

## KOMMISJONENS GJENNOMFØRINGSBESLUTNING

2020/EØS/57/54

av 10. februar 2012

## om fastsettelse av regler for de nasjonale overgangsplanene nevnt i europaparlaments- og rådsdirektiv 2010/75/EU om industriutslipp

[meddelt under dokument K(2012) 612]

(2012/115/EU)(\*)

EUROPAKOMMISJONEN HAR —

TRUFFET DENNE BESLUTNING:

under henvisning til traktaten om Den europeiske unions virkemåte,

under henvisning til europaparlaments- og rådsdirektiv 2010/75/EU av 24. november 2010 om industriutslipp (integrert forebygging og begrensning av forurensning)<sup>(1)</sup>, særlig artikkel 41 bokstav b), og

ut fra følgende betraktninger:

- 1) Ved artikkel 32 i direktiv 2010/75/EU blir det fastsatt at medlemsstatene i tidsrommet fra 1. januar 2016 til 30. juni 2020 kan utarbeide og gjennomføre en nasjonal overgangsplan som omfatter særlige forbrenningsanlegg, der planen skal omfatte utslipp av ett eller flere av følgende forurensende stoffer: nitrogenoksider, svoveldioksid og støv. For gassturbiner skal bare utslipp av nitrogenoksider omfattes av planen.
- 2) Forbrenningsanlegg som omfattes av den nasjonale overgangsplanen, kan unntas fra plikten til å overholde utslippsgrenseverdiene nevnt i artikkel 30 nr. 2 i direktiv 2010/75/EU for forurensende stoffer som omfattes av planen, eller eventuelt avsvovlingseffektiviteten nevnt i artikkel 31 i direktiv 2010/75/EU.
- 3) For å sikre en ensartet gjennomføring av artikkel 32 i direktiv 2010/75/EU bør gjennomføringsregler vedtas.
- 4) Tiltakene fastsatt i denne beslutning er i samsvar med uttalelse fra komiteen nedsatt ved artikkel 75 nr. 1 i direktiv 2010/75/EU —

(\*) Denne unionsrettsakten, kunngjort i EUT L 52 av 24.2.2012, s. 12, er omhandlet i EØS-komiteens beslutning nr. 229/2015 av 25. september 2015 om endring av EØS-avtalens vedlegg XX (Miljø), se EØS-tillegget til *Den europeiske unions tidende* nr. 19 av 30.3.2017, s. 52.

<sup>(1)</sup> EUT L 334 av 17.12.2010, s. 17.

*Artikkel 1***Forbrenningsanlegg som skal omfattes av de nasjonale overgangsplanene**

I samsvar med de detaljerte bestemmelsene fastsatt i avsnitt 1 i vedlegget til denne beslutning skal en nasjonal overgangsplan omfatte bare hele forbrenningsanlegg omhandlet i kapittel III i direktiv 2010/75/EU, samtidig som det tas hensyn til bestemmelsene i artikkel 32 nr. 1 og reglene for sammenlegging fastsatt i artikkel 29 i direktiv 2010/75/EU.

*Artikkel 2***Innholdet i de nasjonale overgangsplanene**

1. Alle nasjonale overgangsplaner skal i samsvar med avsnitt 2 i vedlegget til denne beslutning inneholde
  - a) en liste over alle forbrenningsanleggene som omfattes av planen, og alle relevante opplysninger om deres driftsegenskaper,
  - b) hvert forbrenningsanleggs beregnede andel av utslippstakene for 2016 og 2019,
  - c) en tabell som viser utslippstakene for hvert enkelt forurensende stoff planen dekker, for årene 2016, 2017, 2018, 2019 og første halvår av 2020,
  - d) nærmere opplysninger om beregningen av utslippstakene.

Den nasjonale overgangsplanen skal videre inneholde

- a) en beskrivelse av hvordan gjennomføringen av planen skal overvåkes og rapporteres til Kommisjonen,

b) en liste over tiltak som skal settes inn for å sikre at alle forbrenningsanlegg som er omfattet av planen, senest 1. juli 2020 overholder de gjeldende utslippsgrenseverdiene fastsatt i vedlegg V til direktiv 2010/75/EU.

2. Ved anvendelse av nr. 1 første ledd bokstav a) skal medlemsstatene bruke modellen omhandlet i tabell A.1 i tillegg A til vedlegget til denne beslutning.

Ved anvendelse av nr. 1 første ledd bokstav c) skal medlemsstatene bruke modellen omhandlet i tabell B.3 i tillegg B til vedlegget til denne beslutning.

#### *Artikkel 3*

##### **Fastsettelse av utslippstak i de nasjonale overgangsplanene**

1. Ved anvendelse av artikkel 32 nr. 3 i direktiv 2010/75/EU skal utslippstakene beregnes i samsvar med metodene fastsatt i avsnitt 3 i vedlegget til denne beslutning.

2. Medlemsstatene skal bruke modellen i tabell B.1 i tillegg B til vedlegget til denne beslutning for å framlegge de relevante utslippsgrenseverdiene og minstekravene til avsvovlingseffektivitet, det enkelte forbrenningsanleggs beregnede andel av utslippstakene for 2016 og de samlede utslippstakene for 2016.

Medlemsstatene skal i kolonnen for kommentarer gi tilleggsopplysninger om utslippsgrenseverdiene brukt i beregningen dersom

a) utslippsgrenseverdiene nevnt i merknadene til tabell C.1 og C.2 i tillegg C til vedlegget til denne beslutning er anvendt,

b) et anlegg bruker flere brenseltyper eller består av en kombinasjon av flere typer anlegg.

3. Medlemsstatene skal bruke modellen i tabell B.2 i tillegg B til vedlegget til denne beslutning for å framlegge de relevante utslippsgrenseverdiene og minstekravene til avsvovlingseffektivitet, det enkelte forbrenningsanleggs beregnede andel av utslippstakene for 2019 og de samlede utslippstakene for 2019.

