

Flow Elnet A/S

CVR-nr. 25 11 91 50

Indberetning af reguleringsregnskab for regnskabsåret 2024

*Distributionsvirksomhed*

26. juni 2025



**BRINGER STRØMMEN HJEM TIL DIG**



## Virksomhedsoplysninger

### Virksomhed

Flow Elnet A/S  
Fåborgvej 44  
5700 Svendborg

CVR-nr.: 25119150  
Hjemsted: Svendborg  
Regnskabsår: 01.01.2024 - 31.12.2024

### Bestyrelse

Torben Ellegaard, formand  
Jan Bruhn Andersen Torben, næstformand  
Søren Henrik Bøving-Andersen  
Bjarne Wedfald Olsen  
Torben Per Jensen  
Lars Friis Jørgensen  
Jonas Ejlertsen  
Niels-Ove Lund Egedal  
Lars Peder Foged

### Direktion

Jens Christian Lundholt  
Henning Rask

### Revisor

Deloitte Statsautoriseret Revisionspartnerselskab  
Egtved Allé 4  
6000 Kolding

## LEDELSESPÅTEGNING OM AFLÆGGELSE AF NETVIRKSOMHEDENS REGULERINGSREGNSKAB

Til netvirksomhedens revisionsselskab og Forsyningstilsynet

Netvirksomheden Flow Elnet A/S's tegningsberettigede ledelse har behandlet, godkendt og underskrevet netvirksomhedens reguleringsregnskab for regnskabsåret 2024, som netvirksomheden har indberettet.

Den tegningsberettigede ledelse bekræfter efter bedste overbevisning:

- At ledelsen er bekendt med ansvaret for, at reguleringsregnskabet for regnskabsåret 2024 er udarbejdet i overensstemmelse med lov om elforsyning og de bekendtgørelser, der er udstedt i medfør heraf, herunder bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder samt bekendtgørelse om netvirksomheders reguleringsregnskaber.
- At reguleringsregnskabet for regnskabsåret 2024 er udarbejdet i overensstemmelse med principperne i årsregnskabsloven medmindre andet er fastsat i lov om elforsyning eller regler udstedt i medfør af loven.
- At indberetningen af reguleringsregnskabet for regnskabsåret 2024 er retvisende og ikke indeholder væsentlige fejl og mangler.
- At netvirksomheden Flow Elnet A/S til dags dato har stillet alt regnskabsmateriale og underliggende dokumentation til rådighed for netvirksomhedens revisor.
- At reguleringsregnskabet for regnskabsåret 2024 er udarbejdet i overensstemmelse med Forsyningstilsynets vejledning om netvirksomheders reguleringsregnskaber.

Såfremt udarbejdelsen af reguleringsregnskabet afviger fra Forsyningstilsynets vejledninger, gør ledelsen særskilt opmærksom på dette i ledelsesberetningen med angivelse af, hvorledes indberetningen metode- og resultatmæssigt afviger fra den i vejledningen beskrevne metode.

Svendborg, den 26.06.2025

---

Henning Rask  
direktør

---

Torben Ellegaard  
bestyrelsesformand

## Uafhængig revisors erklæring

### Uafhængig revisors erklæring om Flow Elnet A/S' aflæggelse af reguleringsregnskab Til Flow Elnet A/S og Forsyningstilsynet

Reguleringsregnskabet for regnskabsåret 2024 for Flow Elnet A/S, CVR-nr. 25 11 91 50, er udarbejdet i overensstemmelse med lov om elforsyning (herefter elforsyningsloven) og de bekendtgørelser, der er udstedt i medfør heraf, herunder bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder (herefter indtægtsrammebekendtgørelsen), bekendtgørelse om netvirksomheders reguleringsregnskaber (herefter regnskabsbekendtgørelsen) samt Forsyningstilsynets vejledning om netvirksomheders reguleringsregnskaber jf. også bilag 1 i regnskabsbekendtgørelsen.

Vores erklæring omfatter reguleringsregnskabet punkt 1 til og med punkt 9 samt punkt 13 til og med punkt 15 i indberetningen.

Vores konklusion i erklæringen udtrykkes med høj grad af sikkerhed.

Vores erklæring er udelukkende udarbejdet til brug for Flow Elnet A/S og Forsyningstilsynet og kan ikke anvendes til andet formål.

### Ledelsens ansvar

Ledelsen har ansvaret for, at reguleringsregnskabet er udarbejdet i overensstemmelse med elforsyningsloven og de bekendtgørelser, der er udstedt i medfør heraf, herunder indtægtsrammebekendtgørelsen, regnskabsbekendtgørelsen og energisparebekendtgørelsen, samt Forsyningstilsynets vejledning om netvirksomheders reguleringsregnskaber jf. også bilag 1 til regnskabsbekendtgørelsen.

Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser for nødvendig for at udarbejde reguleringsregnskabet uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

### Revisors ansvar

Vores ansvar er på grundlag af vores undersøgelser at udtrykke en konklusion om, hvorvidt reguleringsregnskabet punkt 1 til og med punkt 9 samt punkt 13 til og med punkt 15 i indberetningen er udarbejdet i overensstemmelse med elforsyningsloven og de bekendtgørelser der er udstedt i medfør heraf, herunder indtægtsrammebekendtgørelsen, regnskabsbekendtgørelsen, samt Forsyningstilsynets vejledning om netvirksomheders reguleringsregnskaber jf. også bilag 1 til regnskabsbekendtgørelsen.

