



ENERGITILSYNET

Østjyst Energi A/S
Knudsminde 10
8300 Odder

23. januar 2014
Sag 12/04933
/ CHN
Deres ref.

Afgørelse om forhøjelse af Østjysk Energi A/S' indtægtsramme (delafgørelse 1 af 2)

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 Østjysk Energi A/S (herefter Østjysk) om forhøjelse af selskabets indtægtsramme som følge af nødvendige nyinvesteringer, jf. bekendtgørelse nr. 1294 af 24. november 2010 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning (herefter indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010).

Denne afgørelse omhandler kun den del af Østjysks ansøgning, der er kabellægning af luftledninger. Den resterende del af ansøgningen omhandler idriftsættelsen af ringforbindelser og vil blive behandlet i en separat afgørelse.

Østjysks ansøgning vedrører kabellægning af luftledninger i 2010, og selskabet har oplyst, at kabellægningen er gennemført af hensyn til forsynings sikkerheden.

Anlægsinvesteringen består af etablering af 6,3 km 0,4 kV-kabelforbindelse, 7,3 km 10 kV-kabelforbindelse, 2,6 km 60 kV-kabelforbindelse, 117 kabelskabe og 1 stk. 10/0,4 kV netstation. Der er i den forbindelse demonteret 5,4 km 0,4 kV-luftledning, 4,8 km 10 kV-luftledning, 2,1 km 60 kV-luftledning og 1 stk. 10/0,4 kV netstation.

Anlæggene er idriftsat i flere etaper i 2010.

Afgørelse

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

Sekretariatet for Energitilsynet forhøjer derfor Østjysk Energi A/S' indtægtsramme med de årlige beløb, som er angivet i tabel 4, kolonne 2, i denne afgørelse, dog korrigeret som følge af, at de løbende nettoomkostninger

(tabel 2, kolonne 3) vil blive justeret i overensstemmelse med udviklingen i reguleringsprisindekset, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 15 og Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010.

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

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

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

Sagsforløb, sag nr. 12/04933

Østjysk har ved mail af 1. juli 2011 ansøgt om forhøjelse af selskabets indtægtsramme som følge af, at selskabet har idriftsat nye anlægsinvesteringer, som er kabellægning af luftledninger.

Østjysk har ved mail af 31. maj 2012 fremsendt en revideret ansøgning

Østjysk har ved mail af 6. december 2013 fremsendt en samlet idriftsættelsesdato, hvor der med sikkerhed har været spænding på hele anlægget. Sekretariatet for Energitilsynet har ved telefonsamtale d. 2. december 2013 bedt Østjysk om at registrere de særskilte idriftsættelsesdatoer fremover.

Østjysk har ved mails af 29. juni 2012, 13. december 2013 og 18. december 2013 fremsendt dokumentation for kassationsværdien i form af faktura for skrot og skærbillede af et internt økonomisystem.

Tabel 1. Beløb til beregning af den reguleringsmæssige anlægssum

Tidspunkt for idriftsættelse	15-06-2010
Anlægssum (kr.)	8.918.867
Demonteringsomkostninger (kr.)	822.656
Kassationsværdi (kr.)	323.111

Kilde: Østjysk Energi A/S

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

Af tabel 1 fremgår, at Østjysk har oplyst, at anlæggene har en anlægssum på kr. 8.918.867. Det fremgår desuden af tabellen, at Østjysk har oplyst, at der er omkostninger på kr. 822.656 til demontering af eksisterende anlæg, og at de demonterede anlæg har en kassationsværdi på kr. 323.111.

Ved mails af 6. december 2013 og 7. januar 2014 har Østjysk oplyst, at der i forbindelse med de nødvendige nyinvesteringer er foretaget samgravning. Østjysk oplyser endvidere, at graveomkostningerne er fordelt 50/50 mellem ledningsejere, dog bliver særskilte omkostninger, fx til dybereliggende kabler, faktureret den pågældende ledningsejer.

Høring

Sekretariatet for Energitilsynet har den 9. januar 2014 sendt afgørelsen i høring hos Østjysk med en 14 dages høringsfrist.

