



ENERGITILSYNET

Energi Fyn Net A/S
Sanderumvej 16
5250 Odense SV

17. februar 2015
Sag 14/06475
/ MFR
Deres ref.

Afgørelse om forhøjelse af Energi Fyn Net A/S' indtægtsramme

Sekretariatet for Energitilsynet

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

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

Sekretariatet for Energitilsynet har færdigbehandlet en ansøgning fra Energi Fyn City Net A/S (herefter Energi Fyn Net A/S) om forhøjelse af selskabets indtægtsramme som følge af en nødvendig nyinvestering, jf. bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning (herefter indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011).

Energi Fyn Nets ansøgning vedrører kabellægning af luftledninger i 2012-2013, og virksomheden har oplyst, at kabellægningen er gennemført af hensyn til forsyningssikkerheden. Ansøgningen drejer sig om følgende anlægsinvesteringer:

Kabellægning 2012

Anlægsinvesteringen består af etablering af 2,6 km 0,4 kV-kabelforbindelse og 84 kabelskabe. Der er i den forbindelse demonteret 2,5 km 0,4 kV luftledning.

Kabellægning 2013

Anlægsinvesteringen består af etablering af 5,5 km 0,4 kV-kabelforbindelse, og 91 kabelskabe. Der er i den forbindelse demonteret 5,5 km 0,4 kV luftledning.

Anlæggene er idriftsat i flere etaper i 2012 og 2013.

Afgørelse

På baggrund af sagsfremstillingen og vurderingsafsnittet godkender Sekretariatet for Energitilsynet, at Energi Fyn Net A/S' anlægsinvesteringer, som er kabellægning af luftledninger i 2012 og 2013, er nødvendige nyinvesteringer, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 2, nr. 19, litra c.

Sekretariatet for Energitilsynet forhøjer derfor Energi Fyn Net A/S' indtægtsramme med de årlige beløb, som er angivet i tabel 6, kolonne 2, i denne afgørelse, dog korrigeret som følge af, at de løbende nettoomkostninger vil blive justeret i overensstemmelse med udviklingen i reguleringsprisindekset, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 15 og Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010.

De tilladte indtægtsrammestigninger (tabel 6, kolonne 2) vil som følge af ovenfor beskrevne justering løbende blive korrigeret af sekretariatet i forbindelse med de årlige indtægtsrammeudmeldinger.

Indtægtsrammeforhøjelserne i årene fra og med idriftsættelsesåret og frem til året forinden den næste indtægtsrammeudmelding til Energi Fyn Net A/S skal være opkrævet senest ved udgangen det reguleringsår, der følger året for den næste indtægtsrammeudmelding¹, hvori denne afgørelse indgår, jf. en analog fortolkning af § 29, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og Energitilsynet 2013.² Herefter bortfalder forhøjelserne, jf. samme bestemmelser.

Indtægtsrammeforhøjelserne i årene fra og med året for den næste indtægtsrammeudmelding skal være opkrævet senest ved udgangen af det reguleringsår, der følger efter tidspunktet for det pågældende års regnskabsaflægelse,³ ellers bortfalder disse, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 29, stk. 3.

Sagsforløb, sag nr. 14/06475

Energi Fyn Net har ved mail af 2. juni 2014 ansøgt om forhøjelse af selskabets indtægtsramme som følge af, at selskabet har idriftsat en ny anlægsinvestering, som er kabellægning af luftledninger.

Energi Fyn Net har med ansøgningen fremsendt dokumentation for kassationensværdien.

Energi Fyn Net har med mail af 17. september 2014 opdelt den indsendte ansøgningen i to dele, som derefter omhandler kabellægning af luftledninger for 2012 samt 2013. Energi Fyn Net har i den forbindelse oplyst på mail af

¹ Sekretariatet forventer, at næste indtægtsrammeudmelding til Energi Fyn Net A/S foretages i 2015, hvormed forhøjelserne for 2012-2015 kan opkræves indtil udgangen af 2016.