Vi har udført vores undersøgelser i overensstemmelse med ISAE 3000, Andre erklæringer med sikkerhed end revision eller review af historiske finansielle oplysninger samt yderligere krav ifølge dansk revisorlovgivning med henblik på at opnå høj grad af sikkerhed for vores konklusion. Vi har herudover udført vores revision i overensstemmelse med Forsyningstilsynets revisionsinstruks, jf. bilag 2 til regnskabsbekendtgørelsen.

Deloitte Statsautoriseret Revisionspartnerselskab anvender International Standard on Quality Management 1, ISQM 1, som kræver, at vi designer, implementerer og driver et kvalitetsstyringssystem, herunder politikker eller procedurer vedrørende overholdelse af etiske krav, faglige standarder og gældende lov og øvrig regulering.

Vi har overholdt kravene til uafhængighed og andre etiske krav i International Ethics Standards Board for Accountants' internationale retningslinjer for revisoreres etiske adfærd (IESBA Code), der bygger på de grundlæggende principper om integritet, objektivitet, professionel kompetence og fornøden omhu, fortrolighed og professionel adfærd, samt etiske krav gældende i Danmark.

Som led i vores undersøgelser har vi kontrolleret, at reguleringsregnskabs punkt 1 til og med punkt 9 samt punkt 13 til og med punkt 15 i indberetningen for Flow Elnet A/S, overholder elforsyningsloven og de bekendtgørelser der er udstedt i medfør heraf, herunder indtægtsrammebekendtgørelsen og regnskabsbekendtgørelsen samt Forsyningstilsynets vejledning om netvirksomheders reguleringsregnskaber jf. også bilag 1 til regnskabsbekendtgørelsen.

### **Konklusion**

Det er vores opfattelse, at reguleringsregnskabs punkt 1 til og med punkt 9 samt punkt 13 til og med punkt 15 i indberetningen for 2023 i alle væsentlige henseender er udarbejdet i overensstemmelse med elforsyningsloven og de bekendtgørelser der er udstedt i medfør heraf, herunder indtægtsrammebekendtgørelsen jf. også bilag 1 til regnskabsbekendtgørelsen. Endvidere er Forsyningstilsynets vejledning om netvirksomheders reguleringsregnskaber fulgt, jf. også bilag 1 til regnskabsbekendtgørelsen.

Kolding, den 26.06.2025

### **Deloitte Statsautoriseret Revisionspartnerselskab**

CVR-nr. 33963556

#### **Per Schøtt**

Statsautoriseret revisor

MNE-nr. mne28663

#### **Lone Merete Hansen**

Statsautoriseret revisor

MNE-nr. mne29390

# Ledelsens redegørelse

## Ledelsesberetning

Dette er en redegørelse vedrørende Flow Elnet A/S ("Flow") indberetning af reguleringsregnskab for året 2024. Indberetningen består ud over denne ledelsesberetning af indberetning af data og indtægtsrammeansøgninger via Virk.dk.

### 1.1.1 Usikkerhed ved indregning og måling

Der er visse usikkerheder i forhold til følgende poster:

- opgørelserne af de endelige leverede mængder elektricitet
- Indtægter
- omkostningerne til nettab

Energinet foretager korrektioner til opgørelserne, hvis måledata bliver korrigeret. Energinet har i 2024 lavet foreløbige opgørelser efter 3. måned efter driftsmåned, mens de endelige opgørelser først laves efter 15 måneder og 3 år.

Udrulningen af fjernaflæste målere har reduceret usikkerheden på måledata i forhold til tidligere.

### 1.1.2 Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold

Der er i 2023 etableret/renoveret i alt 7 stk. 10/0,4 KV-transformerstationer, således det samlede antal ultimo året andrager godt 638 stk. Antallet af tilmeldte elmålere er øget med 289 stk. til ultimo året at udgøre 34.219 stk.

Pr. 1. januar 2018 indførtes en ny regulering af netselskabers indtægtsrammer og reguleringsregnskaber.

Selskabet driver netvirksomhed i henhold til bevilling meddelt fra Energistyrelsen. Indtægterne fra netvirksomheden er underlagt Energistyrelsens regulering i henhold til Bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder.

Bekendtgørelsen omfatter regler om benchmarking og indtægtsrammer og Forsyningstilsynet skal godkende selskabets indtægtsrammer på baggrund af reguleringsregnskaber indleveret efter udarbejdelsen af årsrapporten. Udfaldet heraf kan påvirke selskabets beregnede indtægtsramme i både negativ og positiv retning.

Der har i regnskabsåret været afholdt ekstraordinære omkostninger til et defekt søkabel. Det ekstraordinære omkostninger udgør 1.636.096 og er indregnet som en driftsomkostning.

# Reguleringsregnskab 2024

## Oplysninger

Netvirksomhed	FLOW Elnet A/S
Kontaktperson	Johnny Hansen
Adresse	Fåborgvej 44
Postnummer	5700
By	Svendborg
Regnskabsår afsluttet	2024

## Introduktion

Det følger af § 3 i bekendtgørelse om netvirksomheders reguleringsregnskaber (BEK nr. 816 af 7. juni 2022, herefter benævnt regnskabsbekendtgørelsen), at netvirksomhederne årligt skal aflægge et reguleringsregnskab til Forsyningstilsynet. Netvirksomhedernes reguleringsregnskaber skal indeholde de oplysninger, der fremgår af regnskabsbekendtgørelsen.

