



TREFOR EI-net A/S  
Kokbjerg 30  
6000 Kolding  
CVR-nr. 20 80 63 97

## Afgørelse | Forhøjelse af TREFOR EI-net A/S' reguleringspris som følge af ansøgning om nødvendige nyinvesteringer

26. august 2020  
Sagsnummer 18/04635

Forsyningstilsynet har færdigbehandlet ansøgningen fra TREFOR EI-net A/S (herefter TREFOR) om forhøjelse af netvirksomhedens reguleringspris som følge af idriftsættelse af nødvendige nyinvesteringer, jf. bekendtgørelse nr. 969 af den 27. juni 2018 om indtægtsrammer for netvirksomheder (som ændret ved bekendtgørelse nr. 1366 af den 28. november 2018, der trådte i kraft den 1. december 2018) § 50, stk. 4, jf. § 15, i bekendtgørelse nr. 195 af den 4. marts 2016 (herefter indtægtsrammebekendtgørelsen).

Denne afgørelse vedrører TREFOR's ansøgning om forhøjelse af reguleringsprisen som følge af en forstærkning foranlediget af DONG Oil Pipe A/S' (herefter DONG Oil Pipe) udbygning af råolieterminalen i Fredericia.

### 1. AFGØRELSE

Forsyningstilsynet træffer afgørelse om, at TREFOR's foretagne anlægsinvestering idriftsat i 2014 er en nødvendig nyinvestering, jf. bekendtgørelse nr. 969 af den 27. juni 2018 om indtægtsrammer for netvirksomheder § 50, stk. 4, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016 § 2, nr. 20, litra a.

Forsyningstilsynet træffer således afgørelse om, at forhøje TREFOR EI-net A/S' reguleringspris i medfør af bekendtgørelse nr. 969 af den 27. juni 2018 om indtægtsrammer for netvirksomheder § 50, stk. 4, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016 § 12, stk. 1, nr. 1.

Forhøjelserne fremgår af vedlagte regnearksmodel som **bilag 1**, hvortil der henvises, og i tabel 2 og 3 nedenfor.

### 2. SAGSFREMSTILLING

TREFOR har den 13. oktober 2015 ansøgt om forhøjelse af netvirksomhedens reguleringspris som følge af, at TREFOR har opsat to stk. 60/10 kV stationer i 2014 i forbindelse med DONG Oil Pipe's udbygning af råolieterminalen i Fredericia.

**FORSYNINGSTILSYNET**  
Torvegade 10  
3300 Frederiksværk

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

I nedenstående tabel er oplysninger modtaget fra TREFOR opsummeret.

TABEL 1 | OPLYSNINGER FRA VIRKSOMHEDEN OM INVESTERINGEN I 2014

	2014
Vægtet dato for idriftsættelse	08-03
Anlægssum (kr.)	25.241.051
Demonteringsomkostninger (kr.)	-
Kassationsværdi (kr.)	-
<b>---IDRIFTSATTE ANLÆG---</b>	
50-60 kV felt, indendørs (stk.)	7
60/10 kV transformer (stk.)	3
Slukkespole 60 kV (stk.)	1
10-20 kV felt (stk.)	11
Slukkespole 10-20 kV (stk.)	2
Signal- og overvågningskabler (km)	4,6
Bygning (teknisk bygning) (m <sup>2</sup> )	460
Grunde (m <sup>2</sup> )	3.085
50-60 kV jordkabel (km)	4,2
10-20 kV jordkabel (km)	3,1
0,4 kV jordkabel (km)	0,4
Målere - Elektroniske fjernaflæsning (stk.)	8

Note: Jf. Indtægtsrammebekendtgørelsens bilag 1 er den anvendte forventede levetid for tekniske bygninger i den økonomiske model sat til 40 år, i modsætning til de 80 års levetid der anvendes for domicilbygninger.

TREFOR har i ansøgningen oplyst, at der ikke er foretaget bindende økonomiske dispositioner før 8. oktober 2008 for anlægsinvesteringen idriftsat i 2014.

