Europeiska unionens
officiella tidning

SV
L-serien

2025/1477

25.7.2025

KOMMISSIONENS DELEGERADE FÖRORDNING (EU) 2025/1477

av den 21 maj 2025

om komplettering av Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2024/1735 genom specificering av reglerna för identifiering av godkända olje- och gasproducenter som är skyldiga att bidra till unionsmålet avseende tillgänglig kapacitet för koldioxidinjektion till 2030, samt reglerna för beräkning av deras respektive bidrag och deras rapporteringsskyldigheter

EUROPEISKA KOMMISSIONEN HAR ANTAGIT DENNA FÖRORDNING

med beaktande av fördraget om Europeiska unionens funktionssätt,

med beaktande av Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2024/1735 av den 13 juni 2024 om inrättande av en åtgärdsram för att stärka Europas ekosystem för tillverkning av nettonollteknik och om ändring av förordning (EU) 2018/1724 ([1]), särskilt artikel 23.12 a och c, och

av följande skäl:

(1) Enligt artikel 23.1 i förordning (EU) 2024/1735 ska enheter som innehar ett tillstånd enligt definitionen i artikel 1.3 i Europaparlamentets och rådets direktiv 94/22/EG ([2]) bidra till det unionsövergripande målet för tillgänglig kapacitet för koldioxidinjektion till 2030, och dessa bidrag ska beräknas proportionellt på grundval av varje enhets andel av unionens produktion av råolja och naturgas mellan den 1 januari 2020 och den 31 december 2023.

(2) I enlighet med artikel 23.3 i förordning (EU) 2024/1735 bör kommissionen, baserat på den information som medlemsstaterna lämnat till kommissionen i enlighet med artikel 23.2 i den förordningen, senast den 30 september 2024 specificera de enskilda bidragen till unionens mål för kapacitet för koldioxidinjektion till 2030 från enheter som innehar ett tillstånd.

(3) I detta syfte är det först nödvändigt att komplettera de regler som ligger till grund för identifieringen av de tillståndsinnehavare som omfattas av skyldigheten att bidra och beräkningen av deras enskilda bidrag.

(4) I enlighet med artikel 23.1 i förordning (EU) 2024/1735 bör kommissionen ange ett produktionströskelvärde under vilket en tillståndsinnehavare undantas för skyldigheten att bidra. Syftet med detta tröskelvärde är att koncentrera de administrativa insatser som krävs av de nationella myndigheterna och de bidragsskyldiga enheterna till de enheter som på grund av sin betydande verksamhet inom produktion av kolväten har ekonomiska och tekniska medel att investera i platser för geologisk lagring av koldioxid. I enlighet med artikel 23.5 får de bidragsskyldiga enheterna, för att uppnå målvolymerna för tillgänglig injektionskapacitet, investera i, eller utveckla, projekt för koldioxidlagring, enskilt eller tillsammans med andra och de får ingå avtal med andra bidragsskyldiga enheter och ingå avtal med utomstående utvecklare av eller investerare i lagringsprojekt för att fullgöra sitt bidrag.

(5) När produktionströskelvärdet specificeras är det också nödvändigt att särskilt uppmärksamma de små och medelstora företagen och säkerställa en rättvis fördelning av undantagen injektionskapacitet bland de bidragsskyldiga enheterna.

(6) Det är därför lämpligt att undanta tillståndsinnehavare som producerade mindre än 610 kiloton oljeekvivalenter naturgas och råolja under perioden från och med den 1 januari 2020 till och med den 31 december 2023 och vars totala produktion av naturgas och råolja utgör mindre än 5 % av unionens totala naturgas- och råoljeproduktion under den berörda perioden.

([1]) EUT L, 2024/1735, 28.6.2024, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2024/1735/oj.

([2]) Europaparlamentets och rådets direktiv 94/22/EG av den 30 maj 1994 om villkoren för beviljande och utnyttjande av tillstånd för prospektering efter samt undersökning och utvinning av kolväten (EGT L 164, 30.6.1994, s. 3, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/1994/22/oj).

(7) De enskilda bidragens storlek bör beräknas proportionellt genom att de volymer som produceras av varje bidragsskyldig enhet divideras med den totala produktionen för alla bidragsskyldiga enheter. Denna kvot bör sedan multipliceras med det unionsövergripande målet för kapacitet för koldioxidinjektion till 2030, som är 50 miljoner ton per år.

(8) Vissa medlemsstater tillåter att mer än en enhet innehar samma tillstånd. I sådana fall bör den berörda medlemsstaten ange produktionsvolymerna för varje innehavare av ett gemensamt tillstånd, så att kommissionen kan fastställa om de omfattas av skyldigheten att bidra och kan ange storleken på deras bidrag eller fastställa om innehavarna bör undantas.