Medlemsstatene skal i kolonnen for kommentarer gi tilleggsopplysninger om utslippsgrenseverdiene brukt i beregningen dersom

a) utslippsgrenseverdiene nevnt i merknadene til tabell D.1 og D.2 i tillegg D til vedlegget til denne beslutning er anvendt,

b) et anlegg bruker flere brenseltyper eller består av en kombinasjon av flere typer anlegg.

#### *Artikkel 4*

##### **Gjennomføring av de nasjonale overgangsplanene**

I samsvar med artikkel 32 nr. 5 annet og tredje ledd i direktiv 2010/75/EU kan medlemsstatene gjennomføre de nasjonale overgangsplanene bare dersom de er godkjent av Kommissjonen.

#### *Artikkel 5*

##### **Senere endringer av de nasjonale overgangsplanene**

1. Medlemsstatene skal innføre ordninger som gjør det mulig å identifisere relevante endringer ved forbrenningsanlegg som omfattes av de nasjonale overgangsplanene, der endringene kan påvirke de gjeldende utslippstakene.

2. Ved anvendelse av artikkel 32 nr. 6 i direktiv 2010/75/EU skal medlemsstatene underrette Kommissjonen om enhver senere endring i planen som påvirker gjeldende utslippstak, i samsvar med avsnitt 4 i vedlegget til denne beslutning.

#### *Artikkel 6*

##### **Overvåking av overholdelse, utbedringstiltak og rapportering til Kommissjonen**

1. Ved anvendelse av artikkel 32 nr. 4 i direktiv 2010/75/EU skal vedkommende myndighet overvåke utslipp av nitrogenoksider, svoveldioksid og støv fra alle forbrenningsanlegg som omfattes av den nasjonale overgangsplanen, ved å kontrollere overvåkings- eller beregningsdataene fra driftsansvarlige for forbrenningsanlegg.

2. Medlemsstatene skal sikre at utslipp av nitrogenoksider, svoveldioksid og støv fra de forbrenningsanleggene som omfattes av den nasjonale overgangsplanen, begrenses i tilstrekkelig grad til at utslippstaket overholdes. Dersom det er en risiko for at utslippstakene ikke overholdes, skal medlemsstatene treffe nødvendige tiltak for å forhindre at utslippene overstiger takene.

3. Medlemsstater som gjennomfører en nasjonal overgangsplan, skal hvert år innen 12 måneder framlegge for Kommissjonen opplysningene oppført i artikkel 72 nr. 3 i direktiv 2010/75/EU for hvert enkelt forbrenningsanlegg som er omfattet av planen.

#### *Artikkel 7*

Denne beslutning er rettet til medlemsstatene.

Utferdiget i Brussel, 10. februar 2012.

*For Kommissjonen*

Janez POTOČNIK

*Medlem av Kommissjonen*

## VEDLEGG

**1. Forbrenningsanlegg som skal omfattes av den nasjonale overgangsplanen**

Deler av forbrenningsanlegg (for eksempel en eller flere atskilte forbrenningsenheter som har en felles skorstein, eller som er i en situasjon som den som er beskrevet i artikkel 29 nr. 2 i direktiv 2010/75/EU) skal ikke omfattes av en nasjonal overgangsplan<sup>(1)</sup>.

Ved anvendelse av artikkel 32 nr. 1 annet ledd bokstav b) i direktiv 2010/75/EU skal forbrenningsanlegg som hører inn under bestemmelsen, også omfatte anlegg som ikke drives av raffineriets driftsansvarlige, men som befinner seg innenfor raffineriet og bruker brenslene som er omtalt i nevnte bokstav.

Forbrenningsanlegg som på noe tidspunkt under gjennomføringen av den nasjonale overgangsplanen blir omfattet av bestemmelsene i kapittel IV i direktiv 2010/75/EU om avfallsforbrennings- og samforbrenningsanlegg, skal ikke omfattes av den nasjonale overgangsplanen.

**2. Opplysninger om forbrenningsanlegg som skal inngå i den nasjonale overgangsplanen**

Den nasjonale overgangsplanen skal inneholde en liste over alle forbrenningsanlegg den omfatter, og alle opplysninger om disse anleggene som ble benyttet til å beregne utslippstakene.

Opplysningene som skal være med for hvert enkelt forbrenningsanlegg, gjelder den samlede nominelle termiske effekten, brenslene som brukes og forbrenningsanleggets driftsegenskaper i det tidsrommet den nasjonale overgangsplanen gjennomføres.

Som et minstekrav skal følgende opplysninger inngå i den nasjonale overgangsplanen for hvert av forbrenningsanleggene som omfattes av planen:

- 1) Forbrenningsanleggets navn og beliggenhet<sup>(2)</sup>.
- 2) Datoen da forbrenningsanleggets første tillatelse ble gitt.
- 3) Datoen da søknaden om den første tillatelsen for forbrenningsanlegget ble inngitt og datoen da forbrenningsanlegget første gang ble satt i drift.

*Merk:* Disse opplysningene er nødvendige bare dersom forbrenningsanlegget fikk sin første tillatelse etter 27. november 2002 og ble satt i drift senest 27. november 2003.

- 4) Enhver økning av forbrenningsanleggets samlede nominelle termiske effekt som overstiger 50 MW, og som ble gjennomført mellom 27. november 2002 og 31. desember 2010 (kapasitetsøkningen skal angis i MW)<sup>(3)</sup>.
- 5) Hvert forbrenningsanleggs samlede nominelle termiske effekt (MW) per 31. desember 2010.
- 6) Hvert forbrenningsanleggs antall driftstimer per år<sup>(4)</sup>, beregnet som gjennomsnittet for tidsrommet 2001–2010.

*Merk:* Disse opplysningene er nødvendige bare dersom det brukes egne utslippsgrenseverdier for forbrenningsanlegg som er i drift i mindre enn 1 500 timer per år, til å beregne forbrenningsanleggets andel av utslippstaket eller utslippstakene.

