



ENERGITILSYNET

AURA El-net GE A/S
Smedeskovvej 55
8464 Galten

2. november 2015
Detail & Distribution
12/05234
/BEJ

AFGØRELSE | OM FORHØJELSE AF AURA EL-NET GE A/S' IND- TÆGTSRAMME SOM FØLGE AF NØDVENDIGE NYINVESTERINGER

Sekretariatet for Energitilsynet har færdigbehandlet en ansøgning fra AURA El-net GE A/S (herefter Galten) om forhøjelse af virksomhedens indtægtsramme som følge af nødvendige nyinvesteringer, jf. bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder, nr. 1294 af 24. november 2010 (herefter indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010).

SEKRETARIATET FOR ENERGITILSYNET

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

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

GALTENS ANSØGNING INDEHOLDTE FØLGENDE PROJEKTER:

1. Tilslutning af ny større forbruger, Dansk Supermarked, ny erhvervsgrund.
2. Ny større enkeltkunde, Grovvarefabrik Galten, ny administrationsbygning og haller med foderstoflager.
3. Ny større enkeltkunde, Drymix Marktoften, nybyggeri i erhvervsområde.
4. Ny større enkeltkunde, Dagrofa Brabrand, nybyggeri, lager, køle/frys, administration.
5. Ny større enkeltkunde, Rema 1000, nybyggeri af supermarked.
6. Ny større udvidelse hos eksisterende enkelt kunde, Harlev Rensningsanlæg.
7. Ny større udvidelse hos eksisterende enkelt kunde, Dansand, udvidet produktionsanlæg.
8. Ny større udvidelse hos eksisterende enkelt kunde, Labingvej 14, nye haller og stalde m.v.
9. Nyudstykning, Svaneparken/Moselundsalle, Galten, 78 parceller.
10. Nyudstykning, Blomstervænget, Tilst, 86 parceller.
11. Nyudstykning, Jens Martin Knudsensvej, Skanderborg Kommune, 52 parceller.
12. Kabellægning, 60 kV, Tilst-Hasle, inkl. tilknyttede anlæg.
13. Kabellægning, 10 kV Flensted, Bjarup-Mose og Mollerup (2008), inkl. tilknyttede anlæg (2009).
14. Kabellægning, 0,4 kV, Sorring, inkl. tilknyttede anlæg.
15. Kabellægning, 0,4 kV, Tilst, inkl. tilknyttede anlæg.
16. Kabellægning, 0,4 kV, Hinnerup, inkl. tilknyttede anlæg.
17. Kabellægning, 0,4 kV, Galten, inkl. tilknyttede anlæg.
18. Kabellægning, 0,4 kV, Skovby, inkl. tilknyttede anlæg.
19. Kabellægning, 0,4 kV, Sabro, inkl. tilknyttede anlæg.

Følgende projekter er behandlet i denne afgørelse, jf. sagsfremstillingen:

ETABLERING AF 60 KV FELTER, TILST-HASLE

Anlægsinvesteringen består af etablering af 2 stk. 60 kV felter og 0,19 km 10 kV kabel. Der er i den forbindelse demonteret 2 stk. 60 kV felter.

ETABLERING AF 10 KV SLUKKESPOLE

Anlægsinvesteringen består af etablering af 1 stk. 10 kV slukkespole. Denne del af ansøgningerne er relateret til kabellægning af en del af 10 kV nettet i 2008¹.

KABELLÆGNING, 0,4 KV

Samling af alle ansøgte projekter, som vedrører kabellægning af 0,4 kV luftledningsnet. Anlægsinvesteringen består af etablering af 3,7 km 10 kV-kabelforbindelse, 10,5 km 0,4 kV-kabelforbindelse, 10 stk. 10/0,4 kV stationer, 3 stk. transformere og 162 stk. kabelskabe. Der er i den forbindelse demonteret 3,67 km 10 kV-luftledning, 7,0 km 0,4 kV-luftledning, og 7 stk. 10/0,4 kV stationer.

UDVIDDELSE HOS STOR FORBRUGER, DANSAND

Anlægsinvesteringen består af etablering af 3,6 km 10 kV kabelforbindelse, 1 stk. 10 kV netstation og 1 stk. transformer.

Anlægsinvesteringerne er idriftsat i 2008 og 2009.

Den del af ansøgningen, som vedrører de øvrige projekter, er trukket tilbage ved mail af 18. februar 2015 og 15. juni 2015, jf. sagsfremstillingen.

AFGØRELSE AF SAG 12/05234 OM FORHØJELSE AF GALTEN EL-NET A/S' INDTÆGTSRAMME

På baggrund af sagsfremstillingen træffer Sekretariatet for Energitilsynet med nedenstående begrundelse afgørelse om, at AURA El-net GE A/S' kabellægning af luftledninger i 2009, og følgeinvesteringer af kabellægning i 2008 og 2009, er nødvendige nyinvesteringer, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 2, nr. 18, litra c og litra e.

På baggrund af sagsfremstillingen træffer Sekretariatet for Energitilsynet med nedenstående begrundelse derudover afgørelse om, at AURA El-net GE A/S' investering, som er udvidelse hos eksisterende stor forbruger, ikke er en nødvendig nyinvestering, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 2, nr. 18, litra a.

Sekretariatet forhøjer Galtens reguleringspris med de værdier, der fremgår af Tabel 7 kolonne 3, jf. § 12, stk. 1, nr. 1, og § 15, stk. 1, i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010. Forhøjelserne vil løbende blive korrigeret for den faktiske udvikling i virksomhedens leverede mængde elektricitet samt for den faktiske udvikling i reguleringsprisindekset.

¹ Sagsnummer 4/0720-0403-0196

SAGSFREMSTILLING, SAG NR. 12/05234

Galten ansøgte ved mail af 23. november 2011 om de på side 1 i denne afgørelse nævnte projekter. Galten fremsendte den 18. februar 2015 korrigerede ansøgninger for alle projekter.

