

AFGØRELSE

(CO2-kvoter)

energi

KLAGENÆVNET

Frederiksborggade 15

1360 København K

Tlf 33 95 57 85

Fax 33 95 57 99

www.ekn.dk

ekn@ekn.dk

KLAGE FRA	Energi E2 A/S af 18. januar 2005 over
AFGØRELSE FRA	Energistyrelsen af 21. december 2004
OM	Grundlaget for tildeling af CO2-kvoter til Svanemølleværket (EKN j.nr. 531-10) og H.C. Ørsted Værket (EKN j.nr. 531-12)

19. juni 2006

J.nr.: 531-10 og 5312

Eksp.nr.: 25686

BSO-EKN

NÆVNETS SAMMEN- SÆTNING I SAGEN	Formand, dommer Poul K. Egan, Næstformand, professor, dr. polit. Chr. Hjorth-Andersen, Direktør, cand.polyt. H.C. Mortensen Direktør, cand.eocon. Niels Jørgen Ravn Sørensen Direktør Per Søndergaard
--	---

NÆVNETS AFGØRELSE	Energistyrelsens afgørelser af 21.december 2004 ophæves og hjemvises.
------------------------------	---

Energi E2 A/S har ved e-post og brev af 18. januar 2005 påklaget Energistyrelsens to afgørelser af 21. december 2004, hvorved styrelsen i den ene afgørelse tildelte Svanemølleværket samlet 1195073 kvoter til udledning af CO2 og i den anden afgørelse tildelte H.C. Ørsted Værket samlet 1406094 kvoter. Energi E2 A/S påklager datagrundlaget for Energistyrelsens tildeling af CO2-kvoterne til Energiklagenævnet, idet selskabet ønsker, at kvoterne skal tildeles på baggrund af en differentiering mellem kraftvarmeproduktionen og varmeproduktionen på de to værker.

De påklagede afgørelser

Fra Energistyrelsen afgørelse af 21. december 2004 vedrørende Svanemølleværket citeres:

"Tildeling af kvoter for perioden 2005-2007

Energistyrelsen har truffet afgørelse om, hvor mange kvoter til udledning af CO2, der vil blive tildelt i medfør af kvotelovens kapitel 4, for periode 2005-2007, for produktionsenheden: Svanemølleværket

CVR-nr. 59778714

P-nr: 1003253883

Grundlaget for kvotetildelingen fremgår af vedlagte bilag,
"Grundlag for kvoteberegningen og beregnet kvote"

Der vil på dette grundlag blive tildelt en samlet kvote på
1195073 kvoter for perioden 2005-2007. Kvoterne tildeles med 40
% i 2005, 30 % i 2006 og 30 % i 2007, således:

2005: 478029 kvoter

2006: 358522 kvoter

2007: 358522 kvoter

[...]"

19. juni 2006

J.nr.: 531-10 og 53

12

Eksp.nr.: 25686

BSO-EKN

Af det i afgørelse omtalte bilag "Grundlag for kvoteberegningen og beregnet
kvote" fremgår det:

Side 2 af 11

"[...]"

**Historisk CO2-udledning og produktion for produktions-
enheden**

	1998	1999	2000	2001	2002
Udledning af CO2 fra forbrænding af fossile brændsler (ton)	348184	387098	362753	356611	313238
Udledning af CO2 fra øvrige proces- ser omfattet af kvotedirektiv (ton)	0	0	0	0	0
Co2 henregnet til varmeproduktion (ton) jf. lovens § 16, stk.7 *1)	195662	195971	184156	178377	158434
Netto el-levering (MWh)	289474	441327	424042	402758	369521
Netto fossil el- levering (MWh)*2)	289474	441327	424042	402758	369521

Beregnet kvote for produktionsenheden Svanemølleværket

Basisår for tildeling jf. lovens § 16 stk. 2-4 *3) 1998-2002

a) Gennemsnitlig årlig kvotetildeling for var- 182520 kvoter

meproduktion i basisperioden jf. § 17 stk. 1) *4)

b) gennemsnitlig årlig kvotetildeling for fossil el-levering i basisperioden jf. § 17 stk. 1. Beregnes som 1,680/3 kvoter/MWh gennemsnitlig fossil el i basisår *4) 215838 Kvoter

c) Tildeling for mindsket eller øget CO₂-udledning som følge af lovkrav der følger af fællesskabslovgivning (EU)jf. lovens § 17 stk.4 0 Kvoter

d) Tildeling for produktionsenheder, som er sat i drift eller væsentligt udvidet efter den 2. januar 2002 jf. lovens § 18 og § 19 0 Kvoter

e) Samlet gennemsnitlig årlig tildelt CO₂-kvote Sum af a), b), c), d) 398358 Kvoter

f) Samlet kvote for de 3 år 2005-2007 som tildels med 40% det første år og 30%, hvert af de følgende år. Beregnes som e) x 3 1195073 Kvoter

