

ÅRSREGNSKAB

2025



NUKISSIORFIIT



INDHOLDSFORTEGNELSE

FORORD.....	1	HOVED- & NØGLETAL	40
ORGANISATION & STRATEGI.....	4	LEDELSESPÅTEGNING.....	43
Nukissiorfiits organisation.....	5	DEN UAFHÆNGIGE REVISORS	
Nukissiorfiit i balance 2030	7	REVISIONSPÅTEGNING.....	44
FORRETNINGSOMRÅDER	9	ÅRSREGNSKAB	47
ELEKTRICITET	10	ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS	49
VAND	13	RESULTATOPGØRELSE	52
VARME	15	BALANCE.....	53
MANAGEMENT – DIGITALISERING.....	18	PENGESTRØMSOPGØRELSE	54
RISIKOSTYRING	21	NOTER	55
Forsyningsikkerhed:	22	BILAG 1: FORDELINGSREGNSKAB	65
Priser	23	BILAG 2: DIESEL- OG CO ₂ -REGNSKAB FOR	
SAMFUNDSANSVAR.....	24	PRODUKTION AF EL OG VARME.....	68
Den grønne omstilling har mange veje.....	29		
Vandkraften	32		
NUKISSIORFIIT INDEFRA.....	34		

FORORD

2025 blev et år, hvor en ting stod helt klart: Forsyningssikkerhed er ikke en selvfølge – det er noget, vi hver dag skal arbejde målrettet for at opretholde.

I Nukissiorfiit driver vi kritisk infrastruktur på tværs af et geografisk og klimamæssigt krævende land. Langt det meste af tiden leverer vi stabil el, vand og varme til borgere og virksomheder. Men året har også vist os, hvor sårbar forsyningen kan være, når uforudsete hændelser rammer.

Brande i Aasiaat i både november og december samt et olieudslip i Kangaatsiaq og Uummannaq er alvorlige hændelser, som påvirker både drift, miljø og lokalsamfund. Samtidig har periodiske driftsforstyrrelser flere steder i landet understreget behovet for et fortsat skarpt fokus på robusthed, beredskab og vedligehold.

Hændelserne ændrer ikke ved det overordnede billede af en høj forsyningssikkerhed – men de minder os om, at vi ikke kan tage den for givet.

Derfor er det også vores vigtigste prioritet: at sikre en stabil og tidssvarende forsyning – i dag og i fremtiden.

For at kunne løfte denne opgave har Naalakkersuisut godkendt tariffstigninger over de kommende tre år. Det er ikke en beslutning, der er truffet let.

Tariffstigningerne er nødvendige for at skabe et mere stabilt

og forudsigeligt økonomisk grundlag for Nukissiorfiit. De giver os bedre mulighed for langsigtet planlægning og for at prioritere de investeringer, der skal sikre forsyningen fremadrettet.

Men det er vigtigt at være tydelig: De nuværende niveau for tariffstigninger løser ikke vores samlede reinvesteringsbehov.

En stor del af vores infrastruktur er aldrende, og behovet for udskiftning og modernisering er betydeligt. Hvis vi ikke investerer rettidigt, øger vi risikoen for flere nedbrud og højere omkostninger på sigt. Reinvesteringer er derfor ikke blot en teknisk nødvendighed – det er fundamentet for en stabil forsyning og en ansvarlig økonomi.

Samtidig arbejder vi videre med at styrke vores beredskab og sikkerhed – både fysisk og digitalt. I en verden med et skærpet risikobillede er beskyttelsen af vores kritiske infrastruktur en stadig vigtigere opgave.

Vi fortsætter også arbejdet med at modernisere vores organisation og systemunderstøttelse, så vi kan arbejde mere effektivt og træffe bedre beslutninger på et solidt datagrundlag.

Den grønne omstilling er fortsat en central del af vores opgave. Udbygningen af vedvarende energi og elektrificeringen af samfundet skal både reducere CO₂-udledninger og samtidig styrke forsyningssikkerheden.

Men også her kræver fremskridt investeringer og langsigtet planlægning.

2025 har med andre ord været et år, hvor vi både er blevet bekræftet i det, vi gør rigtigt – og mindet om det, vi stadig mangler at gøre.

Vores retning er klar:

Vi skal styrke forsyningssikkerheden, øge investeringerne i vores anlæg og skabe et mere robust økonomisk fundament.

Det er en stor opgave. Men det er også en nødvendig opgave.

Og det er en opgave, vi tager på os – med ansvar for hele Grønlands forsyning.



Johan Danielsen,
Energidirektør



48,5 mio. kr.
i rabat til fiskeindustrien

92
elværker
8 renoveret i 2024



Omsætning
942,7
mio. kr.

100%
får vand fra værker
med dokumenteret
drikkevandssikkerhed

5
vand-
kraftværker
91,3 MW

27
varmeværker



 
17 54
byer bygder

8,2%
under uddannelse



1
Software
robot
25 processer i drift

Investeringer
30% i bygderne
234,5
mio. kr.


419
medarbejdere



72
vandværker
2 renoveret i 2024

4
Vindmøller
71 kW




21.100
Kunder



Årsresultat
-32,7
mio. kr.

Salg


243,9
GWh

Priser

1,87
kr./kWh


5,3
millioner m³

22,71
kr./m³


350
GWh
920
kr./MWh

21
Solcelleanlæg
850 kW



ORGANISATION & STRATEGI

Nukissiorfiits rammevilkår

Som Grønlands eneste forsyningsvirksomhed har Nukissiorfiit ansvaret for levering af elektricitet og vand i hele landet, samt el- og fjernvarme i de bosteder, hvor der er mulighed for dette. Rammerne for Nukissiorfiits virke er fastsat i henhold til Landstingsforordningen om Energiforsyning fra 1997 og Landstingsforordningen om Vandforsyning fra 2007¹.

Nukissiorfiit er en nettostyret virksomhed, hvilket bl.a. betyder, at priser samt salgs- og leveringsbetingelser skal godkendes af Naalakkersuisut². Siden et nyt Naalakkersuisut tiltrådte efter valget i 2025, har Nukissiorfiit refereret til Departementet for Erhverv, Råstoffer, Energi, Justitsområdet og Ligestilling. Som en nettostyret virksomhed har Nukissiorfiit ikke til formål at generere overskud til ejerne, men bør heller ikke lide tab som følge af leverancer til den offentlige forsyning.

Nukissiorfiits drift finansieres primært gennem indtægter fra salg af elektricitet, vand og varme. Derudover modtager Nukissiorfiit en årlig tilskudsbevilling på knapt 60 millioner kroner. Bevillingen ydes til dækning af udgifter til opretholdelse af energi- og vandforsyning i byer og bygder, der er omfattet af Nukissiorfiits forsyningspligt.

Tilskudsbevillingen anvendes desuden til understøttelse af overgangen til vedvarende energikilder, herunder til

forundersøgelser, udarbejdelse af beslutningsgrundlag for fremtidige grønne investeringer, opstilling af testanlæg m.v.

Nukissiorfiit er en nettostyret virksomhed og har derfor ikke mulighed for at optage lån direkte via lånemarkederne, men vil i nødvendigt omfang skulle gøre dette gennem Naalakkersuisut. Derudover har virksomheden en trækingsret, hvilket svarer til en kassekredit, der i 2025 var på op til 150 millioner kroner gennem Naalakkersuisut.

I 2018 blev der indført en ny prismodel med ens priser for el og vand på tværs af hele Grønland³. Modellen bygger på krydssubsidiering⁴ og sikrer, at forbrugerne betaler samme pris uanset de lokale produktionsomkostninger.