(9) Tillstånd kan ha överlåtits från ett rättssubjekt till ett annat mellan den 1 januari 2020 och den 31 december 2023. För att dela upp produktionsvolymerna korrekt mellan den överlåtande och den mottagande enheten är det lämpligt att fastställa den relevanta tidpunkten för uppdelningen av produktionen och den motsvarande bidragsskyldigheten mellan tillståndsinnehavarna.

(10) För att all produktion på unionens territorium mellan den 1 januari 2020 och den 31 december 2023 ska omfattas av en skyldighet att bidra till utvecklingen av kapacitet för koldioxidinjektion bör det införas bestämmelser som omfattar tillståndsinnehavare som har upphört att existera i rättslig bemärkelse under den perioden och senast den 31 december 2030

(11) För att övervaka framstegen mot det unionsövergripande målet för kapacitet för koldioxidinjektion, i enlighet med artikel 42.7 i förordning (EU) 2024/1735, bör det föreskrivas vilken standardinformation som bör ingå i de rapporter som avses i artikel 23.6 i förordning (EU) 2024/1735 baserat på den information som tillhandahålls av de bidragsskyldiga enheterna, enskilt eller i samarbete (om de samarbetar i enlighet med artikel 23.5 i förordning (EU) 2024/1735).

(12) Tillståndsinnehavare bör, i enlighet med artikel 23.4 i förordning (EU) 2024/1735, senast den 30 juni 2025 skicka in en plan till kommissionen där de i detalj redogör för hur de avser fullgöra sitt bidrag till unionens mål för kapacitet för koldioxidinjektion till 2030. För att ge tillståndsinnehavarna tid att förbereda och skicka in sina planer senast den 30 juni 2025 bör denna förordning ska träda i kraft så snart som möjligt.

HÄRIGENOM FÖRESKRIVS FÖLJANDE.

Artikel 1

Definitioner

I denna förordning gäller följande definitioner:

(1) *tillståndsinnehavare*: ett rättssubjekt som anmälts till kommissionen av medlemsstaterna i enlighet med artikel 23.2 i förordning (EU) 2024/1735 som innehavare av ett tillstånd enligt definitionen i artikel 1.3 i direktiv 94/22/EG och som innehade det berörda tillståndet under perioden 1 januari 2020–31 december 2023, eller den nuvarande innehavaren om det inte är samma.

(2) *bidragsskyldig enhet*: en tillståndsinnehavare som omfattas av ett enskilt bidrag till det unionsövergripande målet för tillgänglig kapacitet för koldioxidinjektion som fastställs i artikel 20.1 i förordning (EU) 2024/1735.

(3) *undantagen enhet*: en tillståndsinnehavare som inte omfattas av ett enskilt bidrag till det unionsövergripande målet för tillgänglig kapacitet för koldioxidinjektion som fastställs i artikel 20.1 i förordning (EU) 2024/1735.

Artikel 2

Ytterligare regler för identifiering av bidragsskyldiga enheter

1. Om ett tillstånd innehas gemensamt av mer än en enhet ska den berörda medlemsstaten för kommissionen ange produktionsvolymerna för varje innehavare av det gemensamma tillståndet.

2. Om ett tillstånd under den berörda produktionsperioden har överlåtits mellan bidragsskyldiga enheter ska dagen för överlåtelsen vara den relevanta tidpunkten för uppdelningen mellan tillståndsinnehavarna av produktionen och den motsvarande skyldigheten att bidra.

3. Om en tillståndsinnehavare har upphört att existera i rättslig bemärkelse senast den 31 december 2030 eller om det relevanta tillståndet överlåtits till ett nytt rättssubjekt ska den bidragsskyldighet som motsvarar den relevanta råolje- och naturgasproduktionen under perioden 1 januari 2020–31 december 2023 tillfalla den efterföljande tillståndsinnehavaren.

Artikel 3

Identifiering av undantagna enheter

1. Tillståndsinnehavare som producerade mindre än 610 kiloton oljeekvivalenter naturgas och råolja i unionen under perioden 1 januari 2020–31 december 2023 och som står för en total produktion av naturgas och råolja som uppgår till mindre än 5 % av unionens totala naturgas- och råoljeproduktion under den berörda perioden ska anses som undantagna enheter.

2. Vid tillämpning av artikel 23.5 i förordning (EU) 2024/1735 ska undantagna enheter som driver koldioxidlagringsplatser anses som utomstående utvecklare av eller investerare i lagringsprojekt i enlighet med artikel 23.5 c i den förordningen.

Artikel 4

Metod för beräkning av de enskilda bidragsskyldiga enheternas proportionella bidrag

1. I enlighet med artikel 23.1 i förordning (EU) 2024/1735 och i syfte att göra en proportionell beräkning normaliseras produktionen av råolja och naturgas till kiloton oljeekvivalenter.

