

Bilag til punkt 4.a

27. juni 2013
Detail & Distribution
12/05012, 12/09057
/JST/LCH/MBK/LAA/TS

Energitilsynets møde den 25. juni 2013

Bilag 1: Sekretariatet for Energitilsynets adressering af NRGi Net A/S' hørings svar

ENERGITILSYNET

Der har i forbindelse med opgørelse af NRGi Net A/S' (herefter NRGi) bagudrettede indtægtsrammer for 2005-2011 været to høringer. Ved mail af 28. februar 2013 har NRGi indgivet sit første hørings svar. Virksomheden indsendte den 1. maj 2013 sit andet hørings svar. Nedenfor er begge NRGis hørings svar gengivet i sin helhed, og sekretariatet har indsat sine kommentarer vedrørende hvert forhold i en tekstboks.

Hørings svar 1

Sekretariatets udkast til afgørelse af 13. februar 2013 vedrørende NRGi Net A/S' indtægtsrammer for reguleringsårene 2005-2011

Vi har i samarbejde med NRGi Net A/S gennemgået Sekretariatets udkast til afgørelse af NRGi Net A/S' indtægtsrammer for reguleringsårene 2005-2011 og sender på grundlag heraf selskabets kommentarer til udkastet.

Selskabets hørings svar er tillige baseret på dialog pr. telefon og e-mail med [Sekretariatet for Energitilsynet] siden modtagelsen af udkast til afgørelse.

NRGi Net A/S kan under de givne forudsætninger og under hensyntagen til nedenstående bemærkninger tiltræde udkastet til de endelige indtægtsrammer for årene 2005-2011.

1 Merforrentning

NRGi Net A/S kan ligeledes tiltræde, at der gives afkald på forhøjelserne vedrørende nødvendige nyinvesteringer for perioden 2005-2007 mod samtidig frafald af reduktion af indtægtsrammerne på grund af merforrentning i perioden.

Boks 1. Sekretariatets bemærkninger til afsnit 1 i hørings svar 1

Sekretariatet har ingen bemærkninger hertil.

2 Korrektioner

NRGi Net A/S tager forbehold for de af sekretariatet udarbejdede korrektioner til indtægtsrammerne 2005-2011, som baserer sig på de indberetninger, som selskabet har foretaget i perioden 13. februar til 26. februar 2013, herunder effekten af

ændringer vedrørende omkostninger til overliggende net, systemansvar og PSO, jf. indberetning pr. e-mail af 18. februar og 19. februar 2013.

Boks 2. Sekretariatets bemærkninger til afsnit 2 i høringssvar 1

NRGi og sekretariatet har efter første høring haft korrespondance vedr. reguleringsregnskabskorrektionen i forbindelse med forkert postering af nettab til overliggende net og PSO. NRGi har i mail af 19. april 2013 uddybet, at det beløb, der er tale om, er systemtariffen og PSO'en for det nettab, som sker i NRGis net, og som NRGi fejlagtigt har inkluderet i reguleringsregnskabs post "*Viderefakturering til overliggende net*".

NRGi har i mailen af 19. april 2013 bekræftet sekretariatet i, at den eneste forskel for NRGis regulatoriske økonomi ved at benytte den nye praksis er, at dette beløb ikke længere indgår i reguleringsregnskabs post "*Viderefakturering til overliggende net*", og at fejlposteringen derfor ikke har haft nogen reel økonomisk effekt (idet øvrige posterings samt betalinger og opkrævninger ikke er blevet påvirket heraf). Sekretariatet har herefter omgjort de korrektioner af virksomhedens reguleringsregnskab, som sekretariatet havde foretaget i udkastet sendt til NRGi i første høring.

Derudover anmoder sekretariatet NRGi om i anden høring eksplicit at kommentere på eventuelle øvrige korrektioner, som virksomheden tager forbehold for, således at sekretariatet har mulighed for at forholde sig hertil. Jf. boks 8 nedenfor, har lægger sekretariatet på baggrund af NRGi's andet høringssvar til grund, at NRGi ikke længere tager forbehold for korrektioner foretaget af sekretariatet.

3 Tab på debitorer

Herudover har vi bemærkninger til Sekretariatets vurdering og behandling af principperne for indregning af tab på debitorer, jf. pkt. 82 i udkast til afgørelse af NRGi Net A/S' indtægtsrammer for reguleringsårene 2005-2011.

