Energimyndighetens webbinarier 14 och 28.1.2025

Upprättande av en övervakningsplan för handeln med utsläppsrätter för bränsle

PROGRAM

1) Reglerade enheters skyldigheter i ETS2-utsläppshandeln (Anna-Maija Sinnemaa)
2) Upprättande av en övervakningsplan (Elina Seppänen)
3) Funktioner i ETS2-ärendehanteringssystemet (Tiina Rautalin)

ANVISNINGAR

Håll mikrofonen och kameran stängda under hela tillställningen

Ställ frågor och kommentarer i meddelandefältet

Reglerade enheters skyldigheter i ETS2-utsläppshandeln

Anna-Maija Sinnemaa

Central lagstiftning som gäller reglerade enheter

energiavirasto

EU-reglering

Kommissionens övervakningsförordning, dvs. MRR

Kommissionens verifieringsförordning, dvs. AVR

Utsläppshandelsdirektivet

Nationell reglering

Lagen om handel med utsläppsrätter för distribution av fossila bränslen (ETS2)

Lagen om utsläppshandel (ETS1)

Punktskattelagen

Lagen om punktskatt på flytande bränslen

Lagen om punktskatt på elström och vissa bränslen

- EU:s detaljerade regler för utsläppshandeln är mycket harmoniserade

Handeln med utsläppsrätter för bränsle och skyldigheterna tas i bruk stegvis

Rapporteringsfas

Kostnadseffekt i bruk

2024

2025

2026

2027

2028

2029

2030

2031->

Skyldigheten att övervaka, verifiera och rapportera utsläpp börjar

Auktioneringen av och handeln med utsläppsrätter inleds

Skyldigheten att överlämna utsläppsrätter börjar

Utsläppshandelsdirektivet ändras, regeländringar förväntas senast

Tillämpningsområdet för handeln med utsläppsrätter för bränsle i Finland

- Utsläppshandeln kommer i princip att tillämpas på alla bränslen.

- Bränsle som används för följande ändamål på följande sektorer omfattas **INTE** av tillämpningsområdet:
  - bränslen som levererats för användning inom försvaret,
  - bränslen som levererats för användning i spårtrafik,
  - bränslen som levererats separat för kommersiell sjötrafik,
  - flygbensin och flygkerosin som levererats för flygtrafik,
  - bränslen som används i verksamhet som omfattas av tillämpningsområdet för den allmänna lagen om utsläppshandel (1270/2023), dvs. ETS1-utsläppshandeln
  - hjälp- och råvaruanvändning inom industriell produktion

Bränslen i den nya utsläppshandeln

- Bränslena definieras genom lagstiftningen om punktskatt på bränslen, hänvisar i praktiken till bränslen enligt energiskattedirektivet
- I praktiken omfattar definitionen i stor utsträckning olika bränslen och energiprodukter, såsom:
  - stenkol
  - naturgas och biogas
  - motorbensin, dieselolja och alkylatbensin, samt biobensin, etanoldiesel och biodieselolja
  - bioetanol
  - MTBE, TAME, ETBE och TAEE
  - lätt brännolja, biobrännolja och tung brännolja
  - flygpetroleum och flygbensin*
  - metanol
  - flytgas och bioflytgas

- Obs! **Listan är riktgivande**. Definitionen innehåller också många andra föreningar som används som bränsle.

- Enligt definitionen **hör följande bränslen inte** till handeln med utsläppsrätter för bränsle:
  - fast biomassa inkl. biokol
  - torv och tallolja
  - kommunalt avfall och problemavfall.

* Även om flygbensin och flygpetroleum ingår som bränsle i den nya utsläppshandeln, **omfattas de inte** av tillämpningsområdet när de levereras till flygtrafiken, se diabild 8

Föremål för reglering: reglerad enhet

- Med reglerad enhet **avses i lagen om utsläppshandel en sådan skattskyldig enligt punktskattelagstiftningen som frisläpper bränsle för konsumtion**
- Med frisläppande för konsumtion avses frisläppande av bränsle för konsumtion enligt punktskattelagen, vanligtvis att punktskattepliktiga produkter avlägsnas från det temporära skattefrihetssystemet
  - kan i praktiken innebära överlåtelse/försäljning av bränsle eller egen användning av bränsle
- Punkten i regleringen av handeln med utsläppsrätter för bränsle bestäms enligt skattskyldigheten

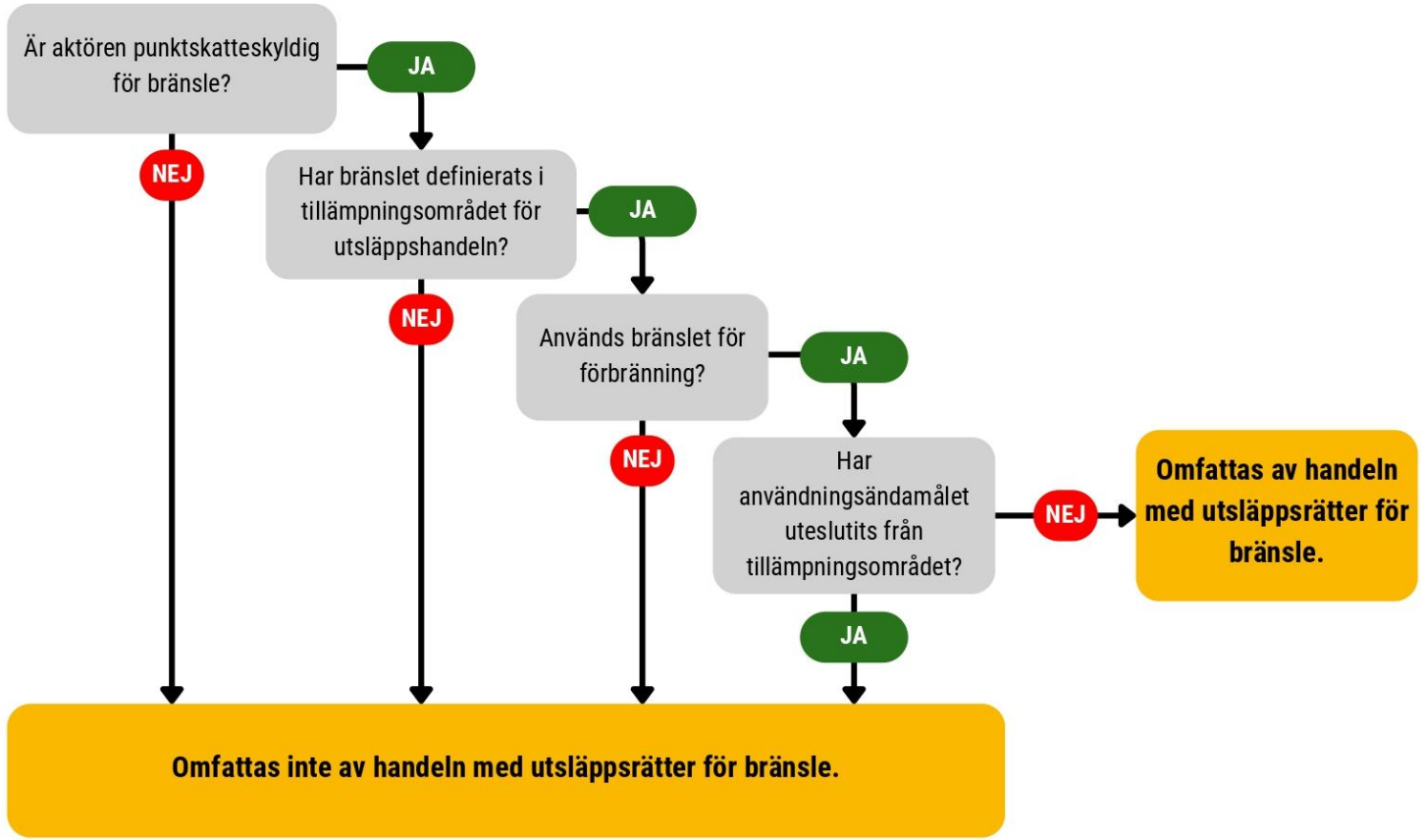
➡ Regleringens punkt i bränsledistributionskedjan är beroende av hur skattskyldigheten har avgjorts; kan vara mycket högt uppe i distributionskedjan eller så kan regleringen gälla slutanvändaren

➡ En reglerad enhet svarar för skyldigheterna inom utsläppshandeln till den del den är punktskattskyldig för bränsle

  - Det är möjligt att företaget också distribuerar eller använder bränsle vars punktskatter någon annan aktör ansvarar för. Då ansvarar en annan aktör som reglerad enhet för de bränslen för vilka den är punktskattskyldig

- **Beskattningspraxis för bränsle (skattefri användning inom industrin, rätt att ansöka om skatteåterbäring) utesluter i regel inte att bränslet omfattas av utsläppshandelns tillämpningsområde**
  - T.ex. bränslen i direkt första användning omfattas av skyldigheterna inom utsläppshandeln
  - Eftersom endast bränsle som gått till förbränning omfattas av tillämpningsområdet för utsläppshandeln: användning av råvaror och hjälpämnen omfattas inte av tillämpningsområdet för utsläppshandeln
- 6 § i lagen om handel med utsläppsrätter för bränsle gör det möjligt att överföra skyldigheterna inom utsläppshandeln till en annan reglerad enhet

Företagets och bränslets tillhörighet till utsläppshandeln ska bedömas utifrån flera kriterier



- **Om ett enda bränsle som frisläppts för konsumtion uppfyller alla ovan nämnda kriterier, är aktören en reglerad enhet och omfattas av skyldigheterna i fråga om utsläppshandel med bränsle**
- Energimyndigheten har publicerat en anvisning som stöd för bedömningen: Länk till detaljerade anvisningar

Reglerade enheters skyldigheter

En reglerad enhet ska

- ansöka om **utsläppstillstånd** för frisläppande av bränsle för konsumtion samt godkännande av en **övervakningsplan** för utsläpp
- **övervaka** utsläppen från bränslen som frisläppts för konsumtion på ett heltäckande, konsekvent, tillförlitligt och noggrant sätt
- årligen utarbeta **en utsläppsrapport** och se till att den **verifieras**
- årligen **överlämna** det antal **utsläppsrätter** som motsvarar de totala utsläppen av de bränslen som frisläppts för konsumtion föregående kalenderår till unionsregistret
- **underrätta** Energimyndigheten om **ändringar** i verksamheten enligt utsläppstillståndet, ändringar som gäller övervakningen av utsläpp samt om byte av reglerad enhet

Utsläppstillstånd, övervakningsplan och övervakning

- **Utsläppstillstånd och godkännande av övervakningsplanen ska sökas hos Energimyndigheten senast 28.2.2025**
- Utsläppstillstånd och godkännande av övervakningsplanen söks i ETS2-ärendehanteringssystemet
  - Övervakningsplanen görs upp på en separat Excel-blankett
- Ansökningarna ska lämnas in samtidigt
- En förutsättning för beviljande av utsläppstillstånd är att övervakningsplanen för utsläppen *och* de planerade åtgärderna för rapportering av utsläppen är tillräckliga och ändamålsenliga.
- Om verksamheten inleds efter att lagen om utsläppshandel har trätt i kraft, ska utsläppstillstånd och godkännande av övervakningsplanen sökas senast två månader innan den verksamhet som omfattas av tillämpningsområdet inleds.

Krav som gäller övervakningsplanen och övervakningen

- Skyldigheten att utarbeta en övervakningsplan och ansöka om Energimyndighetens godkännande föreskrivs i den nationella lagen om handel med utsläppsrätter för bränsle
- Detaljerade krav och principer för övervakningsplanen och den övervakning som görs utifrån den fastställs i kommissionens övervakningsförordning (MRR)
- Övervakningsplanen omfattar detaljerade övervakningsmetoder för bränslen som en reglerad enhet frisläppt för konsumtion
  - Övervakningsplanen ska bestå av en detaljerad, fullständig och transparent dokumentation av övervakningsmetoden för en specifik reglerad enhet.
  - Bestämmelser om minimiinnehållet i övervakningsplanen finns i bilaga I till MRR-förordningen.
  - Övervakningsplanen kompletteras med en riskbedömning samt skriftliga förfaranden som den reglerade enheten utarbetar, dokumenterar, genomför och upprätthåller i fråga om de bränsleflöden som övervakningsplanen gäller
- Övervakningen av utsläpp görs kontinuerligt utifrån mängden frisläppt bränsle och dess egenskaper
  - Om det uppstår dataluckor i den planerade övervakningen ska uppgifterna kompletteras systematiskt

Principer för övervakning av utsläpp

- Övervakningens sex huvudprinciper:
  1. **Täckning:** Alla utsläpp från alla bränsleflöden som frisläpps för konsumtion och som går till förbränning ska beaktas.
  2. **Konsekvens och jämförbarhet**: Uppgifterna ska vara konsekventa under olika år och jämförbara mellan reglerade enheter. Ändringar i övervakningsplanen ska anmälas till Energimyndigheten.
  3. **Transparens**: Transparens ska iakttas vid insamling, sammanställning och beräkning av uppgifter. Hela dataflödet ska dokumenteras öppet och förvaras säkert (minst 10 år) och auktoriserade tredje parter ska ha tillgång till dem.
  4. **Noggrannhet:** Reglerade enheter ska säkerställa att uppgifterna är exakta.
  5. **Sanningsenligheten av metoderna och utsläppsrapporten:** En central del av övervaknings-, rapporterings- och verifieringssystemet (MRV).
  6. **Kontinuerlig förbättring:** En reglerad enhet är skyldig att vidta förbättringsåtgärder på basis av kontrollörens rekommendationer.

Anmälan om ändringar

- Övervakningsplanen och utsläppstillståndet är specifika för FO-numret
- En ändring som kan förutsätta att utsläppstillståndet eller övervakningsplanen ändras ska på förhand anmälas till Energimyndigheten
  - Energimyndigheten bedömer ändringens betydelse och behovet av att göra ändringar i utsläppstillståndet eller övervakningsplanen

Den årliga utsläppsrapporten och verifieringen av den

- Den årliga utsläppsrapporten lämnas till Energimyndigheten alltid före utgången av april följande år
- Från och med 2025 ska utsläppsrapporten verifieras → den första verifierade utsläppsrapporten lämnas in senast 30.4.2026
  - Kontrollören ska vara ackrediterad av FINAS och godkänd av Energimyndigheten
- Bestämmelser om rapporteringsskyldigheten för utsläppsuppgifter för 2024 finns i lagen om den allmänna utsläppshandeln (1270/2023)
  - Tidsfristen för inlämnande av uppgifter är 30.4.2025
  - Uppgifterna verifieras inte
- Den årliga utsläppsrapporten lämnas in i ETS2-ärendehanteringssystemet
  - Utsläppsrapporten utarbetas på en separat Excel-blankett, Energimyndigheten informerar när blanketten är tillgänglig
- Energimyndigheten ger separata anvisningar om utarbetandet av utsläppsrapporten och senare om verifieringen av den

Överlämnande av utsläppsrätter från och med 2028

- En reglerad enhet ska årligen senast 30.5 överlämna ett antal utsläppsrätter som motsvarar de totala utsläppen av bränslen som den frisläppt för konsumtion under föregående kalenderår till unionens register.
- En reglerad enhet ska ha ett depåkonto för överlämnande av utsläppsrätter
- **Auktion av utsläppsrätter, handeln och återbetalningsskyldigheten börjar senare!**
- Preliminär tidtabell:
  - Öppnande av depåkonton på ansökan i unionens register före utgången av 2026
  - **Auktionerna av utsläppsrätter inleds tidigast 2027**
  - De första överlämningarna tidigast 2028 på våren
- Unionens register är ett bokföringssystem där hanteringen och överföringarna av utsläppsrätter sker
  - Samma unionsregister används i den allmänna ETS1-utsläppshandeln
  - Bestämmelser om detaljerade, harmoniserade regler för unionens register finns i kommissionens registerförordning, som har ändrats till att även omfatta den nya utsläppshandeln.
- **Innan auktionen inleds har en reglerad enhet endast övervaknings- och rapporteringsskyldigheter**
- Energimyndigheten kommer senare att ge anvisningar om unionens register och öppnandet av depåkonton samt om auktionering av utsläppsrätter

Frågor?

energiavirasto

Upprättande av en övervakningsplan Handel med utsläppsrätter för bränsle, ETS 2

Elina Seppänen

I den här presentationen:

- Principer och metoder för övervakningen
- Upprättande av en övervakningsplan steg för steg
- Användning av Excel-mallen för övervakningsplanen

Principer och metoder för övervakningen

Elina Seppänen

Vad är en övervakningsplan?

