

## **Den uafhængige revisors erklæring**

### **Til Energitilsynet**

Vi har revideret reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning for reguleringsåret 2012 for NRGi Net A/S, CVR-nr. 21 26 24 98, der er udarbejdet i overensstemmelse med bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder.

Reguleringsregnskabet udviser driftsmæssige indtægter på 342.707.917 kr. og tilhørende driftsomkostninger på 130.422.821 kr.

### ***Ledelsens ansvar for reguleringsregnskabet***

Selskabets ledelse har ansvaret for reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning i overensstemmelse med bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder.

Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser nødvendig for at udarbejde et reguleringsregnskab uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

### ***Revisors ansvar***

Vores ansvar er at udtrykke en konklusion om reguleringsregnskabet på grundlag af vores revision. Vi har udført vores arbejde i overensstemmelse med den internationale standard om revision og yderligere krav ifølge dansk revisorlovgivning. Dette kræver, at vi overholder etiske krav samt planlægger og udfører revisionen for at opnå høj grad af sikkerhed for, om reguleringsregnskabet er uden væsentlig fejlinformation.

En revision omfatter udførelse af revisionshandlinger for at opnå revisionsbevis for beløb og oplysninger i reguleringsregnskabet. De valgte revisionshandlinger afhænger af revisors vurdering, herunder vurderingen af risici for væsentlig fejlinformation i reguleringsregnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl. Ved risikovurderingen overvejer revisor intern kontrol, der er relevant for virksomhedens udarbejdelse af et reguleringsregnskab uden væsentlig fejlinformation. Formålet hermed er at udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke at udtrykke en konklusion om effektiviteten af virksomhedens interne kontrol. En revision omfatter endvidere vurdering af, om ledelsens valg af regnskabspraksis er passende, om ledelsens regnskabsmæssige skøn er rimelige samt den samlede præsentation af reguleringsregnskabet.

Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores revisionskonklusion.

### ***Konklusion***

Det er vores opfattelse, at reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning for 2012 for NRGi Net A/S i alle væsentlige henseender er udarbejdet i overensstemmelse med reglerne i bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmis-

sionsvirksomheder, og at væsentlige forhold, der kan påvirke selskabets reguleringspris, er medtaget i reguleringsregnskabet og/eller omtalt i ledelsespåtegningen.

### ***Supplerende oplysninger vedrørende forståelse af reguleringsregnskabet***

Uden at det har påvirket vores konklusion, gør vi opmærksom på den mulige indvirkning på de foretagne opgørelser i reguleringsregnskabet som følge af Energitilsynets manglende godkendelse af reguleringsregnskabet for 2005-2011.

Uden at det har påvirket vores konklusion, skal vi henvise til anvendt regnskabspraksis, hvoraf det fremgår, at den faktiske leverede mængde kWh i reguleringsregnskabet punkt 1.6 er inklusiv beregnede forbrug fra solcelleanlæg og nettoproducenter. Der foreligger ikke nærmere vejledning fra Energitilsynet omkring opgørelsesmetoden, hvorfor opgørelsen er behæftet med usikkerhed.

Uden at det har påvirket vores konklusion, skal vi gøre opmærksom på, at selskabet har foretaget ændring i afskrivningshorisonten for selskabets regulatorisk indregnede pensionsaktiv i forhold til sidste år, jf. pkt. 3.2 i reguleringsregnskabet.

Uden at det har påvirket vores konklusion, gør vi opmærksom på, der er endnu ikke er indsendt ansøgning om nødvendige nyinvesteringer for 2012. De forventede nødvendige nyinvesteringer er angivet i pkt. 2.2 i reguleringsregnskabet.

Uden at det har påvirket vores konklusion, gør vi opmærksom på, at selskabets beregnede indtægtsramme, jf. den tilsendte redegørelse, ikke indeholder forhøjelser vedrørende indsendte men endnu ikke godkendte ansøgninger om nødvendige nyinvesteringer. I den beregnede indtægtsramme er medtaget forventet forhøjelse vedrørende meromkostninger til nettab.

Det er selskabets intention, at differencer i selskabets favør opkræves i det omfang, at forrentningsloftet ikke overskrides. I forbindelse med ovenstående supplerende oplysninger henviser vi desuden til ledelsespåtegningen i reguleringsregnskabet.

