel 75h, får verksamhetsutövaren för bränsleflöden av *större omfattning* tillämpa en nivå som är upp till två nivåer lägre än den nivå som krävs, men minst nivå 1, i utsläppsrapporteringen av 2024 års utsläpp utan att motivera teknisk ogenomförbarhet eller orimliga kostnader. För bränsleflöden av *ringa beräkningsfaktor* får verksamhetsutövaren fastställa beräkningsfaktorerna med hjälp av en konservativ uppskattning i stället för att använda nivåer, såvida inte en angiven nivå kan uppnås utan ytterligare ansträngning.

I utsläppsrapporten ska bland annat anges vilka beräkningsfaktorer som har använts samt vilka nivåer som har tillämpats för respektive beräkningsfaktor.

Läs mer om varje faktor i vägledningen för verksamhetsutövare inom ETS 2:

- Enhetsomvandlingsfaktorn, avsnitt 5.6.1

⁴ Använder man sig av detta undantag så kommer man behöva skicka in en uppdaterad övervakningsplan där man använder högre övervakningsnivåer eller motiverar med orimliga kostnader/teknisk ogenomförbarhet inför år 2027.

⁵ CRF-koder (Common Reporting Format), används för att sammanställa nationella växthusgasinventeringar enligt IPCC:s riktlinjer från 2006 (se avsnitt 5.4.1 i vägledningen för verksamhetsutövare inom ETS 2).

- Preliminär emissionsfaktor, avsnitt 5.6.2
- Biomassafraktionen/fossil fraktion, avsnitt 5.6.3

2. Ifyllnad av utsläppsrapporten – flik för flik

Detta kapitel redogör för hur man ska fylla i utsläppsrapporten i EU ETS Reporting Tool (ERT), flik för flik.

Tips! Ni kan ladda upp uppgifterna från en redan godkänd övervakningsplan, vilket gör att ni slipper fylla i alla uppgifter manuellt.

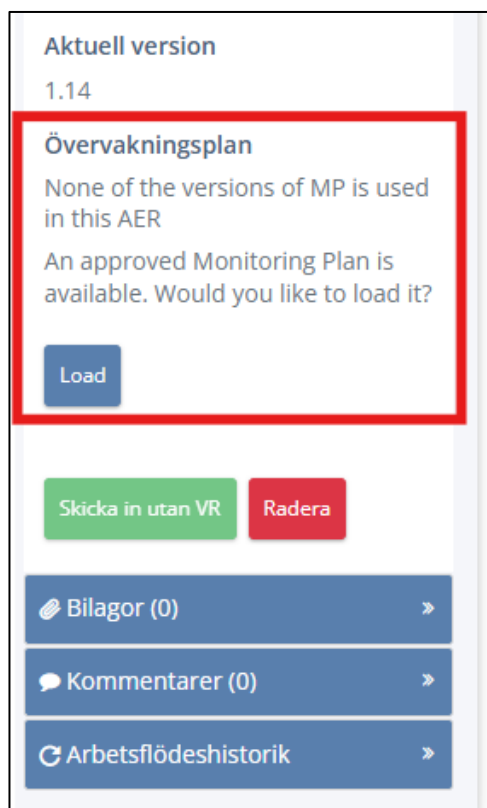


Bild 1. Bilden visar en funktion i utsläppsrapporten i ERT, man kan ladda upp uppgifter från en godkänd övervakningsplan.

Flik A – Enhets-id

Under flik A anges övergripande information om verksamhetsutövaren, dess kontaktpersoner och verifieraren.

A.1 – Information om den reglerade enheten

Välj ”Sweden Competent Authority” och ”Sverige” som behörig myndighet och medlemsstat

A.2 – Detaljer om den reglerade enheten

Lämna adress till huvudkontoret, alternativt den plats där ni förvarar dokument/data.

A.3 – Kontaktuppgifter

I enstaka fall har det förekommit stavfel i e-postadresser under detta avsnitt, kontrollera därför gärna mejladressen en extra gång. Kom även ihåg att fylla i en alternativ kontaktperson.

