

Udkast

til

Forslag

til

lov om ændring af lov om fremme af vedvarende energi

(Pristillæg og afregningsvilkår for de kystnære havvindmølleparker X og Y og ændring af støtteordninger til biogas)

§ 1

I lov om fremme af vedvarende energi, jf. lovbekendtgørelse nr. 122 af 6. februar 2015, som ændret ved § 1 i lov nr. 576 af 18. juni 2012, § 1 i lov nr. 641 af 12. juni 2013, § 1 i lov nr. 900 af 4. juli 2013, § 1 i lov nr. 744 af 1. juni 2015 og lov nr. 1877 af 29. december 2015, foretages følgende ændringer:

1. I § 5, stk. 1, indsættes før nr. 1 som nyt nummer:

»1) Biogas: Gas, der dannes ved biologisk nedbrydning af organisk stof under iltfrie forhold.«

Nr. 1-6 bliver herefter nr. 2-7.

2. I § 14, stk. 2, 2. pkt., ændres »lov om værdipapirhandel« til: »lov om kapitalmarkeder«.

3. I § 35, stk. 3, 2. pkt., indsættes efter »§ 37, stk. 2, nr. 4,«: »eller af de kystnære havvindmølleparker, som nævnt i § 37, stk. 2, nr. 5 og 6,«.

4. I § 35 a, stk. 4, 1. pkt., ændres »2,3 øre pr. kWh« til: »1,8 øre pr. kWh«, og som 2. pkt. indsættes:
»Godtgørelsen ydes i 20 år fra tidspunktet for nettilslutning.«

5. I § 36, stk. 3, 1. pkt., ændres »2,3 øre pr. kWh« til: »1,8 øre pr. kWh«, og som 2. pkt. indsættes:
»Godtgørelsen ydes i 20 år fra tidspunktet for nettilslutning.«

6. I § 37, stk. 2, indsættes efter nr. 4 som nye numre:

»5) Til elektricitet produceret på havvindmølleparken X, udbudt den 20. februar 2015 ydes et pristillæg, der fastsættes således, at dette og den efter § 51, stk. 2, nr. 1 fastsatte markedspris tilsammen udgør x øre pr. kWh.

6) Til elektricitet produceret på havvindmølleparken Y, udbudt den 20. februar 2015 ydes et pristillæg, der fastsættes således, at dette og den efter § 51, stk. 2, nr. 1 fastsatte markedspris tilsammen udgør x øre pr. kWh.«

7. I § 37, *stk. 4, 1. pkt.*, indsættes efter »stk. 2, nr. 3 og 4«: »og x TWh for havvindmølleparken X, og x TWh for havvindmølleparken Y, der er nævnt i stk. 2, nr. 5 og 6.«

8. I § 38, *stk. 4*, ændres »2,3 øre pr. kWh« til: »1,8 øre pr. kWh«, og som 2. *pkt.* indsættes:

»Godtgørelsen ydes i 20 år fra tidspunktet for nettilslutning.«

9. I § 43, *stk. 3, nr. 1*, ændres: »2,3 øre pr. kWh« til: »1,8 øre pr. kWh«.

10. §§ 43 b-d affattes således:

”§ 43 b. Denne bestemmelse omhandler salg af biogas til brug for transport.

Stk. 2. Der ydes et grundtilskud på 39 kr. pr. solgt gigajoule biogas til brug for transport.

Stk. 3. Ud over grundtilskuddet ydes et tilskud på 26 kr. pr. solgt gigajoule og et tilskud på 10 kr. pr. solgt gigajoule biogas til brug for transport. Tilskuddene reguleres efter § 43 e.

Stk. 4. Der ydes ikke tilskud efter stk. 2 og 3 til den mængde biogas, der indgår i opfyldelsen af virksomheders iblandingspligt efter biobrændstoflovens § 3.

Stk. 5. Tilskud efter stk. 2 og 3 ydes til den, der sælger biogassen til transport til en slutbruger.

Stk. 6. Tilskud efter stk. 2-3 er betinget af Energinet.dk's tilsagn, inden der indgås ubetinget aftale om køb af biogas til brug for salg til transport eller inden der iværksættes egenproduktion af biogas til brug for salg til transport.

Stk. 7. Det er en betingelse for tildeling af tilskuddet, at ansøgeren opfylder de krav om adgangen til og dokumentationen for at modtage tilskud, som fremgår af regler udstedt efter § 50, stk. 5, og § 50 a.

§ 43 c. Denne bestemmelse omhandler anvendelse af biogas til procesformål i virksomheder.

Stk. 2. Der ydes et grundtilskud på 39 kr. pr. anvendt gigajoule biogas til procesformål i virksomheder.

Stk. 3. Ud over grundtilskuddet ydes et tilskud på 26 kr. pr. anvendt gigajoule og et tilskud på 10 kr. pr. anvendt gigajoule biogas til procesformål i virksomheder. Tilskuddene reguleres efter § 43 e.

Stk. 4. Tilskud efter stk. 2 og 3 ydes til ejeren af den virksomhed, der anvender biogassen til procesformål.

Stk. 5. Tilskud efter stk. 2-3 er betinget af Energinet.dk's tilsagn, inden der indgås ubetinget aftale om køb af biogas eller iværksættes egenproduktion af biogas til procesformål i virksomheden.

Stk. 6. Det er en betingelse for tildeling af tilskuddet, at ansøgeren opfylder de krav om adgangen til og dokumentationen for at modtage tilskud, som fremgår af regler udstedt efter § 50, stk. 5, og § 50 a.

§ 43 d. Denne bestemmelse omhandler anvendelse af biogas til varmeproduktion, herunder rumopvarmning, rumafkøling, varmt brugsvand og til anden varmeproduktion, som ikke er omfattet af §§ 43 a-43 c eller af § 35 c i lov om naturgasforsyning.

Stk. 2. Den, der anvender biogas til varmeproduktion omfattet af stk. 1, er berettiget til et tilskud på 26 kr. pr. gigajoule biogas og et tilskud på 10 kr. pr. gigajoule biogas. Tilskuddene reguleres efter § 43 e.

Stk. 3. Tilskud efter stk. 2-3 er betinget af Energinet.dk's tilsagn, inden der indgås ubetinget aftale om køb af biogas eller iværksættes egenproduktion af biogas til varmeproduktion, som ikke er omfattet af §§ 43 a-43 c eller af § 35 c i lov om naturgasforsyning.

Stk. 4. Det er en betingelse for tildeling af tilskuddet, at ansøgeren opfylder de krav om adgangen til og dokumentationen for at modtage tilskud, som fremgår af regler udstedt efter § 50, stk. 5, og § 50 a.”

11. I § 50 indsættes efter stk. 6 som et nyt stykke:

»*Stk. 7.* Energi-, forsynings- og klimaministeren kan fastsætte regler om, at Energinet.dk skal opgøre omkostninger ved brug og produktion af den biogas, som modtager tilskud efter §§ 43 b-d, og om hvordan disse skal opgøres. Ministeren kan endvidere fastsætte regler om, at enhver, der modtager tilskud efter §§ 43 b-43 d, og producenter af biogas, skal meddele Energinet.dk oplysninger, der er nødvendige for at opgøre omkostningerne efter 1. pkt.«

Stk. 7 bliver herefter stk. 8.

§ 2

I lov nr. 900 af 4. juli 2013 om fremme af vedvarende energi foretages følgende ændring:

1. §§ 43 b-d, som affattet ved § 1, nr. 1, ophæves.

§ 3

1. *Stk. 1.* Loven træder i kraft 1. juli 2016, jf. dog stk. 2.

Stk. 2. Energi-, forsynings og klimaministeren fastsætter tidspunktet for ikrafttrædelsen af § 1, nr. 3, 6 og 7.

Bemærkninger til lovforslaget

Almindelige bemærkninger

Indhold

Udkast	1
Forslag	1
1. Indledning	6
1.1. Lovforslagets formål og hovedindhold	6
1.2. Baggrund 1.2.1. Regler om pristillæg og afregningsvilkår for de kystnære havvindmølleparker X og Y	7
1.2.2. Indsættelse af definition på biogas	8
1.2.3. Ændring af støtteordninger til biogas	9
2. Lovforslagets hovedpunkter	10
2.1. Regler om pristillæg og afregningsvilkår for de kystnære havvindmølleparker X og Y	10
2.1.1. Gældende ret	10
2.1.2. Ministeriets overvejelser og den foreslåede ordning	11
2.2. Indsættelse af definition på biogas	12
2.2.1. Gældende ret	12
2.2.2. Ministeriets overvejelser og den foreslåede ordning	13
2.3. Ikrafttræden af støtteordninger til biogas til transport, procesformål i virksomheder og varmeproduktion.	13
2.3.1. Gældende ret	13
2.3.2. Ministeriets overvejelser og den foreslåede ordning	13
2.4. Ændring af støtteordninger til biogas - overvågning af overkompensation	13
2.4.1. Gældende ret	13
2.4.2. Ministeriets overvejelser og den foreslåede ordning	15
2.5. Ændring af støtteordninger til biogas - afskæring af støtte til opfyldelse af iblandingskrav for brændstof til transport	15
2.5.1. Gældende ret	16
2.5.2. Ministeriets overvejelser og den foreslåede ordning	16
2.6. Ændring af støtteordninger til biogas - ny ansøgningsprocedure med krav om tilsagn før indkøb eller produktion af biogas	17

2.6.1 Gældende ret.....	17
2.6.2. Ministeriets overvejelser og den foreslåede ordning	17
3. Økonomiske og administrative konsekvenser for det offentlige	18
3.1. Pristillæg og afregningsvilkår for de kystnære havvindmølleparker X og Y.....	18
3.2 Støtteordninger til biogas	18
4. Økonomiske og administrative konsekvenser for erhvervslivet m.v.....	19
4.1. Regler om pristillæg og afregningsvilkår for de kystnære havvindmølleparker X og Y	19
4.2. Indsættelse af definition på biogas	20
4.3. Ændring af støtteordninger til biogas	20
4.4. Øvrige økonomiske konsekvenser.....	20
4.5. Administrative konsekvenser for erhvervslivet.....	20
5. Administrative konsekvenser for borgerne	20
6. Miljømæssige konsekvenser	20
7. Forholdet til EU-retten	21
7.1. Regler om pristillæg og afregningsvilkår for de kystnære havvindmølleparker X og Y	21
7.2 Indsættelse af definition på biogas	21
7.3. Ændring af støtteordninger til biogas	21
8. Hørte myndigheder og organisationer.....	22
9. Sammenfattende skema.....	23

1. Indledning

1.1. Lovforslagets formål og hovedindhold

Lovforslaget indeholder forslag til ændringer af lov om fremme af vedvarende energi (i det følgende benævnt VE-loven).

Den 22. marts 2012 vedtog et bredt politisk flertal i Folketinget en energipolitisk aftale for perioden 2012-2020. Aftalen skaber rammerne for Danmarks energipolitiske retning de kommende år, ligesom aftalen tilvejebringer et grundlag for at foretage de nødvendige investeringer i blandt anden vedvarende energi. Som en del af aftalen, blev det besluttet at der i 2020 skal være opstillet 450 MW kystnære havvindmøller i Danmark. Antallet af MW blev ved Vækstaftalen i 2014 reduceret til 350 MW. Der er udpeget seks kystnære havvindmølleområder, Vesterhav Syd, Vesterhav Nord, Sæby, Sejerø Bugt, Smålandsfarvandet og Bornholm. Som udmøntning af Energiaftalen og Vækstaftalen blev de seks kystnære havvindmølleparker sendt i udbud den 20. februar 2015. Udbuddet vil blive afgjort i foråret 2016. Der er tale om et multisite-udbud på i alt 350 MW, hvor de seks udpegede kystnære havvindmølleområder er i konkurrence med hinanden. Der kan bydes på en udbygning inden for de seks områder, som hvert kan udbygges maksimalt 200 MW, bortset fra området ved Bornholm, som maksimalt kan udbygges med 50 MW. Det gives én koncession med tilhørende tilladelser og bevilling per område. Der forventes, at kunne gives koncessioner til to havvindmølleparker, som resultat af udbuddet. Formålet med dette lovforslag er at fastsætte regler om de pristillæg og afregningsvilkår, som skal gælde for de(n) kystnære havvindmøllepark(er), der vil blive opstillet som resultat af det kystnære havvindmølleudbud. Reglerne om pristillæg og afregningsvilkår fremgår af udbudsbetingelserne, og med lovforslaget forslås reglerne lovfæstet i VE-loven.

Regeringen ønsker herudover med lovforslaget at gennemføre dele af Energiaftale 2012, hvorefter der skal etableres støtteordninger til biogas til transport, procesformål i virksomheder og anden energianvendelse (varmeproduktion) med ikrafttræden den 1. juli 2016. Støtteordningernes faktiske gennemførelse har siden 2012 afventet Europa-Kommissionens godkendelse, da støtteordningerne indeholder statsstøtte. Europa-Kommissionen godkendte støtteordningerne den 16. december 2016. De foreslående ændringer af støtteordningerne skal sikre, at ordningerne nu træder i kraft under overholdelse af vilkårene i Europa-Kommissionens afgørelse.

Regeringen ønsker endvidere, at virksomheder direkte i loven kan læse, om deres gasproduktion vil være berettiget til støtte under biogasstøtteordningerne. Dette sikres ved indsætte en definition af biogas i loven.

Lovforslaget indeholder endvidere lovtekniske konsekvensrettelser i reglerne om godtgørelse til visse vindmøller som en følge af nedsættelse og bortfald af godtgørelse og konsekvensrettelser som følge af, at der i februar 2016 fremsættes et lovforslag til lov om kapitalmarkeder, som ophæver og erstatter lov om værdipapirhandel m.v.

1.2. Baggrund

1.2.1. Regler om pristillæg og afregningsvilkår for de kystnære havvindmølleparker X og Y

I Energiaftalen fra marts 2012 besluttede alle Folketingets partier undtagen Liberal Alliance, at der i 2020 skal være opstillet 450 MW kystnære havvindmøller i Danmark.

Energiaftalen er en afgørende forudsætning for at kunne dække en stadig større del af energiforbruget i Danmark med vedvarende energi. Parterne bag aftalen er enige om, at omstillingen til et Danmark med en energiforsyning dækket af vedvarende energi hviler på troværdige, stabile og langsigtede rammer om den danske energipolitik. Aftalen sigter bl.a. mod, at energi skal gøre Danmark mindre sårbar over for de svingende og stigende priser på fossile brændsler, som den globale befolkningstilvækst og klodens svindende ressourcer skaber. Energiaftalen har som mål at bidrage til at fremtidssikre det danske samfund ved at skabe en grøn økonomi i vækst. Aftalens initiativer peger bl.a. frem mod et langsigtet mål om at energiforsyningen i 2050 skal være baseret på vedvarende energi, samtidig med, at en fortsat høj forsyningssikkerhed sikres.

I november 2012 udpegede regeringen og energiforligskredsen på baggrund af Havmølleudvalgets screening seks områder for kystnære havvindmølleparker, hvor der skulle gennemføres undersøgelser og udbud for opstilling af havmøller samt planlægning for ilandføringsanlæg med tilhørende udbygning af elnettet på land. De seks områder er Vesterhav Syd, Vesterhav Nord, Sæby, Sejerø Bugt, Smålandsfarvandet og Bornholm. Antallet af MW blev ved Vækstaftalen fra juli 2014 reduceret til 350 MW.

Beslutningen om at lade et kystnært udbud indgå som del af det energipolitiske forlig af marts 2012 afspejler et politisk ønske om at holde omkostningerne til udbygningen og dermed borgeres og virksomheders elregning nede. Det er generelt billigere at bygge kystnært end længere ude på havet, da havdybderne generelt er lavere og fundaments-omkostningerne dermed mindre. En øget havdybde fra 10-15 m til 25-30 m kan isoleret set betyde mere end en fordobling af omkostninger til fundering. Desuden mindskes omkostningerne til drift og vedligehold, når sejltiden ud til møllerne er kortere. Nettilslutningsomkostningerne vil typisk være lavere.