TREFOR har i ansøgningen oplyst, at der ikke er foretaget samgravning i forbindelse med investeringen.

TREFOR har i ansøgningen oplyst, at forstærkningen giver en reel effektstigning i hele TREFORs net på 38 MW. Netvirksomheden har endvidere oplyst, at forstærkningen er nødvendig, fordi råolieterminalen i Fredericia skulle udbygges som følge af idriftsættelsen af Hejre-feltet i den danske del af Nordsøen, hvorfor DONG Oil Pipe gav anledning til et øget effektbehov på 19 MW. TREFOR har endvidere oplyst, at DONG Oil Pipe ønskede at udvide terminalens installation via en 100 pct. redundant forsyning i form af to uafhængige 60/10 kV stationer, der hver kunne levere 19 MW.

TREFOR har i mail af den 11. november 2015 oplyst, at den samlede kapacitet i selskabets forsyningsnet inden investeringen blev idriftsat var på 750 MW.

TREFOR har oplyst, at investeringen er gennemført for at imødekomme det øgede kapacitetsbehov som følge af projektet med DONG Oil Pipe og har efter forespørgsel fremsendt den underskrevne samarbejdsaftale med DONG Oil Pipe. Af aftalen fremgår det,

at DONG Oil Pipe har betalt et tilslutningsbidrag for 19 MW, svarende til kr. 4.047.000, samt etableringsomkostninger til redundant forsyning på kr. 10.070.000. TREFOR har oplyst, at disse bidrag betalt af DONG Oil Pipe er modregnet anlægsomkostningerne i den med ansøgningen fremsendte økonomiske model.

TREFOR har i mail af den 3. november 2015 bekræftet, at DONG Oil Pipe har betalt alle omkostninger til den redundante forsyning.

TREFOR har i mail af den 24. november 2015 fremsendt dokumentation for, at projektets bygninger er af teknisk karakter og ikke er domicilbygninger. I samme mail har TREFOR oplyst, at bygningens levetid forventes at være lig de tekniske netkomponenter, som bygningen indeholder.

TREFOR har i mail af den 11. november 2015 bekræftet, at alle idriftsatte anlægsaktiver er nødvendige som følge af forstærkningen.

Det fremgår af ansøgningen, at der forventes en øget stigning i leveret mængde på 7.000.000 kWh. TREFOR har i mail af den 15. august 2018 opdateret deres forventning til stigning i leveret mængde, baseret på det faktiske forbrug i årene 2014-2017. Det fremadrettede skøn for stigning i leveret mængde er 12.000.000 kWh per år.

Forsyningstilsynet har den 5. april 2019 anmodet Energistyrelsen, der fører tilsyn med, at netvirksomhederne overholder deres bevillinger til distributionsvirksomhed, at bekræfte, at TREFOR's ejerskab og drift af en redundant transformerstation betalt af DONG Oil Pipe A/S er omfattet af TREFOR's bevilling til at drive distributionsvirksomhed, som Energistyrelsen har udstedt.

Energistyrelsen har den 11. juni 2020 truffet afgørelse om, at den redundante transformerstation efter Energistylens vurdering er omfattet af TREFORs bevillingspligtig aktivitet.

### **3. HØRING**

Forsyningstilsynet har den 8. juli 2020 sendt afgørelsen i partshøring hos TREFOR El-net A/S med høringsfrist senest den 14. august 2020.

TREFOR har ved e-mail af den 13. august 2020 meddelt, at netvirksomheden ikke har bemærkninger til høringsudkastet.

### **4. RETSGRUNDLAG**

For så vidt angår de relevante bestemmelser, relevant retspraksis mv. for nærværende afgørelse henvises til **bilag 2**.

### **5. FORSYNINGSTILSYNETS BEGRUNDELSE**

Tilsynet kan efter ansøgning forhøje en netvirksomheds reguleringspris, som følge af afskrivning og forrentning af nødvendige nyinvesteringer, jf. bekendtgørelse nr. 969 af

den 27. juni 2018 (med senere ændringer) om indtægtsrammer for netvirksomheder § 50, stk. 4, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016 § 15, stk. 1. De nødvendige nyinvesteringer er defineret i indtægtsrammebekendtgørelsen § 2, nr. 20, litra a-e.