² Energitilsynets tilkendegivelse af 27. juni 2013: "Tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011 (rammenotat)".

den 17. september 2014, at anlægssummen for kabellægningen i 2012 udgør 32 procent af den samlede anlægssum. Demonteringsomkostninger samt kassationsværdien fordeles derfor således, at kabellægningen i 2012 får tilskrevet 32 procent af den samlede kassationsværdi samt 32 procent af demonteringsomkostningerne. Dette medfører, at kabellægningen i 2013 tildeles de resterende 68 procent af den originalt oplyste kassationsværdi og demonteringsomkostninger.

Energi Fyn Net oplyser pr. telefonsamtale den 16. september 2014, at idriftsættelsesdatoen er den økonomisk registrerede idriftsættelse. Ydermere oplyses ved mail af 19. september 2014, at den økonomisk noterede idriftsættelse konsekvent ligger efter dato for spændingssætning.

Energi Fyn Net har i forbindelse med ansøgningen af 2. juni 2014 og mails af 17. september 2014 oplyst anlægssum, demonteringsomkostninger og kassationsværdi af anlægsinvesteringen, jf. tabel 1.

Tabel 1. Beløb til beregning af den reguleringsmæssige anlægssum

	2012	2013
Tidspunkt for idriftsættelse*	11-08-2012	23-06-2013
Anlægssum (kr.)	3.223.558	5.532.200
Demonteringsomkostninger (kr.)	523.798	1.113.070
Kassationsværdi (kr.)	174.479	370.769

*Tidspunkt for idriftsættelse er beregnet som et vægtet gennemsnit af delinvesteringernes idriftsættelsesdatoer. Se bilag 1 og bilag 2

Kilde: Energi Fyn Net A/S.

Af tabel 1 fremgår, at Energi Fyn Net har oplyst, at anlæggene har en anlægssum på kr. 3.223.558 i 2012 og kr.5.532.200 i 2013. Det fremgår desuden af tabellen, at Energi Fyn Net har oplyst, at der er omkostninger på kr. 523.798 i 2012 og kr. 1.113.070 i 2013 til demontering af eksisterende anlæg, og at de demonterede anlæg har en kassationsværdi på kr. 174.479 i 2012 og kr. 370.769 i 2013.

Det fremgår fra ansøgningen af 2. juni 2014, at der ikke er foretaget samgravning eller andre former for samarbejde med en tredjepart eller en koncernforbundet virksomhed. Ved mail af 19. august 2014 har Energi Fyn Net endvidere oplyst, at der ikke er foretaget samgravning med reinvesteringer i virksomhedens øvrige net.

Høring

Sekretariatet for Energitilsynet har den 30. januar 2015 sendt afgørelsen i høring hos Energi Fyn Net med en 14 dages høringsfrist.

Energi Fyn har ved mail af 17. februar 2015 oplyst, at virksomheden *ikke* har nogen kommentarer til udkast 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.⁴

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 Energi Fyn Net oplyst, at virksomheden ikke har foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008.

Sekretariatet for Energitilsynet behandler derfor ansøgningen efter den på idriftsættelsestidspunktet gældende indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, jf. § 33, stk. 1 i samme bekendtgørelse.

Sekretariatet for Energitilsynet kan i forbindelse med nødvendige nyinvesteringer hæve en virksomheds reguleringspris, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 12, stk. 1, nr. 1 og § 15, stk. 1. Dette sker ved indtægtsrammeforhøjelser, jf. § 70, stk. 2 og 3 i elforsyningsloven.

Nødvendige nyinvesteringer er afgrænset til at omfatte fem typer investeringer, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 2, nr. 19:

”Nødvendige nyinvesteringer: Anlæg som er idriftsat, jf. nr. 9, efter den 1. januar 2005, og som omfatter:

- a) Nye anlæg, som tilfører 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 transmissionskapapa-

⁴ Lovbekendtgørelse nr. 279 af 21. marts 2012, som ændret ved bl.a. lov nr. 575 af 18. juni 2012.

- citet, som Energinet.dk udarbejder i medfør af § 28, stk. 2, nr. 7, i lov om elforsyning.
- 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 335/2011, § 15, stk. 1 og 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. 19, 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. 12, 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.”

