



ENERGITILSYNET

Nyfors Net A/S
Saltumvej 22
9700 Brønderslev

18. marts 2014
Sag 12/04912
/ CHN
Deres ref.

Afgørelse om forhøjelse af Nyfors Net A/S' indtægtsramme (delafgørelse 1 af 2)

Sekretariatet for Energitilsynet har færdigbehandlet en ansøgning fra Nyfors Net A/S (herefter Nyfors) om forhøjelse af virksomhedens indtægtsramme som følge af nødvendige nyinvesteringer, jf. bekendtgørelse nr. 1294 af 24. november 2010 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning (herefter indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010).

Denne afgørelse (delafgørelse 1 af 2) omhandler den del af ansøgningen, der er kabellægning af luftledninger. Ansøgningens anden del vedrører nyudstyknings og forbrugsudvidelser vil blive behandlet i delafgørelse 2 af 2 på et senere tidspunkt.

Nyfors' ansøgning vedrører kabellægning af luftledninger i 2010, og virksomheden har oplyst, at kabellægningen er gennemført af hensyn til forsyningssikkerheden.

Anlægsinvesteringen består af etablering af 7,0 km 0,4 kV-kabelforbindelse og 78 kabelskabe. Der er i den forbindelse demonteret 7,0 km 0,4 kV-luftledning.

Anlæggene er idriftsat i flere etaper i 2010.

Afgørelse

På baggrund af sagsfremstillingen og vurderingsafsnittet godkender Sekretariatet for Energitilsynet, at Nyfors Net A/S' anlægsinvestering, som er kabellægning af luftledninger i 2010, er en nødvendig nyinvestering, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 2, nr. 18, litra c.

Sekretariatet for Energitilsynet forhøjer derfor Nyfors Net A/S' indtægtsramme med de årlige beløb, som er angivet i tabel 4, kolonne 2, i denne afgørelse, dog korrigeret som følge af, at de løbende nettoomkostninger (tabel 2, kolonne 3) vil blive justeret i overensstemmelse med udviklingen i regu-

Sekretariatet for Energitilsynet

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

tlf. 41 71 54 00
mail post@energitilsynet.dk
web www.energitilsynet.dk

leringsprisindekset, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 15 og Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010.

De tilladte indtægtsrammestigninger (tabel 4, kolonne 2) vil som følge af ovenfor beskrevne justering løbende blive korrigeret af sekretariatet i forbindelse med de årlige indtægtsrammeudmeldinger.

Indtægtsrammeforhøjelserne for 2010-2013 skal være opkrævet senest ved udgangen det reguleringsår, der følger året for den næste indtægtsrammeudmelding til Nyfors Net A/S, hvori denne afgørelse indgår, jf. en analog fortolkning af § 29, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, jf. § 33, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og Energitilsynet 2013.¹ Herefter bortfalder forhøjelserne, jf. samme bestemmelser.

Indtægtsrammeforhøjelsen for 2014 og fremefter skal være opkrævet senest ved udgangen af det reguleringsår, der følger efter tidspunktet for det pågældende års regnskabsaflæggelse, ellers bortfalder disse, jf. § 29, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010.

Sagsforløb, sag nr. 12/04912

Nyfors har ved mail af 21. juni 2011 ansøgt om forhøjelse af virksomhedens indtægtsramme som følge af, at virksomheden har idriftsat en ny anlægsinvestering, som er kabellægning af luftledninger.

Nyfors har ved mail af 29. august 2012 fremsendt kassationsværdien for det demonterede anlæg.

Nyfors har ved mail af 20. december 2013 delt ansøgningen op i to dele, hvor nyudstyknings og forbrugsudvidelser er afskilt fra den del af ansøgningen, der vedrører kabellægning af luftledninger.

Nyfors har desuden ved mail af 20. december 2013 fremsendt dokumentation for kassationsværdien og særskilte idriftsættelsesdatoer for anlæggets delstrækninger.

Nyfors har ved mail af 14. januar 2014 bekræftet længden af det demonterede anlæg.

Tabel 1. Beløb til beregning af den reguleringsmæssige anlægssum

Tidspunkt for idriftsættelse*	19-11-2010
Anlægssum (kr.)	2.768.590
Demonteringsomkostninger (kr.)	247.497
Kassationsværdi (kr.)	173.893

*Tidspunkt for idriftsættelse er beregnet som et vægtet gennemsnit af delinvesteringernes idriftsættelsesdatoer. Se bilag 1.

Kilde: Nyfors Net A/S

¹ Energitilsynets tilkendegivelse af 27. juni 2013: ”Tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011 (rammenotat)”.

Af tabel 1 fremgår, at Nyfors har oplyst, at anlæggene har en anlægssum på kr. 2.768.590. Det fremgår desuden af tabellen, at Nyfors har oplyst, at der er omkostninger på kr. 247.497 til demontering af eksisterende anlæg, og at de demonterede anlæg har en kassationsværdi på kr. 173.893.

