



ENERGITILSYNET

Syd Energi Net A/S
Edison Park 1
6715 Esbjerg N

20. november 2014
Sag 12/05356, 12/15496
og 13/08194
/ KSB
Deres ref.

Afgørelse om forhøjelse af VOS Net A/S' og Syd Energi Net A/S' indtægtsramme

Sekretariatet for Energitilsynet har færdigbehandlet tre ansøgninger fra Vejle Oplands Strømforsyning Net A/S (herefter VOS Net) om forhøjelse af selskabets indtægtsramme som følge af nødvendige nyinvesteringer, jf. bekendtgørelse nr. 1294 af 24. november 2014 og nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning. Virksomheden er pr. 1. januar 2014 fusioneret med Syd Energi med Syd Energi Net A/S som det fortsættende selskab.

VOS Nets ansøgning vedrører kabellægning af luftledninger i 2010, 2011 og 2012 som følge af forsyningssikkerheden.

Kabellægningen 2010

Anlægsinvesteringen består af etablering af 4,9 km 10 kV-kabelforbindelse, 3,5 km 0,4 kV-kabelforbindelse, 8 kabelskabe, 7 netstationer og 7 transformere. Der er i den forbindelse demonteret 6,2 km 10 kV luftledning, 0,3 km 0,4 kV luftledning, 5 netstationer og 5 transformere.

Kabellægningen 2011

Anlægsinvesteringen består af etablering af 8,7 km 10 kV-kabelforbindelse, 4,8 km 0,4 kV-kabelforbindelse, 58 kabelskabe, 13 netstationer og 10 transformere. Der er i den forbindelse demonteret 0,4 km 0,4 kV-luftledning, 5,5 km 10 kV-luftledning, 9 netstationer og 7 transformere.

Kabellægningen 2012

Anlægsinvesteringen består af etablering af 5,5 km 10 kV-kabelforbindelse, 1,4 km 0,4 kV-kabelforbindelse, 83 kabelskabe, 8 netstationer og 9 transformere. Der er i den forbindelse demonteret 4,1 km 10 kV-luftledning, 0,3 km 0,4 kV-luftledning, 5 netstationer og 5 transformere.

Sekretariatet for Energitilsynet

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

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

Anlæggene er idriftsat løbende i 2010, 2011 og 2012.

Afgørelse

På baggrund af sagsfremstillingen og vurderingsafsnittet godkender Sekretariatet for Energitilsynet, at VOS Net A/S' anlægsinvestering, som er kabel-lægning af luftledninger i 2010, 2011 og 2012, er nødvendig nyinvesteringer, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 2, nr. 18, litra c og indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 2, nr. 19, litra c.

Sekretariatet for Energitilsynet forhøjer derfor Syd Energi Net A/S' indtægtsramme med de årlige beløb, som er angivet i tabel 5, kolonne 5, i denne afgørelse, dog korrigeret som følge af, at de løbende nettoomkostninger vil blive justeret i overensstemmelse med udviklingen i reguleringsprisindekset, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 15, indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 15 og Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010.

De tilladte indtægtsrammestigninger (tabel 5, kolonne 5) 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 Syd Energi Net A/S og VOS 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 1294/2010, § 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 1294/2010, § 29, stk. 3 og indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 29, stk. 3.

Sagsforløb, sag nr. 12/05356, 12/15496 og 13/08194

VOS Net har ved mail af 17. november 2011, 24. oktober 2012 og af 10. juli 2013 ansøgt om forhøjelse af selskabets indtægtsramme som følge af, at

¹ Sekretariatet forventer, at næste indtægtsrammeudmelding til Syd Energi Net A/S foretages i 2015, hvormed forhøjelserne for 2011-2014 kan opkræves indtil udgangen af 2016.

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

³ Såfremt den næste indtægtsrammeudmelding til Syd Energi Net A/S sker i 2015, kan forhøjelserne for 2015 dermed opkræves indtil udgangen af 2017, forhøjelserne for 2016 kan opkræves indtil udgangen af 2018, osv.

virksomheden har idriftsat nye anlægsinvesteringer, som er kabellægning af luftledninger i årene 2010, 2011 og 2012.