1 Det fulde regelgrundlag udgøres af følgende:

- Landstingsforordning nr. 14 af 6. november 1997 om energiforsyning.
- Landstingslov nr. 13 af 6. november 1997 om Grønlands Hjemmestyres overtagelse af bygdens el- og vandforsyning.
- Landstingsforordning nr. 2 af 31. oktober 1991 om tilslutningspligt til elektrokabler for at afdække el til opvarmningsformål indenfor vandkraftanlægget i Buksefjordens forsyningsområde.
- Landstingsforordning nr. 12 af 3. november 1994 om elektriske stærkstrømsanlæg og elektrisk materiel.
- Landstingsforordning nr. 10 af 19. november 2007 om vandforsyning.
- Inatsisartutlov nr. 10 af 3. juni 2015 om gasanlæg, gasmateriel og krav om autorisation.
- Selvstyrets bekendtgørelse nr. 24 af 22. december 2017 om regnskabsaflæggelse for Grønlands Selvstyres nettostyrede virksomheder.
- En række øvrige bekendtgørelser samt Nukissiorfiits salgs- og leveringsbetingelser.

2 Det bemærkes, at Nukissiorfiit bemyndiges til med Naalakkersuisuts godkendelse at indgå aftaler om salg af overskudskapacitet på el, vand og varme på særlige aftalevilkår. For en nærmere beskrivelse henvises der til bevillingslovene (gældende finanslov) tekstanmærkning 4. til hovedkonto 6794.02 Nukissiorfiit

3 For en nærmere beskrivelse henvises der til tekstanmærkning 2 til Bemærkninger til hovedkonto 6794.02 Nukissiorfiit i bevillingslovene (gældende finanslov)

4 Krydssubsidiering er at prisen for en gruppe kunder er lidt højere for at prisen for en anden gruppe kunder bliver lavere.

NUKISSIORFIITS ORGANISATION

Nukissiorfiits øverste ledelse og centrale administration har base på hovedkontoret i Nuuk. Forsyningsopgaverne i Grønland er organiseret i seks distrikter, hver ledet af en distriktschef og understøttet af lokale energitjenester.

Direktionen bestod i 2025 af 4 direktører - stabsdirektøren har imidlertid valgt at søge nye udfordringer med udgangen af 2025. Denne anledning vil blive benyttet til at revidere om direktionen skal fortsætte med samme organisering i løbet af det nye år. I løbet af 2025 har direktionen haft særligt fokus på sikkerhed og beredskab, som skal sikre en fortsat stabil og driftssikker forsyning fremadrettet – også i perioder med udefrakommende trusler, og når der kommer andre større driftsforstyrrelser.

Nukissiorfiit er desuden fortsat med udviklingen af et nyt ERP-system (Enterprise Ressource Planning) og den kommende implementering af dette. Systemet vil give mulighed for at virksomheden fremover vil kunne optimere dataindsamling, forbedre arbejdsgange og effektivisere processer.

Nukissiorfiits tekniske organisation har brugt mange ressourcer på at understøtte NunaGreen i forbindelse med projekteringen og udbuddet af udvidelsen af vandkraftværket i Utoqqarmiut Kangerluarsunnguut (Buksefjorden) samt vandkraftværket, der skal forsyne Aasiaat og Qasigiannuit.

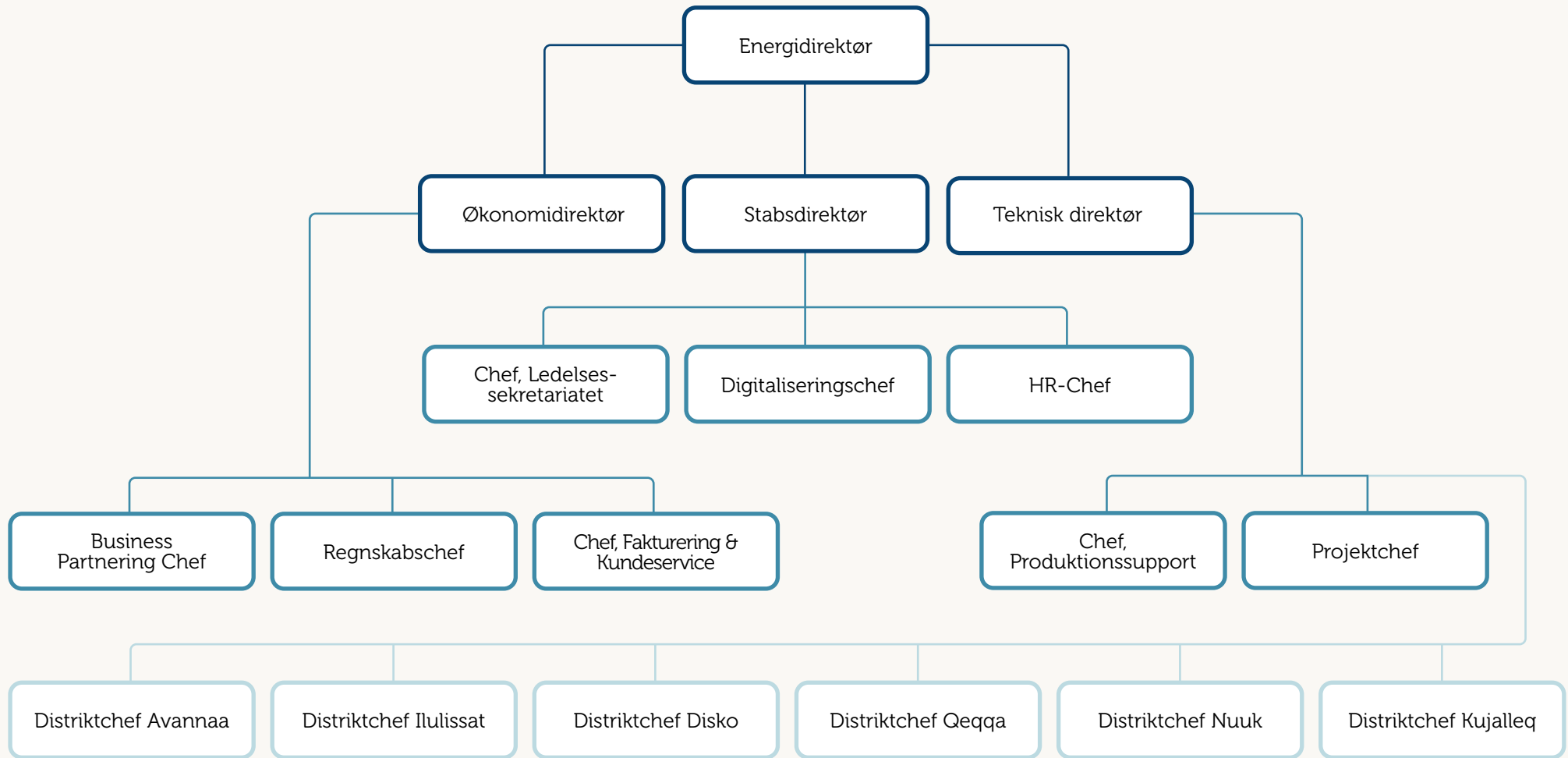
Ifølge tidsplanen skal vandkraftværket i Utoqqarmiut Kangerluarsunnguut ibrugtages i 2032. Derfor er Nukissiorfiit

allerede i 2025 påbegyndt at undersøge mulighederne for at afsætte den overskudsenergi, der kommer i forbindelse med udvidelsen af kraftværket. Dette arbejde har her i starten bl.a. bestået i at afholde en workshop for forskellige interessenter, hvor der blev fortalt om hvor meget energi, der forventes at være til rådighed, og hvilke muligheder de øvrige aktører ser for at udnytte den overskudsenergi, der vil komme i forbindelse med udvidelsen. Herunder skal der udarbejdes nogle rammer, vilkår og priser for at afsætte overskudsenergien. Der arbejdes videre i de kommende år, så det sikres, at den ekstra kapacitet, der opnås ved udvidelsen af værket i Utoqqarmiut Kangerluarsunnguut kommer det grønlandske samfund mest til gavn.