Reguleringsregnskabet indberettes herunder.

Reguleringsregnskabet, der skal aflægges til Forsyningstilsynet, består af følgende elementer:

- Regnskabsoplysninger med tilhørende noter, herunder en forklarende note til afstemning mellem reguleringsregnskabet og netvirksomhedens årsrapport
- Dokumentation
- Ledelsesberetning, herunder oplysninger om anvendt regnskabspraksis
- Ledelsespåtegning
- Revisorerklæring

Såfremt reguleringsregnskabet ikke aflægges indeholdende disse elementer, betragtes det ikke som aflagt.

Reguleringsregnskabet skal senest den 30. juni 2025 være indberettet til Forsyningstilsynet, jf. regnskabsbekendtgørelsens § 5, stk. 1.

Det bemærkes, at der gerne må indberettes med decimaltal (ved brug af dansk kommatæring).

## 1.-3. Indtægter og omkostninger

1. Indtægter fra bevillingspligtige aktiviteter i 2024 (kr.): *	68.775.725
1.1 - Heraf andre indtægter, som netvirksomheden opnår ved driften af den bevillingspligtige aktivitet (kr.): *	0
1.2 - Indtægter fra underliggende distributionsnet (kr.): *	0
<b>1.2 -Opdeling på virksomhedsniveau</b>	
Vælg	
Vælg	
Vælg	
Vælg	
Vælg	
Vælg	
Vælg	
Vælg	
Vælg	
Vælg	
2. Driftsomkostninger i 2024 (kr.): *	36.750.341
2.1 - Heraf omkostninger til nettab (kr.): *	6.212.105
2.2 - Heraf omkostninger til afvikling af gældsforpligtelse stiftet inden 1. januar 2000 (kr.): *	0
3. Omkostninger til overliggende distributionsnet (kr.): *	3.497.658
<b>3. -Opdeling på virksomhedsniveau</b>	
Vores Elnet A/S	3.497.658
Vælg	
Vælg	

## 4.-5. Aktiver og afskrivninger

Det er et krav, at der i indregningen af netvirksomhedens aktiver til brug for den bevillingspligtige aktivitet (idriftsat økonomisk fra den 1. januar 2018), fordeles indirekte produktionsomkostninger efter gældende årsregnskabsregler for virksomheder i regnskabsklasse C. Såfremt netvirksomhedens faktiske regnskabsklasse er lavere end C, er det ikke et krav, at netvirksomheden i øvrigt følger regnskabsregler for virksomheder i regnskabsklasse C, men det er et krav, at indirekte produktionsomkostninger indregnes i forbindelse med anlægsinvesteringer, der er idriftsat økonomisk efter den 1. januar 2018, uanset netvirksomhedens faktiske tilhørende regnskabsklasse.

### 4. Aktiver

4.1 Bogført værdi ultimo 2024 af netaktiver idriftsat økonomisk senest 31. december 2017 (historisk aktivbase) (kr.): *	187.296.165
4.2 Bogført værdi ultimo 2024 af aktiver, som ikke er netaktiver, senest idriftsat økonomisk 31. december 2017 (kr.): *	1.351.089
4.3 Bogført værdi ultimo 2024 af aktiver idriftsat økonomisk fra 1. januar 2018 (fremadrettet aktivbase) (kr.): *	155.178.270

### 5. Afskrivninger

5.1 Afskrivninger i 2024 af netaktiver idriftsat økonomisk senest 31. december 2017 (kr.): *	14.917.951
5.2 Afskrivninger i 2024 af aktiver, som ikke er netaktiver, senest idriftsat økonomisk 31. december 2017 (kr.): *	52.984
5.3 Afskrivninger i 2024 af aktiver idriftsat økonomisk fra 1. januar 2018 (kr.): *	4.363.057

## 6.-7. Leveret elektricitet og nettab

6. Leveret elektricitet i 2024 (kWh): *	285.356.266
7.1 Fysisk nettab for 2023 opgjort af Energinet ved korrektionsafregning (inkl. nettab der ligger til grund for betalingen fra udligningsordningen til dækning af omkostninger til nettab for 2023) (kWh): *	8.709.638
7.1.1 Nettab, der ligger til grund for betalingen fra udligningsordningen til dækning af omkostninger til nettab for 2023 (kWh): *	0
7.2 Nettab, der ligger til grund for årets omkostninger til nettab i 2024 (kWh): *	9.362.468

## 8. Aktivitetsniveau

8.1 Antal elmålere ultimo 2024 (stk.): *	34.219
8.2 Antal elmålere, der er ansøgt forhøjelse for efter § 31 (stk.): *	0
8.3 Antal stationer ultimo 2024 (stk.): *	638,47
8.4 Antal stationer, der er ansøgt forhøjelse for efter § 31 (stk.): *	0

## 9. Justeringer

Der foretages årligt justeringer af netvirksomhedens rammer. Justeringerne omfatter bl.a. ansøgningsbaserede forhøjelser og nedsættelser af rammerne ved færre omkostninger som følge af f.eks. bortfald af opgaver, overdragelse af anlæg til tredjemand mv.