2. Det enskilda proportionella bidraget för varje betalningsskyldig enhet beräknas på grundval av följande formel i kiloton oljeekvivalenter:

(Total produktion 1 januari 2020–31 december 2023 för den bidragsskyldiga enheten) / (total produktion 1 januari 2020–31 december 2023 för alla bidragsskyldiga enheter) × 100 = % av 50 miljoner ton av årlig koldioxidinjektionskapacitet

Artikel 5

De bidragsskyldiga enheternas årliga lägesrapporter

1. De rapporter som avses i artikel 23.6 i förordning (EU) 2024/1735 ska innehålla åtminstone följande information om koldioxidlagringsprojekt under utveckling av enheterna och redogörelsen ska vara så detaljerad som är möjligt i utvecklingsskedet:

a) De relevanta skyldigheterna att bidra till injektionskapaciteten samt berörda koldioxidlagringsplatsers lokalisering med koordinater i ett allmänt använt GIS-filformat.

b) Identitetsuppgifter för den ansvariga person som leder anläggningsarbetet samt kontaktuppgifter för företaget, i synnerhet för potentiella lagringskunder.

c) Den geologiska formation som avses och den förväntade totala lagringskapaciteten (i miljoner ton koldioxid) per lagringsplats.

d) Den förväntade årliga injektionskapaciteten (i miljoner ton koldioxid per år) per lagringsplats såsom anges i det relevanta lagringstillståndet, samt förväntat slutdatum för injektionsverksamheten och potentiell expansion efter 2030, i förekommande fall.

e) Planerat/planerade transportsätt för koldioxid och tillhörande transportinfrastruktur som kommer att behövas från överlämningspunkten ([3]) till injektionsplatsen.

([3]) Definierat som gränsen för anläggningar för EU:s utsläppshandelssystem i enlighet med direktiv 2003/87/EG.

f) De planerade transportinfrastrukturer för koldioxid som kommer att behövas för att transportera koldioxid till överlämningspunkten, inbegripet det förväntade startdatumet för driften av denna, samt tillämpliga koldioxidkvalitetskrav.

g) De planerade koldioxidkällor som ska lagras, inbegripet de leverantörer av avskild koldioxid med vilka kommersiella avtal har ingåtts om användning av den berörda injektionskapaciteten under de första fem åren av driften.

h) Förväntat datum för det slutliga investeringsbeslutet och den förväntade injektionskapacitet som kommer att göras operativt tillgänglig senast vid utgången av 2030.

i) En detaljerad redogörelse för aktiviteter för att involvera berörda parter, inbegripet att engagera lokalsamhällen och andra berörda intressenter i koldioxidlagringsprojektets utvecklingsprocess.

j) Ett särskilt avsnitt som beskriver de förväntade ekonomiska, sociala och klimatmässiga vinsterna till följd av koldioxidavskiljnings- och koldioxidlagringsverksamhet i det land eller den region där koldioxidlagringsplatsen kommer att utvecklas.

2. Den information som tillhandahålls i den årliga lägesrapport som avses i punkt 1 ska hållas uppdaterad mellan årsrapporterna, när det gäller väsentliga förändringar som påverkar antingen den operativa lagringskapaciteten eller tidsplanen för de berörda projekten. Den årliga lägesrapporten ska också omfatta en detaljerad beskrivning av lagringsplatsen, såsom krävs för ansökan om ett lagringstillstånd i enlighet med artikel 7 i Europaparlamentets och rådets direktiv 2009/31/EG ([4]) samt tidsplanerna och villkoren enligt vilka lagringsplatsens injektionskapacitet kommer att släppas ut på marknaden för att uppfylla skyldigheten att bidra. Denna information ska innefatta en detaljerad färdplan med de viktigaste tekniska och affärsmässiga delmålen och beslutspunkterna samt risker, osäkerheter och begränsningsstrategier som potentiella kommersiella kunder behöver känna till för att kunna fatta sina egna investeringsbeslut.

3. I linje med artikel 47 i förordning (EU) 2024/1735 ska handels- och affärshemligheter och andra känsliga, konfidentiella och säkerhetsskyddsklassificerade uppgifter av relevans för rapporteringen i enlighet med artikel 1 i denna artikel uteslutas från den offentliggjorda versionen av den årliga lägesrapporten.

Artikel 6

Ikraftträdande

Denna förordning träder i kraft dagen efter det att den har offentliggjorts i *Europeiska unionens officiella tidning*.

Denna förordning är till alla delar bindande och direkt tillämplig i alla medlemsstater.

Utfärdad i Bryssel den 21 maj 2025.

På kommissionens vägnar
Ursula VON DER LEYEN
Ordförande

([4]) Europaparlamentets och rådets direktiv 2009/31/EG av den 23 april 2009 om geologisk lagring av koldioxid och ändring av rådets direktiv 85/337/EEG, Europaparlamentets och rådets direktiv 2000/60/EG, 2001/80/EG, 2004/35/EG, 2006/12/EG och 2008/1/EG samt förordning (EG) nr 1013/2006 (EUT L 140, 5.6.2009, s. 114, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/2009/31/oj).