Det er indtægterne fra Nukissiorfiits salg af vand, varme og el, der skal dække udgifterne til at drive og opretholde den eksisterende forsyningsinfrastruktur i hele landet. Imidlertid viser Nukissiorfiits omsætningsdata fra de seneste 5 år, at der ikke er balance mellem udgifter og indtægter for salg af vand, varme og el. Den manglende balance mellem udgifter og indtægter har medført, at Nukissiorfiit ikke i tilstrækkelig grad har kunnet vedligeholde og reinvestere i maskiner, anlæg og forsyningsinfrastruktur, hvorfor der er behov for akutte reinvesteringer samtidig med, at der er behov for investeringer i nye anlæg. Nukissiorfiit arbejder derfor fremadrettet på at skabe en større balance for indtægter og udgifter. På trods af de indførte tariffstigninger i 2025 har virksomheden haft behov for og fået godkendt en plan, hvor tariffen vil stige med 7% om året i 2026, 2027 og 2028.

Som en del af behovet for forøgede investeringer har Nukissiorfiit skærpet fokus på likviditetsstyring for at sikre et tilstrækkeligt beredskab. Dette er blandt andet årsagen til, at virksomhedens trækningsret (kortfristet kreditfacilitet) ved Landskassen, der som nævnt ovenfor, har været på 150 millioner kroner, er blevet forhøjet til 175 millioner kroner ved udgangen af 2025.

ORGANISATIONSDIAGRAM



NUKISSIORFIIT I BALANCE 2030

I 2025 har Nukissiorfiit fortsat det vigtige arbejde med implementering af strategien, "Nukissiorfiit i Balance 2030". Strategien er helt central for Nukissiorfiit og udstikker retningen for organisationen frem til 2030. I strategien er der fokus på forskellige målsætninger, som er forankret i fire strategiske spor.

De fire strategispor:

- **Strategispor 1:** Forsyningssikkerhed
- **Strategispor 2:** Effektiv forsyning
- **Strategispor 3:** Grøn omstilling
- **Strategispor 4:** Organisationskultur og kompetencer

Nedenfor ses et udsnit af de projekter, som har taget form i 2025 relateret til strategien:

I strategispor 1, Forsyningssikkerhed, har Nukissiorfiit særligt haft fokus på opdatering af beredskabsplaner, samt kommunikationsflowet i forbindelse med kritiske hændelser. Nukissiorfiit indgår i Grønlands Beredskabsstab (GBS) og besidder en vigtig rolle med at sikre vand- og energiforsyning i kriseramte områder. Som organisation er Nukissiorfiit forpligtet til at holde samfundet underrettet og hurtigst muligt genoprette vand- og energiforsyningen i kriser. I 2025

har der været meget fokus på beredskabsplaner både på nationalt plan og i de enkelte virksomheder. Nukissiorfiit er en meget vigtig aktør, hvis der opstår en national krise, da både el og vand er essentielle i at opretholde de samfunds-kritiske funktioner. Derfor har Nukissiorfiit arbejdet på at udvikle og opdatere virksomhedens beredskabsplaner. I september 2025 afholdt virksomheden en intern beredskabssøvelse og i december 2025 en beredskabsworkshop med deltagelse af samfundskritiske myndigheder og selskaber. Der har i 2025 fortsat været øget fokus på informationssikkerhed (IT) og operationel teknisk sikkerhed (OT) i organisationen. Der blev i 2024 nedsat et IT/OT-sikkerhedsudvalg i organisationen med deltagelse fra hele direktionen for at sikre øget opmærksomhed på området. Der er et løbende samarbejde med Styrelsen for Samfundssikkerhed (Samsik) for at sikre, at Nukissiorfiits sikkerhed og beredskab indenfor IT- og OT-sikkerhed lever op til de påkrævede standarder.

Som led i strategispor 2, Effektiv Forsyning, har Nukissiorfiit fokus på at skabe et bedre økonomisk råderum, og sikre den billigst mulige forsyning til forbrugerne. I 2025 har Nukissiorfiit haft et stort fokus på at færdigudvikle og implementere et nyt kernesystem, ERP-system. Dette har været mere krævende end forventet, men lancering og implementering forventes at være klar i 2. kvartal af 2026. For at sikre en mere effektiv økonomistyring, som gerne skulle resultere i en mere effektiv drift, er der i 2025 påbegyndt et arbejde med strategisk indkøb, hvor der fokuseres på bedre planlægning af samlede indkøb til både projekter og drift. Dette skal sikre både en mindre lagerbeholdning og en mere effektiv

levering af materialer, så projekter og vedligeholdelse kan udføres mere effektivt. Dette skal også være med til at sikre en bedre likviditetsplan for Nukissiorfiit, så ressourcerne bliver allokeret mest effektivt i organisationen.

Som Grønlands eneste forsyningsvirksomhed, har Nukissiorfiit et særligt ansvar for at drive den grønne omstilling, som har direkte ophæng i strategispor 3, Grøn Omstilling. Nukissiorfiit arbejder derfor løbende på tiltag, som kan være med til at nedbringe CO2-udledningen for hele Grønland.

I 2024 udarbejdede Nukissiorfiit et baseline klimaregnskab i samarbejde med Rambøll. Klimaregnskabet er et vigtigt mål i strategien, og det har derfor også været højt prioriteret i Nukissiorfiit. Dette arbejde vil i løbet af 2. kvartal 2026 blive fulgt op med det første klimaregnskab – gældende for 2025 – som er fuldt ud udarbejdet internt. Klimaregnskabet for 2025 vil ikke blive revideret og vil fungere som en læring i, hvor og hvordan regnskabet bedst udføres, og hvordan det skal bruges strategisk i organisationen. Det er forventningen, at klimaregnskabet i de kommende år vil blive en integreret del af årsrapporten.

Et klimaregnskab hjælper os med at skabe et overblik over virksomhedens CO2-udledning, samt hvilke konkrete tiltag Nukissiorfiit skal arbejde med for at mindske udledningen. Derudover kan regnskabet også være med til at give en indikation af virksomhedens leverandørers CO2-udledning. Nukissiorfiit kan særligt drive den grønne omstilling for det grønlandske samfund gennem fortrængning af fossile

brændstoffer ved omstilling til vedvarende energi, men kan som organisation også nedbringe eget CO2-aftryk.

Nukissiorfiit har i løbet af året også arbejdet på konverteringsprojekter, hvor flere virksomheder nu har fået installeret elektrokedler i Nuuk, Ilulissat og Qaqortoq. Elektrokedlerne giver mulighed for at nedbringe CO2-udledningen og har samtidig flere økonomiske fordele.