NRGi Net A/S fastholder, at tab på debitorer, jf. gældende regnskabspraksis, kan modregnes i de driftsmæssige indtægter i reguleringsregnskabet. NRGi Net A/S påpeger, at denne praksis har været accepteret af Energitilsynet i en årrække, og er opstået efter dialog mellem branchen og Sekretariatet for Energitilsynet.

Indledningsvist påpeges, at modregning af tab på debitorer er i overensstemmelse med lov om elforsyning § 69, stk. 1 (som følge af lov nr. 575 af 18/06/2012). § 69, stk. 1, 2. pkt. lyder således [vores fremhævning]:

"Ved nødvendige omkostninger forstås omkostninger, som virksomheden afholder ud fra driftsøkonomiske overvejelser med henblik på at opretholde en effektiv drift, **herunder også omkostninger til dækning eller imødegåelse af tab på debitorer.**"

Endvidere fremgår af lovbemærkningerne til L575 af 18/06/2012, at [vores fremhævning]:

"Til nr. 30

(§ 69, stk. 1, 2. pkt.)

Med indførelse af engrosmodellen vil der kunne være en risiko for tab hos netvirksomhederne, hvis en elhandelsvirksomhed går konkurs. På denne baggrund ønskes det **præciseret**, at sådanne mulige tab også vil være en nødvendig omkostning for de berørte netvirksomheder.

Det vurderes, at risikoen er begrænset, men tab kan ikke udelukkes, og de vil i givet fald kunne blive større, end de hidtil oplevede tab på enkelte forbrugere, der ikke kan betale deres elregning. Til imødegåelse af sådanne tab vil kollektive elforsyningsvirksomheder kunne etablere fælles garantiordninger og lignende, f.eks. således at de hæfter solidarisk, hvis en virksomhed rammes af store tab. **Der er ikke herved tilsigtet en ændring i forhold til gældende praksis, hvor netvirksomhederne regnskabsmæssigt kan fraregne tab på debitorer i virksomhedernes driftsmæssige indtægter.**

Der skal være tale om konstaterede tab. Ændringen af bestemmelsen tillader som hidtil ikke hensættelse af beløb til dækning af mulige fremtidige tab."

Tab på debitorer kan altså fraregnes i de driftsmæssige indtægter ifølge gældende regnskabspraksis, og denne praksis har indgået i overvejelser ved udarbejdelsen af L575 af 18/06/2012.

NRGi Net A/S har yderligere gjort Sekretariatet for Energitilsynet opmærksom på, at den anvendte regnskabspraksis er i overensstemmelse med pkt. 2.2.3 i den udsendte vejledning om udarbejdelse af reguleringsregnskab udarbejdet af PwC, hvoraf det fremgår, at det er en valgmulighed at modregne regnskabsmæssige tab på debitorer i opgørelsen af regulatoriske driftsmæssige indtægter. Desuden har NRGi Net A/S henvist Sekretariatet til udsendte medlemsinfo nr. 84 i 2009 og nr. 22 i 2010 fra Dansk Energi, hvor denne valgmulighed er beskrevet.

Begge medlemsinfo samt vejledningen fra PwC er vedlagt dette høringssvar. Samtidig understreges, at både de to medlemsinfo samt vejledningen er blevet til efter dialog med Sekretariatet for Energitilsynet, og Sekretariatet har således tilkendegivet, at man accepterer modregning af tab på debitorer, som almindelig regnskabspraksis ved udarbejdelse af reguleringsregnskab.

NRGi Net A/S fastholder på den baggrund, at tab på debitorer kan modregnes i de driftsmæssige indtægter i reguleringsregnskabet. De korrektioner på henholdsvis 3.234.538 kr. og 6.514.041 kr. i 2009 og 2010 som Sekretariatet for Energitilsynet har foretaget i udkastet, bør derfor ikke foretages i den endelige afgørelse. Ligeledes ønsker NRGi Net A/S, at genindberette reguleringsregnskabet for 2011 efter en praksis, hvor tab på debitorer igen modregnes i de driftsmæssige indtægter, som det var tilfældet i det oprindeligt indberettede reguleringsregnskab for 2011.

Boks 3. Sekretariatets bemærkninger til afsnit 3 i høringssvar 1

Sekretariatet bemærker indledningsvis, at NRGis ændrede regnskabsprincip betyder, at tab på tilgodehavender fra og med 2009 ikke længere posteres som en

del af virksomhedens driftsmæssige indtægter og dermed heller ikke længere som en del af virksomhedens driftsomkostninger. Når denne ændring af virksomhedens regnskabsprincipper foretages, udgår tab på tilgodehavender således af netvirksomhedens regulerede økonomi.

