

DONG Energy Thermal Power A/S
Avedøreværket
Hammerholmen 50
2650 Hvidovre
Att.: Kasper Justesen
kajus@dongenergy.dk

Virksomheder
J.nr. MST-1270-01836
Ref. joern
Den 14. december 2015

Godkendelse af ændring af emissionsgrænseværdierne for NOx og CO for gasturbinerne på Avedøreværket

DONG Energy A/S har den 10. december 2015 indsendt ansøgning om ændring af vilkår 30e i miljøgodkendelsen af 1. marts 2013 af brændselsomlægning på Avedøreværket (øget biomasseindfyring) og opnormering af værkets kapacitet m.m., således at de heri fastsatte emissionsgrænseværdier for NOx og CO først gælder ved en belastning af gasturbinerne på over 70 %.

Som bilag til ansøgningen er vedlagt et notat af 10. december 2015 med oplysninger om emissionsforhold under opstart og nedlukning samt ved lav- og mellemlast.

1. Afgørelse og vilkår

Miljøstyrelsen godkender hermed en ændring af vilkår 30e i miljøgodkendelsen af 1. marts 2013 af brændselsomlægning på Avedøreværket (øget biomasseindfyring) og opnormering af værkets kapacitet.

Godkendelsen meddeles i medfør af miljøbeskyttelseslovens § 33, stk. 1, og træder i kraft den 1. januar 2016.

1.1 Vilkår for godkendelsen

Vilkår 30e ændres til:

”Følgende emissionsgrænseværdier skal overholdes i afkastet fra hver gasturbine ved belastninger af gasturbinen over 70 % (dvs. over 38,5 MW_{EL}):

Stof	Emissionsgrænseværdi mg/normal m ³ , tør røggas	Ilt %
NOx	200	3
CO	100	15

Kontrolregler for overholdelse af emissionsgrænseværdierne fremgår af vilkår 31b.

Med virkning fra 1. juli 2016 skal der foretages en registrering af driftstiden af hver gasturbine i lav- og mellemlast området (10 – 38,5 MW) og en opgørelse af emissionen af NO_x i disse lastområder.”

Vilkår 31b ændres til:

”Regler for overholdelse af emissionsgrænseværdierne for SO₂, NO_x og støv i vilkår 30a og 30b, bortset fra grænseværdierne i parentes, samt for overholdelse af emissionsgrænseværdierne for NO_x og CO i vilkår 30e:

- Ingen af de validerede månedlige gennemsnitsværdier af emissionskoncentrationerne må overskride emissionsgrænseværdien
- Ingen af de validerede døgnmiddelværdier af emissionskoncentrationerne må overskride 110 % af emissionsgrænseværdien
- 95 % af alle validerede timegennemsnitsværdier af emissionskoncentrationerne i årets løb må ikke overskride 200 % af emissionsgrænseværdien.

Bestemmelse af emissionsgrænseværdien for en time, et døgn og en kalendermåned fremgår af vilkår 31a. Beregning af valideret timegennemsnitsværdi, valideret døgnmiddelværdi og valideret månedsmiddelværdi fremgår ligeledes af vilkår 31a.

Ved bestemmelse af gennemsnitsværdierne af SO₂, NO_x, støv og CO indgår ikke opstarts- og nedlukningsperioder samt tidsrum, hvor et røggasrensingsanlæg er ude af drift.

Definitionen af opstarts- og nedlukningsperioder fremgår af vilkår 31c.”

Til vilkår 61 tilføjes et nyt punkt 6:

”En opgørelse af driftstiden af hver gasturbine i lav- og mellemlast områderne (10– 38,5 MW) og af emissionen af NO_x fra hver gasturbine i disse lastområder.

For 2016 behøver opgørelsen kun at omfatte 2. halvår.”

2. Baggrund for afgørelsen

Miljøstyrelsen har i vilkår 30e i miljøgodkendelsen af 1. marts 2013 af brændselsomlægning på Avedøreværket (øget biomasseindfyring) og opnormering af værkets kapacitet m.m. fastsat følgende emissionsgrænseværdier for NO_x og CO for gasturbinerne:

”Med virkning fra 1. januar 2014 skal følgende emissionsgrænseværdi for NO_x overholdes ved fyring med naturgas i gasturbinerne (1 mg/normal m³, tør røggas, ved 3 % ilt):

Stof	Emissionsgrænseværdi
NO _x	200

Kontrolregler: Regler for overholdelse af grænseværdien i perioden indtil 1. januar 2016 fremgår af vilkår 32 og efter denne dato af vilkår 31b.

