



ENERGITILSYNET

Nyfors Net A/S
Saltumvej 22
9700 Brønderslev

30. juli 2015
Detail & Distribution
15/01225
BEJ

AFGØRELSE | OM FORHØJELSE AF NYFORS NET A/S' INDTÆGTS- RAMME

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

Nyfors' ansøgning indeholder to dele:

KABELLÆGNING AF LAVSPÆNDING

Anlægsinvesteringen består af etablering af 0,9 km 0,4 kV kabelforbindelse og 37 kabelskabe. Der er i den forbindelse demonteret 0,9 km 0,4 kV luftledning.

KABELLÆGNING AF 60 KV NET

Anlægsinvesteringen består af etablering af 5,1 km 60 kV kabelforbindelse, et 60 kV felt, en 60 kV slukkespole, en nulpunktstransformer for 10 kV slukkespole, og en 60/10 kV transformer. Der er i den forbindelse demonteret 4,5 km 60 kV luftledning, et 60 kV felt og en 60/10 kV transformer.

Anlæggene er idriftsat løbende i 2013.

SEKRETARIATET FOR ENERGITILSYNET

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

Tlf. 4171 5400
post@energitilsynet.dk
www.energitilsynet.dk

AFGØRELSE AF SAG 15/01225 OM FORHØJELSE AF NYFORS NET A/S' INDTÆGTSRAMME

På baggrund af sagsfremstillingen og vurderingsafsnittet træffer Sekretariatet for Energitilsynet afgørelse om, at Nyfors Net A/S' anlægsinvestering, som er kabel-lægning af luftledninger i 2013, er en nødvendig nyinvestering, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 2, nr. 19, litra c.

Sekretariatet for Energitilsynet træffer derudover afgørelse om, at Nyfors Net A/S' tilknyttede investeringer er nødvendige nyinvesteringer, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 2, nr. 19, litra e.

Sekretariatet for Energitilsynet forhøjer derfor Nyfors Net A/S' indtægtsramme med de årlige beløb, som er angivet i tabel 2, kolonne 4, i denne afgørelse, dog korrigeret som følge af, at de løbende nettoomkostninger vil blive justeret i overensstemmelse med udviklingen i reguleringspris-indekset, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 15 og Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010.

De tilladte indtægtsrammestigninger (tabel 2, kolonne 4) 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 indtægtsrammeudmelding¹ til Nyfors Net A/S skal være opkrævet senest ved udgangen det reguleringsår, der følger året for den næste indtægtsrammeudmelding, hvori denne afgørelse indgår, jf. pkt. 26, 1.a.ii i Energitilsynets "Tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011 (rammenotat)"², hvor der foretages en analog fortolkning af indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 § 29, stk. 3. 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 regnskabsafleggelse³, ellers bortfalder disse, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 29, stk. 3.

¹ Sekretariatet forventer, at næste indtægtsrammeudmelding til Nyfors 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 Nyfors 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.

SAGSFRESTILLING, SAG NR. 15/01225

Nyfors har ved mail af 20. januar 2015 ansøgt om forhøjelse af virksomhedens indtægtsramme som følge af, at virksomheden har idriftsat nye anlægsinvesteringer, som er kabellægning af luftledninger i år 2013.

Nyfors har ved mail af den 20. januar 2015 og 11. februar 2015 oplyst anlægssum, demonteringsomkostninger og kassationsværdi af anlægsinvesteringen, samt idriftsættelsesdatoerne for delinvesteringerne. Sekretariatet har på den baggrund beregnet den vægtede idriftsættelsesdato, jf. tabel 1.

TABEL 1 | OPLYSNINGER FRA VIRKSOMHEDEN OM KABELLÆGNING AF LUFTLEDNINGER FOR DEN NØDVENDIGE NYINVESTERING

Vægtet dato for idriftsættelse	26-06-2013
Anlægssum (kr.)	8.750.931
Demonteringsomkostninger (kr.)	212.430
Kassationsværdi (kr.)	82.560

Kilde: Nyfors Net A/S

Af tabel 1 fremgår, at Nyfors har oplyst, at anlægget har en anlægssum på kr. 8.750.931 i 2013. Det fremgår derudover, at der har været afholdt demonteringsomkostninger for kr. 212.430, samt at kassationsværdien af de demonterede anlæg er kr. 82.560.