VOS Net har ved mail af den 24. oktober 2012, den 10. juli 2013 og den 3. oktober 2014 oplyst idriftsættelsesdatoer for investeringen delstrækninger. Ud fra virksomhedens oplysninger har sekretariatet udregnet de vægtede idriftsættelsesdatoer.

VOS Net har ved mails af den 24. oktober 2012, den 10. juli 2013, den 24. september 2014 og den 7. oktober 2014 oplyst anlægssum, demonteringsomkostninger og kassationsværdi af anlægsinvesteringen, jf. tabel 1.

Tabel 1: Beløb til beregning af den reguleringsmæssige anlægssaldo

	2010	2011	2012
Tidspunkt for idriftsættelse*	20-07-2010	06-07-2011	15-06-2012
Anlægssum (kr.)	2.522.636	5.312.474	4.644.135
Demonteringsomkostninger (kr.)	54.847	284.299	298.811
Kassationsværdi (kr.)	136.569	45.133	30.781

**De vægtede idriftsættelsesdatoer er udregnet af Sekretariatet for Energitilsynet*

Kilde: VOS Net A/S

Af tabel 1 fremgår, at VOS Net har oplyst, at anlægget har en anlægssum på kr. 2.522.636 i 2010, kr. 5.312.474 i 2011 og kr. 4.644.135 i 2012. Det fremgår derudover, at VOS har afholdt omkostninger til demontering af kr. 54.847 i 2010, kr. 284.299 i 2011 og kr. 298.811 i 2012. VOS har derudover oplyst sine kassationsværdier for anlægsprojekterne som kr. 136.569 i 2010, kr. 45.133 i 2011 og kr. 30.781 i 2012.

Virksomheden har ved telefonsamtale den 8. oktober 2014 og mail den 5. november 2014 oplyst, at der i forbindelse med kabellægningen i 2010, 2011 og 2012 ikke har været foretaget samgravning.

Høring

Sekretariatet for Energitilsynet har den 20. november 2014 sendt afgørelsen i høring hos Syd Energi Net med en 14-dages høringsfrist.

Ved mail af 20. november 2014 har Syd Energi 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.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 de anlægsinvesteringer, som denne afgørelse omhandler, har VOS Net oplyst, at selvom beslutningen angående et stort kabellægningsprojekt, som anlægsinvesteringerne, som denne afgørelse omhandler, er en del af, blev foretaget i 2006, så har selskabet ikke foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008. Ansøgningen behandles derfor efter reglerne for nødvendige nyinvesteringer, hvor der ikke er foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008.

Ansøgninger om godkendelse af nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2010 behandles efter indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 med virkning fra den 1. januar 2010. Ansøgninger om godkendelse af nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2011 og 2012 behandles efter indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, som har virkning fra den 1. januar 2011, hvormed bekendtgørelse 1294/2010 ophæves, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 33, stk. 1-2.

Sekretariatet for Energitilsynet kan i forbindelse med nødvendige nyinvesteringer hæve en virksomheds reguleringspris, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og 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 til lagt en pristalsregulering.

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

Nødvendige nyinvesteringer er afgrænset til at omfatte fem typer investeringer, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 2, nr. 18 og indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 2, nr. 19 (her indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011):

”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 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 og 335/2011, § 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 og 335/2011, § 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. 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.

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 335/2011, § 2, nr. 12 og § 15, stk. 3 og indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 2, nr. 11 og § 15, stk. 3.

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 og 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 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 tilkendegivelse af 27. juni 2013 tilkendegivet principper til anvendelse i administrationen af indtægtsrammerne for elnetvirksomhederne.⁵ 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. [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.

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 2010.⁶ 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. 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 [...].

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.⁷

Sekretariatets vurdering

VOS Net har ved mail af 17. november 2011, 24. oktober 2012 og af 10. juli 2013 redegjort for, at anlægsinvesteringerne omfatter kabellægning af luftledninger, der er foretaget af hensyn til forsyningssikkerheden. Virksomheden har ligeledes oplyst, at samtlige af de oplyste udgifter vedrører kabellægningen af luftledninger.

