

Flow Elnet A/S

CVR-nr. 25 11 91 50

Indberetning af reguleringsregnskab for regnskabsåret 2025

Distributionsvirksomhed

30. juni 2026



BRINGER STRØMMEN HJEM TIL DIG



Virksomhedsoplysninger

Virksomhed

Flow Elnet A/S
Fåborgvej 44
5700 Svendborg

CVR-nr.: 25119150
Hjemsted: Svendborg
Regnskabsår: 01.01.2025 - 31.12.2025

Bestyrelse

Jan Bruhn Andersen, formand
Johan Weltzin Kristensen, næstformand
Martin Brandt Larsen
Rasmus Thomsen Ingstrup
Morten von Fintel Petersen
Kristine Andersen
Bjarne Wedfald Olsen

Direktion

Lar Peder Foged
Henning Rask

Revisor

Deloitte Statsautoriseret Revisionspartnerselskab
Egtved Allé 4
6000 Kolding

Ledelsespåtegning om aflæggelse af Flow Elnet A/S' reguleringsregnskab 2025

Til Deloitte og Forsyningstilsynet

Netvirksomheden Flow Elnet A/S' tegningsberettigede ledelse har behandlet, godkendt og underskrevet netvirksomhedens reguleringsregnskab for regnskabsåret 2025, som netvirksomheden har indberettet.

Den tegningsberettigede ledelse bekræfter efter bedste overbevisning:

- At ledelsen er bekendt med ansvaret for, at reguleringsregnskabet for regnskabsåret 2025 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 2025 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 2025 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 2025 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 30.06.2026

Flow Elnet A/S

Henning Rask
Direktør

Jan Bruhn Andersen
Bestyrelsesformand

Uafhængig revisors erklæring om Flow Elnet A/S aflæggelse af reguleringsregnskab 2025

Til Flow Elnet A/S og Forsyningstilsynet

Reguleringsregnskabet for regnskabsåret 2025 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 16 i indberetningen.

Vores konklusion i erklæringen udtrykkes med høj grad af sikkerhed.

Vores erklæring er udelukkende udarbejdet til brug for Forsyningstilsynets undersøgelse af, hvorvidt reguleringsregnskabet er udarbejdet i overensstemmelse med elforsyningsloven og de bekendtgørelser, der er udstedt i medfør heraf, herunder indtægtsrammebekendtgørelsen, regnskabsbekendtgørelsen samt vejledningen, 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 og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, samt Forsyningstilsynets revisionsinstruks, jf. bilag 2 til regnskabsbekendtgørelsen, med henblik på at opnå høj grad af sikkerhed for vores konklusion.

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 revisorers 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 reguleringsregnskabet punkt 1 til og med punkt 9 samt punkt 13 til og med punkt 16 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 reguleringsregnskabet punkt 1 til og med punkt 9 samt punkt 13 til og med punkt 16 i indberetningen for 2025 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 30.06.2026

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 2025. 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 2025 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 2025 etableret/renoveret i alt 8 stk. 10/0,4 KV-transformerstationer, således det samlede antal ultimo året andrager godt 646 stk. Antallet af tilmeldte elmålere er øget med 120 stk. til ultimo året at udgøre 34.339 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 Energistirelsens 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.

Reguleringsregnskab 2025

Version 2026.3

Oplysninger

Netvirksomhed*
Kontaktperson*
Adresse*
Postnummer*
By*
Regnskabsår afsluttet*

FLOW Elnet A/S
Charlotte Andersen
Fåborgvej 44
5700
Svendborg
2025

Introduktion

Det følger af § 3 i bekendtgørelse om netvirksomheders reguleringsregnskaber (BEK nr. 1677 af 11. december 2025, 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 2026 være indberettet til Forsyningstilsynet, jf. regnskabsbekendtgørelsens § 5, stk. 1.