19. juni 2006

J.nr.: 531-10 og 53

12

Eksp.nr.: 25686

BSO-EKN

Side 3 af 11

[...]"

[note *1) -*4) er udeladt]

Fra Energistyrelsen afgørelse af 21. december 2004 vedrørende H.C. Ørsted Værket citeres:

"Tildeling af kvoter for perioden 2005-2007

Energistyrelsen har truffet afgørelse om, hvor mange kvoter til udledning af CO₂, der vil blive tildelt i medfør af kvotelovens kapitel 4, for periode 2005-2007, for produktionsenheden:

H.C. Ørstedsværket

P-nr: 1003256274

Grundlaget for kvotetildelingen fremgår af vedlagte bilag, "Grundlag for kvoteberegningen og beregnet kvote"

Der vil på dette grundlag blive tildelt en samlet kvote på 1406094 kvoter for perioden 2005-2007. Kvoterne tildeles med 40 % i 2005, 30 % i 2006 og 30 % i 2007, således:

2005: 562438 kvoter

2006: 421828 kvoter

2007: 421828 kvoter

[...]"

Af det i afgørelsen omtalte bilag "Grundlag for kvoteberegningen og beregnet kvote" fremgår det:

”[...]

**Historisk CO2-udledning og produktion for produktions-
enheden**

	1998	1999	2000	2001	2002
Udledning af CO2 fra forbrænding af fossile brænds- ler (ton)	476028	423258	439090	472392	346653
Udledning af CO2 fra øvrige proces- ser omfattet af kvotedirektiv (ton)	0	0	0	0	0
CO2 henregnet til varmeproduk- tion (ton) jf. lo- vens § 16, stk.7 *1)	281433	255201	249686	282432	209209
Netto el-levering (MWh)	337376	340752	366525	324557	188145
Netto fossil el- levering (MWh)*2)	337376	340752	366525	324557	188145

19. juni 2006

J.nr.: 531-10 og 53

12

Eksp.nr.: 25686

BSO-EKN

Side 4 af 11

**Beregnet kvote for produktionsenheden H.C. Ørsted Vær-
ket**

Basisår for tildeling jf. lovens § 16 stk. 2-4 *3)	1998-2002
a) Gennemsnitlig årlig kvotetildeling for var- meproduktion i basisperioden jf. § 17 stk. 1 *4)	255592 kvoter
b) gennemsnitlig årlig kvotetildeling for fossil el-levering i basisperioden jf. § 17 stk. 1. Be- regnes som 1,680/3 kvoter/MWh gennemsnitlig fossil el i basisår	174424 Kvoter
c) Tildeling for mindsket eller øget CO2- udledning som følge af lovkrav der følger af fællesskabslovgivning (EU)jf. lovens § 17 stk.4	38682 Kvoter
d) Tildeling for produktionsenheder, som er sat i drift eller væsentligt udvidet efter den 2. ja- nuar 2002 jf. lovens § 18 og § 19	0 Kvoter
e) Samlet gennemsnitlig årlig tildelt CO2-kvote Sum af a), b), c), d)	468698 Kvoter

**f) Samlet kvote for de 3 år 2005-2007 som til 1406094 Kvoter
dels med 40% det første år og 30%, hvert af de
følgende år. Beregnes som e) x 3**

[...]"

[Noterne *1)-*4) er udeladt]

Klagen til Energiklagenævnet

Ved brev af 18. januar 2005 klagede Energi E2 over Energistyrelsens afgørelser af 21. december 2004. Af klagen fremgår det:

"[...]

Klage over tildeling af kvoter.