Konkret har VOS Net oplyst, at der som følge af kabellægningen af luftledninger er opsat kabelskabe, netstationer og transformere. På baggrund af, at selskabet har oplyst, at disse investeringer er *nødvendige* for at kunne anvende det nye kabelnet, vurderer Sekretariatet for Energitilsynet, at disse udgør en del af den nødvendige nyinvestering.

Sammenfattende finder sekretariatet på baggrund af ovenstående vurdering, at anlægsinvesteringerne er nødvendige nyinvesteringer, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 2, nr. 18, litra c og 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.

De nødvendige nyinvesteringer skal over hele investeringernes levetid kunne forrentes med den maksimalt tilladte forrentningsrate på idriftsættelsestidspunktet, jf. § 15, stk. 3 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 og 335/2011. Sekretariatet benytter den gennemsnitlige forrentningsrate for den

måned, hvori anlægsinvesteringen er idriftsat, og hvorfra forrentningen påbegynder.⁸ Sekretariatet for Energitilsynet har beregnet de gennemsnitlige idriftsættelsesdatoer for nyinvesteringerne ved at vægte de særskilte idriftsættelsesdatoer for investeringernes delprojekter med de tilhørende anlægssummer som beskrevet i afsnittet. Sekretariatet har på den baggrund beregnet den tilladte forrentningssats til 5,28 pct. for nødvendige nyinvesteringer idriftsat i august 2010, 6,11 pct. for nødvendige nyinvesteringer idriftsat i juli 2011 og 4,54878 pct. for nødvendige nyinvesteringer idriftsat i juni 2012.

I det følgende beregnes forhøjelsen af VOS Nets indtægtsramme særskilt for kabellægningerne idriftsat i 2010.

Forhøjelse af VOS Nets indtægtsramme som følge af kabellægning idriftsat i 2010

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

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

Reg. Anlægssaldo = kr. 2.522.636 + kr. 54.847 – kr. 136.569 – kr. 276.837

Reg. Anlægssaldo = kr. 2.164.077

Nutidsværdien af sparede levetidsforlængende omkostninger på kr. 276.837 er beregnet ud fra en standardiseret værdi for den pågældende type 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 levetid.

Da levetiden for de demonterede 10 kV-luftledninger og 0,4 kV-luftledninger 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.

I investeringens første 35 leveår bliver den årlige afskrivning således:

⁸ 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.

$$\text{Årlig afskrivning}_{1-35} = ((35/40)(\text{Anlægssum} + \text{demonteringsomkostninger}_1 - \text{kassationsværdi} - \text{nutidsværdi af sparede levetidsforlængende omkostninger})(1/35)$$

$$\text{Årlig afskrivning}_{1-35} = ((35/40)(\text{kr. 2.522.636}) + \text{kr. 54.847} - \text{kr. 136.569} - \text{kr. 276.837})(1/35)$$

$$\text{Årlig afskrivning}_{1-35} = \text{kr. 52.821}$$

I investeringens sidste 5 leveår bliver den årlige afskrivning:

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

$$\text{Årlig afskrivning}_{36-40} = (5/40)(\text{kr. 2.522.636})(1/5)$$

$$\text{Årlig afskrivning}_{36-40} = \text{kr. 63.066}$$

Da den 20. juli 2010 er beregnet som vægtet idriftsættelsesdato, får VOS Net forrentning af investeringen for fem måneder af reguleringsåret 2010.⁹ Indtægtsrammen forhøjes således med forrentning for (5/12) af året samt hele den årlige afskrivning.

$$\text{Årlig forrentning}_{2010} = 0,0528 * \text{kr. 2.164.077} = \text{kr. 114.263}$$

$$\Delta \text{indtægtsramme}_{2010} = (5/12)\text{forrentning} + \text{afskrivning} + \text{løbende nettoomkostninger}$$

$$\Delta \text{indtægtsramme}_{2010} = (5/12)(\text{kr. 114.263}) + \text{kr. 52.821} + \text{løbende nettoomkostninger}$$

$$\Delta \text{indtægtsramme}_{2010} = \text{kr. 100.431} + \text{løbende nettoomkostninger}$$

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

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 335/2011.