### 9.1 Ansøgning om forhøjelse

Såfremt netvirksomheden ansøger om forhøjelse af omkostningsrammen og det samlede forrentningsgrundlag efter §§ 21, 23 eller 27-39, er det et krav, at der i samme ombæring eller forud for reguleringsregnskabet udfyldes et særskilt ansøgningskemat for hver ansøgning. I nedenstående tabel skal det angives, om netvirksomheden har indsendt en ansøgning om forhøjelse efter den givne bestemmelse. I filkassen skal alt relevant dokumentation uploades, så dokumentationskravene for ansøgningen er opfyldt.

Ansøgningsid	Ansøgningsbaseret forhøjelse	Vælg Ja/Nej	
NTEX	Omkostninger til nettab, jf. § 21.	NEJ	
TMBE	Tab på grund af manglende betaling fra elhandelsvirksomheder, jf. § 23.	NEJ	
MYPÅ	Myndighedspålæg, jf. § 27, stk. 1.	NEJ	
ÆNOP	Ændrede krav ved lov, jf. § 28, stk. 1.	NEJ	
FJMA	Fjernafmålte målere, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 1.	NEJ	
ITSI	IT-sikkerhedstjeneste, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 2.	JA	IT-Sikkerhedstjeneste - ITSI
MYBE	Omkostninger til myndighedsbehandling, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 3.	JA	Myndighedsbehandling - MYBE 2024
MÅTT	Overdragelse og varetagelse af måleransvar ved kunder tilsluttet transmissionsnettet, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 4.	NEJ	
NUPL	Udarbejdelse af netudviklingsplaner, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 5.	JA	Netudviklingsplan - NUPL 2024
ENSP	Omkostninger knyttet til realisering af energibesparelser, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 6.	NEJ	
DILI	Omkostninger i forbindelse med etablering af direkte linjer, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 7.	NEJ	
FRDA	Omkostninger i forbindelse med frisættelse af data i henhold til regler fastsat af klima-, energi- og forsyningsministeren i medfør af § 22, stk. 5, i lov om elforsyning, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 8.	NEJ	
ELAG	Udfasning af energilageraktiviteter, jf. § 30.	NEJ	
NYFF	Nye eller ændrede forsyningsområder, større nye elforbrugere eller produktionsenheder, jf. § 31.	JA	Nye forsyningsområder - NYFF - SIMAC, Havnen, SME.xlsx
TIVE	Tilslutning af VE-anlæg, jf. § 32	NEJ	
TRNI	Ændringer på transmissionsniveau, jf. § 34, stk. 1.	NEJ	
KABL	Kabellægning af luftledninger, jf. § 35.	NEJ	
ATRE	Overtagelse af anlæg for tredjemand, jf. § 36, stk. 1.	JA	Anlæg tredjemand - ATRE
RTRE	Reinvesteringer i kabellagte net overtaget fra tredjemand, jf. § 36, stk. 1.	NEJ	
EXFO	Væsentlig afvigelse i udviklingen i eksogene forhold, jf. § 38.	NEJ	
FOMA	Force majeure, jf. § 39.	NEJ	

### 9.2 Nedsættelse af omkostningsramme og forrentningsgrundlag

Punkt	Nedsættelse	Har der været færre omkostninger i 2023? Hvis ja, angiv beløb (kr.)		Hvis Ja: Skriv navn(e) på dokumentation
		Vælg Ja/Nej		
R.1	Dækning af tab på grund af manglende betaling fra elhandelsvirksomheder, jf. § 24.	NEJ		
R.2	Myndighedspålæg, jf. § 27, stk. 2.	NEJ		
R.3	Ændrede krav ved lov, jf. § 28, stk. 2.	NEJ		
R.4	Fjernafmålte elmålere, jf. § 29, stk. 2 og stk. 3, nr. 1.	NEJ		
R.5	IT-sikkerhedstjeneste, jf. § 29, stk. 2 og stk. 3, nr. 2.	NEJ		
R.6	Omkostninger til myndighedsbehandling, jf. § 29, stk. 2 og stk. 3, nr. 3.	NEJ		
R.7	Overdragelse og varetagelse af måleransvar ved kunder tilsluttet transmissionsnettet, jf. § 29, stk. 2 og stk. 3, nr. 4.	NEJ		
R.8	Udarbejdelse af netudviklingsplaner, jf. § 29, stk. 2 og stk. 3, nr. 5.	NEJ		
R.9	Omkostninger knyttet til realisering af energibesparelser, jf. § 29, stk. 2 og stk. 3, nr. 6.	NEJ		
R.10	Omkostninger i forbindelse med etablering af direkte linjer, jf. § 29, stk. 2 og stk. 3, nr. 7.	NEJ		
R.11	Omkostninger i forbindelse med frisættelse af data i henhold til regler fastsat af klima-, energi- og forsyningsministeren i medfør af § 22, stk. 5, i lov om elforsyning, jf. § 29, stk. 2 og stk. 3, nr. 8.	NEJ		
R.12	Ændringer på transmissionsniveau, jf. § 34, stk. 2.	NEJ		
R.13	Nedsættelse ved overdragelse af anlæg til tredjemand, jf. § 36, stk. 2.	NEJ		

## 10. Netkomponenter og GIS-fordeling

I felterne nedenfor angives antal (stk.) eller længde (km) af de enkelte typer anlæg. Derudover skal netvirksomheden fordele komponenterne på de fire GIS-zoner.