Artikel 75 b i MRR-förordningen:

- ”Övervakningsplanen ska bestå av en detaljerad, fullständig och transparent dokumentation av övervakningsmetoden för en specifik reglerad enhet och ska innehålla minst de uppgifter som anges i bilaga I.”

Syftet med övervakningsplanen:

- Fungerar som handbok för en reglerad enhet (RE) om skyldigheterna att övervaka och rapportera utsläpp
- Beskriver de metoder och förfaranden som används i den årliga utsläppsrapporten
- Övervakningsmetoderna ska beskrivas så detaljerat att den behöriga myndigheten (i Finland Energimyndigheten) kan fastställa om MRR-förordningen har följts samt godkänna eventuella skäl för avvikelser (t.ex. orimliga kostnader)
- Fungerar som grund för kontrollörens verifiering av årliga utsläppsrapporter
- **Övervakningsplanen är ett ”levande dokument”**
  -> RE ska hålla den uppdaterad och vid behov förbättra den

Vad innehåller övervakningsplanen?

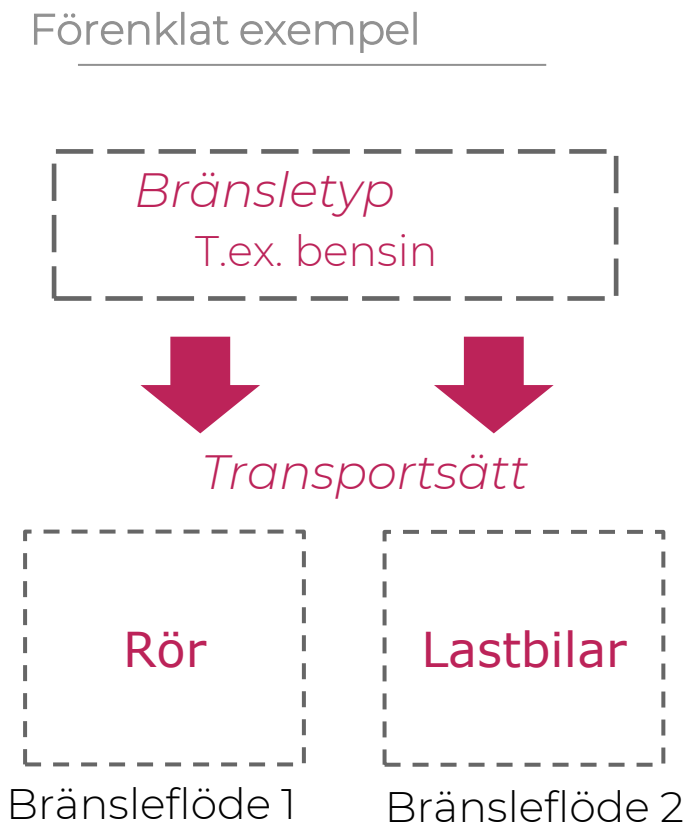
Grov beskrivning av övervakningsplanens innehåll, exakta krav MRR Bilaga I

- Uppgifter om den reglerade enheten
  - En del av uppgifterna matas in direkt i ETS2-ärendehanteringssystemet, en del fylls i Excel-mallen
- Uppgifter om bränsleflöden som frisläppts för konsumtion
  - Vilka bränslen frisläpps för konsumtion?
  - Med vilka metoder
    - sker frisläppandet för konsumtion
    - mäts bränslemängden
    - beräknas utsläppen

  Läs mer om definitionen av bränsleflöden i avsnitt 6.3.3 Allmänna anvisningar för ETS2-enheter (på finska och engelska)
- Hur hanterar en reglerad enhet uppgifter om bränsleflöden och bedömer riskerna?
  - Hur förhindrar man dataluckor och dubbelräkning?
- Rapportering om bränsle som överlåtits till aktörer inom den allmänna utsläppshandeln (ETS1)

Vilka bränslen övervakas?

- Den reglerade enheten gör upp en övervakningsplan och ansöker om ett utsläppstillstånd (per FO-nummer)
  - Olika bränslen kan frisläppas för konsumtion på många olika ställen och på många olika sätt
  - Bränslen delas in i övervakade bränsleflöden
- Övervakningsplanen ska innehålla **alla produkter som frisläppts för konsumtion och som definierats som bränsle i den nya lagen om utsläppshandel,** utifrån dem fastställs den reglerade enhetens **totala utsläpp**
  - Bränsle som frisläppts för konsumtion och som är befriat från skatt kan höra till ETS2-utsläppshandeln om bränslet t.ex. återgår till industrins första användning
  - Även ett lagenligt bränsle som frisläppts för konsumtion och som inte omfattas av ETS2-tillämpningen räknas till den reglerade enhetens totala utsläpp, t.ex. bränsle som överlåtits till ETS1-anläggningar, fartygs- eller flygtrafik



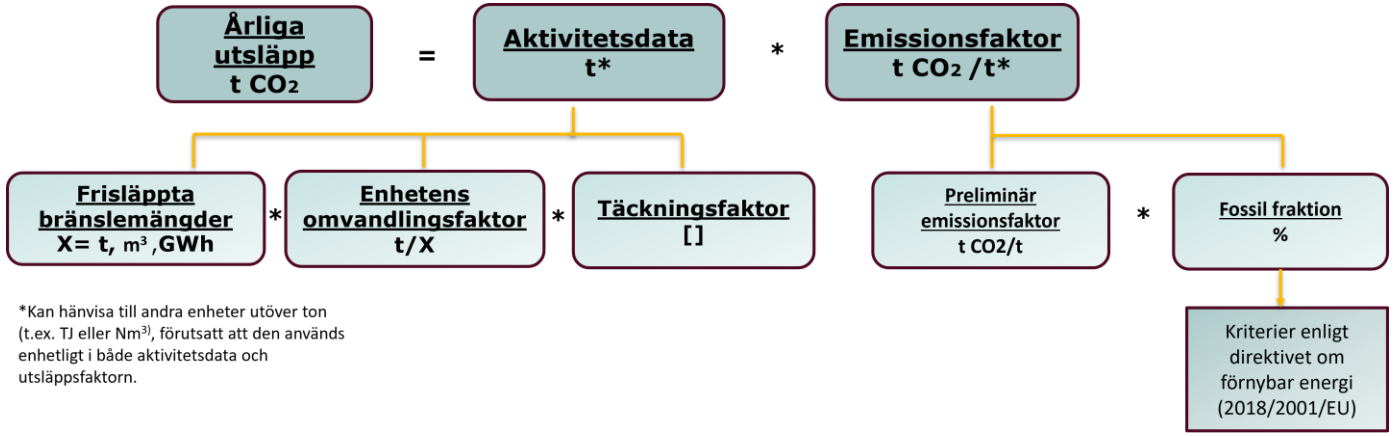
Bränsletyper

- Bränslen kategoriseras i övervakningsförordningen i olika kategorier med olika övervakningskrav
  - ***Kommersiella standardbränslen*** Kommersiella bränslen enligt internationell standard som uppvisar ett 95-procentigt konfidensintervall som inte överstiger 1 procent för det angivna nettovärmevärdet, inbegripet dieselolja, lätt eldningsolja, bensin, fotogen, etan, propan, butan samt blandbränslen för trafiken såsom E5, E10...
  - **Bränslen som uppfyller motsvarande kriterier**: regionalt eller nationellt standardiserade bränslen
  - **Fasta bränslen**
  - **Andra gasformiga eller flytande bränslen**

- *Separeringen av bränsleflöden kan också påverkas av övervakningskraven för utsläppsberäkningen* (se Upprättande av en övervakningsplan steg för steg, fas 2)

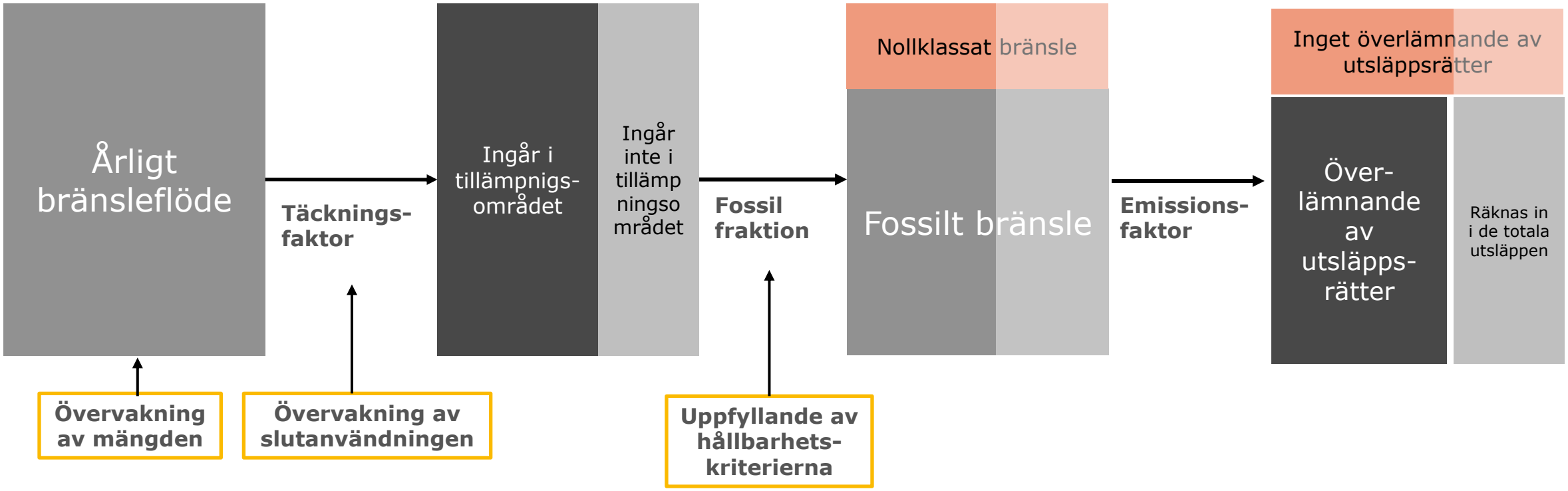
Övervakningsplanen fastställer metoderna för beräkning av utsläpp

- Utsläppen av bränsleflöden beräknas i övervakningsplanen enligt den intilliggande formeln
  - I övervakningsplanen anges hur varje nödvändig faktor fastställs för olika bränsleflöden
- Övervaknings- och rapporteringsförordningen fastställer hur exakt beräkningsfaktorerna ska fastställas:
  - För varje värde som ska kontrolleras fastställs en noggrannhetsnivå (*nivå*)
  - Nivån påverkas bland annat av
    - Kategoriseringen av den reglerade enheten (*totala utsläpp*)
    - Kategorisering av bränsleflöde (*utsläpp av bränsleflöde*)
    - Är det fråga om ett kommersiellt standardbränsle



Utsläpp av bränsleflöden i den nya utsläppshandeln

Alla bränslen som omfattas av den nya utsläppshandeln och som frisläppts för konsumtion ska inkluderas i övervakningen och rapporteringen. Nedan åskådliggörs hur olika faktorer påverkar fördelningen av bränsleflödets utsläpp.



Principen för nivåer

- De uppgifter som behövs för att fastställa utsläppen kan fastställas på olika kvalitetsnivåer » dessa kallas **nivåer (eng. tier)**
- Metoderna för alla olika beräkningsfaktorer och nivåer beskrivs i bilaga IIa till övervakningsförordningen.

- **Allmän princip:**
  – **Högre nivå** » hög kvalitetsnivå på utgångsdata: krävs av större bränsleflöden
  » kräver mer arbete av RE
  – **Lägre nivå** » mindre exakt kvalitetsnivå för utgångsdata: tillämpas i allmänhet på små bränsleflöden » kräver mindre arbete av RE

På så sätt säkerställs **ett kostnadseffektivt tillvägagångssätt i övervakningen och rapporteringen.**

Nivåer

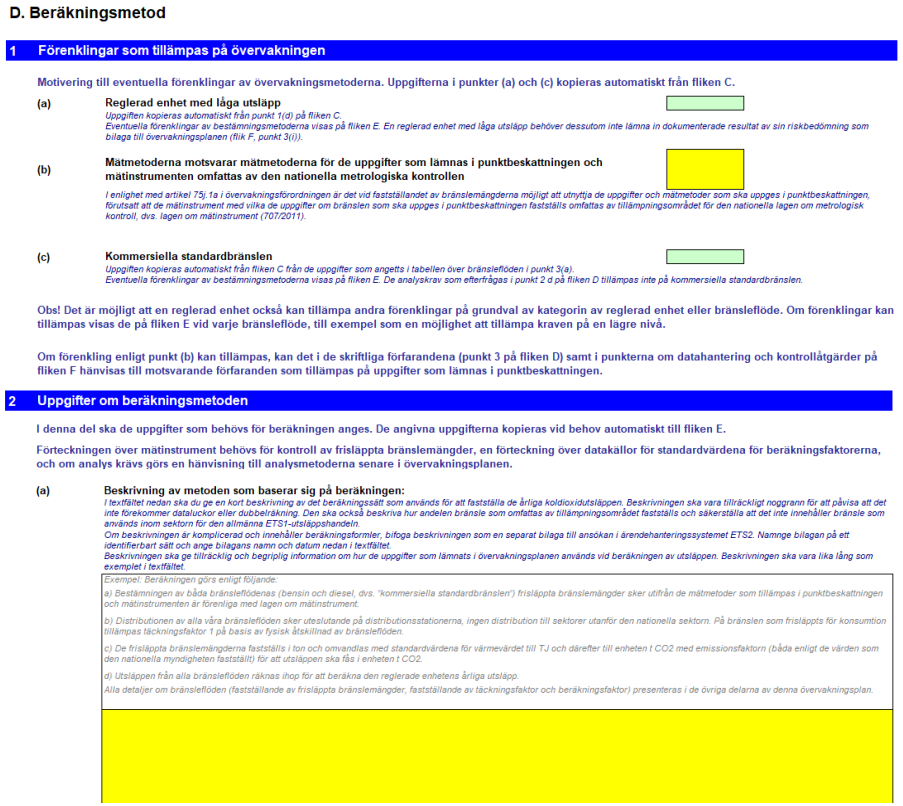
- MRR ställer krav på vilken nivå som ska väljas för varje bränsleflöde och beräkningsfaktor
  - grundar sig bl.a. på den reglerade enhetens totala utsläpp och utsläppen från bränsleflödet
  - Åskådliggörande tabell i följande avsnitt: ”Upprättande av en övervakningsplan steg för steg” fas 2
- Nivåer för olika beräkningsfaktorer:

	Frisläppta bränsle-mängder	Täcknings-faktor	Enhetens omvandlings-faktor	(preliminär) Emissions-faktor	Fossil fraktion
Högsta nivå	Nivå 4	Nivå 3	Nivå 3	Nivå	Nivå 3a/3b
	Nivå 3	Nivå 2	Nivå 2a/2b	Nivå 2a/2b	Nivå 2
	Nivå 2				
Lägsta nivå	Nivå 1	Nivå 1	Nivå 1	Nivå 1	Nivå 1

Upprättande av en övervakningsplan steg för steg

Mall för övervakningsplan

- Övervakningsplanen görs upp på Energimyndighetens Excel-mall. Övervakningsplanen jämte bilagor **skickas för godkännande i ETS2-ärendehanteringssystemet.**
- Mallen för övervakningsplanen publiceras snart även på svenska



D. Beräkningsmetod

1 Förenklingar som tillämpas på övervakningen

Motivering till eventuella förenklingar av övervakningsmetoderna. Uppgifterna i punkter (a) och (c) kopieras automatiskt från fliken C.