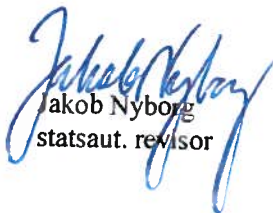
### ***Supplerende oplysning om begrænsning i distribution***

Uden at modificere vores konklusion, henleder vi opmærksomheden på, at reguleringsregnskabet er udarbejdet til brug for Energitilsynets udarbejdelse af prislofter. Som følge heraf kan reguleringsregnskabet være uegnet til andet formål. Vores erklæring er alene udarbejdet til brug for NRGi Net A/S og Energitilsynet, og bør ikke udleveres til eller anvendes af andre parter.

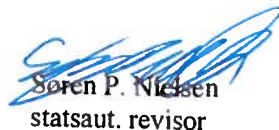
Aarhus, den 30. maj 2013

**KPMG**

Statsautoriseret Revisionspartnerselskab



Jakob Nyborg  
statsaut. revisor



Søren P. Nielsen  
statsaut. revisor

## Ledelsespåtegning vedrørende reguleringsregnskab 2012 - mængdebaseret

### *Til Energitilsynet*

Reguleringsregnskabet for NRGi Net A/S for reguleringsåret 2012 er aflagt i overensstemmelse med bestemmelserne i bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning, Energitilsynets "Vejledning til indberetning af reguleringsregnskab 2012" af april 2013 samt Energitilsynets "Retningslinjer for indberetning af afviklingsplaner for differencer" af 25. april 2013.

Reguleringsregnskabet udviser følgende hovedtal:

|                                                 |               |
|-------------------------------------------------|---------------|
| 1.1 Driftsmæssige indtægter i 2012 (kr.)        | 342.707.917   |
| 1.4 Driftsomkostninger (kr.)                    | 130.422.821   |
| 1.5 Leveret mængde i 2012 (kWh)                 | 2.086.446.353 |
| 2.6 Værdi af netaktiver 31. december 2012 (kr.) | 2.077.427.621 |

Differencen i selskabets favør pr. 31. december 2012 på i alt 56.049 tkr. betragtes som en midlertidig tarifnedsættelse.

I henhold til § 12, stk. 1, nr. 3 i bekendtgørelse 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning vil Selskab A/S i forbindelse med indberetning af reguleringsregnskab for 2012, ansøge om at få hævet reguleringsprisen for 2012 som følge af stigende omkostninger til nettab.

Vi anser den valgte regnskabspraksis for hensigtsmæssig og de udøvede regnskabsmæssige skøn for forsvarlige. Den anvendte regnskabspraksis er uændret i forhold til tidligere reguleringsår og er i øvrigt den samme regnskabspraksis, der er anvendt i selskabets eksterne årsrapport for regnskabsåret 2012. Vi finder endvidere den samlede præsentation af reguleringsregnskabet med tilhørende redegørelse for fuldstændig og retvisende.

### *Supplerende oplysninger*

Uden at det har påvirket vores konklusion, gør vi opmærksom på den mulige indvirkning på de foretagne opgørelser i reguleringsregnskabet som følge af Energitilsynets manglende godkendelse af reguleringsregnskabet for 2005-2011.

Uden at det har påvirket vores konklusion, skal vi henvise til anvendt regnskabspraksis, hvoraf det fremgår, at den faktiske leverede mængde kWh i reguleringsregnskabet punkt 1.6 er inklusiv beregnede forbrug fra solcelleanlæg og nettoproducenter. Der foreligger ikke nærmere vejledning fra Energitilsynet omkring opgørelsesmetoden, hvorfor opgørelsen er behæftet med usikkerhed.

Uden at det har påvirket vores konklusion, skal vi gøre opmærksom på, at selskabet har foretaget ændring i afskrivningshorisonten for selskabets regulatorisk indregnede pensionsaktiv i forhold til sidste år jf. pkt. 3.2 i reguleringsregnskabet.

Uden at det har påvirket vores konklusion, gør vi opmærksom på, der er endnu ikke er indsendt ansøgning om nødvendige nyinvesteringer for 2011 & 2012. De forventede nødvendige nyinvesteringer er angivet i pkt. 2.2 i reguleringsregnskabet.

Uden at det har påvirket vores konklusion, gør vi opmærksom på, at selskabets beregnede indtægtsramme, jf. den tilsendte redegørelse, ikke indeholder forhøjelser vedrørende indsendte men endnu ikke godkendte ansøgninger om nødvendige nyinvesteringer. I den beregnede indtægtsramme er medtaget forventet forhøjelse vedrørende meromkostninger til nettab.