Østjysk har den 21. januar 2014 ved mail oplyst, at virksomheden ikke har nogen kommentarer til udkastet af afgørelsen.

Lovgrundlag

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

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

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

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

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

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

rammebekendtgørelse 1294/2010, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335 af 15. april 2011, § 33, stk. 4:

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

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

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

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

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

- a) Nye anlæg, som 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 § 15, stk. 1 og 5. Desuden skal der ved opgørelse af den reguleringsmæssige anlægssaldo endvidere ske en modregning af sparede omkostninger til fornyelse af de demonterede anlæg, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 15, stk. 5.

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

Foruden kapitalafskrivning og forrentning indeholder den årlige indtægtsrammeforhøjelse som følge af en nødvendig nyinvestering omkostninger til drift af anlægget. Indtægter som følge af driften af anlægget samt sparede omkostninger til fortsat drift af demonterede anlæg modregnes indtægts-

rammeforhøjelsen, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 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 1294/2010 § 29, stk. 3:

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

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

Energitilsynet har 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

Østjysk har oplyst, at anlægsinvesteringen omfatter kabellægning af luftledninger, der er foretaget af hensyn til forsyningssikkerheden. Sekretariatet vurderer, at selskabet i tilfælde af samgravning har fordelt omkostninger li-

³ Afgørelsen kan findes på:

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

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

geligt og dermed i overensstemmelse med Energitilsynets tilkendegivelse af 26. april 2010 om ”*Fordeling af graveomkostninger ved samgravning*”⁴. På den baggrund finder sekretariatet, at anlægsinvesteringen er en nødvendig nyinvestering, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 2, nr. 18, litra c.

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

Den nødvendige nyinvestering skal over hele investeringens levetid kunne forrentes med den maksimalt tilladte forrentningssats på idriftsættelsestidspunktet, jf. § 15, stk. 3 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010. Sekretariatet benytter forrentningssatsen for den måned, hvori anlægsinvesteringen er idriftsat⁵. Sekretariatet har på den baggrund beregnet den tilladte forrentningssats for nødvendige nyinvesteringer idriftsat i juli i 2010 til 5,339 pct.⁶

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

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

Reg. anlægssaldo = kr. 8.918.867 + kr. 822.656 – kr. 323.111 + kr. 0 – kr. 825.042

Reg. anlægssaldo = kr. 8.593.370

Nutidsværdien af sparede levetidsforlængende omkostninger på kr. 825.042 er beregnet ud fra en standardiseret værdi for den pågældende type demonterede anlægsaktiv. De standardiserede værdier er fastlagt i Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010 om model for godkendelse af nødvendige nyinvesteringer.

Den nødvendige nyinvestering bliver afskrevet lineært over investeringens fyrreårige levetid.

Levetiden for den demonterede netstation og 60 kV-luftledningen er 40 år, hvorfor værdien af disse demonteringsomkostninger fratrukket det demonterede anlægs kassationsværdi og nutidsværdien af sparede levetidsforlæn-

⁴ Afgørelsen kan findes på:

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

⁵ Konkret benytter sekretariatet den 15. i en måned som skæringsdato for, om forrentningssatsen udregnes for den efterfølgende måned.

⁶ Historisk data for den lange byggeobligationsrente kan findes på:

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

gende omkostninger skal medregnes ved afskrivning i hele investeringens levetid. Disse vil nedenfor blive kaldt gruppe 1.

Da levetiden for den resterende del af de demonterede anlæg er 35 år, skal værdien af disse 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. Disse anlæg er 0,4 kV-luftledninger og 10 kV-luftledninger og vil nedenfor blive kaldt gruppe 2.