Virksomheden har i mail af 20. januar 2015 oplyst, at der har været samgravning med fiber i forbindelse med kabellægningen af 0,4 kV nettet. Nyfors har i samme mail redegjort for, at omkostningerne til samgravningen er fordelt efter et princip, hvor graveomkostninger fordeles efter gravedybde og antal ledningsejere. Gravearbejdet er foretaget af 3. part og faktureret til parterne enkeltvis. Virksomheden har derudover oplyst, at der ikke har været samgravning for den del af investeringen, der vedrører 60 kV nettet.

Virksomheden har i mail af 20. januar 2015 oplyst, at der ikke har været samgravning med reinvesteringer i nettet i forbindelse med kabellægningen.

HØRING

Sekretariatet for Energitilsynet har den 30. juni 2015 sendt afgørelsen i høring hos Nyfors med en 4-ugers høringsfrist.

Nyfors har ved mail af den 30. juli 2015 informeret om, at virksomheden ikke havde kommentarer til 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 elforsyningsloven⁴.

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 regulermæssig henseende behandles efter de på dispositionstidspunktet gældende regler.

I forbindelse med de anlægsinvesteringer, som denne afgørelse omhandler, har Nyfors ikke dokumenteret, at virksomheden 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 2013 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, § 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.

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

STK. 4.

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

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

§ 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 forsyningsikkerheden, jf. de planer for det fremtidige behov for transmissionskapacitet, som Energi-net.dk udarbejder i medfør af elforsyningslovens § 28, stk. 2, nr. 7.
- c) Kabellægning af luftledninger, der gennemføres af hensyn til forsyningsikkerheden.
- 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 anlægs-saldo 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 regnskabsafleggelse, 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 regnskabsafleggelsen. Ved opgørelsen af differencer i et reguleringsår indgår ikke beløb, der hidrører fra udviklingen af differencer fra tidligere reguleringsår.

Energitilsynet har i tilkendegivelse af 27. juni 2013 tilkendegivet principper til anvendelse i administrationen af indtægtsrammerne for elnetvirksomhederne⁵. 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.

⁵ "Tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011 (rammenotat)" af 27. juni 2013

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 2010⁶. 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.

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

SEKRETARIATETS VURDERING

Nyfors har redegjort for, at anlægsinvesteringerne omfatter kabellægning af 0,4 kV- og 60 kV luftledninger, der er foretaget af hensyn til forsyningsikkerheden. Virksomheden har ligeledes oplyst, at samtlige af de oplyste udgifter vedrører kabellægning af luftledninger.

Konkret har Nyfors oplyst, at der som følge af kabellægningen af 0,4 kV luftledninger er opsat kabelskabe. Derudover har Nyfors oplyst, at der som følge af kabellægningen af 60 kV luftledninger er investeret i et 60 kV felt, en 60 kV slukkespole, en nulpunktstransformer for 10 kV slukkespole og en 60/10 kV transformer. På baggrund af, at virksomheden 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.

Fællesomkostningerne til samgravning er fordelt efter et princip, hvor graveomkostningerne fordeles efter gravedybden og antallet af ledningsejere på den pågældende dybde. Sekretariatet vurderer, at graveomkostningerne er fordelt ligeligt og dermed i overensstemmelse med Energitilsynets tilkendegivelse af 26. april 2010 om ”*Fordeling af graveomkostninger ved samgravning*”. På baggrund af dette vurderer sekretariatet, at omkostningerne er fordelt på rimelig vis.

Samlet vurderer sekretariatet, at de af Nyfors udførte kabellægninger i 2013 kan betragtes som nødvendige nyinvesteringer jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 2, nr. 19, litra c og indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 2, nr. 19, litra e.

STIGNING I INDTÆGTSRAMME

I det følgende beregnes forhøjelsen af Nyfors indtægtsramme som følge af kabellægning af luftledninger idriftsat i 2013.

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 påbegynder⁷. Sekretariatet for Energitilsynet har beregnet den gennemsnitlige idriftsættelsesdato for nyinvesteringerne ved at vægte de særskilte idriftsættelsesdatoer for investeringernes delprojekter med de tilhørende anlægssummer. Sekretariatet har på den baggrund beregnet den tilladte

⁷ 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.

forrentningssats til 4,50014 pct. for nødvendige nyinvesteringer idriftsat i juli 2013.