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

$$\text{Løbende nettoomkostninger}_{2010} = (5/12)(\text{nye driftsomkostninger} - \text{sparede driftsomkostninger} - \text{nye indtægter})$$

$$\text{Løbende nettoomkostninger}_{2010} = (5/12)(\text{kr. 22.897} - \text{kr. 26.522})$$

⁹ Konkret benytter sekretariatet den 15. i en måned som skæringsdato for, om selskabet får forrentning af investeringen i måneden for idriftsættelse.

Løbende nettoomkostninger₂₀₁₀ = kr. -1.511

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 VOS Net har oplyst.

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.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender, at Syd Energis indtægtsramme årligt bliver forhøjet med de beløb, som er angivet i kolonne 5 i tabel 5, 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 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. Estimater af tilladte årlig stigninger i selskabets indtægtsramme set i forhold til den oprindelige indtægtsramme (2010-2049)

År	Forrentning og afskrivning	Driftsomkostninger	Tilladt stigning
2010	100.431	-1.511	98.920
2011	164.296	-3.799	160.497
2012	161.507	-3.907	157.600
2013	158.718	-3.975	154.742
2014	155.929	-3.983	151.946
2015	153.140	-4.102	149.037
2016	150.351	-4.225	146.125
2017	147.562	-4.352	143.210
2018	144.773	-4.483	140.290
2019	141.984	-4.617	137.367
2020	139.195	-4.756	134.439
2021	136.406	-4.898	131.507
2022	133.617	-5.045	128.572
2023	130.828	-5.197	125.631
2024	128.039	-5.353	122.686
2025	125.250	-5.513	119.737
2026	122.461	-5.679	116.782
2027	119.672	-5.849	113.823
2028	116.883	-6.024	110.859
2029	114.094	-6.205	107.889
2030	111.305	-6.391	104.914
2031	108.516	-6.583	101.933
2032	105.727	-6.781	98.947
2033	102.938	-6.984	95.954
2034	100.149	-7.194	92.956
2035	97.360	-7.409	89.951
2036	94.571	-7.632	86.940
2037	91.782	-7.861	83.922
2038	88.994	-8.096	80.897
2039	86.205	-8.339	77.865
2040	83.416	-8.589	74.826
2041	80.627	-8.847	71.779
2042	77.838	-9.113	68.725
2043	75.049	-9.386	65.663
2044	72.260	-9.668	62.592
2045	79.715	-9.958	69.758
2046	76.385	-10.256	66.129
2047	73.056	-10.564	62.492
2048	69.726	-10.881	58.845
2049	66.396	-11.207	55.188

Kilde: Beregninger foretaget af Sekretariatet for Energitilsynet.

*De tilladte stigninger i indtægtsrammen er endelige for 2010-2014 og estimeret for 2015 og fremefter.

Årlige forhøjelser af virksomhedens indtægtsramme som følge af nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2011 og 2012

For årene 2011 og 2012 har Sekretariatet for Energitilsynet foretaget samme beregninger. De årlige afskrivninger, forrentninger og driftsomkostninger for investeringen fremgår af kolonne 2 og 3 i tabel 3 og 4.

Tabel 3. Estimer af tilladte årlig stigninger i selskabets indtægtsramme set i forhold til den oprindelige indtægtsramme (2011-2050)

År	Forrentning og afskrivning	Driftsomkostninger	Tilladt stigning
2011	295.968	7.107	303.075
2012	450.568	14.617	465.185
2013	442.428	14.874	457.302
2014	434.288	14.902	449.190
2015	426.147	15.349	441.497
2016	418.007	15.810	433.817
2017	409.867	16.284	426.151
2018	401.727	16.773	418.500
2019	393.587	17.276	410.863
2020	385.446	17.794	403.241
2021	377.306	18.328	395.634
2022	369.166	18.878	388.044
2023	361.026	19.444	380.470
2024	352.886	20.028	372.913
2025	344.745	20.628	365.374
2026	336.605	21.247	357.853
2027	328.465	21.885	350.350
2028	320.325	22.541	342.866
2029	312.185	23.217	335.402
2030	304.044	23.914	327.958
2031	295.904	24.631	320.536
2032	287.764	25.370	313.134
2033	279.624	26.131	305.755
2034	271.484	26.915	298.399
2035	263.344	27.723	291.066
2036	255.203	28.555	283.758
2037	247.063	29.411	276.474
2038	238.923	30.294	269.216
2039	230.783	31.202	261.985
2040	222.643	32.138	254.781
2041	214.502	33.103	247.605
2042	206.362	34.096	240.458
2043	198.222	35.119	233.340
2044	190.082	36.172	226.254
2045	181.942	37.257	219.199
2046	173.386	38.375	211.761
2047	165.271	39.526	204.797
2048	157.156	40.712	197.868
2049	149.041	41.933	190.975
2050	140.927	43.191	184.118

Kilde: Beregninger foretaget af Sekretariatet for Energitilsynet.