Zone 1: Bykerne

Zone 2: Høj bebyggelse

Zone 3: Boligområder, sommerhuse, infrastruktur og erhverv

Zone 4: Skov, vådområder, øvrigt land, sø og hav

Bemærk, at alle udlignede anlæg skal tælles med, både anlæg som er fuldt finansieret af udligningsordningen, og anlæg som er delvist finansieret af udligningsordningen.

Er det ikke muligt at fordele aktiver på GIS-zonerne, skal dokumentation for dette vedhæftes.

### 10.1 Indberetning af netkomponenter ultimo 2024

#### 30-60 kV komponenter

	Zone 1	Zone 2	Zone 3	Zone 4	Ikke fordelt	(Autosum)
Kabel, tryksat oleikabel (km): *	0	0	0	0	0	0
Kabel, andre (km): *	0	0	0	0	0	0
Kabel, sø (km): *	0	0	0	0	0	0
Luftledning (km): *	0	0	0	0	0	0
Åbent felt med effektafbryder (stk.): *	0	0	4,33	7,14	0	11,47
Åbent felt med adskiller uden effektafbryder (stk.): *	0	0	0	0	0	0
Gasisoleret felt med effektafbryder med effektafbryder (stk.): *	0	0	0	0	0	0
Transformere < 20 MVA (stk.): *	0	0	7,33	7,14	0	14,47
Transformere ≥ 20 MVA (stk.): *	0	0	3	0	0	3,00
Shuntreaktor (stk.): *	0	0	0	0	0	0
Kondensatorbatteri (stk.): *	0	0	0	0	0	0
Slukkespole (stk.): *	0	0	0	0	0	0

#### 10-20 kV komponenter

Felt med effektafbryder (stk.): *	0	0	88,50	46,86	0	135,36
Landkabel, APB (km): *	6,09	9,36	106,63	66,31	0	188,39
Landkabel, PEX (km): *	0,41	3	99,745	253,275	0	356,43
Kabel, sø (km): *	0	0	0	9,34	0	9,34
Luftledning (km): *	0	0	0	0	0	0
Slukkespole (stk.): *	0	0	10,17	8,14	0	18,31

#### 10-20/0,4 kV netstationer

Konventionel uden transformere (stk.): *	0	1	5	15	0	21
Konventionel med transformereffekt < 500 kVA (stk.): *	3	11	227	196	0	437
Konventionel med transformereffekt 500-2000 kVA (stk.): *	11	11	122	6	0	150
Konventionel med transformereffekt > 2000 kVA (stk.): *	0	0	5	0	0	5
Automateret uden transformere (stk.): *	0	0	0	1	0	1
Automateret med transformereffekt < 500 kVA (stk.): *	0	0	1	3	0	4
Automateret med transformereffekt 500-2000 kVA (stk.): *	0	0	2	1	0	3
Automateret med transformereffekt > 2000 kVA (stk.): *	0	0	0	0	0	0

#### 0,4 kV komponenter

Kabel (km): *	11,44	25,17	456,94	412,66	0,08	906,29
Luftledning (km): *	0	0	0	0	0	0,00
Kabelskabe (stk.): *	173	337	7.122	2.504	3	10.139
Stikledninger (km): *	0	0	0	0	0	0,00

#### Målere

Fjernafmålte (stk.): *	1393	3977	24896	3437	516	34.219
Ikke-fjernafmålte (stk.): *	0	0	0	0	0	0

### 10.2 Netkomponenter omfattet udligningsordning eller kompensationsordningen ultimo 2024

I feltet nedenfor angives, hvorvidt netvirksomheden har netkomponenter omfattet af kompensationsordningen eller udligningsordningen. Hvis ja, skal netvirksomheden opgøre antallet af netkomponenter inden for de 32 komponentkategorier fordelt på de fire GIS-zoner for alle anlæg omfattet af kompensationsordningen eller udligningsordningen.

De relevante komponenter, som udligningen eller kompensationen vedrører, vælges i rullelisterne nedenfor.

Hvis der er komponenter, der er egenfinansierede, skal egenfinansieringsgraden angives i procent.

Har netvirksomheden anlæg der er omfattet af kompensationsordningen eller udligningsordningen? \*  JA

Tilføj netkomponent	Antal (stk./km)	Egenfinansieringsgrad	Zone
10-20 kV Felt med effektafbryder	4		Zone 4
10-20 kV Landkabel, PEX	4,285		Zone 3
10-20 kV Landkabel, PEX	20,401		Zone 4

## 11. Øvrige tekniske data

I feltene nedenfor angives samlet mængde af den installeret transformerkapacitet (MVA).

Installeret transformerkapacitet 10-20 kV (MVA): \*

243,91

Installeret transformerkapacitet 30-60 kV (MVA): \*

262,76

## 12. Tilgange og afgang af aktiver og netaktiver i 2024

### 12.1 Tilgange og afgang af netkomponenter

30-60 kV komponenter

	Primo	Tilgange	Afgange	Ultimo
Kabel, tryksat olie-kabel (km): *	0	0	0	0
Kabel, andre (km): *	0	0	0	0
Kabel, sø (km): *	0	0	0	0
Luftledning (km): *	0	0	0	0
Åbent felt med effektafbryder (stk.): *	11,47	0	0	11,47
Åbent felt med adskiller uden effektafbryder (stk.): *	0	0	0	0
Gasisoleret felt med effektafbryder (stk.): *	0	0	0	0
Transformer < 20 MVA (stk.): *	14,47	0	0	14,47
Transformer ≥ 20 MVA (stk.): *	3	0	0	3
Shuntreaktor (stk.): *	0	0	0	0
Kondensatorbatteri (stk.): *	0	0	0	0
Slukkespole (stk.): *	0	0	0	0