Emissionsgrænseværdien skal overholdes i afkastet fra hver gasturbine.

Med virkning fra 1. januar 2016 skal følgende emissionsgrænseværdi for CO overholdes ved fyring med naturgas i gasturbinerne (i mg/normal m³, tør røggas, ved 15 % ilt):

Stof	Emissionsgrænseværdi
CO	100

Kontrolregler: Regler for overholdelse af grænseværdien fremgår af vilkår 31b.

Emissionsgrænseværdien skal overholdes i afkastet fra hver gasturbine.”

2.1 Evaluering af emissioner af NO_x og CO fra gasturbinerne

DONG Energy A/S har i et notat af 27. marts 2015 evalueret emissionsdata for gasturbinerne (GT1 og GT2) i perioden 1. januar 2012 til 2. februar 2015 med henblik på vurdering af emissionerne i forhold til grænseværdier og kontrolregler gældende fra den 1. januar 2016 (henholdsvis vilkår 30e og vilkår 31b i miljøgodkendelsen af 1. marts 2013).

Der er i notatet analyseret data for henholdsvis: 1) alle lastforhold (undtagen opstarts- og nedlukningsperioder) og 2) last over 70 % (dvs. over 38,5 MW_{EL}).

Opstarts- og nedlukningsperioderne for gasturbinerne er defineret således i vilkår 31c i godkendelsen af 1. marts 2013:

”Opstartsperioden for en gasturbine påbegyndes, når der registreres en flamme i brændkammeret, og afsluttes, når der produceres 10 MW på generator¹. Opstartsperioden må max vare 1 time.

Nedlukningsperioden påbegyndes, når generatorbryder åbner, og afsluttes, når flammen slukkes i brændkammeret. Nedlukningsperioden må max vare 1 time.

Hvis en gasturbine ordres ind igen, efter at den er koblet fra nettet, og flammen i brændkammeret ikke er slukket, regnes dette ikke som nedlukning af anlægget.”

I analysen er fratrukket konfidensintervallet (40 mg/Nm³ for NO_x og 10 mg/Nm³ for CO).

2.1.1 Alle lastforhold (undtagen opstart og nedlukning)

Analysen viser, at månedsmiddelværdien for CO har overskredet den kommende emissionsgrænseværdi i alle måneder, hvor gasturbinerne har været i drift (både GT1 og GT2). Månedsmiddelværdien for NO_x har overskredet grænseværdien i fire ud af enogtredive måneder for GT2. Miljøstyrelsen skal her bemærke, at der har været problemer med kvaliteten af NO_x-måleren på GT2 i 2013 og 2014. For GT1 har månedsmiddelværdien været overholdt i alle måneder (toogtredive).

Døgnmiddelværdien for CO har overskredet 110 % af emissionsgrænseværdien i groft set 2/3 af døgnene i de fire år for såvel GT1 som GT2. For NO_x har der været enkelte overskridelser for GT1 og en del flere for GT2 i de fire år.

¹ Svarende til 18,2 % af fuld last.

Både GT1 og GT2 har overholdt grænseværdien for 95 %-fraktilen af timemiddelværdierne af NO_x over et år i alle de fire år. For CO har kun 45 – 75 % fraktilen af timemiddelværdierne over et kalenderår overholdt grænseværdien i de fire år - med GT1 som den bedst performende af de to gasturbiner.

2.1.2 Last over 70 %

Analysen viser, at månedsmiddelværdien for CO har overskredet den kommende emissionsgrænseværdi i 1 – 3 måneder hvert år for GT1, mens grænseværdien har været overskredet for GT2 to gange i 2013, en gang i 2014, men overholdt i 2012 og 2015. For både GT1 og GT 2 har månedsmiddelværdien for NO_x ikke overskredet grænseværdien i nogen måned i de fire år.

Døgnmiddelværdien for CO har overskredet 110 % af emissionsgrænseværdien i groft set 10 – 20 % af døgnene i de fire år for såvel GT1 som GT2. For NO_x har der været enkelte overskridelser for GT1 og en enkelt overskridelse for GT2 i alt i de fire år.