*De tilladte stigninger i indtægtsrammen er endelige for 2011-2014 og estimeret for 2015 og fremefter.

Tabel 4. Estimer af tilladte årlig stigninger i selskabets indtægtsramme set i forhold til den oprindelige indtægtsramme (2012-2051)

År	Forrentning og afskrivning	Driftsomkostninger	Tilladt stigning*
2012	242.051	6.095	248.146
2013	325.662	10.632	336.294
2014	320.316	10.652	330.969
2015	314.971	10.972	325.943
2016	309.626	11.301	320.927
2017	304.280	11.640	315.920
2018	298.935	11.989	310.924
2019	293.589	12.349	305.938
2020	288.244	12.719	300.963
2021	282.899	13.101	296.000
2022	277.553	13.494	291.047
2023	272.208	13.899	286.107
2024	266.863	14.316	281.178
2025	261.517	14.745	276.262
2026	256.172	15.188	271.359
2027	250.826	15.643	266.470
2028	245.481	16.112	261.593
2029	240.136	16.596	256.731
2030	234.790	17.094	251.884
2031	229.445	17.607	247.051
2032	224.100	18.135	242.234
2033	218.754	18.679	237.433
2034	213.409	19.239	232.648
2035	208.063	19.816	227.880
2036	202.718	20.411	223.129
2037	197.373	21.023	218.396
2038	192.027	21.654	213.681
2039	186.682	22.303	208.985
2040	181.336	22.973	204.309
2041	175.991	23.662	199.653
2042	170.646	24.372	195.017
2043	165.300	25.103	190.403
2044	159.955	25.856	185.811
2045	154.610	26.631	181.241
2046	149.264	27.430	176.695
2047	142.510	28.253	170.763
2048	137.229	29.101	166.329
2049	131.947	29.974	161.921
2050	126.666	30.873	157.539
2051	121.385	31.799	153.184

Kilde: Beregninger foretaget af Sekretariatet for Energitilsynet.

*De tilladte stigninger i indtægtsrammen er endelige for 2012-2014 og estimeret for 2015 og fremefter.

Tabel 5. Estimater af de samlede tilladte årlig stigninger i selskabets indtægtsramme set i forhold til den oprindelige indtægtsramme (2010-2051)

År	Tilladt stigning i 2010	Tilladt stigning i 2011	Tilladt stigning i 2012	Samlet tilladt stigning*
2010	98.920	0	0	98.920
2011	160.497	303.075	0	463.572
2012	157.600	465.185	248.146	870.931
2013	154.742	457.302	336.294	948.338
2014	151.946	449.190	330.969	932.105
2015	149.037	441.497	325.943	916.477
2016	146.125	433.817	320.927	900.869
2017	143.210	426.151	315.920	885.281
2018	140.290	418.500	310.924	869.714
2019	137.367	410.863	305.938	854.168
2020	134.439	403.241	300.963	838.643
2021	131.507	395.634	296.000	823.141
2022	128.572	388.044	291.047	807.663
2023	125.631	380.470	286.107	792.208
2024	122.686	372.913	281.178	776.777
2025	119.737	365.374	276.262	761.373
2026	116.782	357.853	271.359	745.994
2027	113.823	350.350	266.470	730.643
2028	110.859	342.866	261.593	715.318
2029	107.889	335.402	256.731	700.022
2030	104.914	327.958	251.884	684.756
2031	101.933	320.536	247.051	669.520
2032	98.947	313.134	242.234	654.315
2033	95.954	305.755	237.433	639.142
2034	92.956	298.399	232.648	624.003
2035	89.951	291.066	227.880	608.897
2036	86.940	283.758	223.129	593.827
2037	83.922	276.474	218.396	578.792
2038	80.897	269.216	213.681	563.794
2039	77.865	261.985	208.985	548.835
2040	74.826	254.781	204.309	533.916
2041	71.779	247.605	199.653	519.037
2042	68.725	240.458	195.017	504.200
2043	65.663	233.340	190.403	489.406
2044	62.592	226.254	185.811	474.657
2045	69.758	219.199	181.241	470.198
2046	66.129	211.761	176.695	454.585
2047	62.492	204.797	170.763	438.052
2048	58.845	197.868	166.329	423.042
2049	55.188	190.975	161.921	408.084
2050	0	184.118	157.539	341.657
2051	0	0	153.184	153.184