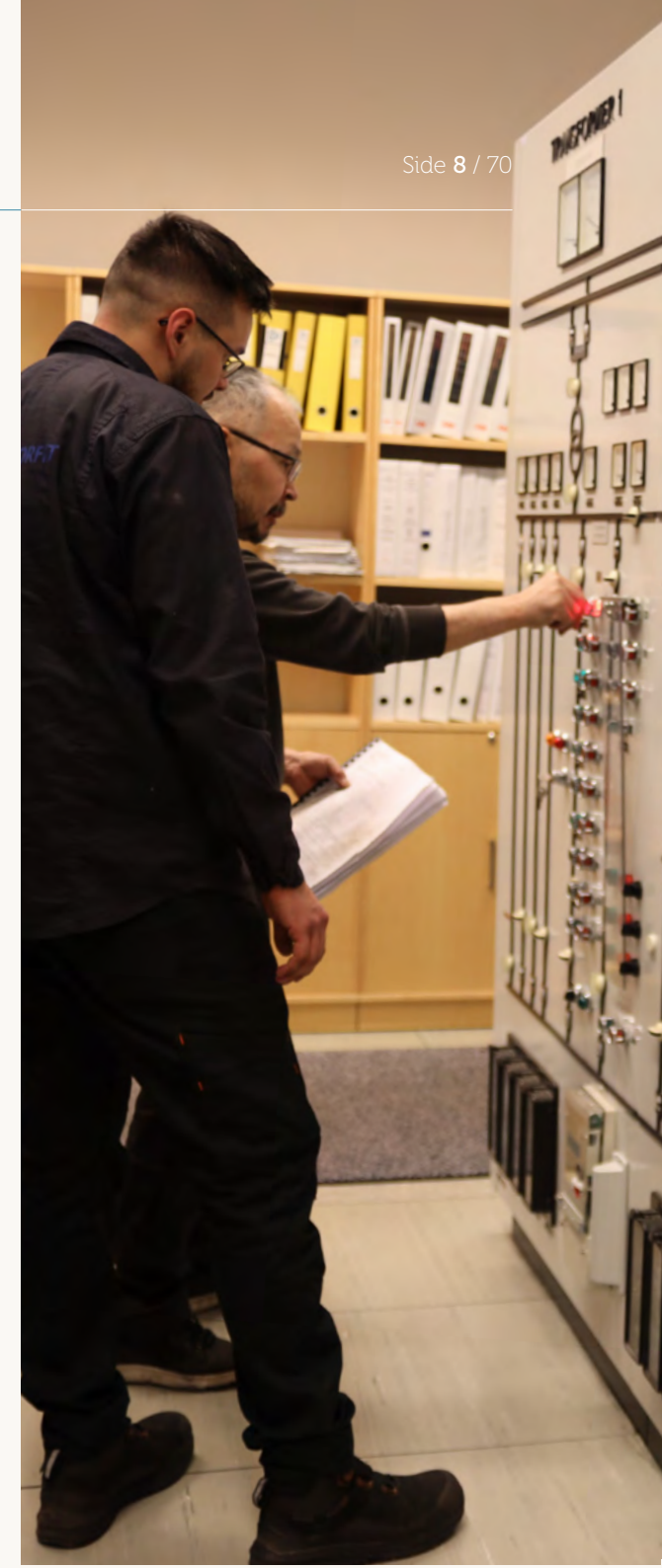
I forbindelse med strategispor 4, Organisationskultur og kompetencer, var der i 2025 fortsat fokus på at målrette kommunikationen både internt og eksternt i organisationen for at skabe en sammenhængende organisationskultur på tværs af landet.

Nukissiorfiit spiller en helt central rolle i det grønlandske samfund. Derfor er det vigtigt, at Nukissiorfiit er et attraktivt sted at arbejde, og at virksomhedens medarbejdere er glade og motiverede, dette øger trivslen og er med til at fastholde de gode medarbejdere og deres kompetencer. Medarbejdernes kompetencer er særligt vigtige, når uheldet er ude, og der skal handles hurtigt og kompetent for at genoprette forsyningen. For at understøtte medarbejderne og forsyningen, når der kommer uforudsete hændelser, har Nukissiorfiit arbejdet med at opdatere vores beredskabsplaner, som i 2026 skal rulles ud på alle Nukissiorfiits anlæg, således der er en fælles arbejdsgang for at afhjælpe driftsforstyrrelser og de uforudsete hændelser: Dette kan også sikre en bedre kommunikation både internt i organisationen og udad til lokalsamfundet.

I Nukissiorfiit arbejdes der løbende på at strukturere kursusområdet yderligere således, at flest muligt får glæde af de begrænsede kursusmidler, som virksomheden har. Kurser bliver som hovedregel planlagt og prioriteret tre år frem, og

der er særligt fokus på kursusaktivitet for medarbejdere som arbejder på driftsområdet.

Samtidig har Nukissiorfiit fokus på at styrke indsatsen på rekrutteringsområdet. Med virksomhedens landsdækkende tilstedeværelse er Nukissiorfiit afhængig af at kunne rekruttere arbejdskraft med de rette kompetencer i hele landet for at sikre forsyningen til de grønlandske forbrugere, hvorfor øget indsats på rekruttering er særligt vigtigt. Derfor har Nukissiorfiit haft fokus på formidling af medarbejderhistorier, som giver et indblik i, hvad det vil sige at være en del af Nukissiorfiit som fast medarbejder eller som praktikant. Medarbejderhistorierne er med til at styrke fællesskabet på tværs af organisationen, så medarbejderne i Nukissiorfiit lærer deres kollegaer bedre at kende, selvom man ikke arbejder i samme afdeling eller distrikt. Samtidig kan historierne være med til at vække interesse eksternt for Nukissiorfiit som arbejdsplads.



FORRETNINGSOMRÅDER

ELEKTRICITET

Afsætningen af el faldt i 2025 til et samlet niveau på 243 GWh. Der er tale om et fald på 1,5 % fra 2024. Dette fald skyldes hovedsageligt, at lufthavnsbyggeriet i Nuuk blev afsluttet. I Kangerlussuaq har der været et fald i afsætningen som følge af mindre aktivitet i lufthavnen, og i Aasiaat har indhandlingen svigtet lidt med negativ konsekvens for industriafsætningen af el. Omsætningen er imidlertid steget 1,5 %, hvilket skyldes stigning i tarifferne medio 2024 og primo 2025, disse tariffstigninger indførtes delvis som følge af olieprisstigninger, men også på grund af behovet for reinvesteringer i virksomhedens anlæg.

Investeringsniveauet steg med 22 mio. kr. medens vedligehold blev udført på samme omkostningsniveau som året før.

Nukissiorfiit har i 2025 haft et stort fokus på implementering af batteribanker, hvilket har resulteret i, at der i løbet af året er installeret batteribanker med en samlet kapacitet på over 1600 kWh. Batteribanker sikrer en bedre udnyttelse af vedvarende energikilder, som f.eks. sol og vind, da disse energikilder er svingende og derfor skal energien kunne lagres til tidspunkter, hvor der ikke produceres energi. Batteribanker er også med til at optimere driften i bygderne og sikre en stabil levering af strømforsyning og spænding, så virksomhedens kunder ikke oplever gener ved mulige udfald. Batteribankerne fungerer således, at de kan overtage forsyningen og derigennem sikre en stabil strøm i tilfælde af udfald. Nukissiorfiit vil fortsætte med forskningsstrategien og idriftsættelse af batteribanker i 2026.