Ved mail af 9. december 2013 har Nyfors oplyst, at omkostningerne ved samgravning i samme dybde deles 50/50 (ved 2 kabler), og kabler der ligger dybere betaler alene meromkostningen ved at grave dybere.

Høring

Sekretariatet for Energitilsynet har den 4. marts 2014 sendt afgørelsen i høring hos Nyfors med en 14 dages høringsfrist.

Nyfors har ved mail af den 18. marts 2014 oplyst, at virksomheden ikke har nogen kommentarer til udkastet af afgørelsen.

Lovgrundlag

I det følgende gennemgås de love og bekendtgørelser m.v., der har relevans for de betragtninger og vurderinger, som fremgår i de efterfølgende afsnit.

Elnetvirksomhedernes indtægtsrammer fastsættes i overensstemmelse med reglerne i bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning, som er udstedt med hjemmel i bl.a. § 70 i elforsyningsloven.²

Det fremgår af § 33, stk. 3 i bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011, at bindende økonomiske dispositioner vedrørende nødvendige nyinvesteringer eller myndighedspålæg, som virksomheden kan dokumentere er foretaget inden den 8. oktober 2008, i reguleringsmæssig henseende behandles efter de på dispositionstidspunktet gældende regler.

I forbindelse med den anlægsinvestering, som denne afgørelse omhandler, har Nyfors oplyst, at virksomheden ikke har foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008.

Det fremgår ikke eksplicit af indtægtsrammebekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 efter hvilke regler, bindende økonomiske dispositioner vedrørende nødvendige nyinvesteringer eller myndighedspålæg foretaget *efter* den 8. oktober 2008 skal behandles. Det fremgår dog, at virkningerne af oplysninger i årsrapporter for 2008 til 2010, bestemmes efter reglerne i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335 af 15. april 2011, § 33, stk. 4:

² Lovbekendtgørelse nr. 279 af 21. marts 2012, som ændret ved bl.a. lov nr. 575 af 18. juni 2012.

”Årsrapport for reguleringsårene 2008 – 2010 udarbejdes efter reglerne i bekendtgørelse nr. 1294 af 24. november 2010. Virkningerne af oplysninger i årsrapporter for reguleringsårene 2008 – 2010, herunder eksempelvis vedrørende merforrentning og nettab, bestemmes ligeledes efter reglerne i den nævnte bekendtgørelse.”

Sekretariatet for Energitilsynet behandler derfor også ansøgninger om godkendelse af nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2010 efter indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010.

Sekretariatet for Energitilsynet kan i forbindelse med nødvendige nyinvesteringer hæve en virksomheds reguleringspris, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 12, stk. 1, nr. 1 og § 15, stk. 1. Dette sker ved indtægtsrammeforhøjelser, jf. § 70, stk. 2 og 3 i elforsyningsloven.

§ 12. Energitilsynet kan forhøje reguleringsprisen eller rådighedsbeløbet for en virksomhed som følge af:

- 1) Afskrivning og forrentning af nødvendige nyinvesteringer, jf. § 15.
- 2) Væsentligt øgede omkostninger som følge af krav pålagt af myndigheder eller Energinet.dk, jf. § 16, stk. 1-3.
- 3) Væsentligt øgede omkostninger til nettab som følge af stigende elpriser, jf. § 17.
- 4) Manglende økonomisk evne til at afholde nødvendige omkostninger, jf. § 19.
- 5) Overtagelse af anlæg fra en virksomhed, der ikke er underlagt indtægtsrammereguleringen, jf. § 20, stk. 1.
- 6) Korrektion af fejl, jf. § 21.

Stk. 2. Forhøjelse af reguleringsprisen eller rådighedsbeløbet sker efter ansøgning.

Stk. 3. Energitilsynet kan i medfør af elforsyningslovens § 76, stk. 5, fastsætte nærmere regler om ansøgning og dokumentation med henblik på at sikre en hensigtsmæssig og effektiv administration af afgørelser efter stk. 1.

Stk. 4. Ved væsentlig i stk. 1, nr. 2 og 3, forstås en forøgelse af omkostninger, for hvert omkostningselement for sig, på det mindste beløb af henholdsvis 3 pct. eller 250.000 kr., regnet i forhold til omkostningen i 2004 tillagt en pristalsregulering.

Nødvendige nyinvesteringer er afgrænset til at omfatte fem typer investeringer, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 2, nr. 18:

”Nødvendige nyinvesteringer: Anlæg som er idriftsat, jf. nr. 8, efter den 1. januar 2005, og som omfatter:

- a) Nye anlæg, som tilføjer det samlede anlæg nødvendig øget kapacitet og ydeevne, dvs. investeringer i helt nye forsyningsområder, eksempelvis i forbindelse med større byudviklingsprojekter, eller tilslutning af konkrete meget store nye forbrugere eller produktionsenheder.
- b) Væsentlige ændringer i den overordnede netstruktur, der er nødvendige for at sikre forsynings sikkerheden, jf. de planer for det fremtidige behov for transmissionskapacitet, som Energinet.dk udarbejder i medfør af elforsyningslovens § 28, stk. 2, nr. 7.
- c) Kabellægning af luftledninger, der gennemføres af hensyn til forsynings sikkerheden.
- d) Kabellægning af luftledninger, der er godkendt i henhold til elforsyningslovens § 21, stk. 1.
- e) Udskiftning og ændring af tilknyttede anlæg, i det omfang udskiftningen eller ændringen er nødvendig for anvendelsen af det nye kabelnet.”