A.4 – Övervaknings- och rapportdetaljer

Lämna information om er övervakningsplan. Om den ännu inte är godkänd, lämna en kommentar om detta.

A.5 – Verifieringskontakt

Utsläppsrapporten år 2025 ska inte verifieras, ni ska inte fylla i det här avsnittet.

Flik B – Identifiera bränsleflöden

Syftet med flik B är att ge en övergripande bild av bränsleverksamheten, vilka bränslen som övervakas och genom vilka medel de tillgängliggörs för konsumtion.

B.1 – Medel genom vilka bränslen tillgängliggörs för konsumtion

B.1.a Beskriv på vilket/vilka sätt ni fysiskt tillgängliggör bränslen för konsumtion (vägfordon, tåg, rörledningar etcetera). För verksamhetsutövare som förbränner bränslen i sin egen verksamhet, se instruktionen under B.1.b.

B.1.b Här ska ni beskriva eventuella mellanhänder i leveranskedjan

Observera att anläggningar med skatteupplag som förbränner bränslen i sin egen verksamhet bör välja ”Övriga” och skriva ”Förbränns inom anläggningen” under mellanhänder (se nedan).

Så här fyller du i EU ETS Reporting Tool

Medel genom vilka bränslen tillgängliggörs för konsumtion. Instruktion för verksamhetsutövare som förbränner bränsle i den egna anläggningen:

- Flik B.1.a:** Lägg till ett medel som stämmer överens med hur bränslet transporteras från det egna skatteupplaget till slutkonsumenten, till exempel om det sker med lastbil. Om inte de förinställda alternativen stämmer överens med hur bränslet levereras finns möjligheten att välja alternativet ”Övriga” och skriva in ett eget medel.
- Flik B.1.b:** Lägg till ett medel ”Övriga” och skriv ”förbränns inom anläggningen”.

B.2 – Relevanta bränsleflöden

B.2.a Ange alla bränsleflöden som övervakas i bränsleverksamheten, dvs. samma bränsletyper som angetts i er övervakningsplan.

- *Typ av bränsle:* välj om det är ett kommersiellt standardbränsle, andra flytande och gasformiga bränslen, eller fasta bränslen.
- *Bränsleflödeskategori:* Ange vilken bränsleprodukt det är, såsom bensin, diesel, biodiesel mm.

- *Ytterligare namn eller detalj:* Ange samma namn som ni har för bränslet i er övervakningsplan, exempelvis HVO100 eller E85.

B.2.b Varje bränsleflöde ska kopplas till det fysiska medel som används när det tillgängliggörs för konsumtion, samt eventuella mellanhänder. Välj bland alternativen från rullmenyn. Valmöjligheterna baseras på vad ni angett för information i tidigare avsnitt.

Se bild 2 nedan.

ID	Bränsleflödets fullständiga namn (namn + typ)	Medel genom vilka bränslen tillgängliggörs för konsumtion	Mellanliggande part (mellanhand) genom vilket det tillgängliggörs för konsumtion
F1	Flytande - Dieselolja (B7)	MR1: Vägfordon (t.ex. lastbilar) ▼	IP4: Förbränns inom anläggningen ▼
F2	Flytande - Bensin (E10)	MR1: Vägfordon (t.ex. lastbilar) ▼	IP1: Bränslestationer, IP4: Förbränns inom anläggningen ▼
F3	Flytande - Biodiesel; HVO100	MR1: Vägfordon (t.ex. lastbilar) ▼	IP3: Direkt anslutna till slutkonsumenter ▼

Bild 2. Bilden visar en skärmbild av avsnitt B.2.b i utsläppsrapporten.

Flik C – Bränsleflöden

Syftet med flik C är att ge en övergripande bild av era beräkningsbaserade metoder, dvs. hur ni fastställt era bränslemängder samt koldioxidutsläppen som uppstått från dessa vid förbränning.

Nedan kan du läsa om respektive förkortning och vilka värden som efterfrågas i utsläppsrapporten.