Sekretariatet bemærker derudover, at det af det citerede uddrag af elforsyningslovens § 69, stk. 1, fremgår, at tab på tilgodehavender *indgår* i en netvirksomheds *nødvendige omkostninger*, men at det af uddraget *ikke* fremgår, at tab på tilgodehavender *udgår* af en netvirksomheds *driftsmæssige indtægter*.

Det fremgår af indtægtsrammebekendtgørelsen, at reguleringsregnskabet skal aflægges i overensstemmelse med principperne i årsregnskabsloven, jf. § 28, stk. 1, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og lignende bestemmelse i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, jf. § 33, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011.:

”Virksomheden skal aflægge årsrapport for de bevillingspligtige aktiviteter til Energitilsynet. Årsrapporten skal udarbejdes i overensstemmelse med principperne i årsregnskabsloven. (...)”

Det fremgår ikke eksplicit af indtægtsrammebekendtgørelsen, at tab på tilgodehavender skal behandles anderledes end ifølge årsregnskabsloven. Af årsregnskabslovens kapitel 3 om grundlæggende krav til årsrapporten fremgår af § 13, stk. 1, nr. 8:¹

”Hver transaktion, begivenhed og værdiændring skal indregnes og måles hver for sig, ligesom de enkelte forhold ikke må modregnes med hinanden (bruttoværdi)”

Sekretariatet finder således ikke lovgrundlag for, at NRGi kan foretage denne ændring af regnskabsprincipper og dermed modregne tab på debitorer i de driftsmæssige indtægter.

Sekretariatet bemærker endvidere, at hverken sekretariatet eller Energitilsynet har godkendt eller taget PwC's vejledning ”Reguleringsregnskab: Vejledning om udarbejdelse af reguleringsregnskab for net- og transmissionsvirksomheder” til efterretning.

Sekretariatet har efter 1. høring revurderet, hvorvidt NRGi bør pålægges at korrigere dette forhold *med tilbagevirkende kraft* til og med 2009. Sekretariatet har herefter vurderet, at NRGi *ikke* bør pålægges at korrigere dette forhold med tilbagevirkende kraft til og med 2009. Sekretariatet har i vurderingen særligt lagt vægt på virksomhedens berettigede forventninger set i lyset af, at virksomheden har oplyst ændringen af regnskabspraksis til sekretariatet i virksomhedens reguleringsregnskaber for 2009 og frem, men at denne ikke tidligere har været inddraget i sekretariatets udmeldinger.

Sekretariatet vurderer fortsat, at NRGi *bør* pålægges at korrigere dette forhold fremadrettet. Sekretariatet har i vurderingen særligt lagt vægt på hensyn til forbrugerne, de øvrige netvirksomheder under indtægtsrammereguleringen og på hensynet til korrekt udmøntning af indtægtsrammebekendtgørelsen. Da afgørel-

¹ Bekendtgørelse nr. 323 af 11. april 2011 af årsregnskabsloven.

sen om NRGis indtægtsrammer for 2005-2011 foretages i første halvår af 2013, vurderer sekretariatet, at det er rimeligt, at forholdet korrigeres fra og med reguleringsåret 2013, således at tab på tilgodehavender i henhold til indtægtsrammebekendtgørelsen posteres korrekt fra og med dette år.

4 Differencer og afvikling heraf

Af indstillingen, jf. høringsforslaget, fremgår en difference for 2011 opgjort til 25.153.431 kr. i selskabets favør. Endvidere fremgår, at heraf kan 21.402.719 kr. opkræves i 2013, og at den resterende andel på 3.750.712 kr. kan opkræves inden udgangen af 2014.

Vi har modtaget e-mail fra Sekretariatet for Energitilsynet den 26. februar 2013, hvoraf fremgår, at differencen for 2011 på 25.154.431 kr. i sin helhed kan opkræves i 2012.

Af høringsforslagets pkt. 90 fremgår:

"Da Energi Horsens og NRGi ikke har modtaget endelige indtægtsrammeafgørelser for reguleringsårene 2005-2007 henholdsvis 2005-2011, vurderer Sekretariatet som følge af ovenstående, at virksomhedens differencer i egen favør for disse reguleringsår først bør bortfalde i 2014, da denne afgørelse om periodens endelige indtægtsrammer foretages i 2013."