Grænseværdien for 95 %-fraktilen af timemiddelværdierne over et år har været overholdt for NO_x for både GT1 og GT2. For CO har grænseværdien været overholdt eller næsten overholdt.

3. Ansøgningen

DONG Energy A/S har med henvisning til bekendtgørelsen om store fyringsanlæg² ansøgt om, at emissionsgrænseværdierne for NO_x og CO for gasturbinerne først gælder ved en last over 70 % af maksimal generatorlast. Da fuldlast er 55 MW_{EL} for hver gasturbine, svarer tærsklen på 70 % til 38,5 MW_{EL}.

DONG Energy A/S erkender i ansøgningen, at en ændring af vilkår 30e, således at emissionsgrænseværdierne for NO_x og CO først gælder ved en last over 70 %, ikke automatisk sikrer, at grænseværdierne altid kan overholdes.

Undersøgelser af emissionsdata viser ifølge DONG Energy A/S, at der er behov for, at gasturbinerne hurtigt køres op i last og først overgår til stabil drift i lastområdet over 80 – 85 % af maksimal generatorlast. DONG Energy A/S anfører, at et sådant driftsmønster vil sikre, at emissionsgrænseværdierne for NO_x og CO overholdes.

4. Miljøstyrelsens bemærkninger og vurdering

I notatet af 10. december 2015 omhandlende analyse af emissioner under opstart og nedlukning samt ved lavlast og mellemlast oplyses, at der går ca. 5 min, fra der er registreret en flamme i brændkammeret, til generatoren kobles ind. Der går herefter yderligere ca. 5 min, inden generatoren når 10 MW_{EL}, som er den mindste belastning, hvor elproduktionen fra gasturbinerne er stabil.

Det tager typisk ca. 5 min, fra elproduktionen er stabil (10 MW_{EL}), til generatoren når op på 70 % belastning (38,5 MW_{EL}).

² Bekendtgørelse nr. 162 af 16. februar 2015 om begrænsning af visse luftforurenende emissioner fra store fyringsanlæg.

Analysen viser, at emissionen af NO_x ligger på et niveau omkring 200 mg/Nm³ ved 70 % last og i yderligere ca. 5 min herefter under den videre opkørsel, hvorefter niveauet falder betragteligt. Den samlede emission af NO_x i lastområdet 10 – 38,5 MW_{EL} er opgjort til ca. 2 kg.

Ved nedlukning oplyses, at der går ca. 2 min fra nedkørslen påbegyndes, til lasten er under 70 %, og yderligere ca. 2 min til generatoren kobles ud. Fra udkobling af generatoren, til flammen slukkes i brændkammeret, forløber der ca. 10 min.

Emissionen af NO_x stiger kraftigt til et niveau omkring 350 mg/Nm³, når lasten kommer under 70 %. Niveauet er herefter nogenlunde stabilt, indtil flammen i brændkammeret slukkes. Den samlede emission af NO_x er opgjort til ca. 0,3 kg, i tidsrummet fra lasten er faldet til 70 %, og indtil generatoren udkobles. Miljøstyrelsen vurderer dog, at emissionen kan være i størrelsesordenen 1 kg ved de ovennævnte forudsætninger.

I henhold til bekendtgørelsen om store fyringsanlæg gælder emissionsgrænseværdierne for gasturbiner (inklusive CCGT), der fyres med naturgas, som udgangspunkt ved en last over 70 %, jf. bilag 1, 2B.

Bekendtgørelsen om store fyringsanlæg indeholder – ligesom IE-direktivet – ikke nogen definition af begrebet belastning af en gasturbine ("load"). Miljøstyrelsen har derfor fornylig rettet henvendelse til EU-Kommissionen og anmodet om en udtalelse om, hvad der forstås ved belastning af en gasturbine.

Indtil EU-Kommissionen eventuelt stiller sig anderledes, benyttes begrebet belastning som udtryk for den el-effekt, som gasturbinen leverer.

I almindelighed er grænseværdierne i bekendtgørelsen om store fyringsanlæg minimumskrav for sådanne anlæg, da der i princippet skal foretages en supplerende vurdering af, hvad der kan opnås ved anvendelse af bedst tilgængelig teknik (BAT).