Den reguleringsmæssige anlægssaldo for en nødvendig nyinvestering består af anlægssummen tillagt omkostninger til demontering af eksisterende anlæg og fratrukket kassationsværdien af eksisterende anlæg, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 15, stk. 1 og 5. Desuden skal der ved opgørelse af den reguleringsmæssige anlægssaldo endvidere ske en modregning af sparede omkostninger til fornyelse af de demonterede anlæg, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 15, stk. 5.

§ 15. Energitilsynet kan efter ansøgning forhøje reguleringsprisen eller rådighedsbeløbet for en virksomhed for at sikre mulighed for forrentning og afskrivning af den kapital, der finansierer nødvendige nyinvesteringer, jf. § 2, nr. 18, under hensyn til forventede fremtidige omkostninger til drift af anlægget og forventede fremtidige indtægter som følge af anlægget. Forhøjelsen af reguleringsprisen eller rådighedsbeløbet sker fra idriftsættelsestidspunktet for nyinvesteringen.

Stk. 2. Kapitalen opgøres efter reglerne i årsregnskabsloven, dog indregnes ikke evt. fremtidige omkostninger til nedtagning af anlægget og evt. fremtidig retablering samt eventuel kassationsværdi. I kapitalen indgår dokumenterede sædvanlige byggerenter. Virksomheden kan ved opgørelsen af kapitalen vælge, om eventuelle tilslutningsbidrag skal modregnes i værdien.

Stk. 3. Kapitalen forrentes med den på idriftsættelsestidspunktet gældende lange byggeobligationsrente, jf. § 2, nr. 11, plus 1 pct. point.

Stk. 4. Virksomheden vælger for hver nyinvestering, om forhøjelsen af indtægtsrammen skal ske som en annuitet, hvor forhøjelsen af reguleringsprisen eller rådighedsbeløbet vil være varig, eller efter principperne om serielån, hvorved forhøjelsen vil løbe over anlæggets levetid, jf. stk. 6.

Stk. 5. Såfremt den nødvendige nyinvestering erstatter et eksisterende anlæg, vil værdien af nyinvesteringen blive forhøjet med omkostninger til nedtagning af det eksisterende anlæg, herunder myndighedspålagte omkostninger i forbindelse hermed. Der skal ske modregning af kassationsværdien af det erstattede anlæg. Ved beregningen af forhøjelsen af reguleringsprisen eller rådighedsbeløbet vil der endvidere ske modregning af sparede omkostninger til fortsat drift, vedligeholdelse og fornyelse af eksisterende anlæg ud fra standardiserede værdier.

Stk. 6. Til brug for beregningerne fastsætter Energitilsynet standardlevetider for luftledningsanlæg, kabelanlæg, transformerstationer mv. samt anlægskategorier f.eks. i henhold til spændingsniveauer.

Stk. 7. For de fastsatte anlægskategorier fastsætter Energitilsynet til brug for beregningerne endvidere gennemsnitlige omkostninger til drift, vedligeholdelse og fornyelse af luftledningsanlæg og andre anlæg, der udskiftes som led i kabellægning af luftledninger. For kabelanlæg og andre nødvendige nyinvesteringer fastsætter Energitilsynet alene forventede gennemsnitlige omkostninger til drift og vedligeholdelse.

Stk. 8. Energitilsynet gennemgår hvert tredje år standardlevetider, gennemsnitlige omkostninger og anlægskategorier, jf. stk. 6 og 7, med henblik på eventuel justering på basis af indhøstede erfaringer og den teknologiske udvikling.

Stk. 9. Såfremt en virksomhed kan dokumentere, at et konkret anlæg falder uden for de aktuelt fastsatte anlægskategorier, kan virksomhedens egne dokumenterede omkostninger anvendes i beregninger efter denne paragraf efter godkendelse af Energitilsynet.

Den årlige indtægtsrammeforhøjelse som følge af en nødvendig nyinvestering består af en afskrivning af investeringens reguleringsmæssige anlægssaldo samt forrentning af værdien af denne primo året. Forrentningssatsen svarer til den på idriftsættelsestidspunktet lange byggeobligationsrente plus 1 pct. point, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 2, nr. 11 og § 15, stk. 3.

Foruden kapitalafskrivning og forrentning indeholder den årlige indtægtsrammeforhøjelse som følge af en nødvendig nyinvestering omkostninger til drift af anlægget. Indtægter som følge af driften af anlægget samt sparede omkostninger til fortsat drift af demonterede anlæg modregnes indtægtsrammeforhøjelsen, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 15, stk. 1 og 5.