(a) Reglerad enhet med låga utsläpp

Uppgiften kopieras automatiskt från punkt 1(d) på fliken C.
Eventuella förenklingar av bestämningsmetoderna visas på fliken E. En reglerad enhet med låga utsläpp behöver dessutom inte lämna in dokumenterade resultat av sin riskbedömning som bilaga till övervakningsplanen (flik F, punkt 3(i)).

(b) Mätmetoderna motsvarar mätmetoderna för de uppgifter som lämnas i punktbeskattningen och mätinstrumenten omfattas av den nationella metrologiska kontrollen

I enlighet med artikel 75j.1a i övervakningsförordningen är det vid fastställandet av bränslemängderna möjligt att utnyttja de uppgifter och mätmetoder som ska uppges i punktbeskattningen, förutsatt att de mätinstrument med vilka de uppgifter om bränslen som ska uppges i punktbeskattningen fastställs omfattas av tillämpningsområdet för den nationella lagen om metrologisk kontroll, dvs. lagen om mätinstrument (707/2011).

(c) Kommersiella standardbränslen

Uppgiften kopieras automatiskt från fliken C från de uppgifter som angetts i tabellen över bränsleflöden i punkt 3(a).
Eventuella förenklingar av bestämningsmetoderna visas på fliken E. De analyskrav som efterfrågas i punkt 2 d på fliken D tillämpas inte på kommersiella standardbränslen.

Obs! Det är möjligt att en reglerad enhet också kan tillämpa andra förenklingar på grundval av kategorin av reglerad enhet eller bränsleflöde. Om förenklingar kan tillämpas visas de på fliken E vid varje bränsleflöde, till exempel som en möjlighet att tillämpa kraven på en lägre nivå.

Om förenkling enligt punkt (b) kan tillämpas, kan det i de skriftliga förfarandena (punkt 3 på fliken D) samt i punkterna om datahantering och kontrollåtgärder på fliken F hänvisas till motsvarande förfaranden som tillämpas på uppgifter som lämnas i punktbeskattningen.

2 Uppgifter om beräkningsmetoden

I denna del ska de uppgifter som behövs för beräkningen anges. De angivna uppgifterna kopieras vid behov automatiskt till fliken E.

Förteckningen över mätinstrument behövs för kontroll av frisläppta bränslemängder, en förteckning över datakällor för standardvärdena för beräkningsfaktorerna, och om analys krävs görs en hänvisning till analysmetoderna senare i övervakningsplanen.

(a) Beskrivning av metoden som baserar sig på beräkningen:

I textfältet nedan ska du ge en kort beskrivning av det beräkningssätt som används för att fastställa de årliga koldioxidutsläppen. Beskrivningen ska vara tillräckligt noggrann för att påvisa att det inte förekommer dataluckor eller dubbelräkning. Den ska också beskriva hur andelen bränsle som omfattas av tillämpningsområdet fastställs och säkerställa att det inte innehåller bränsle som används inom sektorn för den allmänna ETS1-utsläppshandeln.
Om beskrivningen är komplicerad och innehåller beräkningsformler, bifoga beskrivningen som en separat bilaga till ansökan i ärendehanteringssystemet ETS2. Namnge bilagan på ett identifierbart sätt och ange bilagans namn och datum nedan i textfältet.
Beskrivningen ska ge tillräcklig och begriplig information om hur de uppgifter som lämnats i övervakningsplanen används vid beräkningen av utsläppen. Beskrivningen ska vara lika lång som exemplet i textfältet.

Exempel: Beräkningen görs enligt följande:
a) Bestämningen av båda bränsleflödenas (bensin och diesel, dvs. "kommersiella standardbränslen") frisläppta bränslemängder sker utifrån de mätmetoder som tillämpas i punktbeskattningen och mätinstrumenten är förenliga med lagen om mätinstrument.
b) Distributionen av alla våra bränsleflöden sker uteslutande på distributionsstationerna, ingen distribution till sektorer utanför den nationella sektorn. På bränslen som frisläpts för konsumtion tillämpas täckningsfaktor 1 på basis av fysisk åtskillnad av bränsleflöden.
c) De frisläppta bränslemängderna fastställs i ton och omvandlas med standardvärdena för värmevärdet till TJ och därefter till enheten t CO2 med emissionsfaktorn (båda enligt de värden som den nationella myndigheten fastställt) för att utsläppen ska fås i enheten t CO2.
d) Utsläppen från alla bränsleflöden räknas ihop för att beräkna den reglerade enhetens årliga utsläpp.
Alla detaljer om bränsleflöden (fastställande av frisläppta bränslemängder, fastställande av täckningsfaktor och beräkningsfaktor) presenteras i de övriga delarna av denna övervakningsplan.

(b) Uppskattade utsläpp och kategori för bränsleflöden:

Ange de uppskattade utsläppen för varje bränsleflöde, med undantag av utsläppen från bränslen som kategoriserats som noll-utsläpp, dvs. bränslen som uppfyller kriterierna i hållbarhetslagen (393/2013), och välj bränsleflödeskategori. Obs! De uppskattade utsläppen ska anmälas innan täckningsfaktorn tillämpas.

Bränsleflödets identifieringskod och bränsleflödets fullständiga namn (bränsleflödets namn och typ) kopieras automatiskt från punkt a ovan.
I enlighet med övervakningsförordningen kan bränsleflödet kategoriseras som antingen "större" eller "ringa omfattning".
- Bränsleflöden av "ringa omfattning" är ett bränsleflöde eller en grupp bränsleflöden vars sammanlagda utsläpp understiger 1000 t CO2/år.
- "Större" bränsleflöden är alla bränsleflöden som inte har kategoriserats som bränsleflöden med "ringa omfattning".

Den eventuella kategorin för varje bränsleflöde visas automatiskt i det gröna fältet för att underlätta rätt val.
Den automatiska visningen av kategorin ger information om den eventuella kategorin för varje bränsleflöde endast vid en enskild granskning. Om tröskelvärdet för ett bränsleflöde av ringa omfattning och större omfattning överskrids, ändras inte de eventuella kategorierna, men ett felmeddelande visas på skärmen. Välj i så fall en kategori på nästa nivå.

När du har matat in de uppskattade utsläppen från alla bränsleflöden kan du kontrollera om summan av bränsleflödenas utsläpp motsvarar de totala årliga utsläppen under 1(c) i tabellen på fliken C.

Bränsleflödeskod B1, B2,...	Bränsleflödets fullständiga namn (namn + typ)	Uppskattade utsläpp (t CO2e/år)	Möjlig kategori	Vald kategori
P01	Motorbensin; kommersiella standardbränslen	98 000	Betydande	Betydande
P02	Restbränsleolja; Förbränning: Andra gasformiga eller flytande bränslen	19 300	Betydande	Betydande

Summan av de uppskattade utsläppen från de bränsleflöden som ska övervakas (t CO2

Felmeddelande (tröskelvärdet för bränsleflöden av ringa omfattning överskrids):

Jämförelse med de totala utsläppen [skillnad mellan punkt 1 (c) på fliken C]:

P2 Bränsleflöde 2:

Bränsleflödets typ:
Metoder för frisläppande för konsumtion:
Förmedlarpart:

Bränslemängd som frisläppts för konsumtion:

(a) Bestämningssätt för den bränslemängd som frisläppts för konsumtion:
i. Tillämpligt bestämningssätt:
ii. Undantag från kalenderåret vid fastställandet av övervakningsåret:
iii. Kontroll av mätinstrument:

(b) Använda mätinstrument:

Beskrivning av beräkningen av bränslemängden och osäkerhetsberäkningen eller något annat nödvändigt förfarande, om flera mätinstrument används.

(c) Nivåer på den bränslemängd som frisläppts för konsumtion:
i. Tillämplig enhet:
ii. Nivå som krävs:
iii. Tillämplig nivå:
iv. Uppnådd osäkerhet: Anmärkning:

Täckningsfaktor:

(d) Täckningsfaktor	nivå som krävs	nivå som använts	hela texten för den tillämpade nivån
i. Täckningsfaktor, nivå			
ii. Täckningsfaktor, metod			

iii. Detaljerad beskrivning av täckningsfaktorns metod:

iv. Identifiering av slutanvändare av bränsleflöde och CRF-koder

Beräkningsfaktorer:

(e) Nivåer som tillämpas på beräkningsfaktorer:

beräkningsfaktor	nivå som krävs	nivå som använts	hela texten för den tillämpade nivån
i. Enhetens omvandlingsfaktor			
ii. Emissionsfaktor (preliminär)			
iii. Biomassafraktion (om tillämplig)			

(f) Detaljerade uppgifter om beräkningsfaktorerna:

beräkningsfaktor	nivå som använts	standardvärde	enhet	datakällans identifierings	analysens identifierings	provtagnings ns	analysfrekve ns
i. Enhetens omvandlingsfaktor							
ii. Emissionsfaktor (preliminär)							
vi. Biomassafraktion (om tillämplig)			%				

Faser i beredningen av övervakningsplanen

Fas 1: Kategorisering av reglerad enhet och frisläppande för konsumtion

- Reglerade enheter indelas i två huvudkategorier
  - Kategori A: totala utsläpp < 50 000 t CO_2/år
  - Kategori B: totala utsläpp> 50 000 t CO_2/år
  - Reglerad enhet med låga utsläpp: totala utsläpp < 1000 t CO_2 /år

- Utsläpp från bränslen som har emissionsfaktor noll (t.ex. biobränslen) beaktas inte
- De totala utsläppen beräknas **innan täckningsfaktorn används**, dvs. alla lagenliga bränslen som frisläppts för konsumtion beaktas
- I den första övervakningsplanen används en **konservativ uppskattning av utsläppen** för kategoriseringen
  - Den konservativa uppskattningen ska göras med uppgifter med vilka mängden utsläpp garanterat inte kan underskattas

Fas 2: Fastställande och kategorisering av bränsleflöden

Bränsleflödena definieras så att utsläppen från ett bränsleflöde kan fastställas med en beräkningsmetod. Beakta följande:

- Bränsletyper: kommersiella standardbränslen / andra gasformiga eller flytande bränslen / fasta bränslen / bränslen som uppfyller motsvarande kriterier som kommersiella standardbränslen
- Fysiska sätt att frisläppa bränsle: t.ex. rörledningar och lastbilar
- Förmedlarparter: vilken aktör frisläpper bränslet till slutkonsumenterna (direkt förbindelse eller t.ex. bränslehandlare)
- Metoder för bestämning av täckningsfaktor och identifiering av slutkonsumenter (CRF-klassificering)
- Övervakningsmetoder vid fastställande av bränslemängden och beräkningsfaktorerna (enhetens omvandlingsfaktor, emissionsfaktor och biomassafraktion)
- Öppenhet och verifierbarhet

Dessutom kategoriseras varje bränsleflöde i något av följande:

- Bränsleflöden av ringa omfattning: totala utsläpp under 1000 t CO_2 per år
- Bränsleflöden av större omfattning: alla andra bränsleflöden

Fas 2: Fastställande och kategorisering av bränsleflöden

Ingår inte i ETS2-tillämpningsområdet, men påverkar den reglerade enhetens kategori eftersom man frisläpper för konsumtion

energiavirasto

Årliga utsläpp från frisläppt bränsle =
81 300tCO_2 > 50 000 tCO_2 → **Reglerad enhet kategori B**

Bränsleflöde	Bränsleflödets typ	Metod för frisläppande	Förmedlarparter	Sektor för slutkonsumtion (CRF)	Utsläpp innan täckningsfaktorn tillämpas	Bränsleflödes-kategori
1. Naturgas 1	Andra gasformiga eller flytande bränslen	Rör	Direkt till konsumenten	1A2 (ETS1 industri)	50 000 tCO_2	Betydande
2. Naturgas 2	Andra gasformiga eller flytande bränslen	Rör	Direkt till konsumenten	1A2 (Icke-ETS1 industri)	30 000 tCO_2	Betydande
3. Bensin	Kommersiellt standardbränsle	Lastbilar	Bränslestationer	1A3b (Vägtransporter)	800 tCO_2	Ringa omfattning
4. Diesel	Kommersiellt standardbränsle	Lastbilar	Bränslestationer	1A3b (Vägtransporter)	500 tCO_2	Betydande
5. Biobränsle (påvisats vara 100 % hållbart)	Andra gasformiga eller flytande bränslen	Lastbilar	Bränslehandlare	1A3b (Vägtransporter)	0 tCO_2	Ringa omfattning

Kan inte vara av ringa omfattning, eftersom bränsleflödena 3 + 4 > 1 000 tCO_2

Fas 3: Nivåer för bränsleflöden

- För varje beräkningsfaktor fastställs en bränsleflödesspecifik nivå
  - Bränslemängd
    - Noggrannhetsnivå som krävs för mätning av bränslemängden i procent
  - Täckningsfaktor
    - Anger vilken andel av bränsleflödet som hör till ETS2-utsläppshandeln
  - Nödvändiga beräkningsfaktorer
    - För enheter i kategori A och kommersiella standardbränslen i regel standardfaktorer
      - Faktorerna enligt Finlands nationella växthusgasinventering publiceras i Statistikcentralens bränsleklassificering, i många av dessa faktorer ingår som standard den genomsnittliga biofraktionen -> dessa kan inte användas som preliminär emissionsfaktor i ETS2-utsläppsberäkningen
      - Energimyndigheten strävar efter att publicera nödvändiga standardfaktorer före utgången av februari
      - För bränsletillsatser kan man använda beräkningsfaktorerna för det bränsle som man slutligen lägger till
    - För enheter i kategori B krävs i allmänhet bränsleanalys för andra bränslen

Obs! *Excel-mallen visar automatiskt de nivåer som krävs när den fylls i*

Fas 3: Nivåer för bränsleflöden

Kategori av reglerad enhet	Bränsleflödes-kategori	Lägsta nivå (täckningsfaktor)	Lägsta nivå (frisläppta bränslemängder och beräkningsfaktorer)	Beräkningsfaktorer för kommersiella standardbränslen eller bränslen som uppfyller motsvarande kriterier (artikel 75 k.2)
Kategori B (*> 50 000 tCO_2*)	Betydande	Högsta nivå och medlemsstatens krav	Högsta nivå	Nivå 2a/2b (Bilaga V)
	Ringa omfattning		Konservativa uppskattningar, om inte nivån kan uppnås utan extra ansträngning	
Kategori A (*≤ 50 000 tCO_2*)	Betydande		Nivå i bilaga V (EF: 2a/2b)	
	Ringa omfattning		Konservativa uppskattningar, om inte nivån kan uppnås utan extra ansträngning	
Reglerad enhet med låga utsläpp (*< 1 000 tCO_2*)	Betydande		Nivå 1	
	Ringa omfattning		Konservativa uppskattningar, om inte nivån kan uppnås utan extra ansträngning	
Motivering för avvikelse från de nivåer som krävs		Teknisk omöjlighet (eller inte tillgänglig), orimliga kostnader eller förenklad osäkerhetsbedömning	Teknisk omöjlighet eller orimliga kostnader	

Avvikelse från nivån

Övervaknings- och rapporteringsförordningen tillåter **avvikelser från de krävda nivåerna** vad gäller frisläppta bränslemängder, beräkningsfaktorer och täckningsfaktor om något av följande kan påvisas:

1. **Orimliga kostnader**: definieras i artikel 75 d i övervakningsförordningen
   - Motiverat om kostnaderna för att uppnå den högre nivå som krävs överstiger nyttan
   - Minimigränsvärde: Totalkostnader på under 4000 euro per år anses alltid vara rimliga utan uppskattning av nyttan (1000 euro för enheter med låga utsläpp)
2. **Tekniskt omöjlig att genomföra**: definieras i artikel 75 c i övervakningsförordningen
   - Resurser finns inte tillgängliga för att uppfylla kraven eller kan inte genomföras inom utsatt tid