Det er selskabets intention, at differencer i selskabets favør opkræves i det omfang at forrentningsloftet ikke overskrides.

*Konklusion*

Reguleringsregnskabet med tilhørende redegørelse kan således danne grundlag for Energitilsynets kontrol af de i 2012 opkrævede indtægter og NRGi Net A/S' fremtidige reguleringspris.

Aarhus, den 30. maj 2013



Søren Risager  
Direktør i NRGi Net A/S

Energitilsynet  
Carl Jakobsens Vej 35  
2500 Valby

**Redegørelse i henhold til § 29 i bekendtgørelse 335 af 15. april 2011 om  
indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder  
omfattet af lov om elforsyning**

***Afvikling af differencer***

NRGi Net A/S har beregnet følgende difference vedrørende reguleringsåret 2012:

| kr.                                                                           | 2012                     |
|-------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|
| Driftsmæssige indtægter i 2012                                                | 395.653.369              |
| Opkrævning af differencer fra tidligere år                                    | -52.945.452              |
| Driftsmæssige indtægter i 2012, pkt. 1.1                                      | <u>342.707.917</u>       |
| <br>                                                                          |                          |
| Beregnet indtægtsramme for 2012 (2.086.446.353 KWh x 17,81 øre)               | 371.617.426              |
| Forhøjelse af reguleringsprisen som følge af stigende omkostninger til nettab | 6.784.935                |
| Effektivitetskrav 2012                                                        | -627.980                 |
| Forhøjelse ifm. med nødvendige nyinvesteringer (godkendt af ET 24-10-2010)    | 20.984.463               |
| Korrigeret indtægtsramme for 2012 til beregning af differencer                | <u>398.758.844</u>       |
| <br>                                                                          |                          |
| <b>Difference i selskabets favør vedrørende reguleringsåret 2012</b>          | <u><b>56.048.927</b></u> |

***Opnået forrentning i 2012***

NRGi Net A/S har i 2012 opnået følgende forrentning og forrentningsprocent før afvikling af  
difference fra tidligere reguleringsår:

| kr.                                                          | 2012                     |
|--------------------------------------------------------------|--------------------------|
| Resultat af primær drift i henhold til årsrapporten for 2012 | 119.386.296              |
| Gebyr korrektion                                             | -75.588                  |
| Energispareaktivitet herunder abonnement Dansk Energi        | 729.538                  |
| PSO aktivitet                                                | 78.178                   |
| Straksafskrivning                                            | 51.933.513               |
| Korrektion straksafskrivning fjernaflæste målere             | -5.273.715               |
| Differencer fra tidligere år                                 | -52.945.452              |
| Afskrivning på pensionsforpligtelser                         | -14.834.203              |
| <b>Forrentning for reguleringsåret 2012, kr.</b>             | <u><b>98.998.567</b></u> |

|                                                        |               |
|--------------------------------------------------------|---------------|
| Netaktiver pr. 31. december 2012                       | 2.077.427.621 |
| Tillæg på 2 %                                          | 41.548.552    |
| Nødvendig kapital pr. 31. december 2012                | 2.118.976.173 |
| <b>Forrentningsprocent for reguleringsåret 2012, %</b> | <b>4,672</b>  |

Det er selskabets intention at opkræve differencer i selskabets favør i det omfang forretningsloftet overholdes.

***Ændrede forhold, som bevirker, at reguleringsprisen skulle have været hævet***

NRGi Net A/S har i henholdsvis 2012 og 2004 realiseret følgende nettab:

|                                                                       | 2012       | 2004       | Ændring |
|-----------------------------------------------------------------------|------------|------------|---------|
| Faktisk tab i ledningsnettet og transformere i kWh                    | 76.974.067 | 59.891.054 |         |
| Nettab i kr.                                                          | 46.018.922 | 22.323.779 |         |
| Nettab i øre/kWh                                                      | 59,78      | 37,27      |         |
| Pristalsregulering udmeldt af Energitilsynet for reguleringsåret 2012 | -          | 130,00     |         |
| Nettab i øre/kWh (pristalsreguleret)                                  | 59,78      | 48,54      | 11,33   |

De ændrede omkostninger til nettab, som følge af ændringer i elpriserne kan herefter beregnes til:

59.891.054 kWh \* 11,32879.. øre i alt 6.784.395 kr.

I henhold til § 12, stk. 1, nr. 3 bekendtgørelse 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning, ansøger selskabet om, at indtægtsrammen for 2012 hæves med 6.784.395 kr.