Desuden skal der ved opgørelse af den reguleringsmæssige anlægssaldo endvidere ske en modregning af sparede omkostninger til fornyelse af de demonterede anlæg, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 15, stk. 5.

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 335/2011, § 2, nr. 12 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 335/2011, § 15, stk. 1 og 5.

Hvis et selskab 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 335/2011 § 29, stk. 3:

”Såfremt der er en difference, jf. § 2, nr. 2, 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 differencer 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.⁵

Energitilsynet har ved ”*Tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011 (rammenotat)*” tilkendegivet principper til anvendelse ved administration af indtægtsrammerne for elnetvirksomhederne. Principperne indebærer, 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 for Energitilsynet 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.”

Sekretariatets vurdering

Energi Fyn Net har ved ansøgningen af 2. juni 2014 redegjort for, at anlægsinvesteringen omfatter kabellægning, der er foretaget af hensyn til forsyningssikkerheden. Virksomheden har ligeledes oplyst, at samtlige af de oplyste udgifter vedrører kabellægningen.

Konkret har Energi Fyn Net oplyst, at der som følge af kabellægningen af luftledninger er opsat kabelskabe. På baggrund af, at virksomheden har oplyst, at denne investering er *nødvendig* for at kunne anvende det nye kabel-

⁵ 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.

net, vurderer Sekretariatet for Energitilsynet, at disse udgør en del af den nødvendige nyinvestering.

På baggrund af ovenstående finder Sekretariatet for Energitilsynet, at anlægsinvesteringerne er nødvendige nyinvesteringer, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 2, nr. 19, 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 335/2011. Sekretariatet benytter forrentningssatsen for den måned, hvori anlægsinvesteringen er idriftsat⁶. Sekretariatet har på den baggrund beregnet den tilladte forrentningssats for nødvendige nyinvesteringer idriftsat i august 2012 og juni i 2013 til hhv. 4,53230 pct. og 4,50014 pct.⁷

Forhøjelse af Energi Fyn Nets indtægtsramme som følge af kabellægning idriftsat i 2012

En del af den årlige forhøjelse af Energi Fyn Nets indtægtsramme som følge af den nødvendige nyinvestering er afskrivning og forrentning af anlæggets reguleringsmæssige anlægssaldo, jf. § 15, stk. 1 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011. Den reguleringsmæssige anlægssaldo beregnes således:

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

Reg. anlægssaldo = kr. 3.223.558 + 523.798 – kr. 174.479 – kr. 98.963

Reg. anlægssaldo = kr. 3.473.914

Nutidsværdien af sparede levetidsforlængende omkostninger på kr. 98.963 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 fyrrårlige levetid.

⁶ Konkret benytter sekretariatet den 15. i en måned som skæringsdato for, om den anvendte forrentningssats beregnes på baggrund af data for den lange byggeobligationsrente i den efterfølgende måned.

⁷ Historisk data for den lange byggeobligationsrente kan findes på:
<http://www.realkreditraadet.dk/Statistikker/Obligationsrente.aspx>

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:

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

$$\text{Årlig afskrivning}_{1-35} = ((35/40)(\text{kr. } 3.223.558) + \text{kr. } 523.798 - \text{kr. } 174.479 - \text{kr. } 98.963)(1/35)$$

$$\text{Årlig afskrivning}_{1-35} = \text{kr. } 87.742$$

I investeringens sidste 5 leveår bliver den årlige afskrivning:

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

$$\text{Årlig afskrivning}_{36-40} = ((5/40)(\text{kr. } 3.223.558))(1/5)$$

$$\text{Årlig afskrivning}_{36-40} = \text{kr. } 80.589$$

Da den 11. august 2012 er beregnet som vægtet idriftsættelsesdato, får Energi Fyn Net forrentning af investeringen for fem måneder af reguleringsåret 2012.⁸ Indtægtsrammen forhøjes således med forrentning for (5/12) af året samt hele den årlige afskrivning.