Täckningsfaktor

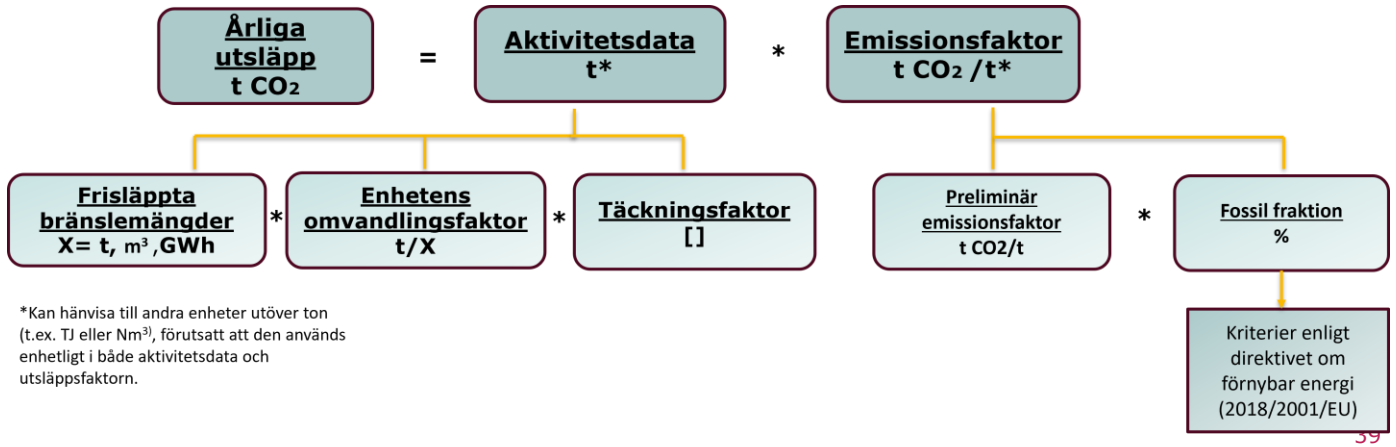
- Nytt begrepp inom utsläppshandeln: den andel av bränsleflödet som förbränns inom lagens tillämpningsområde.
  - I Finland är tillämpningsområdet mer omfattande än det som definieras i direktivet, även jord- och skogsbruket och fiskerinäringen ingår
- Faktorns värde är något mellan **1** (alla bränslen förbränns inom tillämpningsområdet) och 0 (alla bränslen används på annat sätt än inom lagens tillämpningsområde)
- Beräknas **per bränsleflöde**
- Kan fastställas till 1 om hela bränsleflödet används inom tillämpningsområdet → allmänt fall i Finland?
- Det kan också vara **utmanande men viktigt att utreda**→ Vägledande dokument 5.4.2 (på finska)

I fråga om **täckningsfaktorn** kan en lägre nivå tillämpas även i fråga om följande undantag:

- **Metoderna på nivå 3 är inte tillgängliga**
- **En förenklad osäkerhetsbedömning visar** att en metod på lägre nivå ger ett noggrannare resultat

Fas 4: Val av övervakningsmetoder

- En reglerad enhet bör välja de enklaste övervakningsmetoderna. Det lyckas när man använder så tillförlitliga datakällor och mätinstrument som möjligt, korta dataflöden och effektiva kontrollförfaranden.
- För varje parameter som behövs ska det finnas en datakälla som antecknas i övervakningsplanen
- Välj och beskriv övervakningsmetoden och identifiera vilken nivå den motsvarar
- Om den erforderliga nivån inte uppnås, ange motiveringar varför en lägre nivå används (se på bilderna 37 och 38)
- Mätning av bränslemängden
  - Mätmetoder för uppgifter som ska uppges i punktbeskattningen, när mätinstrumenten omfattas av den nationella lagstadgade metrologiska kontrollen
  - Annan partispecifik mätning, t.ex. lastbilar
  - Annan fortlöpande mätning t.ex. från rörledningen



Lättnader i övervakningen endast för reglerade enheter med små utsläpp

- Artikel 75n i övervaknings- och rapporteringsförordningen innehåller flera förenklingar som gäller reglerade enheter med låga utsläpp (<1000 tCO2 per år):
  - Nivå 1 kan tillämpas på frisläppta bränslemängder och beräkningsfaktorerna för alla bränsleflöden
    – > om inte en större exakthet kan uppnås utan extra ansträngning från den reglerade enhetens sida
  - Ingen riskbedömning behövs när man lämnar in en övervakningsplan för godkännande
  - Frisläppta bränslemängder kan fastställas genom att använda tillgängliga och dokumenterade inköpsregister och uppskattade lagerförändringar utan osäkerhetsbedömning
  - Om man använder analyser från ett icke-ackrediterat laboratorium ska ett förenklat bevis på laboratoriets kompetens lämnas in (sällsynt fall)

Fas 5: Beskrivning av nödvändiga förfaranden

- Övervakningsplanen ska kompletteras med skriftliga förfaranden: skapande, dokumentering, verkställande och upprätthållande av övervakningsplanen
  - En kort beskrivning av de skriftliga förfarandena i övervakningsplanen
  - Den fullständiga texten om förfarandet behöver inte sändas som en del av övervakningsplanen. De ska dock på begäran vara tillgängliga för Energimyndigheten och för verifiering.
  - Skriftliga förfaranden som krävs (i tillämpliga delar):
    - Analysmetoder
    - Provtagningsplaner (och granskning av dem)
    - Uppföljning av mätinstrument
    - Informationsutbyte för att undvika dubbelräkning och börda
    - Biomassabränslen
    - Uppgifter i anslutning till förvaltningen och personalens kompetens
    - Regelbunden utvärdering av övervakningsplanens ändamålsenlighet (inklusive osäkerhetsbedömning i tillämpliga delar)
    - **Dataflödeshantering och kontrollverksamhet**

Exempel på uppgifter som krävs för förfarandet i övervakningsplanen
Förfarandets namn
Förfarandets identifieringskod
Diagrammets identifieringskod (vid behov)
Kort beskrivning av förfarandet
Identifiering av den instans eller avdelning som ansvarar för förfarandet och för de uppgifter som genereras i eller förvaltas av förfarandet
Placering av relevant dokumentärer och information
Namnet på det IT-system som används (om tillämpligt)
En förteckning över EN-standarder eller andra standarder som tillämpats (vid behov)

Fas 5: Dataflödeshantering och kontrollverksamhet

- Reglerade enheter ska skapa ett effektivt kontrollsystem som består av

1. **Riskbedömning.** Lämnas in som kompletterande dokument.

   Både störningens sannolikhet (%) och dess inverkan (tCO2/år) beaktas. I fråga om övervakning av utsläpp avses med risk sannolikheten för felaktighet och dess inverkan på det slutliga årliga utsläppstalet.

2. **Kontrollåtgärder för att lindra observerade risker.** Fastställs i skriftliga förfaranden. Åtminstone följande ska utarbetas och upprätthållas:

   (a) kvalitetssäkring av mätutrustningen

   (b) kvalitetssäkring av de IT-system som används för dataflödesaktiviteter, inbegripet datateknik för processtyrning

   (c) åtskillnad av funktioner i dataflödesaktiviteterna och kontrollverksamheten samt hantering av nödvändig behörighet

   (d) intern granskning och validering av data

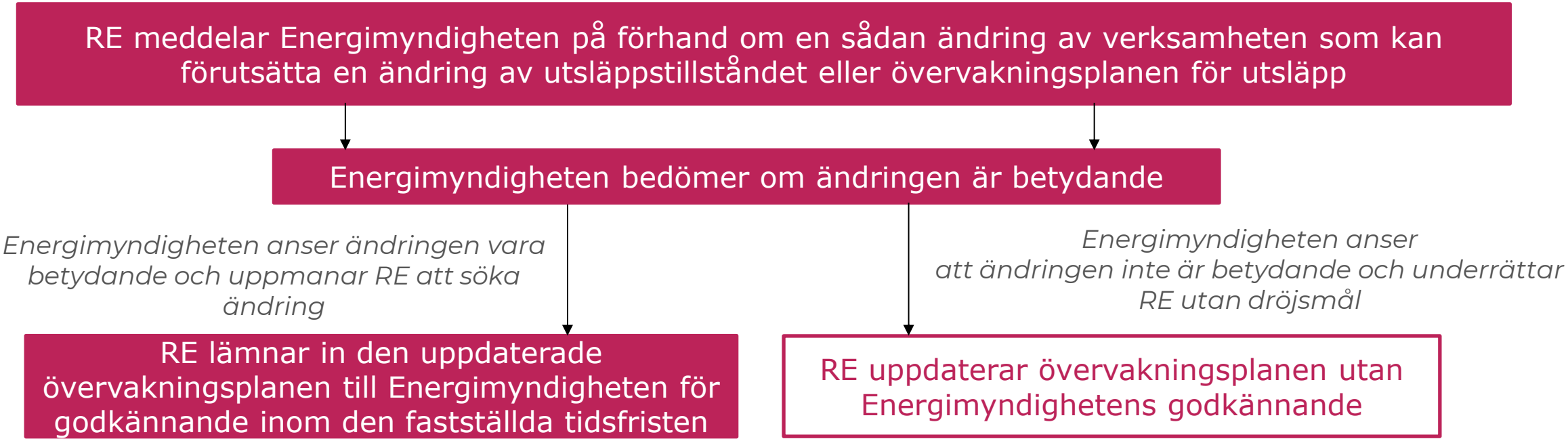
   (e) korrigeringar och korrigerande åtgärder

   (f) kontroll av processer som lagts ut på entreprenad

   (g) redovisning och dokumentation samt hantering av dokumentversioner.

Fas 6: Ändring av övervakningsplanen

- Övervakningsplanen ska hållas uppdaterad om en reglerad enhets (RE) verksamhet förändras



RE behöver inte underrätta Energimyndigheten om ändringar i de skriftliga förfarandena, om de inte påverkar beskrivningen i övervakningsplanen

Fas 6: Förbättring av övervakningsplanen

Övervakningsplanerna omfattas av principen om förbättring, enligt vilken reglerade enheter (bl.a.) ska:

- Beakta förbättringsförslagen i verifieringsrapporterna
- På eget initiativ regelbundet kontrollera om övervakningsmetoderna kan förbättras

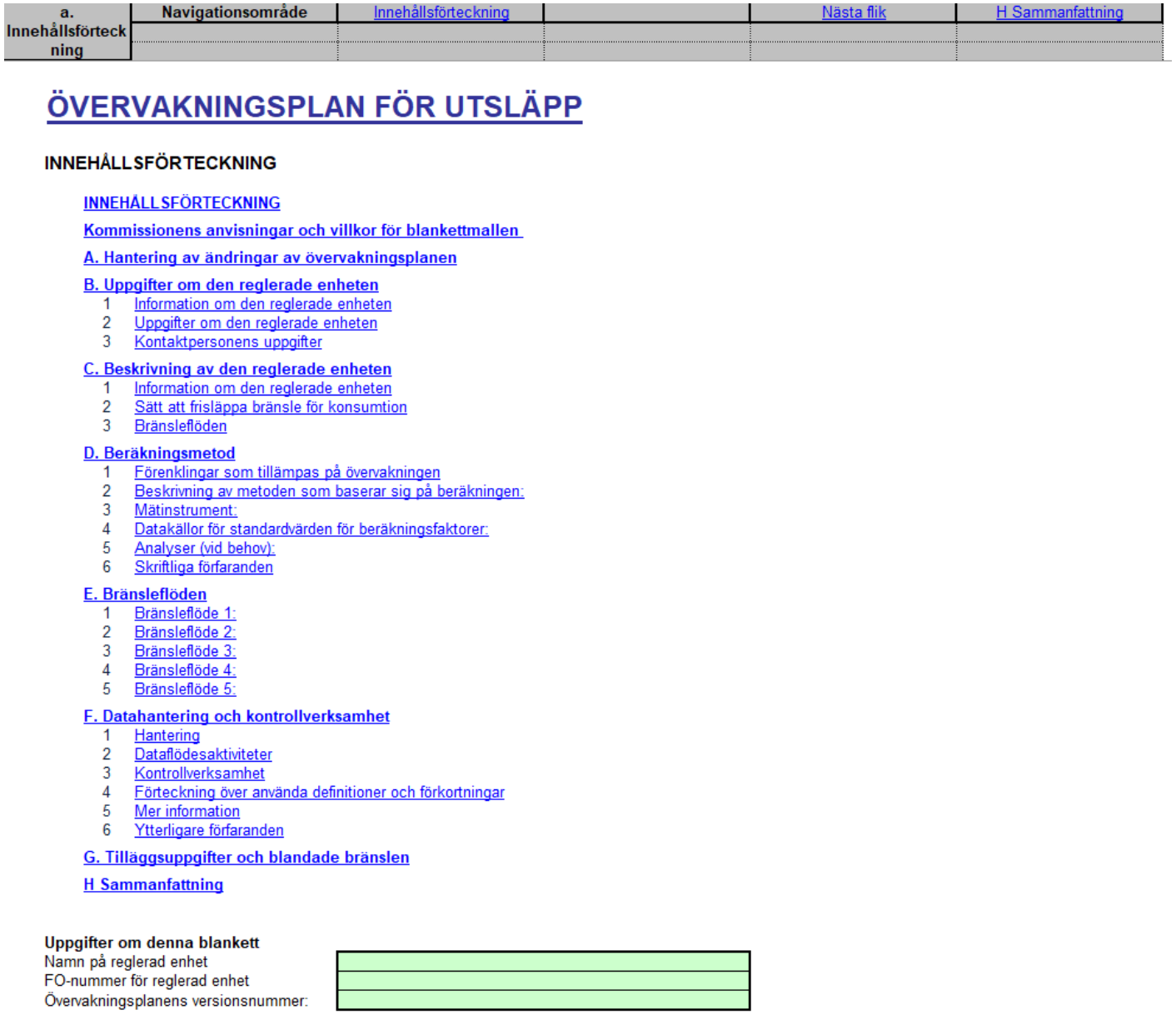
Om övervakningsmetoderna kan förbättras ska en reglerad enhet:

- Skicka en rapport om föreslagna förbättringar till den behöriga myndigheten för godkännande
- Genomföra de nödvändiga förbättringarna enligt tidtabellen i den godkända förbättringsrapporten
- Uppdatera övervakningsplanen vid behov (enligt beskrivningen i föregående dia)

Frågor?

energiavirasto

Användning av mallen för övervakningsplan



a. Innehållsförteckning	Navigationsområde	Innehållsförteckning		Nästa flik	H Sammanfattning

ÖVERVAKNINGSPLAN FÖR UTSLÄPP

INNEHÅLLSFÖRTECKNING

INNEHÅLLSFÖRTECKNING

Kommissionens anvisningar och villkor för blankettmallen

A. Hantering av ändringar av övervakningsplanen

B. Uppgifter om den reglerade enheten
1 Information om den reglerade enheten
2 Uppgifter om den reglerade enheten
3 Kontaktpersonens uppgifter

C. Beskrivning av den reglerade enheten
1 Information om den reglerade enheten
2 Sätt att frisläppa bränsle för konsumtion
3 Bränsleflöden

D. Beräkningsmetod
1 Förenklingar som tillämpas på övervakningen
2 Beskrivning av metoden som baserar sig på beräkningen:
3 Mätinstrument:
4 Datakällor för standardvärden för beräkningsfaktorer:
5 Analyser (vid behov):
6 Skriftliga förfaranden

E. Bränsleflöden
1 Bränsleflöde 1:
2 Bränsleflöde 2:
3 Bränsleflöde 3:
4 Bränsleflöde 4:
5 Bränsleflöde 5:

F. Datahantering och kontrollverksamhet
1 Hantering
2 Dataflödesaktiviteter
3 Kontrollverksamhet
4 Förteckning över använda definitioner och förkortningar
5 Mer information
6 Ytterligare förfaranden

G. Tilläggsuppgifter och blandade bränslen

H Sammanfattning

Uppgifter om denna blankett

Namn på reglerad enhet	
FO-nummer för reglerad enhet	
Övervakningsplanens versionsnummer:	

- I innehållsförteckningen ser man övervakningsplanens struktur och kan navigera till vilken del av ansökan som helst
- De gröna rutorna är låsta och fylls i automatiskt med information som matats in i de gula rutorna
- I övre kanten finns länkar för att komma till nästa flik eller för att granska sammanfattningen i slutet
- Lika bra kan man använda Excels egen flikmeny i nedre kanten

A. Hantering av ändringar av övervakningsplanen

1 Hantering av ändringar av övervakningsplanen

Obs! En ansökan om godkännande av övervakningsplanen, komplettering av ansökan eller någon annan åtgärd som lämnats till Energimyndigheten via ärendehanteringssystemet ETS2 får automatiskt ett versionsnummer i ärendehanteringssystemet ETS2 och uppgifterna arkiveras samtidigt i systemet. Den automatiska versionshanteringen i ärendehanteringssystemet ETS2 är ett officiellt sätt att upprätthålla information om en aktuell övervakningsplan som godkänts av myndigheten.