I investeringens første 35 leveår bliver den årlige afskrivning således:

$$\begin{aligned} \text{Årlig afskrivning}_{1-35} = & ((35/40)(\text{Anlægssum} + \text{demonteringsomkostninger} \\ & \text{gruppe 1} - \text{kassationsværdi}_{\text{gruppe 1}} - \text{nutidsværdi af sparede} \\ & \text{levetidsforlængende omkostninger}_{\text{gruppe 1}}) + \\ & \text{demonteringsomkostninger}_{\text{gruppe 2}} - \text{kassationsværdi} \\ & \text{gruppe 2} - \text{nutidsværdi af sparede levetidsforlængende} \\ & \text{omkostninger}_{\text{gruppe 2}})(1/35) \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \text{Årlig afskrivning}_{1-35} = & ((35/40)(\text{kr. } 8.918.867 + \text{kr. } 272.734 - \text{kr. } 140.055 - \\ & \text{kr. } 445.879) + \text{kr. } 549.922 \\ & - \text{kr. } 183.059 - \text{kr. } 379.163)(1/35) \end{aligned}$$

$$\text{Årlig afskrivning}_{1-35} = \text{kr. } 214.790$$

I investeringens sidste 5 leveår bliver den årlige afskrivning:

$$\begin{aligned} \text{Årlig afskrivning}_{36-40} = & (5/40)(\text{Anlægssum} + \text{demonteringsomkostninger} \\ & \text{gruppe 1} - \text{kassationsværdi}_{\text{gruppe 1}} - \text{nutidsværdi af sparede} \\ & \text{levetidsforlængende omkostninger}_{\text{gruppe 1}})(1/5) \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \text{Årlig afskrivning}_{36-40} = & ((5/40)(\text{kr. } 8.918.867 + \text{kr. } 272.734 - \text{kr. } 140.055 - \\ & \text{kr. } 445.879))(1/5) \end{aligned}$$

$$\text{Årlig afskrivning}_{36-40} = \text{kr. } 215.142$$

Da den 15. juni 2010 er oplyst som idriftsættelsesdato, får Østjysk forrentning af investeringen for seks måneder af reguleringsåret 2010. Indtægtsrammen forhøjes således med forrentning for (6/12) af året samt hele den årlige afskrivning.

$$\text{Årlig forrentning}_{2010} = 0,05339 * \text{kr. } 8.593.370 = \text{kr. } 458.801$$

$$\Delta \text{indtægtsramme}_{2010} = (6/12)\text{forrentning} + \text{afskrivning} + \text{løbende nettoomkostninger}$$

$$\Delta \text{indtægtsramme}_{2010} = (6/12)(\text{kr. } 458.801) + \text{kr. } 214.790 + \text{løbende nettoomkostninger}$$

$$\Delta \text{indtægtsramme}_{2010} = \text{kr. } 444.192 + \text{løbende nettoomkostninger}$$

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 demonterede anlæg og fratrukket nye indtægter som følge af den nødvendige nyinvestering, jf. § 15, stk. 1 og 5 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010.

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

$$Løbende\ nettoomkostninger_{2010} = (6/12)(nye\ driftsomkostninger - sparede\ driftsomkostninger - nye\ indtægter)$$

$$Løbende\ nettoomkostninger_{2010} = (6/12)(kr. 53.632 - kr. 48.188 - kr. 0)$$

$$Løbende\ nettoomkostninger_{2010} = kr. 2.722$$

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 Østjysk har oplyst.

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

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

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

År	Forretning og afskrivning	Løbende nettoomkostninger*	Indtægtsrammeforhøjelse*
2010	444.192	2.722	446.914
2011	662.125	5.704	667.830
2012	650.658	5.866	656.524
2013	639.190	5.969	645.159
2014	627.722	6.148	633.871
2015	616.255	6.333	622.587
2016	604.787	6.523	611.310
2017	593.319	6.718	600.038
2018	581.851	6.920	588.771
2019	570.384	7.128	577.511
2020	558.916	7.341	566.257
2021	547.448	7.562	555.010
2022	535.980	7.789	543.769
2023	524.513	8.022	532.535
2024	513.045	8.263	521.308
2025	501.577	8.511	510.088
2026	490.110	8.766	498.876
2027	478.642	9.029	487.671
2028	467.174	9.300	476.474
2029	455.706	9.579	465.285
2030	444.239	9.866	454.105
2031	432.771	10.162	442.933
2032	421.303	10.467	431.770
2033	409.835	10.781	420.617
2034	398.368	11.105	409.472
2035	386.900	11.438	398.338
2036	375.432	11.781	387.213
2037	363.965	12.134	376.099
2038	352.497	12.498	364.995
2039	341.029	12.873	353.902
2040	329.561	13.259	342.821
2041	318.094	13.657	331.751
2042	306.626	14.067	320.693
2043	295.158	14.489	309.647
2044	283.690	14.924	298.614
2045	272.574	15.371	287.946
2046	261.088	15.833	276.920
2047	249.601	16.307	265.909
2048	238.115	16.797	254.911
2049	226.628	17.301	243.929

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

Kilde: Beregninger foretaget af Sekretariatet for Energitilsynet.