Förkortning	Beskrivning/förklaring	Värde
RFA	Den tillgängliggjorda bränslemängden är den mängd bränsle som tillgängliggjorts för konsumtion.	Tillgängliggjord bränslemängd
(Preliminär) EF	Detta är en uppskattad emissionsfaktor för ett bränsle som baseras på kolinnehållet i bränslet. Faktorn visar hur mycket koldioxid som släpps ut per enhet bränsle. Den preliminära emissionsfaktorn är en första uppskattning innan mer detaljerade beräkningar görs, dvs. innan emissionsfaktorn multipliceras med den fossila fraktionen.	Emissionsfaktor
UCF	Enhetsomvandlingsfaktorn omvandlar den enhet som uttrycker tillgängliggjorda bränslemängder till energi i TJ, massa i ton eller volym i Nm ³ , beroende på vad som är aktuellt. Det omfattar faktorer som densiteten, nettovärmevärdet eller (för gaser) omvandlingen från bruttovärmevärde till nettovärmevärde, beroende på vad som är tillämpligt.	Enhetsomvandlingsfaktor, såsom värmevärde.
BioF	Biomassafraktionen är förhållandet mellan kol som härrör från biomassa och den totala kolhalten i ett bränsle, uttryckt som en fraktion. Detta värde bör relatera till all biomassa för vilken följande villkor är uppfyllda: <ul style="list-style-type: none"> hållbarhetskriterier (artikel 38.5) är inte tillämpliga, ELLER hållbarhetskriterier (artikel 38.5) ska tillämpas och dessa kriterier är uppfyllda. 	Andel biogent kol som uppfyller hållbarhetskriterier
ej-hållb. BioF	Den "ej-hållbara" biomassafraktionen är förhållandet mellan kol som härrör från "ej-hållbar" biomassa och den	Andel fossilt kol i bränsle (eller biogent som inte

	totala kolhalten i ett bränsle, uttryckt som en fraktion. Detta värde bör endast avse biomassa för vilken hållbarhetskriterier ska tillämpas, men där dessa kriterier inte är uppfyllda.	uppfyller hållbarhetskriterierna)
Täcknings-faktor	Täckningsfaktorn är den faktor mellan noll och ett som används för att fastställa den andel av ett bränsleflöde som används för förbränning i sektorer som omfattas av ETS 2.	Värde mellan 0 och 1 som representerar andelen av bränsleflödet som förbränts inom en sektor som omfattas av ETS 2.

C.1 Utsläpp från bränsleflöden

C.1.a Beräkningsfaktorer

Ange tillämpad nivå, enhet samt värde för respektive beräkningsfaktor (emissionsfaktor, enhetsomvandlingsfaktor, biomassafraktion etcetera). Se tabell ovan för förtydligande kring vilket värde som efterfrågas för respektive beräkningsfaktor. *Om ett värde har decimaler, ska de separeras med en punkt (.) istället för komma (,).*

Täckningsfaktor: Ange nivå, metod för täckningsfaktor samt ett värde mellan 0 till 1, och klicka ”spara”. Det är viktigt att klicka ”spara”, då detta kan påverka era valmöjligheter under rubriken ”Konsumenternas CRF-kategorier”.

Om ni använt er av flera metoder, vänligen lämna en kommentar om detta i kommentarsfältet nedan under rubriken ”Konsumenternas CRF-kategori”. Ytterligare kommentarer eller motivering om krävda nivåer inte tillämpas ska även anges under detta avsnitt.

C.1.a Beräkningsfaktorer för blandade bränslen

Om ni hanterar blandade bränslen ska värdena ni anger vara viktade, detta gäller för samtliga beräkningsfaktorer.

Den beräkningsbaserade metoden

För varje bränsleflöde ska verksamhetsutövaren tillämpa den beräkningsbaserade metoden för att bestämma hur stora utsläpp som flödet ger upphov till och vilka utsläpp som omfattas av ETS 2 (se avsnitt 5.1 i vägledningen för verksamhetsutövare inom ETS 2).