Konkret blev der i 2025 installeret batteribanker i 3 bygder, Ilimanaq, Igaliku og Qeqertarsuaq, som vil optimere samspillet mellem vores vedvarende energikilder og motorer, samt vil resultere i besparelser af driftsomkostninger og ikke mindst længere levetid af motorerne.

I Nuuk er entreprenørarbejdet til jordrydning for at kunne bygge det kommende backupelværk ved transformerstationen i Qinnqorput igangsat i 2025.

Som i de forrige år har Nukissiorfiit også valgt at fokusere på styrkelse af medarbejdernes kompetencer gennem kurser i avanceret drift og vedligehold af dieselgeneratorer. Ved at skabe de bedste forudsætninger for at holde vores motorer vedlige, vil vi kunne sikre en længere levetid på de nuværende generatorer i samspil med installation af batteribanker.

Nødforsyning

I slutning af 2025 var der to brande i elværket Aasiaat. En af brandene var i en af dieselgeneratorerne på hovedelværket. Det formodes, at branden opstod under smøreoliekøleren, hvor røret der fører diesel til dieselgenerator nr. 6 var utæt. I den forbindelse var det nødvendigt at tænde for to nødforsyningsgeneratorer for at sikre en stabil forsyning til byen.

For at forbedre forsynings sikkerheden i Aasiaat har Nukissiorfiit besluttet at investere i et nyt nødelværk, der skal agere som backup ved forsyningsudfordringer. Opførslen af nødelværket er planlagt til at starte i løbet af sommeren 2026.

Derudover reinvesterer Nukissiorfiit løbende i forsyningsanlæg i bygderne. De fleste bygder har tre dieselgeneratorer installeret i deres elværk. Dieselgeneratorkapaciteten er imidlertid stor nok til, at forsyningen i bygden kan klares med én ud af de tre generatorer. Dette sikrer således, at der vil være tid til at sende teknikere og reservedele til bygden, hvis der opstår fejl på en dieselgenerator, samtidigt med at backupforsyningen fortsat vil være tilstrækkelig, indtil generatoren er repareret.

I de fleste af bygderne er dieselgeneratorerne bygget ind i separate brandceller, så en eventuel brand i en maskine ikke kan brede sig til andre. Denne strategi har vist sig at være robust i forhold til forsyning af bygderne.

Generelt vedligehold

For at kunne opretholde vedvarende drift af elværkerne er der udført generelt vedligehold af forsyningsenhederne såsom skift af olie, oliefiltre, brændstoffiltre, sliddele m.m. Derudover er der udført vedligehold af tavler og brydere samt SRO-system (styring, regulering og overvågning). Opgradering af SRO-systemer gør, at samspillet mellem de forskellige motorgeneratorer, brydere og samhørende komponenter bliver forbedret, og derved forårsager mindre gener for forbrugerne.

Nukissiorfiits distrikter har egne vedligeholdsstrategier for deres anlæg. Da data holdes meget lokalt, er der lavet en

forbedring til vedligeholdelsesstrategien, hvor der indføres kvartalsvise eller halvårs tilstandsgennemgang af dieselgeneratorerne samt elværkerne i bygderne. Dette vil sørge for, at der løbende vil være et overblik over tilstanden af anlæggene i Nukissiorfiit. Der er også lavet en vedligeholdstjekliste af bygningerne, der er tilknyttet anlæggene, så eventuelle nødvendige renoveringer eller udskiftninger til containerløsninger kan fremgå af reinvesteringsplanen.

Kabler og koblingsstationer

Nukissiorfiit har i 2025 arbejdet med flere projekter, som omhandler kabler og koblingsstationer. I Ilulissat er der påbegyndt etablering af en ny 60KV koblingsstation, som skal forsynes direkte fra vandkraftværket via de eksisterende kabler. Dette projekt blev påbegyndt i 2025 og vil fortsætte i 2026.

Ved det større udfald i Nuuk d. 28. december 2024 faldt den ene leder over Ameralikfjorden ned, hvilket betød, at forsyningen i Nuuk var udfordret i et længere tidsrum efterfølgende. Forsyningen er nu flyttet over på en reserveleder, som i dag forsyner byen. Nukissiorfiit arbejder på at genetablere den nedfaldne leder. I 2025 blev der fundet en leverandør af et nyt kabel, der kan erstatte den nedfaldne leder, og der er blevet fundet en entreprenør, der kan foretage udskiftningen. Det forventes, at den nye leder er installeret ved udgangen af sommeren 2026. Da der er lange leveringstider på en ny leder og reservedele og det er tidskrævende at finde eksterne entreprenører og materiel til opgaven, har det ikke været muligt at reparere lederen tidligere. Nukissiorfiit har i 2025 undersøgt de øvrige ledere for skjulte fejl med røntgenfotografering. Dette viste ikke nogen umiddelbare svagheder. Men med den erfaring der

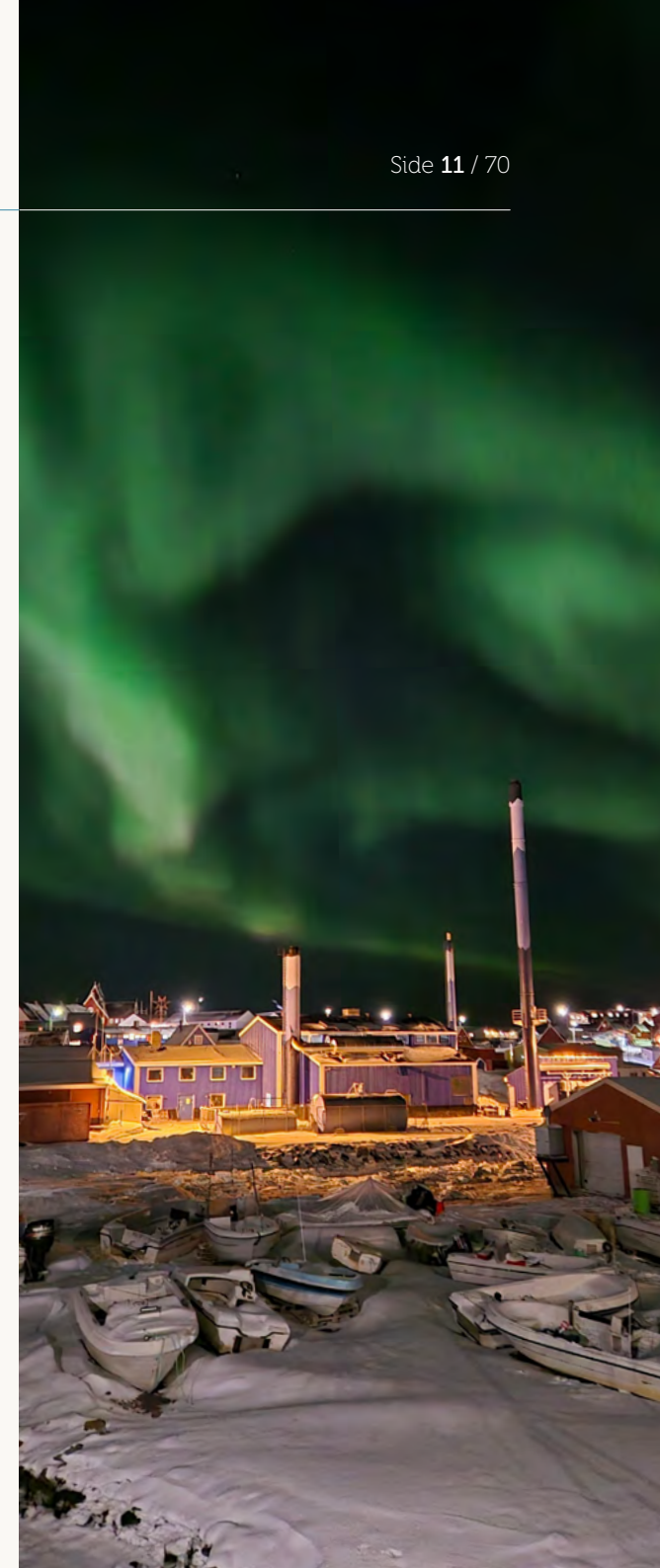
opnås ved udskiftningen af den nedfaldne leder, vil det blive vurderet om og hvornår, en eventuel udskiftning af de øvrige ledere vil skulle planlægges.