BEREGNING AF REGULERINGSMÆSSIG ANLÆGSSALDO

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

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

Reg. Anlægssaldo = kr. 8.750.931 + kr. 212.430 – kr. 82.560 – kr. 1.625.873

Reg. Anlægssaldo = kr. 7.254.928

Nutidsværdien af sparede levetidsforlængende omkostninger på kr. 1.625.873 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.

BEREGNING AF AFSKRIVNINGER FOR NØDVENDIG NYINVESTERING

Den nødvendige nyinvestering bliver afskrevet lineært over investeringens femogfyrreårige levetid.

Da levetiden for de demonterede 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.

Da levetiden for de demonterede 60 kV-luftledninger og 60 kV felt er 40 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 40 leveår.

I investeringens første 35 leveår bliver den årlige afskrivning således:

Årlig afskrivning₁₋₃₅ = ((35/45)(Anlægssum_{levetid 45 år}) + (35/40)(Anlægssum_{levetid 40 år}) + demonteringsomkostninger_{0,4 kV luft} – kassationsværdi_{0,4 kV luft} – nutidsværdi af sparede levetidsforlængende omkostninger_{0,4 kV luft}) + (35/40)(demonteringsomkostninger_{60 kV luft} – kassationsværdi_{60 kV luft} – nutidsværdi af sparede levetidsforlængende omkostninger_{60 kV luft} – demonteringsomkostninger_{60 kV felt} – kassationsværdi_{60 kV felt} – nutidsværdi af sparede levetidsforlængende omkostninger_{60 kV felt})(1/35)

$$\text{\AA}rlig \text{ afskrivning}_{1-35} = ((35/45)(kr. 1.202.818) + (35/40)(kr. 7.548.113) + kr. 48.423 - kr. 26.967 - kr. 36.871 + (35/40)(kr. 147.442 - kr. 55.593 - kr. 1.207.595 - kr. 16.565 - kr. 0 - kr. 381.407)(1/35)$$

$$\text{\AA}rlig \text{ afskrivning}_{1-35} = kr. 177.977$$

I år 36-40 bliver den årlige afskrivning således:

$$\begin{aligned} \text{\AA}rlig \text{ afskrivning}_{36-40} = & ((5/45)(\text{Anlægssum}_{\text{levetid } 45 \text{ \AA}r}) + \\ & (5/40)(\text{Anlægssum}_{\text{levetid } 40 \text{ \AA}r}) + (5/40)(\text{demonteringsomkostninger}_{60} \\ & \text{kV luft} - \text{kassationsværdi}_{60 \text{ kV luft}} - \text{nutidsværdi af sparede levetids-} \\ & \text{forlængende omkostninger}_{60 \text{ kV luft}} - \text{demonteringsomkostninger}_{60 \text{ kV} \\ & \text{felt}} - \text{kassationsværdi}_{60 \text{ kV felt}} - \text{nutidsværdi af sparede levetidsforlæn-} \\ & \text{gende omkostninger}_{60 \text{ kV felt}})(1/5) \end{aligned}$$

$$\text{\AA}rlig \text{ afskrivning}_{36-40} = ((5/45)(kr. 1.202.818) + (5/40)(kr. 7.548.113) + (5/40)(kr. 147.442 - kr. 55.593 - kr. 1.207.595 - kr. 16.565 - kr. 0 - kr. 381.407)(1/5)$$

$$\text{\AA}rlig \text{ afskrivning}_{36-40} = kr. 178.417$$

I investeringens sidste 5 leveår bliver den årlige afskrivning således:

$$\text{\AA}rlig \text{ afskrivning}_{41-45} = ((5/45)(\text{Anlægssum}_{\text{levetid } 45 \text{ \AA}r}))(1/5)$$

$$\text{\AA}rlig \text{ afskrivning}_{41-45} = ((5/45)(kr. 1.202.818))(1/5)$$

$$\text{\AA}rlig \text{ afskrivning}_{41-45} = kr. 26.729$$

Da den 26. juni 2013 er beregnet som vægtet idriftsættelsesdato, får Nyfors forrentning af investeringen for 6 måneder af reguleringsåret 2013. Indtægtsrammen forhøjes således med forrentning og løbende nettoomkostninger for (6/12) af året, samt hele den årlige afskrivning.