Kilde: Beregninger foretaget af Sekretariatet for Energitilsynet.

*De tilladte stigninger i indtægtsrammen er endelige for 2010-2014 og estimeret for 2015 og fremefter.

Indtægtsrammeforhøjelserne i årene fra og med idriftsættelsesåret og frem til året forinden den næste indtægtsrammeudmelding til Syd Energi Net A/S skal være opkrævet senest ved udgangen det reguleringsår, der følger året for den næste indtægtsrammeudmelding, hvori denne afgørelse indgår, jf. en analog fortolkning af § 29, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 og 335/2011 og Energitilsynet 2013. Herefter bortfalder forholdelserne, 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 årsregnskabsaflægning, ellers bortfalder disse, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 og 335/2011 og, § 29, stk. 3.

Årlige forhøjelser af virksomhedens 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 virksomhedens reguleringspris for et givent år er givet ved den tilladte forhøjelse af selskabets indtægtsramme for det pågældende år divideret med selskabets leverede mængde el.

Beregningerne for virksomhedens tilladte stigning i reguleringsprisen er udregnet ud fra selskabets oplyste *faktisk* leverede mængde el for 2010-2013. Sekretariatet bemærker hertil, at virksomheden har ændret praksis for indberetningen af leveret mængde fra og med 2012 ved at indberette *faktureret* leveret mængde til at indberette den *faktisk* leverede mængde. Sekretariatet bemærker hertil, at praksisændringen vil medføre en varig korrektion af indtægtsrammen fra og med 2012, såfremt selskabet i 2004 havde nettoafregnede kunder, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 29, stk. 2.

De leverede mængder el for 2010-2013 fremgår af tabel 6.

Tabel 6. Leveret mængde el

År	Leveret mængde el (kWh)*
2010	52.684.198
2011	52.233.439
2012	50.355.819
2013	50.115.009

Kilde: VOS Net A/S og Syd Energi Net A/S

For 2010-2013 har Sekretariatet for Energitilsynet beregnet den tilladte stigning i selskabets reguleringspris til:

$$\begin{aligned} \Delta \text{reguleringspris}_{2010} &= (\text{kr. } 98.920 / 52.684.198 \text{ kWh}) \\ &= \text{kr. } 0,188 \end{aligned}$$

$$\begin{aligned}\Delta\text{reguleringspris}_{2011} &= (\text{kr. } 463.572 / 52.233.439 \text{ kWh}) \\ &= \text{kr. } 0,888\end{aligned}$$

$$\begin{aligned}\Delta\text{reguleringspris}_{2012} &= (\text{kr. } 870.931 / 50.355.819 \text{ kWh}) \\ &= \text{kr. } 1,730\end{aligned}$$

$$\begin{aligned}\Delta\text{reguleringspris}_{2013} &= (\text{kr. } 948.338 / 50.115.009 \text{ kWh}) \\ &= \text{kr. } 1,892\end{aligned}$$

Sekretariatet har således beregnet den tilladte stigning i selskabets reguleringspris til 0,188 øre/kWh i 2010, 0,888 øre/kWh i 2011, 1,730 øre/kWh i 2012 og 1,892 øre/kWh i 2013.