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

1.-3. Indtægter og omkostninger

1. Indtægter fra bevillingspligtige aktiviteter i 2025 (kr.): *
- 1.1 - Heraf andre indtægter, som netvirksomheden opnår ved driften af den bevillingspligtige aktivitet (kr.): *
- 1.2 - Indtægter fra underliggende distributionsnet (kr.): *

1.2 -Opdeling på virksomhedsniveau

Vælg
Vælg
Vælg
Vælg
Vælg
Vælg
Vælg
Vælg
Vælg
Vælg

70.954.171	
0	
0	
Indtægt	Rabatter

- 1.3 Indestående tilslutningsbidrag ultimo 2025 modtaget siden 1. januar 2018 (kr.): *
- 1.3.1 Heraf indestående tilslutningsbidrag ultimo 2025 modtaget i 2018-2022 (kr.): *
- 1.3.2 Heraf indestående tilslutningsbidrag opgjort per 31. december 2022 modtaget i 2018-2022 (kr.): *

65.563.463
29.295.123
31.831.060

2. Driftsomkostninger i 2025 (kr.): *
- 2.1 - Heraf omkostninger til nettab (kr.): *
- 2.2 - Heraf omkostninger til afvikling af gældsforpligtelse stiftet inden 1. januar 2000 (kr.): *

33.732.709
9.444.885
0

3. Omkostninger til overliggende distributionsnet (kr.): *

3.-Opdeling på virksomhedsniveau

Vores Elnet A/S
Vælg
Vælg

3.579.430	
Indtægt	Rabatter
3.579.430	-

4.-5. Aktiver og afskrivninger

Det er et krav, at der i indregningen af netvirksomhedens aktiver til brug for den bevillingspligtige aktivitet (idrftsat 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 idrftsat økonomisk efter den 1. januar 2018, uanset netvirksomhedens faktiske tilhørende regnskabsklasse.

4. Aktiver

- 4.1 Bogført værdi ultimo 2025 af netaktiver idrftsat økonomisk senest 31. december 2017 (historisk aktivbase) (kr.): *
- 4.2 Bogført værdi ultimo 2025 af aktiver, som ikke er netaktiver, senest idrftsat økonomisk 31. december 2017 (kr.): *
- 4.3 Bogført værdi ultimo 2025 af aktiver idrftsat økonomisk fra 1. januar 2018 (fremadrettet aktivbase) (kr.): *

172.434.221
0
182.495.686

5. Afskrivninger

- 5.1 Afskrivninger i 2025 af netaktiver idrftsat økonomisk senest 31. december 2017 (kr.): *
- 5.2 Afskrivninger i 2025 af aktiver, som ikke er netaktiver, senest idrftsat økonomisk 31. december 2017 (kr.): *
- 5.3 Afskrivninger i 2025 af aktiver idrftsat økonomisk fra 1. januar 2018 (kr.): *

14.861.944
0
5.448.237

6.-7. Leveret elektricitet og nettab

6. Leveret elektricitet i 2025 (kWh): *
- 6.1 Herunder leveret elektricitet i lavspændingsnettet i 2025 (kWh): *
- 6.2a Leveret elektricitet i lavspændingsnettet i 2018 (kWh): *
- 6.2b Leveret elektricitet i lavspændingsnettet i 2019 (kWh): *
- 6.2c Leveret elektricitet i lavspændingsnettet i 2020 (kWh): *
- 6.2d Leveret elektricitet i lavspændingsnettet i 2021 (kWh): *
- 6.2e Leveret elektricitet i lavspændingsnettet i 2022 (kWh): *
- 6.2f Leveret elektricitet i lavspændingsnettet i 2023 (kWh): *
- 6.2g Leveret elektricitet i lavspændingsnettet i 2024 (kWh): *

311.439.871
233.188.057
197.446.926
193.934.446
199.524.574
211.305.037
200.667.347
200.333.472
212.676.711

- 7.1 Fysisk nettab for 2024 opgjort af Energinet ved korrektionsafregning (inkl. nettab der ligger til grund for betalingen fra udligningsordningen til dækning af omkostninger til nettab for 2024) (kWh): *

9.362.468

7.1.1 Nettab, der ligger til grund for betalingen fra udligningsordningen til dækning af omkostninger til nettab for 2024 (kWh): *	0
7.2 Nettab, der ligger til grund for årets omkostninger til nettab i 2025 (kWh): *	12 972 581

8. Aktivitetsniveau

8.1 Antal elmålere ultimo 2025 ekskl. antal elmålere betalt af tredjemand og ekskl. produktionsmålere (stk.): *	34 287
8.1.1 Produktionsmålere ultimo 2025, som ikke indgår i pkt. 8.1 (stk.): *	52
8.2 Antal elmålere i 2025, der er ansøgt forhøjelse for efter § 31, stk. 1, nr. 2 og § 32 (stk.): *	0
8.3 Antal stationer ultimo 2025 ekskl. antal stationer betalt af tredjemand (stk.): *	646
8.4 Antal stationer i 2025, der er ansøgt forhøjelse for efter § 31, stk. 1, nr. 2 og § 32 (stk.): *	0
8.5 Antal elmålere ultimo 2024 ekskl. antal elmålere betalt af tredjemand og ekskl. produktionsmålere (stk.): *	34 179
8.5.1 Produktionsmålere ultimo 2024, som ikke indgår i pkt. 8.5 (stk.): *	40
8.6 Antal stationer ultimo 2024 ekskl. antal stationer betalt af tredjemand (stk.): *	638

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 m.v.