Til forståelse heraf vil vi gerne have Sekretariatets bekræftelse på, at den samlede difference for 2011, der udgør 25.153.431 kr. + 339.295.937 kr., eller i alt 364.449.368 kr., vil kunne opkræves af selskabet i 2012 og efterfølgende år.

Såfremt selskabet i 2012 og efterfølgende år vælger at opkræve 318.569.457 kr. af hele differencen for 2011 på 364.449.368 kr., vil selskabet for 2011 få et driftsoverskud, svarende til forrentningsloftet, jf. det til høringsforslaget vedhæftede indtægtsrammeskema:

Driftsoverskud i 2011 udgør – 203.029.726 kr.

Ikke-varig tarifnedsættelse 318.569.457 kr. (NRGi Net A/S vælger nu delvis at opkræve den "ikke-varige tarifnedsættelse" på 339.295.937 kr.)

Korrigeret driftsoverskud	115.539.731 kr.
Forrentningsloft	115.539.731 kr.
Overskridelse	<u>0 kr.</u>

Ovenstående beregning er en udmøntning af Indtægtsrammebek. 335/2011, jf. høringsforslagets pkt. 49. Vi anmoder venligt om Sekretariatets bekræftelse på, at eksemplet er en korrekt udmøntning af bekendtgørelsen.

Vi henviser i øvrigt til udkast til afgørelsens pkt. 88, hvoraf fremgår:

"Dette medfører, at differencerne ikke har været fastlagt endeligt, og at virksomheden således ikke har haft et endeligt grundlag at opkræve disse differencer på."

Med baggrund heri er det NRGi Net A/S' opfattelse, at de samlede differencer fortsat kan danne grundlag for opkrævning.

Ovenstående bemærkninger til afvikling af differencer skal ses i lyset af, at NRGi Net A/S har indgået en aftale med det nye universitetshospital i Skejby (DNU) om at udføre en samlet anlægsinvestering på ca. 118 mio. kr.

Dette vil medføre en væsentlig tilvækst i NRGi Net A/S' tilslutningsbidrag og vil dermed betyde en ikke-hensigtsmæssig overskridelse af forrentningsloftet.

Ønsket om delvis at kunne opkræve den tidligere benævnte "Ikke-varig tarifnedsættelse" er naturligvis ikke fremsat med henblik på at opkræve dette beløb hos kunderne.

Boks 4. Sekretariatets bemærkninger til afsnit 4 i høringsvar 1

Sekretariatet kan *ikke* bekræfte NRGis forståelse af sekretariatets første høringsudkast.

Sekretariatet for Energitilsynet har den 24. april 2012 i henhold til § 29, stk. 7, i indtægtsrammebekendtgørelsen udmeldt retningslinjer for indberetning af afviklingsplaner for differencer. Af disse retningslinjer fremgår bl.a.:

"(...) Med indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 skal Energitilsynet udmelde retningslinjer for netselskabernes udarbejdelse af forslag til justering af selskabernes priser, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 29, stk. 7. Som følge af denne bestemmelse har Sekretariatet for Energitilsynet udarbejdet disse retningslinjer for, hvordan selskaberne skal udforme disse forslag. Konkret skal selskaberne indsende planer for afvikling af deres differencer.

Det er selskabernes pligt at fremsende en sådan plan i forbindelse med indberetning af reguleringsregnskabet, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 29, stk. 3. Energistyrelsen har i høringsnotat til indtægtsrammebekendtgørelsen fremført, at planen vil være bindende i den forstand, at selskaberne ved afvikling af differencer i ege[n] favør ikke vil kunne opkræve mere, end hvad der fremgår af forslaget, og at forrentningen i optjeningsåret ikke ændres, såfremt selskaberne efterfølgende vælger ikke at opkræve hele det planlagte beløb.

(...)

Sekretariatet bemærker, at selskabet i forbindelse med høringen af selskabets indtægtsramme for optjeningsåret har mulighed for at *justere* planen, såfremt selskabet ikke har haft fuld klarhed omkring sin indtægtsramme ved indsendelse af planen, jf. afsnit 3. (...)"

Det fremgår eksplicit heraf, at en virksomhed i et givet år ikke vil kunne opkræve mere, end hvad der fremgår af virksomhedens forslag til differenceafviklingsplan, som indsendes i forbindelse med reguleringsregnskabet. Det fremgår derudover, at en undtagelse til denne regel vedrører *justering* af differenceafviklingsplanen i høringen. Om en justering fremgår:

"(...) Med en justering menes en ændring, hvor det alene er den tidligere ukendte

eller usikre størrelse, som planens beløb kan ændres med. (...)”