- 7) Forurensende stoffer som for det berørte forbrenningsanlegget ikke er omfattet av den nasjonale overgangsplanen (dersom relevant)<sup>(5)</sup>.

<sup>(1)</sup> Samme bestemmelse får anvendelse på artikkel 33, 34 og 35 i direktiv 2010/75/EU. En del av et forbrenningsanlegg kan derfor ikke omfattes av bestemmelsene i artikkel 33, 34 eller 35 mens en annen del (eller andre deler) av samme anlegg ville vært omfattet av den nasjonale overgangsplanen.

<sup>(2)</sup> Som rapportert i utslippsfortegnelse utarbeidet i henhold til europaparlaments- og rådsdirektiv 2001/80/EF av 23. oktober 2001 om begrensning av utslipp av visse luftforurensende stoffer fra store forbrenningsanlegg (EFT L 309 av 27.11.2001, s. 1).

<sup>(3)</sup> Opplysningene er nødvendige for å kunne fastsette de relevante utslippsgrenseverdiene for 1. januar 2016 som fastsatt i artikkel 10 i direktiv 2001/80/EF.

<sup>(4)</sup> Med «driftstimer» menes det tidsrom uttrykt i timer da et forbrenningsanlegg helt eller delvis er i drift og slipper ut utslipp til luft, unntatt perioder med oppstart og stansing.

<sup>(5)</sup> For eksempel kan gassturbiner omfattes av de nasjonale overgangsplanene bare når det gjelder NO<sub>x</sub>-utslipp. Andre anlegg kan omfattes av de nasjonale overgangsplanene for noen forurensende stoffer og samtidig være underlagt utslippsgrenseverdiene i vedlegg V i direktiv 2010/75/EU for andre forurensende stoffer.

8) Årlig brenselforbruk (TJ/år), beregnet som gjennomsnittet for tidsrommet 2001–2010, fordelt på seks brenseltyper: steinkull, lignitt, biomasse, annet fast brensel, flytende brensel og gassformig brensel<sup>(1)</sup>.

9) Årlig røykgassmengde (Nm<sup>3</sup>/år), beregnet som gjennomsnittet for tidsrommet 2001–2010<sup>(2)</sup>.

*Merknad 1:* Dersom forbrenningsanlegg fyres med flere typer brensel og/eller består av flere typer anlegg, må røykgassmengdene oppgis individuelt for hver brenseltype og/eller type forbrenningsanlegg<sup>(3)</sup>.

*Merknad 2:* Dersom røykgassmengden beregnes på grunnlag av brenselforbruket (og ikke på grunnlag av faktisk overvåking av utstrømningsmengden), rapporteres faktoren (eller faktorene dersom det er flere brenseltyper eller flere typer anlegg) som er benyttet i beregningen (Nm<sup>3</sup>/GJ).

10) Mengden av svoveltilførsel fra innenlandske faste brenslere<sup>(4)</sup> (tonn S/år), beregnet som gjennomsnittet for tidsrommet 2001–2010.

*Merk:* Denne opplysningen kreves bare dersom forbrenningsanlegget bruker innenlandske faste brenslere, og dersom minstekravet til avsvovlingseffektivitet benyttes til å beregne forbrenningsanleggets andel av utslippstaket for svoveldioksid (for 2016 og/eller 2019).

Dersom forbrenningsanlegg omfattet av den nasjonale overgangsplanen består av gassturbiner eller gassmotorer, skal dette angis uttrykkelig i den nasjonale overgangsplanen.

### 3. Fastsettelse av utslippstak

#### 3.1. Beregningsmetode for de enkelte anleggenes andel av utslippstakene for 2016 og 2019

##### 3.1.1. Generelt tilfelle

For å fastsette de gjeldende utslippstakene for et forurensende stoff for årene 2016 og 2019 skal det enkelte forbrenningsanleggs andel i tonn per år (t/år) beregnes ved hjelp av følgende ligning:

$$\text{Andel av tak (t/år)} = \text{røykgassmengde (Nm}^3\text{/år)} \times \text{UGV (mg/Nm}^3\text{)} \times 1,0 \times 10^{-9}$$

der

— «røykgassmengde» er røykgassenes volumetriske utstrømningsmengde uttrykt i normal kubikkmeter per år (Nm<sup>3</sup>/år), beregnet som gjennomsnittet for tidsrommet 2001–2010. Den uttrykkes ved standardtemperatur (273 K) og standardtrykk (101,3 kPa), med relevant referanseinnhold av oksygen (dvs. det samme som benyttes for utslippsgrenseverdien (UGV)) og etter korrigering for vandampinnhold,

— «UGV» er den relevante utslippsgrenseverdien for det forurensende stoffet uttrykt i mg/Nm<sup>3</sup>, forutsatt et oksygeninnhold i røykgassen på 6 volumprosent for faste brenslere, 3 volumprosent for flytende og gassformige brenslere (for andre forbrenningsanlegg enn gassturbiner og gassmotorer) og 15 volumprosent for gassturbiner og gassmotorer.

Avsnitt 3.2 og 3.3 inneholder nærmere opplysninger om hvordan utslippsgrenseverdiene for beregning av utslippstakene for 2016 og 2019 bestemmes.

##### 3.1.2. Særtilfelle der forbrenningsanlegg fyres med flere brenseltyper og/eller består av flere typer anlegg

Ligningen i avsnitt 3.1.1 kan ikke anvendes for forbrenningsanlegg som brukte flere brenseltyper i tidsrommet 2001–2010 (uavhengig om de ble brukt samtidig eller ikke) eller består av flere typer anlegg.