***Ansøgninger m.v. sendt til Energitilsynet***

Følgende ansøgninger m.v. er sendt til Energitilsynet:

- Ansøgning om godkendelse af nødvendige nyinvesteringer for 2009 kr. 66.919.855 er indsendt og kvittering herfor er modtaget 4. januar 2011.
- Ansøgning om godkendelse af nødvendige nyinvesteringer for 2010 kr. 61.711.859 er indsendt og kvittering herfor er modtaget 18. maj 2011.
- Ansøgning om forhøjelse af indtægtsrammen vedrørende nødvendige nyinvesteringer for 2011 kr. 12.336.179 er endnu ikke indsendt.

- Ansøgning om forhøjelse af indtægtsrammen vedrørende nødvendige nyinvesteringer for 2012 kr. 11.380.305 er endnu ikke indsendt.
- Ansøgning om ekstraordinære omkostninger

Aarhus, den 30. maj 2013



Søren Risager  
Direktør NRGi Net A/S

## Anvendt regnskabspraksis

Årsrapporten for 2012 er udarbejdet i henhold til årsregnskabslovens bestemmelser for en klasse C (stor) virksomhed med de tilpasninger, der følger af selskabet er omfattet af lov om elforsyning. Anvendt regnskabspraksis i årsrapporten er ændret fra sidste år:

- Investeringer i fjernaflæste målere afskrives regulatorisk lineært over 10 år. Dette afviger fra den aflagte årsrapport for 2012, hvor 1/3 af investeringer i fjernaflæste målere straks afskrives i anskaffelsesåret og den resterende 2/3 af investeringer afskrives lineært over 15 år.
- Indtægter og omkostninger vedrørende gebyrer er placeret i serviceselskabet NRGi Netservice A/S. opkrævede gebyrer og omkostninger hertil for 2. halvår 2012 er tillagt posterne "Driftsmæssige indtægter" og "Driftsomkostninger" reguleringsregnskabet.

De nævnte foretagne ændringer vurderes at være konsistent med reguleringsregnskabet for 2004.

### Pkt. 1.6 Faktisk leveret mængde kWh 2012 jf. pkt. 1.6

Pkt. 1.6 er korrigeret ift. pkt. 1.5 med nedenstående forhold:

- Nettoproducenter: Korrigeret for differencen mellem faktureret forbrug og M3 måling
- Solcelleanlæg: Estimeret at 66 pct. af den installerede effekt passere M3 måling

Reguleringsregnskabet er udarbejdet med udgangspunkt i årsrapporten. Der henvises til anvendt regnskabspraksis i selskabets årsrapport for 2012.

Herudover er forskelle mellem anvendt regnskabspraksis i årsrapporten og reguleringsregnskabet i lighed med tidligere:

#### Reguleringer:

Indtægter og omkostninger vedrørende energispareaktiviteter indregnet i årsrapporten for 2012 er fratrukket posterne "Driftsmæssige indtægter" og "Driftsomkostninger" i reguleringsregnskabet.

Omsætning vedrørende produktion af el til Energinet.dk i Glatved er indregnet i årsrapporten i regnskabsposten "Andre driftsindtægter" men er udeladt som sideordnet aktivitet i reguleringsregnskabet.

Indtægter og omkostninger vedrørende påkørselssager medregnet under regnskabsposterne "Andre driftsindtægter" og "Direkte omkostninger" i årsrapporten er fratrukket posterne "Driftsmæssige indtægter" og "Driftsomkostninger" i reguleringsregnskabet.

#### Reklassifikationer:

Viderefakturering til overliggende net og systemansvar reklassificeres fra regnskabsposten "Direkte omkostninger" til "Nettoomsætning".

Tab på debitorer reklassificeres fra regnskabsposten "Tab på debitorer" til "Nettoomsætning".



Modtagne refusioner vedrørende tjenestemandspensioner er reklassificeret fra regnskabsposten "Andre driftsindtægter" jf. årsrapporten til "Driftsomkostninger" i reguleringsregnskabet.