4. Der klages over tildelingen af CO₂-kvoter for følgende værker:
H. C. Ørsted Værket; P-nr.: 1003256274
Svanemølleværket, P-nr.: 1003253883

19. juni 2006

J.nr.: 531-10 og 531-11

12

Eksp.nr.: 25686

BSO-EKN

I forbindelse med opgørelsen af CO₂-kvoterne ved varmeproduktion på H. C. Ørsted Værket og Svanemølleværket er der konstateret en fejl. Grunden skyldes, at hele varmeproduktionen H. C. Ørsted Værket og Svanemølleværket fejlagtigt er henført som kraftvarmeproduktion. Det er ikke tilfældet, idet en del af varmeproduktionen på H. C. Ørsted Værket og Svanemølleværket sker som ren varmeproduktion - dvs. ikke i samproduktion med elproduktion.

Side 5 af 11

Det har betydning for kvotetildelingen, da kvotetildelingen ved ren varmeproduktion sker på grundlag af det faktiske brændselsforbrug, i modsætning til kraftvarmeproduktion, hvor der ved opgørelsen af brændselsforbruget anvendes en fast varmeeffektivitetsgrad på 125%.

Den rene varmeproduktion på H. C. Ørsted Værket og Svanemølleværket sker i form af, at damp fra kedlerne ledes til en reduktionsstation i stedet for til en dampturbine.

Reduktionsdrift - og dermed ren varmeproduktion - på H. C. Ørsted Værket og Svanemølleværket forekommer, når varmebelastningen i KE's dampsystem er lav, og det ikke er teknisk muligt at producere kraftvarme på dampturbinerne. Desuden anvendes reduktionsdrift også som spids- og reserveeffekt. Reduktionsdrift på H. C. Ørsted Værket og Svanemølleværket kan ske på følgende anlæg: HCV 1, 4 og 5 (kedel 3-6 på H. C. Ørsted Værket, sektion 1 og 2), HCV7 (kedel 7 på H. C. Ørsted Værket) samt SMV 1,3 og 5 (Kedel 3-6 på Svanemølleværket). Reduktionsdrift kan også ske med damp fra SMV7, men i opgørelsen af CO₂-kvoter vil det blive betragtet som kraftvarmeproduktion, da der altid er elproduktion på gasturbinen på SMV7.

Illustration af produktionsformerne på H.C. Ørsted Værket og Svanemølleværket fremgår af vedlagte principdiagram fra H.C. Ørsted Værket og Svanemølleværket, se bilag 1.

Opgørelsen af varmeproduktion på reduktionsstationerne sker ved måling af dampleveringen til dampturbinerne henholdsvis reduktionsstationerne. Derved er det muligt at dele brændselsforbruget, mellem det der går til produktion på en reduktionsstation (og dermed ren varmeproduktion), og det som går til produktion på en dampturbine (og dermed kraftvarmeproduktion). Ligeledes er det muligt at opdele varmeleveringen i forhold til om det baseres på reduktionsdrift eller fra en modtryksturbine.

I følge vores beregninger medfører ovenstående, at den årlige fjernvarmekvote på H.C. Ørsted Værket og Svanemølleværket skal beregnes med 9.980 tons henholdsvis 5.686 tons. Det svarer til en forøgelse af fjernvarmekvoten på 3,9% henholdsvis 3,1%. Elsidens kvoter er uændret.

19. juni 2006

J.nr.: 531-10 og 531-12

Eksp.nr.: 25686

BSO-EKN

Side 6 af 11

Andelen af fjernvarmeproduktion på H. C. Ørsted Værket og Svanemølleværket, der er ren varmeproduktion, i %

Anlæg	1998	1999	2000	2001	2002
HCV 1,4 og 5	14,0	16,7	12,5	12,2	21,0
HCV 7	0,9	2,9	2,1	0,5	3,8
SMV 1,3 og 5	4,3	9,4	16,2	21,37	15,1
SMV 7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Detaljerede driftsdata samt konsekvensberegninger af ovenstående fremgår af vedlagte bilag 2 – 4.”

Energistyrelsens bemærkninger

Ved e-post af 4. marts 2005 fremkom Energistyrelsen med følgende bemærkninger til klagen fra Energi E2:

”[...]