En reglerad enhet kan utnyttja tabellen nedan vid den interna uppföljningen av övervakningsplanens versionshantering. Det är inte obligatoriskt att fylla i tabellen.

ANMÄLAN OM ÄNDRINGAR
En reglerad enhet ska på förhand underrätta den nationella myndigheten om sådana ändringar som kan förutsätta att övervakningsplanen ändras. Myndigheten bedömer förändringens betydelse. Om den ändring som en reglerad enhet har anmält är betydande, ska myndigheten ändra beslutet om övervakningsplanen för utsläppen. Om ändringen inte är betydande, ska myndigheten utan dröjsmål underrätta den reglerade enheten om saken.

På de fyra första raderna finns exempel på hur tabellen kan fyllas i.

Versionsnummer	Referensdatum	Status på referensdatumet	Tillämpningsdatum	De punkter i övervakningsplanen som har ändrats och en kort beskrivning av ändringarna.
1	*30.6.2024*	*inlämnad till den behöriga myndigheten*	*1.1.2025*	*En ny övervakningsplan för att uppfylla kraven i övervakningsförordningen.*
2	*19.7.2024*	*returnerad för komplettering till en reglerad enhet*		*Den behöriga myndigheten har begärt korrigeringar av bränsleflödena. Förfarandena för dataflöden måste förbättras.*
3	*7.8.2024*	*inlämnad till den behöriga myndigheten*	*1.1.2025*	*Övervakningsplanen har uppdaterats i enlighet med den behöriga myndighetens förslag. Dessutom lades ett nytt bränsleflöde nr 4 (flytande gas) till.*
4	*7.9.2024*	*godkänd av den behöriga myndigheten*	*1.1.2025*	*Övervakningsplanen har godkänts utan ytterligare ändringar.*

- På flik A kan man upprätthålla företagets egen versionshantering om man vill
- Detta är inte nödvändigt eftersom ETS2-ärendehanteringssystemet, där man ansöker om godkännande av övervakningsplanen, automatiskt upprätthåller den officiella versionshanteringen
- De ljusgula rutorna är frivilliga

B. Uppgifter om den reglerade enheten

1 Information om den reglerade enheten

(a)	Behörig myndighet	
(b)	Medlemsstat	
(c)	Utsläppstillståndets nummer	En reglerad enhet får utsläppstillståndets nummer i samband med behandlingen av ansökan om utsläppstillstånd. Vid första ansökan om godkännande av övervakningsplanen ska denna punkt lämnas tom.

2 Uppgifter om den reglerade enheten

(a) **Den reglerade enhetens namn, FO-nummer och adressuppgifter**

i. Namn på reglerad enhet:
ii. FO-nummer för reglerad enhet:
Den reglerade enhetens kontaktuppgifter och kontaktpersonens uppgifter ska också meddelas direkt i ETS2-ärendehanteringssystemet. Energimyndigheten kontaktar i första hand de kontaktpersoner som anmälts till ärendehanteringssystemet.

iii. Grund för punktskattskyldighet:
Ange grunden eller grunderna för skattskyldigheten enligt lagen om påförande av accis 1469/1994. T.ex. auktoriserad lagerhållare eller registrerad gasanvändare.

(b) **Adress till reglerad enhet:**

i. Adressrad 1:
ii. Adressrad 2:
iii. Stad:
iv. Landskap/region:
v. Postnummer:
vi. Land:

3 Kontaktpersonens uppgifter

Kontaktpersonens uppgifter:
Den reglerade enhetens kontaktuppgifter och kontaktpersonens uppgifter ska också meddelas direkt i ETS2-ärendehanteringssystemet. Energimyndigheten kontaktar i första hand de kontaktpersoner som anmälts till ärendehanteringssystemet.

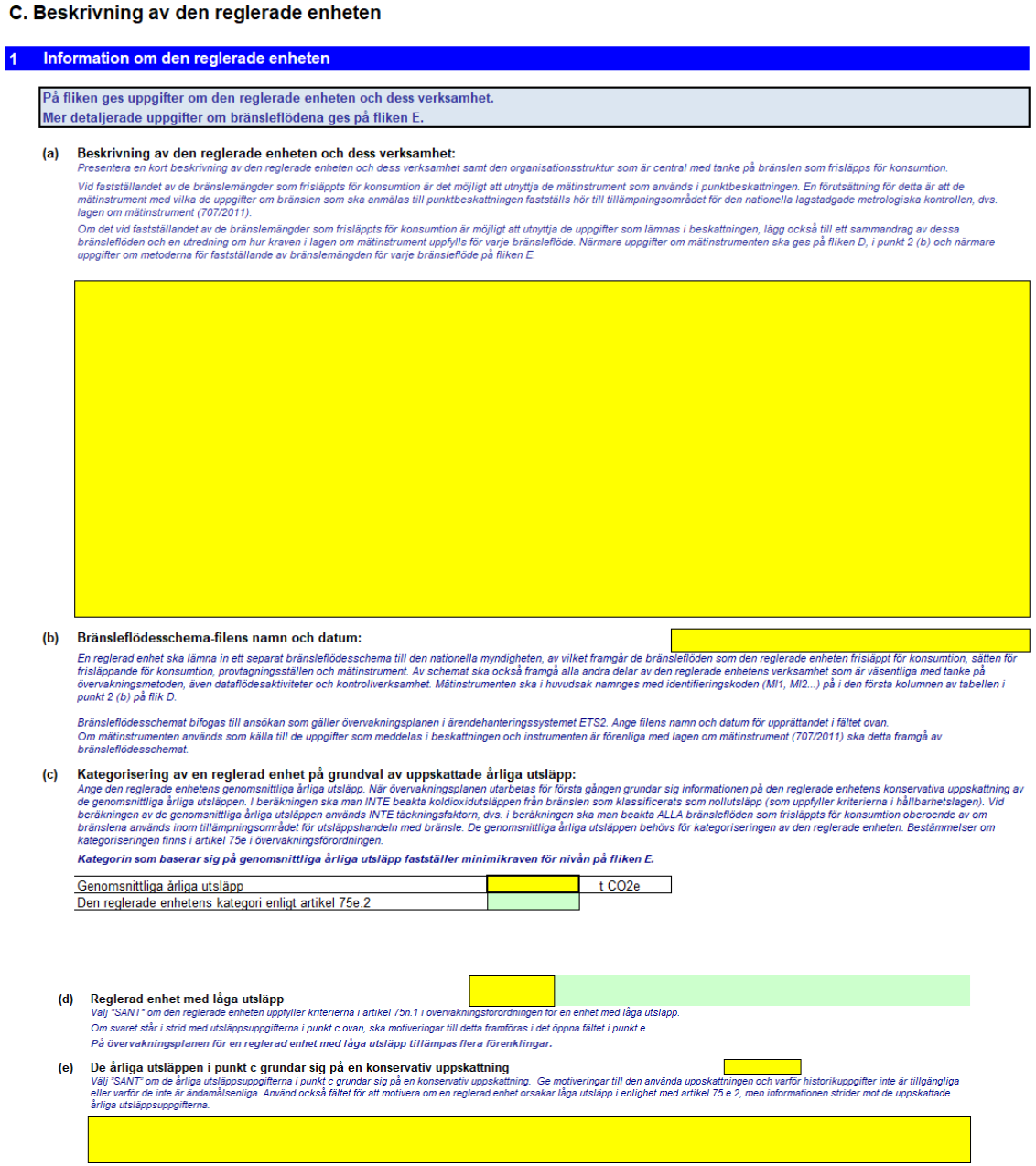
(a) **Primär kontaktperson:**

Förnamn:
Efternamn:
Befattning:
Organisationens namn (om annan än den reglerade enheten):
Telefonnummer:
E-postadress:

(b) **Alternativ kontaktperson:**

Förnamn:
Efternamn:
Befattning:
Organisationens namn (om annan än den reglerade enheten):
Telefonnummer:
E-postadress:

- På flik B är det viktigt att fylla i de mörkgula rutorna
- Den första övervakningsplanen kan ännu inte innehålla numret på utsläppstillståndet, eftersom utsläppstillståndet beviljas samtidigt som godkännandet av övervakningsplanen
- Övriga uppgifter efterfrågas också i ETS2-ärendehanteringssystemet och är därför frivilliga här
- Energimyndigheten kontaktar de kontaktuppgifter som lämnats i ETS2-ärendehanteringssystemet
- Man kan låta bli att fylla i en mörkgul ruta om den inte är nödvändig/möjlig enligt situationen, t.ex. utsläppstillståndets nummer inte kan fyllas i i den första övervakningsplanen



C. Beskrivning av den reglerade enheten

1 Information om den reglerade enheten

På fliken ges uppgifter om den reglerade enheten och dess verksamhet.
Mer detaljerade uppgifter om bränsleflödena ges på fliken E.

(a) Beskrivning av den reglerade enheten och dess verksamhet:

Presentera en kort beskrivning av den reglerade enheten och dess verksamhet samt den organisationsstruktur som är central med tanke på bränslen som frisläpps för konsumtion.

Vid fastställandet av de bränslemängder som frisläppts för konsumtion är det möjligt att utnyttja de mätinstrument som används i punktbeskattningen. En förutsättning för detta är att de mätinstrument med vilka de uppgifter om bränslen som ska anmälas till punktbeskattningen fastställs hör till tillämpningsområdet för den nationella lagstadgade metrologiska kontrollen, dvs. lagen om mätinstrument (707/2011).

Om det vid fastställandet av de bränslemängder som frisläppts för konsumtion är möjligt att utnyttja de uppgifter som lämnas i beskattningen, lägg också till ett sammandrag av dessa bränsleflöden och en utredning om hur kraven i lagen om mätinstrument uppfylls för varje bränsleflöde. Närmare uppgifter om mätinstrumenten ska ges på fliken D, i punkt 2 (b) och närmare uppgifter om metoderna för fastställande av bränslemängden för varje bränsleflöde på fliken E.

(b) Bränsleflödesschema-filens namn och datum:

En reglerad enhet ska lämna in ett separat bränsleflödesschema till den nationella myndigheten, av vilket framgår de bränsleflöden som den reglerade enheten frisläppt för konsumtion, sätten för frisläppande för konsumtion, provtagningsställen och mätinstrument. Av schemat ska också framgå alla andra delar av den reglerade enhetens verksamhet som är väsentliga med tanke på övervakningsmetoden, även dataflödesaktiviteter och kontrollverksamhet. Mätinstrumenten ska i huvudsak namnges med identifieringskoden (MI1, MI2...) på i den första kolumnen av tabellen i punkt 2 (b) på flik D.

Bränsleflödesschemat bifogas till ansökan som gäller övervakningsplanen i ärendehanteringssystemet ETS2. Ange filens namn och datum för upprättandet i fältet ovan.
Om mätinstrumenten används som källa till de uppgifter som meddelas i beskattningen och instrumenten är förenliga med lagen om mätinstrument (707/2011) ska detta framgå av bränsleflödesschemat.

(c) Kategorisering av en reglerad enhet på grundval av uppskattade årliga utsläpp:

Ange den reglerade enhetens genomsnittliga årliga utsläpp. När övervakningsplanen utarbetas för första gången grundar sig informationen på den reglerade enhetens konservativa uppskattning av de genomsnittliga årliga utsläppen. I beräkningen ska man INTE beakta koldioxidutsläppen från bränslen som klassificerats som nollutsläpp (som uppfyller kriterierna i hållbarhetslagen). Vid beräkningen av de genomsnittliga årliga utsläppen används INTE täckningsfaktorn, dvs. i beräkningen ska man beakta ALLA bränsleflöden som frisläppts för konsumtion oberoende av om bränslena används inom tillämpningsområdet för utsläppshandeln med bränsle. De genomsnittliga årliga utsläppen behövs för kategoriseringen av den reglerade enheten. Bestämmelser om kategoriseringen finns i artikel 75e i övervakningsförordningen.

Kategorin som baserar sig på genomsnittliga årliga utsläpp fastställer minimikraven för nivån på fliken E.

Genomsnittliga årliga utsläpp		t CO2e
Den reglerade enhetens kategori enligt artikel 75e.2		

(d) Reglerad enhet med låga utsläpp

Välj "SANT" om den reglerade enheten uppfyller kriterierna i artikel 75n.1 i övervakningsförordningen för en enhet med låga utsläpp.

Om svaret står i strid med utsläppsuppgifterna i punkt c ovan, ska motiveringar till detta framföras i det öppna fältet i punkt e.

På övervakningsplanen för en reglerad enhet med låga utsläpp tillämpas flera förenklingar.

(e) De årliga utsläppen i punkt c grundar sig på en konservativ uppskattning

Välj "SANT" om de årliga utsläppsuppgifterna i punkt c grundar sig på en konservativ uppskattning. Ge motiveringar till den använda uppskattningen och varför historikuppgifter inte är tillgängliga eller varför de inte är ändamålsenliga. Använd också fältet för att motivera om en reglerad enhet orsakar låga utsläpp i enlighet med artikel 75 e.2, men informationen strider mot de uppskattade årliga utsläppsuppgifterna.

energiavirasto

- På flik C presenteras den reglerade enhetens verksamhet
- De årliga utsläppen uppskattas konservativt (åtminstone inte i underkant) **innan** täckningsfaktorn används
  - Bränsle frisläpps för konsumtion i enlighet med punktskattelagen också när användningen av bränslet har befriats från punktskatt eller det frisläpps för användningsändamål som inte omfattas av tillämpningsområdet
- Till övervakningsplanen bifogas ett bränsleflödesschema så att handläggaren och kontrollören lättare kan förstå hurdana bränsleflöden den reglerade enheten har och hur de kontrolleras. *Gör förenklingar*.

Flik C: Kategorisering av bränsleflöden

(b) Uppskattade utsläpp och kategori för bränsleflöden:

Ange de uppskattade utsläppen för varje bränsleflöde, med undantag av utsläppen från bränslen som kategoriserats som nollutsläpp, dvs. bränslen som uppfyller kriterierna i hållbarhetslagen (393/2013), och välj bränsleflödeskategori. Obs! De uppskattade utsläppen ska anmälas innan täckningsfaktorn tillämpas.

Bränsleflödets identifieringskod och bränsleflödets fullständiga namn (bränsleflödets namn och typ) kopieras automatiskt från punkt a ovan.

I enlighet med övervakningsförordningen kan bränsleflödet kategoriseras som antingen "större" eller "ringa omfattning".

- *Bränsleflöden av "ringa omfattning" är ett bränsleflöde eller en grupp bränsleflöden vars sammanlagda utsläpp understiger 1000 t CO2/år.*
- *"Större" bränsleflöden är alla bränsleflöden som inte har kategoriserats som bränsleflöden med "ringa omfattning".*

Den eventuella kategorin för varje bränsleflöde visas automatiskt i det gröna fältet för att underlätta rätt val.