Stigningen i Nyfors indtægtsramme beregnes som følger:

$$\text{\AA}rlig \text{ forrentning}_{2013} = 0,0450 * kr. 7.254.928 = kr. 326.482$$

$$\Delta \text{indtægtsramme}_{2013} = (6/12) \text{ forrentning} + \text{afskrivning} + \text{løbende nettoomkostninger}$$

$$\Delta \text{indtægtsramme}_{2013} = (6/12)(kr. 326.482) + kr. 177.977 + \text{løbende nettoomkostninger}$$

$$\Delta \text{indtægtsramme}_{2013} = kr. 341.218 + \text{løbende nettoomkostninger}$$

For de resterende 44 år får virksomheden hvert år forrentningen for hele året samt den årlige afskrivning.

BEREGNING AF LØBENDE NETTOOMKOSTNINGER

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 2013 indgår kun løbende nettoomkostninger for den del af året, der ligger senere end idriftsættelsestidspunktet. Indtægtsrammen for 2013 bliver dermed forhøjet med løbende nettoomkostninger for årets sidste seks måneder.

$$\text{Løbende nettoomkostninger}_{2013} = (6/12)(\text{nye driftsomkostninger} - \text{sparede driftsomkostninger} - \text{nye indtægter})$$

$$\text{Løbende nettoomkostninger}_{2013} = (6/12)(\text{kr. } 90.782 - \text{kr. } 60.519 - \text{kr. } 0)$$

$$\text{Løbende nettoomkostninger}_{2013} = \text{kr. } 15.131$$

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

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 nettoomkostninger positive.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender, at Nyfors indtægtsramme årligt bliver forhøjet med de beløb, som er angivet i kolonne 4 i tabel 2, dog korrigeret som følge af, at de løbende nettoomkostninger vil blive justeret i overensstemmelse med udviklingen i reguleringsprisindekset, jf. § 15 i indtægtsrammebekendtgørelse 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 ÅRLIGE STIGNINGER I VIRKSOMHEDEN INDTÆGTSRAMME SET I FORHOLD TIL DEN OPRINDELIGE INDTÆGTSRAMME

År	Forrentning og afskrivning	Driftsomkostninger*	Tilladt stigning
2013	341.218	15.131	356.349
2014	496.450	30.320	526.770
2015	488.441	31.229	519.670
2016	480.432	32.166	512.598
2017	472.422	33.131	505.553
2018	464.413	34.125	498.538
2019	456.404	35.149	491.553
2020	448.395	36.203	484.598
2021	440.385	37.289	477.675
2022	432.376	38.408	470.784
2023	424.367	39.560	463.927
2024	416.358	40.747	457.105
2025	408.349	41.970	450.318
2026	400.339	43.229	443.568
2027	392.330	44.525	436.856
2028	384.321	45.861	430.182
2029	376.312	47.237	423.549
2030	368.302	48.654	416.957
2031	360.293	50.114	410.407
2032	352.284	51.617	403.901
2033	344.275	53.166	397.441
2034	336.266	54.761	391.026
2035	328.256	56.404	384.660
2036	320.247	58.096	378.343
2037	312.238	59.839	372.076
2038	304.229	61.634	365.862
2039	296.219	63.483	359.702
2040	288.210	65.387	353.597
2041	280.201	67.349	347.550
2042	272.192	69.369	341.561
2043	264.183	71.450	335.633
2044	256.173	73.594	329.767
2045	248.164	75.802	323.966
2046	240.155	78.076	318.231
2047	232.146	80.418	312.564
2048	224.577	82.831	307.407
2049	216.548	85.315	301.863
2050	208.519	87.875	296.394
2051	200.490	90.511	291.001
2052	192.461	93.227	285.687
2053	32.744	9.612	42.356
2054	31.541	9.901	41.441
2055	30.338	10.198	40.535
2056	29.135	10.504	39.639
2057	27.932	10.819	38.751

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet

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

Indtægtsrammeforhøjelserne på baggrund af de nødvendige nyinvesteringer i årene fra og med idriftsættelsesåret og frem til året forinden den næste indtægtsrammeudmelding til Nyfors skal være opkrævet senest ved udgangen det reguleringsår, der følger året for den næste indtægtsrammeudmelding, hvori denne afgørelse indgår, jf. pkt. 26, 1.a.ii i Energitilsynets ”Tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011 (rammenotat)”, hvor der foretages en analog fortolkning af indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 § 29, stk. 3. 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 regnskabsafleggelse, ellers bortfalder disse, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 29, stk. 3.