TREFOR har oplyst, at netvirksomheden har investeret i to 60/10 kV stationer i 2014 i forbindelse med DONG Oil Pipe A/S' udbygning af råolieterminalen i Fredericia. TREFOR har i den forbindelse ansøgt om forhøjelse af reguleringsprisen efter indtægtsrammebekendtgørelsen § 15, stk. 1, jf. § 2, nr. 20, litra a.

TREFOR har oplyst, jf. sagsfremstillingen, at forstærkningen er foretaget på baggrund af et øget effektbehov som følge af idriftsættelsen af Hejre-feltet i den danske del af Nordsøen og dertilhørende udbygning af DONG Oil Pipe A/S' råolieterminal i Fredericia, samt at forstærkningen er nødvendig for at kunne leve op til et øget effektbehov fra virksomheden DONG Oil Pipe A/S.

Tilsynet vurderer på den baggrund, at anlægsinvesteringen foretaget af TREFOR som følge af forstærkningen kan betragtes som et nyt anlæg efter indtægtsrammebekendtgørelsens § 2, nr. 20, litra a.

Anlægsinvesteringerne på 25.241.051 kr. foretaget af TREFOR som følge af forstærkningen udgjorde 13 procent af netvirksomhedens indtægtsramme i 2014.

Endvidere lægger Forsyningstilsynet det af ansøger oplyste til grund, om at den realiserede effektstigning som følge af forstærkningen er på 19 MW med yderligere 19 MW redundant forsyning. Dette udgør 2,5 procent af hele kapaciteten i TREFOR's netområde før investeringen uden den redundante forsyning.

Forsyningstilsynet har bedt Energistyrelsen, der fører tilsyn med, at netvirksomhederne overholder deres bevillinger til distributionsvirksomhed, om at tage stilling til, om investeringen i en redundant 60/10 KW station er en del af netvirksomhedens bevillingspligtige aktivitet.

Energistyrelsen har vurderet, at den konkrete investering i det redundante anlæg er omfattet af netvirksomhedens bevilling, jf. sagsfremstillingen ovenfor.

Forsyningstilsynet vurderer på baggrund af ovenstående, at den samlede anlægsinvestering foretaget af TREFOR tilfører det samlede anlæg nødvendig øget kapacitet og ydeevne. Tilsynet har i sin vurdering særligt lagt vægt på, at investeringen skyldes et øget kapacitetsbehov på 19 MW, samt at investeringen udgjorde 13 procent af TREFOR's indtægtsramme i 2014.

Forsyningstilsynet vurderer på baggrund af ovenstående, at forstærkningen foretaget af TREFOR kan betragtes som en nødvendig nyinvestering, jf. indtægtsrammebekendtgørelsen § 2, nr. 20, litra a.

Tilsynet forhøjer på baggrund af ovenstående TREFOR's reguleringspris, jf. indtægtsrammebekendtgørelsen § 12, stk. 1, nr. 1, jf. § 15, stk. 1.

En forhøjelse som følge af en nødvendig nyinvestering vil kun give en årlig forhøjelse til og med første reguleringsperiode af den nye regulering (2018-2022), jf. BEK.nr. 969/2018 § 6, stk. 5, og § 54, stk. 2, nr. 3. Da nødvendige nyinvesteringer pr. definition vil være idriftsat inden 2018, vil enhver nødvendige nyinvestering fra anden reguleringsperiode (2023-2027) indgå i indtægtsrammens beregningsgrundlag, som udgøres af perioden 2018-2022, hvorfor der ikke foretages en forhøjelse som følge af den nødvendige nyinvestering fra 2023 og frem.