Ved mail af 18. februar 2015 trækkes 9 projekter ud af ansøgningen (projekt 2-6 og 8-11 jf. første side i denne afgørelse). Ved mail af 15. juni 2015 trækkes yderligere et projekt ud af ansøgningen (projekt 1 jf. første side i denne afgørelse).

Galten har ved mails af 15. juni 2015 og 29. juni 2015 fremsendt korrigerede ansøgninger (projekt 7 og 12-19) om forhøjelse af virksomhedens indtægtsramme som følge af, at virksomheden har kabellagt luftledninger i 2009, har haft følgeinvesteringer af kabellægning i 2008 og 2009, og foretaget forstærkning af nettet pga. udvidelse hos en stor forbruger. Sekretariatet har i den forbindelse samlet alle ansøgninger vedr. 0,4 kV (projekt 14-19 jf. første side i denne afgørelse) til en delansøgning.

Galten har i ansøgningerne oplyst de forskellige projekters idriftsættelsesdatoer. Sekretariatet har på baggrund af de oplyste idriftsættelsesdatoer beregnet en vægтет idriftsættelsesdato for investeringer, hvor idriftsættelsen er sket løbende (kabel-lægning i 2009), jf. § 12, stk. 3 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010. Datoerne for idriftsættelse fremgår af Tabel 1.

TABEL 1 | OPLYSNINGER FRA VIRKSOMHEDEN OM KABELLÆGNING AF LUFTLEDNINGER FOR NØDVENDIGE NYINVESTERINGER I 2008-2009

	2009 – 60 kV	2008 – 10 kV	2009 0,4 kV	2009 Forstærkning
Vægtet dato for idriftsættelse*	17-11-2009	01-12-2008	18-11-2009	01-08-2009
Anlægssum (kr.)	3.739.133	564.329	5.330.104	429.038
Demonteringsomkostninger (kr.)**	-	-	-	-
Kassationsværdi (kr.)	-	-	125.834.	-

Kilde: Galten El-net A/S og Sekretariatet for Energitilsynet

Note: * Den vægtede idriftsættelsesdato er beregnet på baggrund af de oplyste idriftsættelsesdatoer for ansøgningernes delinvesteringer kabellægning i 2009

** Galten har i forbindelse med ansøgningen oplyst, at virksomheden ikke ønsker at inkludere demonteringsomkostninger i ansøgningen. Demonteringsomkostninger er ikke indeholdt i anlægssum. Demonteringsomkostninger er afholdt som driftsomkostninger i 2008 og 2009.

Galten har i forbindelse med ansøgningerne oplyst, at der for nogle 0,4 kV kabel-lægningsprojekter muligvis har været samgravning med tredjepart. Gravearbejdet er foretaget af en entreprenør, og Galten har ikke information om hvornår der er foretaget samgravning. Det fremgår af ansøgningerne fremsendt d. 15. juni 2015, at omkostninger til gravearbejde er ligeligt fordelt mellem forskellige ledningsejere, med eventuelle dybdetillæg.

Galten oplyser i ansøgningerne at der ikke i forbindelse med kabellægningerne er foretaget reinvesteringer i nettet.

Galten redegør i mail af 1. juni 2015 for forskelle i de idriftsatte og demonterede strækninger, samt den anvendte metode til at estimere kassationsværdien.

Galten har i mail af den 15. juni 2015 redegjort for kassationsværdien for anlæg, og omkostningerne til kabelskabe.

HØRING

Sekretariatet for Energitilsynet har den 15. oktober 2015 sendt afgørelsen i høring hos Galten med en 14-dages høringsfrist.

Galten har ved mail af 2. november 2015 oplyst, at de ikke har kommentarer til afgørelsen.

LOVGRUNDLAG

Lovgrundlag for indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 fremgår af bilag 1.

SEKRETARIATETS BEGRUNDELSE

I det følgende vurderes Galtens ansøgninger på baggrund af sagsfremstillingen. Alle ansøgninger vurderes enkeltvis. Slutteligt sammenfattes afsnittet.

Da alle virksomhedens reguleringsregnskaber har været revisorpåtegnet, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 28, har sekretariatet har lagt til grund, at revisor ved påtegning af reguleringsregnskabet også har påset de forhold, der måtte påvirke reguleringsprisen, herunder nødvendige nyinvesteringer.

KABELLÆGNING AF 0,4 KV LUFTLEDNINGER I 2009

Galten udførte kabellægning af luftledninger i 2009. Galten har ansøgt om forhøjelse af reguleringsprisen efter indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 12, stk. 1, nr. 1 og § 15, efter anlæg som beskrevet i § 2, nr. 18, litra c og litra e.

c) Kabellægning af luftledninger, der gennemføres af hensyn til forsyningssikkerheden.

e) Udskiftning og ændring af tilknyttede anlæg, i det omfang udskiftningen eller ændringen er nødvendig for anvendelsen af det nye kabelnet.

For investeringen der er kabellægning af 0,4 kV luftledning, som ansøges efter litra c, har Galten ved mail af 15. juni 2015 oplyst, at kabellægningen af luftledninger er foretaget af hensyn til forsyningssikkerheden. Dette har sekretariatet lagt til grund for denne del af afgørelsen.

For investeringen i stationer, transformere og kabelskabe, der ansøges efter litra e, har Galten oplyst, at disse investeringer er nødvendige for anvendelsen af det nye kabelnet, jf. mail af 15. juni 2015. Dette har sekretariatet lagt til grund for denne del af afgørelsen.

Denne del af ansøgningen behandles efter indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 33, stk. 4, da Galten i mail af den 15. juni 2015 har oplyst, at der for denne del ikke er foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008.

Galten har oplyst, at der ved kabellægningsprojekter hvor der har været samgravning, har været indgået kontrakt med entreprenør for hver delstrækning. De oplyser desuden, at når der nedgraves i samme dybde er omkostningerne ligeligt fordelt. For de delstrækninger, hvor der indgår et eller flere yderligere kabler i anden dybde, har der været dybdetillæg, jf. mail af 15. juni 2015. Sekretariatet vurderer på baggrund af ovenstående, at gravearbejdet er udført i overensstemmelse med retningslinjerne i Energitilsynets tilkendegivelse af 26. april 2010.