Udbuddet afholdes som et udbud med forhandling efter reglerne vedrørende koncessioner på offentlige bygge- og anlægsarbejder i afsnit III i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2004/18/EF af 31. marts 2004 om samordning af fremgangsmåderne ved indgåelse af offentlige vareindkøbskontrakter, offentlige tjenesteydelsesktrakter og offentlige bygge- og anlægskontrakter.

De kystnære havvindmølleparker blev sendt i udbud den 20. februar 2015 og offentliggjort ved udbudsbekendtgørelse nr. 2015/S 039-065965 den 25. februar 2015 som supplement til den Europæiske Unions Tidende. Endeligt udbudsmateriale forventes, at blive offentliggjort i februar 2016. Der er frist for modtagelse af endeligt bud den 4. april 2016.

Udbuddet er et såkaldt multisite-udbud på 350 MW i alt, hvor tilbudsgivere kan byde på de seks udpegede kystnære havvindmølleområder. Udbuddet kan vindes af én eller flere tilbudsgivere. Energistyrelsen vil tildele koncession(er) til de(n) tilbudsgivere som afgiver tilbud, der muliggør etablering af den største mulige kapacitet inden for rammen af 350 MW til den samlede laveste pris. Det forventes, at der vil blive etableret to havvindmølleparker.

Udbuddet vil blive afgjort efter fremsættelse af dette lovforslag. Antallet af havvindmølleparker, deres placering og størrelse (MW) samt de(n) endelige budspris(er) vil derfor ikke være kendt på tidspunktet for fremsættelse af lovforslaget. Der er imidlertid behov for så tidligt som muligt i udbudsprocessen at skabe sikkerhed for potentielle tilbudsgivere om, at Energistyrelsen på vegne af staten kan indgå en koncessionsaftale med tilhørende tilladelser og bevilling med den eller de, der vinder udbuddet af kystnære havvindmølleparker. Reglerne om pristillæg og afregningsvilkår fremgår af udbudsbetingelserne.

Koncessionen er betinget af, at Folketinget vedtager de nødvendige ændringer af VE-loven inden den 1. juli 2016. I udkastet til udbudsbetingelserne fremgår det, at tildelingen af den senere koncession mellem Energistyrelsen og vinderen af udbuddet er betinget af, at Folketinget vedtager de nødvendige ændringer af VE-loven inden den 1. juli 2016.

Udbuddet af de kystnære havvindmølleparker skal notificeres i henhold til EU's statsstøtteregler. Udbuddet blev anmeldt den 1. december 2015. Tilsvarende er der derfor også i udbudsbetingelserne indsat et forbehold om, at koncessionsaftalen vil bortfalde, hvis udbudsbetingelserne og den statsstøtte, som der måtte være knyttet til det pristillæg, som vil blive udbetalt til den vindende tilbudsgiver efter koncessionsaftalen, ikke er godkendt af Europa-Kommissionen senest den 1. juli 2016.

Endeligt er selve udbetalingen af pristillægget, som tidligst vil kunne ske i 2019, hvor de kystnære havvindmøller tidligst er nettilsluttet, også afhængig af, at der findes en langsigtet finansieringsløsning af pristillægget, som er i overensstemmelse med Traktaten om den Europæiske Unions Funktionsmåde (TEUF-traktaten artikel 30 og 110) og i udbudsbetingelserne er der derfor ligeledes indsat forbehold om, at koncessionsaftalen vil bortfalde den 1. juli 2016, hvis der ikke er opnået enighed blandt et flertal af Folketingets partier om en traktatmedholdelig finansiering af pristillægget for de kystnære havvindmølleparker, som kan accepteres af Europa-Kommissionen.

Hvis ovennævnte forbehold ikke kan fjernes, vil koncessionsaftalen falde bort, medmindre der inden for de gældende udbudsregler kan indgås anden aftale.

1.2.2 Indsættelse af definition på biogas

Lov om vedvarende energi (VE-loven) indeholder en række definitioner i lovens § 5. Med lovforslaget indsættes der i § 5 en definition af biogas.

Biogas er gas, der dannes ved en biologisk nedbrydning af organisk materiale under iltfrie forhold. Biogas i Danmark produceres hovedsagligt af husdyrgødning og andre organiske rest- og affaldsprodukter.

Indsættelsen af en definition har først og fremmest til hensigt at skabe fornøden klarhed om, hvilke typer gasproduktion, der kan modtage støtte efter lovens regler om støtte til biogas.

Ændringen vil ikke medføre, at der i praksis sker en ændring i gruppen af støttemodtagere, som er omfattet af biogasstøtteordningerne. Det skyldes, at den foreslåede definition er i fuld overensstemmelse med den definition på biogas, som ligger til grund for administrationen af støtteordningerne til biogas, og som var forudsat i Energiaftalen fra 2012. Det har imidlertid siden støtteordningernes vedtagelse i 2012 vist sig, at der er et behov for, at denne definition fremgår af loven, således at de virksomheder, der producerer forskellige former for gas, kan få klarhed over, hvorvidt de har ret til støtte efter lovens støtteordninger til biogas.

1.2.3 Ændring af støtteordninger til biogas

Folketinget vedtog støtteordningerne til biogas til transport, biogas til procesformål og biogas til anden energianvendelse (varmeproduktion) ved lov nr. 576 af 18. juni 2012. Støtteordningerne til biogas er en udmøntning af Energiaftalen fra 2012, som bl.a. har som mål at skabe bedre rammebetingelser for biogasudbygningen. Dette skal bl.a. ske ved gennem støtteordninger at forbedre de økonomiske rammevilkår for biogasproduktionen.

Støtteordningerne til biogas indebærer elementer af statsstøtte. Støtteordningerne blev derfor anmeldt til Europa-Kommissionen i 2012 og har afventet Europa-Kommissionens godkendelse, for at kunne sættes i kraft.

Siden anmeldelsen af støtteordningerne til Europa-Kommissionen i 2012, har Europa-Kommissionen vedtaget retningslinjerne for statsstøtte for miljøbeskyttelse og energi 2014-2020, som trådte i kraft den 1. juli 2014 og erstattede de tidligere gældende EF-retningslinjer for statsstøtte til miljøbeskyttelse. Danmark har i forbindelse med Europa-Kommissionens behandling af statsstøttesagen forpligtet sig til at gennemføre en række konkrete ændringer i støtteordningerne til biogas til transport, biogas til procesformål i virksomheder og biogas til anden energianvendelse (varmeproduktion), eftersom Europa-Kommissionen skulle foretage sin vurdering af støtteordningernes forenelighed med det indre marked efter art. 107, stk. 3, litra c), i Traktaten om den Europæiske Unions Funktionsmåde på grundlag af de gældende retningslinjer for statsstøtte for miljøbeskyttelse og energi 2014-2020.

Europa-Kommissionen traf afgørelse om godkendelse af støtteordningerne den 16. december 2016, jf. statsstøttesag SA.36659 (2013/N) - støtte til alle former for biogasanvendelse B.

Europa-Kommissionens afgørelse af 16. december 2015 indeholder en række vilkår, som de danske regler om støtteordningerne skal være i overensstemmelse med. Danske regler skal herunder være i overensstemmelse med de vilkår, som følger af Europa-Kommissionens retningslinjer for statsstøtte til miljøbeskyttelse og energi 2014-2020. Formålet med de foreslåede ændringer af støtteordningerne til biogas til transport, procesformål i virksomheder og anden energianvendelse

(varmeproduktion) er at overholde vilkårene i Europa-Kommissionens afgørelse af 16. december 2015.

Det fremgår af afgørelsen, at Europa-Kommissionen har godkendt støtteordningerne til biogas til transport, procesformål i virksomheder og anden energianvendelse (varmeproduktion) for en 10-årig periode fra den 1. juli 2016 til den 1. juli 2026. Det foreslås derfor med dette lovforslag, at støtteordningerne sættes i kraft den 1. juli 2016. Udbetaling af støtte til biogas til transport, procesformål i virksomheder og anden energianvendelse (varmeproduktion) efter den 1. juli 2026 kræver således, at støtteordningerne forinden er blevet genanmeldt og godkendt af Europa-Kommissionen efter de statsstøtteregele, der finder anvendelse på dette tidspunkt.

Det fremgår endvidere af afgørelsen, at støtteordningen til biogas til anden energianvendelse kun kan omfatte støtte til biogas til forskellige former for varmeproduktion. Der er tale om en præcisering af støtteordningens anvendelsesområde til det, der også ved vedtagelsen af § 43 d var enighed om, var det primære anvendelsesområde for støtteordningen.

Af afgørelsen fremgår det, at Danmark er forpligtet til at overvåge udviklingen i omkostningerne for brug og produktion af biogas med henblik på at sikre, at der ikke bliver tale om overkompensation.

Danmark er endvidere forpligtet til at sikre, at der ikke ydes tilskud til biogas til transport for den mængde biogas, der anvendes til at opfylde det lovfæstede krav om, at brændstof skal indeholde minimum 5,75 pct. bæredygtige biobrændstoffer.

Danmark er endelig forpligtet til at sikre, at støtteordningerne har den fornødne tilskyndelsesvirkning, hvilket vil sige, at støtten medvirker til en adfærdssændring hos støttemodtagerne, som ikke ville være sket uden støttemodtagerne havde modtaget støtten. Det foreslås derfor, at ændre ansøgningsproceduren for opnåelse af tilskud efter biogas støtteordningerne således, at Energinet.dk skal give tilsagn om tilskud før tilskudsmodtageren indgår ubetinget aftale om køb af biogas, eller iværksætter egenproduktion af biogas til det støtteberettigede formål, og at Energinet.dk i den forbindelse kontrollerer og bekræfter, at der er den fornødne tilskyndelsesvirkning.

Lovforslaget fremsættes derfor med henblik på, at Danmark kan opfylde sine statsstøtteretlige forpligtelser i medfør af Europa-Kommissionens afgørelse af 16. december 2015 om godkendelse af støtteordningerne til biogas til transport, biogas til procesformål i virksomheder og biogas til varmeproduktion.

2. Lovforslagets hovedpunkter

2.1. Regle om pristillæg og afregningsvilkår for de kystnære havvindmølleparker X og Y

2.1.1. Gældende ret

VE-lovens § 37 fastsætter pristillæg til elektricitet produceret på havvindmølleparker, som er udbudt efter bestemmelserne i § 23.

Efter § 37, stk. 2, ydes pristillæg efter stk. 1 således:

1) Til elektricitet produceret på havvindmølleparken Horns Rev 2 udbudt den 7. juli 2004 ydes et pristillæg, som fastsættes således, at dette og den efter § 51, stk. 2, nr. 1, fastsatte markedspris tilsammen udgør 51,8 øre pr. kWh.

2) Til elektricitet produceret på havvindmølleparken Rødsand 2 udbudt den 7. februar 2008 ydes et pristillæg, som fastsættes således, at dette og den efter § 51, stk. 2, nr. 1, fastsatte markedspris tilsammen udgør 62,9 øre pr. kWh.

3) Til elektricitet produceret på Anholt Havvindmøllepark udbudt den 30. april 2009 ydes et pristillæg, der fastsættes således, at dette og den efter § 51, stk. 2, nr. 1, fastsatte markedspris tilsammen udgør 105,1 øre pr. kWh. 175.

4) Til elektricitet produceret på havvindmølleparken Horns Rev 3 udbudt den 6. december 2013 ydes et pristillæg, der fastsættes således, at dette og den efter § 51, stk. 2, nr. 1, fastsatte markedspris tilsammen udgør 77 øre pr. kWh.

Den gældende § 37, stk. 4, i VE-loven fastsætter pristillæg og andre afregningsvilkår for havvindmølleparken Horns Rev 2, havvindmølleparken Rødsand 2, Anholt Havvindmøllepark og havvindmølleparken Horns Rev 3.

Efter § 37, stk. 4, ydes pristillæg efter stk. 2 og 3 for en elproduktion, som er fremstillet i overensstemmelse med vilkårene i udbuddet, og som udgør 10 TWh for de havvindmølleparker, der er nævnt i stk. 2, nr. 1 og 2, og 20 TWh for de havvindmølleparker, der er nævnt i stk. 2, nr. 3 og 4. Pristillæg ydes dog højst i 20 år fra tidspunktet for havvindmølleparkens nettilslutning.

Der er således ikke efter de nugældende regler om, hvordan pristillæg ydes til elproduktion, der produceres i en eller flere af de havvindmølleparker, der er udbudt efter VE-lovens § 23 og den 25. februar 2015 er offentliggjort ved udbudsbekendtgørelse nr. 2015/S 039-065965, som supplement til den Europæiske Unions Tidende.

2.1.2. Ministeriets overvejelser og den foreslåede ordning

De kystnære havvindmølleparker blev sendt i udbud den 20. februar 2015. De foreløbige udbudsbetingelser med udkast til koncessionsaftale blev offentliggjort den 4. maj 2015. En revideret version af de foreløbige udbudsbetingelser blev offentliggjort den 7. oktober 2015. Efter forhandling med de prækvalificerede tilbudsgivere forventes det endelige udbudsmateriale offentliggjort i februar 2016 med frist for endeligt tilbud den 4. april 2016. Det er således først på dette tidspunkt, at antallet af havvindmølleparker, deres placering og størrelse, samt de(n) endelige budpris(er) vil være kendt. De(n) endelige budpris(er) skal herefter godkendes af forligskredsen, inden ministeren kan acceptere tilbuddet(ene), og Energistyrelsen kan indgå koncessionsaftale(er) med vinderen(erne) og meddele tilladelse efter VE-lovens § 23. Herudover skal Europa-Kommissionen have statsstøttegodkendt udbuddet og der skal være sikret en finansiering af de kommende pristillæg inden disse forbehold i aftalen kan bortfalde.

Der er imidlertid behov for så tidligt som muligt i udbudsprocessen at skabe sikkerhed for potentielle tilbudsgivere om, at energi-, forsynings-, og klimaministeren på vegne af staten kan

indgå en koncessionsaftale med den eller de, der vinder udbuddet af kystnære havvindmølleparker. Det vurderes, at en eventuel risikopræmie indregnet i det endelige bud vil blive mindre som følge af tidspunktet for lovforslagets fremsættelse, hvilket kan få en indflydelse på den endelige budspris.

Med lovforslaget foreslås indsat nye bestemmelser i §§ 35 og 37 om pristillæg og andre afregningsvilkår, der tager højde for udbudsvilkårene for de udbudte kystnære havvindmølleparker.

Udbuddet af de kystnære havvindmølleparker vil ikke være afsluttet før fremsættelsen af lovforslaget. I lovforslaget er havvindmølleparkernes navn derfor indtil videre angivet som ”havvindmølleparken X” og ”havvindmølleparken Y”, da det forventes, at der vil blive udbygget to havvindmølleparker. Størrelsen af pristillægget er angivet med X. Antallet af støtteberettigede TWh er også angivet med X, i det antallet af TWh afhænger af parkernes størrelse.

Under folketingsbehandlingen vil der blive fremsat et ændringsforslag, hvorefter de kystnære havvindmølleparkeres navn angives samt pristillæggets størrelse og antallet TWh der er støtteberettiget indsættes i lovforslaget.

Koncessionsaftalen er betinget af, at Folketinget senest den 1. juli 2016 vedtager de nødvendige ændringer af VE-loven med henblik på at sikre koncessionshaveren det pristillæg, der udregnes på baggrund af som er indeholdt i det endeligt vindende tilbud. Hvis Folketinget ikke vedtager de nødvendige ændringer senest den 1. juli 2016, bortfalder koncessionen, med mindre der indgås anden aftale mellem Energistyrelsen og koncessionshaveren.

