

**Referat af  
Bestyrelsesmøde i Læsø Elnet A/S**

**23. november 2022 kl. 10.00  
Mødested: Gammel Kirkevej 6B**

Medlemmer:

Folmer Hjorth Kristensen  
Brian Winther  
Jess Jessen-Klixbüll  
Gitte Melchiorson  
Morten Thorsen

## Indholdsfortegnelse

### Åbne dagsordenspunkter

	Side
1. Meddelelser fra formanden	3
2. Direktionens meddelelser om selskabets aktiviteter og væsentlige begivenheder	4
3. Økonomisk orientering	7
4. Mødeplan 2023	8
5. Eventuelt	9

### Lukkede dagsordenspunkter

## 1. Meddelelser fra formanden

### Sagsfremstilling:

### Beslutning:

Formanden afgav følgende meddelelser:

Der er ændret i lovgivningen således, at nye producenter skal opkræves en tarif. Læsø Elnet A/S forventer en ekstra indtægt på 300.000 kr. på dette grundlag.

### Bilag:

## 2. Direktionens meddelelser om selskabets aktiviteter og væsentlige begivenheder

### Sagsfremstilling:

#### A. Orientering og status på aktindsigtsbegæring

Læsø Elnet A/S har modtaget begæring om aktindsigt i sagen om udbygning af 60 KV-stationen på Søndre Kirkevej 10 – omtalt som Station Læsø.

Læsø Elnet A/S har opfyldt aktindsigtsbegæringen og fremlagt de dokumenter, der er tilgængelige i arkivet.

Anmoder er ikke overbevist om, at udgiftsfordelingen mellem Læsø Elnet A/S og Energinet er foregået efter gældende lovgivning på området, og anser Læsø Elnet A/S ført bag lyset.

Sidste nyt i sagen, hvor administrationen har været cc på mailkorrespondance, er en mail til formand for Læsø Elnet A/S, Folmer Kristensen, hvor anmoder har haft kontakt til advokatfirmaet Hjulmand og Kaptain om at undersøge sagen. Advokatfirmaet svarer anmoder, at en anmodning om bistand til undersøgelse af forløbet, skal komme fra Læsø Elnet A/S.

Sagen om tilslutning af solcelleparken på Hundetudevej, kan ikke beskrives i korte træk. Nedenstående beskrivelse er en forenklet redegørelse af sagsforløbet:

Læsø Elnet A/S modtager anmodning om tilslutning af Solcelleparken på Hundetudevej fra European Energi, der ønsker at opføre en solcellepark på 7,5 MW.

Læsø Elnet A/S kunne ikke imødekomme tilslutningsanmodning i eksisterende 20 KV-anlæg, og kravet til Læsø Elnet A/S, for at tilslutte parken med fuld effekt, var at opgradere 20 KV-anlægget til et 60 KV anlæg. Samtidig skulle det eksisterende 60 kV søkabel ændres til forsyning af Læsø på spændingsniveau 60 kV i stedet for 20 kV.

Der blev indgået en aftale med en rådgiver samt en advokat, der skulle projektere udbygningen samt forestå det juridiske forhold mellem Læsø Elnet A/S og Energinet.

Der blev indgået en delaftale med European Energi omkring tidsplanen for tilslutningen. Det blev aftalt, at tilslutningen skulle foregå i 2 tempi.

1. Der nedgraves kabler mellem Hundetudevej og Læsø Elnets 20 KV-anlæg, og tilslutningen sker på nedlåst produktion fra parken. Tilslutningen skal ske senest i juni 2018
2. Der bygges en ny 60 KV-station og der sker fuld tilslutning for solcelleparken senest i juni 2020.

Læsø Elnet A/S fik udført opgaven indenfor tidsfristen.

Energinet fik udført opgraderingen på søkablet i begge ender indenfor tidsfristen.

Anmoder om aktindsigt er nu af den overbevisning, at flytning af tilslutningspunktet for søkablet fra 20 KV-stationen til 60 KV-stationen samt en større del af køb og installation af 60 KV-transformatoren, skulle være betalt af Energinet.

I forbindelse med nettilslutningen af solcelleanlægget, herunder etablering af en 60 kV transformerstation på Læsø, er der gennemført en række projekter/aktiviteter, der ikke var nødvendiggjort af hensyn til nettilslutningen af solcelleparken – men som har styrket elforsyningen på Læsø i væsentligt omfang, netop i forbindelse med øens overgang fra 20 kV til 60 kV forsyning.

Den samlede anlægssum for projektet var kr. 22.347.753, heraf har vi fået udlignet kr. 8.672.953.

Restbeløbet kan tillægges ovennævnte projekter og aktiviteter.

Der er ikke modtaget nogen form for opgørelse på, hvad anmoder mener, der er betalt for meget af Læsø Elnet A/S i forbindelse med den nødvendige flytning af tilslutningspunktet for søkablet.