Sekretariatet vurderer, at kabellægningerne foretaget af Galten i 2009, for hvilke der ikke er foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008, således kan betragtes som nødvendige nyinvesteringer, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 2, nr. 18, litra c og litra e. Sekretariatet forhøjer derfor Galtens reguleringspris med de værdier, der fremgår af Tabel 7 kolonne 3, jf. § 12, stk. 1, nr. 1, og § 15, stk. 1, i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010. Forhøjelserne vil dog løbende korrigeres for den faktiske udvikling i virksomhedens leverede mængde elektricitet samt for den faktiske udvikling i reguleringsprisindekset.

Der findes eksempler på udregning af forhøjelse af Galtens indtægtsramme og reguleringspris i afsnittet '*Stigning i Indtægtsrammen – Beregning for 0,4 kV Kabellægning i 2009*'. Beregningerne udføres i den på idriftsættelsestidspunktet gældende model, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 15, og Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010 om opdatering af den økonomiske model for nødvendige nyinvesteringer.

ETABLERING AF 10 KV SLUKKESPOLE

Galten udførte kabellægning af luftledninger i 2008, som er godkendt som nødvendige nyinvesteringer i afgørelse af 21. september 2009². Galten har ansøgt om forhøjelse af reguleringsprisen efter indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 12, stk. 1, nr. 1 og § 15, efter anlæg som beskrevet i § 2, nr. 18, litra e.

e) Udskiftning og ændring af tilknyttede anlæg, i det omfang udskiftningen eller ændringen er nødvendig for anvendelsen af det nye kabelnet.

Galten har oplyst, at investeringen i ny slukkespole er foretaget i forbindelse med kabellægning af luftledninger i 2008, der var foretaget af hensyn til forsyningssikkerheden, jf. afgørelse af 21. september 2009². For investeringen i ny slukkespole, der ansøges efter litra e, har Galten oplyst, at disse investeringer er nødvendige for anvendelsen af det nye kabelnet, jf. mail af 15. juni 2015. Dette har sekretariatet lagt til grund for denne del af afgørelsen.

² Sagsnummer: 4/0720-0403-0196

Galten har i forbindelse med kabellægningen af strækningen afholdt omkostninger, der var nødvendige for driften af det nye kabelnet, til montering af en ny slukkespole på en 60/10 kV station. Montering af slukkespolen blev påbegyndt i forbindelse med kabellægningen i 2008, jf. mail af 15. juni 2015. Investeringen i slukkespolen var ikke indeholdt i afgørelse af 21. september 2009.

Denne del af ansøgningen behandles efter indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 § 33 stk. 4, da Galten i mail af den 15. juni 2015 har oplyst, at der for denne del ikke er foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008.

Sekretariatet bemærker, at forhøjelser for nødvendige nyinvesteringer sker fra idriftsættelsestidspunktet. På baggrund af Galtens oplysninger, har sekretariatet lagt til grund for beregningerne, at anlægget er idriftsat 1. december 2008, jf. mail af 15. juni 2015.

Galten har oplyst, at der ikke i forbindelse med investeringen i slukkespolen er foretaget samgravning eller reinvesteringer i nettet.

Sekretariatet vurderer, at investeringen i 2008, som er etablering af slukkespole, således kan betragtes som en nødvendig nyinvestering, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 2, nr. 18, litra e. Sekretariatet har for denne vurdering desuden lagt vægt på, at slukkespolen er idriftsat i forbindelse med kabelnettet.

Sekretariatet forhøjer derfor Galtens reguleringspris med de værdier, der fremgår af Tabel 7 kolonne 3, jf. § 12, stk. 1, nr. 1, og § 15, stk. 1, i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010. Forhøjelserne vil dog løbende blive korigeret for den faktiske udvikling i virksomhedens leverede mængde elektricitet samt for den faktiske udvikling i reguleringsprisindekset.

Der findes eksempler på udregning af forhøjelse af Galtens indtægtsramme og reguleringspris i afsnittet '*Stigning i Indtægtsrammen – Beregning for 0,4 kV Kabellægning i 2009*'. Der er ikke vist et regneeksempel for denne del af investeringen, da den følger samme principper som beregningerne for 0,4 kV kabellægningen.

Beregningerne udføres i den på idriftsættelsestidspunktet gældende model, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 15, og Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010 om opdatering af den økonomiske model for nødvendige nyinvesteringer.

ETABLERING AF 60 KV FELTER

3. part har udført kabellægning af luftledninger i 2009 i Galtens forsyningsområde. Kabellægningen af strækningen mellem 60 kV stationerne Tilst og Hasle er betalt af 3. part. Galten har i den forbindelse lavet investeringer i 2 stationer, der var nødvendige for anvendelsen af det nye kabelnet. Galten har ansøgt om forhøjelse

af reguleringsprisen efter indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 12, stk. 1, nr. 1 og § 15, efter anlæg som beskrevet i § 2, nr. 18, litra e.

e) Udskiftning og ændring af tilknyttede anlæg, i det omfang udskiftningen eller ændringen er nødvendig for anvendelsen af det nye kabelnet.

På det foreliggende grundlag er det sekretariatets vurdering, at kabellægningen af 60 kV luftledning mellem stationerne Tilst og Hasle, såfremt den var udført og betalt af Galten, kunne være anset som kabellægning af luftledninger efter indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 2, nr. 18, litra c.

Det er sekretariatets vurdering, at Galten ikke kan opnå en forhøjelse af indtægtsrammen omkostningerne til kabellægning af luftledninger, da 3. part har betalt hele udgiften i forbindelse med kabellægning af 60 kV kabel. Det bemærkes at Galten stadig ejer kablerne, og skal afholde fremtidige udgifter til vedligehold.

Galten har i forbindelse med kabellægningen af strækningen afholdt omkostninger, der var nødvendige for driften af det nye kabelnet, til ombygning på de to 60 kV felter på station Tilst og Hasle.