Udover lovforbeholdet, indeholder udbudsbetingelserne for de kystnære havvindmølleparker to EU-forbehold, som indebærer, at koncessionsaftalen under visse nærmere omstændigheder kan bortfalde. Ifølge det ene EU-forbehold er koncessionsaftalen således betinget af, at Europa-Kommissionen senest den 1. juli 2016 har godkendt udbuddet af de kystnære havvindmølleparker i medfør af EU's statsstøtteregele. Udbuddet af de kystnære havvindmølleparker blev anmeldt til Europa-Kommissionen den 1. december 2015. Ifølge det andet EU-forbehold er udbetalingen af pristillægget, som tidligst vil kunne ske fra 2019, også afhængig af at der senest den 1. juli 2016 er fundet en langsigtet traktatmedholdelig finansieringsløsning af pristillægget af et flertal af Folketingets partier, og at denne løsning kan accepteres af Europa-Kommissionen.

Hvis ovennævnte forbehold ikke kan fjernes, vil koncessionsaftalen falde bort, medmindre der inden for de gældende udbudsregle kan indgås anden aftale.

2.2. Indsættelse af definition på biogas

2.2.1. Gældende ret

VE-lovens § 5 fastsætter regler, som angiver en række definitioner på begreber, der anvendes i loven. Bestemmelsen indeholder ikke en definition af begrebet biogas. Begrebet ”biogas” optræder i loven i de bestemmelser, der omhandler støtte til forskellig anvendelse af biogas: § 43 a om elektricitet fra biogas, § 43 b om biogas til transport, § 43 c om biogas til procesformål i

virksomheder og § 43 d om biogas til varmeproduktion, samt de fælles bestemmelser om administration m.v. for pristillæg og andre ydelser i lovens §§ 50 og 50 a.

I 2012 blev der med Energiaftalen aftalt at udvide støttemulighederne til biogas betragteligt. Der blev derfor i 2012 vedtaget 4 nye støtteordninger til biogas: støtte til opgradering og rensning af biogas, støtte til biogas til transport, procesformål i virksomheder og anden energianvendelse (varmeproduktion). Bestemmelserne og administrationen af dem bygger på en fast antagelse om, at biogas er gas, der opstår ved biologisk nedbrydning af organisk stof under iltfrie forhold. Biogas i Danmark produceres hovedsagligt af husdyrgødning og andre organiske rest- og affaldsprodukter.

2.2.2. Ministeriets overvejelser og den foreslåede ordning

Det foreslås, at der i lovens § 5, nr. 1 indsættes en definition af begrebet biogas. Ændringen har til hensigt at skabe fornøden klarhed om, hvilke typer gasproduktion der kan modtage støtte efter lovens regler om støtte til biogas.

Den foreslåede definition af biogas forudsættes ikke at medføre ændringer i den administrative praksis for udbetaling af støtte, herunder for den kreds af støtteberettigede modtagere af støtte til biogas. Det skyldes, at den foreslåede definition er i fuld overensstemmelse med den definition på biogas, som hidtil har ligget til grund for fortolkningen af lovens bestemmelser om støtteordninger til biogas.

2.3 Ikrafttræden af støtteordninger til biogas til transport, procesformål i virksomheder og varmeproduktion.

2.3.1 Gældende ret

Folketinget vedtog støtteordningerne til biogas til transport, biogas til procesformål og biogas til anden energianvendelse (varmeproduktion) ved lov nr. 576 af 18. juni 2012. Ikrafttræden blev betinget af Europa-Kommissionens godkendelse, da ordningerne indeholder statsstøtte.

2.3.2. Ministeriets overvejelser og den foreslåede ordning

Europa-Kommissionen har godkendt støtteordningerne til biogas til transport, procesformål i virksomheder og varmeproduktion den 16. december 2015. Europa-Kommissionen har godkendt støtteordningerne for en 10-årig periode fra 1. juli 2016 til 1. juli 2026. Se også ovenfor under afsnit 1.2.3.

Det foreslås med lovforslagets § 3, at støtteordningerne til biogas til transport, procesformål i virksomheder og varmeproduktion sættes i kraft den 1. juli 2016.

2.4 Ændring af støtteordninger til biogas - overvågning af overkompensation

2.4.1 Gældende ret

Folketinget vedtog ved lov nr. 576 af 18. juni 2012 om ændring af af lov om fremme af vedvarende energi, lov om elforsyning, lov om naturgasforsyning og lov om energinet.dk, støtteordningerne til

biogas til transport, biogas til procesformål og biogas til anden energianvendelse (varmeproduktion).

Efter § 5 i lov nr. 576 af 18. juni 2012 om ændring af lov om fremme af vedvarende energi, lov om elforsyning, lov om naturgasforsyning og lov om Energinet.dk kan energi-, forsynings- og klimaministeren fastsætte tidspunktet for lovens ikrafttræden. Ministeren kan herunder fastsætte, at dele af loven træder i kraft på forskellige tidspunkter.

De vedtagne regler i lovens §§ 43 b-d om støtteordningerne til biogas indebærer elementer af statsstøtte, og ikrafttræden af støtteordningerne har derfor afventet Europa-Kommissionens godkendelse. Europa-Kommissionen traf afgørelse om godkendelse af støtteordningerne den 16. december 2015 under sagsnummer SA.36659 (2013/N) støtte til al biogasanvendelse B.

Som en følge af, at de vedtagne regler afventede Europa-Kommissionens godkendelse af støtteordningerne har ministeren ikke udnyttet sin bemyndigelse til at sætte de vedtagne regler i kraft.

Efter den nugældende § 50, stk. 2, kan energi-, forsynings- og klimaministeren efter forelæggelse for et af Folketinget nedsat udvalg (Energi-, Forsynings og Klimaudvalget) fastsætte nærmere regler om, at tilskud til bl.a. biogas skal nedsættes eller bortfalde. Det fremgår af forarbejderne til denne bestemmelse, der blev indsat ved lov nr. 576 af 18. juni 2012, at nedsættelse kan ske ved at reducere tilskuddenes størrelse eller varighed, og at tilskuddene kan nedsættes for at undgå overkompensation.

De vedtagne, men ikke ikrafttrådte regler om støtteordningerne til biogas til transport, biogas til procesformål i virksomheder og biogas til varmeproduktion i lov om fremme af vedvarende energi indeholder ikke regler om overvågning af omkostningerne til produktion og brug af biogas.

Energinet.dk er en selvstændig offentlig virksomhed, der ejer og driver det overordnede el- og naturgasnet samt to gaslagre, og hører under Energi-, Forsynings- og Klimaministeriet. Energinet.dk skal varetage administrationen af reglerne om tilskud til biogas til transport, biogas til procesformål i virksomheder og biogas til varmeproduktion, herunder beregning og udbetaling af tilskud. Det sker efter VE-loven.

Enhver, der efter lovens ikrafttræden ønsker at modtage tilskud efter § 43 b-d, skal lade sig registrere hos Energinet.dk og meddele nødvendige oplysninger af betydning for tildeling af tilskud til Energinet.dk. Energi-, forsynings- og klimaministeren kan fastsætte regler om adgangen til og den nødvendige dokumentation for at opnå tilskud efter § 43 b-d, og om at producenter af biogas skal indberette måledata til Energinet.dk, som er nødvendige for beregning af tilskud efter § 43 b-d. Disse bemyndigelser forventes udmøntet ved bekendtgørelse efter lovforslagets ikrafttræden.

Der er efter gældende ret ikke hjemmel i VE-loven for Energinet.dk til at opgøre omkostningerne ved produktion og brug af biogas, herunder hvordan de skal opgøres, med henblik på at ministeren kan vurdere, om de gældende tilskud til biogas til transport, biogas til procesformål i virksomheder

og biogas til varmeproduktion kan føre til overkompensation. Der er derfor heller ikke hjemmel til, at Energinet.dk kan anmode modtagere af støtte til biogas til transport, biogas til procesformål i virksomheder og biogas til varmeproduktion og biogasproducenter om, at de skal give Energinet.dk de oplysninger, der er nødvendige for at opgøre omkostningerne til produktion og brug af biogas til transport, procesformål i virksomheder og varmeproduktion.

2.4.2. Ministeriets overvejelser og den foreslåede ordning

Det følger af Europa-Kommissionens afgørelse af 16. december 2015, at Danmark er forpligtet til at overvåge, hvordan omkostningerne til produktion og brug af biogas udvikler sig for at sikre, at der ikke bliver tale om overkompensation.

For støtteordningerne til opgraderet biogas, som leveres til det sammenkoblede system, og rensat biogas, som leveres til et bygasnet i naturgasforsyningslovens § 35 c gælder der også en forpligtelse til at overvåge, hvordan omkostningerne til produktion og brug af biogas, udvikler sig for at sikre, at der ikke bliver tale om overkompensation, jf. Europa-Kommissionens afgørelse af 14. november 2013 i statsstøttesag SA.36659 (2013/N) støtte til al biogasanvendelse A. Der er med lovforslag L 52 fremsat i Folketinget i november 2015 fremsat lovforslag, som gennemfører disse krav i lov om naturgasforsyning.

Europa-Kommissionen har godkendt støtteordningerne til biogas til transport, biogas til procesformål i virksomheder og varmeproduktion for en 10-årig periode fra den 1. juli 2016. Ændringer i markedet kan betyde, at støtteniveauet inden for denne tidsperiode bliver højere end forudsat i Europa-Kommissionens afgørelse om godkendelse af støtten. Der vil være tale om overkompensation, hvor støtteniveauet er for højt, hvis støttemodtagernes samlede nettoudgifter ved anvendelse af biogas, inklusive støtte, er lavere end de alternative udgifter, eksempelvis brug af naturgas. Hvis dette bliver tilfældet, vil det være nødvendigt at nedsætte støtten. Det vil energi-, forsynings- og klimaministeren kunne gøre enten ved regler fastsat af ministeren efter forelæggelse for et af Folketinget nedsat udvalg (Energi-, Forsynings- og Klimaudvalget), jf. § 50, stk. 5 i lov om fremme af vedvarende energi eller ved at fremsætte lovforslag for Folketinget herom.

Med lovforslaget foreslås derfor indsat en bemyndigelse i VE-loven for energi-, forsynings- og klimaministeren til at fastsætte regler om, at Energinet.dk skal opgøre omkostningerne til produktion og brug af biogas til transport, procesformål i virksomheder og varmeproduktion, og om hvordan disse omkostninger skal opgøres.

Det foreslås endvidere, at der indsættes en bemyndigelse til at fastsætte regler om, at enhver, der modtager støtte efter VE-lovens § 43 b-d og producenter af biogas, skal give Energinet.dk oplysninger, som er nødvendige for at opgøre produktionsomkostningerne for biogas. Herved vil der kunne sikres det fornødne grundlag for at kunne foretage en vurdering af, om støtteordningerne kan føre til overkompensation.

2.5. Ændring af støtteordninger til biogas - afskæring af støtte til opfyldelse af iblandingskrav for brændstof til transport

2.5.1 *Gældende ret*

Folketinget vedtog støtteordningerne til biogas til transport, biogas til procesformål og biogas til anden energianvendelse (varmeproduktion) ved § 1, nr. 5, i lov nr. 576 af 18. juni 2012.

Støtteordningerne til biogas indebærer elementer af statsstøtte, og ikrafttræden af støtteordningerne har derfor afventet Europa-Kommissionens godkendelse. Europa-Kommissionen traf afgørelse om godkendelse af støtteordningerne den 16. december 2016 under sagsnummer SA.36659 (2013/N) støtte til al biogasanvendelse B.

Der kan efter den vedtagne, men ikke ikrafttrådte bestemmelse i § 43 b, stk. 2, ydes et grundtilskud på 39 kr. pr. solgt gigajoule biogas til brug for transport. Ud over grundtilskuddet ydes et tilskud på 26 kr. pr. solgt gigajoule og et tilskud på 10 kr. pr. solgt gigajoule biogas til brug for transport, jf. § 43 b, stk. 3. Tilskuddene reguleres efter lovens § 43 e. Tilskuddene ydes til den, der sælger biogassen til transport til en slutbruger.

Iblandingskravet i § 3, stk. 1 i biobrændstofloven, jf. lovebekendtgørelse nr. 674 af 21/06/2011, gennemfører direktiv nr. 2003/30/EF af 8. maj 2003 om fremme af anvendelsen af biobrændstoffer og andre fornyelige brændstoffer til transport. Enhver virksomhed, som importerer eller producerer mineralsk benzin eller dieselolie, er forpligtet til at sikre, at mindst 5,75 pct. af virksomhedens samlede årlige salg af brændstof til landtransport målt efter energiindhold, udgøres af bæredygtige biobrændstoffer.

Den vedtagne, men ikke ikrafttrådte bestemmelse i VE-lovens § 43 b om støtte til biogas i transport indeholder ikke begrænsninger i forhold til, hvilken biogas til transport, der kan modtage støtte. Der er således ikke hjemmel til, at undtage den biogas, der anvendes til opfyldelse af iblandingskravet fra at modtage tilskud efter lovens § 43 b.

2.5.2 *Ministeriets overvejelser og den foreslåede ordning*

Lovforslaget medfører, at der ikke vil kunne opnås støtte til den mængde biogas, som anvendes til opfyldelse af kravet om at transportbrændstof skal indeholde 5,75 pct. biobrændstof, jf. lovforslagets § 1, nr. 10, som vedrører VE-lovens § 43 b, stk. 4.

Ændringsforslaget følger af Europa-Kommissionens afgørelse af 16. december 2015 i statsstøttesag SA.36659 (2013/N) støtte til al biogasanvendelse B, jf. afsnit 1.2.3 ovenfor.

Det følger af Europa-Kommissionens retningslinjer for statsstøtte for miljøbeskyttelse og energi 2014-2020 pkt. 114, at støtte, som ydes til biobrændstoffer, der er underlagt et EU-bestemt iblandingskrav, ikke anses for at højne miljøbeskyttelsesniveauet og derfor ikke kan betragtes som forenelig med det indre marked. Danmark har derfor i forbindelse med Europa-Kommissionens godkendelse af støtteordningen til biogas til transport, derfor forpligtet sig til at sikre, at der ikke vil kunne modtages støtte til den mængde biogas, som anvendes til at opfylde det lovfæstede iblandingskrav for transportbrændstoffer.

2.6. Ændring af støtteordninger til biogas - ny ansøgningsprocedure med krav om tilsagn før indkøb eller produktion af biogas

2.6.1 Gældende ret

Der kan efter VE-lovens §§ 43 b-d ydes tilskud til salg af biogas til transport, brug af biogas til procesformål i virksomheder og brug af biogas til varmeproduktion.

De vedtagne, men ikke ikrafttrådte, bestemmelser i VE-lovens §§ 43 b-d om støtte til biogas til transport, procesformål i virksomheder og varmeproduktion indeholder ikke krav om forudgående ansøgning, før der kan udbetales støtte. Der er heller ikke krav om, at den potentielle støttemodtager ikke må sælge biogas til transport, eller anvende biogas til procesformål i virksomheder eller til varmeproduktion for at blive berettiget til at modtage støtte.

Der er således ikke hjemmel i loven til, at der kan stilles krav om forudgående ansøgning, hvor det bl.a. tilkendegives, at støtteansøgeren ikke allerede sælger biogas til transport, anvender biogas til procesformål i virksomheden eller til varmeproduktion. Alle støttemodtagere, som i øvrigt overholder betingelserne i bestemmelserne, vil således kunne modtage støtte, uanset hvornår det støtteberettigede salg eller anvendelse af biogas er påbegyndt.

2.6.2. Ministeriets overvejelser og den foreslåede ordning

Lovforslaget medfører, at støtte til biogas til transport, procesformål i virksomheder og varmeproduktion af biogas i alle tilfælde gøres betinget af, at Energinet.dk har givet tilsagn om tilskud, inden der indgås ubetinget aftale om at købe biogas, eller inden der iværksættes egenproduktion af biogas til det støtteberettigede formål, jf. lovforslagets § 1, nr. 10, som vedrører VE-lovens §§ 43 b, stk. 6, 43 c, stk. 6 og 43 d, stk. 6. Energinet.dk vil i den forbindelse skulle kontrollere og bekræfte, at der er den fornødne tilskyndelsesvirkning.