Miljøstyrelsen har i afsnit 3.4.3.13 i godkendelsen af 1. marts 2013 begrundet de i vilkår 30e fastsatte emissionsgrænseværdier for NO_x og CO. Det fremgår heraf, at der bl.a. er taget udgangspunkt i det eksisterende BREF-dokument fra juli 2006, men at det som udgangspunkt blev accepteret, at grænseværdien for NO_x kunne lempes til 75 mg/normal m³ (ved 15 % ilt svarende til 225 mg/normal m³ ved 3 % ilt). En mulighed der foreligger, når en bestående gasturbine anvendes i et kombineret kraftvarmesystem, som har en samlet energieffektivitet på over 75 %, og for gasturbiner, der anvendes i kombinerede anlæg (CCGT-anlæg), som i gennemsnit har en samlet årlig el-virkningsgrad på over 55 %.

Den gennemsnitlige årlige energieffektivitet af gasturbinerne på Avedøreværket er beregnet til 77 % – 83,5 % i perioden 2007 – 2011, dvs. over tærskelværdien i bekendtgørelsen om store fyringsanlæg for, hvornår emissionsgrænseværdien kan lempes til 75 mg/normal m³ (ved 15 % ilt).

Ved fastsættelse af grænseværdien for NO_x i godkendelsen af 1. marts 2013 skærpede Miljøstyrelsen dog emissionsgrænseværdien for NO_x til 200 mg/Nm³ (ved 3 % ilt), da DONG Energy A/S havde anvendt denne værdi ved de OML-beregninger, som lå til grund for godkendelsen (gasturbinerne giver anledning til den største NO₂-koncentration i omgivelserne).

I BREF-dokumentet fra 2006 er de anførte BAT-AEL værdier ikke eksplicit gældende alene ved last over 70 %, men derimod angivet som døgnmiddelværdier ved en typisk lastsituation (tabel 7.36 i dokumentet).

Der er i øjeblikket ved at blive udarbejdet BAT-konklusioner for store fyringsanlæg, hvor der i de foreslåede BAT-AEL for NO_x fra gasturbiner udstyret med dry-low NO_x brændere tages hensyn til det område, hvor teknikken er effektiv.

Gasturbinerne på Avedøreværket er forsynet med dry-low NO_x brændere³. I sådanne brændere blandes luft og gas før antændelsen, og der anvendes et relativt stort luftoverskud ("lean burn"). Flammetemperaturen sænkes herved, hvilket medfører lavere NO_x-dannelse.

Miljøstyrelsen godkender, at emissionsgrænseværdierne for NO_x og CO i overensstemmelse med IE-direktivet kun gælder ved last over 70 %, idet grænseværdierne alligevel skal revurderes i løbet af få år som følge af de nye BAT-konklusioner for store fyringsanlæg. BAT-konklusionerne forventes vedtaget og offentliggjort i 2016/2017⁴ og vil som nævnt sandsynligvis indeholde en bestemmelse om, at BAT-AEL kun gælder i det lastområde, hvor dry-low NO_x teknikken er effektiv.

Analysen udført af DONG Energy A/S viser, at selv om emissionsgrænseværdierne ændres til kun at gælde ved en last over 70 %, vil der p.t. fortsat kunne være problemer med at overholde grænseværdierne for såvel CO som NO_x. I ansøgningen understreges derfor vigtigheden af, at lasten hurtigt bringes op i området over 80 – 85 % af maksimal generatorlast.

Emissionen af NO_x i lavlast og mellemlast områderne (10 – 38,5 MW_{EL}) er marginal og uden større miljømæssig betydning, selv om gasturbinerne i de senere år har været drevet næsten som spidlastanlæg med mange op- og nedlukninger (op til ca. 10 opstarter og 10 nedlukninger hver måned). Samlet vurderes emissionen af NO_x fra begge gasturbiner i disse lastområder at være max 0,75 tons/år.

For løbende at kunne overvåge om emissionen af NO_x i lavlast og mellemlast områder er på et lavt niveau, skal Avedøreværket sørge for, at driftstiden i disse områder kan registreres (tilføjelse til vilkår 30e). Der fastsættes en frist til 1. juli 2016 til at programmere systemet, så der kan genereres en datarapport herom.