<sup>(1)</sup> For forbrenningsanlegg som på noe tidspunkt i tidsrommet 2001–2010 har samforbrent avfall (med unntak av «biomasse» som definert i artikkel 3 nr. 31 bokstav b) i direktiv 2010/75/EU og senere omfattet av europaparlaments- og rådsdirektiv 2000/76/EF av 4. desember 2000 om forbrening av avfall (EFT L 332 av 28.12.2000, s. 91)), skal mengden avfall brent i dette tidsrommet ikke tas med under dette nummer.

<sup>(2)</sup> Se avsnitt 3.1.1 i dette vedlegg om gjeldende referansevilkår.

<sup>(3)</sup> Se avsnitt 3.1.2 i dette vedlegg.

<sup>(4)</sup> Med «innenlandsk fast brensel» menes et naturlig forekommende fast brensel som utvinnes lokalt og forbrennes i et forbrenningsanlegg som er særlig utformet for dette brenslere.

Disse forbrenningsanleggene må anvende andre utslippsgrenseverdier og/eller referansevilkår for å beregne deres andel av utslippstakene. Følgende metode skal derfor benyttes:

$$\text{Andel av tak (t/år)} = \Sigma [\text{røykgassmengde (Nm}^3/\text{år)} \times \text{UGV (mg/Nm}^3) \times 1,0 \times 10^{-9}]$$

Ligningen innebærer at for hver brenselstype som ble brukt i tidsrommet 2001–2010, multipliseres den gjennomsnittlige årlige røykgassmengden (Nm<sup>3</sup> per år) med den relevante utslippsgrenseverdien (tilsvarende den samlede nominelle termiske effekten for hele forbrenningsanlegget). Produktet av disse faktorene legges så sammen for alle brenseltyper som benyttes.

Det skal for hver brenselstype sikres at røykgassmengden og utslippsgrenseverdien som multipliseres, blir uttrykt ved samme referanseinnhold av oksygen.

Samme metode anvendes, samtidig som det tas hensyn til artikkel 29 nr. 1 og 2 i direktiv 2010/75/EU, i tilfeller der et forbrenningsanlegg i tidsrommet 2001–2010 bestod av en kombinasjon av ulike typer anlegg. Eksempler som belyser dette, er

- en eller flere gassturbiner kombinert med en eller flere andre typer forbrenningsanlegg,
- en eller flere gassmotorer kombinert med en eller flere andre typer forbrenningsanlegg.

### 3.1.3. Minstekrav til avsvovlingseffektivitet (MAE)

Ligningen i avsnitt 3.1.1 kan ikke benyttes for forbrenningsanlegg som fyres med innenlandsk fast brensel<sup>(1)</sup>, og som på grunn av brenselets egenskaper ikke kan overholde de relevante utslippsgrenseverdiene for svoveldioksid fastsatt i direktiv 2010/75/EU.

For slike anlegg bør beregningen av deres andel av utslippstaket for svoveldioksid heller baseres på de relevante minstekravene til avsvovlingseffektivitet<sup>(2)</sup> enn på utslippsgrenseverdien for svoveldioksid.

I så fall skal forbrenningsanleggets andel av utslippstaket for svoveldioksid uttrykt som tonn per år (t/år) beregnes ved hjelp av følgende ligning:

$$\text{Andel av tak for SO}_2 \text{ (t/år)} = \text{svoveltilførsel (t/år)} \times (1 - (\text{MAE}/100)) \times 2$$

der

- «svoveltilførsel» er den årlige mengden svovel (S) i innenlandsk fast brensel som er brukt i forbrenningsanlegget, uttrykt som tonn per år (t/år) og beregnet som gjennomsnittet for tidsrommet 2001–2010,
- «MAE» er det relevante minstekravet til avsvovlingseffektivitet uttrykt i prosent.

Avsnitt 3.2 og 3.3 inneholder nærmere opplysninger om hvordan minstekravet til avsvovlingseffektivitet for beregning av utslippstakene for svoveldioksid for 2016 og 2019 bestemmes.

### 3.2. Relevante utslippsgrenseverdier og minstekrav til avsvovlingseffektivitet for beregning av utslippstakene for 2016

I henhold til artikkel 32 nr. 3 i direktiv 2010/75/EU skal utslippstaket eller utslippstakene for 2016 beregnes på grunnlag av de relevante utslippsgrenseverdiene som er fastsatt i vedlegg III–VII til direktiv 2001/80/EF, eller eventuelt på grunnlag av minstekravet til avsvovlingseffektivitet fastsatt i vedlegg III til direktiv 2001/80/EF. Utslippstakene for 2016 beregnes derfor på grunnlag av relevante utslippsgrenseverdier og relevant MAE som vil være gjeldende for det berørte forbrenningsanlegget 1. januar 2016 i henhold til direktiv 2001/80/EF, samtidig som det tas hensyn til bestemmelsene nedenfor<sup>(3)</sup>.

<sup>(1)</sup> Dette gjelder forbrenningsanlegg som har vært fyrt med innenlandsk fast brensel i tidsrommet 2001–2010.

<sup>(2)</sup> Med «avsvovlingseffektivitet» menes forholdet mellom svovelmengden som ikke slippes ut til luft fra forbrenningsanlegget i et gitt tidsrom, og svovelmengden i det faste brensel som tilføres forbrenningsanlegget, og som forbrukes i samme tidsrom.

<sup>(3)</sup> De relevante utslippsgrenseverdiene for beregning av utslippstakene er ikke påvirket av om anlegget er omfattet av en nasjonal plan for utslippsreduksjoner i henhold til artikkel 4 nr. 6 i direktiv 2001/80/EF.

Utslippsgrenseverdiene og MAE skal fastsettes på grunnlag av hele forbrenningsanleggets samlede nominelle termiske effekt per 31. desember 2010, brenseltype(r) som benyttes og gjennomsnittlig antall driftstimer per år i tidsrommet 2001–2010. Dersom forbrenningsanleggets effekt er blitt økt med minst 50 MW i tidsrommet mellom 27. november 2002 og 31. desember 2010, anvendes reglene for beregning av relevante utslippsgrenseverdier som fastsatt i artikkel 10 i direktiv 2001/80/EF.