Afgrænsningen foreslås defineret for hver af de tre ordninger i lovforslagets § 1, nr. 10. For biogas til transport vil støttemodtageren således skulle ansøge om Energinet.dk's tilsagn, inden der indgås ubetinget aftale om køb af biogas til brug for salg til transport, eller iværksættes egenproduktion af biogas til brug for salg til transport. For biogas til procesformål i virksomheder og varmeproduktion vil støttemodtageren skulle indhente Energinet.dk's tilsagn, inden der indgås ubetinget aftale om køb af biogas, eller iværksættes egenproduktion af biogas til det støtteberettigede formål.

Ændringsforslagene er en følge af Europa-Kommissionens afgørelse af 16. december 2015 (statsstøttesag SA.36659 (2013/N) støtte til al biogasanvendelse B.) om godkendelse af støtteordningerne til biogas til transport, procesformål i virksomheder og varmeproduktion, som indeholder vilkår om, at støtten ydes på basis af et ansøgningsskema. Vilkåret skyldes, at Europa-Kommissionens retningslinjer for statsstøtte for miljøbeskyttelse og energi 2014-2020 generelt forudsætter, at der skal foreligge en ansøgning om støtte forud for, at projektet er påbegyndt, jf. bl.a. pkt. 50 i retningslinjerne. Den ændrede ansøgningsprocedure foreslås indsat i loven, dog således at der indsættes et krav om tilsagn om tilskud, inden den støtteberettigede aktivitet påbegyndes, og

ikke blot et krav om, at ansøgning er indgivet. Ved denne udvidelse af kravet fra ansøgning til tilsagn sikres bl.a., at støtteberettigede aktiviteter ikke påbegyndes i tillid til en støtte, som alligevel ikke kan opnås. Forslaget skal således medvirke til at sikre og dokumentere, at det alene er støtteberettigede aktiviteter, som ikke ville blive gennemført uden støtte, som rent faktisk kan oppebære støtte.

Der er med lov nr. 744 af 6. januar 2015 indsat en lignende bestemmelse for så vidt angår støtte til elektricitet produceret ved biogas og forgasningsgas fremstillet ved biomasse, jf. VE-lovens § 43 a, stk. 8.

Hvis der er indgået en ubetinget aftale eller iværksat egenproduktion af biogas, uden at der er opnået tilsagn fra Energinet.dk, anses støttemodtageren for at have tilkendegivet, at projektet kan gennemføres uden støtte. Der henvises til lovforslagets § 1, nr. 10.

3. Økonomiske og administrative konsekvenser for det offentlige

3.1. Pristillæg og afregningsvilkår for de kystnære havvindmølleparker X og Y

De foreslåede ændringer kan medføre en forøgelse af Energinet.dk's opgaver i forbindelse med den administration af pristillæg, som Energinet.dk allerede varetager efter gældende ret. Det er forventningen, at Energinet.dk vil afholde omkostningerne hertil på samme måde, som Energinet.dk i dag afholder omkostninger i forbindelse med administration af PSO-finansierede pristillæg efter VE-loven. Det betyder, at omkostninger til administration vedrørende udbetaling af pristillæg til vindende tilbudsgivere forventes afholdt inden for Energinet.dk's eksisterende nettariffer.

3.2 Støtteordninger til biogas

Folketinget vedtog støtteordningerne til biogas til transport, biogas til procesformål i virksomheder og biogas til varmeproduktion, ved lov nr. 576 af 18. juni 2012. De økonomiske konsekvenser for det offentlige blev anslået i bemærkninger til lovforslaget L 182, jf. Folketingstidende 2011-12 (2. samling), A, L 182, side 25.

Ikrafttræden blev betinget af Europa-Kommissionens godkendelse, da ordningerne indeholder statsstøtte. Europa-Kommissionen har godkendt støtteordningerne til biogas til transport, biogas til procesformål i virksomheder og biogas til varmeproduktion den 16. december 2015.

Da støtteordningerne til biogas til transport, biogas til procesformål i virksomheder og biogas til varmeproduktion, som nævnt ikke er trådt i kraft, er der ikke som ventet i 2012 udbetalt støtte under disse ordninger. Staten har derfor opnået en besparelse i forhold til de konsekvenser, der var forudsat i 2012.

Ikrafttræden af støtteordningerne til biogas til transport, procesformål i virksomheder og varmeproduktion med dette lovforslag medfører dels direkte udgifter for statskassen til tilskud og administration af støtteordningerne og dels et provenutab i det omfang, der fortrænges

afgiftsbelagte fossile brændsler. Tilskud, administrationsomkostninger og provenutab indeholdes indenfor bevillingsrammen på finansloven, se skema nedenfor.

Lovforslaget har administrative konsekvenser for det offentlige. Det skyldes, at lovforslaget giver mulighed for, at Energinet.dk i henhold til regler udstedt af energi-, forsynings- og klimaministeren foretager nærmere angivne opgørelser af omkostningerne ved produktion og tilførsel af biogas. Dette kan medføre en forøgelse af Energinet.dk's opgaver i forbindelse med administrationen af tilskud.

Det skyldes endvidere, at lovforslaget vil indebære, at Energistyrelsen skal udstede administrative regler om støtteordningerne til biogas, og at Energistyrelsen skal vurdere støtteordningerne til biogas med henblik på at foretage en vurdering af, om der foreligger overkompensation.

Lovforslaget har økonomiske konsekvenser for Energinet.dk og Energistyrelsen, som forventes afholdt inden for de bestående bevillingsmæssige rammer.

Lovforslaget vurderes ikke at have økonomiske eller administrative konsekvenser for regioner eller kommuner.

	2016	2017	2018	2019	2020
Udgifter til tilskud til biogas til transport, procesformål i virksomheder og varmeproduktion. Mio. kr. (2015-priser)	67,2	70,5	70,7	68,4	64,4

4. Økonomiske og administrative konsekvenser for erhvervslivet m.v.

4.1. Regler om pristillæg og afregningsvilkår for de kystnære havvindmølleparker X og Y

Forslaget vil have erhvervsøkonomiske konsekvenser for de virksomheder, der vinder retten til at opføre havvindmølleparkerne. Den vindende koncessionshaver vil opnå støtte på op mod 70 øre pr. kWh i de første 50.000 fuldlasttimer. Hvis samtlige 350 MW bliver opført, betyder dette en samlet støtte på 6-7 mia. kr. (løbende priser) i perioden 2019-2030. Der er dog mulighed for, at støtten bliver lavere end de 70 øre pr. kWh som følge af konkurrence om udbuddet. Denne støtte vil blive finansieret over PSO-betalingen.

Forslaget forventes også at have en generel positiv virkning for den danske havvindmøllebranche samt relaterede erhverv i form af flere ordrer.

For det øvrige erhvervsliv vil forslaget medføre højere PSO-udgifter. Denne meromkostning afbødes dog af den erhvervsrettede PSO-lempelse, som blev vedtaget i forbindelse med Vækstafalen i juli 2014 samt tilskudsordningen til lempelse af PSO-udgifter til elintensive virksomheder, som åbnede for ansøgninger den 10. september 2015. Meromkostningen for den enkelte virksomhed vil i høj grad være afhængig af virksomhedens elforbrug.

4.2. Indsættelse af definition på biogas

Indsættelse af en definition på biogas forventes ikke at medføre hverken økonomiske eller administrative konsekvenser for erhvervslivet.

4.3. Ændring af støtteordninger til biogas

Ikrafttræden af reglerne om støtteordninger til biogas til transport, procesformål i virksomheder og varmeproduktion vil have positive erhvervsøkonomiske konsekvenser. Tilskudsordningerne vil give mulighed for, at virksomheder kan modtage et økonomisk tilskud, der forbedrer virksomhedens økonomiske situation. Tilskudsordningerne er frivillige, og forudsætter at der indgives ansøgning om støtte.

Lovforslaget forventes ikke at have administrative konsekvenser for erhvervslivet. Lovforslaget indeholder bemyndigelser til, at energi-, forsynings- og klimaministeren kan udstede regler, som forventes at have administrative konsekvenser for erhvervslivet.

4.4. Øvrige økonomiske konsekvenser

4.5. Administrative konsekvenser for erhvervslivet

Forslaget forventes alene at have administrative konsekvenser, for de virksomheder, der vinder retten til at opføre havvindmølleparker i kraft af større aktiviteter i virksomhederne. Dette må dog anses som en positiv følgeeffekt af, at de pågældende virksomheder har vundet udbuddet og derfor må påregne øgede administrative aktiviteter.

5. Administrative konsekvenser for borgerne

Lovforslaget vurderes ikke at have administrative konsekvenser for borgere.

6. Miljømæssige konsekvenser

For de kystnære havvindmølleparker vil lovændringen isoleret set ikke have nogen miljømæssige konsekvenser. Lovforslaget vil dog muliggøre opførelsen af en eller flere af de seks kystnære havvindmølleparker, som kan påvirke miljøet væsentligt. Der er imidlertid udarbejdet VVM-redegørelser for samtlige seks kystnære havvindmølleparker.

Havvindmølleparkernes etablering vil først og fremmest have betydning for det danske CO₂-udslip, idet elektricitet produceret fra parkerne, bl.a. vil fortrænge elektricitet produceret ved fossile

brændsler. I forbindelse med Energiaftalen 2012 blev det vurderet, at udbygningen med 350 MW kystnær vindkapacitet i 2020, når fuldt indfaset, vil reducere CO₂-udledningen med ca. 0,75 mio. tons årligt.

Lovforslaget vurderes at have positive miljømæssige konsekvenser, i det støtteordningerne til biogas bidrager til øget anvendelse af biogas, som derved fortrænger fossile energiformer.

7. Forholdet til EU-retten

7.1. Regler om pristillæg og afregningsvilkår for de kystnære havvindmølleparker X og Y

Udbuddet af de kystnære havvindmølleparker blev anmeldt til Europa-Kommissionen den 1. december 2015 efter EU's statsstøtteregler. Bestemmelserne i forslaget om de kystnære havvindmølleparker vil først kunne blive sat i kraft i det omfang og fra det tidspunkt, som følger af Europa-Kommissionens godkendelse efter statsstøttereglerne.

Europa-Kommissionen har rettet sin opmærksomhed mod, at den danske PSO-betaling pålægges al elektricitet, der forbruges, uanset om elektriciteten er produceret i Danmark eller i udlandet, men at den udenlandsk producerede elektricitet ikke har adgang til de støtteordninger, som betalingen finansierer. Der er fundet en midlertidig løsning på sagen ved, at Danmark i forbindelse med Europa-Kommissionens behandling af sagerne har givet tilsagn om at gennemføre pilotudbud af 20 MW solcelleanlæg i 2015-2016, hvor minimum 2,4 MW skal åbnes op for producenter beliggende i andre lande inden for Det Europæiske Økonomiske Samarbejdsområde (EØS). Det er dog endnu ikke er afklaret, hvordan spørgsmålet om den potentielle diskrimination af udenlandsk elektricitet løses efter 2016.

Koncessionen er derfor endvidere betinget af, at der er opnået enighed blandt et flertal af Folketingets partier om en traktatmedholdelig finansiering af pristillægget for de kystnære havvindmølleparker, og at Europa-Kommissionen har accepteret denne løsning. Hvis der ikke er fundet en traktatmedholdelig finansieringsløsning for indgåelsen af koncessionsaftale, vil koncessionsaftalen være betinget af, at der er opnået enighed blandt et flertal af Folketingets partier om en traktatmedholdelig finansiering af pristillægget for de kystnære havvindmølleparker, og at Europa-Kommissionen har accepteret denne løsning senest den 1. juli 2016. Hvis dette forbehold ikke kan fjernes, vil koncessionsaftalen falde bort, medmindre der inden for de gældende udbudsregler kan indgås anden aftale.

7.2 Indsættelse af definition på biogas

Indsættelse af en definition på biogas har ingen EU-retlige konsekvenser

7.3. Ændring af støtteordninger til biogas

Forslaget skal sikre, at Danmark kan overholde sine statsstøtteretlige forpligtelser, jf. nærmere afsnit 1.2.3 ovenfor.

Folketinget vedtog støtteordningerne til biogas til transport, biogas til procesformål i virksomheder og biogas til anden energianvendelse (varmeproduktion), ved lov nr. 576 af 18. juni 2012.

Ikrafttræden blev betinget af Europa-Kommissionens godkendelse, da ordningerne indeholder statsstøtte. Europa-Kommissionen har godkendt støtteordningerne til biogas til transport, biogas til procesformål i virksomheder og biogas til varmeproduktion den 16. december 2015.

Støtteordningerne blev anmeldt til Europa-Kommissionen efter de tidligere gældende EF-retningslinjer for statsstøtte til miljøbeskyttelse, som er erstattet af Europa-Kommissionens retningslinjer for statsstøtte for miljøbeskyttelse og energi 2014-2020, der trådte i kraft den 1. juli 2014.

Støtteordningerne til biogas til transport, procesformål i virksomheder og anden anvendelse er godkendt af Europa-Kommissionen i medfør af de gældende retningslinjer. Lovforslaget er med til at sikre overholdelse af vilkår i Europa-Kommissionens afgørelse om godkendelse af støtteordningerne til biogas til transport, procesformål i virksomheder og varmeproduktion, jf. statsstøttesag SA.36659 (2013/N) støtte til al biogasanvendelse B, som beskrevet nærmere i afsnit 1.2.3 ovenfor.

8. Hørte myndigheder og organisationer

Et udkast til lovforslaget om ændring af lov om fremme af vedvarende har været sendt i høring hos følgende myndigheder og organisationer m.v.:

Aalborg Portland A/S, Advokatrådet – Advokatsamfundet, Altinex Oil Denmark A/S, Akademisk Arkitektforening, Arla Foods, Autoriserede Kølefirmaers Brancheforening, Ankenævnet på Energiområdet, Arbejderbevægelsens Erhvervsråd, Arbejdsgiverne, Biogasteknik A/S, Boligselskabernes Landsforening, Brancheforeningen for Biogas, Brancheforeningen for Decentral Kraftvarme, Brancheforeningen for Husstandsvindmøller, Branchen Forbrugerelektronik, Bureau Veritas, Bygge-, Anlægs- og Trækartellet (BATT-kartellet), Byggecentrum, Byggeskadefonden, Byggeri, Informationsteknologi, Produktivitet og Samarbejde (BIPS), Byggeriets Evaluerings Center, Bygherreforeningen i Danmark, Bålev Biogas A/S, CEPOS, CEVEA, CO2frit. dk, CO-industri, Concito, DAKA DENMARK A/S, DANAK (Den Danske Akkrediterings- og Metrologifond), Danfoss, Danmarks Jægerforbund, Danmarks Naturfredningsforening, Danmarks Rederiforening, Danmarks Statistik, Danmarks Teknisk Universitet (DTU), Danmarks Vindmølleforening, Dansk Affaldsforening, Dansk Arbejdsgiverforening (DA), Dansk Biotek, Dansk Byggeri, Dansk Center for Lys, Dansk Energi, Dansk Energibranche forening (DEBRA), Dansk Erhverv, Dansk Facilities Management (DFM), Dansk Fjernvarme, Dansk Gartneri, Dansk Gas, Dansk Gasteknisk Center (DGC), Dansk Geotermi ApS, Dansk Metal, Dansk Iværksætterforening, Dansk Solcelleforening, Dansk Solvarme Forening, Dansk Standard, Dansk Transport og Logistik (DLTL), Dansk Varefakta Nævn, Dansk Ventilation, Danske Advokater, Danske Arkitektvirksomheder (DANSKE ARK), Danske Biobrændsel- og Kulimportørers Association (DBKA), Danske Regioner, Danske Udlejere, DANVAK, Datatilsynet, De Frie Energiselskaber, De Grønne, DELTA Dansk Elektronik, Det Økologiske Råd, DGE Miljø- og Ingeniørfirma, DI ITEK, DI – Organisation for erhvervslivet, DONG Energy A/S, DONG E&P, DTU – Afdelingen for myndighedsbetjening, DTU – Afdelingen for vindenergi,