Principen för denna metod är att beräkna utsläppen genom att, för varje bränsleflöde, multiplicera den utsläppta bränslemängden med motsvarande enhetsomvandlingsfaktor (där så är relevant), motsvarande täckningsfaktor och motsvarande emissionsfaktor. Emissionsfaktorn fås genom att en preliminär emissionsfaktor multipliceras med bränslets fossila fraktion.

Figur 2 illustrerar den beräkningsbaserade metoden.

$$\text{Årliga utsläpp} = \text{Mängd bränsle} \times \text{Enhetsomvandlingsfaktor} \times \text{Täckningsfaktor} \times \text{Preliminär emissionsfaktor} \times \text{Fossil fraktion}$$

Figur 2. Den beräkningsbaserade metoden av utsläpp

Mängd bränsle	Mängden bränsle som släpps ut för konsumtion (avsnitt 5.3 i vägledningen för verksamhetsutövare inom ETS 2), vanligtvis uttryckt i ton, Nm ³ , liter eller som energiinnehåll TJ eller GWh.
Täckningsfaktor	Täckningsfaktorn tillämpas för att fastställa hur stor andel av ett bränsleflöde som ingår i ETS 2. Täckningsfaktorn kan anta ett värde från 0 till 1, bestående av högst tre decimaler. Täckningsfaktorn 1 betyder att hela bränslemängden omfattas av ETS 2, medan en täckningsfaktor 0 innebär att ingen del av bränslet omfattas av ETS 2 (se avsnitt 5.4 i vägledningen för verksamhetsutövare inom ETS 2).
Enhetsomvandlingsfaktor	Enhetsomvandlingsfaktorn är en faktor som omvandlar bränslemängder till mängder uttryckta som energi i terajoule, massa i ton eller volym i normal kubikmeter eller motsvarande i liter. Det inkluderar alla relevanta faktorer såsom densitet, effektivt värmevärde eller omvandling från bruttovärmevärde till effektivt värmevärde, såsom tillämpligt.
Preliminär emissionsfaktor	Denna faktor uttrycks vanligtvis som t CO ₂ /t, t CO ₂ /liter eller t CO ₂ /TJ och omvandlar mängder eller energiinnehåll av bränslen som släpps för konsumtion till utsläpp (se avsnitt 5.6.2 i vägledningen för verksamhetsutövare inom ETS 2), innan man tar hänsyn till biomassfraktionen i bränslet.
Biomassafraktion/fossil fraktion	Biomassafraktion anger hur stor andel av kolinnehållet i ett bränsle som härrör från biomassa. Om bränslet innehåller både fossilt och biogent kol måste biomassafraktionen bestämmas. Denna faktor tar hänsyn till två aspekter (se avsnitt 5.6.3 i vägledningen för verksamhetsutövare inom ETS 2): <ul style="list-style-type: none"> • Andelen kol med biogent ursprung

	<ul style="list-style-type: none"> Om bränslet efterlever hållbarhets- och växthusgasbesparingskriterierna i RED II.
--	---

Figur 3. Beskrivning av faktorer i den beräkningsbaserade metoden

C.1.b Datum för övervakning

Ange brytdatum för när ni började/slutade använda varje övervakningsnivå. Vanligtvis gäller perioden från 1 januari till 31 december.

Obs! Om ni under en period har använt andra övervakningsnivåer, ska bränsleflödet som övervakades med dessa nivåer redovisas som ett separat flöde i utsläppsrapporten.

C.1.c Konsumenternas CRF-kategori

Id som används i övervakningsplanen för detta bränsleflöde: Ange samma ID, dvs. samma namn, som ni använt för bränsleflödet i er övervakningsplan.

Om ni angett ett värde lägre än 1 för täckningsfaktorn i C.1.a (beräkningsfaktorer), och klickat ”spara”, så kommer en rullgardinsmeny att dyka upp under rubriken ”Konsumenternas ”CRF-kategori” (se bild 3 nedan). CRF-kategorier behöver endast specificeras för konsumenter utanför ETS 2 (när täckningsfaktorn är lägre än 1).