I Sisimiut, Ilulissat og Nuuk har der løbende været forstærkning af elnettet på grund af den øgede aktivitet og befolkningstilvæksten. Dette arbejde vil fortsætte i 2026, så byerne er sikret tilstrækkelig forsyning til at kunne vækste.

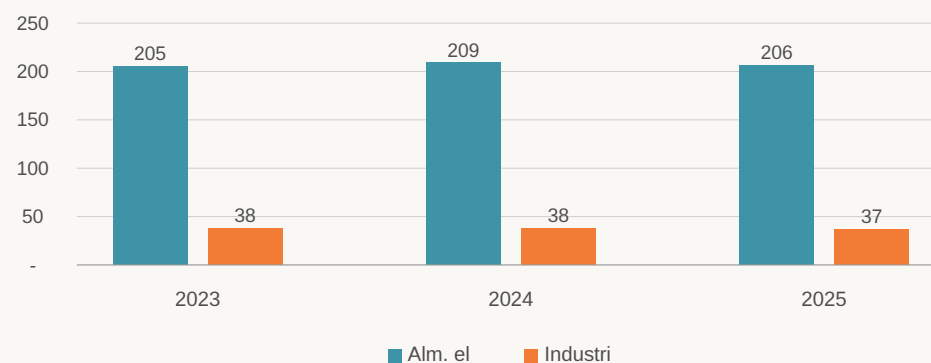
I Sisimiut og Ilulissat er der problemer med smeltende permafrost, hvilket medfører, at de master, som holder på transmissionslinjerne fra vandkraftværkerne, ikke alle sammen står helt lodrette. Dette forventes at blive værre i de kommende år i takt med klimaforandringerne. Der bliver foretaget målinger og undersøgelser af problemets omfang, så der findes holdbare løsninger på problemet.

I forbindelse med omdannelsen af Narsarsuaq Lufthavn til en heliport vil det blive revurderet, hvilke behov der vil være for forsyning i bygden i lyset af den forventede nedgang i bosætning og aktivitet.

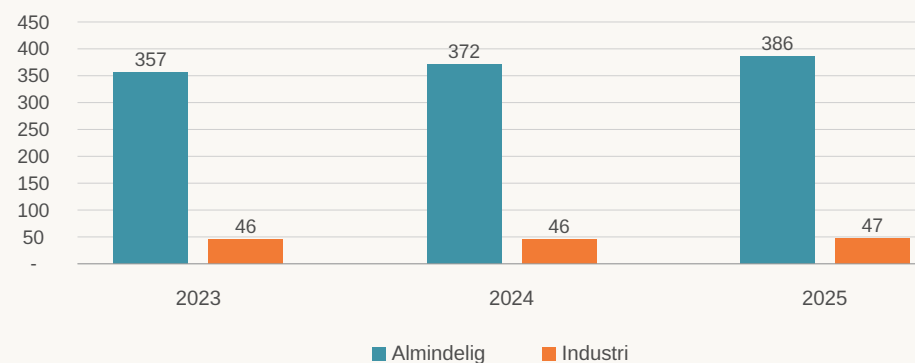
I bygder, hvor der skal opføres nye fiskefabrikker, opgraderes elnettet løbende for at sikre tilstrækkelig forsyning til disse. Desuden har Nukissiorfiit haft særligt fokus på at afhjælpe de udfordringer, der opleves med varmepumper i nogle bygder. U hensigtsmæssig montage af varmepumper har nogle steder resulteret i forsyningssvigt i elnettet. De kendte problemer er nu lokaliseret og løst.



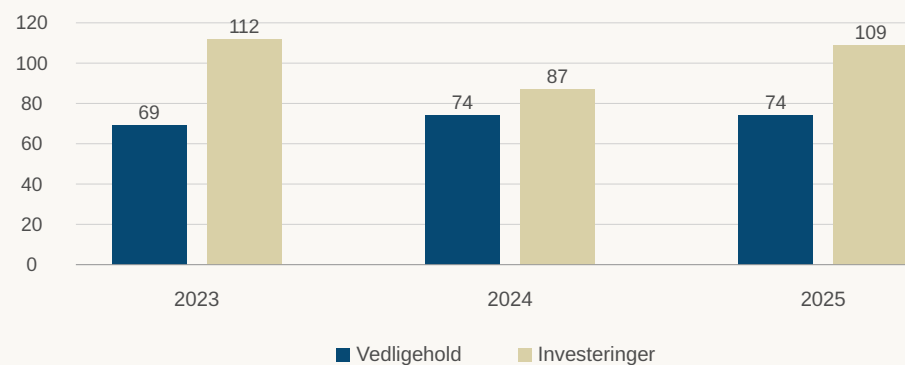
ELAFSÆTNING, GWH



ELOMSÆTNING, MIO. KR.



INVESTERINGER & VEDLIGEHOLD, MIO. KR.



VAND

I 2025 er afsætningen af vand steget til 5,3 mio. m³ i forhold til 2024, hvor der blev afsat 5,1 mio. m³. Denne stigning omfatter såvel almindelige forbrugere som fiskeindustrien. Stigningen var samlet 3,3%. Det er særligt i Ilulissat, hvor der har været større aktivitet i fiskeindustrien. Nuuk har også haft fremgang og her har der været en stigning på ca. 4% til de almindelige forbrugere. Investeringsniveauet var på 63 mio. kr., og dermed noget mindre end i 2024. Til vedligehold blev der derimod anvendt ca. 8 mio. kr. mere end i 2024.

Investeringer på vandområdet

I 2025 har hovedfokus for vandforsyningen været at forbedre vandkvaliteten i særligt udfordrede bygder, ligesom det har været de foregående år. Dette indebærer både fortsat renovering af eksisterende anlæg og etablering af standardbygdevandværker. I 2025 er vandværker i Kangaamiut, Upernavik Kujalleq og Saattut færdiggjort, og der arbejdes videre på de igangværende projekter i Ikamiut, Oqaatsut og Igaliku i 2026. Alle nye vandværker er designet efter Nukissiorfiits standardkoncept for bygdevandværker, hvilket har til formål at forbedre vandkvaliteten og sikre bedre styring og overvågning af værker og vandkvalitet.

I 2025 har Nukissiorfiit haft udbud af flere af de nødforsyningscontainere, som skal sikre beredskabet i bygderne. I den forbindelse er der i 2025 leveret et anlæg som skal supplere

vandforsyningen i Ikamiut vinteren over, indtil en permanent løsning etableres i forbindelse med renoveringen af vandværket i 2026. Derudover skal der i løbet af 2026 leveres 6 yderligere nødforsyningscontainere, som skal placeres flere steder i landet, hvilket vil forbedre beredskabet og forsyningssikkerheden særligt i bygderne.