Ejendomsforeningen Danmark, Energi- og olieforum.dk, Energiforbrugeren, Energiforum Danmark, Energiklagenævnet, Energisammenslutningen, Energitilsynet, Energitjenesten, ENVO Group A/S, E. ON Danmark A/S, European Solar Farms, Fagligt Fælles Forbund (3F), Finansrådet, Forbrugerrådet Tænk, Foreningen af Danske solcelleejere, Forende Danske El-bilister, Foreningen Danske Kraftvarmeværker, Foreningen af fabrikanter og importører af elektriske belysningsarmaturer (FABA), Foreningen af fabrikanter og importører af elektriske husholdningsapparater (FEHA), Foreningen af Rådgivende Ingeniører (FRI), Foreningen for Slutbrugere af Energi, Forskning og Pension, Frederiksberg Kommune, Frie Elforbrugere, FSR Danske Revisorer, Gaia Solar A/S, Green Force Company, Greenpeace, Green Ways, GrønGas A/S, GTS (Godkendt teknologisk Service), Hess ApS, HMN Naturgas I/S, HOFOR A/S, HOFOR Vind A/S, HSWind ApS, Håndværksrådet, Indukraft sekretariatet c/o Dansk Industri, Ingeniørforeningen i Danmark (IDA), Institut for produktudvikling (IPU), Intelligent Energi, IT-Branchen, Kalk og Teglværksforeningen, KL, KL-Økonomisk sekretariat, KommuneKredit, Den Kooperative arbejdsgiver- og interesseorganisation i Danmark (Kooperationen), K2 Management, KTO – Kommunale Tjenestemænd og Overenskomstansatte, Københavns Kommune, Københavns Kommune Teknik- og Miljøforvaltning, Københavnskommune - Økonomiforvaltning, Landbrug & Fødevarer, Landsforeningen for Bæredygtigt Landbrug, Landsorganisationen i Danmark (LO), LCA Center, Landsbyggefonden, Landsforeningen Naboer til Kæmpevindmøller, Mærsk Olie og Gas A/S, Mærsk Drilling, National Center for Fødevarer og Jordbrug, Naturgas Fyn, NEAS Energy A/S, NOAH Energi og Klima, Nordisk Folkecenter for Vedvarende Energi, Det Norske Veritas, Olie Gas Danmark, Parcelhusejernes Landsforening, Plastindustrien, Realkreditrådet, Realkreditforeningen, Reel Energi Oplysning (REO), RenewEnergy A/S, Ribe Biogas A/S, Sammenslutningen af danske elforbrugere (SDE), SE, Skatteborgerforeningen, Skattefaglig Forening, Solar Elements A/S, Solaropti, Solenergi Danmark A/S, Solia, Solrød Biogas, Statens Byggeforskningsinstitut, Statoil A/S, Tekniq, Teknologisk Institut, Telekommunikationsindustrien, THYMøllen Aps, Frie og Uafhængige Bygningssagkyndige og Energikonsulenter (FUBE), Varmepumpefabrikantforeningen, Vattenfall A/S, Vattenfall Vindkraft A/S, VE-BYG, Vedvarende Energi, VELTEK – VVS- og ElTekniske Leverandørers Brancheforening, Vendia Solar System ApS, Verdens Skove, Vestas Wind Systems A/S, Viasol, Videntcenter for energibesparelse i bygninger, Videntcentret for Landbrug, Vindenergi Danmark, Vindmølleindustrien, wpd offshore Denmark A/S, WWF Verdensnaturfonden, Østkraft, Aalborg Universitet.

9. Sammenfattende skema

	Positive konsekvenser/mindreudgifter	Negative konsekvenser/merudgifter
Økonomiske konsekvenser for stat, kommuner og regioner	Ingen.	Øgede udgifter for Energinet.dk i forbindelse med administration af tilskudsordningerne til biogas til transport, procesformål i

		virksomheder og varmeproduktion samt for administration af pristillæg.
Administrative konsekvenser for stat, kommuner og regioner	Ingen.	Forøgelse af opgaver for Energistyrelsen og Energinet.dk i forbindelse med administration af tilskudsordningerne til biogas til transport, procesformål i virksomheder og varmeproduktion samt for administration af pristillæg.
Økonomiske konsekvenser for erhvervslivet m.v.	Tilskudsordningerne til biogas til transport, procesformål i virksomheder og varmeproduktion vil forbedre de støttemodtagende virksomheders økonomiske vilkår. Forslaget vil have erhvervsøkonomiske konsekvenser for de virksomheder, der vinder retten til at opføre havvindmølleparkerne. For det øvrige erhvervsliv vil forslaget medføre højere PSO-udgifter på gennemsnitligt 240 mio. kr. årligt (2015-priser) i 2019-2031.	Ingen.
Administrative konsekvenser for erhvervslivet m.v.	Ingen.	Lovforslaget forventes ikke at have administrative konsekvenser for erhvervslivet. Ved anvendelse af de foreslåede bemyndigelser til at fastsætte nærmere regler om indhentelse af

		oplysninger om produktionsomkostninger for biogas, kan disse potentielt medføre administrative byrder for støttemodtagere og deres biogasleverandører. Forslaget forventes at have administrative konsekvenser for de virksomheder, der vinder retten til at opføre havvindmølleparker i kraft af større aktiviteter i virksomhederne. Dette må dog anses som en positiv følgeeffekt af, at de pågældende virksomheder har vundet udbuddet og derfor må påregne øgede administrative aktiviteter.
Miljømæssige konsekvenser	Lovforslaget vurderes at have positive miljømæssige konsekvenser, idet støtteordningerne til biogas bidrager til øget anvendelse af biogas, som derved fortrænger fossile energiformer og nedbringer drivhusgasudledningen ved gødningshåndtering i landbruget. Havvindmølleparkernes etablering vil først og fremmest have betydning for det danske CO₂-udslip, idet elektricitet produceret fra parkerne, bl.a. vil fortrænge elektricitet produceret ved fossile brændsler.	Ingen.
Administrative	Ingen.	Ingen.

konsekvenser for borgerne		
Forholdet til EU-retten	Lovforslaget er med til at sikre overholdelse af vilkår i Europa-Kommissionens afgørelse om godkendelse af støtteordningerne til biogas til transport, procesformål i virksomheder og varmeproduktion af 16. december 2015, jf. statsstøttesag SA.36659 (2013/N) støtte til al biogasanvendelse B. Udbuddet af de kystnære havvindmølleparker blev anmeldt til Europa-Kommissionen den 1. december 2015 efter EU's statsstøttere regler. Bestemmelserne i forslaget om de kystnære havvindmølleparker vil først kunne blive sat i kraft i det omfang og fra det tidspunkt, som følger af Europa-Kommissionens godkendelse efter statsstøttere reglerne.	

*Bemærkninger til lovforslagets enkelte bestemmelser**Til § 1*

Til nr. 1

VE-lovens § 5 indeholder en række definitioner, bl.a. indeholder bestemmelsen en definition af biomasse. VE-loven indeholder ikke en definition af biogas.

Begrebet ”biogas” anvendes i loven i de bestemmelser, der omhandler støtte til forskellig anvendelse af biogas: §§ 43 a om elektricitet fra biogas, 43 b om biogas til transport, 43 c om biogas til procesformål i virksomheder og 43 d om biogas til varmeproduktion, samt de fælles bestemmelser om administration m.v. for tilskud i lovens §§ 50 og 50 a.

I den administrative praksis for udbetaling af støtte efter disse bestemmelser lægges følgende definitionen af biogas til grund: Biogas er gas, der dannes ved biologisk nedbrydning af organisk stof under iltfrie forhold.

Konkret fremstilles biogas ved iltfri nedbrydning af for eksempel gylle, slam fra renseanlæg, energiafgrøder eller organisk affald. Metan (CH₄) og kuldioxid (CO₂) udgør de væsentligste komponenter i biogas. Biogas i Danmark produceres hovedsageligt af husdyrgødning og andre organiske rest- og affaldsprodukter.

Det foreslås, at der i lovens § 5, *nr. 1*, indsættes en definition af biogas, hvorefter biogas er ”Gas dannet ved biologisk nedbrydning af organisk stof under iltfrie forhold.”

Definitionen foreslås indsat i loven med henblik på at skabe fornøden klarhed om, hvilke typer gasproduktion der kan søges om støtte til efter lovens regler om støtte til biogas. Forslaget skal dermed forbedre de støtteberettigede virksomheders retstilling ved, at de allerede inden tidspunktet for en konkret støtteansøgning ved, om det vil være muligt at modtage støtte.

Den foreslåede definition af biogas forudsættes ikke at medføre ændringer i den administrative praksis for udbetaling af støtte, herunder for den kreds af støtteberettigede modtagere af støtte til biogas. Det skyldes, at den foreslåede definition er i fuld overensstemmelse med den definition på biogas, som hidtil har ligget til grund for fortolkningen af lovens bestemmelser om støtteordninger til biogas.

Til nr. 2

Der er tale om en konsekvensændring som følge af, at lov om værdipapirhandel m.v. foreslås ophævet og erstattet af lov om kapitalmarkeder. Forslag til lov om kapitalmarkeder forventes fremsat i februar 2016 med henblik på ikrafttræden den 1. januar 2017.

VE-lovens § 14, stk. 2, 2. pkt., indeholder en henvisning til lov om værdipapirhandel, og det foreslås derfor, at bestemmelsens henvisning til lov om værdipapirhandel erstattes med lov om kapitalmarkeder.

Til nr. 3

Den gældende § 35, stk. 3, i VE-loven, omhandler tilfælde, hvor der ikke ydes betaling for produktionstab som følge af nedregulering ved reduktion eller afbrydelse af elproduktion, som er påbudt af Energinet.dk efter VE-lovens § 34, stk. 3.

Ifølge det gældende i § 35, stk. 3, 2. pkt., som vedrører Anholt Havvindmøllepark og havvindmølleparken Horns Rev 3, ydes der ikke betaling ved nedregulering af havvindmølleparkerne i timer, hvor den efter VE-lovens § 51, stk. 2, nr. 1, fastsatte markedspris ikke er positiv, og der ikke ydes pristillæg, jf. VE-lovens § 37, stk. 6.

§ 35, stk. 3, i VE-loven, foreslås ændret således, at bestemmelsen også omfatter de kystnære havvindmølleparker i X og Y opstillet efter afholdelse af det kystnære udbud. Den foreslåede ændring afspejler de økonomiske vilkår for afregning i udbudsbetingelserne for de kystnære havvindmølleparker, hvor det fremgår, at der ikke ydes pristillæg for elproduktion i timer, hvor markedsprisen ikke er positiv.

Den foreslåede ændring af § 35, stk. 3, 2. pkt., skal således ses i sammenhæng med forslag om ændring af § 37, stk. 7, hvorefter der for de kystnære havvindmølleparker »X« og »Y«, ikke ydes pristillæg for elproduktion i timer, hvor markedsprisen ikke er positiv.

Til nr. 4 og 5.

Energi-, forsynings- og klimaministeren har i medfør af VE-lovens § 43, stk. 3, nr. 1, bemyndigelse til at fastsætte nærmere regler om nedsættelse og bortfald af godtgørelsen på 2,3 øre pr. kWh, som angivet i § 35 a, stk. 4, § 36, stk. 3 og § 38, stk. 4. Energistyrelsen har efter bemyndigelse i medfør af § 4, stk. 1, i bekendtgørelse nr. 436 af 11. maj 2012 om Energistyrelsens opgaver og beføjelser ved bekendtgørelse nr. 1401 af 3. december 2015 om justering af godtgørelse til visse vindmøller nedsat godtgørelsen som angivet i lovens § 35 a, stk. 4, § 36, stk. 3 og § 38, stk. 4 fra 2,3 øre pr. kWh til 1,8 kWh. Endvidere er godtgørelsen blevet tidsbegrænset således, at den kan modtages i 20 år fra tidspunktet for nettilslutning.

Idet godtgørelsens størrelse er lovfæstet foreslås det af ordensmæssige årsager, at lovens § 35 a, stk. 4, og § 36, stk. 3, ændres som en konsekvens af ændring af godtgørelsens størrelse, som fastsat ved bekendtgørelse nr. 1404 af 3. december 2015.

Til nr. 6

Den gældende § 37 i VE-loven omhandler pristillæg til elektricitet produceret af havvindmøller, som er udbudt efter bestemmelserne i VE-lovens § 23.

Med forslaget til tilføjelse af et nyt *nr. 5* og *nr. 6* i § 37, *stk. 2*, i VE-loven, foreslås at der udbetales pristillæg til elektricitet fra de kystnære havvindmølleparker »X« og »Y«, som er godkendt af forligskredsen bag Energiaftalen 2012.

Pristillægget fastsættes således, at pristillægget og den efter § 51, *stk. 2*, *nr. 1*, fastsatte markedspris (dvs. spotprisen på det nordiske elmarked benævnt Nordpool) tilsammen udgør »x« øre for havvindmølleparken X og »x« øre for havvindmølleparken Y. Da størrelsen på pristillægget endnu ikke er kendt på høringstidspunktet, foreslås pristillægget indtil videre indsat i loven med et »x«. Beløbet vil blive indsat, når dette kendes, dog senest forud for tredjebehandlingen af det fremsatte lovforslag.

Til nr. 7

Efter den gældende § 37, *stk. 4*, ydes for havvindmølleparken Horns Rev 2 og havvindmølleparken Rødsand 2 et pristillæg for en elproduktion på 10 TWh og for Anholt Havvindmøllepark og havvindmølleparken Horns Rev 3 ydes et pristillæg for en elproduktion på 20 TWh.

Den gældende § 37 regulerer således de pristillæg for elproduktion fra havvindmølleparker, der hidtil er realiseret efter afholdelse af EU-udbud, og som udmønter de vilkår, der er meddelt ved koncession.

§ 37, *stk. 4*, foreslås ændret således, at bestemmelsen tillige omfatter regler om betaling af pristillæg for den el, der eventuelt måtte blive produceret i de kystnære områder, hvori der er etableret en eller flere af de havvindmølleparker, der er omfattet af udbuddet.

Havvindmølleparkerne vil kunne blive etableret i seks områder ved Vesterhav Syd, Vesterhav Nord, Sæby, Sejerø Bugt, Smålandsfarvandet og Bornholm.

Da navnet, beliggenheden eller størrelsen på de enkelte parker endnu ikke er kendt på høringstidspunktet, foreslås navnet og antallet på TWh indtil videre indsat således, at der ydes »x« TWh for havvindmølleparken »X« og »x« TWh for havvindmølleparken »Y«.

Navnet på havvindmølleparkerne og antallet af TWh vil blive indsat, når det kendes, dog senest forud for Folketingets tredjebehandling af det fremsatte lovforslag. Det støtteberettigede antal TWh vil blive fastlagt på baggrund af det eller de vindende tilbud ved tildelingen af koncessionen.

Antallet af TWh beregnes på følgende måde: antallet af MW*50.000 FLT (fuldlasttimer)/1.000.000.

Ifølge udbudsbetingelserne skal koncessionshaveren inden den 1. januar 2021 tilslutte den eller de kystnære havvindmølleparker, der er omfattet af det vindende tilbud, til det kollektive elnet. I ændringsforslaget henvises derfor til det foreslåede § 37, stk. 2, nr. 5 og nr. 6.

For samtlige havvindmølleparker omfattet af § 37, inklusiv som foreslået de udbudte kystnære havvindmølleparker X og Y, gælder endvidere, at pristillægget ydes i højst 20 år fra tidspunktet for havvindmølleparkens nettilslutning.

Det bemærkes i tilknytning hertil, at udbudsbetingelserne for de kystnære havvindmølleparker herudover indeholder en bestemmelse om, at den støttede elproduktion kan nedsættes, hvis parken ikke er nettilsluttet før den 1. januar 2021. Hvis mindre end 95 pct. af parkens planlagte kapacitet er nettilsluttet på dette tidspunkt, reduceres den tilskudsberettigede produktion med 0,1 TWh. For hvert halve år herefter, hvor der endnu ikke er nettilsluttet mindst 95 pct. af parkens kapacitet, vil den tilskudsberettigede produktion herefter blive reduceret med yderligere 0,1 TWh. Ved vurderingen af hvor stor en del af parkens kapacitet, der er nettilsluttet, vil en mølles kapacitet blive medregnet som nettilsluttet fra det tidspunkt, hvor den har leveret den første kWh til det kollektive elforsyningsnet. Dette gælder, selv om senere tekniske problemer midlertidigt måtte sætte møllen ud af drift.