Hvis en virksomhed for et givet år ikke har opkrævet en indtægtsrammeforhøjelse senest ved udgangen af det reguleringsår, der følger efter tidspunktet for det pågældende års regnskabsaflæggelse, bortfalder retten til at opkræve denne, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 29, stk. 3:

”Såfremt der er en difference mellem en virksomheds gennemsnitlige indtægt pr. kWh, jf. § 2, nr. 7, og dens årlige reguleringspris, jf. § 2, nr. 24, henholdsvis en difference mellem de faktiske indtægter for at stille et regionalt transmissionsnet til rådighed og den regionale transmissionsvirksomheds årlige rådighedsbeløb, jf. § 2, nr. 25, eller der er ændrede forhold, som bevirker, at reguleringsprisen eller rådighedsbeløbet skulle have været ændret, jf. stk. 1, nr. 4 og 5, vedlægges årsrapporten et forslag til justering af virksomhedens priser, således at den opståede difference er korrigeret senest ved udgangen af det reguleringsår, der følger efter tidspunktet for regnskabsaflæggelsen. Ved opgørelsen af differencer i et reguleringsår indgår ikke beløb, der hidrører fra afviklingen af differencer fra tidligere reguleringsår.”

Energitilsynet har i afgørelse af 23. juni 2010 om model for godkendelse af nødvendige nyinvesteringer fastlagt modellen til beregning af forhøjelse for nødvendige nyinvesteringer, samt de standardværdier, der anvendes til at beregne sparede og nye driftsomkostninger samt sparede levetidsforlængende omkostninger.³

Energitilsynet har i tilkendegivelse af 27. juni 2013 på baggrund af sekretariatets vurdering tilkendegivet principper til anvendelse i administrationen af indtægtsrammerne for elnetvirksomhederne.⁴ Principperne indebærer bl.a., at:

- Virksomhederne ikke kan afskæres fra at opkræve differencer i egen favør som følge af ændrede forhold, idet virksomhederne generelt set har en berettiget forventning om at kunne opkræve disse forhøjelser. *Sekretariatet vurderer* derfor, at disse forhøjelser skal kunne opkræves, uanset at der kan blive tale om opkrævning af differencer, der går tilbage til og med reguleringsåret 2005.
- Fristen for opkrævning af differencer som følge af ændrede forhold (forhøjelse af indtægtsrammen) beregnes fra det tidspunkt, hvor der er truffet afgørelse om grundlaget herfor – dvs. fra tidspunktet for afgørelsen om forhøjelse af indtægtsrammen – jf. en analog fortolkning af § 29, stk. 3, hvorefter differencer skal opkræves ”året efter”. Med denne fortolkning får virksomhederne minimum ét år til at opkræve differencerne i, når disse er kendte for virksomheden.
- Virksomhederne pålægges eventuel merforrentning (opstået som følge heraf) med tilbagevirkende kraft for hele perioden, såfremt virksomheden ønsker at opkræve den opståede difference.

Sådanne ”ændrede forhold” er fx indtægtsrammeforhøjelser som følge af nødvendige nyinvesteringer.

Såfremt en netvirksomhed indgår aftaler med andre virksomheder i forbindelse med gravearbejder, fx i forbindelse med kabellægning af luftledninger, skal aftalerne ske i overensstemmelse med Energitilsynets tilkendegivelse af 26. april 2010.⁵ Energitilsynet tilkendegav i den forbindelse bl.a.:

- [...] at det ikke er urimeligt såfremt netselskaberne fordeler de aggregerede graveomkostninger ved samgravning mellem et netselskab og et eller flere koncernforbundne selskaber efter en ligelig fordelingsmetode, jf. elforsyningslovens §§ 46, stk. 1, 46, stk.

³ Afgørelsen kan findes på:

<http://energitilsynet.dk/el/afgoerelser/tilsynsafgoerelser/2010/opdateringen-af-den-oekonomiske-model-for-noedvendige-nyinvesteringer/>.

Denne afgørelses beregninger er foretaget i den tilhørende Excel-model.

⁴ ”Tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011 (rammenotat)” af 27. juni 2013.

⁵ ”Fordeling af graveomkostninger ved samgravning” af 26. april 2010.

2 og 73, stk. 1. Hvis to forskellige selskabers kabler ved en samgravning skal nedgraves i samme dybde, vil en ligelig fordelingsmetode således medføre, at hvert selskab betaler halvdelen af de samlede graveomkostninger. [...]

- [...] at såfremt et netselskab vælger ikke at anvende en ligelig fordelingsmetode ved en samgravning, hvor et koncernforbundet selskab deltager, skal netselskabet udarbejde en detaljeret beskrivelse af omkostningsfordelingen mellem de deltagende selskaber. Som en del af denne beskrivelse skal netselskabet redegøre for, hvorfor aftalen mellem de deltagende selskaber kan anses som værende indgået på markedsmæssige vilkår, jf. bekendtgørelse nr. 635 af 27. juni om program for intern overvågning [...].