$$\text{Årlig forrentning}_{2012} = 0,045323 * \text{kr. } 3.473.914 = \text{kr. } 157.448$$

$$\text{Åindtægtsramme}_{2012} = (5/12)\text{forrentning} + \text{afskrivning} + \text{løbende nettoomkostninger}$$

$$\text{Åindtægtsramme}_{2012} = (5/12)(\text{kr. } 157.448) + \text{kr. } 87.742 + \text{løbende nettoomkostninger}$$

$$\text{Åindtægtsramme}_{2012} = \text{kr. } 153.345 + \text{løbende nettoomkostninger}$$

For de resterende 39 år får selskabet 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 demon-

⁸ Konkret benytter sekretariatet den 15. i en måned som skæringsdato.

terede anlæg og fratrukket nye indtægter som følge af den nødvendige nyinvestering, jf. § 15, stk. 1 og 5 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011.

I 2012 indgår alene løbende nettoomkostninger for den del af året, der ligger senere end idriftsættelsestidspunktet. Indtægtsrammen for 2012 bliver dermed forhøjet med løbende nettoomkostninger for årets sidste fem måneder.

$$\text{Løbende nettoomkostninger}_{2012} = (5/12)(\text{nye driftsomkostninger} - \text{sparede driftsomkostninger} - \text{nye indtægter})$$

$$\text{Løbende nettoomkostninger}_{2012} = (5/12)(\text{kr. } 13.249 - \text{kr. } 11.725)$$

$$\text{Løbende nettoomkostninger}_{2012} = \text{kr. } 635$$

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 Energi Fyn Net har oplyst.

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

Samlet forhøjelse af Energi Fyn Nets indtægtsramme

Et estimat af de årlige nettoværdier af de løbende omkostninger for 2012 og 2013 kan ses i kolonne 3 i hhv. tabel 2 og tabel 3.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender, at Energi Fyn Net indtægtsramme årligt bliver forhøjet med de beløb, som er angivet i kolonne 4 i tabel 2 og tabel 3, dog korrigeret som følge af, at de løbende nettoomkostninger vil blive justeret i overensstemmelse med udviklingen i reguleringsprisindekset, jf. § 15 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010. Fra og med 2015 fremskrives de løbende nettoomkostninger med en forventet 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.

Tabel 2. Estimer af tilladte årlig stigninger i selskabets indtægtsramme, som følge af investeringen i 2012, set i forhold til den oprindelige indtægtsramme (2012-2051)

År	Forrentning og afskrivning	Driftsomkostninger*	Tilladt stigning
2012	153.345	635	153.980
2013	241.213	1.551	242.764
2014	237.237	1.553	238.790
2015	233.260	1.600	234.860
2016	229.283	1.648	230.931
2017	225.307	1.697	227.004
2018	221.330	1.748	223.078
2019	217.353	1.801	219.154
2020	213.376	1.855	215.231
2021	209.400	1.911	211.310
2022	205.423	1.968	207.391
2023	201.446	2.027	203.473
2024	197.469	2.088	199.557
2025	193.493	2.150	195.643
2026	189.516	2.215	191.731
2027	185.539	2.281	187.821
2028	181.563	2.350	183.912
2029	177.586	2.420	180.006
2030	173.609	2.493	176.102
2031	169.632	2.568	172.200
2032	165.656	2.645	168.300
2033	161.679	2.724	164.403
2034	157.702	2.806	160.508
2035	153.725	2.890	156.615
2036	149.749	2.977	152.725
2037	145.772	3.066	148.838
2038	141.795	3.158	144.953
2039	137.818	3.253	141.071
2040	133.842	3.350	137.192
2041	129.865	3.451	133.316
2042	125.888	3.554	129.442
2043	121.912	3.661	125.572
2044	117.935	3.771	121.705
2045	113.958	3.884	117.842
2046	109.981	4.000	113.982
2047	98.852	4.120	102.972
2048	95.199	4.244	99.443
2049	91.547	4.371	95.918
2050	87.894	4.502	92.396
2051	84.241	4.637	88.879

**De løbende nettoomkostninger og dermed indtægtsrammeforhøjelserne er endelige for årene 2012 til og med 2014 og estimeret for 2015 og fremefter.*

Kilde: Beregninger foretaget af Sekretariatet for Energitilsynet.