For alle gassturbiner som er omfattet av den nasjonale overgangsplanen, er den relevante utslippsgrenseverdien for nitrogenoksider den som er fastsatt i del B i vedlegg VI til direktiv 2001/80/EF, uavhengig av artikkel 2 nr. 7 bokstav j) i direktiv 2001/80/EF.

Ettersom det ikke er fastsatt noen utslippsgrenseverdier for gassmotorer i direktiv 2001/80/EF, er den relevante utslippsgrenseverdien for nitrogenoksider den som er fastsatt i del 1 i vedlegg V til direktiv 2010/75/EU.

For forbrenningsanlegg som har brukt ulike brenseltyper i tidsrommet 2001–2010, skal de relevante utslippsgrenseverdiene angis for hvert enkelt brensel. I avsnitt 3.1.2. gis nærmere opplysninger om metoden for å beregne hvert av disse anleggenes andel av utslippstakene.

I henhold til direktiv 2001/80/EF kan visse forbrenningsanlegg som er i drift mindre enn 1 500 timer (som et glidende gjennomsnitt over et tidsrom på fem år), forholde seg til mindre strenge utslippsgrenseverdier. Dette gjelder bare ved beregning av et enkelt anleggs andel av utslippstaket for 2016 dersom anleggets gjennomsnittlige antall driftstimer for perioden 2001–2010 er mindre enn 1 500 timer per år.

En oversikt over de relevante utslippsgrenseverdiene som fastsatt i vedlegg III–VII i direktiv 2001/80/EF og relevant MAE fastsatt i vedlegg III til nevnte direktiv er gitt i tabell C.1, C.2 og C.3 i tillegg C til dette vedlegg<sup>(1)</sup>.

### 3.3. *Relevante utslippsgrenseverdier og minstekrav til avsvovlingseffektivitet for beregning av utslippstakene for 2019*

I henhold til artikkel 32 nr. 3 i direktiv 2010/75/EU skal utslippstaket for 2019 beregnes på grunnlag av de relevante utslippsgrenseverdiene som er fastsatt i del 1 i vedlegg V til direktiv 2010/75/EU, eller eventuelt relevant avsvovlingseffektivitet fastsatt i del 5 i vedlegg V til direktiv 2010/75/EU. Beregningen av utslippstakene for 2019 er dermed basert på de relevante utslippsgrenseverdiene og relevant MAE som vil være gjeldene 1. januar 2019 i henhold til direktiv 2010/75/EU for det berørte forbrenningsanlegget.

Utslippsgrenseverdiene og MAE skal fastsettes på grunnlag av hele forbrenningsanleggets samlede nominelle termiske effekt per 31. desember 2010, brenseltype(r) som benyttes og gjennomsnittlig antall driftstimer per år i tidsrommet 2001–2010.

En oversikt over de relevante utslippsgrenseverdiene som angitt i del 1 i vedlegg V til direktiv 2010/75/EU og relevant MAE fastsatt i del 5 i vedlegg V til nevnte direktiv er gitt i tabell D.1, D.2 og D.3 i tillegg D til dette vedlegg.

For forbrenningsanlegg som har brukt ulike brenseltyper i tidsrommet 2001–2010, skal de relevante utslippsgrenseverdiene angis for hvert enkelt brensel. I avsnitt 3.1.2. gis nærmere opplysninger om metoden for å beregne hvert av disse anleggenes andel av utslippstakene.

I henhold til direktiv 2010/75/EU kan visse forbrenningsanlegg som er i drift mindre enn 1 500 timer (som et glidende gjennomsnitt over et tidsrom på fem år), forholde seg til mindre strenge utslippsgrenseverdier. Dette gjelder bare ved beregning av et anleggs andel av utslippstaket for 2019 dersom dette anleggets gjennomsnittlige antall driftstimer for perioden 2001–2010 er mindre enn 1 500 timer per år.

### 3.4. *Beregning av utslippstak*

#### 3.4.1. Beregning av utslippstak for 2016 og 2019

For årene 2016 og 2019 skal de samlede utslippstakene per forurensende stoff fastsettes ved å legge sammen hvert enkelt anleggs andel av de respektive utslippstakene:

$$tak_{2016} (t/\text{år}) = \Sigma [\text{hvert enkelt anleggs andel av utslippstaket for 2016}]$$

$$tak_{2019} (t/\text{år}) = \Sigma [\text{hvert enkelt anleggs andel av utslippstaket for 2019}]$$

<sup>(1)</sup> Oversikten er ikke fullstendig. Særlig dekker den ikke situasjoner der et forbrenningsanleggs effekt er blitt økt med minst 50 MW i perioden mellom 27. november 2002 og 31. desember 2010, der også utslippsgrenseverdiene i del B i vedlegg III–VII til direktiv 2001/80/EF vil være relevante (anvendelse av artikkel 10 i direktiv 2001/80/EF).

## 3.4.2. Beregning av utslippstak for 2017, 2018 og 2020

Takene for 2017 (tak2017) skal beregnes ved hjelp av ligningen

$$tak2017 = tak2016 - \frac{(tak2016 - tak2019)}{3}$$

Takene for 2018 (tak2018) skal beregnes ved hjelp ligningen

$$tak2018 = tak2016 - \frac{2 * (tak2016 - tak2019)}{3}$$

Takene for første halvdel av 2020 (tak2020) er halvparten av takene for 2019

$$tak2020 = \frac{tak2019}{2}$$

## 4. Senere endringer av nasjonale overgangsplaner

Medlemsstatene skal som et minstekrav underrette Kommisjonen om

- a) forbrenningsanlegg som benytter seg av unntaket for anlegg med begrenset levetid i samsvar med artikkel 33 i direktiv 2010/75/EU,