Det er dog også efter udbudsbetingelserne muligt for koncessionshaveren at få forlænget fristen for nettilslutning af hele havvindmølleparken ved forsinkelse, som skyldes visse nærmere angivne omstændigheder. Det kan f.eks. være nedbør, lav temperatur, stærk vind eller andet vejrlig, som forhindrer eller forsinker arbejdet, når sådant vejrlig forekommer i væsentligt større omfang, end det er sædvanligt for den pågældende årstid og egn. Det kan endvidere også være forhold, der opstår uden koncessionshaverens skyld, og over hvilke koncessionshaveren ikke er herre, f. eks. krig, usædvanlige naturbegivenheder, brand, strejker, lockout eller hærværk. Koncessionshaveren skal dog søge forsinkelsen undgået eller begrænset ved sådanne dispositioner, som med rimelighed kan kræves.

Såfremt der måtte opstå en situation, hvor koncessionshaveren som følge af udbudsbetingelserne alene bliver berettiget til pristillæg for en mindre elproduktion end de i koncessionsaftalen aftalte TWh, fremsætter energi-, forsynings- og klimaministeren et lovforslag om nedsættelse af den mængde elproduktion, hvortil der kan ydes pristillæg.

Til nr. 8 og 9.

Energi-, forsynings- og klimaministeren har bemyndigelse i VE-lovens § 43, stk. 3, nr. 1, til at fastsætte nærmere regler om nedsættelse og bortfald af godtgørelsen på 2,3 øre pr. kWh som angivet i § 35 a, stk. 4, § 36, stk. 3 og § 38, stk. 4. Energistyrelsen har efter bemyndigelse i medfør af § 4, stk. 1, i bekendtgørelse nr. 436 af 11. maj 2012 om Energistyrelsens opgaver og beføjelser ved bekendtgørelse nr. 1401 af 3. december 2015 om justering af godtgørelse til visse vindmøller nedsat godtgørelsen som angivet i lovens § 35 a, stk. 4, § 36, stk. 3 og § 38, stk. 4 fra 2,3 øre pr.

kWh til 1,8 kWh. Endvidere er godtgørelsen blevet tidsbegrænset således, at den kan modtages i 20 år fra tidspunktet for nettilslutning.

Idet godtgørelsens størrelse er lovfæstet foreslås det af ordensmæssige årsager, at lovens § 38, stk. 4 og § 43, stk. 3, nr. 1 ændres som en konsekvens af ændring af godtgørelsens størrelse ved bekendtgørelse nr. 1404 af 3. december 2015.

Til nr. 10

§§ 43 b-d blev oprindeligt indsat i VE-loven ved § 1, nr. 5, i lov nr. 576 af 18. juni 2012 om ændring af lov om fremme af vedvarende energi, lov om elforsyning, lov om naturgasforsyning og lov om Energinet.dk (Støtte til vindmølle på land, biogas og eksisterende industrielle kraftvarmeværker samt forlængelse af puljen til nye VE-teknologier m.v.), som opfølgning på Energiaftalen af 22. marts 2012.

Støtteordningerne til biogas til transport, procesformål i virksomheder og varmeproduktion indebærer elementer af statsstøtte, og reglernes ikrafttræden har derfor afventet Europa-Kommissionens godkendelse. Europa-Kommissionen har den 16. december 2015 truffet afgørelse om godkendelse af støtteordningerne. Europa-Kommissionen har godkendt støtteordningerne for en 10-årig periode fra den 1. juli 2016 til den 1. juli 2026.

Udbetaling af støtte til biogas til transport, procesformål i virksomheder og varmeproduktion efter den 1. juli 2026, kræver således, at støtteordningerne forinden er blevet genanmeldt og godkendt af Europa-Kommissionen efter de statsstøttere, der finder anvendelse på dette tidspunkt.

Da §§ 43 b-43 d ikke er sat i kraft, nyaffattes bestemmelserne af lovtekniske grunde.

§ 43 b

Forslaget til § 43 b fastsætter regler om tilskud til salg af biogas til brug for transport.

Den nærmere regulering af tilskudsordningen forventes udmøntet ved bekendtgørelse, jf. bemyndigelserne i lovens §§ 50 og 50 a. Der forventes bl.a. at blive fastsat administrative regler om ansøgningsprocedure og om bæredygtighedskrav for den biomasse, der anvendes til produktionen af den støtteberettigede biogas.

Den foreslåede bestemmelse indebærer, at tilskud gives alene til salg af biogas direkte til en slutbruger til transport. Biogas, som er opgraderet og indgår i naturgassystemet sammen med naturgas, kategoriseres efter opgraderingen som naturgas og er ikke berettiget til støtte efter bestemmelsen.

Administrationen af tilskuddene foreslås som for de øvrige tilskud varetaget af Energinet.dk, jf. lovens § 50 a.

Det foreslås i *stk. 2*, at der ydes et grundtilskud på 39 kr. pr. solgt gigajoule biogas til brug for transport.

Det foreslås i *stk. 3*, at der udover grundtilskud efter *stk. 2* ydes to tilskud på henholdsvis 26 kr. pr. gigajoule solgt biogas og 10 kr. pr. gigajoule solgt biogas. Disse to tilskud reguleres efter § 43 e, som dels indeholder en særlig regulering af tilskuddet på 26 kr. pr. solgt gigajoule, dels indeholder en aftrapning af tilskuddet på 10 kr. pr. solgt gigajoule. Der henvises til bemærkningerne til § 43 e nedenfor.

Den foreslåede bestemmelse i *stk. 4* indebærer, at det ikke vil være muligt at modtage støtte under støtteordningen til biogas til transport for den mængde biogas, der anvendes til at opfylde det lovfæstede iblandingskrav for transportbrændstoffer, jf. § 3, stk. 1, i lovbekendtgørelse nr. 674 af 21. juni 2011 om bæredygtige biobrændstoffer med senere ændringer.

Iblandingskravet i § 3, stk. 1, i biobrændstofloven gennemfører direktiv 2009/28/EF om fremme af anvendelsen af energi fra vedvarende energikilder. Enhver virksomhed, som importerer eller producerer mineralsk benzin eller dieselolie, er forpligtet til at sikre, at mindst 5,75 pct. af virksomhedens samlede årlige salg af brændstof til landtransport målt efter energiindhold, udgøres af bæredygtige biobrændstoffer.

Virksomheden kan alene medregne biobrændstoffer, der overholder krav til biobrændstoffers bæredygtighed fastsat i medfør af biobrændstoflovens § 4. Forpligtelsen skal være opfyldt ved udgangen af hvert kalenderår. Bæredygtigt biobrændstof kan eksempelvis være biogas, der er produceret i overensstemmelse med reglerne i bekendtgørelse nr. 301 af 25. marts 2015 om bæredygtig produktion af biogas.

Det følger imidlertid af Europa-Kommissionens retningslinjer for statsstøtte for miljøbeskyttelse og energi 2014-2020, pkt. 114, at Europa-Kommissionen ikke anser statsstøtte for forenelig med det indre marked, hvis støtten ydes til opfyldelse af et EU-bestemt iblandingskrav for biobrændstoffer. Danmark er derfor, i medfør af Europa-Kommissionens afgørelse af 16. december 2015 om godkendelse af støtteordningen til biogas til transport, forpligtet til at sikre, at der ikke vil kunne ydes støtte til den mængde biogas, som anvendes til at opfylde det lovfæstede iblandingskrav på 5,75 pct.

Den foreslåede ændring af § 43 b, stk. 4, vil sikre overholdelse af Europa-Kommissionens afgørelse af 16. december 2015.

Det foreslås med *stk. 5*, at tilskuddene ydes til den, som sælger biogassen til transport til en slutbruger. Den, der køber biogassen med henblik på videresalg til en leverandør af biogas, der videresælger biogassen til transport, er således ikke berettiget til at modtage tilskuddet. Engrossalg af biogas opnår således ikke tilskud. Ved at lade støtten gælde sidste salgsled inden forbruget,

mindskes risikoen for at yde støtte til den samme biogas flere gange, hvilket i øvrigt vil være i strid med bestemmelsen i § 50 a, stk. 5.

Med indsættelsen af *stk. 6*, foreslås, at støtte til biogas til transport efter § 43 b, stk. 2 og 3 gøres betinget af Energinet.dk's tilsagn, forinden forhandleren indgår ubetinget aftale om at købe biogas til videresalg til transport eller iværksætter egenproduktion af biogas bestemt for salg til transport. Undlader en forhandler at indhente tilsagn fra Energinet.dk, forinden forhandleren indgår en ubetinget aftale om at købe biogas til videresalg til transport eller iværksætter egenproduktion af biogas bestemt for salg til transport, fortabes muligheden for at modtage støtte til videresalget af biogassen til transportformål.

Ved ubetinget aftale forstås, at der er indgået en ubetinget privatretlig aftale mellem en sælger af biogas og en forhandler af transportbrændstoffer. Bestemmelsen udelukker dermed ikke, at der kan være indgået en privatretlig aftale om at købe biogas, som er betinget af, at der opnås tilskud.

Ved egenproduktion forstås, at virksomheden selv producerer den biogas, som virksomheden videresælger til transport. Bestemmelsen betyder således, at virksomheden ikke må have iværksat produktion af biogas med det formål at sælge den til transport, før Energinet.dk's tilsagn er indhentet, hvis virksomheden ønsker at modtage tilskud efter § 43 b, stk. 2 og 3.

Forslaget er en følge af de vilkår, som Danmark er forpligtet til at overholde, jf. Europa-Kommissionens afgørelse af 16. december 2015 om godkendelse af støtteordningen til biogas til transport, jf. SA.36659 (2013/N) støtte til al biogasanvendelse B.

Det er efter Europa-Kommissionens godkendelse et krav, at udbetaling af støtte har den fornødne tilskyndelsesvirkning, hvilket vil sige, at støtten medvirker til en adfærdsændring hos støttemodtagerne, som ikke ville være sket, uden støttemodtagerne havde modtaget støtten.

Det foreslås derfor at ændre ansøgningsproceduren for opnåelse af tilskud efter biogas støtteordningerne således, at Energinet.dk skal give tilsagn om tilskud, før tilskudsmodtageren indgår ubetinget aftale om køb af biogas eller iværksætter egenproduktion af biogas til det støtteberettigede formål, og at Energinet.dk i den forbindelse kontrollerer og bekræfter, at der er den fornødne tilskyndelsesvirkning.

Der foreslås tilsvarende regler i forhold til støtte til biogas til procesformål i virksomheder og varmeproduktion omfattet af §§ 43 c stk. 5 og 43 d, stk. 3, se nærmere nedenfor. Energi-, forsynings og klimaministeren kan endvidere fastsætte nærmere regler herom, jf. § 50, stk. 5, i VE-loven.

Det foreslås i *stk. 7*, at det er en betingelse for tildeling af tilskuddet, at ansøgeren opfylder de krav om adgangen til og dokumentation for at modtage tilskud, som fremgår af regler udstedt efter lovens §§ 50, stk. 5, og 50 a. Efter disse bestemmelser kan der bl.a. fastsættes regler om kriterier for bæredygtighed og om måling og indberetning af data, der er nødvendige for beregning af tilskuddene.

Det foreslås i § 43 c, at der kan ydes tilskud til anvendelse af biogas til procesformål i virksomheder. Administrationen af tilskuddene foreslås varetaget af Energinet.dk, jf. lovens § 50 a.

Ved procesformål forstås en bred vifte af processer, hvor fossilt brændstof og navnlig naturgas erstattes med biogas. Ved procesformål forstås virksomhedens forbrug af afgiftspligtig energi, der er tilbagebetalingsberettiget efter § 11 i lov om afgift af mineralolieprodukter m.v., § 10 i lov om afgift af naturgas og bygas, § 8 i lov om afgift af stenkul, brunkul og koks m.v. og § 11 i lov om afgift af elektricitet. SKAT udsender jævnligt en juridisk vejledning, hvoraf det bl.a. fremgår, hvilke procesformål der er tilbagebetalingsberettigede.

Anvendelsesområdet for støtteordningen vil hovedsagligt være biogas der anvendes til procesformål i en produktion, hvor et produkt undergår forarbejdning, og hvor det forarbejdede produkt er beregnet til salg. Der kan eksempelvis nævnes processer med opvarmning, kogning, ristning, destillering, sterilisering, pasteurisering, dampning, tørring, afdampning, fordampning og kondensering. Tilskuddet til proces gives også til anvendelse til procesformål i det producerende biogasanlæg.

Tilskuddene svarer til dem, som ydes til salg af biogas til brug for transport, jf. § 43 b, dog ydes tilskuddet til den virksomhed, som anvender biogassen til procesformål.

Det foreslås i stk. 2, at der ydes et grundtilskud på 39 kr. pr. anvendt gigajoule biogas til procesformål.

Ud over grundtilskud, der ydes efter stk. 2, foreslås i stk. 3, at der kan ydes tilskud på henholdsvis 26 kr. pr. gigajoule anvendt biogas og 10 kr. pr. gigajoule anvendt biogas. Tilskud efter stk. 3 reguleres efter § 43 e, som dels indeholder en særlig regulering af tilskuddet på 26 kr. pr. anvendt gigajoule, dels indeholder en aftrapning af tilskuddet på 10 kr. pr. anvendt gigajoule.

Det foreslås i stk. 4, at tilskuddene ydes til ejeren af den virksomhed, som anvender biogassen til procesformål. Efter § 50 og § 50 a vil der kunne fastsættes nærmere retningslinjer og regler for betingelserne for at opnå støtten.

Den foreslåede bestemmelse i stk. 5 er ny og en følge af de vilkår, som følger af Europa-Kommissionens retningslinjer for statsstøtte til miljøbeskyttelse og energi 2014-2020, og som Danmark er forpligtet til efter Europa-Kommissionens afgørelse af 16. december 2015 om godkendelse af støtteordningen til biogas til transport, og som Danmark har forpligtet sig til i forbindelse med Europa-Kommissionens behandling af støtteordningen til biogas til transport, jf. SA.36659 (2013/N) støtte til al biogasanvendelse B,

Det foreslås i bestemmelsen, at støtte til biogas til procesformål i virksomheder efter § 43 c, stk. 2 og 3 gøres betinget af Energinet.dk's tilsagn, forinden virksomheden indgår en ubetinget aftale om

at købe biogas til procesformål i virksomheden, eller forinden virksomheden iværksætter egenproduktion af biogas til procesformål i virksomheden. Undlader en virksomhed at indhente tilsagn fra Energinet.dk forinden virksomheden indgår en ubetinget aftale om at købe biogas, eller forinden virksomheden iværksætter egenproduktion af biogas til procesformål i virksomheden, fortabes muligheden for at modtage støtte til den biogas, der anvendes til procesformål i virksomheden.

Ved ubetinget aftale forstås, at der er indgået en ubetinget privatretlig aftale mellem en sælger af biogas og en virksomhed, som ønsker at anvende biogassen til procesformål. Bestemmelsen udelukker dermed ikke, at der kan være indgået en privatretlig aftale om at købe biogas, som er betinget af, at der opnås tilskud.

Kravet om indgåelse af en ubetinget aftale er som nævnt en udmøntning af Europa-Kommissionens afgørelse af 16. december 2015, hvorefter støtteordningen skal have den fornødne tilskyndelsesvirkning, hvilket vil sige, at støtten medvirker til en adfærdsændring hos støttemodtagerne, som ikke ville være sket uden støttemodtagerne havde modtaget støtten. Det foreslås derfor at ændre ansøgningsproceduren for opnåelse af tilskud efter biogas støtteordningerne således, at Energinet.dk skal give tilsagn om tilskud, før tilskudsmodtageren indgår ubetinget aftale om køb af biogas, eller iværksætter egenproduktion af biogas til det støtteberettigede formål, og at Energinet.dk i den forbindelse kontrollerer og bekræfter, at der er den fornødne tilskyndelsesvirkning. Se ligeledes afsnit 1.2.3 i de almindelige bemærkninger.