ÅRLIGE FORHØJELSER AF VIRKSOMHEDENS REGULERINGSPRIS

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

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

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

Beregningerne for virksomhedens tilladte stigning i reguleringsprisen er udregnet ud fra virksomhedens oplyste faktisk leverede mængde el for 2013, jf. tabel 3.

TABEL 3 | LEVERET MÆNGDE EL

År	Leveret mængde, kWh
2013	377.236.260

Kilde: Nyfors Net A/S

For 2013 har Sekretariatet for Energitilsynet beregnet den tilladte stigning i virksomhedens reguleringspris til:

$$\Delta \text{reguleringspris}_{2013} = (\text{kr. } 356.349 / 377.236.260 \text{ kWh}) * 100 = 0,094 \text{ øre/kWh}$$

Sekretariatet har således beregnet den tilladte stigning i virksomhedens reguleringspris til 0,094 øre/kWh i 2013.

For årene 2014 og frem er den tilladte stigning i reguleringsprisen beregnet med udgangspunkt i den leverede mængde el i 2013. De beregnede stigninger fremgår af kolonne 3 i tabel 4.

TABEL 4 | ESTIMATER AF DE TILLADTE ÅRLIGE STIGNINGER I VIRKSOMHEDENS REGULERINGSPRIS SET I FORHOLD TIL DEN OPRINDELIGE REGULERINGSPRIS

År	Tilladt stigning i indtægtsrammen (kr.)*	Tilladt stigning i reguleringspris, (øre/kWh)**
2013	356.349	0,094
2014	526.770	0,140
2015	519.670	0,138
2016	512.598	0,136
2017	505.553	0,134
2018	498.538	0,132
2019	491.553	0,130
2020	484.598	0,128
2021	477.675	0,127
2022	470.784	0,125
2023	463.927	0,123
2024	457.105	0,121
2025	450.318	0,119
2026	443.568	0,118
2027	436.856	0,116
2028	430.182	0,114
2029	423.549	0,112
2030	416.957	0,111
2031	410.407	0,109
2032	403.901	0,107
2033	397.441	0,105
2034	391.026	0,104
2035	384.660	0,102
2036	378.343	0,100
2037	372.076	0,099
2038	365.862	0,097
2039	359.702	0,095
2040	353.597	0,094
2041	347.550	0,092
2042	341.561	0,091
2043	335.633	0,089
2044	329.767	0,087
2045	323.966	0,086
2046	318.231	0,084
2047	312.564	0,083
2048	307.407	0,081
2049	301.863	0,080
2050	296.394	0,079
2051	291.001	0,077
2052	285.687	0,076
2053	42.356	0,011
2054	41.441	0,011
2055	40.535	0,011
2056	39.639	0,011
2057	38.751	0,010

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet

Note: *Indtægtsrammeforhøjelserne er endelige for årene 2011 til og med 2014 og estimeret for 2015 og fremefter.

**De tilladte stigninger i reguleringsprisen er endelige for årene 2011 til og med 2013 og estimeret for 2014 og fremefter.

Sekretariatet vil årligt korrigere tallene i Tabel , således at de tilladte forøgelse i virksomhedens reguleringspris følger udviklingen i virksomhedens faktisk leverede mængde el og prisudviklingen i løbende nettoomkostninger for perioden 2014-2057.

AFSLUTTENDE BEMÆRKNINGER

Sekretariatet for Energitilsynet tager forbehold for, at de af Nyfors indsendte oplysninger er korrekte. Desuden tager sekretariatet forbehold for, at Nyfors 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 Nyfors indgive en ny ansøgning om forhøjelse af virksomhedens indtægtsramme til sekretariatet. I denne ansøgning skal Nyfors 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

Bjarke Elling Jørgensen

Fuldmægtig
Tlf. 4171 5393
bej@energitilsynet.dk