Endvidere skal emissionen af NO_x i lav- og mellemlast områderne opgøres for hver gasturbine (tilføjelse til vilkår 30e). Opgørelsen kan baseres på bedste skøn (fx en repræsentativ værdi i intervallet under henholdsvis opkørsel og nedkørsel af en gasturbine multipliceret med den samlede driftstid pr. år i de to driftssituationer).

Avedøreværket skal i årsrapporten afgive oplysninger om driftstiden af hver gasturbine i lav- og mellemlast områderne i det forløbne kalenderår og den samlede emission af NO_x fra hver gasturbine i dette lastområde (nyt punkt 6 i vilkår 61).

Miljøstyrelsen foretager i øvrigt en præcisering af vilkår 31b, således at CO nævnes eksplicit i vilkåret (med henvisning til vilkår 30e).

³ Det bemærkes, at gasturbinernes afgaskedel ikke er tilsatsfyret som anført i godkendelsen af 1. marts 2013.

⁴ BAT-konklusionerne skal være overholdt senest fire år efter, at de er offentliggjort.

5. Udtalelser og høringsvar

Miljøstyrelsen har den 13. december 2015 sendt et udkast til godkendelse i høring hos DONG Energy A/S, som i e-post af 14. december 2015 har oplyste, at der ikke er bemærkninger til udkastet.

6. Forholdet til loven

6.1 Miljøgodkendelsen

Avedøreværket er omfattet af listepunkt 1.1 (a) og 1.1 (b) i bilag 1 til Godkendelsesbekendtgørelsen⁵:

”Forbrænding af brændsel i anlæg med en samlet nominal indfyret termisk effekt på 50 MW eller derover:

- a) Hvor brændslet er kul og/eller orimulsion. (s)
- b) Hvor brændslet er andet end kul og/eller orimulsion.”

Ansøgningen om ændring af emissionsgrænseværdierne for NO_x og CO for gasturbinerne til alene at gælde ved en last over 70 % har ikke været annonceret, da der ikke er tale om en udvidelse/ændring, som kan have negativ og betydelig påvirkning af mennesker eller miljø. Forpligtelsen til forudgående offentlighed gælder derfor ikke i den aktuelle sag, jf. § 17, stk. 1, og § 16, stk. 3, i Godkendelsesbekendtgørelsen.

6.2 Basistilstandsrapport

Efter Godkendelsesbekendtgørelsens § 14, stk. 1, træffer myndigheden afgørelse om, hvorvidt en virksomhed skal udarbejde en basistilstandsrapport (dokumentation for jordens og grundvandets forureningstilstand) eller en supplerende basistilstandsrapport efter bekendtgørelsens § 14, når der er modtaget ansøgning om godkendelse af en bilag 1 virksomhed, herunder godkendelse af en udvidelse eller en ændring.

Avedøreværket har ikke tidligere udarbejdet en basistilstandsrapport for virksomhedsområdet. Emission af NO_x og CO fra gasturbinerne til atmosfæren kan ikke medføre forurening af jord og grundvand. Der skal derfor ikke udarbejdes en basistilstand på grund af ændring af emissionsgrænseværdierne for CO og NO_x.

6.3 Risikobekendtgørelsen

Avedøreværket er omfattet af Risikobekendtgørelsen (bekendtgørelse nr. 1666 af 14. december 2006 om kontrol med risikoen for større uheld med farlige stoffer (med senere ændringer). Risikoen er primært knyttet til oplaget af ammoniak og oplaget af olie.

Der er ikke risikomæssige forhold knyttet en ændring af emissionsgrænseværdierne til luft for NO_x og CO.

6.4 VVM-bekendtgørelsen

Avedøreværket er omfattet af bilag 1, punkt 2a, i bekendtgørelsen⁶:

”Konventionelle kraftværker og andre fyringsanlæg med en termisk ydelse på mindst 120 MW.”

⁵ Bekendtgørelse nr. 1447 af 2. december 2015 om godkendelse af listevirksomhed.

Det fremgår af VVM-bekendtgørelsens bilag 2, punkt 14, at: "Ændringer eller udvidelser af anlæg i bilag 1 eller 2, som allerede er godkendt, er udført eller bliver udført, når de kan være til skade for miljøet (ændring eller udvidelse som ikke er omfattet af bilag 1)" er omfattet af VVM reglerne.