Tabel 7. Estimer af tilladte stigninger i reguleringsprisen

År	Tilladt stigning i indtægtsrammen (kr.)*	Tilladt stigning i reguleringsprisen (øre/kWh)
2010	98.920	0,188
2011	463.572	0,888
2012	870.931	1,730
2013	948.338	1,892
2014	932.105	1,860
2015	916.477	1,829
2016	900.869	1,798
2017	885.281	1,766
2018	869.714	1,735
2019	854.168	1,704
2020	838.643	1,673
2021	823.141	1,643
2022	807.663	1,612
2023	792.208	1,581
2024	776.777	1,550
2025	761.373	1,519
2026	745.994	1,489
2027	730.643	1,458
2028	715.318	1,427
2029	700.022	1,397
2030	684.756	1,366
2031	669.520	1,336
2032	654.315	1,306
2033	639.142	1,275
2034	624.003	1,245
2035	608.897	1,215
2036	593.827	1,185
2037	578.792	1,155
2038	563.794	1,125
2039	548.835	1,095
2040	533.916	1,065
2041	519.037	1,036
2042	504.200	1,006
2043	489.406	0,977
2044	474.657	0,947
2045	470.198	0,938
2046	454.585	0,907
2047	438.052	0,874
2048	423.042	0,844
2049	408.084	0,814
2050	341.657	0,682
2051	153.184	0,306

**Da VOS Net A/S fusionerede med Syd Energi Net A/S den 1. januar 2014 vil de to virksomheders leverede mængde kWh blive lagt sammen i fremtiden og de angivne tilladte stigninger i reguleringsprisen angivet i denne tabel giver derfor ikke et retvisende billede af de faktiske tilladte prisstigninger i fremtiden*

***De tilladte stigninger i indtægtsrammen er endelige for 2010-2014 og estimeret for 2015 og fremefter.*

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet.

Sekretariatet vil årligt korrigere tallene i tabel 7, således at de tilladte forøgelser i selskabets reguleringspris følger udviklingen i selskabets faktiske leverede mængde el og prisudviklingen i løbende nettoomkostninger for perioden 2014-2051.

Afgørelse

På baggrund af sagsfremstillingen og vurderingsafsnittet godkender Sekretariatet for Energitilsynet, at VOS Net A/S' anlægsinvestering, som er kabel-lægning af luftledninger i 2010, 2011 og 2012, er nødvendig nyinvesteringer, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 2, nr. 18, litra c og indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 2, nr. 19, litra c.

Sekretariatet for Energitilsynet forhøjer derfor Syd Energi Net A/S' indtægtsramme med de årlige beløb, som er angivet i tabel 5, kolonne 5, i denne afgørelse, dog korrigeret som følge af, at de løbende nettoomkostninger vil blive justeret i overensstemmelse med udviklingen i reguleringsprisindekset, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 15, indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 15 og Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010.

De tilladte indtægtsrammestigninger (tabel 5, kolonne 5) 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 Syd Energi Net A/S skal være opkrævet senest ved udgangen det reguleringsår, der følger året for den næste indtægtsrammeudmelding, hvori denne afgørelse indgår, jf. en analog fortolkning af § 29, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 29, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og Energitilsynet 2013. 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, ellers bortfalder disse, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 29, stk. 3 og indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 29, stk. 3.

Afsluttende bemærkninger

Sekretariatet for Energitilsynet tager forbehold for, at de af Syd Energi indsendte oplysninger er korrekte. Desuden tager sekretariatet forbehold for, at Syd Energi ikke har modtaget nogen form for betaling fra tredjepart i forbindelse med omtalte nødvendige nyinvesteringer, der ikke er oplyst i forbindelse med ansøgningerne og fratrukket anlægssummerne. Såfremt tredjepart har bidraget uden, at det er oplyst og uden, at bidraget er fratrukket anlægssummerne, bortfalder denne afgørelse.

Sekretariatet bemærker, at såfremt tredjepart i fremtiden kommer til at bidrage til finansieringen af projekterne, skal dette dokumenteres over for sekretariatet, så beløbene i afgørelsen kan korrigeres. Sker dette ikke, vil denne afgørelse bortfalde. Såfremt afgørelsen bortfalder, kan Syd Energi indgive en ny ansøgning om forhøjelse af selskabets indtægtsramme til sekretariatet. I denne ansøgning skal Syd Energi skriftligt oplyse, hvordan investeringen er finansieret.

Sekretariatet 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

Kirstine Brejning Skygebjerg
Fuldmægtig

Tlf. direkte: 41 71 53 66