Som følge heraf er det således alene den for NRGi ukendte akkumulerede difference ultimo 2010 på kr. 27.541.912 (i andet høringsudkast kr. 27.791.021) og den ukendte del af differencen for 2011 på kr. 3.750.712, som planen vil kunne ændres med i høringen.

Af NRGis differenceafviklingsplan i reguleringsregnskabet for 2011 fremgår, at virksomheden i 2011 har foretaget en midlertidig tarifnedsættelse på kr. 339.295.937. Dette beløb kan ikke senere ændres, jf. sekretariatets retningslinjer for differenceafviklingsplaner. Sekretariatet bemærker, at dette beløb nu anses for overdraget til forbrugerne. Af differenceafviklingsplanen fremgår derudover, at NRGi i 2013 ønsker at opkræve kr. 25.153.431 af differencen opstået i 2011. Da den endelige indtægtsrammeopgørelse for 2011 endnu ikke er foretaget, har sekretariatet vurderet, at NRGi i høringen (som forespurgt pr. telefon, jf. mail fra sekretariatet af 26. februar 2013) kan vælge at opkræve dette beløb i 2012 i stedet for i 2013. Sekretariatet tillader dette på baggrund af en vurdering af, at dette samlet set ikke ville ændre NRGis opkrævningsmuligheder af differencen hos forbrugerne. Sekretariatet understreger, at NRGi i første høring *ikke* eksplicit har angivet et nyt opkrævningsår. Såfremt dette ikke angives i anden høring vil sekretariatet antage, at virksomheden ønsker at opkræve de kr. 25.153.431 af differencen opstået i 2011 i 2013.

NRGi har, jf. afsnit 4 i høringssvar 2 angivet, at virksomheden anser denne difference for opkrævet i 2012.

Ud fra NRGis høringssvar er det sekretariatets forståelse, at virksomheden ønsker mulighed for at opkræve den størst mulige andel af virksomhedens opståede difference i 2011. NRGi har i høringssvaret dog ikke forholdt sig til *hvornår* virksomheden ønsker at opkræve den del af differencen opstået i 2011, der udgør kr. 3.750.712. Ydermere har NRGi ikke forholdt sig til, *hvorvidt* og evt. *hvornår* virksomheden ønsker at opkræve den akkumulerede difference ultimo 2010 på kr. 27.541.912 (i andet høringsudkast kr. 27.791.021). Sekretariatet understreger, at NRGi i anden høring eksplicit skal angive hvilken andel af disse beløb, virksomheden ønsker at opkræve i henholdsvis 2012, 2013 og 2014, jf. sekretariatets udtalelse af 12. december 2012. Alternativt vil sekretariatet anse disse beløb som midlertidige tarifnedsættelser.

NRGi har, jf. afsnit 4 i høringssvar 2 angivet, at virksomheden anser denne difference for opkrævet i 2012.

5 Elektroniske målere

Uddrag af benchmarkafgørelsen for 2011, bilag 5, side 47:

"Omkostninger forbundet med investeringer i fjernaflæste målere er hidtil blevet anset som ekstraordinære omkostninger. Selskaber, der har investeret i fjernaflæste målere, har hidtil (2007-2010) fået korrigeret for deres omkostningsindeks for: (i) omkostninger til demontering af gamle ikke-fjernaflæste målere, (ii) straksafskrivninger på gamle skrottede målere. (iii) løn- og mate-

rialeomkostninger til montering af fjernaflæste målere samt (iv) afskrivninger på fjernaflæste målere. Samtidig er netvolumen til disse indregnet ved anvendelse af ækvivalenten for ikke-fjernaflæste målere. Dette blev ændret ved afgørelsen for 2011."

NRGi Net A/S har i reguleringsregnskabet for 2011 i god tro fulgt de regler, som var hidtil gældende, og har indberettet omkostninger til elektroniske målere som værende ekstraordinære omkostninger.

Efter det ændrede princip, som angivet i benchmarkafgørelsen for 2011, betyder det, at uanset valg af afskrivningsprincip (straksafskrivning eller afskrivninger over 10 år) vil vi blive ramt på enten forrentningsloftet eller på effektivitetskravet i benchmarking.