Det kan på forhånd udelukkes, at en ændring af emissionsgrænseværdierne for NOx og CO til udelukkende at gælde ved en belastning på over 70 % kan være til skade på miljøet, jf. afsnit 4 i godkendelsen. Det er derfor ikke nødvendigt at foretage en VVM-screening i forbindelse med ændringen af grænseværdierne.

6.5 Tilsyn med virksomheden

Miljøstyrelsen er tilsynsmyndighed for Avedøreværket.

7. Offentliggørelse og klagevejledning

Denne miljøgodkendelse vil alene blive offentliggjort på Miljøstyrelsens hjemmeside: www.mst.dk. Offentliggørelsen sker onsdag den 16. december 2015.

Følgende parter kan klage over miljøgodkendelsen til Natur- og Miljøklagenævnet:

- ansøgeren
- enhver, der har en individuel, væsentlig interesse i sagens udfald
- kommunalbestyrelsen
- Sundhedsstyrelsen
- landsdækkende foreninger og organisationer i det omfang, de har klageret over den konkrete afgørelse, jf. miljøbeskyttelseslovens §§ 99 og 100
- lokale foreninger og organisationer, der har beskyttelse af natur og miljø eller rekreative interesser som formål, og som har ønsket underretning om afgørelsen

En klage indsendes via Klageportalen. Et link hertil findes på forsiden af www.nmkn.dk. Klageportalen ligger på www.borger.dk og www.virk.dk. Du logger på www.borger.dk eller www.virk.dk som normalt, typisk med NEM-ID. Klagen sendes gennem Klageportalen til den myndighed, der har truffet afgørelsen. En klage er indgivet, når den er tilgængelig for myndigheden i Klageportalen. Der er et gebyr på kr. 500 for en klage. Gebyret betales med betalingskort i Klageportalen.

Natur- og Miljøklagenævnet skal som udgangspunkt afvise en klage, der kommer uden om Klageportalen, hvis der ikke er særlige grunde til det. Hvis du ønsker at blive fritaget for at bruge Klageportalen, skal du sende en begrundet anmodning til den myndighed, der har truffet afgørelse i sagen. Myndigheden videregiver herefter anmodningen til Natur- og Miljøklagenævnet, som træffer afgørelse om, hvorvidt din anmodning kan imødekommes.

Klagen skal være modtaget senest onsdag den 13. januar 2016.

Du kan læse mere om gebyrordningen og klage på Natur- og Miljøklagenævnets hjemmeside (<http://nmkn.dk/klage/>).

⁶ Bekendtgørelse nr. 1184 af 6. november 2014 om vurdering af visse offentlige og private anlægs virkning på miljøet (VVM) i medfør af lov om planlægning

7.1 Betingelse mens en klage behandles

Avedøreværket vil kunne udnytte miljøgodkendelsen, mens Natur- og Miljøklagenævnet behandler en eventuel klage, medmindre nævnet bestemmer noget andet. Forudsætningen for det er, at virksomheden opfylder de vilkår, der er stillet i godkendelsen. Hvis miljøgodkendelsen udnyttes, indebærer dette dog ingen begrænsning for Natur- og Miljøklagenævnets mulighed for at ændre eller ophæve godkendelsen.

7.2 Søgsmål

Hvis man ønsker at anlægge et søgsmål om miljøgodkendelsen ved domstolene, skal det ske senest 6 måneder efter, at Miljøstyrelsen har offentliggjort afgørelsen, dvs. senest 16. juni 2016.

Med venlig hilsen

Jørn L. Hansen
Miljøstyrelsen Virksomheder
Tlf. nr.: 72 54 43 53
E-mail: joern@mst.dk

Kopi af godkendelsen er sendt til:

Hvidovre Kommune, Rådhuset, Hvidovre Vej 278, 2650 Hvidovre,
hvidovre@hvidovre.dk

Region Hovedstaden, Kongens Vænge 2, 3400 Hillerød, regionh@regionh.dk

Embedslægeinstitutionen Hovedstaden, hvs@sst.dk

Danmarks Naturfredningsforening, Masnedøgade 20, 2100 København Ø.
(dn@dn.dk)

Friluftsrådet (fr@friluftsradet.dk)

Dansk Ornitologisk Forening, Vesterbrogade 138-140, 1620 København V.
(dof@dof.dk)

Greenpeace Danmark, Bredgade 20, Baghuset, 4. sal, 1260 København K.
(info.dk@greenpeace.org)