Energinet har afholdt alle omkostninger vedrørende ændringen af søkablets driftsspænding fra 20 kV til 60 kV og omlægning/flytning af kablet fra 20 kV station Vanggard 1 til 60/20 kV station Læsø samt 60 kV tilslutningsfeltet med tilhørende relæbeskyttelse. Det skal bemærkes, at eksisterende 20 kV station Vanggaard, hvor søkablet tidligere var indført, ikke har kunnet ”ombygges til en 60/20 kV transformerstation”.

Administrationen er af den overbevisning, at udgiftsfordelingen er gået helt efter gældende lovgivning.

Læsø Elnet A/S rettede i sommeren 2021 henvendelse til Energistyrelsen omkring omtalte fordeling af udgifter og modtaget udligning. Sagen blev åbenbart ikke sendt til rette modtager, og vi har rykket for svar, som vi efterfølgende har modtaget i september 2022. Energistyrelsen har gennemgået sagen og konkluderet, at der ikke er mulighed for at få dækket omkostninger til nettets funktion og kvalitet.

Administrationen anser ikke, at der er grundlag for at lade sagen overgå til advokatundersøgelse.

**Beslutning:**

Taget til efterretning.

Bestyrelsen bemærkede, at formanden havde forelagt sagen for kommunaldirektøren, som var enig i indstillingen fra Læsø Elnet A/S.

**B. Orientering om status på bemandsituationen**

Der er ansat følgende i Læsø Elnet A/S

Bo Jensen – 37 timer pr. uge

Carl Viggo Hjort – ansat på timebasis

Jørn Grauballe – ansat på timebasis

Herudover sælger Læsø Forsyning A/S timer til drift på området.

**Beslutning:**

Taget til efterretning

### **C. Generel orientering og status om Læsø Elnet A/S**

Takster og abonnementer er under forandring på elmarkedet. De tidligere godkendte takster for 2023 er godkendt efter tarifmodel 2.0. Efterfølgende er der godkendt en ny tarifmodel 3.0. Det vil være fornuftigt, at Læsø Elnet overgår til denne model allerede fra 1. januar 2023.

Modellen giver en anden sammensætning af vores muligheder for opkrævning af tariffer og abonnementer til opfyldelse af vores indtægtsramme. Desuden er der kommet nye takster til, som skal opkræves fra 2023 og med baggrund heri er det valgt at ændre takstbladet til at følge model 3.0., vedhæftet nyt takstblad til orientering.

Beregningsgrundlaget bag tarifferne og abonnementerne er omfattende og beløbsstørrelserne er beregnet af vores eksterne medhjælp Jørn Grauballe, der har verificeret disse, så vi med sikkerhed ved, at al lovgivning er overholdt.

I henhold til tarifmodel 3.0 mangler Læsø Elnet A/S at få oprettet tidsdifferentieret net tariffer. Baggrundsberegningerne til fastsættelse af prisforskellen mellem høj og lav belastning forventes foretaget primo 2023 med virkning fra 1. juli 2023.

#### **Beslutning:**

Taksterne indstilles godkendt i kommunalbestyrelsen

#### **Bilag:**

Nye takster 2023 Læsø Elnet A/S

### **3. Økonomisk orientering**

#### **Sagsfremstilling:**

Balancen pr. 31.10.22 udviser et underskud på kr. 445.000 mod budgetteret underskud på kr. 195.000.

Der mangler dog en måneds indtægter samt et nettab for 2 måneder i balancen. Det formodes, at Læsø Elnet A/S kommer gennem året med et tilnærmelsesvis resultat, der balancerer budgettet.

Læsø Elnet A/S er hårdt ramt af de stigende energipriser, der især udgøres af nettabet. Det er dog forsøgt at begrænse udgiften ved at skifte el-produkt til spot-el, og indtil videre har det, med de priser vi har oplevet i oktober og november, været en god disposition.

#### **Beslutning:**

Taget til efterretning

#### **Bilag:**

#### **4. Mødeplan 2023**

##### **Sagsfremstilling:**

Administrationen har udarbejdet et forslag til mødeplan 2023 for Læsø Forsyning A/S og datterselskaber

##### **Beslutning:**

Forslag til mødeplan 2023 blev godkendt – dog med den ændring, at mødet den 26. april 2023 flyttes til den 10. maj 2023.

##### **Bilag:**

Forslag til mødeplan 2023



## 5. Eventuelt

### Sagsfremstilling:

### Beslutning:

Intet

### Bilag:

**Bestyrelsens godkendelse af referat fra bestyrelsesmøde 23. november 2022**

Læsø, den 23. november 2022

---

Folmer Hjorth Kristensen

---

Brian Winther

---

Jess Jessen-Klixbüll

---

Gitte Melchiorson

---

Morten Thorsen