



ENERGITILSYNET

MES Net A/S
Dørslundvej 44
7330 Brande

20. november 2014
Sag 12/05813
/ KBS
Deres ref.

Afgørelse om forhøjelse af MES Net A/S' indtægtsramme

Sekretariatet for Energitilsynet har færdigbehandlet en ansøgning fra MES Net A/S (herefter MES Net) om forhøjelse af virksomhedens indtægtsramme som følge af nødvendige nyinvesteringer, jf. bekendtgørelse nr. nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning (herefter indtægtsrammebekendtgørelse 355/2011).

MES Nets ansøgning vedrører etableringen af en ny 20 MVA transformer samt kabellægning efter et øget effektbehov som følge af Siemens Wind Powers etablering af 2 stk. generatorprøvestande i området.

Anlægsinvesteringen består af etableringen af en 60/10 kV transformer, to 10 kV-stationer, et 10 kV-koblingsfelt og 5,9 km 10 kV-kabelforbindelse.

Anlægget er idriftsat løbende i 2011.

Sekretariatet for Energitilsynet

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

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

Afgørelse

På baggrund af sagsfremstillingen og vurderingsafsnittet godkender Sekretariatet for Energitilsynet, at MES Net A/S' anlægsinvestering, som er etableringen af en 20 MVA transformer i 2011, er en nødvendig nyinvestering, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 2, nr. 19, litra a.

Sekretariatet for Energitilsynet forhøjer derfor MES Net A/S' indtægtsramme med de årlige beløb, som er angivet i tabel 2, 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 335/2011, § 15 og Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010.

De tilladte indtægtsrammestigninger (tabel 2, 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 MES 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 regnskabsafslæggelse,³ ellers bortfalder disse, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 29, stk. 3.

Sagsforløb, sag nr. 12/05813

MES Net har ved mail af 7. februar 2012 ansøgt om forhøjelse af selskabets indtægtsramme som følge af, at virksomheden har idriftsat en ny anlægsinvestering, som er etableringen af en 20 MVA transformer i 2011.

MES Net har i den forbindelse oplyst, at den nye 20 MVA transformer er etableret som følge af Siemens Wind Powers etablering af 2 stk. generatorprøvestande, der har ført til et øget effektbehov. Den etablerede 20 MVA transformer har erstattet MES Nets tidligere 6 MVA transformer.

Virksomheden har ved mail den 11. september 2014 trukket den del af ansøgningen, der omhandler omgalvanisering tilbage. Herefter har virksomheden indsendt en ny økonomisk model til sekretariatet, hvor omkostninger til omgalvanisering er udeladt.

MES Net har ved mails af den 7. februar 2012 og 2. september 2014 oplyst anlægssum, demonteringsomkostninger og kassationsværdi af anlægsinvesteringen, jf. tabel 1.

Tabel 1: Beløb til beregning af den reguleringsmæssige anlægssaldo

Tidspunkt for idriftsættelse	29-06-2011*
Anlægssum (kr.)	7.200.615
Demonteringsomkostninger (kr.)	0
Kassationsværdi (kr.)	50.000

*Sekretariatet for Energitilsynet har udregnet den vægtede idriftsættelsesdato ud fra oplysninger fra MES Net A/S.

Kilde: MES Net A/S

¹ Sekretariatet forventer, at næste indtægtsrammeudmelding til MES Net A/S foretages i 2015, hvormed forhøjelserne for 2013-2014 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 MES 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.

Af tabel 1 fremgår, at MES Net har oplyst, at anlægget har en anlægssum på kr. 7.200.615 i 2011. Det fremgår derudover, at MES Net ikke har afholdt omkostninger til demontering, da den tidligere transformer stadig anvendes som reserve. MES Net har estimeret værdien for den tidligere transformer til kr. 50.000, der derfor er anvendt som kassationsværdi.

Ved mail af den 15. september 2014 har MES Net oplyst, at der i forbindelse med anlægsinvesteringen ikke har været foretaget samgravning.

Høring

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

Ved mail af 20. november 2014 har MES Net 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 MES Net oplyst, at selskabet ikke har 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 2011 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.

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

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.

§ 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.

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 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 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 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.

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 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

MES Net har i ansøgningen af 7. februar 2012 oplyst, at selskabet ansøger om at få godkendt anlægget som en nødvendig nyinvestering i henhold til anlægstype a i indtægtsrammebekendtgørelsens § 2, nr. 19.