5. Energi E2 A/S's klage over tildelingen af kvoter for H.C. Ørstedsværket og Svanemølleværket (j. nr.: 531-10 og 531-12)

Energi E2 har i brev af 7. januar 2005 klaget over tildeling af kvote for H.C. Ørstedsværket og Svanemølleværket. Energi E2 A/S påpeger at anlæggene på de to produktionsenheder udover kraftvarmeproduktion producerer damp, der ledes udenom dampturbinen og således anvendes uden samproduktion af el. Energistyrelsen har ved kvotetildelingen lagt vægt på at anlægget er et kraftvarmeanlæg. Beregning af CO₂ henregnet til varmeprodukti-

on foretages iht. lovens § 16 stk. 7 hvoraf det fremgår at *"Brændselsforbruget til varmeproduktion, jf. § 17, for kraft-varme-anlæg beregnes som den nyttiggjorte varmeproduktion delt med en varmeeffektivitetsgrad på 125 pct. og for kedelanlæg som hele brændselsforbruget"* Det forhold at Energi E2 A/S delvis driver kraftvarmeanlægget uden samproduktion af el ændrer ikke ved det forhold at anlægget er et kraftvarmeanlæg. Energistyrelsen fastholder således den tildelte kvote."

Yderligere bemærkninger fra parterne

Den 5. april 2005 fremkom Energi E2 A/S med yderligere bemærkninger i sagen. Fra disse citeres:

"[...]

Bemærkninger til Energistyrelsens svar på ENERGI E2's klage over tildelingen af CO₂-kvoter for H.C. Ørsted Værket og Svanemølleværket (J.nr.: 531-10 og 531-12).

Anvendelsen af en generel varmeeffektivitetsgrad på 125 % for al varme fra H.C. Ørsted Værket og Svanemølleværket begrundes af Energistyrelsen med, at H.C. Ørsted Værket og Svanemølleværket generelt karakteriseres som kraftvarmeanlæg.

Men det gælder jo, at uanset om H.C. Ørsted Værket og Svanemølleværket karakteriseres som kraftvarmeanlæg, så medfører varmeproduktion på anlæggene uden samtidig elproduktion en CO₂-emission, som svarer til CO₂-indholdet i en brændselsmængde svarende til ca. 110 - 115 % af varmeleveringen (effektivitetsgrad på 85 - 90%). Dette gælder både historisk og fremadrettet. Hvis der gives en CO₂-kvote svarende til en varmeeffektivitetsgrad på 125 %, så svarer dette til CO₂-indholdet i en brændselsmængde svarende til 80 % af varmeleveringen. Der kommer således til at mangle kvote svarende til ca. 30 - 35 % af CO₂-indholdet i det brændsel, som anvendes til varmeproduktion uden samtidig elproduktion.

E2 er netop nu i en proces, hvor de gamle enheder på H.C. Ørsted Værket og Svanemølleværket skrottes og erstattes af selvstændige spidslastenheder. Disse må forventes at blive betragtet som fjernvarmeproduktion med en CO₂-mæssig effektivitetsgrad svarende til den faktiske på forventeligt lidt over 90 %. Derfor må der forventes at komme til at mangle CO₂-varmekvoter for H.C. Ørsted Værket og Svanemølleværket, hvis den ikke tildeles differentieret efter henholdsvis kraftvarmeproduktion og varmeproduktion.

Som bekendt producerer H.C. Ørsted Værket og Svanemølleværket til det københavnske dampnet, som er speciel. Bl.a. kan der ikke anvendes varmeakkumulatorer, og der er ikke en række lo-

19. juni 2006

J.nr.: 531-10 og 531-12

Eksp.nr.: 25686

BSO-EKN

Side 7 af 11

kale spidslastenheder som i andre fjernvarmesystemer. Disse to forhold medfører, at det er nødvendigt - af tekniske årsager - at producere varme på H.C. Ørsted Værket og Svanemølleværket som på en almindelig kedel.

Det skal afslutningsvis nævnes, at det beskrevne forhold vil påvirke det kundeforhold, som E2 har til Københavns Energi, der aftager hovedparten af varmen fra H.C. Ørsted Værket og Svanemølleværket, og de manglende CO₂-varmekvoter kan resultere i forøgede omkostninger for varmekonsumenterne. Bl.a. derfor har spørgsmålet ret stor betydning for E2."

Retsgrundlaget

Af Lov nr. 493 af 9. juni 2004 om CO₂-kvoter (kvoteloven) med senere ændringer fremgår det:

"§ 5. Loven omfatter følgende energirelaterede aktiviteter:

1) Energiproduktion på produktionsenheder med en indfyret effekt på 20 MW eller derover samt afbrænding af kulbrinter (flaring) uden energiudnyttelse på anlæg, som indgår i sådanne enheder.