Boks 5. Sekretariatets bemærkninger til afsnit 5 i høringssvar 1

Energitilsynet justerede benchmarkmodellen for så vidt angår fjernaflæste målere, jf. afsnit 5.1.3 i afgørelsen af 18. december 2012.

Sekretariatet henviser til de argumenter, der følger af sekretariatets bemærkninger til Dansk Energis høringssvar til afgørelsen af 18. december 2012, punkt 16-21 i bilagsmaterialets s. 173-175, samt sekretariatets bemærkninger til Dong Energy Eldistribution A/S' høringssvar til afgørelsen af 18. december 2012, punkt 10-12 i bilagsmaterialets s. 185-186.

Sekretariatet bemærker endvidere, at dette punkt er påklaget i forbindelse med virksomhedernes klage over Energitilsynets afgørelse "*Effektiviseringskrav til elnetselskaberne for 2013*" af 18. december 2012. Klagen er indbragt til Energiklagenævnet den 17. januar 2013 af Dansk Energi på vegne af 40 elnetselskaber, herunder NRGi, jf. EKN j. nr. 1011-13-3-20. Se endvidere sekretariatets bemærkninger til klagen, punkt 2.4, fremsendt til Energiklagenævnet den 7. marts 2013.

6 Afsluttende kommentar

NRGi Net A/S ønsker at fastholde tidligere års differencer med mulighed for opkrævning heraf, indtil vi har det fulde overblik over Energitilsynets ændringer og konsekvensen heraf. Samtidig tager vi forbehold for at kunne meddele yderligere kommentarer i en ny høringssfase, når vi har modtaget de korrigerede indtægtsrammer på baggrund af ovenstående indberetninger og bemærkninger.

Boks 6. Sekretariatets bemærkninger til afsnit 6 i høringssvar 1

I forbindelse med differencer henviser sekretariatet til bemærkningerne til afsnit 4.

Da sekretariatet har inddraget nye faktuelle forhold, der ligger til grund for afgørelsen i det udkast til afgørelse, der har været sendt i høring hos NRGi, sendes det reviderede udkast i en anden høring hos virksomheden.

Høringssvar 2

Sekretariatets udkast til afgørelse af 21. april 2013 vedrørende NRGi Net A/S' indtægtsrammer for reguleringsårene 2005-2011

Vi har i samarbejde med NRGi Net A/S gennemgået Sekretariatets udkast til afgørelse af NRGi Net A/S' indtægtsrammer for reguleringsårene 2005-2011 af 21. april 2013, og sender på grundlag heraf selskabets kommentarer til udkastet.

NRGi Net A/S kan under de givne forudsætninger og under hensyntagen til nedenstående bemærkninger tiltræde udkastet til de endelige indtægtsrammer for årene 2005-2011.

1 Merforrentning

NRGi Net A/S kan tiltræde, at der gives afkald på forhøjelse af indtægtsrammerne vedrørende nødvendige nyinvesteringer for perioden 2005-2007 mod samtidig frafald af reduktion af indtægtsrammerne på grund af merforrentning i perioden.

Sekretariatet indstiller, jf. udkastet side 53, at NRGi Net A/S pålægges varig nedsættelse af indtægtsrammen på i alt 5.355.701 kr. gradvist indfaset i perioden 2013-2016. Beløbet fremkommer ved sammenlægning af følgende beløb, der er anført i indstillingen side 53: 944.640 kr., 2.185.616 kr. og 2.225.445 kr.

Nedsættelse af indtægtsrammen med i alt 5.355.701 kr. kan henføres beregningsfejl foretaget af Energitilsynet i tidligere år og vedrører perioden 2005-2007, jf. pkt. 65 og 80, og er først konstateret i 2012. Det er NRGi Net A/S' vurdering, at det lovmæssige grundlag for at foretage disse nedsættelser er tvivlsomt. Der henvises i den forbindelse til bogføringslovens § 10 om opbevaring af regnskabsgrundlag.

Boks 7. Sekretariatets bemærkninger til afsnit 1 i høringssvar 2

Det fremgår, at NRGi fravælger forhøjelsen af indtægtsrammerne vedrørende nødvendige nyinvesteringer for perioden 2005-2007. Det fremgår endvidere, at dette sker mod frafald af reduktion af indtægtsrammer på grund af merforrentning i perioden. Sekretariatet bemærker for god ordens skyld hertil, at frafald af reduktion af indtægtsrammerne på grund af merforrentning alene relaterer sig til den merforrentning, som opstår som følge af forhøjelsen.