10-20 kV komponenter

Felt med effektafbryder (stk.): *	132,36	3	0	135,36
Landkabel, APB (km): *	189,94	0	1,55	188,39
Landkabel, PEX (km): *	349,634	6,796	0	356,43
Kabel, sø (km): *	10,82	0	1,48	9,34
Luftledning (km): *	0	0	0	0
Slukkespole (stk.): *	18,31	0	0	18,31

10-20/0,4 kV netstationer

Konventionel uden transformer (stk.): *	21	0	0	21
Konventionel med transformereffekt < 500 kVA (stk.): *	441	2	6	437
Konventionel med transformereffekt 500-2000 kVA (stk.): *	142	9	1	150
Konventionel med transformereffekt > 2000 kVA (stk.): *	5	0	0	5
Automateret uden transformer (stk.): *	1	0	0	1
Automateret med transformereffekt < 500 kVA (stk.): *	3	1	0	4
Automateret med transformereffekt 500-2000 kVA (stk.): *	1	2	0	3
Automateret med transformereffekt > 2000 kVA (stk.): *	0	0	0	0

0,4 kV komponenter

Kabel (km): *	900,21	10,168	1,014	906,29
Luftledning (km): *	0	0	0	0
Kabelskabe (stk.): *	10,093	102	56	10,139
Stikledninger (km): *	0	0	0	0

Målere

Fjernafmåle (stk.): *	33.930	392	103	34.219
Ikke-fjernafmåle (stk.): *	0	0	0	0

### 12.2 Tilgange og afgang af aktiver og netaktiver baseret på kostpris

I feltene nedenfor angives årets totale beholdning af anskaffede aktiver baseret på kostpris (kr.) opgjort primo og ultimo samt tilgange og afgang. De totale kostpriser skal også fordeles på netvirksomhedens egne faktiske anvendte afskrivningsperioder.

Hvis netvirksomheden indberetter aktiver med ukendt afskrivningsperioden, skal netvirksomheden dokumentere, hvorfor afskrivningsperioden er ukendt.

Årets totale kostpriser i aktivbasen: \*

Primo (kr.)	Tilgange (kr.)	Afgange (kr.)	Ultimo (kr.)
653.335.985	43.091.824	0	696.427.809

Afskrivningsperiode

	Primo (kr.)	Tilgange (kr.)	Afgange (kr.)	Ultimo (kr.)
1-10 år: *	1.341.099	139.393	0	1.480.492
11-20 år: *	50.468.212	10.838.436	0	61.306.648
21-30 år: *	0	0	0	0
31-40 år: *	601.526.674	25.446.568	0	626.973.242
41-50 år: *	0	6.667.427	0	6.667.427
51- år: *	0	0	0	0
Ukendt afskrivningsperiode: *	0	0	0	0

Hvis noget angives under ukendt periode skal dokumentation for dette vedhæftes.

Navn på dokumentation:

## 13. Data, der ikke kan indgå i benchmarkingen

Herunder kan netvirksomhederne indberette omkostninger, der ikke skal indgå i benchmarkingen.

Det er et krav, at der vedhæftes en fil med beskrivelse og dokumentation for de afholdte omkostninger, der udfyldes i tabellen herunder.

Hvis der indberettes flere omkostningstyper, kan beskrivelser og dokumentation vedhæftes i én samlet fil eller flere separate filer.

Omkostningstype (kr.)	Netvirksomhed søger om særlige omkostninger på kapitalsiden (sæt X ved relevante kategorier)	Dokumentation hvis rækken er udfyldt
Omkostninger til forsknings-, udviklings- og demonstrationsprojekter, hvor der er offentlig medfinansiering (kr.):		
Omkostninger til myndighedsbehandling (kr.):	400.586	Myndighedsbehandling - NYBE 2024.xlsx
Omkostninger til tab på debitorer vedrørende elhandelsvirksomheder (kr.):		
Omkostninger til tab for skader forvoldt af tredjemand, som ikke er dækket af forsikring eller skadevolder (kr.):		
Straksafskrivninger på ikke-fjernafmåle målere (kr.):		
Omkostninger til force majeure (kr.):		
Omkostninger til fleksibilitetsydelse (kr.):		
Andre typer af omkostninger, som netvirksomheden anmoder Forsyningstilsynet om at holde ude af omkostningsgrundlaget til brug for benchmarking (kr.):	1.636.096	Ansøgning Benchmarkingen.docx

#### 14. Andre individuelle forhold

Der skal uploades en dybdegående beskrivelse, hvis netvirksomheden mener at være underlagt et individuelt rammevilkår, som er fordyrende for netvirksomheden.