Sekretariatets vurdering

Nyfors har oplyst, at anlægsinvesteringen omfatter kabellægning af luftledninger, der er foretaget af hensyn til forsyningssikkerheden. Sekretariatet vurderer, at virksomheden i tilfælde af samgravning har fordelt omkostninger ligeligt og dermed i overensstemmelse med Energitilsynets tilkendegivelse af 26. april 2010 om ”*Fordeling af graveomkostninger ved samgravning*”⁶. På den baggrund finder sekretariatet, at anlægsinvesteringen er en nødvendig nyinvestering, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 2, nr. 18, litra c.

Denne afgørelses beregninger er foretaget efter de principper, der er fastlagt med Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010 om model for godkendelse af nødvendige nyinvesteringer og den tilhørende Excel-model.

Den nødvendige nyinvestering skal over hele investeringens levetid kunne forrentes med den maksimalt tilladte forrentningssats på idriftsættelsestidspunktet, jf. § 15, stk. 3 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010. Sekretariatet benytter forrentningssatsen for den måned, hvori anlægsinvesteringen er idriftsat⁷. Sekretariatet har på den baggrund beregnet den tilladte forrentningssats for nødvendige nyinvesteringer idriftsat i december i 2010 til 5,617 pct.⁸

En del af den årlige forhøjelse af Nyfors’ indtægtsramme som følge af den nødvendige nyinvestering er afskrivning og forrentning af anlæggets reguleringsmæssige anlægssaldo, jf. § 15, stk. 1 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010. Den reguleringsmæssige anlægssaldo beregnes således:

Reg. anlægssaldo = Anlægssum + demonteringsomkostninger – kassationsværdi + nutidsværdi af nye indtægter – nutidsværdi af sparede levetidsforlængende omkostninger

Reg. anlægssaldo = kr. 2.768.590 + kr. 247.497 – kr. 173.893 + kr. 0 – kr. 224.425

⁶ Afgørelsen kan findes på:

<http://energitilsynet.dk/el/afgoerelser/tilsynsafgoerelser/2010/fordeling-af-graveomkostninger-ved-samgravning/>

⁷ Konkret benytter sekretariatet den 15. i en måned som skæringsdato for, om forrentningssatsen udregnes for den efterfølgende måned.

⁸ Historisk data for den lange byggeobligationsrente kan findes på:

<http://www.realkreditraadet.dk/Statistikker/Obligationsrente.aspx>

Reg. anlægssaldo = kr. 2.617.769

Nutidsværdien af sparede levetidsforlængende omkostninger på kr. 224.425 er beregnet ud fra en standardiseret værdi for den pågældende type demonterede anlægsaktiv. De standardiserede værdier er fastlagt i Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010 om model for godkendelse af nødvendige nyinvesteringer.

Den nødvendige nyinvestering bliver afskrevet lineært over investeringens fyrreårige levetid.

Da levetiden for det demonterede anlæg i alt er 35 år, skal værdien af demonteringsomkostninger fratrukket det demonterede anlægs kassationsværdi og nutidsværdien af sparede levetidsforlængende omkostninger alene medregnes ved afskrivning af anlægssummen i investeringens første 35 leveår og ikke de resterende fem år.

I investeringens første 35 leveår bliver den årlige afskrivning således:

$$\text{Årlig afskrivning}_{1-35} = ((35/40)\text{Anlægssum} + \text{demonteringsomkostninger} - \text{kassationsværdi} - \text{nutidsværdi af sparede levetidsforlængende omkostninger})(1/35)$$

$$\text{Årlig afskrivning}_{1-35} = ((35/40) \text{ kr. } 2.768.590 + \text{ kr. } 247.497 - \text{ kr. } 173.893 - \text{ kr. } 224.425)(1/35)$$

$$\text{Årlig afskrivning}_{1-35} = \text{ kr. } 64.906$$

I investeringens sidste 5 leveår bliver den årlige afskrivning:

$$\text{Årlig afskrivning}_{36-40} = (5/40)\text{Anlægssum}(1/5)$$

$$\text{Årlig afskrivning}_{36-40} = (5/40)\text{kr. } 2.768.590(1/5)$$

$$\text{Årlig afskrivning}_{36-40} = \text{ kr. } 69.215$$

Da den 19. november 2010 er oplyst som idriftsættelsesdato, får Nyfors forrentning af investeringen for én måned af reguleringsåret 2010. Indtægtsrammen forhøjes således med forrentning for (1/12) af året samt hele den årlige afskrivning.

$$\text{Årlig forrentning}_{2010} = 0,05617 * \text{ kr. } 2.617.769 = \text{ kr. } 147.043$$

$$\Delta \text{indtægtsramme}_{2010} = (1/12)\text{forrentning} + \text{ afskrivning} + \text{ løbende nettoomkostninger}$$

$$\Delta \text{indtægtsramme}_{2010} = (1/12)(\text{kr. } 147.043) + \text{ kr. } 64.906 + \text{ løbende nettoomkostninger}$$

$$\Delta \text{indtægtsramme}_{2010} = \text{ kr. } 77.159 + \text{ løbende nettoomkostninger}$$

For de resterende 39 år får virksomheden hvert år forrentningen for hele året samt den årlige afskrivning.