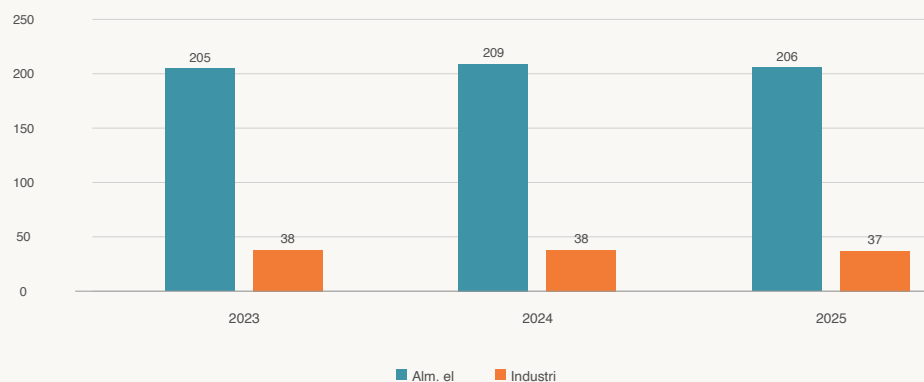
En væsentlig del af Nukissiorfiits investeringer indenfor vandområdet fokuserer på løbende udskiftning af udtjente vandledninger fra støbejern til plast, hvilket er med til at sikre forsyningen og højne drikkevandskvaliteten. Dette er en indsats, som forventes fortsat i de kommende år sideløbende med en yderligere kortlægning af vandledningsnettets tilstand og forventede levetid.

Vandkvalitet

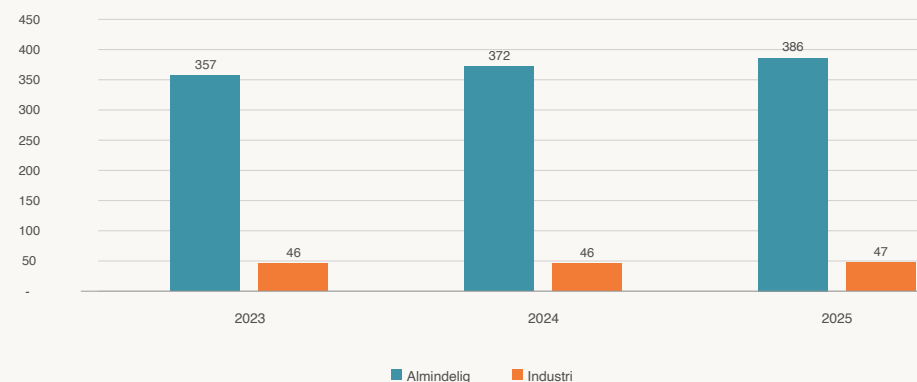
I 2023 påbegyndte Nukissiorfiit en undersøgelse omhandlende muligheden for, hvordan organisk stof kan fjernes mekanisk. Disse undersøgelser indgår i MUDP-projektet (Miljøteknologisk Udviklings- og Demonstrationsprogram), som har til formål at forbedre vandkvaliteten uden brug af kemikalietilsætning. Projektet fortsætter i 2026.



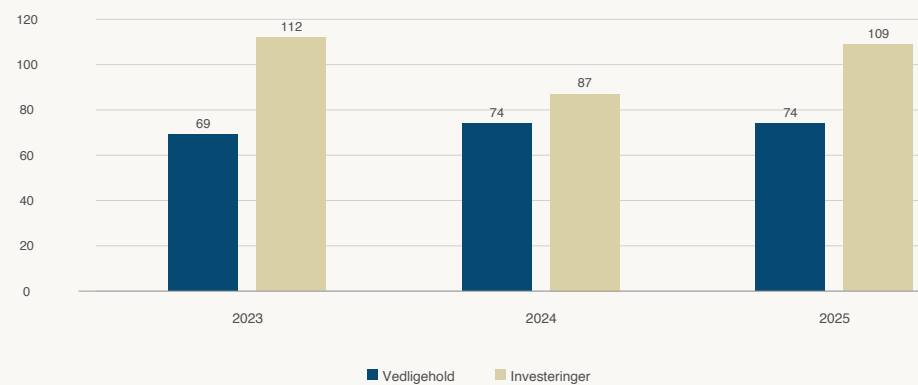
VANDAFSÆTNING, (1.000) M³



VANDOMSÆTNING, MIO. KR.



INVESTERINGER & VEDLIGEhold, MIO. KR.



VARME

I 2023 påbegyndte Nukissiorfiit en undersøgelse omhandlende muligheden for, hvordan organisk stof kan fjernes mekanisk. Disse undersøgelser indgår i MUDP-projektet (Miljøteknologisk Udviklings- og Demonstrationsprogram), som har til formål at forbedre vandkvaliteten uden brug af kemikalietilsætning. Projektet fortsætter i 2026.

Varme

Den samlede afsætning af varme, vandbåren såvel som el-baseret, blev 350 GWh i 2025 mod 363 GWh i 2024, hvilket giver et fald på 3,6 %. Der har stort set været fald alle steder i varmeafsætningen, hvilket er en konsekvens af det dokumenterede varmere vejr. I Nuuk afsættes godt halvdelen af hele Nukissiorfiits varmeafsætning, og her var faldet på 2,7 % og udgjorde godt 5 GWh af det samlede fald på knap 13 GWh. Varmetarifferne er direkte knyttet op på olieprisen, og da denne steg i både 2024 og 2025 har tariffstigninger medført en indtægtsstigning på 10 % på trods af den lavere afsætning.

Investeringsniveauet faldt med 14 % til 30 mio. kr. Vedligehold faldt med 12 % til 7 mio. kr.

Konvertering til elvarme

I 2024 installerede Nukissiorfiit 16 store elektrokedler i Nuuk til at overtage varmforsyningen fra de eksisterende oliefyr.

I 2025 blev der installeret yderligere fem elektrokedler i Nuuk, Fokus har været på at få flere husstande, særligt i Nuuk og Sisimiut, konverteret til elvarme, enten igennem direkte elvarme eller fjernvarme baseret på elektrokedler. Denne konvertering af oliebaseret opvarmning til opvarmning baseret på el medfører store CO₂-besparelser for samfundet. Der er et stort potentiale for Nukissiorfiits afsætning via vedvarende energikilder, da elektrokedler bruger den grønne strøm fra vandkraftværket i Utoqqarmiut Kangerluarsunnguut til opvarmning i stedet for olie. Disse medfører en årlig reduktion på ca. 1.500 ton CO₂.

Installeringen af elektrokedlerne er en del af Nukissiorfiits forberedelser til den kommende udvidelse af vandkraftværket i Utoqqarmiut Kangerluarsunnguut. Når udvidelsen er færdig, vil der være overskud af vandkraftsenergi, som kan bruges til at forsyne Nuuks forventede tilvækst, og deraf følgende energiefterspørgsel med grøn energi.

Samarbejde med ESANI

ESANI er begyndt at levere varme fra det nye forbrændingsanlæg i Sisimiut i 2025. Sisimiuts fjernvarmenet er sammenlagt og implementeringen af styring, etablering af et ekspansionsanlæg samt installationen af større rør mellem ESANIs forbrændingsanlæg og Nukissiorfiits net er gennemført. Tidligere har Sisimiut haft en begrænset kapacitet i produktionen fra vandkraft. Den forøgede fjernvarmeproduktion har nu frigivet elkapacitet, som tidligere er blevet brugt

til elvarme, hvilket har medført, at der kan konverteres fra oliefyr til elvarme andre steder, at der i samarbejde med virksomheder kan installeres elektrokedler, og at der derudover er mulighed for salg af overskudsenergi i et vist omfang.