For investeringen i ombygning af 60 kV felter, der ansøges efter litra e, har Galten oplyst, at disse investeringer er nødvendige for anvendelsen af det nye kabelnet, jf. mail af 15. juni 2015. Dette har sekretariatet lagt til grund for denne del af afgørelsen.

Denne del af ansøgningen behandles efter indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 33 stk. 4, da Galten i mail af den 15. juni 2015 har oplyst, at der for denne del af investeringen ikke er foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008.

Galten har oplyst, at der ikke i forbindelse med ombygningen af de to 60 kV felter har været samgravning, eller reinvesteringer i nettet.

Sekretariatet vurderer, at investeringerne i forbindelse med kabellægning udført og betalt af 3. part i 2009, for hvilke der ikke er foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008, således kan betragtes som nødvendige nyinvesteringer jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 2, nr. 18, litra e.

Sekretariatet forhøjer derfor Galtens reguleringspris med de værdier, der fremgår af Tabel 7 kolonne 3, jf. § 12, stk. 1, nr. 1, og § 15, stk. 1, i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010. Forhøjelserne vil dog løbende korrigeres for den faktiske udvikling i virksomhedens leverede mængde elektricitet samt for den faktiske udvikling i reguleringsprisindekset.

Der findes eksempler på udregning af forhøjelse af Galtens indtægtsramme og reguleringspris i afsnittet '*Stigning i Indtægtsrammen – Beregning for 0,4 kV Kabellægning i 2009*'. Der er ikke vist et regneeksempel for denne del af investeringen, da den følger samme principper som beregningerne for 0,4 kV kabellægningen.

Beregningerne udføres i den på idriftsættelsestidspunktet gældende model, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 15, og Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010 om opdatering af den økonomiske model for nødvendige nyinvesteringer.

UDVIDDELSE HOS EKSISTERENDE STOR FORBRUGER, DANSAND
Galten ved mail af 15. juni 2015 oplyst, at det i 2010 var nødvendigt at idriftsætte en ekstra transformator i en 10/0,4 kV station samt 3,6 km 10 kV kabel for at udvide effekten i forsyningsnettet til en eksisterende virksomhed (Dansand).

Investeringen har en anlægssum på kr. 429.038, der er ikke demonterede anlæg, og der er ingen stigning i Galtens leverede mængde el som følge af investeringen. Galten ansøger om at få godkendt anlægget som en nødvendig nyinvestering i henhold til indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 2, nr. 18, litra a:

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.

Sekretariatet bemærker, at udgangspunktet i henhold til elforsyningslovens § 70, stk. 2, er, at tarifferne ikke skal stige i forhold til 2004-niveau. Undtagelser hertil er nødvendige nyinvesteringer, jf. lovbemærkningerne til elforsyningslovens § 70, stk. 3.

"Nødvendige nyinvesteringer omfatter alene investeringer, hvor det samlede anlæg tilføres nødvendig ny og væsentligt øget kapacitet, eller hvor investeringen omhandler væsentlige omlægninger af den overordnede netstruktur, der er nødvendige for at sikre forsyningsikkerheden, eller såfremt der er tale om kabellægning af luftledninger, der gennemføres af hensyn til forsyningsikkerheden eller ud fra andre væsentlige samfundsmæssige hensyn"

Investeringer, som er nødvendige, men som ikke tilfører det samlede anlæg væsentligt øget kapacitet betragtes således ikke som nødvendige nyinvesteringer.

Dertil kommer, at netvirksomheder skal sikre en tilstrækkelig og effektiv transport af elektricitet med tilhørende ydelser, jf. elforsyningslovens § 20, stk. 1.

Dansand er ikke en konkret ny forbruger, men en eksisterende større forbruger. Forstærkninger begrundet i servicering af konkrete større forbrugere kan falde inden for reglen om nødvendige nyinvesteringer. Om der er tale om både nødvendig og væsentlig øget kapacitet, afhænger dog af en vurdering ud fra det konkrete anlæg, jf. lovbemærkningerne til § 70, stk. 3:

"Det må vurderes ud fra det konkrete anlæg, hvorvidt der er tale om både nødvendig og væsentligt øget kapacitet. Etablering af anlæg til forsyning af helt nye forsyningsområder, eksempelvis i forbindelse med større byudviklingsprojekter, eller tilslutning af meget store nye forbrugere eller større nye produktionsenheder vil blive betragtet som væsentligt øget kapacitet. Dette gælder også, hvis netforstærkningen sker af hensyn til større forbrugere eller producenter, der ligger uden for bevillingsområdet. Mindre justeringer af anlægget i forbindelse med eksempelvis byfortætning vil derimod ikke falde ind under bestemmelsen. Ligeledes vil forstærkninger af nettet, der ikke er begrundet i servicering af konkrete nye eller større forbrugere eller produktionssteder, falde uden for reglen, herunder forstærkninger der gennemføres af hensyn til den almindelige udvikling i elforbruget (...)"

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

Galten har oplyst, at nettets 60 kV kapacitet ultimo 2009 var 196 MVA. Selve investeringen hos Dansand medfører en stigning fra 0,63 til 2,03 MVA, således at nettets samlede kapacitet er udvidet med 1,4 MVA, svarende til en stigning på 0,7 pct. af det samlede anlæg. Effektbehovet hos Dansand blev vurderet til 0,8 MVA, svarende til 0,4 pct. af det samlede anlægs kapacitet ultimo 2009, jf. mail af 15. juni 2015.

Sekretariatet vurderer, at en stigning i kapaciteten på 1,4 MVA, begrundet i et samlet behov på 0,8 MVA, som i dette tilfælde svarer til et behov for en kapacitetsstigning på 0,4 pct. af det samlede anlæg, ikke er at betragte som *væsentlig* øget kapacitet.

Sekretariatet vurderer, at Dansands behov for tilslutning af ekstra effekt kan betragtes som en almindelig udvikling i elforbruget. Sekretariatet vurderer dermed, at Galtens investering er en nødvendig, men *ikke* en væsentlig forstærkning nettet.

Sammenfattende vurderer sekretariatet således, at Galtens investering ikke er en nødvendig nyinvestering i henhold til indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 2, nr. 18, litra a.