Det fremgår endvidere, at NRGi vurderer, at det lovmæssige grundlag for at foretage merforrentningsreduktioner med tilbagevirkende kraft er tvivlsomt, idet virksomheden henviser til bogføringslovens § 10. Sekretariatet bemærker hertil, at bogføringslovens § 10 omhandler opbevaring af regnskabsmateriale, hvilket sekretariatet ikke vurderer relevant i forhold til korrektionen af forkert beregnet merforrentning, idet der alene er tale om en *genberegning*, som sekretariatet foretager, ikke krav om nye oplysninger fra virksomheden tilbage fra denne periode. Sekretariatet bemærker videre, at reduktionerne – som er *varige* – alene pålægges *fremadrettet*, og således ikke får betydning bagudrettet.

Endelig bemærker sekretariatet, at de nævnte merforrentningsreduktioner er ændret siden 2. høring, idet sekretariatet på enkelte områder har justeret sin vurdering i forhold til høringsudkastet, se afgørelsen afsnit 5.3. NRGi er orienteret herom, og virksomheden har i den forbindelse indsendt en mindre korrektion til differenceafviklingsplanen. Det har ikke givet anledning til en tredje høringsrunde, da der ikke er ændret i sagens fakta, men alene i vurderingen heraf.

2 Korrektioner

Det er i bilag 1 til Sekretariatets udkast til afgørelse konstateret, at Energitilsynet, jf. korrespondance af 19. april 2013, har bekræftet, at der er opnået forståelse for den foretagne praksisændring foretaget for 2011, hvor nettab på omkostninger til overliggende net er fratrukket pkt. 1.3 vedrørende viderefakturering til overliggende net. NRGi A/S har ikke yderligere bemærkninger til foretagne korrektioner. Der henvises desuden til korrespondance benævnt i hørings svar af 28. februar 2013.

Boks 8. Sekretariatets bemærkninger til afsnit 2 i hørings svar 2

Sekretariatet anmodede forud for anden høring NRGi om eksplicit at kommentere på eventuelle øvrige korrektioner, som virksomheden tager forbehold for, jf. boks 2 ovenfor. Den eneste korrektion, der nævnes ovenfor i afsnit 2 i hørings svar 2 er imidlertid ikke længere et udestående i sagen, hvilket også fremgår lige ovenfor. Sekretariatet lægger derfor til grund, at NRGi ikke længere tager forbehold for korrektioner foretaget af sekretariatet.

3 Tab på debitorer

Herudover har vi bemærkninger til Sekretariatets vurdering og behandling af principperne for indregning af tab på debitorer, jf. pkt. 45-52 og 156-160 i udkast til afgørelse af NRGi Net A/S' indtægtsrammer for reguleringsårene 2005-2011.

NRGi Net A/S fastholder, at tab på debitorer, jf. gældende regnskabspraksis, kan modregnes i de driftsmæssige indtægter i reguleringsregnskabet. NRGi Net A/S påpeger, at denne praksis har været accepteret af Energitilsynet i en årrække, og er opstået efter dialog mellem branchen og Sekretariatet for Energitilsynet. Vi henviser i den forbindelse til hørings svar afgivet til Energitilsynet den 28. februar 2013.

NRGi Net A/S fastholder på den baggrund, at tab på debitorer historisk kan modregnes i de driftsmæssige indtægter i reguleringsregnskabet, hvorfor NRGi Net A/S erklærer sig enig i indstillingen, jf. pkt. 160 i udkast til afgørelse om NRGi's indtægtsrammer for 2005-2011.

NRGi Net A/S har til Sekretariatet fremsendt korrigeret reguleringsregnskab for 2011, jf. e-mail af 28. januar 2013, hvoraf fremgår, at der er foretaget tilbageførsel af modregningen i driftsindtægter af tab på debitorer. Denne korrektion skal således ikke foretages, jf. udkast til afgørelse af 21. april 2013 modtaget fra Energitilsynet.

Boks 9. Sekretariatets bemærkninger til afsnit 3 i hørings svar 2

Det fremgår, at NRGi generelt er uenig i sekretariatets vurdering af hvordan *tab på debitorer* regnskabsmæssigt skal behandles. Det fremgår videre, at NRGi er enig i sekretariatets vurdering om at ”NRGi *ikke* bør pålægges at korrigere postering af at tab på debitorer med tilbagevirkende kraft”. Sekretariatet fastholder vurderingen i 2. høringsudkast, hvorfor tab på debitorer fortsat skal posteres som præciseret i afgørelsen fra og med reguleringsåret 2013.