Ved egenproduktion forstås, at virksomheden selv producerer den biogas, som virksomheden anvender til procesformål. Bestemmelsen betyder således, at virksomheden ikke må have iværksat produktion af biogas med det formål at anvende den til procesformål, før Energinet.dk's tilsagn er indhentet, hvis virksomheden ønsker at modtage tilskud efter § 43 c, stk. 2 og 3.

Efter forslaget til *stk. 6* er det en betingelse for tildeling af tilskuddet, at ansøgeren opfylder de krav om adgangen til og dokumentation for at modtage tilskud, som fremgår af regler udstedt efter § 50, stk. 5, og § 50 a. Efter disse bestemmelser kan der desuden bl.a. fastsættes regler om kriterier for bæredygtighed og om måling og indberetning af data, der er nødvendige for beregning af tilskuddene.

§ 43 d

Det foreslås i § 43 d, at der kan ydes tilskud til anvendelse af biogas til varmeproduktion, som ikke modtager støtte efter §§ 43 b-c eller § 35 c i lov om naturgasforsyning.

Støtteordningen blev vedtaget med § 1, nr. 5, i lov nr. 576 af 18. juni 2012 om ændring af lov om fremme af vedvarende energi, lov om elforsyning, lov om naturgasforsyning og lov om Energinet.dk (Støtte til vindmølle på land, biogas og eksisterende industrielle kraftvarmeværker samt forlængelse af puljen til nye VE-teknologier m.v.), som opfølgning på Energiaftalen af 22. marts 2012.

Støtteordningen har hidtil været betegnet som ”støtte til biogas til anden energianvendelse”.

Det skal dog som følge af Europa-Kommissionens afgørelse af 16. december 2015 om godkendelse af bl.a. denne støtteordning præciseres, at støtteordningen kun omfatter støtte til biogas til forskellige former for varmeproduktion. Der er tale om en præcisering af støtteordningens anvendelsesområde til det, der også ved den tidligere vedtagelse i 2012 var enighed om, var det primære anvendelsesområde for støtteordningen.

Støtteordningens anvendelsesområde er anvendelse af biogas til forskellige former for varmeproduktion, som ikke får støtte efter forslaget til §§ 43 a-43 c, og den støtte der gives til opgradering af biogas efter forslaget til § 35 c i lov om naturgasforsyning. Bestemmelsen sikrer et tilskud til biogas til opvarmning, herunder rumopvarmning, rumafkøling og varmt brugsvand og til fremstillingsprocesser, som ikke modtager støtte efter § 43 c.

Afbrænding af biogas uden energiudnyttelse såkaldt »flaring« er ikke varmeproduktion og derfor ikke berettiget til tilskud efter bestemmelsen. Konvertering af biogas til andre biobrændstoffer eller produkter er ikke berettiget til tilskud efter bestemmelsen.

Til denne form for anvendelse af biogas ydes alene støtte i form af de to nye tilskud på henholdsvis 26 kr. pr. GJ anvendt biogas og 10 kr. pr GJ anvendt biogas, jf. § 43 d, stk. 2. Disse to tilskud reguleres efter § 43 e, som dels indeholder en særlig regulering af tilskuddet på 26 kr. pr. anvendt GJ, dels indeholder en aftrapning af tilskuddet på 10 kr. pr. anvendt GJ.

Den foreslåede bestemmelse i *stk. 3*, er ny og en følge af de vilkår, som følger af Europa-Kommissionens retningslinjer for statsstøtte til miljøbeskyttelse og energi 2014-2020, og som Danmark er forpligtet til efter Europa-Kommissionens afgørelse af 16. december 2015 om godkendelse af støtteordningen til biogas til transport, jf. SA.36659 (2013/N) støtte til al biogasanvendelse B, Det foreslås i *stk. 3*, at støtte til biogas til varmeproduktion efter § 43 d, stk. 2, gøres betinget af Energinet.dk's tilsagn, forinden den, der ønsker at modtage støtte, indgår en ubetinget aftale om at købe biogas til varmeproduktion, eller forinden virksomheden iværksætter egenproduktion af biogas til varmeproduktion. Undlader den, der ønsker at modtage støtte, at indhente tilsagn fra Energinet.dk, forinden at der indgås en ubetinget aftale om at købe biogas, eller forinden der iværksættes egenproduktion af biogas til varmeproduktion, fortabes muligheden for at modtage støtte til den biogas der benyttes til varmeproduktion.

Ved ubetinget aftale forstås, at der er indgået en ubetinget privatretlig aftale mellem en sælger af biogas og en borger eller virksomhed, som ønsker at anvende biogassen til varmeproduktion. Bestemmelsen udelukker dermed ikke, at der kan være indgået en privatretlig aftale om at købe biogas, som er betinget af, at der opnås tilsagn om støtte. Som ovenfor nævnt fastsættes kravet om, at der skal være indgået en ubetinget aftale med henblik på at sikre, at støtteordningen har den fornødne tilskyndelsesvirkning.

Ved egenproduktion forstås, at virksomheden selv producerer den biogas, som virksomheden anvender til varmeproduktion. Bestemmelsen betyder således, at virksomheden ikke må have

iværksat produktion af biogas med det formål at anvende den til varmeproduktion, før Energinet.dk's tilsagn er indhentet, hvis virksomheden ønsker at modtage støtte efter § 43 d, stk. 2.

Det fremgår af *stk. 4*, at det er en betingelse for tildeling af tilskuddet, at ansøgeren opfylder de krav om adgangen til og dokumentation for at modtage tilskud, som fremgår af regler udstedt efter § 50, stk. 5, og § 50 a. Efter disse bestemmelser kan der bl.a. fastsættes regler om kriterier for bæredygtighed og om måling og indberetning af data, der er nødvendige for beregning af tilskuddene.

Til nr. 11

Efter VE-lovens § 50, stk. 2, kan energi-, forsynings- og klimaministeren efter forelæggelse for et af Folketinget nedsat udvalg (Energi-, Forsynings- og Klimaudvalget) fastsætte nærmere regler om, at støtte til biogas til transport, procesformål i virksomheder og varmeproduktion skal nedsættes eller bortfalde. Det fremgår af bemærkningerne til § 50, stk. 5, som indsat ved lov nr. 576 af 18. juni 2012, jf. Folketingstidende 2011-12 (2. samling), A, L 182, side 25, at nedsættelse kan ske ved at reducere tilskuddenes størrelse eller varighed. Det fremgår videre af disse bemærkninger, at pristillægget kan nedsættes eller bortfalde for at undgå overkompensation.

VE-loven indeholder imidlertid ikke en bemyndigelse til, at ministeren kan fastsætte regler om, at Energinet.dk skal opgøre omkostningerne til produktion og brug af biogas til transport, procesformål i virksomheder og varmeproduktion, som er nødvendig for at vurdere, om de gældende støttesatser til biogas til transport, procesformål i virksomheder og varmeproduktion kan føre til overkompensation. Der mangler endvidere en bemyndigelse til, at ministeren kan fastsætte regler om at støttemodtagere og biogasproducenter, der leverer biogas til støttemodtagere, skal meddele Energinet.dk de oplysninger, der er nødvendige for at opgøre omkostningerne til produktion og brug af biogas til transport, procesformål i virksomheder og varmeproduktion.

Det foreslås derfor, at der ved en ændring af den eksisterende bemyndigelse i VE-lovens § 50, *stk. 7, 1. pkt.*, gives bemyndigelse, til at energi-, forsynings- og klimaministeren kan fastsætte regler om, at Energinet.dk skal opgøre omkostningerne til produktion og brug af biogas til transport, procesformål i virksomheder og varmeproduktion, og om hvordan disse skal opgøres.

Energi-, forsynings- og klimaministeren vil både kunne fastsætte regler om, hvor ofte der skal foretages en opgørelse af omkostningerne til produktion og brug af biogas til transport, procesformål i virksomheder og varmeproduktion, og hvordan disse skal opgøres. I forhold til fastsættelse af regler om, hvordan omkostningerne opgøres vil der blandt andet kunne indgå oplysninger om omkostninger til produktion eller køb af biogas, samt investeringsomkostninger til anlæg og nettilslutning, kapitalforrentning, tariffer samt drifts- og vedligeholdelsesomkostninger, for de relevante biogasanlæg.

Opgørelse af omkostningerne til produktion og brug af biogas til transport, procesformål i virksomheder og varmeproduktion er nødvendig for at vurdere, om de gældende støttesatser kan føre til overkompensation.

Det er Energinet.dk, som i Danmark forestår administrationen af tilskud til biogas, jf. § 50 a, stk. 2. Det vurderes derfor mest hensigtsmæssigt, at det er Energinet.dk, som opgør omkostningerne til produktion og brug af biogas med henblik på, at energi-, forsynings- og klimaministeren kan foretage en regelmæssig vurdering af, om der foreligger overkompensation.

Det foreslås endvidere, at der indsættes en bemyndigelse i § 50, stk. 7, 2. pkt., til at energi-, forsynings- og klimaministeren kan fastsætte regler om, at enhver, der modtager tilskud efter VE-lovens § 43 b-d og producenter af biogas, skal meddele Energinet.dk oplysninger, der er nødvendige for, at Energinet.dk kan opgøre omkostningerne til produktion og brug efter det foreslåede stk. 7, 1. pkt.

Ministeren vil således kunne fastsætte regler om, at støttemodtageren og producenter af biogas, der leverer biogas til modtagere af støtte efter VE-lovens § 43 b-d, skal meddele Energinet.dk nærmere angivne oplysninger. Oplysningsforpligtelsen efter stk. 7, 2. pkt. vil også kunne omfatte krav om nærmere dokumentation for oplysningerne.

Udover støttemodtagere vil oplysningsforpligtelsen også kunne omfatte biogasproducenter. Det skyldes, at nogle støttemodtagere køber biogas fra en biogasproducent, hvorimod andre støttemodtagere selv producerer biogas med henblik på at anvende den til videresalg til transport, procesformål i deres virksomheder eller til varmeproduktion. For at sikre, at Energinet.dk modtager alle de nødvendige oplysninger for at opgøre omkostningerne til produktion og brug af biogas, uanset om støttemodtageren selv producerer eller køber biogas, anses det som nødvendigt, at den foreslåede bemyndigelse til ministeren til at fastsætte en oplysningsforpligtelse også omfatter biogasproducenter. Det er hensigten, at der ved udmøntningen af bemyndigelsen kun vil blive fastsat krav overfor de biogasproducenter, der leverer biogas til støttemodtagere og støttemodtagere.

Hvis opgørelse af omkostningerne til produktion og brug af biogas til transport, procesformål i virksomheder og varmeproduktion viser, at støtteniveauet er for højt, vil det være nødvendigt at nedsætte støtten af hensyn til overholdelse af statsstøttereglerne. Det vil energi-, forsynings- og klimaministeren kunne gøre ved enten at udnytte den gældende bemyndigelse i VE-lovens § 50, stk. 2 eller ved at fremsætte lovforslag for Folketinget herom.

Ændringsforslaget er en følge af de vilkår, som følger af Europa-Kommissionens retningslinjer for statsstøtte til miljøbeskyttelse og energi 2014-2020, og som Danmark er forpligtet til efter Europa-Kommissionens afgørelse af 16. december 2015 om godkendelse af støtteordningen til biogas til transport, jf. SA.36659 (2013/N) støtte til al biogasanvendelse B, jf. nærmere herom i afsnit 1.2.3 i de almindelige bemærkninger.

Til § 2

Til nr. 1

Bestemmelserne i §§ 43 b-d om tilskud til biogas til transport, procesformål og varmeproduktion blev senest ændret og ny affattet med lov nr. 900 af 4. juli 2013. Med lovforslagets § 1, nr. 12,

ændres og nyaffattes VE-lovens §§ 43 b-d om tilskud til biogas til transport, procesformål i virksomheder og varmeproduktion. Bestemmelserne foreslås sat i kraft den 1. juli 2016, jf. lovforslagets § 3. Det foreslås derfor at ophæve § 1, nr. 1, i lov nr. 900 af 4. juli 2013 for så vidt angår §§ 43 b-d.

Til § 3

Til nr. 1

Det foreslås i *stk. 1*, at loven, som er erhvervsrettet, træder i kraft den 1. juli 2016 med henblik på at sikre overensstemmelse med ikrafttrædelsestidspunktet for øvrig erhvervsrettet lovgivning, der som udgangspunkt træder i kraft den 1. juli eller den 1. januar.

Det foreslås i *stk. 2*, at energi-, forsyning- og klimaministeren fastsætter tidspunktet for ikrafttræden af lovforslagets § 1, nr. 3, 6 og 7. Udbuddet af de kystnære havvindmølleparker blev anmeldt til Europa-Kommissionen den 1. december 2015 efter EU's statsstøttere regler. Bestemmelserne i forslaget om de kystnære havvindmølleparker vil først kunne blive sat i kraft i det omfang og fra det tidspunkt, som følger af Europa-Kommissionens godkendelse efter statsstøttere reglerne. Fører udbuddet ikke til, at der indgås en eller flere koncessionsaftaler, vil det ikke være relevant, at sætte bestemmelserne i kraft.

Bilag 1

Lovforslaget sammenholdt med gældende lov

Gældende formulering	Lovforslaget
§ 5. I denne lov forstås ved følgende:	§ 1 I lov om fremme af vedvarende energi, jf. lovbekendtgørelse nr. 122 af 6. februar 2015, som ændret ved § 1 i lov nr. 576 af 18. juni 2012, § 1 i lov nr. 641 af 12. juni 2013, § 1 i lov nr. 900 af 4. juli 2013 og § 1 i lov nr. 744 af 1. juni 2015, foretages følgende ændringer: 1. I § 5, <i>stk. 1</i> indsættes som nyt nr. 6: »6) Biogas: Gas, der dannes ved biologisk nedbrydning af organisk stof under iltfrie forhold.«
§ 14. ... Stk. 2. De ansvarlige for udbudsmaterialet skal erklære, at oplysningerne i udbudsmaterialet dem bekendt er rigtige, og at udbudsmaterialet efter deres overbevisning indeholder de oplysninger, der anses for fornødne for, at købsberettigede og deres rådgivere kan danne sig et velbegrundet skøn over udstederens aktiver og passiver, finansielle stilling, resultater og fremtidsudsigter samt over en eventuel garant og over de rettigheder, der er knyttet til de andele, der udbydes. Er udbuddet omfattet af lov om værdipapirhandel m.v., kan erklæringen efter 1. pkt. i stedet afgives efter prospektreglerne. stk. ...	2. I § 14, <i>stk. 2, 2. pkt.</i> ændres »lov om værdipapirhandel« til: »lov om kapitalmarkeder«.
§ 35. ... <i>Stk. ...</i> <i>Stk. 3.</i> Der ydes ikke betaling, hvis nedreguleringen er en følge af force majeure. Der ydes ikke betaling ved nedregulering af Anholt Havvindmøllepark, som nævnt i § 37, stk. 2, nr. 3, eller havvindmølleparken Horns	3. I § 35, <i>stk. 3, 2. pkt.</i>, indsættes efter »§ 37, stk. 2, nr. 4,«: »eller af de kystnære havvindmølleparker, som nævnt i § 37, stk. 2, nr. 5 og 6,«