SAMMENFATNING

Sammenfattende finder sekretariatet at Galtens anlægsinvesteringer, som er kabel-lægning af luftledninger i 2009 for 0,4 kV, og følgeinvesteringer for kabellægning af 10 kV og 60 kV nettet, er nødvendige nyinvesteringer, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 2, nr. 18, litra c, og § 2, nr. 18, litra e.

Sekretariatet finder ikke, at Galtens investering, der er forstærkning af nettet hos en eksisterende forbruger, er en nødvendig nyinvestering i henhold til indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 2, nr. 18, litra a.

STIGNING I INDTÆGTSRAMME

I det følgende beregnes forhøjelsen af Galten reguleringspris som følge af kabel-lægning af luftledninger og tilhørende anlæg idriftsat i 2008 og 2009.

Jf. afsnittet '*Sekretariatets begrundelse*' har Galten ikke for nogen af de med denne sag behandlede investeringer foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008. Derfor gennemgås et regneeksempel for investeringer idriftsat i 2009, hvor der ikke er foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008.

BEREGNINGER FOR 0,4 KV KABELLÆGNING I 2009

Denne afgørelses beregninger for investeringer, hvor der ikke er foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008, er foretaget efter de prin-

cipper, der er fastlagt med Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010 om model for godkendelse af nødvendige nyinvesteringer og den tilhørende Excel-model³. De nødvendige nyinvesteringer skal over hele investeringernes levetid kunne forrentes med den tilladte forrentningssats på idriftsættelsestidspunktet, jf. § 15, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010. Sekretariatet benytter den gennemsnitlige forrentningssats for den måned, hvori anlægsinvesteringen er idriftsat, og hvorfra forrentningen påbegynder, jf. § 12, stk. 3⁴, i samme bekendtgørelse.

Sekretariatet for Energitilsynet har beregnet den gennemsnitlige idriftsættelsesdato, som grundlag for beregning af forrentningssatsen for nyinvesteringer i perioden 2005-2013. Dette er gjort ved at vægte de særskilte idriftsættelsesdatoer for investeringernes delprojekter med de tilhørende anlægssummer, jf. § 12, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010.

Sekretariatet har på den baggrund beregnet den tilladte forrentningssats til 6,17 pct. for nødvendige nyinvesteringer forrentet fra og med december 2009.

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

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

Reg. Anlægssaldo = kr. 5.330.104 + kr. 0 – kr. 125.834 – kr. 337.322

Reg. Anlægssaldo = kr. 4.866.949

Anlægssum fremgår af Tabel 1.

Nutidsværdien af sparede levetidsforlængende omkostninger på kr. 337.322 er beregnet ud fra en standardiseret værdi for den pågældende type anlægsaktiver. De standardiserede værdier er fastlagt i Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010 om model for godkendelse af nødvendige nyinvesteringer.

For investeringer idriftsat i perioden 8. oktober 2008 til 31. december 2013 beregnes nutidsværdien af sparede levetidsforlængende omkostninger på idriftsættelsestidspunktet med en forventet inflation på 3 pct., jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 12, stk. 3, punkt 265 i Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010 om

³ Model: <http://energitilsynet.dk/el/selvbetjening/noedvendige-nyinvesteringer/>

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

⁴ 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.

model for godkendelse af nødvendige nyinvesteringer og afsnittet 'Begrundelse - Kabellægning af 0,4 kV luftledning'.

BEREGNING AF AFSKRIVNINGER FOR NØDVENDIG NYINVESTERING

Den nødvendige nyinvestering bliver afskrevet lineært over investeringens fyrreårige levetid, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 15, stk. 4 og 6.

Da levetiden for de demonterede 0,4 kV-luftledninger og 10 kV-luftledninger er 35 år, jf. Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010 om model for godkendelse af nødvendige nyinvesteringer, 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, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 15, stk. 2. Levetiden af den demonterede netstation er imidlertid 40 år. Derfor skal værdien af netstationens demonteringsomkostninger fratrukket dens kassationsværdi medregnes ved afskrivning af anlægssummen i alle investeringens 40 leveår.

I investeringens første 35 leveår bliver den årlige afskrivning således:

$$\text{Årlig afskrivning}_{1-35} = ((35/40)(\text{Anlægssum}) + \text{demonteringsomkostninger}_{\text{luftledning } 0,4 \text{ og } 10 \text{ kV}} - \text{kassationsværdi}_{\text{luftledning } 0,4 \text{ og } 10 \text{ kV}} - \text{nutidsværdi af sparede levetidsforlængende omkostninger}_{\text{luftledning } 0,4 \text{ og } 10 \text{ kV}})(1/35) + (\text{demonteringsomkostninger}_{\text{netstation}} - \text{kassationsværdi}_{\text{netstation}} - \text{nutidsværdi af sparede levetidsforlængende omkostninger}_{\text{netstation}})(1/40)$$

$$\text{Årlig afskrivning}_{1-35} = ((35/40)(\text{kr. } 5.330.104) + \text{kr. } 0 - \text{kr. } 125.834 - \text{kr. } 337.322)(1/35) + (\text{kr. } 0 - \text{kr. } 0 - \text{kr. } 0)(1/40)$$

$$\text{Årlig afskrivning}_{1-35} = \text{kr. } 120.020$$

I investeringens sidste 5 leveår bliver den årlige afskrivning således:

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

$$\text{Årlig afskrivning}_{36-40} = ((5/40)(\text{kr. } 5.330.104 + \text{kr. } 0 - \text{kr. } 0 - \text{kr. } 0))(1/5)$$

$$\text{Årlig afskrivning}_{36-40} = \text{kr. } 133.253$$

Sekretariat har på baggrund af oplysningerne i Galtens ansøgning beregnet den 18. november 2009 som vægtet idriftsættelsesdato, og investeringen forrentes derfor fra og med december 2009⁵. Derfor får Galten forrentning af investeringen for en

⁵ Konkret benytter sekretariatet den 15. i en måned som skæringsdato.

måned af reguleringsåret 2009. Indtægtsrammen forhøjes således med forrentning og løbende nettoomkostninger for (1/12) af året, samt hele den årlige afskrivning, jf. § 12, stk. 3.