*Merk:* Medlemsstatene skal senest 1. januar 2013 oversende sine nasjonale overgangsplaner til Kommisjonen, mens driftsansvarlige har frist til 1. januar 2014 med å underrette vedkommende myndighet om de ønsker å benytte seg av unntaket for anlegg med begrenset levetid. Et forbrenningsanlegg kan derfor i utgangspunktet være omfattet av den nasjonale overgangsplanen som er framlagt for Kommisjonen, før det blir gjenstand for et unntak for anlegg med begrenset levetid. Forbrenningsanlegget må da tas ut av den nasjonale overgangsplanen så snart den driftsansvarlige for forbrenningsanlegget har underrettet vedkommende myndighet om avgjørelsen om å benytte seg av unntaket. Andelen av gjeldende utslippstak for hvert forbrenningsanlegg som omfattes av artikkel 33 i direktiv 2010/75/EU, må deretter trekkes fra utslippstakene slik de er beregnet i den siste godkjente versjonen av den nasjonale overgangsplanen (eller, dersom ingen plan er godkjent, slik de er beregnet i den siste versjonen av den nasjonale overgangsplanen som er framlagt for Kommisjonen).

- b) forbrenningsanlegg som er lagt ned (dvs. anlegg der driften definitivt har opphørt), eller der den samlede nominelle termiske effekten er redusert til mindre enn 50 MW,
- c) forbrenningsanlegg som begynner å samforbrenne avfall etter 31. desember 2015 og derfor omfattes av kapittel IV i direktiv 2010/75/EU.

*Merk:* Som nevnt i artikkel 32 nr. 3 i direktiv 2010/75/EU skal det at et anlegg som omfattes av den nasjonale overgangsplanen, legges ned eller ikke lenger omfattes av kapittel III i direktiv 2010/75/EU, ikke føre til økte samlede årlige utslipp fra de gjenværende anleggene som omfattes av den nasjonale overgangsplanen.

Ved anvendelse av artikkel 32 nr. 6 i direktiv 2010/75/EU er ikke medlemsstatene forpliktet til å framlegge følgende opplysninger for Kommisjonen, ettersom de senere endringene de henviser til, ikke bør påvirke gjeldende utslippstak:

- En reduksjon eller en økning av den samlede nominelle termiske effekten etter 31. desember 2010 (bortsett fra en reduksjon til mindre enn 50 MW).
- En reduksjon eller en økning i årlig antall driftstimer etter 2010.
- En endring i brenselbruk (type, mengde) som inntreffer etter 2010 (bortsett fra overgang til forbrenning av avfall, noe som vil føre til at anlegget kan anses for å være et samforbrenningsanlegg og ikke en del av de nasjonale overgangsplanene).

Endringer som påvirker anleggets navn (for eksempel på grunn av en ny driftsansvarlig), skal rapporteres via utslippsfortegnelsene som skal framlegges av medlemsstatene i samsvar med artikkel 6 nr. 3 i denne beslutning og artikkel 72 nr. 3 i direktiv 2010/75/EU.

Tillegg A

Tabell A.1

Modell for liste over forbrenningsanlegg som skal omfattes av den nasjonale overgangsplanen

A	B	C	D				E	F	G	H	
Nummer	Anleggets navn	Anleggets beliggenhet (adresse)	Datoen da søknaden om anleggets første tillatelse ble inngitt og datoen da anlegget første gang ble satt i drift	ELLER Datoen da anleggets første tillatelse ble gitt				Enhver økning av forbrenningsanleggets samlede nominelle termiske effekt som overstiger 50 MW, og som ble gjennomført mellom 27. november 2002 og 31. desember 2010 (samlet økning i MW)	Samlet nominell termisk effekt per 31.12.2010 (MW)	Antall driftstimer per år (gjennomsnitt for 2001–2010)	Forurensende stoff(er) (SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , støv) som IKKE er omfattet av den nasjonale overgangsplanen for det berørte anlegget

A	I	J						K	L	M
Nummer	Angi om anlegget er en gassturbin eller gassmotor	Mengde brensel brukt per år (gjennomsnitt for 2001–2010)  (TJ/år)						Røykgassmengde per år (gjennomsnitt for 2001–2010)  (Nm <sup>3</sup> /år)	Mengde svovel i innenlandsk fast brensel som er tilført forbrenningsanlegget per år (gjennomsnitt for 2001–2010)  (t/år)	Omregningsfaktor(er) anvendt der røykgassmengden er beregnet ut fra brenselforbruk (per brenselstype)  (Nm <sup>3</sup> /GJ)
		steinkull	lignitt	biomasse	andre faste brensler	flytende brensler	gassformige brensler			

## Tillegg B

Tabell B.1

## Modell for beregning av utslippstak for 2016

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K
Nummer	Navn	Referanseinnhold av oksygen (%)	Relevant UGV for SO <sub>2</sub> (mg/Nm <sup>3</sup> )	Relevant avsvovlings-effektivitet (der dette er relevant)	Anleggets andel av utslippstaket for SO <sub>2</sub> for 2016 (t/år)	Relevant UGV for NO <sub>x</sub> (mg/Nm <sup>3</sup> )	Anleggets andel av utslippstaket for NO <sub>x</sub> for 2016 (t/år)	Relevant UGV for støv (mg/Nm <sup>3</sup> )	Anleggets andel av utslippstaket for støv for 2016 (t/år)	Merknader
(opplysninger om enkeltanlegg)										
SUM					SAMLET UTSLIPPSTAK FOR SO <sub>2</sub>		SAMLET UTSLIPPSTAK FOR NO <sub>x</sub>		SAMLET UTSLIPPSTAK FOR STØV	