Det fremgår af indtægtsrammebekendtgørelsens, § 2, nr. 19 litra a, at en nødvendig nyinvestering er:

”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.”

MES har i den forbindelse oplyst, at baggrunden for virksomhedens anlægsinvestering er Siemens Wind Powers etablering af 2 stk. generatorprøvestande.

Da virksomheden har dokumenteret overfor Sekretariatet, at anlægsinvesteringen er foretaget i forbindelse med tilslutning af en meget stor ny produktionsenhed, vurderer Sekretariatet i det følgende, om den idriftsatte forstærkning er en væsentlig ændring i den overordnede netstruktur.

Sekretariatet tager i sin vurdering af dette forhold udgangspunkt i lovbestemmelserne til § 70, hvoraf det fremgår, at *”nødvendige nyinvesteringer omfatter alene investeringer, hvor det samlede anlæg tilføres nødvendig ny og væsentligt øget kapacitet (...) Det må vurderes ud fra det konkrete anlæg, hvorvidt der er tale om både nødvendig og væsentligt øget kapacitet. Etablering af anlæg til (...) tilslutning af meget store nye forbrugere eller større nye produktionsenheder vil blive betraget som væsentligt øget kapacitet.”*

Sekretariatet udleder herfra, at forstærkningen skal tilføre det samlede anlæg væsentlig øget kapacitet.

MES Net har oplyst, at Siemens Wind Powers etablering af 2 stk. generatorprøvestande øgede effektbehovet med 10 MVA. Da MES Nets transformer på 6 MVA ikke havde mere effekt til rådighed, valgte man derfor at idriftsætte en 20 MVA transformer i stedet. Effekten i nettet blev samlet forøget med 14 MVA som følge af MES Nets anlægsinvestering.

Sekretariatet anser en effektførøgelse på 14 MVA, som væsentlig øget kapacitet jf. elforsyningslovens § 70.

Sammenfattende finder sekretariatet på baggrund af ovenstående vurdering, at anlægsinvesteringen er en nødvendig nyinvestering, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 2, nr. 19, litra a.

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 forrentningssats på idriftsættelsestidspunktet, jf. § 15, stk. 3 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011. Sekretariatet benytter den gennemsnitlige forrentningssats for den måned, hvori anlægsinvesteringen er idriftsat, og hvorfra forrentningen påbegynder.⁸ Sekretariatet for Energitilsynet har beregnet de gennemsnitlige idriftsættelses-

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.

datoer 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 6,11 pct. for nødvendige nyinvesteringer idriftsat i juli 2011.

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

$$\text{Reg. anlægssaldo} = \text{Anlægssum} + \text{demonteringsomkostninger} - \text{kassationsværdi} - \text{nutidsværdi af sparede levetidsforlængende omkostninger}$$

$$\text{Reg. anlægssaldo} = \text{kr. } 7.200.615 + \text{kr. } 0 - \text{kr. } 50.000 - \text{kr. } 0$$

$$\text{Reg. anlægssaldo} = \text{kr. } 7.150.615$$

Den nødvendige nyinvestering bliver afskrevet lineært over investeringens levetid. Verdo Randers' delinvesteringer har forskellige levetider. Derfor bliver den samlede årlige afskrivning en sum af delinvesteringernes afskrivninger.

I alle investeringens første leveår bliver den årlige afskrivning således:

$$\text{Årlig afskrivning} = (\text{Anlægssum}_1 + \text{demonteringsomkostninger} - \text{kassationsværdi} - \text{nutidsværdi af sparede levetidsforlængende omkostninger})(1/40) + (\text{Anlægssum}_2)/(1/45)$$

$$\text{Årlig afskrivning} = (\text{kr. } 3.808.085 + \text{kr. } 0 - \text{kr. } 50.000 - \text{kr. } 0)(1/40) + (\text{kr. } 3.392.530)/(1/45)$$

$$\text{Årlig afskrivning} = \text{kr. } 169.342$$

Da den 29. juni 2011 er beregnet som vægtet idriftsættelsesdato, får MES Net forrentning af investeringen for seks måneder af reguleringsåret 2011.⁹ Indtægtsrammen forhøjes således med forrentning for (6/12) af året samt hele den årlige afskrivning.