Den årlige forrentning beregnes som følger:

$$\text{Årlig forrentning}_{2009} = \text{Tilladt Forrentningsssats} * \text{Reg. Anlægssaldo}$$

$$\text{Årlig forrentning}_{2009} = 0,0617 * \text{kr. } 4.866.949$$

$$\text{Årlig forrentning}_{2009} = \text{kr. } 300.291$$

For at beregne stigningen i Galten reguleringspris, beregnes først stigningen i Galten indtægtsramme:

$$\Delta \text{indtægtsramme}_{2009} = (1/12) \text{ forrentning} + \text{afskrivning} + \text{løbende nettoomkostninger}$$

$$\Delta \text{indtægtsramme}_{2009} = (1/12) (\text{kr. } 300.291) + \text{kr. } 120.020 + \text{løbende nettoomkostninger}$$

$$\Delta \text{indtægtsramme}_{2009} = \text{kr. } 145.044 + \text{løbende nettoomkostninger}$$

For de resterende 39 år får virksomheden hvert år forrentningen for hele året samt den årlige afskrivning, jf. § 15, stk. 3.

BEREGNING AF LØBENDE NETTOOMKOSTNINGER

Ud over den årlige afskrivning og forrentning, skal den årlige forhøjelse af indtægtsrammen også indeholde løbende nettoomkostninger, jf. elforsyningslovens § 70, stk. 2. 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 2009 indgår kun løbende nettoomkostninger for den del af året, der ligger senere end idriftsættelsestidspunktet. Indtægtsrammen for 2009 bliver dermed forhøjet med løbende nettoomkostninger for årets sidste måned.

$$\text{Løbende nettoomkostninger}_{2009} = (1/12)(\text{nye driftsomkostninger} - \text{sparede driftsomkostninger} - \text{nye indtægter})$$

$$\text{Løbende nettoomkostninger}_{2009} = (1/12)(\text{kr. } 49.775 - \text{kr. } 48.789 - \text{kr. } 0)$$

$$\text{Løbende nettoomkostninger}_{2009} = \text{kr. } 82$$

Størrelserne af nye og sparede driftsomkostninger bliver beregnet af Sekretariatet for Energitilsynet på baggrund af standardiserede værdier for driftsomkostninger jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 15, stk. 7, som fastlagt i Energitil-

synets afgørelse af 23. juni 2010 om model for godkendelse af nødvendige nyinvesteringer, og den tilhørende Excel-model, for de typer af nye og demonterede anlæg, som Galten 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.

De årlige forhøjelser af Galtens indtægtsramme i investeringens levetid er præsenteret i Tabel 2, kolonne 4, jf. beregningerne i dette afsnit, samt afsnittet ”Sekretariatets begrundelse”, dog korrigeret som følge af, at de løbende nettoomkostninger vil blive justeret i overensstemmelse med udviklingen i reguleringsprisindekset, jf. § 15, stk. 1, i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og i Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010.

For investeringer idriftsat i perioden 8. oktober 2008 til 31. december 2013 fremskrives de løbende nettoomkostninger fra 2016 med en forventet inflation på 3 pct., jf. punkt 265 i Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010 om model for godkendelse af nødvendige nyinvesteringer. 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 | ESTIMATER AF TILLADTE ÅRLIGE STIGNINGER I VIRKSOMHEDEN INDTÆGTSRAMME SET I FORHOLD TIL DEN OPRINDELIGE INDTÆGTSRAMME FOR NØDVENDIGE NYINVESTERINGER I 2009, KABELLÆGNING AF 0,4 KV

År	Forrentning og afskrivning	Driftsomkostninger*	Tilladt stigning
2009	145.044	82	145.126
2010	412.905	1.001	413.906
2011	405.500	1.049	406.549
2012	398.095	1.079	399.173
2013	390.689	1.098	391.787
2014	383.284	1.100	384.384
2015	375.879	1.102	376.981
2016	368.474	1.135	369.609
2017	361.069	1.169	362.238
2018	353.663	1.204	354.868
2019	346.258	1.241	347.499
2020	338.853	1.278	340.131
2021	331.448	1.316	332.764
2022	324.043	1.356	325.398
2023	316.637	1.396	318.034
2024	309.232	1.438	310.670
2025	301.827	1.481	303.308
2026	294.422	1.526	295.948
2027	287.017	1.572	288.588
2028	279.611	1.619	281.230
2029	272.206	1.667	273.873
2030	264.801	1.717	266.518
2031	257.396	1.769	259.165
2032	249.991	1.822	251.812
2033	242.585	1.877	244.462
2034	235.180	1.933	237.113
2035	227.775	1.991	229.766
2036	220.370	2.051	222.420
2037	212.964	2.112	215.077
2038	205.559	2.175	207.735
2039	198.154	2.241	200.395
2040	190.749	2.308	193.057
2041	183.344	2.377	185.721
2042	175.938	2.448	178.387
2043	168.533	2.522	171.055
2044	174.361	2.598	176.959
2045	166.139	2.675	168.815
2046	157.918	2.756	160.673
2047	149.696	2.838	152.534
2048	141.474	2.924	144.398

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet

Note: *De løbende nettoomkostninger og dermed indtægtsrammeforhøjelserne er endelige for årene 2009 til og med 2015 og estimeret for 2016 og fremefter.