2)....

§ 9. En produktionsenhed, som er omfattet af loven, må kun udlede CO₂, såfremt økonomi- og erhvervsministeren har meddelt produktionsenhedens driftsleder tilladelse hertil. Driftsledere for produktionsenheder, som er sat i drift inden den 31. marts 2004, skal indgive ansøgning om tilladelse til udledning af CO₂ på et af ministeren anvist ansøgningsskema senest den 15. august 2004. Ansøgninger modtaget efter denne dato vil ikke blive taget i betragtning ved uddeling af kvoter efter bestemmelserne i §§ 17 og 18 for 1. periode, fra 2005 til 2008.

Stk. 2....

[...]

Basisår for tildelingen

§ 16. Kvotetildelingen efter § 17 sker på grundlag af den gennemsnitlige historiske CO₂-udledning og el- og varmeproduktionen i basisårene, jf. stk. 2-4.

Stk. 2. [...]

Stk. 6. Afgørelse af, hvilket datagrundlag der skal anvendes ved beregning af kvotetildelingen for en produktionsenhed, træffes af økonomi- og erhvervsministeren.

Stk. 7. Brændselsforbruget til varmeproduktion, jf. § 17, for kraft-varme-anlæg beregnes som den nyttiggjorte varmeproduktion delt med en varmekoefficient på 125 pct. og for kedelan-

19. juni 2006

J.nr.: 531-10 og 53

12

Eksp.nr.: 25686

BSO-EKN

Side 8 af 11

læg som hele brændselsforbruget. Ved beregning af brændsels CO₂-indhold benyttes udledningsfaktorerne i bilag 1.

§ 17. For el- og varmeproducerende produktionsenheder omfattet af § 5, stk. 1, nr. 1, som primært har til formål at sælge el eller varme til de kollektive net, tildeles for 1. periode 1,680 kvoter for hver MWh fossil elproduktion, der i gennemsnit om året i basisårene netto blev produceret på enheden, samt 3,0 kvoter for hver ton CO₂, der i gennemsnit om året i basisårene blev udledt fra brændsler anvendt til varmeproduktion.

Stk. 2...."

Af forarbejderne til Kvotelovens § 16 stk.7 fremgår følgende (lovforslag nr. L 216, Folketinget 2003-2004, Folketingstidende, Tillæg A, 7398:

"....

Stk. 7 fastlægger principperne for beregning af brændselsforbruget til varmeproduktion. Dette beregnes for kedler som hele brændselsforbruget og for kraftvarmeverker som varmeproduktionen divideret med 125 %. CO₂ -udledningen beregnes ved at multiplicere brændselsforbruget til varme med den gennemsnitlige CO₂ -udledningsfaktor på det anlæg, der anvender brændslet. Beregningen foretages anlæg for anlæg, og CO₂ -udledningen fra varmeproduktionen for en produktionsenhed beregnes herefter som summen af CO₂ -udledninger fra varme på de enkelte anlæg i produktionsenheden. Den anførte beregningsmetode er en tilnærmelse til beregningen af den afgiftsbelagte brændselsmængde. Som for elproduktionen vil historisk varmeproduktion baseret på CO₂ -frie brændsler som f.eks. biomasse ikke medføre kvotetildeling."

Af forarbejderne til Kvotelovens § 17, stk. 1 står der anført vedrørende varmeproduktion:

".....

For varmeproduktionen fastlægges det, at der tildeles kvoter på baggrund af historiske udledninger fra brændsel til varmeproduktion. Formålet er at undgå dobbeltregulering i form af både CO₂ -afgift på brændslet og kvotebegrænsninger, og tillige for at undgå stigende varmepriser for visse forbrugere. Tildelingen svarer til, at de enkelte varmeproducerende enheder tildeles kvoter svarende til behovet ved uændret produktion. [...]."