På baggrund af de af TREFOR oplyste informationer om den faktiske leverede mængde kWh i 2014-2017, indføres der en gradvis stigning i leveret mængde kWh i den økonomiske model. Den økonomiske model beregner således nye indtægter som følge af forstærkningen på baggrund af 500.000 kWh i 2014 og 2015, 6.000.000 kWh i 2016 og 12.000.0000 kWh i 2017 og fremadrettet.

Nedenfor er den tilladte stigning i indtægtsrammen og forhøjelse af reguleringsprisen til og med 2017 angivet i tabel 2. Den tilladte årlige stigning, jf. tabel 2, indeholder forhøjelser som følge af dækning af omkostninger til henholdsvis drift, afskrivninger og forrentning, fratrukket de forventede nye indtægter.

**TABEL 2 | FORHØJELSER I 2014-2017**

År	Tilladt stigning i indtægtsramme (kr.)	Tilladt stigning i reguleringspris (øre/kWh)
2014	1.783.766	0,111
2015	1.998.715	0,126
2016	1.357.161	0,084
2017	662.927	0,042

Forhøjelserne af omkostningsrammen i første reguleringsperiode er angivet nedenfor i tabel 3.

**TABEL 3 | FORHØJELSER I FØRSTE REGULERINGSPERIODE (2018-2022) (KR.)**

År	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Afskrivninger</b>	587.252	587.252	587.252	587.252	587.252
<b>Driftsomkostninger</b>	404.633	404.633	404.633	404.633	404.633
<b>Samlet justering af omkostningsramme</b>	<b>991.885</b>	<b>991.885</b>	<b>991.885</b>	<b>991.885</b>	<b>991.885</b>

Note: Det bemærkes, at driftsomkostningerne ikke er pristalskorrigeret i tabel 3, da disse først pristalskorrigeres i beregningsmodellen for indtægtsrammer.

Forsyningstilsynet gør opmærksom på, at kun forhøjelsen vedrørende driftsomkostninger og afskrivninger tillægges i omkostningsrammen under ny regulering, jf. BEK.nr.

969/2018, § 54, stk. 2, stk. 3. Anlægsaktiverne idriftsat i forbindelse med en nødvendig nyinvestering vil indgå i netvirksomhedens samlede forrentningsgrundlag i første reguleringsperiode, der udgør den bogførte værdi af netvirksomhedens netaktiver opgjort den 31. december 2017, jf. BEK.nr. 969/2018 § 57, stk. 4. Således vil anlægsaktiverne idriftsat i forbindelse med den nødvendige nyinvestering forrentes med den historiske forrentningssats, jf. BEK.nr. 969/2018 § 39, stk. 1, da aktiverne indgår i det historiske forrentningsgrundlag.

## 6. AFSLUTTENDE BEMÆRKNINGER

Forsyningstilsynet tager forbehold for, at de af TREFOR indsendte oplysninger er korrekte.

Det er altid muligt at indhente yderligere information og få svar på spørgsmål ved henvendelse til undertegnede eller generelt til Forsyningstilsynet på [post@forsyningstilsynet.dk](mailto:post@forsyningstilsynet.dk) eller telefon 41 71 54 00.

## 7. KLAGEVEJLEDNING

Eventuel klage over afgørelsen kan indbringes for Energiklagenævnet. Klagen skal inden fire uger fra modtagelsen af denne afgørelse skriftligt indgives til:

Energiklagenævnet  
Nævnenes Hus  
Toldboden 2  
8800 Viborg  
Tlf: +45 72 40 56 00  
E-mail: [ekn@naevneneshus.dk](mailto:ekn@naevneneshus.dk)

Energiklagenævnets kontortid kan have betydning for rettidig indlevering af klage. Læs mere på klagenævnets hjemmeside, [www.ekn.dk](http://www.ekn.dk), under menuen "Klagebehandling".

## 8. BILAG

Bilag 1: Regnearket "Økonomisk Model 2014"  
Bilag 2: Retsgrundlag

Med venlig hilsen

Hilal Kilic  
Fuldmægtig  
Tlf. 51 71 08 78  
[hiki@forsyningstilsynet.dk](mailto:hiki@forsyningstilsynet.dk)