For 2013 har Sekretariatet for Energitilsynet foretaget samme beregninger. Den årlige forrentning og afskrivning samt driftsomkostninger for hvert års investeringer fremgår af kolonne 2 og 3 i tabel 3.

Tabel 3. Estimer af tilladte årlig stigninger i selskabets indtægtsramme, som følge af investeringen i 2013, set i forhold til den oprindelige indtægtsramme (2013-2052)

År	Forrentning og afskrivning	Driftsomkostninger*	Tilladt stigning
2013	289.187	-3.724	285.463
2014	418.409	-7.461	410.947
2015	411.520	-7.685	403.835
2016	404.631	-7.916	396.716
2017	397.743	-8.153	389.590
2018	390.854	-8.398	382.456
2019	383.966	-8.650	375.316
2020	377.077	-8.909	368.168
2021	370.188	-9.176	361.012
2022	363.300	-9.452	353.848
2023	356.411	-9.735	346.676
2024	349.522	-10.027	339.495
2025	342.634	-10.328	332.306
2026	335.745	-10.638	325.107
2027	328.857	-10.957	317.899
2028	321.968	-11.286	310.682
2029	315.079	-11.624	303.455
2030	308.191	-11.973	296.218
2031	301.302	-12.332	288.970
2032	294.413	-12.702	281.711
2033	287.525	-13.083	274.441
2034	280.636	-13.476	267.160
2035	273.748	-13.880	259.867
2036	266.859	-14.296	252.562
2037	259.970	-14.725	245.245
2038	253.082	-15.167	237.915
2039	246.193	-15.622	230.571
2040	239.304	-16.091	223.214
2041	232.416	-16.573	215.842
2042	225.527	-17.071	208.456
2043	218.639	-17.583	201.056
2044	211.750	-18.110	193.640
2045	204.861	-18.654	186.208
2046	197.973	-19.213	178.759
2047	191.084	-19.790	171.294
2048	169.425	-20.383	149.041
2049	163.201	-20.995	142.206
2050	156.977	-21.625	135.352
2051	150.753	-22.273	128.479
2052	144.529	-22.942	121.587

**De løbende nettoomkostninger og dermed indtægtsrammeforhøjelserne er endelige for årene 2013 til og med 2014 og estimeret for 2015 og fremefter.*

Kilde: Beregninger foretaget af Sekretariatet for Energitilsynet.

De samlede forhøjelser af Energi Fyn Nets indtægtsramme som følge af nødvendige nyinvesteringer idriftsat i perioden 2012-2013 fremgår af tabel 4.

4. Samlede estimater af tilladte årlig stigninger i selskabets indtægtsramme set i forhold til den oprindelige indtægtsramme (2012-2052)

År	Stigning 2012	Stigning 2013	Tilladt stigning
2012	153.980	0	153.980
2013	242.764	285.463	528.227
2014	238.790	410.947	649.738
2015	234.860	403.835	638.695
2016	230.931	396.716	627.647
2017	227.004	389.590	616.594
2018	223.078	382.456	605.535
2019	219.154	375.316	594.470
2020	215.231	368.168	583.399
2021	211.310	361.012	572.322
2022	207.391	353.848	561.239
2023	203.473	346.676	550.149
2024	199.557	339.495	539.052
2025	195.643	332.306	527.949
2026	191.731	325.107	516.838
2027	187.821	317.899	505.720
2028	183.912	310.682	494.594
2029	180.006	303.455	483.461
2030	176.102	296.218	472.319
2031	172.200	288.970	461.170
2032	168.300	281.711	450.011
2033	164.403	274.441	438.844
2034	160.508	267.160	427.668
2035	156.615	259.867	416.483
2036	152.725	252.562	405.288
2037	148.838	245.245	394.083
2038	144.953	237.915	382.868
2039	141.071	230.571	371.642
2040	137.192	223.214	360.405
2041	133.316	215.842	349.158
2042	129.442	208.456	337.899
2043	125.572	201.056	326.628
2044	121.705	193.640	315.345
2045	117.842	186.208	304.049
2046	113.982	178.759	292.741
2047	102.972	171.294	274.266
2048	99.443	149.041	248.484
2049	95.918	142.206	238.124
2050	92.396	135.352	227.748
2051	88.879	128.479	217.358
2052	0	121.587	121.587