# Reguleringsregnskab 2012 - mængdebaseret

|                 |              |
|-----------------|--------------|
| Sag Nr.         |              |
| Selskabets navn | NRGI Net A/S |
| CVR Nr.         | 21 26 24 98  |
| P Nr.           |              |

## 1. Indtægter, omkostninger og leveret mængde

|                                                                                                              |               |     |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|-----|
| 1.1 Driftsmæssige indtægter i 2012                                                                           | 342.707.917   | kr. |
| 1.2 Heraf andre indtægter, som selskabet opnår ved driften af den bevillingspligtige aktivitet               | 14.594.440    | kr. |
| 1.3 Viderefakturering til overliggende net- og systemansvar                                                  | 480.444.890   | kr. |
| 1.4 Driftsomkostninger                                                                                       | 130.422.821   | kr. |
| 1.5 Faktureret leveret mængde elektricitet i 2012                                                            | 2.086.446.353 | kWh |
| Såfremt faktureret leveret mængde el ikke stemmer overens med faktiske leveret mængde el, udfyldes punkt 1.6 |               |     |
| 1.6 Faktisk leveret mængde elektricitet i 2012                                                               | 2.111.129.984 | kWh |
| 1.7 Budgetteret leveret mængde elektricitet i 2013                                                           | 2.166.000.000 | kWh |

## 2. Netaktiver

|                                               |               |     |
|-----------------------------------------------|---------------|-----|
| 2.1 Værdi af netaktiver pr. 1. januar 2012    | 1.967.933.385 | kr. |
| <b>Årets afskrivninger</b>                    |               |     |
| 2.2 Årets nødvendige nyinvesteringer          | 11.380.305    | kr. |
| 2.3 Årets nyinvesteringer                     | 186.848.285   | kr. |
| 2.4 Årets reinvesteringer                     | 9.717.973     | kr. |
| 2.5 Årets afskrivninger                       | 98.452.327    | kr. |
| 2.6 Værdi af netaktiver pr. 31. december 2012 | 2.077.427.621 | kr. |

## 3. Pensionsforpligtelser

|                                                  |            |     |
|--------------------------------------------------|------------|-----|
| 3.1 Pensionsforpligtelser pr. 1. januar 2012     | 83.711.931 | kr. |
| 3.2 Årets afskrivninger på pensionsforpligtelser | 14.834.203 | kr. |
| 3.3 Pensionsforpligtelser pr. 31. december 2012  | 68.877.728 | kr. |

## 4. Energispareaktivitet

|                                                                   | 2010       | 2011       | 2012       |     |
|-------------------------------------------------------------------|------------|------------|------------|-----|
| 4.1 Selskabets pålagte energisparemål                             | 52.231.000 | 52.270.000 | 52.101.000 | kWh |
| 4.2 Faktiske opnåede besparelse                                   | 52.231.000 | 95.050.198 | 41.784.841 | kWh |
| 4.3 Omkostninger knyttet til opfyldelse af årets energisparemål   | 25.463.246 | 24.836.490 | 19.699.388 | kr. |
| 4.4 Omkostninger knyttet til årets faktiske opnåede besparelse    | 25.463.246 | 41.092.958 | 15.719.651 | kr. |
| 4.5 Indtægter opkrævet i forbindelse med energispareforpligtelsen | 26.983.787 | 24.423.370 | 19.522.718 | kr. |

## 5. Nettab

De grå felter udfyldes automatisk.

|                                                                      | 2004       | 2012       |         |
|----------------------------------------------------------------------|------------|------------|---------|
| 5.1 Beregnet nettab                                                  | 59.891.054 | 76.974.067 | kWh     |
| 5.2 Gennemsnitlig årlig elpris                                       | 37,27      | 59,78      | øre/kWh |
| 5.3 Nettabsomkostning (Beregnet nettab x gennemsnitlig årlig elpris) | 22.323.779 | 46.018.922 | kr.     |

5.4 Ønsker selskabet en evt. forhøjelse af indtægtsrammen som følge af stigende omkostninger til nettab?  Vælg ja eller nej i listen

## 6. Andre driftsmæssige indtægter

|      | Andre driftsmæssige indtægter | Medgået omkostninger til andre driftsmæssige indtægter |     |
|------|-------------------------------|--------------------------------------------------------|-----|
| 2004 | 18.011.302                    | 4.106.537                                              | kr. |
| 2005 | 15.599.226                    | 2.750.622                                              | kr. |
| 2006 | 22.633.063                    | 7.331.941                                              | kr. |
| 2007 | 23.300.638                    | 7.766.016                                              | kr. |
| 2008 | 27.004.207                    | 9.217.080                                              | kr. |
| 2009 | 24.139.975                    | 6.161.606                                              | kr. |
| 2010 | 22.835.462                    | 5.361.893                                              | kr. |
| 2011 | 12.888.466                    | 8.312.364                                              | kr. |
| 2012 | 14.594.440                    | 13.712.510                                             | kr. |