The screenshot shows a web interface for data entry. At the top, there are two dropdown menus: 'vi. Täckningsfaktor:' with the value '2' and 'Spårbarhetssystem'. To the right, a blue box contains the value '0.5'. Below these is a section titled 'Kedja av spårbara avtalsarrangemang och fakturor' with a table structure. A red box highlights a dropdown menu labeled 'Konsumenternas CRF-kategori:' with the text 'Välj...' and a red warning message 'Detta fält är obligatoriskt'. Below this is a text input field for 'Id som används i övervakningsplanen för detta bränsleflöde:'.

Bild 3. Bilden visar en skärmdump av rullgardinsmenyn, som dykt upp efter att värdet för täckningsfaktorn angetts.

Kommentar: Om ni använt flera metoder för täckningsfaktorn, vänligen lämna en kommentar om detta här. Ytterligare kommentarer eller

motivering om krävda nivåer inte tillämpas ska även anges under detta avsnitt.

Flik D – ETS 1-mängder

Syftet med flik D är att rapportera in tillgängliggjorde bränslemängder till ETS 1-anläggningar, så att dessa bränsleflöden kan nollräknas.

Artikel 75v.3 och bilaga Xb MRR kräver att du rapporterar om tillgängliggjorda bränslemängder till varje anläggning och, i tillämpliga fall, flygoperatör och rederi, som omfattas av bilaga I till EU ETS-direktivet (dvs. till en ETS 1-verksamhet).

Förkortning	Beskrivning	Värde
Sålda RFA	Tillgängliggjorda bränslemängden som sålts till ETS 1-verksamheter under rapporteringsperioden.	Sålda bränslemängder
Använda RFA	Tillgängliggjorda bränslemängden som <i>faktiskt förbränts/ använts</i> av ETS 1-verksamheten, för aktiviteter som omfattas av bilaga I till EU ETS-direktivet. Information om denna mängd kan erhållas från ETS 1-anläggningens utsläppsrapportering i enlighet med bilaga Xa (MRR). Kontakta ETS 1-anläggningar för att få denna information. Den <i>använda bränslemängden</i> kan vara lägre än den <i>sålda bränslemängden</i> där sålda mängder inte använts/förbränts samma år. Den använda bränslemängden kan även bli högre där mängder använts som lagts i lager under föregående år.	Bränslemängder som ETS 1-anläggningen förbränt. OBS! Läs förenkling under rapportering 2025.
Tillgängliga RFA	Baserat på de uppgifter som angetts i flik C visas de <i>tillgängliga bränslemängderna</i> (RFA) automatiskt. Tillgängliga RFA är bränslemängder som tillgängliggjorts till ETS 1-anläggningar. Detta beräknas genom: Tillgängliga RFA = (1 - täckningsfaktor) x sålda bränslemängder. Om sålda respektive använda bränslemängder överstiger tillgängliggjorda bränslemängder, så visas ett meddelande (av skälen som nämns under "Använda RFA", så är detta inte nödvändigtvis ett fel).	Bränslemängder som tillgängliggjorts inom ETS 1

D.1.a Identifiering av ETS 1-operatörer som bränsle levererades till

Under denna punkt ska ni ange era slutkonsumenter inom ETS 1, detta för att senare kunna nollräkna detta bränsleflöde. Välj den medlemsstat som ETS 1-anläggningen tillhör, vanligtvis kommer detta att vara "Sverige". Ange sedan unikt ID för ETS 1-anläggningen, även kallat NAP-nummer. Unikt ID kan ni hitta i den här listan.

Vad händer om vi inte hittar ETS 1-anläggningen?

Alla verksamhetsutövare inom ETS 2 levererar inte bränsle till ETS 1-verksamheter. Om ni inte finner namnet på någon av era kunder i listan så behöver ni inte fylla i informationen i denna flik.

D.1.b Mängd bränsle som sålts till ETS 1-operatörer och använts för aktiviteter som omfattas av bilaga I

Under denna punkt ska ni ange vilket bränsleflöde som har levererats till vilken ETS 1-anläggning, inklusive mängden bränsle samt den bränslemängd som ETS 1-anläggningen har förbränt. Uppgifter om hur stora bränslemängder som ETS 1-anläggningen har förbränt kan ni få genom att kontakta anläggningen.