Har der været andre individuelle fordyrende rammevilkår? \*

Vælg Ja/Nej Hvis Ja: Skriv navn(e) på dokumentation  
NEJ

#### 15. Energibesparelser

15.1 Indtægter fra energibesparelser (kr.)\*

0

15.2 Omkostninger til energibesparelser (kr.)\*

0

#### Bemærkninger til reguleringsregnskabet

Netvirksomheden kan anføre eventuelle bemærkninger i feltet nedenfor:

#### Bilag fra ledelse og revisor

17. Er ledelsesberetning vedlagt?

Vælg Ja/Nej

JA Flow Elnet - Reguleringsregnskab 2024.docx

18. Er ledelsespåtegning vedlagt?

JA Flow Elnet - Reguleringsregnskab 2024.docx

19. Er revisorerklæring vedlagt?

JA Flow Elnet - Reguleringsregnskab 2024.docx

#### Kontrol af input

Er du færdig med at udfylde skabelonen? (Vælg Ja/Nej) \*

JA

## Bemærkninger til de enkelte indberetningsposter

### Indtægter

For nogle indtægtsposter er der en forskel i behandlingen mellem reguleringsregnskabet og årsrapporten. Tabel 1 viser en afstemning af de driftsmæssige indtægter mellem årsregnskabet og reguleringsregnskabet.

**Tabel 1: Afstemning af indtægter mellem årsregnskab og reguleringsregnskab**

	TDKK	Note
Nettoomsætning	71.396	Omsætning fra årsrapporten 2024
Korrektion for indtægter fra overliggende net	-3.498	Købt nettarrif fra EnergiFyn
Korrektion for gebyrindtægter posteret under omkostninger i ÅR	620	Posten vedr. diverse opkrævede gebyr, som lukkebesøg, målerudskiftning, genåbning og kontrolbesøg
Korrektion investeringsbidrag	-90	Dækker over afskrivningen af VE-anlæg
Korrektion for indtægter over-/underdækning	348	Hensat til indtægtsrammen
<b>Indtægter i alt jf. reguleringsregnskabet</b>	<b>68.776</b>	

### Driftsomkostninger

Tabel 2 viser en afstemning af de driftsmæssige omkostninger mellem årsregnskabet og reguleringsregnskabet.

**Tabel 2: Afstemning af driftsomkostninger mellem årsregnskab og reguleringsregnskab**

	TDKK	Note
Produktionsomkostninger	44.726	Omkostninger fra årsrapport 2024
Administrationsomkostninger	14.236	Omkostninger fra årsrapport 2024
Rensning for afskrivninger ført i resultatopgørelsen	-19.334	Driftsmæssige afskrivninger på anlæg i 2024
Omkostninger til overliggende net	-3.498	Nettarrif købt ved Energifyn, flyttet til omsætning
Korrektion for gebyrindtægter, ført som omsætning	620	Vedr. gebyrindtægter, flyttet til omsætningen
<b>Omkostninger i alt jf. Reguleringsregnskabet</b>	<b>36.750</b>	

### Anlægsaktiver

For nogle anlægsposter er der en forskel i behandlingen mellem reguleringsregnskabet og årsrapporten. Tabel 3 viser en afstemning af anlægsaktiver mellem årsregnskabet og reguleringsregnskabet.

**Tabel 3: Afstemning af anlægsaktiver mellem årsregnskab og reguleringsregnskab**

	TDKK	Note
Materielle aktiver i henhold til årsregnskabet	363.855	Anlægsaktiver fra årsrapporten 2024
Korrektion for anlæg omfattet af udligningsordningen	-1.351	
Anlæg under opførelse	-20.030	Anlægsaktiver under opførelse i 2024
<b>Aktiver i alt jf. reguleringsregnskabet</b>	<b>342.474</b>	

## Afskrivninger

Tilsvarende som for anlægsaktiver er der for nogle afskrivningsposter en forskel i behandlingen mellem reguleringsregnskabet og årsrapporten. Tabel 4 viser en afstemning af afskrivninger.

**Tabel 4: Afstemning af afskrivninger mellem årsregnskab og reguleringsregnskab**

	TDKK	Note
Afskrivninger indeholdt i resultatopgørelsen i årsregnskabet	19.334	
Korrektion for anlæg omfattet af udligningsordningen	-53	
<b>Aktiver i alt jf. reguleringsregnskabet</b>	<b>19.281</b>	

## Leveret elektricitet

Flow har i opgørelsen af den leverede mængde inkluderet de mængder, der danner baggrund for indtægterne i 2024.

Både mængder og indtægter afstemmes løbende med Energinets opgørelser (3. og 15 måneders korrektioner), og visse korrektioner vedrører tidligere reguleringsår.

Det er i 2024 leveret 285,4 GWh.

## Nettab

Flow har i 2024 afholdt omkostninger til nettab på i alt 9.362.468

Årets omkostninger til indkøb af nettab er på niveau med 2023.

## Aktivitetsniveau

Flows målere og stationer for perioden 2020-2024 fremgår af tabel 6 nedenfor.