Tabell B.2

## Modell for beregning av utslippstak for 2019

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K
Nummer	Navn	Referanseinnhold av oksygen (%)	Relevant UGV for SO <sub>2</sub> (mg/Nm <sup>3</sup> )	Relevant avsvovlings-effektivitet (der dette er relevant)	Anleggets andel av utslippstaket for SO <sub>2</sub> for 2019 (t/år)	Relevant UGV for NO <sub>x</sub> (mg/Nm <sup>3</sup> )	Anleggets andel av utslippstaket for NO <sub>x</sub> for 2019 (t/år)	Relevant UGV for støv (mg/Nm <sup>3</sup> )	Anleggets andel av utslippstaket for støv for 2019 (t/år)	Merknader
(opplysninger om enkeltanlegg)										
SUM					SAMLET UTSLIPPSTAK FOR SO <sub>2</sub>		SAMLET UTSLIPPSTAK FOR NO <sub>x</sub>		SAMLET UTSLIPPSTAK FOR STØV	

Tabell B.3

## Oversikt over utslippstak

*(tonn per år)*

	2016	2017	2018	2019	2020 (1. januar–30. juni)
SO <sub>2</sub>					
NO <sub>x</sub>					
Støv					

## Tillegg C

Tabell C.1

**Utslippsgrenseverdier som er relevante for beregning av individuelle andeler av utslippstakene for 2016 for andre forbrenningsanlegg enn gassturbiner og gassmotorer**

Forurensende stoff	Brenseltype	UGV (mg/Nm <sup>3</sup> )			
		50–100 MW	> 100–300 MW	> 300–500 MW	> 500 MW
SO <sub>2</sub>	Fast	2 000	2 000 til 400 (lineær skala) (merknad 1)		400
	Flytende	1 700		1 700 til 400 (lineær skala)	400
	Gassformig	Generelt 35 5 for flytende gass 800 for koksovgass og masovngass			
NO <sub>x</sub> (merknad 6)	Fast (merknad 2)	600			200 (merknad 3)
	Flytende	450			400
	Gassformig	300			200
Støv	Fast	100			50 (merknad 4)
	Flytende	50 (merknad 5)			
	Gassformig	Generelt 5 10 for masovngass 50 for gasser fra jern- og stålindustrien som kan brukes andre steder			

Referanseinnhold av oksygen er 6 % for faste brenslere og 3 % for flytende og gassformige brenslere.

*Merknader:*

- 800 mg/Nm<sup>3</sup> for anlegg med en nominell termisk effekt på minst 400 MW som ikke er i drift mer enn 1 500 timer per år.
- 1 200 mg/Nm<sup>3</sup> for anlegg som i den tolv månedersperioden som ble avsluttet 1. januar 2001, ble drevet med og fortsatt drives med faste brenslere med et flyktig innhold på mindre enn 10 %.
- 450 mg/Nm<sup>3</sup> for anlegg som ikke er i drift mer enn 1 500 timer per år.
- 100 mg/Nm<sup>3</sup> for anlegg der den opprinnelige byggetillatelsen eller, i mangel av en slik framgangsmåte, den opprinnelige driftstillatelsen er gitt før 1. juli 1987, og som forbrenner faste brenslere med et varmeinnhold på mindre enn 5 800 kJ/kg, et vanninnhold på mer enn 45 vektprosent, et kombinert vann- og askeinnhold på mer enn 60 vektprosent og et innhold av kalsiumoksid på mer enn 10 %.
- 100 mg/Nm<sup>3</sup> for anlegg med en nominell termisk effekt på mindre enn 500 MW som forbrenner flytende brensel med et askeinnhold på mer enn 0,06 %.
- For anlegg i de franske oversjøiske departementer, Azorene, Madeira og Kanariøyene, får følgende UGV anvendelse: faste brenslere generelt: 650 mg/Nm<sup>3</sup>, faste brenslere med mindre enn 10 % flyktige forbindelser: 1 300 mg/Nm<sup>3</sup>, flytende brenslere: 450 mg/Nm<sup>3</sup>, gassformige brenslere: 350 mg/Nm<sup>3</sup>.

Tabell C.2

**Utslippsgrenseverdier som er relevante for beregning av individuelle andeler av utslippstaket for 2016 for NO<sub>x</sub> for gassturbiner og gassmotorer**

	UGV for NO <sub>x</sub> (mg/Nm <sup>3</sup> )
Gassmotorer (som fyres med gassformige brensler)	100
Gassturbiner (herunder gassturbiner med kombinert syklus (CCGT)), som fyres med følgende brensler:	
Naturgass (merknad 1)	50 (merknad 2 og 3)
Andre gassformige brensler enn naturgass	120
Lette og middels tunge destillater	120

Referanseinnhold av oksygen er 15 %.

*Merknader:*

- Naturlig forekommende metan med høyst 20 volumprosent nøytralgasser og andre bestanddeler.
- 75 mg/Nm<sup>3</sup> i følgende tilfeller (der gassturbinens virkningsgrad fastsettes ved ISOs grunnleggende belastningsvilkår):
  - Gassturbiner benyttet i systemer for kombinert produksjon av varme og elektrisitet med en samlet virkningsgrad som er større enn 75 %.
  - Gassturbiner benyttet i kraftvarmeverk med en årlig gjennomsnittlig samlet elektrisitetseffektivitet som er større enn 55 %.
  - Gassturbiner for mekaniske drev.
- For ett-trinns gassturbiner som ikke faller inn under noen av kategoriene nevnt i merknad 2, men som har en virkningsgrad som er større enn 35 % (ved ISOs grunnleggende belastningsvilkår), skal utslippsgrenseverdien være  $50 \times \eta/35$  der  $\eta$  er gassturbinens virkningsgrad (ved ISOs grunnleggende belastningsvilkår) uttrykt som en prosentandel.