Rev 3, som nævnt i § 37, stk. 2, nr. 4, i timer, hvor den efter § 51, stk. 2, nr. 1, fastsatte markedspris ikke er positiv og der ikke ydes pristillæg, jf. § 37, stk. 5. <i>Stk. ...</i>	
§ 35 a. ... <i>Stk.</i> <i>Stk. 4.</i> Der ydes en godtgørelse på 2,3 øre pr. kWh for balanceringsomkostninger til elektricitet fra vindmøller omfattet af stk. 1.	4. I § 35 a, stk. 4, 1. pkt., ændres »2,3 øre pr. kWh« til: »1,8 øre pr. kWh«. og som 2. pkt. indsættes: »Godtgørelsen ydes i 20 år fra tidspunktet for nettilslutning.«
§ 36. ... <i>Stk. ...</i> <i>Stk. 3.</i> Der ydes en godtgørelse på 2,3 øre pr. kWh for balanceringsomkostninger til elektricitet fra vindmøller omfattet af stk. 1.	5. I § 36, stk. 3, 1. pkt., ændres »2,3 øre pr. kWh« til: »1,8 øre pr. kWh«. og som 2. pkt. indsættes: »Godtgørelsen ydes i 20 år fra tidspunktet for nettilslutning.«
§ 37. ... <i>Stk. 2.</i> Pristillæg efter stk. 1 ydes således: 1) ...	6. I § 37, stk. 2, indsættes som <i>nr. 5 og 6</i>: »5) Til elektricitet produceret på havvindmølleparken X, udbudt den 20. februar 2015 ydes et pristillæg, der fastsættes således, at dette og den efter § 51, stk. 2, nr. 1 fastsatte markedspris tilsammen udgør X øre pr. kWh.« »6) Til elektricitet produceret på havvindmølleparken Y, udbudt den 20. februar 2015 ydes et pristillæg, der fastsættes således, at dette og den efter § 51, stk. 2, nr. 1 fastsatte markedspris tilsammen udgør X øre pr. kWh.«
§ 37. ... <i>stk. ...</i> <i>Stk. 4.</i> Pristillæg efter stk. 2 og 3 ydes for en elproduktion, som er fremstillet i overensstemmelse med vilkårene i udbuddet, og som udgør 10 TWh for de i stk. 2, nr. 1 og 2, nævnte havvindmølleparker og 20 TWh for den i stk. 2, nr. 3, nævnte havvindmøllepark. Pristillæg ydes dog højst i 20 år fra tidspunktet for havvindmølleparkens nettilslutning. <i>Stk. ...</i>	7. § 37, stk. 4, <i>indsættes efter</i> »der er nævnt i stk. 2, nr. 3 og 4.«: »og x TWh for havvindmølleparken X, og x TWh for havvindmølleparken Y, der er nævnt i stk. 2, nr. 5 og 6.«

§ 38. ... Stk. ... Stk. 4. Endvidere ydes en godtgørelse på 2,3 øre pr. kWh for balanceringsomkostninger til elektricitet fra vindmøller omfattet af stk. 1 bortset fra elværksfinansierede vindmøller.	8. I § 38, stk. 4, ændres »2,3 øre pr. kWh« til: »1,8 øre pr. kWh«, og som 2. pkt. indsættes: »Godtgørelsen ydes i 20 år fra tidspunktet for nettilslutning.«
§ 43. ... Stk. ... Stk. 3. Klima-, energi- og bygningsministeren kan efter forelæggelse for et af Folketinget nedsat udvalg fastsætte nærmere regler om, 1) at godtgørelse på 2,3 øre pr. kWh efter § 35 a, stk. 4, § 36, stk. 3, eller § 38, stk. 4, skal nedsættes eller bortfalde, og 2) ...	9. I § 43 stk. 3, nr. 1, ændres: »2,3 øre pr. kWh« til: »1,8 øre pr. kWh«
§ 43 b...	10. §§ 43-b-d affattes således: » § 43 b. Denne bestemmelse omhandler salg af biogas til brug for transport. <i>Stk. 2.</i> Der ydes et grundtilskud på 39 kr. pr. solgt gigajoule biogas til brug for transport. <i>Stk. 3.</i> Ud over grundtilskuddet ydes et tilskud på 26 kr. pr. solgt gigajoule og et tilskud på 10 kr. pr. solgt gigajoule biogas til brug for transport. Tilskuddene reguleres efter § 43 e. <i>Stk. 4.</i> Der ydes dog ikke støtte efter stk. 2 og 3 til den mængde biogas, der indgår i opfyldelsen af virksomheders iblandingspligt efter biobrændstoflovens § 3. <i>Stk. 5.</i> Tilskud efter stk. 2 og 3 ydes til den, der sælger biogassen til transport til en slutbruger. <i>Stk. 6.</i> Støtte efter stk. 2-3 er betinget af Energinet.dk's tilsagn, inden der indgås ubetinget aftale om køb af biogas til brug for salg til transport eller inden der iværksættes egenproduktion af biogas til brug for salg til

	transport. <i>Stk. 7.</i> Det er en betingelse for tildeling af tilskuddet, at ansøgeren opfylder de krav om adgangen til og dokumentationen for at modtage tilskud, som fremgår af regler udstedt efter § 50, stk. 5, og § 50 a. § 43 c. Denne bestemmelse omhandler anvendelse af biogas til procesformål i virksomheder. <i>Stk. 2.</i> Der ydes et grundtilskud på 39 kr. pr. anvendt gigajoule biogas til procesformål i virksomheder. <i>Stk. 3.</i> Ud over grundtilskuddet ydes et tilskud på 26 kr. pr. anvendt gigajoule og et tilskud på 10 kr. pr. anvendt gigajoule biogas til procesformål i virksomheder. Tilskuddene reguleres efter § 43 e. <i>Stk. 4.</i> Tilskud efter stk. 2 og 3 ydes til ejeren af den virksomhed, der anvender biogassen til procesformål. <i>Stk. 5.</i> Støtte efter stk. 2-3 er betinget af Energinet.dk's tilsagn, inden der indgås ubetinget aftale om køb af biogas eller iværksættes egenproduktion af biogas til procesformål i virksomheden. <i>Stk. 6.</i> Det er en betingelse for tildeling af tilskuddet, at ansøgeren opfylder de krav om adgangen til og dokumentationen for at modtage tilskud, som fremgår af regler udstedt efter § 50, stk. 5, og § 50 a. § 43 d. Denne bestemmelse omhandler anvendelse af biogas til varmeproduktion, herunder rumopvarmning, rumafkøling og varmt brugsvand og til anden varmeproduktion, som ikke er omfattet af §§ 43 a-43 c eller af §
--	---

	35 c i lov om naturgasforsyning. <i>Stk. 2.</i> Den, der anvender biogas til varmeproduktion omfattet af stk. 1, er berettiget til et tilskud på 26 kr. pr. gigajoule biogas og et tilskud på 10 kr. pr. gigajoule biogas. Tilskuddene reguleres efter § 43 e. <i>Stk. 3.</i> Tilskud efter stk. 2-3 er betinget af Energinet.dk's tilsagn, inden der indgås ubetinget aftale om køb af biogas eller iværksættes egenproduktion af biogas til varmeproduktion, som ikke er omfattet af §§ 43 a-43 c eller af § 35 c i lov om naturgasforsyning. <i>Stk. 4.</i> Det er en betingelse for tildeling af tilskuddet, at ansøgeren opfylder de krav om adgangen til og dokumentationen for at modtage tilskud, som fremgår af regler udstedt efter § 50, stk. 5, og § 50 a.”
§ 50....	11. I § 50 indsættes efter stk. 6 som et nyt stykke: »<i>Stk. 7.</i> Energi-, forsynings- og klimaministeren kan fastsætte regler om, at Energinet.dk skal opgøre omkostninger ved brug og produktion af biogas, som modtager tilskud efter §§ 43b-d, og om hvordan disse skal opgøres. Ministeren kan endvidere fastsætte regler om, at enhver, der modtager tilskud efter §§ 43b-43 d, og producenter af biogas, skal meddele Energinet.dk oplysninger, der er nødvendige for at opgøre omkostningerne efter 1. pkt.« Stk. 7 bliver herefter stk. 8
§ 1 I lov om fremme af vedvarende energi, jf. lovbekendtgørelse nr. 1074 af 8. november	§ 2 I lov nr. 900 af 4. juli 2013 om fremme af

2011, som ændret ved § 2 i lov nr. 276 af 27. marts 2012, § 1 i lov nr. 576 af 18. juni 2012, § 1 i lov nr. 1390 af 23. december 2012, § 18 i lov nr. 607 af 12. juni 2013 og § 1 i lov nr. 641 af 12. juni 2013, foretages følgende ændringer: 1. Efter § 43 indsættes før overskriften før § 44: <i>»Pristillæg m.v. til biogas</i> § 43 a. Denne bestemmelse omhandler elektricitet, som produceres ved biogas og forgasningsgas fremstillet ved biomasse. <i>Stk. 2.</i> For elektricitet fremstillet på anlæg, som alene anvender gasser omfattet af stk. 1, ydes der et pristillæg, som fastsættes således, at dette og den efter § 51, stk. 2, nr. 1, fastsatte markedspris tilsammen udgør 79,3 øre pr. kWh, jf. dog stk. 7. <i>Stk. 3.</i> For elektricitet, som er fremstillet ved anvendelse af gasser omfattet af stk. 1 sammen med andre brændsler, ydes et pristillæg på 43,1 øre pr. kWh for den andel af elektricitet, som er fremstillet ved gasser omfattet af stk. 1. <i>Stk. 4.</i> Ejeren af et elproduktionsanlæg kan med virkning fra et årsskifte vælge at modtage pristillæg efter stk. 3 i stedet for stk. 2. Valget er bindende, indtil der med virkning fra et årsskifte igen vælges at modtage pristillæg efter stk. 2. Anmodningen om valg af pristillæg skal indgives inden den 1. oktober for at få virkning fra årsskiftet. Energinet.dk kan fastsætte nærmere retningslinjer om tidsfrister m.v. for valg af pristillæg. <i>Stk. 5.</i> Ud over de i stk. 2 og 3 nævnte pristillæg ydes et pristillæg på 26 øre pr. kWh og et pristillæg på 10 øre pr. kWh til elektricitet fremstillet ved anvendelse af gasser omfattet af stk. 1. Pristillæggene reguleres efter § 43 e. <i>Stk. 6.</i> Summen af pristillæg og markedspris som nævnt i stk. 2 og pristillæg som nævnt i stk. 3 indeksreguleres den 1. januar hvert år fra 2013 på grundlag af 60 pct. af stigningerne i	vedvarende energi, foretages følgende ændringer: 1. §§ 43-b-d, som affattet ved § 1, nr. 1, ophæves.
--	---

nettoprisindekset i det foregående kalenderår i forhold til 2007.

Stk. 7. Ejere af elproduktionsanlæg med en installeret effekt på 6 kW eller derunder, som er nettilsluttet den 20. november 2012 eller senere, og som alene anvender gasser omfattet af stk. 1, kan i stedet for at modtage pristillæg efter stk. 2 vælge at modtage pristillæg, som fastsættes således, at dette og den efter § 51, stk. 2, nr. 1, fastsatte markedspris tilsammen udgør 130 øre pr. kWh. For elektricitet fremstillet på anlæg nettilsluttet den 1. januar 2014 eller senere fastsættes pristillægget, som kan vælges, på samme måde, dog således at det fastsatte pristillæg nedsættes årligt med 14 øre pr. kWh fra og med den 1. januar 2014 til og med den 1. januar 2018. Pristillægget ydes i 10 år fra nettilslutningstidspunktet med det på nettilslutningstidspunktet gældende pristillæg efter 1. eller 2. pkt. Anmodning om valg af pristillæg skal indgives inden nettilslutning af anlægget.

Stk. 8. Det er en betingelse for tildeling af pristillægget, at ansøgeren opfylder de krav om adgangen til og dokumentationen for at modtage tilskud, som fremgår af regler udstedt efter § 50, stk. 5, og § 50 a.

§ 43 b. Denne bestemmelse omhandler salg af biogas til brug for transport.

Stk. 2. Der ydes et grundtilskud på 39 kr. pr. solgt gigajoule (GJ) biogas til brug for transport.

Stk. 3. Ud over grundtilskuddet ydes et tilskud på 26 kr. pr. solgt GJ og et tilskud på 10 kr. pr. solgt GJ biogas til brug for transport. Tilskuddene reguleres efter § 43 e.

Stk. 4. Tilskud efter stk. 2 og 3 ydes til den, der sælger biogassen til transport til en slutbruger.

Stk. 5. Det er en betingelse for tildeling af tilskuddet, at ansøgeren opfylder de krav om adgangen til og dokumentationen for at modtage

tilskud, som fremgår af regler udstedt efter § 50, stk. 5, og § 50 a.

§ 43 c. Denne bestemmelse omhandler anvendelse af biogas til procesformål i virksomheder.

Stk. 2. Der ydes et grundtilskud på 39 kr. pr. anvendt gigajoule (GJ) biogas til procesformål i virksomheder.

Stk. 3. Ud over grundtilskuddet ydes et tilskud på 26 kr. pr. anvendt GJ og et tilskud på 10 kr. pr. anvendt GJ biogas til procesformål i virksomheder. Tilskuddene reguleres efter § 43 e.

Stk. 4. Tilskud efter stk. 2 og 3 ydes til ejeren af den virksomhed, der anvender biogassen til procesformål.

Stk. 5. Det er en betingelse for tildeling af tilskuddet, at ansøgeren opfylder de krav om adgangen til og dokumentationen for at modtage tilskud, som fremgår af regler udstedt efter § 50, stk. 5, og § 50 a.

§ 43 d. Denne bestemmelse omhandler anvendelse af biogas til energiudnyttelse, som ikke er omfattet af §§ 43 a-43 c eller af § 35 c i lov om naturgasforsyning.

Stk. 2. Den, der anvender biogas til energiudnyttelse omfattet af stk. 1, er berettiget til et tilskud på 26 kr. pr. gigajoule (GJ) biogas og et tilskud på 10 kr. pr. GJ biogas. Tilskuddene reguleres efter § 43 e.

Stk. 3. Det er en betingelse for tildeling af tilskuddet, at ansøgeren opfylder de krav om adgangen til og dokumentationen for at modtage tilskud, som fremgår af regler udstedt efter § 50, stk. 5, og § 50 a.

§ 43 e. Det i § 43 b, stk. 3, § 43 c, stk. 3, og § 43 d, stk. 2, nævnte tilskud på 26 kr. pr. gigajoule (GJ) biogas nedsættes den 1. januar hvert år fra 2013 med det beløb i kroner pr. GJ, naturgasprisen i det foregående år er højere end

en basispris på 53,2 kr. pr. GJ, jf. stk. 5. Er naturgasprisen lavere end basisprisen, forøges tilskuddet tilsvarende.

Stk. 2. Det i § 43 a, stk. 5, nævnte pristillæg på 26 øre pr. kWh reguleres den 1. januar hvert år fra 2013 med 1 øre pr. kWh for hver krone pr. GJ, det i stk. 1 nævnte tilskud reguleres.

Stk. 3. Det i § 43 b, stk. 3, § 43 c, stk. 3, og § 43 d, stk. 2, nævnte tilskud på 10 kr. pr. GJ biogas nedsættes årligt med 2 kr. pr. GJ fra den 1. januar 2016 og ophører med udgangen af 2019.

Stk. 4. Det i § 43 a, stk. 5, nævnte pristillæg på 10 øre pr. kWh nedsættes årligt med 2 øre pr. kWh fra den 1. januar 2016 og ophører med udgangen af 2019.

Stk. 5. Ved beregningen efter stk. 1 anvendes den gennemsnitlige markedspris på naturgas i kalenderåret. Ved markedspris forstås den daglige day ahead-slutpris i kroner pr. kubikmeter på den danske gasbørs, Nordpool Gas, omregnet til kroner pr. GJ med gassens nedre brændværdi.

Stk. 6. Priser, tilskud og pristillæg nævnt i stk. 1-3, § 43 a, stk. 6, og § 44, stk. 4, beregnes med én decimal.

Stk. 7. Staten afholder udgifterne til tilskud til biogas efter bestemmelserne i §§ 43 b-43 e og omkostningerne forbundet med administration af ordningerne inden for en bevillingsramme fastsat på finansloven.«

HØRINGSUDKAST

	§ 3 1. Stk. 1. Loven træder i kraft 1. juli 2016, jf. dog stk. 2. <i>Stk. 2.</i> Energi-, forsynings og klimaministeren fastsætter tidspunktet for ikrafttrædelsen af § 1, nr. 3, 6 og 7.