Summen af de årlige afskrivninger og forrentninger for investeringens levetid fremgår af kolonne 2 i tabel 2.

Ud over den årlige afskrivning og forrentning, skal den årlige forhøjelse af indtægtsrammen også indeholde løbende nettoomkostninger. Disse består af nye driftsomkostninger fratrukket sparede driftsomkostninger på det demonterede anlæg og fratrukket nye indtægter som følge af den nødvendige nyinvestering, jf. § 15, stk. 1 og 5 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010.

I 2010 indgår alene løbende nettoomkostninger for den del af året, der ligger senere end idriftsættelsestidspunktet. Indtægtsrammen for 2010 bliver dermed forhøjet med de løbende nettoomkostninger for årets sidste måned.

$$Løbende\ nettoomkostninger_{2010} = (1/12)(nye\ driftsomkostninger - sparede\ driftsomkostninger - nye\ indtægter)$$

$$Løbende\ nettoomkostninger_{2010} = (1/12)(kr. 17.990 - kr. 30.561 - kr. 0)$$

$$Løbende\ nettoomkostninger_{2010} = kr. -1.048$$

Størrelserne af nye og sparede driftsomkostninger bliver beregnet af Sekretariatet for Energitilsynet på baggrund af standardiserede værdier af driftsomkostninger, som fastlagt i Energitilsynets model for godkendelse af nødvendige nyinvesteringer, for de typer af nye og demonterede anlæg, som Nyfors har oplyst.

Et estimat af de årlige nettoværdier af de løbende omkostninger for 2010 kan ses i kolonne 3 i tabel 2.

Da de sparede driftsomkostninger som følge af det demonterede anlæg er større end de nye driftsomkostninger som følge af anlægsinvesteringen, bliver nettoværdierne af de løbende omkostninger negative.

Table 2. Estimer af tilladte årlig stigninger i virksomhedens indtægtsramme, som følge af investeringen i 2010, set i forhold til den oprindelige indtægtsramme (2010-2049)

År	Forretning og afskrivning	Løbende nettoomkostninger*	Indtægtsrammeforhøjelse*
2010	77.159	-1.048	76.112
2011	208.302	-13.173	195.129
2012	204.657	-13.546	191.111
2013	201.011	-13.785	187.226
2014	197.365	-14.198	183.167
2015	193.719	-14.624	179.095
2016	190.073	-15.063	175.011
2017	186.428	-15.515	170.913
2018	182.782	-15.980	166.802
2019	179.136	-16.460	162.676
2020	175.490	-16.953	158.537
2021	171.844	-17.462	154.382
2022	168.199	-17.986	150.213
2023	164.553	-18.525	146.027
2024	160.907	-19.081	141.826
2025	157.261	-19.654	137.608
2026	153.615	-20.243	133.372
2027	149.969	-20.850	129.119
2028	146.324	-21.476	124.848
2029	142.678	-22.120	120.558
2030	139.032	-22.784	116.248
2031	135.386	-23.467	111.919
2032	131.740	-24.171	107.569
2033	128.095	-24.897	103.198
2034	124.449	-25.643	98.805
2035	120.803	-26.413	94.390
2036	117.157	-27.205	89.952
2037	113.511	-28.021	85.490
2038	109.866	-28.862	81.004
2039	106.220	-29.728	76.492
2040	102.574	-30.620	71.954
2041	98.928	-31.538	67.390
2042	95.282	-32.484	62.798
2043	91.637	-33.459	58.178
2044	87.991	-34.463	53.528
2045	88.654	-35.497	53.158
2046	84.766	-36.561	48.205
2047	80.878	-37.658	43.220
2048	76.990	-38.788	38.202
2049	73.103	-39.952	33.151

*De løbende nettoomkostninger og dermed indtægtsrammeforhøjelserne er endelige for årene 2010 til og med 2013 og estimeret for 2014 og fremefter.

Kilde: Beregninger foretaget af Sekretariatet for Energitsynet.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender, at Nyfors' indtægtsramme årligt bliver forhøjet med de beløb, som er angivet i kolonne 4 i tabel 2, dog korrigeret som følge af, at de løbende nettoomkostninger vil blive justeret i overensstemmelse med udviklingen i reguleringsprisindekset, jf. § 15 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 og Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010.

Sekretariatet for Energitilsynet bemærker, at værdierne for "afskrivning og forrentning" i tabel 2 er uafhængige af prisudviklingen og derfor ikke skal justeres siden hen.

Sekretariatet bemærker desuden, at de løbende nettoomkostninger er estimeret fra og med 2014. Dette skyldes, at disse fra og med 2014 er fremskrevet med en inflation på 3 pct. Når reguleringsprisindekset er opgjort for disse år, vil sekretariatet korrigere værdierne, så udviklingen afspejler udviklingen i reguleringsprisindekset. Derfor vil de tilladte indtægtsrammestigninger løbende blive korrigeret af sekretariatet, så de følger de realiserede løn- og prisstigninger.