Tabell C.3

**Minste avsvovlingseffektivitet som er relevant for beregning av individuelle andeler av utslippstaket for 2016 for SO<sub>2</sub> for forbrenningsanlegg som fyres med innenlandsk fast brensel og på grunn av brenselets egenskaper ikke kan overholde utslippsgrenseverdiene for SO<sub>2</sub> nevnt i artikkel 30 nr. 2 og 3 i direktiv 2010/75/EU**

Samlet nominell termisk effekt	Minstekrav til avsvovlingseffektivitet
50–100 MW	60 %
> 100–300 MW	75 %
> 300–500 MW	90 %
> 500 MW	Generelt 94 % 92 % for anlegg der det er inngått en avtale om installering av utstyr for avsvovling av røykgass eller for kalkinjisering, og der arbeidet med denne installeringen ble påbegynt før 1. januar 2001

## Tillegg D

Tabell D.1

**Utslippsgrenseverdier som er relevante for beregning av individuelle andeler av utslippstakene for 2019 for andre forbrenningsanlegg enn gassturbiner og gassmotorer**

Forurensende stoff	Brenseltype	UGV (mg/Nm <sup>3</sup> )			
		50–100 MW	> 100–300 MW	> 300–500 MW	> 500 MW
SO <sub>2</sub>	Kull, lignitt og andre faste brensler (merknad 1)	400	250	200	
	Biomasse (merknad 1)	200			
	Torv (merknad 1)	300		200	
	Flytende	350 (merknad 2)	250 (merknad 2)	200 (merknad 3)	
	Gassformig	Generelt 35 5 for flytende gass 400 for gasser med lav brennverdi fra koksovn 200 for gasser med lav brennverdi fra masovn			
NO <sub>x</sub>	Kull, lignitt og andre faste brensler	300 (merknad 4 og 5)	200 (merknad 5)		200 (merknad 6)
	Biomasse og torv	300 (merknad 5)	250 (merknad 5)	200 (merknad 5)	200 (merknad 6)
	Flytende	450	200 (merknad 5 og 7)	150 (merknad 5 og 7)	150 (merknad 3)
	Naturgass (merknad 8)	100			
	Andre gasser	300			200
Støv	Kull, lignitt og andre faste brensler	30	25	20	
	Biomasse og torv	30	20		
	Flytende	30	25	20	
	Gassformig	Generelt 5 10 for masovngass 30 for gasser produsert av jern- og stålindustrien som kan benyttes andre steder			

Referanseinnhold av oksygen er 6 % for faste brensler og 3 % for flytende og gassformige brensler.

*Merknader:*

1. 800 mg/Nm<sup>3</sup> for anlegg som ikke er i drift mer enn 1 500 timer per år.
2. 850 mg/Nm<sup>3</sup> for anlegg som ikke er i drift mer enn 1 500 timer per år.
3. 400 mg/Nm<sup>3</sup> for anlegg som ikke er i drift mer enn 1 500 timer per år.
4. 450 mg/Nm<sup>3</sup> ved forbrenning av pulverisert lignitt.
5. 450 mg/Nm<sup>3</sup> for anlegg som ikke er i drift mer enn 1 500 timer per år.

6. 450 mg/Nm<sup>3</sup> for anlegg som fikk en tillatelse før 1. juli 1987, og som ikke er i drift mer enn 1 500 timer per år.
7. 450 mg/Nm<sup>3</sup> for anlegg i kjemiske anlegg som bruker flytende restprodukter fra produksjon som ikke-kommersielt brensel til eget forbruk.
8. Naturlig forekommende metan med høyst 20 volumprosent nøytralgasser og andre bestanddeler.

Tabell D.2

**Utslippsgrenseverdier som er relevante for beregning av individuelle andeler av utslippstaket for 2019 for NO<sub>x</sub> for gassturbiner og gassmotorer**

	UGV for NO <sub>x</sub> (mg/Nm <sup>3</sup> )
Gassmotorer (som fyres med gassformige brenslere)	100
Gassturbiner (herunder gassturbiner med kombinert syklus (CCGT)), som fyres med følgende brenslere:	
Naturgass (merknad 1)	50 (merknad 2, 3 og 4)
Andre gassformige brenslere enn naturgass	120 (merknad 5)
Lette og middels tunge destillater	90 (merknad 5)

Referanseinnhold av oksygen er 15 %.

*Merknader:*

1. Naturgass er naturlig forekommende metan med høyst 20 volumprosent nøytralgasser og andre bestanddeler.
2. 75 mg/Nm<sup>3</sup> i følgende tilfeller (der gassturbinens virkningsgrad fastsettes ved ISOs grunnleggende belastningsvilkår):
  - Gassturbiner benyttet i systemer for kombinert produksjon av varme og elektrisitet med en samlet virkningsgrad som er større enn 75 %.
  - Gassturbiner benyttet i kraftvarmeverk med en årlig gjennomsnittlig samlet elektrisitetseffektivitet som er større enn 55 %.
  - Gassturbiner for mekaniske drev.
3. For ett-trinns gassturbiner som ikke faller inn under noen av kategoriene nevnt i merknad 2, men som har en virkningsgrad som er større enn 35 % (ved ISOs grunnleggende belastningsvilkår), skal utslippsgrenseverdien være  $50 \times \eta/35$  der  $\eta$  er gassturbinens virkningsgrad (ved ISOs grunnleggende belastningsvilkår) uttrykt som en prosentandel.
4. 150 mg/Nm<sup>3</sup> for anlegg som ikke er i drift mer enn 1 500 timer per år.
5. 200 mg/Nm<sup>3</sup> for anlegg som ikke er i drift mer enn 1 500 timer per år.

Tabell D.3.

**Minste avsvovlingseffektivitet som er relevant for beregning av individuelle andeler av utslippstaket for 2019 for SO<sub>2</sub> for forbrenningsanlegg som fyres med innenlandsk fast brensel og på grunn av brenselets egenskaper ikke kan overholde utslippsgrenseverdiene for SO<sub>2</sub> nevnt i artikkel 30 nr. 2 og 3 i direktiv 2010/75/EU**

Samlet nominell termisk effekt	Minstekrav til avsvovlingseffektivitet
50–100 MW	80 %
> 100–300 MW	90 %
> 300 MW	Generelt 96 % 95 % for anlegg som fyres med oljeskifer