Der henvises i øvrigt til afgørelsens pkt. 236-240 samt til boks 3 ovenfor.

4 Differencer og afvikling heraf

Af Sekretariatets indstilling, jf. udkastet, fremgår en difference for 2011 opgjort til 25.153.431 kr. i selskabets favør. Endvidere fremgår, at heraf kan 21.402.719 kr. opkræves i 2013, og at den resterende andel på 3.750.712 kr. kan opkræves inden udgangen af 2014. Selskabets difference for 2010 er opgjort til 7.791.021 kr. Af udkastet fremgår det, at beløbet kan opkræves inden udgangen af 2014.

NRGi Net A/S har modtaget e-mail fra Sekretariatet for Energitilsynet den 26. februar 2013, hvoraf fremgår, at differencen for 2011 på 25.154.431 kr. i sin helhed kan opkræves i 2012. Det henvises endvidere til udkastet side 43, punkterne 168-171.

NRGi Net A/S anmoder om godkendelse af følgende differenceafviklingsplan:

- Differencen for 2010 på 27.791.021 kr. anses for opkrævet i 2012
- Differencen for 2011 på 25.154.431 kr. anses for opkrævet i 2012.

Sekretariatets opgørelse af den samlede difference for 2011 viser 25.153.431 kr. + 339.295.937 kr., eller i alt 364.449.368 kr., jf. tabel 13. Ud fra ovenstående antager NRGi Net A/S, at selskabet således kan opkræve den resterende difference fra 2011 på 339.295.937 kr. i 2013.

Vi henviser i øvrigt til udkastet, pkt. 164, hvoraf fremgår:

”Dette medfører, at differencer ikke har været fastlagt endeligt og at virksomheden således ikke har haft et endeligt grundlag at opkræve disse differencer på.”

Med baggrund heri er det NRGi Net A/S’ opfattelse, at de samlede differencer for i hvert fald 2011 fortsat kan danne grundlag for opkrævning.

Det skal i lighed med NRGi Net A/S’ hørings svar af 28. februar 2013 fremføres, at ovenstående bemærkninger til afvikling af differencer skal ses i lyset af, at NRGi Net A/S har indgået en aftale med det nye universitetshospital i Skejby (DNU) om at udføre en samlet anlægsinvestering på ca. 118 mio. kr.

Dette vil medføre en væsentlig tilvækst i NRGi Net A/S’ tilslutningsbidrag og vil dermed betyde en ikke-hensigtsmæssig overskridelse af forretningsloftet. NRGi

Net A/S' praksis for indtægtsførelse af tilslutningsbidrag er faktureringsprincippet.

Boks 10. Sekretariatets bemærkninger til afsnit 4 i høringssvar 2

Ovenfor fremgår NRGi's differenceafviklingsplan. Sekretariatet bemærker her til, at den angivne differenceafviklingsplan er lagt til grund i afgørelsen. Det er alene den del af planen, der vedrører differencer opgjort for 2010 (idet denne difference indeholder differencer opstået i perioden 2005-2007), som ifølge indtægtsrammebekendtgørelsen skal godkendes af Energitilsynet. Sekretariatet noterer sig den øvrige del af planen, dvs. plan for afvikling af differencer i virksomhedens favør i 2011, og lægger denne til grund ved fremtidige indtægtsrammeopgørelser. For den godkendte differenceafviklingsplan henvises til afgørelsens afsnit 5.2.

Endelig bemærker sekretariatet, jf. også boks 7 ovenfor, at sekretariatet siden anden høring på enkelte områder har justeret sin vurdering i forhold til høringsudkastet. Den ændrede vurdering har påvirket størrelsen af differencerne og NRGi har i den forbindelse indsendt en mindre korrektion til differenceafviklingsplanen. Denne samlede plan for afvikling af differencer fremgår af afgørelsens afsnit 5.2.

5 Afsluttende bemærkninger

Vi har haft en god dialog med Sekretariatet i processen om fastlæggelse af de endelige indtægtsrammer for årene 2005-2011.

Der har hos såvel Sekretariatet som NRGi Net A/S været en pragmatisk tilgang til løsning af de uafklarede forhold, og vi ser frem til, at de sidste udestående punkter i indstillingen til Energitilsynet også finder en hensigtsmæssig løsning.

Boks 11. Sekretariatets bemærkninger til afsnit 5 i høringssvar 2

Sekretariatet har ingen bemærkninger.