Energiklagenævnets bemærkninger

Energiklagenævnet forstår klagen fra Energi E2 A/S således, at CO₂-kvoterne skal tildeles Svanemølleværket og H.C. Ørstedes Værket differentieret efter

19. juni 2006

J.nr.: 531-10 og 531-12

Eksp.nr.: 25686
BSO-EKN

Side 9 af 11

henholdsvis kraftvarmeproduktion og varmeproduktion på de enkelte kedler, idet ikke al varmeproduktion på værkerne sker i samdrift med el. Endvidere anfører Energi E2 A/S, at såfremt al varmeproduktionen betragtes som hidrørende fra kraftvarmeproduktion, så vil det betyde en prisstigning for varmemeforbrugerne. Endelig anfører Energi E2 A/S, at selskabet påtænker at udskifte de nuværende kedler med fliskedler, der må forventes at blive betragtet som fjernvarmeproduktion.

Energistyrelsen fastholder sin afgørelse med henvisning til kvotelovens § 16, stk. 7, idet styrelsen mener, at anlæggene er kraftvarmeanlæg. Det forhold, at Energi E2 A/S driver anlæggene uden samproduktion af el, finder styrelsen ikke ændrer herved.

Baggrunden for klagen er, at kvotetildelingen ved ren varmeproduktion sker på grundlag af det faktiske brændselsforbrug i modsætning til kraftvarmeproduktion, hvor der ved opgørelsen af brændselsforbruget anvendes en fast varmemevirkningsgrad på 125%. Det har således betydning for antallet af tildelte kvoter hvilken produktionsform, der anvendes.

Energiklagenævnet bemærker, at nævnet ikke kan tage stilling til hypotetiske situationer, såsom hvilken betydning en eventuel fremtidig udskiftning af kedler på værkerne har for tildeling af CO₂-kvoter.

Sagen vedrører herefter om CO₂-kvotelovens § 16, stk. 7 åbner for en differentiering mellem kraftvarmeproduktionen og ren varmeproduktionen fra det samme værk ved opgørelse af brændselsforbruget.

Det fremgår af § 17, stk. 1, at CO₂-kvoterne bl.a. tildeles på baggrund af det CO₂, der gennemsnitlig blev udledt fra brændslerne om året i basisårene. Beregningen af CO₂-udledningen skal foretages fra anlæg til anlæg og opgøres ved at multiplicere brændselsforbruget til varme med den gennemsnitlige CO₂-udledningsfaktor. CO₂-udledningen fra varmeproduktionen for en produktionsenhed skal herefter beregnes som summen af CO₂-udledninger fra varme på de enkelte anlæg i produktionsenheden, jf. bemærkningerne til § 16, stk. 7.

Energistyrelsen skal således ved beregningen af CO₂-udledningen foretage en konkret beregning for hvert anlæg i en produktionsenhed.

Ved beregningen af brændselsforbruget for et værk skal Energistyrelsen derfor, i det omfang det er muligt, tage udgangspunkt i den faktiske produktionsform for hver enkelt kedel på værket, og ikke alene begrænse sig til en konstatering af, at værket er et kraftvarmværk. Energiklagenævnet finder

19. juni 2006

J.nr.: 531-10 og 531-12

Eksp.nr.: 25686

BSO-EKN

Side 10 af 11

derfor, at Energistyrelsens afgørelser i nærværende sag mangler en helt afgørende forudsætning.

Energiklagenævnet hjemviser derfor sagerne til Energistyrelsen, så styrelsen, som første instans, kan foretage en fornyede beregning af brændselsforbruget for hver af kedlerne på de to værker.

Energiklagenævnets afgørelse

Energistyrelsens afgørelser af 21. december 2004 vedrørende tildelingen af CO₂-kvoter til henholdsvis Svanemølleværket, (j.nr. 531-10) og H.C. Ørsteds Værket, (j.nr. 531-12) ophæves og hjemvises til fornyet behandling.

19. juni 2006

J.nr.: 531-10 og 531-12

Eksp.nr.: 25686

Sagen har været behandlet på Energiklagenævnets møde den 15. juni 2006.

BSO-EKN

Afgørelsen er truffet i henhold til § 34, stk. 3 i lov om CO₂-kvoter, jf., lov nr. 493 af 9. juni 2004 med senere ændringer.

Side 11 af 11

Sagen kan ikke indbringes for anden administrativ myndighed.

Afgørelsen er sendt til Energi E2 A/S og Energistyrelsen.

Afgørelsen offentliggøres på Energiklagenævnets hjemmeside.

P. N. V.

Poul K. Egan
Nævnshoved

/ Birgitta Sander Olsen
Fuldmægtig