Indtægtsrammeforhøjelserne for 2010-2013 skal være opkrævet senest ved udgangen det reguleringsår, der følger året for den næste indtægtsrammeudmelding til Nyfors Net A/S, hvori denne afgørelse indgår, jf. en analog fortolkning af § 29, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, jf. § 33, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og Energitilsynet 2013. Herefter bortfalder forhøjelserne, jf. samme bestemmelser. Indtægtsrammeforhøjelsen for 2014 og fremefter skal være opkrævet senest ved udgangen af det reguleringsår, der følger efter tidspunktet for det pågældende års regnskabsaflæggelse, ellers bortfalder disse, jf. § 29, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010.

Årlige forhøjelser af virksomhedens reguleringspris

Sekretariatet for Energitilsynet har tilsvarende beregnet de tilladte årlige forhøjelser i virksomhedens reguleringspris for et givent år på følgende måde:

$$\Delta \text{reguleringspris} = \Delta \text{indtægtsramme} / \text{leveret mængde el}$$

Den tilladte stigning i virksomhedens reguleringspris for et givent år er givet ved den tilladte forhøjelse af virksomhedens indtægtsramme for det pågældende år divideret med virksomhedens leverede mængde el.

Nyfors har i forbindelse med virksomhedens reguleringsregnskab for 2010 og 2011 indberettet virksomhedens leverede mængde el i de pågældende år. Disse fremgår af tabel 3.

Tabel 3. Leveret mængde el

År	Leveret mængde el (kWh)
2010	394.156.401
2011	372.909.903

Kilde: Nyfors Net A/S.

For 2010 og 2011 har Sekretariatet for Energitilsynet beregnet den samlede tilladte stigning i virksomhedens reguleringspris til:

$$\Delta \text{reguleringspris}_{2010} = (\text{kr. } 76.112 / 394.156.401 \text{ kWh}) = 0,0193 \text{ øre/kWh}$$

$$\Delta \text{reguleringspris}_{2011} = (\text{kr. } 195.129 / 372.909.903 \text{ kWh}) = 0,0523 \text{ øre/kWh}$$

Sekretariatet for Energitilsynet har således beregnet den tilladte stigning i virksomhedens reguleringspris til 0,0193 øre/kWh i 2010 og 0,0523 øre/kWh i 2011.

Virksomheden har i forbindelse med sit reguleringsregnskab for 2012 oplyst, at der er forskel på faktureret hhv. faktisk leveret mængde. Dette kan, som det fremgår af sekretariatets vejledende udtalelse vedr. ændring af leveret mængde, medføre korrektioner af reguleringsprisen i sammenligningsåret (2004). Der er endnu ikke truffet afgørelse herom for virksomheden, da den bagudrettede indtægtsramme endnu ikke er udmeldt. Såfremt den af Nyfors indberettede leverede mængde for 2012 ikke er opgjort ved brug af samme metode som i 2004, vil den efterfølgende beregning af den tilladte stigning i reguleringsprisen ikke være helt retvisende. For årene 2012 og frem er den estimerede tilladte stigning i reguleringsprisen beregnet med udgangspunkt i den leverede mængde el i 2011.

Tabel 4. Estimer af tilladte stigninger i reguleringsprisen

År	Samlet tilladt stigning i indtægtsrammen (kr.)*	Samlet tilladt stigning i reguleringsprisen (øre/kWh)**
2010	76.112	0,0193
2011	195.129	0,0523
2012	191.111	0,0512
2013	187.226	0,0502
2014	183.167	0,0491
2015	179.095	0,0480
2016	175.011	0,0469
2017	170.913	0,0458
2018	166.802	0,0447
2019	162.676	0,0436
2020	158.537	0,0425
2021	154.382	0,0414
2022	150.213	0,0403
2023	146.027	0,0392
2024	141.826	0,0380
2025	137.608	0,0369
2026	133.372	0,0358
2027	129.119	0,0346
2028	124.848	0,0335
2029	120.558	0,0323
2030	116.248	0,0312
2031	111.919	0,0300
2032	107.569	0,0288
2033	103.198	0,0277
2034	98.805	0,0265
2035	94.390	0,0253
2036	89.952	0,0241
2037	85.490	0,0229
2038	81.004	0,0217
2039	76.492	0,0205
2040	71.954	0,0193
2041	67.390	0,0181
2042	62.798	0,0168
2043	58.178	0,0156
2044	53.528	0,0144
2045	53.158	0,0143
2046	48.205	0,0129
2047	43.220	0,0116
2048	38.202	0,0102
2049	33.151	0,0089

*De tilladte stigninger i indtægtsrammen er endelige for årene 2010 til og med 2013 og estimeret for 2014 og fremefter.

**De tilladte stigninger i reguleringsprisen er endelige for årene 2010 til og med 2011 og estimeret for 2012 og fremefter.