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

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

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

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

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

Årlige forhøjelser af 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.

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

Tabel 3. Leveret mængde el

År	Leveret mængde el (kWh)
2010	516.098.891
2011	512.796.885

Kilde: Østjysk Energi A/S.

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

$$\Delta \text{reguleringspris}_{2010} = (\text{kr. } 446.914 / 516.098.891 \text{ kWh}) = 0,0866 \text{ øre/kWh}$$

$$\Delta \text{reguleringspris}_{2011} = (\text{kr. } 667.830 / 512.796.885 \text{ kWh}) = 0,1302 \text{ øre/kWh}$$

Sekretariatet for Energitilsynet har således beregnet den tilladte stigning i selskabets reguleringspris til 0,0866 øre/kWh i 2010 og 0,1302 øre/kWh i 2011.

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

For årene 2012 og frem er den estimerede tilladte stigning i reguleringsprisen beregnet med udgangspunkt i den leverede mængde el i 2011.

Tabel 4. Estimer af tilladte stigninger i reguleringsprisen

År	Samlet tilladt stigning i indtægtsrammen (kr.)*	Samlet tilladt stigning i reguleringsprisen (øre/kWh)**
2010	446.914	0,0866
2011	667.830	0,1302
2012	656.524	0,1280
2013	645.159	0,1258
2014	633.871	0,1236
2015	622.587	0,1214
2016	611.310	0,1192
2017	600.038	0,1170
2018	588.771	0,1148
2019	577.511	0,1126
2020	566.257	0,1104
2021	555.010	0,1082
2022	543.769	0,1060
2023	532.535	0,1038
2024	521.308	0,1017
2025	510.088	0,0995
2026	498.876	0,0973
2027	487.671	0,0951
2028	476.474	0,0929
2029	465.285	0,0907
2030	454.105	0,0886
2031	442.933	0,0864
2032	431.770	0,0842
2033	420.617	0,0820
2034	409.472	0,0799
2035	398.338	0,0777
2036	387.213	0,0755
2037	376.099	0,0733
2038	364.995	0,0712
2039	353.902	0,0690
2040	342.821	0,0669
2041	331.751	0,0647
2042	320.693	0,0625
2043	309.647	0,0604
2044	298.614	0,0582
2045	287.946	0,0562
2046	276.920	0,0540
2047	265.909	0,0519
2048	254.911	0,0497
2049	243.929	0,0476

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

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

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet.

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

Afgørelse

På baggrund af sagsfremstillingen og vurderingsafsnittet godkender Sekretariatet for Energitilsynet, at Østjysk Energi A/S' anlægsinvesteringer, som er kabellægning af luftledninger i 2010, er nødvendige nyinvesteringer, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 2, nr. 18, litra c.

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

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

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

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

Afsluttende bemærkninger

Sekretariatet for Energitilsynet tager forbehold for, at de af Østjysk indsendte oplysninger er korrekte. Desuden tager Sekretariatet for Energitilsynet forbehold for, at Østjysk ikke har modtaget nogen form for betaling fra tredjepart i forbindelse med omtalte nødvendige nyinvestering, der 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 Østjysk indgive en ny ansøgning om forhøjelse af selskabets indtægtsramme til Sekretariatet for Energitilsynet. I denne ansøgning skal Østjysk skriftligt oplyse, hvordan investeringen er finansieret.

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

Klagevejledning

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

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

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

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

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

Med venlig hilsen

Casper Hvilsted Nørgaard
Fuldmægtig
Tlf. direkte 41715359