Den automatiska visningen av kategorin ger information om den eventuella kategorin för varje bränsleflöde endast vid en enskild granskning. Om tröskelvärdet för ett bränsleflöde av ringa omfattning och större omfattning överskrids, ändras inte de eventuella kategorierna, men ett felmeddelande visas på skärmen. Välj i så fall en kategori på nästa nivå.

När du har matat in de uppskattade utsläppen från alla bränsleflöden kan du kontrollera om summan av bränsleflödenas utsläpp motsvarar de totala årliga utsläppen under 1(c) i tabellen på fliken C.

Bränsleflödeskod B1, B2,...	Bränsleflödets fullständiga namn (namn + typ)	Uppskattade utsläpp (t CO2e/år)	Möjlig kategori	Vald kategori
P01	Motorbensin; kommersiella standardbränslen	98 000	Betydande	Betydande
P02	Restbränsleolja; Förbränning: Ändra gasformiga eller flytande bränslen	19 300	Betydande	Betydande

D. Beräkningsmetod

1 Förenklingar som tillämpas på övervakningen

Motivering till eventuella förenklingar av övervakningsmetoderna. Uppgifterna i punkter (a) och (c) kopieras automatiskt från fliken C.

(a) Reglerad enhet med låga utsläpp

Uppgiften kopieras automatiskt från punkt 1(d) på fliken C.
Eventuella förenklingar av bestämningsmetoderna visas på fliken E. En reglerad enhet med låga utsläpp behöver dessutom inte lämna in dokumenterade resultat av sin riskbedömning som bilaga till övervakningsplanen (flik F, punkt 3(i)).

(b) Mätmetoderna motsvarar mätmetoderna för de uppgifter som lämnas i punktbeskattningen och mätinstrumenten omfattas av den nationella metrologiska kontrollen

I enlighet med artikel 75j.1a i övervakningsförordningen är det vid fastställandet av bränslemängderna möjligt att utnyttja de uppgifter och mätmetoder som ska uppges i punktbeskattningen, förutsatt att de mätinstrument med vilka de uppgifter om bränslen som ska uppges i punktbeskattningen fastställs omfattas av tillämpningsområdet för den nationella lagen om metrologisk kontroll, dvs. lagen om mätinstrument (707/2011).

(c) Kommersiella standardbränslen

Uppgiften kopieras automatiskt från fliken C från de uppgifter som angetts i tabellen över bränsleflöden i punkt 3(a).
Eventuella förenklingar av bestämningsmetoderna visas på fliken E. De analyskrav som efterfrågas i punkt 2 d på fliken D tillämpas inte på kommersiella standardbränslen.

Obs! Det är möjligt att en reglerad enhet också kan tillämpa andra förenklingar på grundval av kategorin av reglerad enhet eller bränsleflöde. Om förenklingar kan tillämpas visas de på fliken E vid varje bränsleflöde, till exempel som en möjlighet att tillämpa kraven på en lägre nivå.

Om förenkling enligt punkt (b) kan tillämpas, kan det i de skriftliga förfarandena (punkt 3 på fliken D) samt i punkterna om datahantering och kontrollåtgärder på fliken F hänvisas till motsvarande förfaranden som tillämpas på uppgifter som lämnas i punktbeskattningen.

2 Uppgifter om beräkningsmetoden

I denna del ska de uppgifter som behövs för beräkningen anges. De angivna uppgifterna kopieras vid behov automatiskt till fliken E.

Förteckningen över mätinstrument behövs för kontroll av frisläppta bränslemängder, en förteckning över datakällor för standardvärdena för beräkningsfaktorerna, och om analys krävs görs en hänvisning till analysmetoderna senare i övervakningsplanen.

(a) Beskrivning av metoden som baserar sig på beräkningen:

I textfältet nedan ska du ge en kort beskrivning av det beräkningssätt som används för att fastställa de årliga koldioxidutsläppen. Beskrivningen ska vara tillräckligt noggrann för att påvisa att det inte förekommer dataluckor eller dubbelräkning. Den ska också beskriva hur andelen bränsle som omfattas av tillämpningsområdet fastställs och säkerställa att det inte innehåller bränsle som används inom sektorn för den allmänna ETS1-utsläppshandeln.
Om beskrivningen är komplicerad och innehåller beräkningsformler, bifoga beskrivningen som en separat bilaga till ansökan i ärendehanteringssystemet ETS2. Namnge bilagan på ett identifierbart sätt och ange bilagans namn och datum nedan i textfältet.
Beskrivningen ska ge tillräcklig och begriplig information om hur de uppgifter som lämnats i övervakningsplanen används vid beräkningen av utsläppen. Beskrivningen ska vara lika lång som exemplet i textfältet.

Exempel: Beräkningen görs enligt följande:

a) Bestämningen av båda bränsleflödenas (bensin och diesel, dvs. "kommersiella standardbränslen") frisläppta bränslemängder sker utifrån de mätmetoder som tillämpas i punktbeskattningen och mätinstrumenten är förenliga med lagen om mätinstrument.

b) Distributionen av alla våra bränsleflöden sker uteslutande på distributionsstationerna, ingen distribution till sektorer utanför den nationella sektorn. På bränslen som frisläppts för konsumtion tillämpas täckningsfaktor 1 på basis av fysisk åtskillnad av bränsleflöden.

c) De frisläppta bränslemängderna fastställs i ton och omvandlas med standardvärdena för värmevärdet till TJ och därefter till enheten t CO2 med emissionsfaktorn (båda enligt de värden som den nationella myndigheten fastställt) för att utsläppen ska fås i enheten t CO2.

d) Utsläppen från alla bränsleflöden räknas ihop för att beräkna den reglerade enhetens årliga utsläpp.

Alla detaljer om bränsleflöden (fastställande av frisläppta bränslemängder, fastställande av täckningsfaktor och beräkningsfaktor) presenteras i de övriga delarna av denna övervakningsplan.

energiavirasto

- På fliken D beskrivs de valda beräkningsmetoderna och datakällorna för utsläpp närmare
- Om de mätinstrument som används är förenliga med den nationella metrologiska kontrollen, dvs. lagen om mätinstrument (707/2011), behöver ingen osäkerhetsberäkning göras i ansökan om godkännande av övervakningsplanen
  - Om det vid behandlingen av ansökan framkommer behov av osäkerhetsberäkningar begärs kompletteringar

Flik D: Specifikation av de uppgifter som behövs för beräkning av utsläpp

energiavirasto

(b) **Mätinstrument:**

Ange de mätsystem som används för att fastställa mängden bränsleflöden och deras placering.

I kolumnen "Typ av mätinstrument", välj lämplig typ i rullgardinsmenyn eller skriv in typen i cellen.

Ange i punkten Placering var mätaren finns fysiskt och anteckna vid behov identifieringskoden. Kontrollera att mätaren också finns i bränsleflödesschemat och att den är märkt i tabellens första kolumn med identifieringskoden (MI1, MI2...).

Ange den osäkerhet som fastställts för varje mätinstrument, inklusive osäkerhetsintervallet, såsom det anges i tillverkarens uppgifter. Om osäkerheten har fastställts med hjälp av två olika intervall, ange båda.

Med typiskt användningsintervall avses det användningsintervall under vilket mätinstrumentet i fråga i allmänhet används.

Förteckningen över mätinstrument som listas nedan kopieras automatiskt till rullgardinsmenyerna vid varje bränsleflöde på fliken E i punkt b, där det ska hänvisas till använda mätinstrument.

Mängdmätaren och mängdomvandlaren för naturgas anges som separata mätinstrument. Som driftsområden för mängdomvandlare anges tryck- och temperaturgränserna och som deras osäkerhet anges mängdomvandlarens osäkerhet.

Alla mätinstrument som används ska vara tydligt identifierbara med en unik identifieringskod (såsom instrumentets serienummer). Mätinstrumentets individuella identifieringskod anges inte i övervakningsplanen, utan den ska dokumenteras separat genom ett skriftligt förfarande som utarbetats för ändamålet.

På de två första raderna finns exempel på hur man fyller i tabellen.

Identifieringskod	Typ av mätinstrument	Placering (intern identifiering)	Driftsområde			Definierad osäkerhet (95 %, +/- %)	Typiskt användningsintervall	
			enhet	lägsta	högsta		lägsta	högsta
MI01	*Roterande mätare*	*Höyrystin, korkeapaine UBA RM-27*	*Nm³/h*	*0* *250*	*250* *1 000*	*3* *1,5*	*500*	*750*
MI02	*Lastvåg*	*WB-342*	*Kg*	*3 000*	*40 000*	*0,6*	*7 500*	*40 000*
MI1								
MI2								
MI3								
MI4								
MI5								
MI6								
MI7								
MI8								
MI9								
MI10								

(c) **Datakällor för standardvärden för beräkningsfaktorer:**

Om det är tillåtet att använda standardfaktorer i beräkningen, ange nedan de källor från vilka uppgifterna härstammar. Mer information om hur faktorerna fastställs samt om de emissionsfaktorer som tillämpas nationellt finns på Energimyndighetens webbplats: https://energiavirasto.fi/sv/handel-med-utslappsratter-for-bransle-ets2

Om det standardvärde som tillämpas ändras årligen, ange till exempel webbplatsen för den myndighet som publicerar informationen som källa.

Förteckningen som listas nedan kopieras automatiskt till rullgardinsmenyerna vid varje bränsleflöde på fliken E i (f)-tabellen, där det ska hänvisas till datakällor för beräkningsfaktorn för varje bränsleflöde.

På de två första raderna finns exempel på hur man fyller i tabellen.

Datakällans identifieringsko	Datakällans beskrivning
IS01	*Nationell växthusgasinventering, uppdateras årligen (se http:/Dummy.address.test). Det senaste värdet som publicerades 2022 används.*
IS02	*Handbook of Chemistry and Physics, 92. upplagan, http://www.hbcpnetbase.com/*
IS03	*EF-analys av restbränsleolja i augusti 2022*
IS1	
IS2	
IS3	
IS4	
IS5	

- Mätinstrumenten ska anges för att man ska kunna försäkra sig om att mätning av bränsle-mängden motsvarar nivåerna
  - Ett stort antal liknande t.ex. konsumentmätare behöver inte specificeras, förutsatt att mätinstrumentens typer och deras osäkerhet har angetts
- Flik E hjälper till att identifiera nivåer
- Datakällor för beräkningsfaktorer (eller i vissa fall analyser) definieras i tabellerna
- Dessa uppgifter används för att fylla i fliken E

E. Bränsleflöden

1 Tillämpade nivåer

Observera att anvisningstexten endast visas vid det första bränsleflödet.
Även exempeluppgifterna syns endast vid det första bränsleflödet.

P1 Bränsleflöde 1:

Bränsleflödets typ:
Metoder för frisläppande för konsumtion:
Förmedlarpart:

Exempel på bränsleflöde: Dieselolja, lågsvavlig — Betydande

Bränsleflödets typ: Andra gasformiga eller flytande bränslen
Metoder för frisläppande för konsumtion: MF1: Rör
Förmedlarpart: FP6: Direkt kontakt med slutkonsumenterna

Bränsleflödets namn, bränsleflödets typ och kategori visas automatiskt utifrån de uppgifter som angetts på fliken C.
Bränsleflödet ska kategoriseras som större omfattning eller ringa omfattning. Kategoriseringen görs på fliken C under 3 Bränsleflöden i tabell (b). I kolumnen "Möjlig kategori" beräknar blanketten automatiskt den föreslagna bränsleflödeskategorin. Om kategoriseringen inte har gjorts separat i kolumnen "Vald kategori", grundar sig kategoriseringen av bränsleflödet på en automatisk beräkning. Kontrollera alltid att bränsleflödets kategorisering är korrekt på fliken C under punkten "Vald kategori".

Bränslemängd som frisläppts för konsumtion:

(a) Bestämningssätt för den bränslemängd som frisläppts för konsumtion:

i. Tillämpligt bestämningssätt: (c): Jatkuva mittaus

Den bränslemängd som frisläpps för konsumtion ska fastställas på något av följande sätt:

a) mätmetoder som tillämpas på punktskatteuppgifter, förutsatt att mätinstrumenten överensstämmer med lagen om mätinstrument (707/2011)
b) på basis av en kombination av uppmätta mängder vid den punkt där bränsleflödena frisläpps för konsumtion
c) genom kontinuerlig mätning vid en punkt där bränsleflöden frisläpps för konsumtion

Om punkt 2 i artikel 75 h i MRR-förordningen kan tillämpas på ett bränsleflöde av ringa omfattning, kan dokumentation av inköp eller fakturor användas

ii. Undantag från kalenderåret vid fastställandet av övervakningsåret:

Om det inte är möjligt att fastställa den exakta årliga mängden frisläppt bränsle vid kalenderårsskiftet, kan den reglerade enheten välja den näst lämpligaste dagen för att skilja övervakningsåret från följande år i enlighet med artikel 75j(2) i övervakningsförordningen. Detta måste dock motiveras med antingen teknisk omöjlighet eller orimliga kostnader. Om undantaget tillämpas, beskriv och motivera de metoder och beräkningssätt som används för detta. Ange här också det valda datumet för byte av övervakningsår och berätta hur man säkerställer att eventuella uppskattningar inte orsakar luckor i de årliga mängduppgifterna eller dubbelräkning i samband med avstämningen. Lägg också till en motivering för avvikelsen från kalenderåret när övervakningsåret fastställs. Om grunden är orimliga kostnader, bifoga en beräkning av dem till övervakningsplanen i Excel-format.

iii. Kontroll av mätinstrument: Reglerad enhet

Välj "Reglerad enhet" om mätinstrumentet är under egen kontroll och "Handelspartner" om det inte är under egen kontroll.
Välj "handelspartner" om ens ett enda mätinstrument som används för att fastställa bränsleflödet inte är i egen besittning. Precisera nedan i textfältet vilka apparater som innehas av den reglerade enheten och vilka som innehas av en handelspartner.

MI01	MI03				

Välj i rullgardinsmenyn ett eller flera mätinstrument som använts för att fastställa mängduppgiften. Alternativen i rullgardinsmenyn kopieras automatiskt från de uppgifter som anges i punkt 2b på
Om fler än sex mätinstrument används för bränsleflödet, t.ex. om tryck- och temperaturkompensationen görs med separata anordningar, använd textfältet nedan för att ge en tilläggsutredning.
Beskriv också hur osäkerhetsberäkningen har gjorts.

Beskrivning av beräkningen av bränslemängden och osäkerhetsberäkningen eller något annat nödvändigt förfarande, om flera mätinstrument används:

(b) Använda mätinstrument:

Lägg vid behov till en beskrivning av varför och hur flera mätinstrument används för att fastställa mängden. (T.ex. ett av mätinstrumenten skiljer från bränsleflödet den andel som inte tillhör den reglerade enheten eller vägningsanordningarna används turvis.) Lägg också till en beskrivning om endast ett mätinstrument används men det inte mäter mängduppgiften i den rapporterade enheten och om densitetsomvandlingar behövs.

energiavirasto

- På fliken E går man noggrant igenom metoderna för beräkning av utsläpp enligt bränsleflöde
- Nivåerna väljs
  - för bränsleflödesmätning
  - för täckningsfaktorn
  - för beräkningsfaktorer
- För att fylla i denna flik ska flikarna C och D vara ifyllda
  - Flera celler har en meny med alternativ från föregående flikar
- Om bränsle som är en blandning av flera olika bränslen frisläpps för konsumtion, se även flik G

1 Hantering

(a) Ansvariga instanser för övervakning och rapportering av utsläpp samt hantering av ansvar

Ange relevanta uppgiftsbeteckningar/befattningar och skriv ett sammandrag av deras roll med tanke på övervakningen och rapporteringen. Ange inte personernas namn här. Ange endast dem som har övergripande ansvar och andra centrala roller (dvs. som inte innehåller delade ansvar).