$$\text{Årlig forrentning}_{2011} = 0,0611 * \text{kr. } 7.150.615 = \text{kr. } 436.903$$

$$\Delta \text{indtægtsramme}_{2011} = (6/12)\text{forrentning} + \text{afskrivning} + \text{løbende nettoomkostninger}$$

$$\Delta \text{indtægtsramme}_{2011} = (6/12)(\text{kr. } 436.903) + \text{kr. } 169.342 + \text{løbende nettoomkostninger}$$

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

$$\Delta \text{indtægtsramme}_{2011} = \text{kr. } 387.793 + \text{løbende nettoomkostninger}$$

For de resterende 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 2011 indgår kun løbende nettoomkostninger for den del af året, der ligger senere end idriftsættelsestidspunktet. Indtægtsrammen for 2011 bliver dermed forhøjet med løbende nettoomkostninger for årets sidste seks måneder.

$$\text{Løbende nettoomkostninger}_{2011} = (6/12)(\text{nye driftsomkostninger} - \text{sparede driftsomkostninger} - \text{nye indtægter})$$

$$\text{Løbende nettoomkostninger}_{2011} = (6/12)(\text{kr. } 76.131 - \text{kr. } 0 - \text{kr. } 199.456)$$

$$\text{Løbende nettoomkostninger}_{2011} = \text{kr. } -61.662$$

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 MES Net har oplyst.

Da de nye indtægter 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 MES Nets indtægtsramme årligt bliver forhøjet med de beløb, som er angivet i kolonne 5 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 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 korrigerer 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 set i forhold til den oprindelige indtægtsramme (2011-2055)

År	Forrentning og afskrivning	Driftsomkostninger*	Nye indtægter	Tilladt stigning
2011	387.793	38.066	-99.728	326.131
2012	595.897	78.287	-205.104	469.080
2013	585.551	79.666	-208.717	456.500
2014	575.204	79.823	-209.127	445.899
2015	564.857	82.217	-215.401	431.673
2016	554.510	84.684	-221.863	417.331
2017	544.164	87.224	-228.519	402.869
2018	533.817	89.841	-235.375	388.283
2019	523.470	92.536	-242.436	373.570
2020	513.123	95.312	-249.709	358.727
2021	502.777	98.172	-257.200	343.748
2022	492.430	101.117	-264.916	328.630
2023	482.083	104.150	-272.864	313.369
2024	471.736	107.275	-281.050	297.961
2025	461.389	110.493	-289.481	282.401
2026	451.043	113.808	-298.166	266.685
2027	440.696	117.222	-307.111	250.807
2028	430.349	120.739	-316.324	234.764
2029	420.002	124.361	-325.814	218.550
2030	409.656	128.092	-335.588	202.159
2031	399.309	131.935	-345.656	185.588
2032	388.962	135.893	-356.025	168.829
2033	378.615	139.969	-366.706	151.878
2034	368.268	144.168	-377.707	134.730
2035	357.922	148.494	-389.039	117.377
2036	347.575	152.948	-400.710	99.813
2037	337.228	157.537	-412.731	82.034
2038	326.881	162.263	-425.113	64.031
2039	316.535	167.131	-437.866	45.799
2040	306.188	172.145	-451.002	27.330
2041	295.841	177.309	-464.532	8.618
2042	285.494	182.628	-478.468	-10.346
2043	275.147	188.107	-492.822	-29.568
2044	264.801	193.750	-507.607	-49.056
2045	254.454	199.563	-522.835	-68.819
2046	244.107	205.550	-538.520	-88.864
2047	233.760	211.716	-554.676	-109.199
2048	223.414	218.068	-571.316	-129.835
2049	213.067	224.610	-588.456	-150.779
2050	202.720	231.348	-606.109	-172.041
2051	98.421	201.245	-624.293	-324.626
2052	93.815	207.283	-643.021	-341.924
2053	89.208	213.501	-662.312	-359.602
2054	84.602	219.906	-682.181	-377.673
2055	79.996	226.503	-702.647	-396.148

**De løbende nettoomkostninger og dermed indtægtsrammeforhøjelserne er endelige for årene 2011 til og med 2014 og estimeret for 2015 og fremefter.*

Kilde: Beregninger foretaget af Sekretariatet for Energitilsynet.

Indtægtsrammeforhøjelserne i årene fra og med idriftsættelsesåret og frem til året forinden den næste indtægtsrammeudmelding til MES 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 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 regnskabsafslæggelse, 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.