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 omberøring eller forud for reguleringsregnskabet udfyldes et særskilt ansøgningsskemat 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 *	Valgt Ja/Nej
NTEX	Omkostninger til nettab, jf. § 21.	NEJ
TMBE	Tab på grund af manglende betaling fra elhandelsvirksomheder, jf. § 23.	NEJ
MYPA	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
STBE	Beredskab, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 2.	JA
MYBE	Omkostninger til myndighedsbehandling, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 3.	JA
MATT	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
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
FOHO	Projekter i højspændingsnettet som følge af elforbrug, jf. § 31, stk. 1, nr. 1.	NEJ

Styrket beredskab - STBE
Myndighedsbehandling - MYBE 2025

Netudviklingsplan - NUPL 2025

PROD	Tilslutning af større ny produktionsenhed, jf. § 31, stk. 1, nr. 2.	NEJ
TVE	Tilslutning af VE-anlæg, jf. § 32.	NEJ
FOIE	Tilslutning af nye kunder eller udvidet leveringsomgang i mellemspændingsnettet, jf. § 33.	NEJ
TRII	Ændringer på transmissionsniveau, jf. § 34, stk. 1.	NEJ
KABL	Kabellægning af luftledninger, jf. § 35.	NEJ
ATRE	Overtagelse af anlæg, jf. § 36, stk. 1.	NEJ
RTRE	Reinvesteringer i kabellagte net overtaget fra tredjemand, jf. § 37, stk. 1.	NEJ
EXFO	Væsentlig afvigelse i udviklingen i eksogene forhold, jf. § 38.	NEJ
FOHA	Force majeure, jf. § 39.	NEJ

9.2 Nedsættelse af omkostningsramme og forrentningsgrundlag

Punkt	Nedsættelse *	Har der været færre omkostninger i 2025? Hvis ja, angiv beløb	Hvis Ja/Nej (kr.)	Hvis Ja: Skriv navn(e) på dokumentation
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	Beredskab, 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, jf. § 36, stk. 2.	NEJ		

10. Netkomponenter og GIS-fordeling

I feltene 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: Bolgområder, sommerhuse, infrastruktur og erhverv
Zone 4: Skov, vådområder, øvrigt land, sø og hav

Bemærk, at alle udvalgte 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 2025

30-60 kV komponenter	Zone 1	Zone 2	Zone 3	Zone 4	Ikke fordelt	(Autosum)
Kabel, tryksat oleikabel (km): *	-	-	-	-	-	

Vælg
Vælg
Vælg
Vælg
Vælg
Vælg
Vælg
Vælg
Vælg

11. Øvrige tekniske data

I felterne nedenfor angives samlet mængde af den installeret transformerkapacitet (MVA).	
Installeret transformerkapacitet 10-20 kV (MVA): *	252
Installeret transformerkapacitet 30-60 kV (MVA): *	283

12. Tilgange og afgang af aktiver og netaktiver i 2025

12.1 Tilgange og afgang af netkomponenter

30-60 kV komponenter	Primo	Tilgange	Afgang	Ultimo
Kabel, tryksat olekabel (km): *	-	-	-	-
Kabel, andre (km): *	-	-	-	-
Kabel, sø (km): *	-	-	-	-
Luftledning (km): *	-	-	-	-
Åbent felt med effektafbryder (stk.): *	11,47	-	-	11,47
Åbent felt med adskiller uden effektafbryder (stk.): *	-	-	-	-
Gasisoleret felt med effektafbryder (stk.): *	-	-	-	-
Transformere < 20 MVA (stk.): *	14,47	-	-	14,47
Transformere ≥ 20 MVA (stk.): *	3,00	-	-	3,00
Shuntreaktor (stk.): *	-	-	-	-
Kondensatorbatteri (stk.): *	-	-	-	-
Slukkespole (stk.): *	-	-	-	-
10-20 kV komponenter				
Felt med effektafbryder (stk.): *	135,36	-	-	135,36
Landkabel, APB (km): *	188,39	-	3,25	185,44
Landkabel, PEX (km): *	357,39	4,89	0,94	361,43
Kabel, sø (km): *	9,34	2,66	0,69	11,41
Luftledning (km): *	-	-	-	-