**De løbende nettoomkostninger og dermed indtægtsrammeforhøjelserne er endelige for årene 2013 til og med 2014 og estimeret for 2015 og fremefter.
Kilde: Beregninger foretaget af Sekretariatet for Energitilsynet.*

Sekretariatet for Energitilsynet bemærker, at værdierne for ”afskrivning og forrentning” i tabel 2 og tabel 3 er uafhængige af prisudviklingen og derfor ikke skal justeres siden hen.

Sekretariatet bemærker desuden, at de løbende nettoomkostninger er estimeret fra og med 2015. Dette skyldes, at disse fra og med 2015 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 i årene fra og med idriftsættelsesåret og frem til året forinden den næste indtægtsrammeudmelding til Energi Fyn Net A/S skal være opkrævet senest ved udgangen af det reguleringsår, der følger året for den næste indtægtsrammeudmelding⁹, hvori denne afgørelse indgår, jf. en analog fortolkning af § 29, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og Energitilsynet 2013.¹⁰ Herefter bortfalder forhøjelserne, jf. samme bestemmelser.

Indtægtsrammeforhøjelserne i årene fra og med året for den næste indtægtsrammeudmelding skal være opkrævet senest ved udgangen af det reguleringsår, der følger efter tidspunktet for det pågældende års regnskabsaflægelse,¹¹ ellers bortfalder disse, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 29, stk. 3.

Årlige forhøjelser af selskabets reguleringspris

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

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

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

Energi Fyn Net har i forbindelse med selskabets reguleringsregnskab for 2012-2013 indberettet selskabets leverede mængde el i de pågældende år. Disse fremgår af tabel 5.

⁹ Sekretariatet forventer, at næste indtægtsrammeudmelding til Energi Fyn Net foretages i 2015, hvormed forhøjelserne for 2012-2014 kan opkræves indtil udgangen af 2016.

¹⁰ Energitilsynets tilkendegivelse af 27. juni 2013: ”Tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011 (rammenotat)”.

Tabel 5. Leveret mængde el

År	Leveret mængde el (kWh)
2012	1.019.843.145
2013	1.575.966.498

Kilde: Energi Fyn Net.

For 2012-2013 har Sekretariatet for Energitilsynet beregnet den samlet tilladte stigning i selskabets reguleringspris til:

$$\Delta \text{reguleringspris}_{2012} = (\text{kr. } 153.980 / 1.019.843.145 \text{ kWh}) = 0,015 \text{ øre/kWh}$$

$$\Delta \text{reguleringspris}_{2013} = (\text{kr. } 528.227 / 1.575.966.498 \text{ kWh}) = 0,034 \text{ øre/kWh}$$

Sekretariatet for Energitilsynet har således beregnet den tilladte stigning i selskabets reguleringspris til 0,015 øre/kWh i 2012 og 0,034 øre/kWh i 2013.

For årene 2014 og frem er den estimerede tilladte stigning i reguleringsprisen beregnet med udgangspunkt i den leverede mængde el i 2013.