Man kan göra upp ett trädschema över uppgiftsbeteckningar/befattningar eller ett organisationsschema som bifogas till leveransen.

Om dataflödet (och spårningskedjan) är färdigt ska alla ansvar finnas i beskrivningen av förfarandena och inga andra personer behöver läggas till.

Uppgiftsbeteckning/befattning	Ansvarsområden

(b) Beskrivning av förfarandet för att hantera fördelningen av den reglerade enhetens övervaknings- och rapporteringsuppgifter samt den ansvariga personalens kompetens

Beskriv i förfarandet hur övervaknings- och rapporteringsansvaret i anslutning till ovan nämnda uppgifter fördelas, hur utbildningen och utvärderingarna genomförs och hur uppgifterna separeras så att all relevant information bekräftas av en person som inte deltar i lagringen och insamlingen av uppgifter. I praktiken ska minst två personer anlitas i mån av möjlighet och kompetensen ska säkerställas. (Artikel 62 i MRR-förordningen)

I tabellen beskrivs ett exempel på hur tabellen fylls i med ljusgrå färg.

Förfarandets namn	*Personalledning inom utsläppshandelssystemet*
Förfarandets identifieringskod	
Diagrammets identifieringskod (vid	
Kort beskrivning av förfarandet	*• Ansvarspersonen upprätthåller en förteckning över den personal som deltar i datahanteringen inom utsläppshandelssystemet* *• Ansvarspersonen håller årligen minst ett möte med varje deltagande person och minst fyra möten med den nyckelpersonal som anges i bilagan till förfarandet. Mål: Identifiering av utbildningsbehov* *• Ansvarspersonen leder den interna och externa utbildningen enligt identifierade behov.*
Den instans eller avdelning som ansvarar för förfarandet och de uppgifter som producerats med det	*Biträdande chef för HSEQ-enheten*
Plats där uppteckningarna hålls	*Utskrift: HSEQ-kontor, hylla 27/9, mappen märkt "ETS 01-P". Elektroniskt: "P:\ETS_MRV\manag\ETS_01-P.xls"*
Namnet på det datatekniska system som används (om tillämpligt).	*Ej tillämplig (normala nätverksenheter)*
Förteckning över EN-standarder eller andra tillämpliga standarder (vid behov)	*Ej tillämplig*
Förfarandets namn	
Förfarandets identifieringskod	
Diagrammets identifieringskod (vid	
Kort beskrivning av förfarandet	
Den instans eller avdelning som ansvarar för förfarandet och de uppgifter som producerats med det	
Plats där uppteckningarna hålls	
Namnet på det datatekniska system som används (om tillämpligt).	
Förteckning över EN-standarder eller andra tillämpliga standarder (vid behov)	

- På flik F beskrivs i enlighet med kraven i övervakningsförordningen de förfaranden genom vilka den information som används för beräkning av utsläpp hanteras i företaget och hur man sörjer för dess tillförlitlighet
- För denna flik görs också en riskbedömning

2 Kombination av beräkningsfaktorer för blandat bränsle

Detta är ett beräkningsverktyg som Energimyndigheten har lagt till i kommissionens mall för övervakningsplan för att fastställa egenskaperna hos blandade bränslen. Anvisningstexter och exempel visas endast vid den första tabellen.

I detta avsnitt finns hjälptabeller för beräkning av sådana bränsleflöden i blandade bränslen för vars komponenter standardfaktorer kan användas enligt kommissionens övervakningsförordning, MRR. Fyll i tabellen endast för de bränslen som du behöver den för. Använd i tabellen en uppskattning av bränsleflödets blandningsförhållanden på årsnivå. Mata in resultaten från tabellen på fliken E, vid bränsleflödet i fråga i tabellen (f). Lämna värden och erhållna resultat synliga i tabellen eller tabellerna på denna flik.

(a) Uppgifter om bränsleflödet

Använd samma namn och identifieringskod som i tabellen i punk 3 (a) på flik C

Bränsleflödeskod B1, B2,...
Bränsleflödets namn

Exempel på uppgifter om bränsleflöde

Bränsleflödeskod B1, B2,... P03
Bränsleflödets namn Trafikbensin E10

(b) Komponenter och standardvärden för bränsleflöde

Välj först måttenhet för bränslemängder. Enheten ska vara densamma för alla komponenter. Anteckna sedan alla komponenter som bränsleflödet består av på raderna i tabellen, en komponent för varje rad. Lägg slutligen till standardvärden för komponenterna i de gula kolumnerna. Datakällorna för standardvärdena anges för varje bränsleflöde på flik E. Källan ska vara densamma för alla uppgifter som presenteras i tabellen nedan.

Kontrollera att du har fyllt i alla gula celler vid varje komponent. När uppgifterna är ifyllda visas resultaten för hela bränsleflödet i de gröna cellerna under tabellen. Använd emissionsfaktorn och biofraktionen (och vid behov värmevärdet som enhetens omvandlingsfaktor) när du fyller i beräkningsfaktorerna för bränsle i tabellen (f) på fliken E.

Bränslekomponentens namn	Mängd på årsnivå	Enhetens omvandlingsfaktor			Emissionsfaktor	Biomassaf raktion	Energiinnehåll	Fossila utsläpp	Biogena utsläpp
		Densitet	Effektivt värmevärde						
			GJ/t		t CO2/TJ	%	TJ	t CO2	t CO2e

Resultat för hela bränsleflödet	Mängd på årsnivå

Effektivt värmevärde	Emissionsfaktor	Biomassaf raktion	Energiinnehåll	Fossila utsläpp	Biogena utsläpp
	t CO2/TJ	%	TJ	t CO2	t CO2

Exempeluppgifter:

Bränslekomponentens namn	Mängd på årsnivå	Enhetens omvandlingsfaktor			Emissionsfaktor	Biomassaf raktion	Energiinnehåll	Fossila utsläpp	Biogena utsläpp
		Densitet	Effektivt värmevärde						
	liter	t/m3	GJ/t	GJ/l	t CO2/TJ	%	TJ	t CO2	tCO2e
Bensiini	9 000 000	0,750	41,7	0,0313	70,80	0	281,48	19 928	0
Bioetanoli	900 000	0,790	26,6	0,0210	72,00	100	18,91	0	1 362
MTBE	100 000	0,740	35	0,0259	71,30	22	2,59	144	41
							0,00		

Resultat för hela bränsleflödet	Mängd på årsnivå
	liter
	10 000 000

Effektivt värmevärde	Emissionsfaktor	Biomassaf raktion	Energiinnehåll	Fossila utsläpp	Biogena utsläpp
GJ/l	t CO2/TJ	%	TJ	t CO2	t CO2
30,30	70,88	6,53	303,0	20 072	1 402

energiavirasto

- För att utsläppen från blandat bränsle ska kunna beräknas med den metod som övervakningsplanen kräver måste nödvändiga egenskaper beräknas för blandningen
  - I allmänhet ett kommersiellt standardbränsle för vilket standardfaktorer kan användas
- Detta kan göras med hjälp av tabellerna på G-fliken
- Uppgifter överförs inte automatiskt från den här tabellen till någon annan del av Excel-filen. Lägg till koden för bränsleflödet som du själv hanterar i cellen.

Frågor?

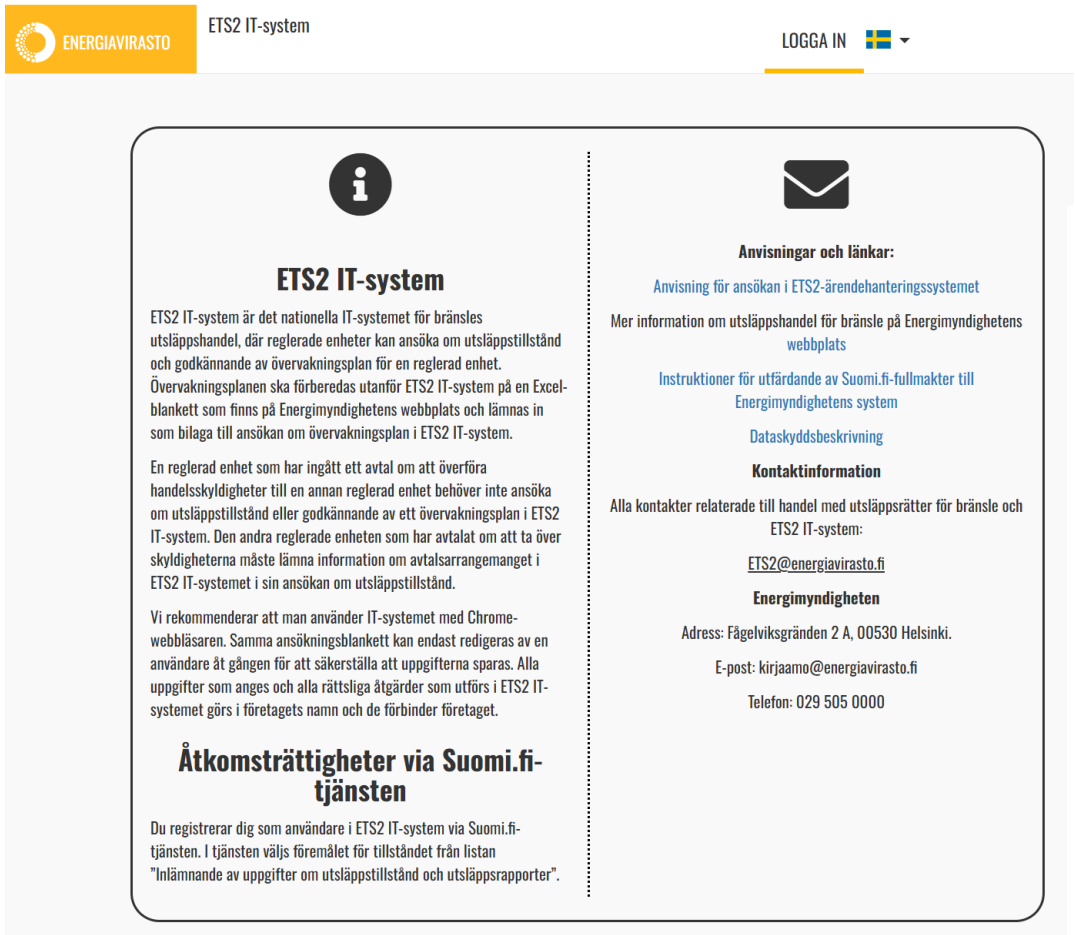
energiavirasto

Funktioner i ETS2-ärendehanteringssystemet

Tiina Rautalin

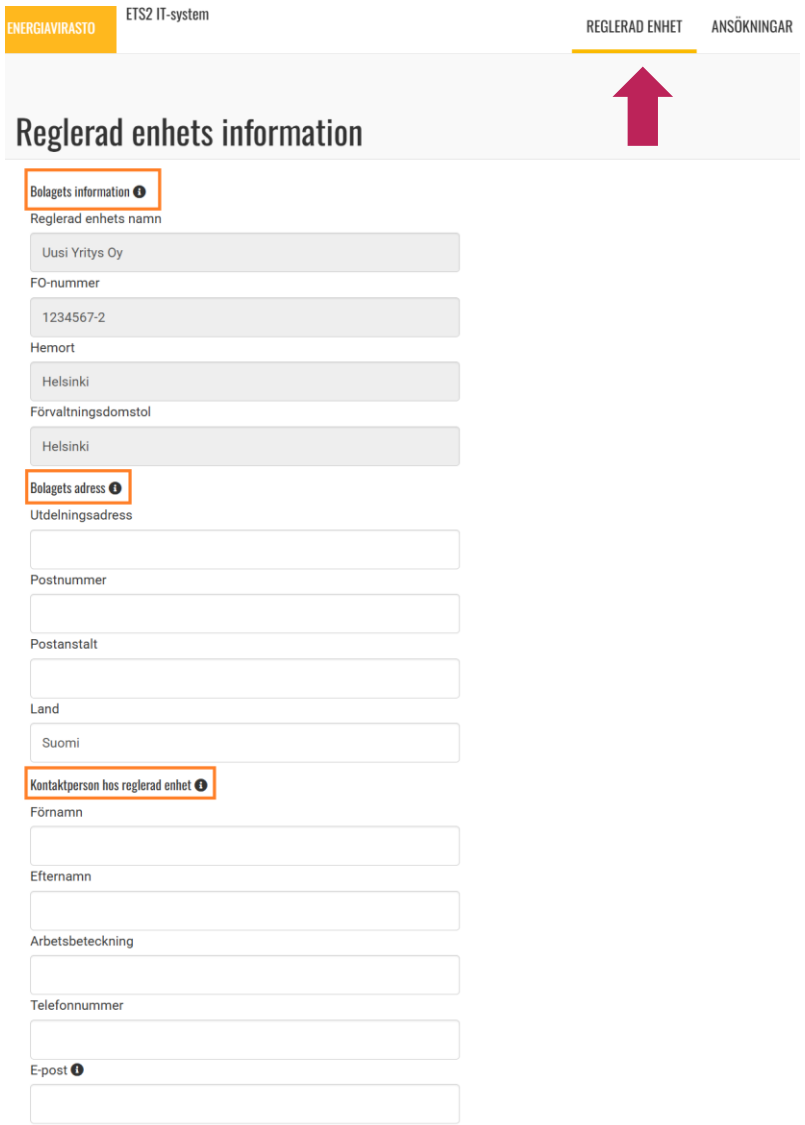
ETS2-ärendehanteringssystemet och användarrättigheter

- ETS2-ärendehanteringssystemet finns på adressen: https://ets2.energiavirasto.fi/
  - En reglerad enhet kan ansöka om utsläppstillstånd och godkännande av övervakningsplanen i systemet.
- Företagen administrerar systemets användarrättigheter i tjänsten Suomi.fi-fullmakter.
  - Namnet på ärendefullmakten är ”Inlämnande av uppgifter om utsläppstillstånd och utsläppsrapporter”.
    - Med denna fullmakt kan den befullmäktigade på fullmaktsgivarens vägnar uträtta ärenden som gäller övervakning och rapportering av utsläpp, utsläppstillstånd och gratis tilldelning av utsläppsrätter.
      - Fullmakten är densamma som för systemen FINETS och FINETS för gratis tilldelning av utsläppsrätter.
      - Fullmakten beviljas alltid för viss tid.
  - Om det förekommer problem med användningen av tjänsten Suomi.fi-fullmakter kan man kontakta rådgivningen vid Myndigheten för digitalisering och befolkningsdata.