Slukkespole (stk.): *	18,31	-	-	18,31
10-20/0,4 kV netstationer				
Konventionel uden transformere (stk.): *	21,00	-	2,00	19,00
Konventionel med transformereffekt < 500 kVA (stk.): *	437,00	-	1,00	436,00
Konventionel med transformereffekt 500-2000 kVA (stk.): *	150,00	6,00	-	156,00
Konventionel med transformereffekt > 2000 kVA (stk.): *	5,00	-	-	5,00
Automateret uden transformere (stk.): *	1,00	2,00	-	3,00
Automateret med transformereffekt < 500 kVA (stk.): *	4,00	1,00	-	5,00
Automateret med transformereffekt 500-2000 kVA (stk.): *	3,00	2,00	-	5,00
Automateret med transformereffekt > 2000 kVA (stk.): *	-	-	-	-
0,4 kV komponenter				
Kabel (km): *	906,29	7,77	2,22	912,61
Luftledning (km): *	-	-	-	-
Kabelskabe (stk.): *	10.139,00	100,00	120,00	10.119,00
Stikledninger (km): *	-	-	-	-
Målere				
Fjernmåleste (stk.): *	34.219,00	235,00	115,00	34.339,00
Ikke-fjernmåleste (stk.): *	-	-	-	-

12.2 Tilgange og afgang af aktiver og netaktiver baseret på kostpris

I felterne 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.				
Arets totale kostpriser i aktivbasen: *	Primo (kr.)	Tilgange (kr.)	Afgang (kr.)	Ultimo (kr.)
	696.427.809,00	32.765.653,00	-	729.193.462,00
Afskrivningsperiode	Primo (kr.)	Tilgange (kr.)	Afgang (kr.)	Ultimo (kr.)
1-10 år: *	1.480.462,00	399.198,00	-	152.328,00
11-20 år: *	61.306.648,00	3.572.068,00	-	64.878.716,00
21-30 år: *	-	-	-	-
31-40 år: *	628.973.243,00	21.909.893,00	-	648.883.136,00
41-50 år: *	6.667.427,00	2.550.695,00	-	9.218.122,00
51- år: *	-	-	-	-
Ukendt afskrivningsperiode: *	-	4.333.800,00	-	4.333.800,00

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

Køb af grunde til hovedstationer. Der afskrives ikke på grunde.

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.

Omkostninger til forsknings-, udviklings- og demonstrationsprojekter, hvor der er offentlig medfinansiering (kr.); Omkostninger til myndighedsbehandling (kr.); Omkostninger til tab på debitorer vedrørende elhandelsvirksomheder (kr.); Omkostninger til tab for skader forvoldt af tredjemænd, som ikke er dækket af forsikring eller skadevolder (kr.); Straksafskrivninger på ikke-fjernlæste målere (kr.); Omkostninger til force majeure (kr.); Omkostninger til fleksibilitetsydelser (kr.); Andre typer af omkostninger, som netvirksomheden anmoder Forsyningsstilsynet om at holde ude af omkostningsgrundlaget til brug for benchmarking (kr.);	Driftsomkostninger (kr.)	Atskrivninger (kr.)	Bogført anlægsværdi (kr.)	Netvirksomhed søger om særlige omkostninger på kapitalsiden (sæt X ved relevante kategorier)	Dokumentation hvis rækken er udfyldt
	538 079,00				Myndighedsbehandling - MYBE 2025.xlsx

14. Yderligere ydelser til benchmarkingen

Til benchmarkingen skal bruges yderligere information om ydelser (også ofte kaldet cost-drivere eller outputs). Disse skal udfyldes i tabellen herunder.

Ydelse	Aftagenumre i alt (stk.)
Aftagenumre (stk.) *	35 496

15. 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	

16. Energibesparelser

16.1 Indtægter fra energibesparelser (kr.)*	0
16.2 Omkostninger til energibesparelser (kr.)*	0

Bemærkninger til reguleringsregnskabet

Netvirksomheden kan anføre eventuelle bemærkninger i feltet nedenfor:

Bilag fra ledelse og revisor

	Vælg Ja/Nej	
17. Er ledelsesberetning vedlagt? *	JA	Flow Elnet Reguleringsregnskab 2025.docx
18. Er ledelsespåtegning vedlagt?*	JA	Flow Elnet Reguleringsregnskab 2025.docx
19. Er revisorerklæring vedlagt?*	JA	Flow Elnet Reguleringsregnskab 2025.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	75.203	Omsætning fra årsrapporten 2025
Korrektion for indtægter fra overliggende net	-3.580	Købt nettarrif fra EnergiFyn
Korrektion for gebyrindtægter posteret under omkostninger i ÅR	683	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	-1.262	Hensat til indtægtsrammen
Indtægter i alt jf. reguleringsregnskabet	70.954	

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	45.482	Omkostninger fra årsrapport 2025
Administrationsomkostninger	11.581	Omkostninger fra årsrapport 2025
Andre driftsindtægter	-71	Lønrefusioner fra årsrapporten 2025
Rensning for afskrivninger ført i resultatopgørelsen	-20.363	Driftsmæssige afskrivninger på anlæg i 2025
Omkostninger til overliggende net	-3.580	Nettarrif købt ved Energifyn, flyttet til omsætning
Korrektion for gebyrindtægter, ført som omsætning	683	Vedr. gebyrindtægter, flyttet til omsætningen
Omkostninger i alt jf. Reguleringsregnskabet	33.732	

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	385.928	Anlægsaktiver fra årsrapporten 2025
Korrektion for anlæg omfattet af udligningsordningen	-1.298	
Anlæg under opførsel	-29.700	Anlægsaktiver under opførsel i 2025
Aktiver i alt jf. reguleringsregnskabet	354.930	

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	20.363	
Korrektion for anlæg omfattet af udligningsordningen	-53	
Afskrivninger i alt jf. reguleringsregnskabet	20.310	

Leveret elektricitet

Flow har i opgørelsen af den leverede mængde inkluderet de mængder, der danner baggrund for indtægterne i 2025.

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

Det er i 2025 leveret 311,4 GWh.

Nettab

Flow har i 2025 afholdt omkostninger til nettab på i alt 9.444.885

Årets omkostninger til indkøb af nettab er lidt højere end i 2024, hvilket skyldes en højere nettabsprocent.

Aktivitetsniveau

Flows målere og stationer for perioden 2021-2025 fremgår af tabel 6 nedenfor.

Tabel 5: Antal målere og stationer for 2021-2025

	2021	2022	2023	2024	2025
Målere	32.706	33.550	33.930	34.219	34.339
Stationer	602,47	611,47	631,47	638,47	646,47

Justeringer

Oversigt over vedlagte ansøgninger til reguleringsregnskabet

Type	Formål	Filnavn
MYBE	Omkostninger til myndighedsbehandling efter §27 Myndighedspålæg	Myndighedsbehandling – MYBE 2025.xlsx
ITSI	IT-Sikkerhedstjeneste efter §29, nr. 2.	IT-sikkerhedstjeneste - ITSI.xlsx
NUPL	Netudviklingsplaner	Netudviklingsplan – NUPL 2025.xlsx
STBE	Beredskab, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 2	Styrket beredskab – STBE.xlsx

Anvendt regnskabspraksis

Regnskabsgrundlag

Reguleringsregnskabet for Flow Elnet A/S distributionsvirksomhed er aflagt i overensstemmelse med bestemmelserne i bekendtgørelse nr. 168 af 27. januar 2026 om indtægtsrammer for netvirksomheder samt bekendtgørelse om netvirksomheders reguleringsregnskaber nr. 1.677 af 11. december 2025. 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 2025 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. 168 af 27. januar 2026 om indtægtsrammer for net virksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning samt anvisningerne i Forsyningstilsynet bekendtgørelse om netvirksomheders reguleringsregnskaber nr. 1.677 af 11. december 2025.

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."

Henning Rask

Adm. direktør

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

IP: 80.62.xxx.xxx

2026-06-30 15:01:14 UTC



Lone Merete Hansen

DELOITTE STATS AUTORISERET REVISIONSPARTNERSELSKAB
CVR: 33963556

Revisor

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

IP: 163.116.xxx.xxx

2026-06-30 15:24:16 UTC



Per Schøtt

DELOITTE STATS AUTORISERET REVISIONSPARTNERSELSKAB
CVR: 33963556

Revisor

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

IP: 77.241.xxx.xxx

2026-06-30 15:48:45 UTC



Jan Bruhn Andersen

Bestyrelsesformand

Serienummer: 83d48667-d36c-4fbe-9c2c-6e8145c3211b

IP: 80.62.xxx.xxx

2026-06-30 15:56:30 UTC



Dette dokument er underskrevet digitalt via **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.