Table 6. Estimeret af tilladte stigninger i reguleringsprisen

År	Tilladt stigning i indtægtsrammen (kr.)*	Tilladt stigning i reguleringsprisen (øre/kWh)*
2012	153.980	0,015
2013	528.227	0,034
2014	649.738	0,041
2015	638.695	0,041
2016	627.647	0,040
2017	616.594	0,039
2018	605.535	0,038
2019	594.470	0,038
2020	583.399	0,037
2021	572.322	0,036
2022	561.239	0,036
2023	550.149	0,035
2024	539.052	0,034
2025	527.949	0,033
2026	516.838	0,033
2027	505.720	0,032
2028	494.594	0,031
2029	483.461	0,031
2030	472.319	0,030
2031	461.170	0,029
2032	450.011	0,029
2033	438.844	0,028
2034	427.668	0,027
2035	416.483	0,026
2036	405.288	0,026
2037	394.083	0,025
2038	382.868	0,024
2039	371.642	0,024
2040	360.405	0,023
2041	349.158	0,022
2042	337.899	0,021
2043	326.628	0,021
2044	315.345	0,020
2045	304.049	0,019
2046	292.741	0,019
2047	274.266	0,017
2048	248.484	0,016
2049	238.124	0,015
2050	227.748	0,014
2051	217.358	0,014
2051	121.587	0,008

*De tilladte stigninger i indtægtsrammen er endelige for årene 2012 til og med 2013 og estimeret for 2014 og fremefter.

**De tilladte stigninger i reguleringsprisen er endelige for årene 2012 til og med 2013 og estimeret for 2014 og fremefter.

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet.

Sekretariatet for Energitilsynet vil årligt korrigere tallene i tabel 6, således at de tilladte forhøjelser i selskabets reguleringspris følger udviklingen i selskabets faktisk leverede mængde el og pristalsudviklingen i løbende nettoomkostninger for perioden 2014-2015.

Afgørelse

På baggrund af sagsfremstillingen og vurderingsafsnittet godkender Sekretariatet for Energitilsynet, at Energi Fyn Net A/S' anlægsinvesteringer, som er kabellægning af luftledninger i 2012 og 2013, er nødvendige nyinvesteringer, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 2, nr. 19, litra c.

Sekretariatet for Energitilsynet forhøjer derfor Energi Fyn Net A/S' indtægtsramme med de årlige beløb, som er angivet i tabel 6, kolonne 2, i denne afgørelse, dog korrigeret som følge af, at de løbende nettoomkostninger vil blive justeret i overensstemmelse med udviklingen i reguleringsprisindekset, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 15 og Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010.

De tilladte indtægtsrammestigninger (tabel 6, kolonne 2) vil som følge af ovenfor beskrevne justering løbende blive korrigeret af sekretariatet i forbindelse med de årlige indtægtsrammeudmeldinger.

Indtægtsrammeforhøjelserne i årene fra og med idriftsættelsesåret og frem til året forinden den næste indtægtsrammeudmelding til Energi Fyn Net A/S skal være opkrævet senest ved udgangen det reguleringsår, der følger året for den næste indtægtsrammeudmelding¹², hvori denne afgørelse indgår, jf. en analog fortolkning af § 29, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og Energitilsynet 2013.¹³ Herefter bortfalder forhøjelserne, jf. samme bestemmelser.

Indtægtsrammeforhøjelserne i årene fra og med året for den næste indtægtsrammeudmelding skal være opkrævet senest ved udgangen af det reguleringsår, der følger efter tidspunktet for det pågældende års regnskabsaflægelse,¹⁴ ellers bortfalder disse, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 29, stk. 3.

Afsluttende bemærkninger

Sekretariatet for Energitilsynet tager forbehold for, at de af Energi Fyn Net indsendte oplysninger er korrekte. Desuden tager Sekretariatet for Energitilsynet forbehold for, at Energi Fyn Net ikke har modtaget nogen form for betaling fra tredjepart i forbindelse med omtalte nødvendige nyinvestering, der

¹² Sekretariatet forventer, at næste indtægtsrammeudmelding til Energi Fyn Net A/S foretages i 2015, hvormed forhøjelserne for 2009-2014 kan opkræves indtil udgangen af 2016.

¹³ Energitilsynets tilkendegivelse af 27. juni 2013: "Tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011 (rammenotat)".

ikke er oplyst i forbindelse med ansøgningen og fratrukket anlægssummen. Såfremt tredjepart 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 Energi Fyn Net indgive en ny ansøgning om forhøjelse af selskabets indtægtsramme til Sekretariatet for Energitilsynet. I denne ansøgning skal Energi Fyn Net 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

Mia Frydensberg Ravn
Stud.Polit
Tlf. direkte 41715417