Beregningerne for selskabets tilladte stigning i reguleringsprisen er udregnet ud fra selskabets oplyste leverede mængder el for 2011-2013, jf. tabel 3.

Tabel 3. Leveret mængde el

År	Leveret mængde el (kWh)
2011	245.702.749
2012	248.524.962
2013	260.794.262

Kilde: MES Net A/S.

For 2011-2013 har Sekretariatet for Energitilsynet beregnet den tilladte stigning i selskabets reguleringspris til:

$$\begin{aligned} \Delta \text{reguleringspris}_{2011} &= (\text{kr. } 334.342 / 245.702.749 \text{ kWh}) \\ &= 0,133 \text{ øre/kWh} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \Delta \text{reguleringspris}_{2012} &= (\text{kr. } 477.397 / 248.524.962 \text{ kWh}) \\ &= 0,189 \text{ øre/kWh} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \Delta \text{reguleringspris}_{2013} &= (\text{kr. } 458.577 / 260.794.262 \text{ kWh}) \\ &= 0,175 \text{ øre/kWh} \end{aligned}$$

Sekretariatet har således beregnet den tilladte stigning i selskabets reguleringspris til 0,133 øre/kWh i 2011, 0,189 øre/kWh i 2012 og 0,175 øre/kWh i 2013.

Tabel 4. Estimeret af tilladte stigninger i reguleringsprisen

År	Tilladt stigning i indtægtsrammen (kr.)*	Tilladt stigning i reguleringsprisen (øre/kWh)**
2011	326.131	0,133
2012	469.080	0,189
2013	456.500	0,175
2014	445.899	0,171
2015	431.673	0,166
2016	417.331	0,160
2017	402.869	0,154
2018	388.283	0,149
2019	373.570	0,143
2020	358.727	0,138
2021	343.748	0,132
2022	328.630	0,126
2023	313.369	0,120
2024	297.961	0,114
2025	282.401	0,108
2026	266.685	0,102
2027	250.807	0,096
2028	234.764	0,090
2029	218.550	0,084
2030	202.159	0,078
2031	185.588	0,071
2032	168.829	0,065
2033	151.878	0,058
2034	134.730	0,052
2035	117.377	0,045
2036	99.813	0,038
2037	82.034	0,031
2038	64.031	0,025
2039	45.799	0,018
2040	27.330	0,010
2041	8.618	0,003
2042	-10.346	-0,004
2043	-29.568	-0,011
2044	-49.056	-0,019
2045	-68.819	-0,026
2046	-88.864	-0,034
2047	-109.199	-0,042
2048	-129.835	-0,050
2049	-150.779	-0,058
2050	-172.041	-0,066
2051	-324.626	-0,124
2052	-341.924	-0,131
2053	-359.602	-0,138
2054	-377.673	-0,145
2055	-396.148	-0,152

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

**De tilladte stigninger i reguleringsprisen er endelig for 2011-2013 og estimeret for 2014 og fremefter.

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet.

Sekretariatet vil årligt korrigere tallene i tabel 2, således at de tilladte forøgelser i selskabets reguleringspris følger udviklingen i selskabets faktiske leverede mængde el og prisudviklingen i løbende nettoomkostninger for perioden 2015-2055.

Afgørelse

På baggrund af sagsfremstillingen og vurderingsafsnittet godkender Sekretariatet for Energitilsynet, at MES Net A/S' anlægsinvestering, som er etableringen af en 20 MVA transformer i 2011, er en nødvendig nyinvestering, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 2, nr. 19, litra a.

Sekretariatet for Energitilsynet forhøjer derfor MES Net A/S' indtægtsramme med de årlige beløb, som er angivet i tabel 2, 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 335/2011, § 15 og Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010.

De tilladte indtægtsrammestigninger (tabel 2, 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 MES 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 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 regnskabsafslæggelse, ellers bortfalder disse, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 29, stk. 3.

Afsluttende bemærkninger

Sekretariatet for Energitilsynet tager forbehold for, at de af MES Net indsendte oplysninger er korrekte. Desuden tager sekretariatet forbehold for, at MES Net 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 se-

ekretariatet, så beløbene i afgørelsen kan korrigeres. Sker dette ikke, vil denne afgørelse bortfalde. Såfremt afgørelsen bortfalder, kan MES Net indgive en ny ansøgning om forhøjelse af selskabets indtægtsramme til sekretariatet. I denne ansøgning skal MES Net 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