TABEL 3 | TILLADTE ÅRLIGE STIGNINGER I VIRKSOMHEDEN INDTÆGTSRAMME SET I FORHOLD TIL DEN OPRINDELIGE INDTÆGTSRAMME FOR NØDVENDIGE NYINVESTERINGER I 2008, 10 KV

År	Forrentning og afskrivning	Driftsomkostninger	Tilladt stigning
2008	15.588	0	15.588
2009	48.297	0	48.297
2010	47.484	0	47.484
2011	46.671	0	46.671
2012	45.859	0	45.859
2013	45.046	0	45.046
2014	44.233	0	44.233
2015	43.421	0	43.421
2016	42.608	0	42.608
2017	41.795	0	41.795
2018	40.983	0	40.983
2019	40.170	0	40.170
2020	39.358	0	39.358
2021	38.545	0	38.545
2022	37.732	0	37.732
2023	36.920	0	36.920
2024	36.107	0	36.107
2025	35.294	0	35.294
2026	34.482	0	34.482
2027	33.669	0	33.669
2028	32.856	0	32.856
2029	32.044	0	32.044
2030	31.231	0	31.231
2031	30.419	0	30.419
2032	29.606	0	29.606
2033	28.793	0	28.793
2034	27.981	0	27.981
2035	27.168	0	27.168
2036	26.355	0	26.355
2037	25.543	0	25.543
2038	24.730	0	24.730
2039	23.918	0	23.918
2040	23.105	0	23.105
2041	22.292	0	22.292
2042	21.480	0	21.480
2043	20.667	0	20.667
2044	19.854	0	19.854
2045	19.042	0	19.042
2046	18.229	0	18.229
2047	17.416	0	17.416
2048	16.604	0	16.604
2049	15.791	0	15.791
2050	14.979	0	14.979
2051	14.166	0	14.166
2052	13.353	0	13.353

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet

Note: *Indtægtsrammeforhøjelserne er endelige for årene 2008 til og med 2015 og estimeret for 2016 og fremefter.

TABEL 4 | ESTIMATER AF TILLADTE ÅRLIGE STIGNINGER I VIRKSOMHEDEN INDTÆGTSRAMME SET I FORHOLD TIL DEN OPRINDELIGE INDTÆGTSRAMME FOR NØDVENDIGE NYINVESTINGER I 2009, 60 KV

År	Forrentning og afskrivning	Driftsomkostninger*	Tilladt stigning
2009	96.992	129	97.122
2010	274.027	1.576	275.602
2011	269.063	1.651	270.714
2012	264.099	1.698	265.797
2013	259.136	1.728	260.864
2014	254.172	1.731	255.903
2015	249.209	1.735	250.944
2016	244.245	1.787	246.032
2017	239.281	1.841	241.122
2018	234.318	1.896	236.214
2019	229.354	1.953	231.307
2020	224.391	2.011	226.402
2021	219.427	2.072	221.499
2022	214.464	2.134	216.598
2023	209.500	2.198	211.698
2024	204.536	2.264	206.800
2025	199.573	2.332	201.905
2026	194.609	2.402	197.011
2027	189.646	2.474	192.120
2028	184.682	2.548	187.230
2029	179.719	2.624	182.343
2030	174.755	2.703	177.458
2031	169.791	2.784	172.576
2032	164.828	2.868	167.696
2033	159.864	2.954	162.818
2034	154.901	3.042	157.943
2035	149.937	3.134	153.071
2036	144.974	3.228	148.201
2037	140.010	3.325	143.334
2038	135.046	3.424	138.471
2039	130.083	3.527	133.610
2040	125.119	3.633	128.752
2041	120.156	3.742	123.897
2042	115.192	3.854	119.046
2043	110.228	3.970	114.198
2044	105.265	4.089	109.354
2045	100.301	4.211	104.513
2046	95.338	4.338	99.676
2047	90.374	4.468	94.842
2048	85.411	4.602	90.013

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet

Note: *De løbende nettoomkostninger og dermed indtægtsrammeforhøjelserne er endelige for årene 2009 til og med 2015 og estimeret for 2016 og fremefter.

TABEL 5 | ESTIMATER AF TILLADTE ÅRLIGE STIGNINGER I VIRKSOMHEDEN INDTÆGTSRAMME SET I FORHOLD TIL DEN OPRINDELIGE INDTÆGTSRAMME FOR NØDVENDIGE NYINVESTERINGER I 2008 OG 2009

År	0,4 kV	10 kV	60 kV	Sum af forhøjelser
2008		15.588		15.588
2009	145.126	48.297	97.122	290.545
2010	413.906	47.484	275.602	736.992
2011	406.549	46.671	270.714	723.934
2012	399.173	45.859	265.797	710.829
2013	391.787	45.046	260.864	697.697
2014	384.384	44.233	255.903	684.520
2015	376.981	43.421	250.944	671.346
2016	369.609	42.608	246.032	658.249
2017	362.238	41.795	241.122	645.156
2018	354.868	40.983	236.214	632.065
2019	347.499	40.170	231.307	618.976
2020	340.131	39.358	226.402	605.890
2021	332.764	38.545	221.499	592.808
2022	325.398	37.732	216.598	579.729
2023	318.034	36.920	211.698	566.651
2024	310.670	36.107	206.800	553.577
2025	303.308	35.294	201.905	540.508
2026	295.948	34.482	197.011	527.440
2027	288.588	33.669	192.120	514.377
2028	281.230	32.856	187.230	501.317
2029	273.873	32.044	182.343	488.260
2030	266.518	31.231	177.458	475.207
2031	259.165	30.419	172.576	462.159
2032	251.812	29.606	167.696	449.114
2033	244.462	28.793	162.818	436.073
2034	237.113	27.981	157.943	423.037
2035	229.766	27.168	153.071	410.005
2036	222.420	26.355	148.201	396.977
2037	215.077	25.543	143.334	383.953
2038	207.735	24.730	138.471	370.936
2039	200.395	23.918	133.610	357.922
2040	193.057	23.105	128.752	344.914
2041	185.721	22.292	123.897	331.910
2042	178.387	21.480	119.046	318.913
2043	171.055	20.667	114.198	305.920
2044	176.959	19.854	109.354	306.167
2045	168.815	19.042	104.513	292.370
2046	160.673	18.229	99.676	278.579
2047	152.534	17.416	94.842	264.793
2048	144.398	16.604	90.013	251.015
2049		15.791		15.791
2050		14.979		14.979
2051		14.166		14.166
2052		13.353		13.353

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet

Note: De løbende nettoomkostninger og dermed indtægtsrammeforhøjelserne er endelige for årene 2008 til og med 2015 og estimeret for 2016 og fremefter.