Varför anses inte allt levererat bränsle som förbränt?

Den totala mängd bränsle som ETS 1-verksamhetsutövare köper in från sina bränsleleverantörer behöver inte nödvändigtvis förbrännas inom anläggningen under rapporteringsperioden. Bränsle kan läggas på lager och förbrännas under nästkommande rapporteringsperiod. Det är även möjligt för ETS 1-verksamhetsutövare att använda en del av det inköpta bränslet som drivmedel i fordon på anläggningen eller exportera mängder till en tredje part. Detta innebär att allt bränsle som levererats till en ETS 1-verksamhetsutövare inte per automatik kan nollräknas i er utsläppsrapport, utan måste bekräftas gentemot ETS 1-verksamhetsutövarens rapportering enligt bilaga Xa.

D.1.c Namn och adress till mellanhandskonsumenter, om relevant och tillgängligt

Vissa verksamhetsutövare levererar inte direkt till slutkonsumenter utan till mellanhänder, såsom bränslehandlare. Här ska ni ange de mellanhänder ni levererar till. Även vissa ETS 1-anläggningar har angett sina mellanhänder, vilket gör att vi kan koppla ETS 1-anläggningen till rätt ETS 2-verksamhetsutövare.

Flik E – Dataluckor

Flik E är relevant om det har uppstått dataluckor i er övervakning. Ange bränsleflödet, start- och slutdatum för varje datalucka, beskrivning av händelsen samt uppskattade utsläpp.

Beskriv kortfattat vilken typ av dataluckor som har uppstått, orsakerna till deras uppkomst och hur de har åtgärdats i enlighet med artikel 66.1. Vid behov kan ytterligare skäl och beskrivningar anges i flik F "Ytterligare Information", med en tydlig korsreferens till dataluckanumret i tabellen nedan.

Exempel på beskrivning: "För ett parti i bränsleflödet har data för emissionsfaktorn (EF) gått förlorade. En ersättnings-EF för detta parti har bestämts baserat på konservativa uppskattningar. I flik C Bränsleflöden kommer den angivna EF vara det viktade genomsnittet av EF från alla partier, inklusive det parti där data saknas. De uppskattade utsläppen som anges under "dataluckor" avser endast det parti med saknade data. Det vill säga, utsläpp (datalucka) = Bränslemängder (partistorlek för vilken data saknas) x EF (beräknad utifrån ersättningsdata)."

Om *uppskattningsmetoden för surrogatdata* ännu inte har inkluderats i övervakningsplanen, vänligen ge en detaljerad beskrivning av uppskattningsmetoden, inklusive bevis för att den använda metoden inte leder till en underskattning av utsläppen för respektive tidsperiod.

Ni ska även ange de utsläpp som beräknats baserat på surrogatdata. Observera att de uppskattade utsläppen som anges här endast kommer att användas som referens och inte läggas till utsläppen i andra flikar. Detta innebär att utsläppen som angetts i föregående flik måste **INKLUDERA** surrogatdata.

Flik F – Verktyg för tidtagning

I Flik F ska ni lämna uppgifter om bryttiden för fastställda bränslemängder. Observera att denna flik inte är obligatorisk om er bryttid är den 31 december.

Teoretiskt sett skulle bryttiden för årsmängderna behöva sättas till midnatt den 31 december varje år, vilket kanske inte är möjligt i praktiken. Därför är det enligt MRR tillåtet att välja den näst lämpligaste dagen för att skilja ett rapporteringsår från det nästföljande. Motsvarande beskrivning ingår i övervakningsplanen. Data måste stämmas av i enlighet med det berörda kalenderåret. *Avvikelserna för ett eller flera bränsleflöden ska tydligt registreras, utgöra grunden för ett värde som är representativt för kalenderåret och beaktas på samma sätt som nästföljande år (artikel 75j.2 MRR).*