## 7. Afvikling af difference

|                           |            |     |
|---------------------------|------------|-----|
| 7.1 Årets difference 2012 | 56.048.927 | kr. |
|---------------------------|------------|-----|

### 7.2 Difference i selskabets favør (positiv difference mellem driftsmæssige indtægter og indtægtsramme)

Bemærk, at alle indtastede beløb skal være pos., og de grå felter (uden skravering) udfyldes automatisk.

|                                       | 2012       | 2013 | 2014 |     |
|---------------------------------------|------------|------|------|-----|
| 7.2.1 Årets opståede difference       | 56.048.927 |      |      | kr. |
| 7.2.2 Midlertidig tarifnedsættelse    | 56.048.927 |      |      | kr. |
| 7.2.3 Beholdt difference              |            |      |      | kr. |
| 7.2.4 Afviklet difference 2011 + 2010 | 52.945.452 |      |      | kr. |
| 7.2.5 Afviklet difference 2012        |            |      |      | kr. |

### 7.3 Difference i forbrugernes favør (negativ difference mellem driftsmæssige indtægter og indtægtsramme)

Bemærk, at alle indtastede beløb skal være pos., og de grå felter (uden skravering) udfyldes automatisk.

|                                                       | 2012 | 2013 | 2014 |     |
|-------------------------------------------------------|------|------|------|-----|
| 7.3.1 Overført difference (primo)                     |      |      |      |     |
| 7.3.2 Straffrenter af overført difference (1. halvår) |      | -    | -    | kr. |
| 7.3.3 Årets opståede difference                       |      |      |      | kr. |
| 7.3.4 Årets afviklede difference*                     |      |      |      | kr. |
| 7.3.5 Samlet difference (medio)                       |      |      |      | kr. |
| 7.3.6 Straffrenter af difference (2. halvår)          |      | -    | -    | kr. |
| 7.3.7 Samlet difference inkl. straffrenter (ultimo)   |      | -    | -    | kr. |

\*) Sekretariatet bemærker, at disse beløb alene skal vedrøre differencer opstået i 2012 eller tidligere.

#### Bemærkninger til afsnit 7.3.

Straffrenterne på den overførte difference (primo) (punkt 7.3.1) og den samlede difference (medio) (punkt 7.3.5) er beregnet ved brug af en rentesats svarende til Nationalbankens udlånsrente pr. 1. juli 2012 plus 7 procentpoint. I 2012 er straffrentesatsen  $0,6 + 7 = 7,6$  pct. I 2013 og 2014 er anvendt samme rentesats som i 2012, eftersom de gældende satser for 2013 og 2014 endnu ikke er kendt. Straffrenterne i 2013 og 2014 er derfor foreløbige.

## 8. Øvrige bemærkninger

### 8.1 Selskabet kan anføre eventuelle bemærkninger i feltet nedenfor

Ansøgning om godkendelse af nødvendige nyinvesteringer for 2009 kr. 66.919.855 er indsendt og kvittering herfor er modtaget 4. januar 2011. Ansøgning om godkendelse af nødvendige nyinvesteringer for 2010 kr. 61.711.859 er indsendt og kvittering herfor er modtaget 18. maj 2011. For begge ansøgninger gælder, at vi endnu ikke har modtaget resultatet. Ansøgning om forhøjelse af indtægtsrammen vedrørende nødvendige nyinvesteringer for 12.336.179 2011 kr. er endnu ikke indsendt. Ansøgning om forhøjelse af indtægtsrammen vedrørende nødvendige nyinvesteringer for 2012 kr. 11.380.305 er endnu ikke indsendt.

## 9. Øvrige oplysninger

Indberetning af reguleringsregnskabet registreres først hos Energiløvsynet, når selskabets revisor har påtegnet regnskabet.

### Følgende materiale fremsendes særskilt:

- 9.1 Gælder alene for selskaber som i 2004 ikke har medtaget samtlige indtægter og omkostninger, som vedrører den bevillingspligtige aktivitet (f.eks. gebyr-omkostninger og -indtægter). Bedes indsende særskilt:
- A) Dokumentation for at sådanne indtægter i 2004 blev indtægtsført i andre virksomheder og derfor ikke indgik i virksomhedens opgørelse af indtægtsramme pr. 1. januar 2005
  - B) Opgørelse over de pågældende indtægter i 2009-2011
- Se mere herom i vejledning til indberetning af reguleringsregnskab 2012
- 9.2 Ledelsespåtegning og revisorpåtegning