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, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 § 3, stk. 1.

Beregningerne for virksomhedens tilladte stigning i reguleringsprisen er udregnet ud fra virksomhedens oplyste faktisk leverede mængde el for 2008-2014, jf. .

Tabel 6.

TABEL 6 | LEVERET MÆNGDE EL

År	Leveret mængde, kWh
2008	285.873.000
2009	274.131.000
2010	283.034.000
2011	279.771.000
2012	275.554.000
2013	272.579.742
2014	271.862.425

Kilde: Galten El-net A/S

For 2008-2014 har Sekretariatet for Energitilsynet beregnet den tilladte stigning i virksomhedens reguleringspris til:

$$\Delta \text{reguleringspris}_{2008} = (\text{kr. } 15.588 / 285.873.000 \text{ kWh}) * 100 = 0,005 \text{ øre/kWh}$$

$$\Delta \text{reguleringspris}_{2009} = (\text{kr. } 290.545 / 274.131.000 \text{ kWh}) * 100 = 0,106 \text{ øre/kWh}$$

$$\Delta \text{reguleringspris}_{2010} = (\text{kr. } 736.992 / 283.034.000 \text{ kWh}) * 100 = 0,260 \text{ øre/kWh}$$

$$\Delta \text{reguleringspris}_{2011} = (\text{kr. } 710.829 / 279.771.000 \text{ kWh}) * 100 = 0,259 \text{ øre/kWh}$$

$$\Delta \text{reguleringspris}_{2012} = (\text{kr. } 697.697 / 275.554.000 \text{ kWh}) * 100 = 0,258 \text{ øre/kWh}$$

$$\Delta \text{reguleringspris}_{2013} = (\text{kr. } 684.520 / 272.579.742 \text{ kWh}) * 100 = 0,256 \text{ øre/kWh}$$

$$\Delta \text{reguleringspris}_{2014} = (\text{kr. } 671.346 / 271.862.425 \text{ kWh}) * 100 = 0,247 \text{ øre/kWh}$$

Sekretariatet har således beregnet den tilladte stigning i virksomhedens reguleringspris til 0,005 øre/kWh i 2008, 0,106 øre/kWh i 2009, 0,260 øre/kWh i 2010, 0,259 øre/kWh i 2011, 0,258 øre/kWh i 2012, 0,256 øre/kWh i 2013, og 0,247 øre/kWh i 2014.

For årene 2015 og frem er den tilladte stigning i reguleringsprisen beregnet med udgangspunkt i den leverede mængde el i 2014. De beregnede stigninger fremgår af kolonne 3 i Tabel 7.

TABEL 7 | 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)**
2008	15.588	0,005
2009	290.545	0,106
2010	736.992	0,260
2011	723.934	0,259
2012	710.829	0,258
2013	697.697	0,256
2014	684.520	0,252
2015	671.346	0,247
2016	658.249	0,242
2017	645.156	0,237
2018	632.065	0,232
2019	618.976	0,228
2020	605.890	0,223
2021	592.808	0,218
2022	579.729	0,213
2023	566.651	0,208
2024	553.577	0,204
2025	540.508	0,199
2026	527.440	0,194
2027	514.377	0,189
2028	501.317	0,184
2029	488.260	0,180
2030	475.207	0,175
2031	462.159	0,170
2032	449.114	0,165
2033	436.073	0,160
2034	423.037	0,156
2035	410.005	0,151
2036	396.977	0,146
2037	383.953	0,141
2038	370.936	0,136
2039	357.922	0,132
2040	344.914	0,127
2041	331.910	0,122
2042	318.913	0,117
2043	305.920	0,113
2044	306.167	0,113
2045	292.370	0,108
2046	278.579	0,102
2047	264.793	0,097
2048	251.015	0,092
2049	15.791	0,006
2050	14.979	0,006
2051	14.166	0,005
2052	13.353	0,005

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet

Note: *Indtægtsrammeforhøjelserne er endelige for årene 2008 til og med 2015 og estimeret for 2016 og fremefter.

**De tilladte stigninger i reguleringsprisen er endelige for årene 2008 til og med 2014 og estimeret for 2015 og fremefter.

Sekretariatet vil årligt korrigere tallene i Tabel 7, således at de tilladte forøgelser i virksomhedens reguleringspris følger udviklingen i virksomhedens faktisk leverede mængde el og prisudviklingen i løbende nettoomkostninger for perioden 2015-2053.

AFSLUTTENDE BEMÆRKNINGER

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

Sekretariatet bemærker, at indtægtsrammeforhøjelserne i årene fra og med idriftsættelsesåret og frem til året forinden den næste indtægtsrammeudmelding⁶ til Galten Elnet 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)”⁷, hvor der foretages en analog fortolkning af indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 § 29, stk. 3. Herefter bortfalder forhøjelserne, jf. samme bestemmelser. Det vil sige at forhøjelser for årene 2008-2014 skal være opkrævet senest ved udgangen af 2016⁸.

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 regnskabsaflæggelse, ellers bortfalder disse, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 29, stk. 3.

Sekretariatet for Energitilsynet bemærker desuden, at der ved denne afgørelse ikke er taget stilling til afgørelsens påvirkning af virksomhedens differencer, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 29, stk. 3, eller andre forhold såsom merforrentning, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 24.

⁶ Sekretariatet forventer, at næste indtægtsrammeudmelding til AURA El-net GE A/S foretages i 2016, hvormed forhøjelserne for 2008-2015 kan opkræves indtil udgangen af 2017.

⁷ Energitilsynets tilkendegivelse af 27. juni 2013: ”Tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011 (rammenotat)”

⁸ Dette er forudsat at afgørelsen indgår i udmelding om indtægtsrammer til virksomheden i 2016.

Sekretariatet gør opmærksom på, at det er virksomhedens ansvar, såfremt virksomheden har differencer i forbrugernes favør, at indsende en revideret afviklingsplan.

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 (SET)
Fuldmægtig
Tlf. 4171 5393
bej@energitilsynet.dk