**Tabel 5: Antal målere og stationer for 2020-2024**

	2020	2021	2022	2023	2024
Målere	32.338	32.706	33.550	33.930	34.219
Stationer	600,47	602,47	611,47	631,47	638,47

## Justeringer

Oversigt over vedlagte ansøgninger til reguleringsregnskabet

Type	Formål	Filnavn
MYBE	Omkostninger til myndighedsbehandling efter §27 Myndighedspålæg	Myndighedsbehandling – MYBE 2024.xlsx
ITSI	IT-Sikkerhedstjeneste efter §29, nr. 2.	IT-sikkerhedstjeneste - ITSI.xlsx
Benchmarking	Omkostninger der ikke indgår i Benchmarking 2024	Ansøgning til benchmarking.docx
NYFF	Nyetablerede forsyningsområder efter §31	Nye forsyningsområder – NYFF – SIMAC, Havnen, SME.xlsx.xlsx
ATRE	Overtagelse an anlæg fra tredjemand	Anlæg tredjemand – ATRE.xlsx
NUPL	Netudviklingsplaner	Netudviklingsplan – NUPL 2024.xlsx

# Anvendt regnskabspraksis

## Regnskabsgrundlag

Reguleringsregnskabet for Flow Elnet A/S distributionsvirksomhed er aflagt i overensstemmelse med bestemmelserne i bekendtgørelse nr. 1127 af 1. juni 2021 om indtægtsrammer for netvirksomheder samt bekendtgørelse om netvirksomheders reguleringsregnskaber nr. 1048 af 28. maj 2021. Indtægtsrammerne for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning samt anvisningerne i Forsyningstilsynet fundet i de ovenstående bekendtgørelser.

Formålet med aflæggelse af dette regnskab er at vise et regnskab for selskabets bevillingspligtige aktivitet, der kan danne grundlag for Forsyningstilsynet kontrol af de i 2023 opkrævede indtægter og Flow Elnet A/S' fremtidige reguleringspris for distributionsvirksomheden.

Reguleringsregnskabet er udarbejdet i overensstemmelse med principperne i årsregnskabsloven. I forhold til den regnskabspraksis, der følger af bestemmelserne i bekendtgørelse nr. 1127 af 1. juni 2021 om indtægtsrammer for net virksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning samt anvisningerne i Forsyningstilsynet bekendtgørelse om netvirksomheders reguleringsregnskaber nr. 1048 af 28. maj 2021.

Regnskabet er ikke omfattet af årsregnskabsloven.

Der indgår ikke sammenligningstal i regnskabet.

## Præcisering af regnskabspraksis for udvalgte områder

### Driftsmæssige indtægter

Driftsmæssige indtægter indeholder indtægter fra den bevillingsmæssige aktivitet, herunder provenu fra net tariffer, abonnementsindtægter, gebyrer og modtagne tilslutningsafgifter fra distributionsvirksomheden.

Tilslutningsafgifter passiveres og indtægtsføres over 40 år, svarende til afskrivningsperioden for de anlæg, som tilslutningsafgifterne vedrører.

Herudover indeholder posten andre indtægter, som virksomheden opnår ved driften af den bevillingspligtige aktivitet.

### Nettab

Selskabets nettab er estimeret ud fra målinger af den transporterede elektricitet. Omkostningerne ved nettab indgår i regnskabsposten driftsomkostninger og indeholder køb af el på markedsvilkår samt de hertil hørende omkostninger vedrørende PSO og betaling til overliggende net.

### Netaktiver og afskrivninger

Værdien af selskabets netaktiver er opgjort i henhold til bestemmelserne i kapitel 7 i indtægtsrammebekendtgørelsen og bekendtgørelse om netselskabers reguleringsregnskaber.

# PENNEO

Underskrifterne i dette dokument er juridisk bindende. Dokumentet er underskrevet via Penneo™ sikker digital underskrift. Underskrivernes identiteter er blevet registreret, og informationerne er listet herunder.

“Med min underskrift bekræfter jeg indholdet og alle datoer i dette dokument.”

## Per Schøtt

DELOITTE STATS-AUTORISERET REVISIONSPARTNERSELSKAB

CVR: 33963556

Revisor

Serienummer: 8e8bc539-df1a-4ad1-94c1-f62d816ccef0

IP: 163.116.xxx.xxx

2025-06-26 12:46:49 UTC



## Lone Merete Hansen

DELOITTE STATS-AUTORISERET REVISIONSPARTNERSELSKAB

CVR: 33963556

Revisor

Serienummer: 65b5fb9d-3fd8-4b28-a712-11419db99bf0

IP: 163.116.xxx.xxx

2025-06-26 12:50:36 UTC



## Henning Rask

Adm. direktør

Serienummer: c874a57f-2e91-4626-a79c-b4c17f311371

IP: 87.49.xxx.xxx

2025-06-26 13:20:56 UTC



## Torben Ellegaard

Bestyrelsesformand

Serienummer: ad3082f3-66d8-4c05-b64e-7357c055517f

IP: 87.62.xxx.xxx

2025-06-27 11:08:08 UTC



Penneo dokumentnøgle: 1GP4Z-NHF8E-KG7MD-NCY62-6YKV5-TKX06

Dette dokument er underskrevet digitalt via [Penneo.com](https://penneo.com). De underskrevne data er valideret vha. den matematiske hashværdi af det originale dokument. Alle kryptografiske beviser er indlejret i denne PDF for validering i fremtiden.

Dette dokument er forseglet med et kvalificeret elektronisk segl. For mere information om Penneos kvalificerede tillidstjenester, se <https://eutl.penneo.com>.

### Sådan kan du verificere, at dokumentet er originalt

Når du åbner dokumentet i Adobe Reader, kan du se, at det er certificeret af **Penneo A/S**. Dette beviser, at indholdet af dokumentet er uændret siden underskriftstidspunktet. Bevis for de individuelle underskrivers digitale underskrifter er vedhæftet dokumentet.

Du kan verificere de kryptografiske beviser vha. Penneos validator, <https://penneo.com/validator>, eller andre valideringstjenester for digitale underskrifter.