I vissa fall kan bryttiden för årliga mängder infalla efter den dag då den årliga utsläppsrapporten verifieras. Ett exempel är naturgasmarknaden, där naturgasleverantören är den skattskyldige aktören (och därmed oftast ETS 2-verksamhetsutövare), medan instrumenten för att mäta hushållens konsumtion ägs av den som ansvarar över distributionssystemet (gasnätet). Om inte annat framgår av interna rutiner/förfarande så kommer denna part att läsa av mätarna endast en gång per år på ett förbestämt datum (till exempel i maj, efter sista datum för utsläppsrapporteringen) och informera leverantören om resultaten. Om denna information inte levereras i tid för utsläppsrapporteringen inom ETS 2 (senast den 30 april varje år) kommer bränslemängderna att baseras på samma *uppskattade konsumtion* som används för fakturering till hushållskonsumenter. Justering av uppgifterna kommer endast att ske i utsläppsrapporten för nästkommande år, baserat på de faktiska mätresultaten för konsumtion.

Verktuget i detta avsnitt hjälper dig att stämma av de årliga tillgängliggjorda bränslemängderna när sådana situationer uppstår, det vill säga när brytpunkten för fastställandet av årsmängder inträffar efter verifieringen av utsläppsrapporten. Verktuget i flik F är avsedda för att hantera tillgängliggjorda bränslemängder för specifika bränsleflöden.

Observera att resultaten från detta verktyg måste matas in manuellt i blad C. De överförs inte automatiskt och är endast avsedda för insyn. Se exempel på bild 4, och läs mer om detta på sida 27–30 i den allmänna vägledningen för verksamhetsutövare inom ETS 2.

Förkortning	Beskrivning
Bästa uppskattning	Uppskattning av tillgängliggjorda bränslemängder för rapporteringsåret, dvs. den bästa uppskattningen för de tillgängliggjorda mängderna föregående år (År-1), som ska rapporteras senast den 30 april Y.

Faktiska tillgängliggjorda mängder	Den faktiska mängden bränsle som tillgängliggjorts föregående år (År-1), dvs. mängden bränsle som verifierats av en verifierare. Den faktiska mängden kommer endast att finnas tillgänglig året efter utsläppsrapporteringen (År+1).
Rapporteringsbara belopp	Tillgängliggjorda bränslemängderna som ska rapporteras för det relevanta bränsleflödet under detta år för de mängder som tillgängliggjorts under föregående år. Detta baseras på, inmatningarna för bästa uppskattningar och korrigering för balans mellan rapporterade och faktiska utestående mängder från föregående år (ÅR-1)

Exempel: En naturgasleverantör (den ETS2-reglerade enheten i detta exempel) har direkta avtalsförhållanden med hushåll. Den årliga naturgaskonsumtionen mäts en gång per år den 15 maj med en flödesmätare som ägs och avläses av den som är systemansvarig för distributionssystemet för naturgas. Det innebär att de senaste faktiska mätningarna som är tillgängliga för den reglerade enheten för rapportering av historiska utsläpp under 2024 senast den 30 april 2025 kommer att vara från den 15 maj 2024. Låt oss anta att denna mätning har visat en årlig konsumtion på 2 500 kWh mellan den 15 maj 2023 och den 15 maj 2024.

Den reglerade enheten får föreslå följande metod för att beräkna mängden frisläppt bränsle:

- Den reglerade enheten får använda detta värde på 2 500 kWh som bästa tillgängliga information för att uppskatta de frisläppta bränslemängderna för hela kalenderåret 2024 och rapportera denna siffra i den årliga utsläppsrapport som ska lämnas in senast den 30 april 2025.
- Den 15 maj 2025 rapporterar den som är systemansvarig för distributionssystemet till den reglerade enheten att den faktiska konsumtionen mellan den 15 maj 2024 och den 15 maj 2025 har varit 2 300 kWh.
- För 2025 års utsläppsrapportering, som ska lämnas in senast den 30 april 2026, är därför de bästa tillgängliga uppgifterna för mängden frisläppt bränsle 2 300 kWh. Men för att korrigera för överrapporteringen under föregående år måste den reglerade enheten dra av 2 500 kWh – 2 300 kWh = 200 kWh, vilket ger en rapportering av frisläppta bränslemängder på 2 100 kWh för 2025.
- Dessa steg ska också rapporteras för efterföljande år.