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet.

Sekretariatet for Energitilsynet vil årligt korrigere tallene i tabel 4, således at de tilladte forhøjelser i virksomhedens reguleringspris følger udviklingen i virksomhedens faktisk leverede mængde el og pristalsudviklingen i løbende nettoomkostninger for perioden 2012-2049.

Afgørelse

På baggrund af sagsfremstillingen og vurderingsafsnittet godkender Sekretariatet for Energitilsynet, at Nyfors Net A/S' anlægsinvestering, som er kabellægning af luftledninger i 2010, er en nødvendig nyinvestering, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 2, nr. 18, litra c.

Sekretariatet for Energitilsynet forhøjer derfor Nyfors Net A/S' indtægtsramme med de årlige beløb, som er angivet i tabel 4, kolonne 2, i denne afgørelse, dog korrigeret som følge af, at de løbende nettoomkostninger (tabel 2, kolonne 3) vil blive justeret i overensstemmelse med udviklingen i reguleringsprisindekset, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 15 og Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010.

De tilladte indtægtsrammestigninger (tabel 4, kolonne 2) vil som følge af ovenfor beskrevne justering løbende blive korrigeret af sekretariatet i forbindelse med de årlige indtægtsrammeudmeldinger.

Indtægtsrammeforhøjelserne for 2010-2013 skal være opkrævet senest ved udgangen det reguleringsår, der følger året for den næste indtægtsrammeudmelding til Nyfors Net A/S, hvori denne afgørelse indgår, jf. en analog fortolkning af § 29, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, jf. § 33, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og Energitilsynet 2013. Herefter bortfalder forhøjelserne, jf. samme bestemmelser.

Indtægtsrammeforhøjelsen for 2014 og fremefter skal være opkrævet senest ved udgangen af det reguleringsår, der følger efter tidspunktet for det pågældende års regnskabsaflægning, ellers bortfalder disse, jf. § 29, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010.

Afsluttende bemærkninger

Sekretariatet for Energitilsynet tager forbehold for, at de af Nyfors indsendte oplysninger er korrekte. Desuden tager Sekretariatet for Energitilsynet forbehold for, at Nyfors ikke har modtaget nogen form for betaling fra tredje-part i forbindelse med omtalte nødvendige nyinvestering, der ikke er oplyst i forbindelse med ansøgningen og fratrukket anlægssummen. Såfremt tredje-part har bidraget uden, at det er oplyst og uden, at bidraget er fratrukket anlægssummen, bortfalder denne afgørelse.

Sekretariatet for Energitilsynet tager forbehold for, at årsrapporten revideres af en statsautoriseret eller registreret revisor jf. § 28 stk. 1, i indtægtsrammebekendtgørelsen 335/2011. Sekretariatet for Energitilsynet bemærker desuden, at der i forbindelse med revisionen skal påses, at virksomheden har

oplyst alle forhold, der efter kapitel 4 i indtægtsrammebekendtgørelsen 335/2011 kan påvirke reguleringsprisen eller rådighedsbeløbet.

Sekretariatet for Energitilsynet bemærker, at såfremt tredjepart i fremtiden kommer til at bidrage til finansieringen af projektet, skal dette dokumenteres til Sekretariatet for Energitilsynet uden unødigt forsinkelse, så beløbene i afgørelsen kan korrigeres. Sker dette ikke, vil denne afgørelse bortfalde. Såfremt afgørelsen bortfalder, kan Nyfors indgive en ny ansøgning om forhøjelse af virksomhedens indtægtsramme til Sekretariatet for Energitilsynet. I denne ansøgning skal Nyfors skriftligt oplyse, hvordan investeringen er finansieret.

Sekretariatet for Energitilsynet bemærker, at sekretariatet hermed ikke er afskåret fra på et senere tidspunkt at vurdere, hvorvidt de benyttede prisfastsættelsesmetoder er markedsmæssige, jf. elforsyningslovens § 46.

Klagevejledning

Eventuel klage over denne afgørelse kan indbringes for Energiklagenævnet. Klagen skal være skriftlig og være kommet frem til klagenævnet inden 4 uger efter dette brev er modtaget. Klagen sendes til:

Energiklagenævnet
Frederiksborggade 15
1360 København K
Tlf: 33 95 57 85
Fax: 33 95 57 99
E-mail: ekn@ekn.dk

Energiklagenævnets kontortid kan have betydning for, om klagen er modtaget i rette tid. Læs mere på klagenævnets hjemmeside, www.ekn.dk, under menuen "Klagebehandling".

På Energiklagenævnets hjemmeside findes også klagenævnets forretningsorden, der bl.a. indeholder bestemmelser om:

- hvilke love, der giver klageadgang til nævnet
- nævnets sammensætning
- formandens opgaver
- indgivelse af klage
- gebyr
- oplysninger, der indgår i sagerne
- afgørelser

Med venlig hilsen

Casper Hvilsted Nørgaard
Fuldmægtig
Tlf. direkte 41715359