Reglerade enheters kontaktuppgifter

- Efter att du loggat in i systemet kan du fylla i den reglerade enhetens kontaktuppgifter i vyn **Reglerad enhet** genom att klicka på funktionen ”Reglerad enhets information” på företagets rad.
  - Energimyndigheten fyller i bolagets information (ändringarna ska meddelas till adressen ETS2@energiavirasto.fi).
  - Med bolagets adress avses den adress dit beslut och andra handlingar kan skickas per post.
  - Kontaktpersonens uppgifter
    - Det är **viktigt att hålla officiella kontaktuppgifter uppdaterade**!
    - Energimyndigheten kontaktar den person som angetts i ärenden som gäller ansökningar och utredningar. Dessutom skickas meddelanden till denna person.
    - Systemets automatiska e-postmeddelanden skickas till de adresser som anges under kontaktpersonens e-postadress (separera med semikolon)

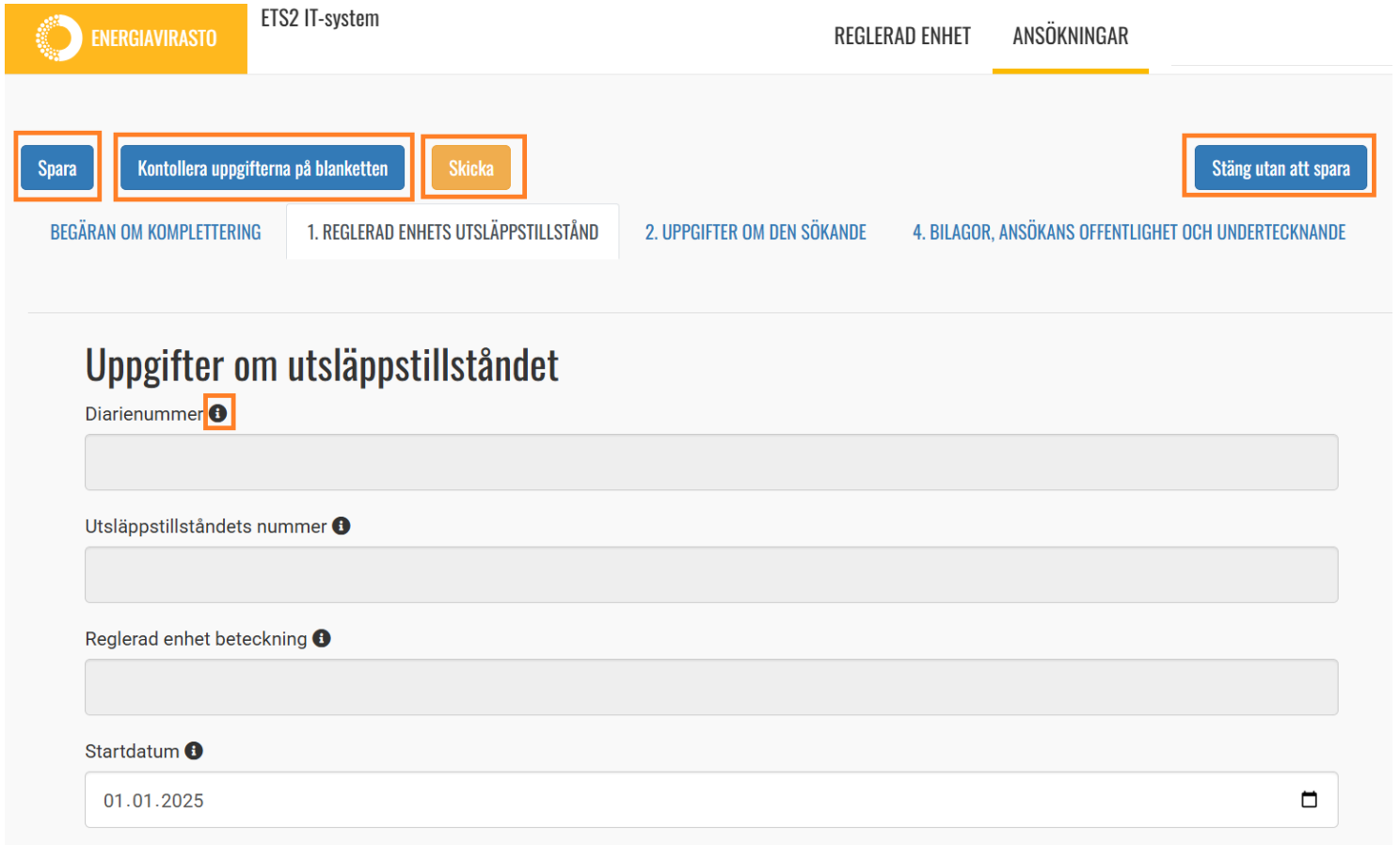


Att påbörja ansökningar om utsläppstillstånd och övervakningsplan

- Ansökningarna kan fyllas i i vyn **Ansökningar**
  - på diarienummerlänken (i detta skede ännu inget diarienummer) eller genom att välja ”Gå till blanketten”

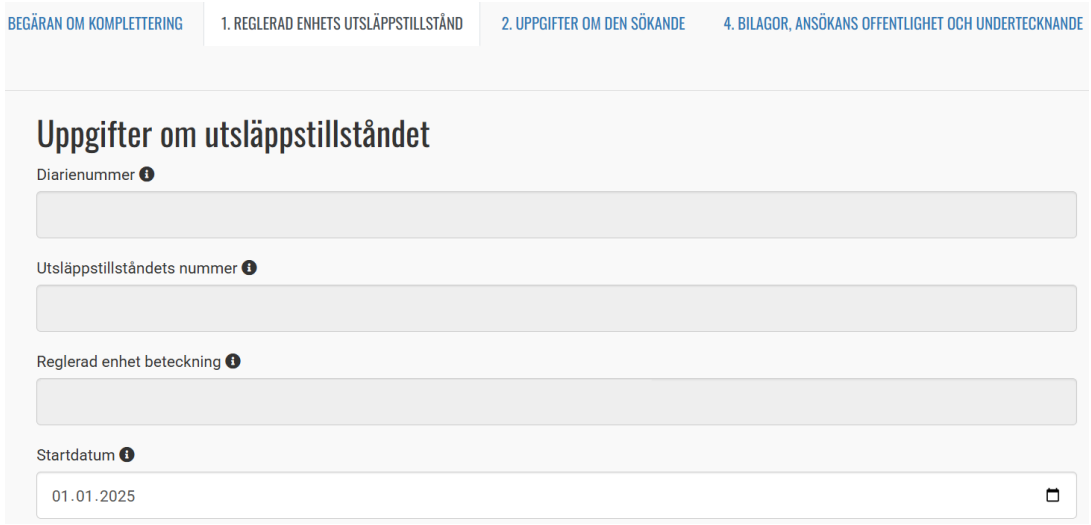
Ansökningsblanketternas funktioner

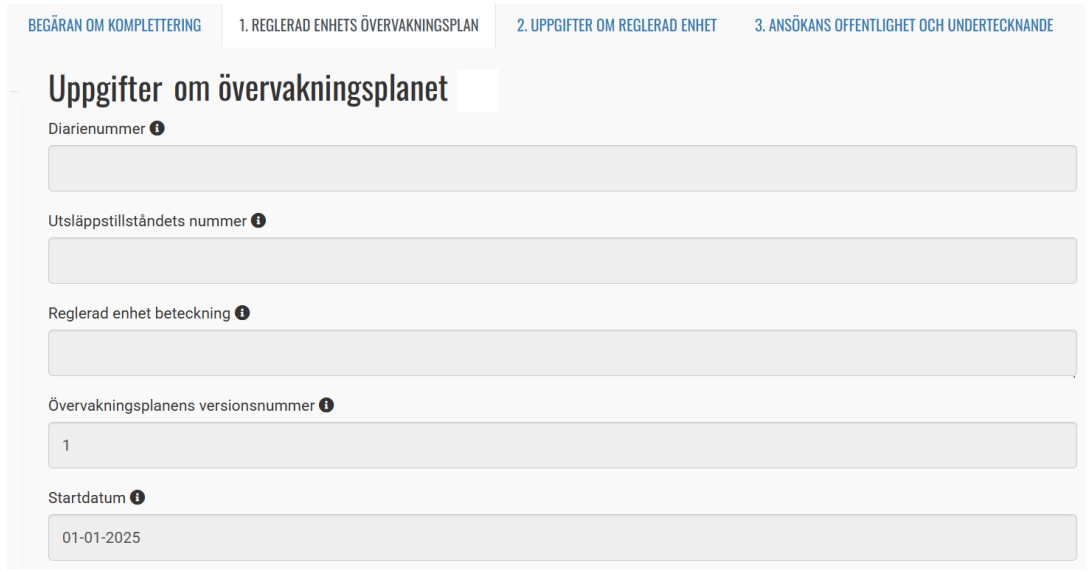
- Knappar
  - **Spara**: sparar uppgifterna på blanketten
  - **Kontrollera uppgifterna på blanketten**: kontrollerar om de obligatoriska fälten har fyllts i
    - Obs! Kontrollerar inte om en obligatorisk bilaga har lagts till.
  - **Skicka**: skickar blanketten till Energimyndigheten för behandling
  - **Stäng utan att spara**: stänger blanketten utan att spara uppgifter
  - **i**: öppnar frågans anvisningstext / stänger den



Ansökningsblanketternas innehåll

- Blankett för utsläppstillstånd
  - Reglerad enhets utsläppstillstånd
    - Startdatum
  - Uppgifter om den sökande
    - Avtal om överföring av en reglerad enhets förpliktelser
  - Bilagor, ansökans offentlighet och undertecknande
    - Ansökningsblankettens offentlighet
- Blankett för övervakningsplan
  - Reglerad enhets övervakningsplan
    - **Bifogas till ansökan som bilaga i systemet**
  - Uppgifter om reglerad enhet
  - Ansökans offentlighet och undertecknande
    - Ansökningsblankettens offentlighet

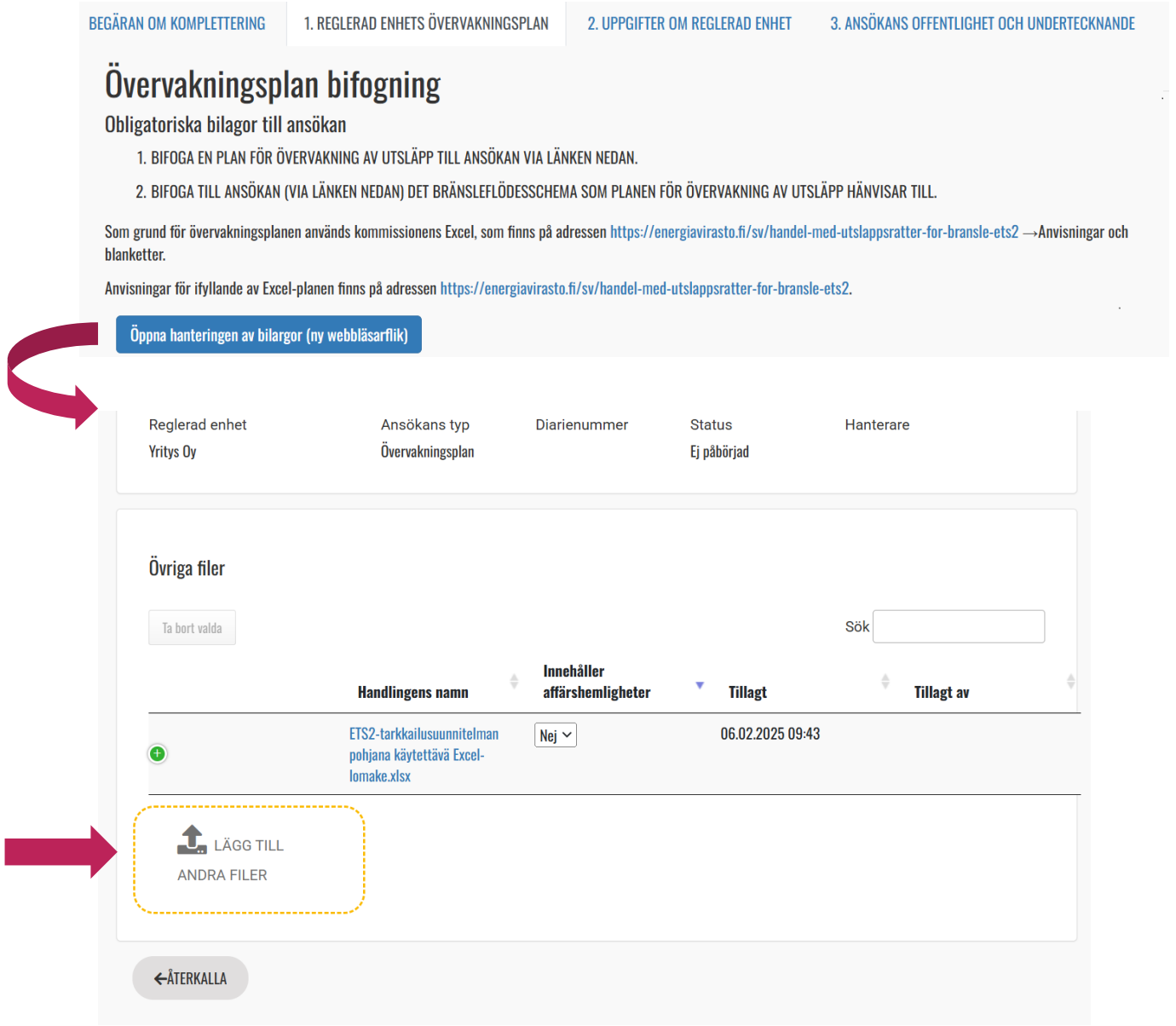




Bifogande av bilaga till ansökan

- En bilaga läggs till i ansökan genom att klicka på funktionen ”Öppna hantering av bilagor” på blanketten
  - Öppnar en ny flik i webbläsaren med rubriken ”Informationen”.

- Fliken Informationen
  - Bilagan läggs till under punkten ”Lägg till andra filer”.
    - De tillagda bilagorna visas under ”Övriga filer”.
  - Bilagorna raderas under ”Övriga filer”.
    - Bilagor som skickats till Energimyndigheten med ansökan kan inte längre tas bort från ansökan.
  - När bilagan har lagts till kan du stänga fliken och fortsätta fylla i blanketten.



Ansökans status

- I vyn Ansökningar visas statusen för varje ansökan:
  - **Ej påbörjad, Utkast** (när man tryckt på ”Spara”)
  - **Ansökan har lämnats in** (när man tryckt på ”Skicka”)
  - **Returnerats för komplettering** (när Energimyndighetens hanterare har returnerat blanketten för komplettering)
    - När ansökan returneras för komplettering skickar systemet ett automatiskt meddelande till e-postadressen av den reglerade enhetens kontaktperson.
    - Begäran om komplettering och tidsfristen finns på ansökningsblankettens första flik.

  - **Avgjord, beslut meddelat**: Beslutet hittas i sinom tid som en PDF-fil på fliken ”Informationen”, dit man kommer i vyn Ansökningar med knappen ”Gå till ansökan” på ansökningsraden.

Tidtabeller

- Ansökningar om utsläppstillstånd och övervakningsplan ska skickas in i systemet **senast 28.2.2025**.
  - Anvisning för ansökan i ETS2-ärendehanteringssystemet

- I början av 2025 uppdateras ETS2-ärendehanteringssystemet så att det täcker de funktioner som hänför sig till inlämnandet av utsläppsrapporten.
  - Vi informerar separat när utsläppsrapporten kan skickas till Energimyndigheten i systemet.
  - Utsläppsrapporten för 2024 ska lämnas in i systemet **senast 30.4.2025**.

Tack!

energiavirasto

Frågor?

energiavirasto

Till sist

En aktör som är punktskattskyldig för bränsle ska utreda om den är en reglerad enhet och om de direkta skyldigheterna i ETS2-utsläppshandeln gäller den

OM DE GÖR DET:

- Aktören ska förbereda sig på att ansöka om utsläppstillstånd och godkännande av övervakningsplan,
- beakta andra skyldigheter som en reglerad enhet har
- eller ingå ett avtalsarrangemang om överföring av skyldigheter

OM INTE:

- Kontakt per e-post till Energimyndigheten på adressen ETS2@energiavirasto.fi

OM OKLART:

- Kontakt per e-post till Energimyndigheten på adressen ETS2@energiavirasto.fi

- Även punktskattskyldiga ETS1-verksamhetsutövare ska kartlägga vad ETS2-skyldigheterna innebär för deras företag

Tilläggsinformation om handel med utsläppsrätter för bränsle:

- Energimyndighetens webbplats hålls uppdaterad och allt material publiceras här: https://energiavirasto.fi/sv/handel-med-utslappsratter-for-bransle-ets2
- Punktskattskyldiga verksamhetsutövare får riktade meddelanden
- Energimyndighetens nyhetsbrev ETS2 kan beställas på adressen https://energiavirasto.mailpv.net/ (på finska)
- Under 2025 ordnas webbinarier om bl.a. utarbetandet av utsläppsrapporten
- Alla kontakter om den nya utsläppshandeln med låg tröskel: ETS2@energiavirasto.fi

Webbinariets presentation publiceras på Energimyndighetens webbplats på adressen:
https://energiavirasto.fi/sv/handel-med-utslappsratter-for-bransle-ets2#aktuellt

Mer information: ETS2@energiavirasto.fi

Tack för ditt deltagande!