Med denna metod tas hänsyn till ett "saldo" mellan rapporterade och faktiska utsläpp, varav de senare bara blir tillgängliga efter rapporteringsfristen den 30 april. Saldot sätts till noll när utsläppen rapporteras under nästa år. Metoden påminner om de förskotts-betalningsräntor som naturgasleverantörerna tar ut av sina konsumenter. Resultatet visas i tabellen nedan.

kWh	Faktisk konsumtion (Maj Å-2 till maj Å-1)	Bästa uppskattning (för år Å-1)	Rapporterade "frisläppta bränslemängder" i utsläppsrapport (under år Å för Å-1)	Saldo (rapporterat minus faktiskt)
2024	April			
	Maj	2 500		
2025	April	2 500	2 500	
	Maj	2 300		200
2026	April	2 300	2 100	0
	Maj	2 600		-300
2027	April	2 600	2 900	0
	Maj	2 500		100
2028	April	2 500	2 400	0
	Maj

Bränsleleverantörerna kan också föreslå mer sofistikerade metoder som tar hänsyn till exempelvis längre historia av konsumtionsnivåer och uppdelningar baserade på uppskattningar av konsumtionsnivåer före och efter den 15 maj varje år (vinter-/sommarmönster, t.ex. med stöd av data från systemansvariga för distributions-systemen) i stället för "lika fördelning" som implicit antas i detta exempel, "riktmärken" för liknande konsumenter, historiska och prognostiserade graddagar för uppvärmning osv. Men oavsett vilken metod som föreslås bör den vara förenlig med förskotts-betalningsplanen för samma konsument för att undvika inkonsekvenser och incitament för strategiskt beteende för arbitragevinster.

Bild 4. Bilden visar ett exempel på när brytpunkten för en mätning inte är möjlig den 31 december. Exemplet går även att finna på sida 28 i den allmänna vägledningen för verksamhetsutövare inom ETS 2.

Flik G – Ytterligare information

Syftet med Flik G är att ge verksamhetsutövaren möjlighet att lämna mer information.

G.1 Lista över använda definitioner och förkortningar

Lägg in en lista över förkortningar samt definitioner som ni har använt i er utsläppsrapport.

G.2 Ytterligare information

Här ska ni ange om ni lämnar in ytterligare information som ni vill att Naturvårdsverket ska ta hänsyn till i bedömningen av er utsläppsrapport. Lämna denna information i elektroniskt format (Word-, Excel- eller PDF-format).

G.3 Kommentarer

Lämna kommentarer om det är något som ni vill att Naturvårdsverket ska ta hänsyn till i granskningen av er utsläppsrapport.

Flik H – Sammanfattning

Flik H visar en sammanfattning av utsläppsrapporten, och de sammanlagda utsläppen.

Granska sammanfattningen noga, se till att data stämmer.

3. Länkar och kontaktuppgifter för mer vägledning

För ytterligare ETS-relaterade frågor går det bra att kontakta Naturvårdsverkets funktionsbrevlåda euets@naturvardsverket.se. Mer information om ETS 2 finner du på [Naturvårdsverkets webbsida](#).

Länkar till relevanta vägledningar:

- [Den allmänna vägledningen för verksamhetsutövare inom ETS 2](#)
Denna vägledning har utarbetats för att stödja verksamhetsutövare i genomförandet av förordningen om övervakning och rapportering, genom att förklara dess krav på ett mer lättillgängligt språk än lagstiftningen.
- [Vägledningsstöd för övervakningsplaner för ETS 2](#)
Denna vägledning beskriver hur övervakningsplanen ska fyllas i med fokus på några vanligt återkommande brister i övervakningsplanen.
- [Referensbibliotek ETS 2](#)
I referensbiblioteket finns bland annat instruktionsfilmer och länkar till lagstiftning på området.