Fokuspunkter for fremtidens fjernvarmenet

Nukissiorfiit arbejder på at optimere driften, især ved at forbedre afkølingen. Afkøling er forskellen mellem fremløbstemperaturen på det leverede fjernvarmevand og returtemperaturen, når vandet sendes tilbage. Jo større denne temperaturforskel er, desto mere varme kan leveres gennem de eksisterende rør og pumper, og flere kan få leveret fjernvarme.

Ved en bedre afkøling af fjernvarmevandet reduceres varmetab, pumpedrift og behovet for store rørdimensioner, derved kan der opnås betydelige besparelser. Desuden øges effektiviteten (COP) af fremtidige varmepumper i fjernvarmenettet, hvis returvandet afkøles mest muligt. Derfor arbejder Nukissiorfiit på at få indført motivationstariffer, der skal give et økonomisk incitament til at forbedre afkølingen af fjernvarmevandet. For at opnå dette arbejder Nukissiorfiit tæt sammen med bygningsejere og vvs-installatører.

Derudover er der igangsat et pilottestanlæg for varmepumper i Sydgrønland, som skal give erfaring med integrationen af større varmepumper i fjernvarmenettet, hvor dette giver mening.

FONDEN FOR LANGSIGTEDE INVESTERINGER

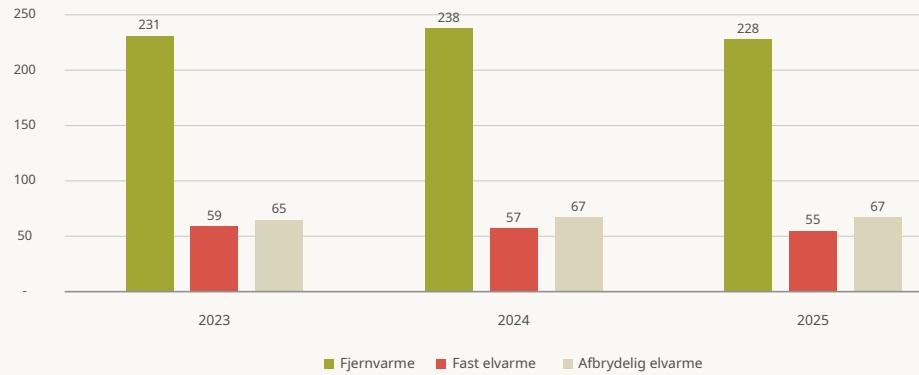
Nukissiorfiit modtager i perioden 2025 – 2029 tilskud fra Fonden for Langsigtede Investeringer på samlet ca. 232 millioner kroner til investeringer til en forbedret forsyning i Nuuk. Disse investeringer skal sikre den bedst mulige udnyttelse af den ekstra elproduktion, der kommer med udvidelsen af vandkraftværket i Utoqqarmiut Kangerluarsunnguut. Investeringerne vil sikre, at de store samfundsøkonomiske potentialer ved udvidelsen bliver realiseret, da resultatet af disse investeringer vil øge muligheden for vækst i Grønland samtidig med det mindsker afhængigheden af importeret olie. I 2025 har Nukissiorfiit brugt ca. 16,5 million kroner på tiltag indenfor backupforsyning, el-distribution, elkedler og fjernvarmedistribution, som er finansieret af midler fra fonden.

Midler fra fonden for langsigtede investeringer:

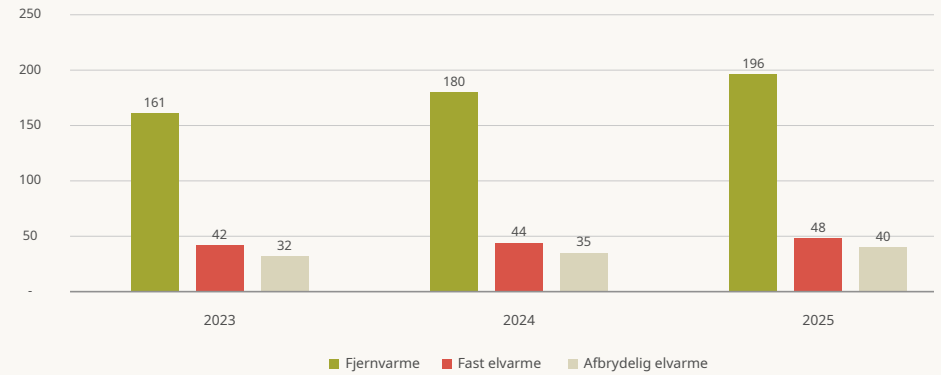
Projekttype	Forbrugte midler i 2025	Samlede midler i 2025-2029
Backupforsyning	567934	136.500.000
El-distribution	5.414.994	10.500.000
Elkedler	4.328.061	68.000.000
Fjernvarmedistribution	6.190.697	16.800.000
I alt	16.501.686	231.800.000



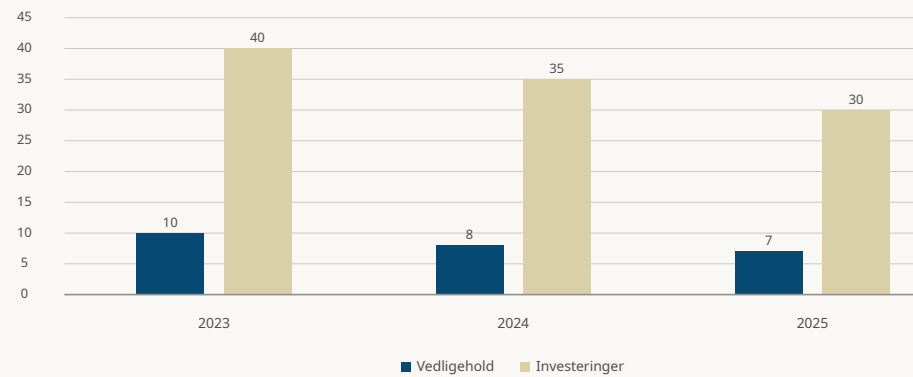
VARMEAFSÆTNING, GWH



VARMEOMSÆTNING, MIO. KR.



INVESTERINGER & VEDLIGEHOLD, MIO. KR.



MANAGEMENT & DIGITALISERING

MANAGEMENT & DIGITALISERING

MÅLERE

Nukissiorfiit har ca. 56.000 forbrugsmålere installeret i hele Grønland. Disse målere bliver på nuværende tidspunkt fjernaflæst via 2G og 3G mobilteknologi. Da Tusass tidligere har meddelt, at de forventer at lukke både deres 2G- og 3G-net inden for de kommende år, skal Nukissiorfiit udskifte alle forbrugsmålere i hele landet. Derfor påbegyndte Nukissiorfiit i 2024 en analyse af, hvordan udskiftningen skulle foregå og hvilke teknologier, der skulle benyttes i de kommende målere. Denne analyse er blevet færdig i 2025 og efter forskellige tests i samarbejde med Tusass er valget faldet på en teknologi, hvor der benyttes NB-IoT (Narrowband Internet of Things) til fjernaflæsning af målerne⁵. Dette er blevet vurderet som den mest robuste og fremtidssikrede teknologi, der er tilgængelig på nuværende tidspunkt, når der tages hensyn til de klimatiske og geografiske forhold, der er i Grønland.

Det forventes, at der bliver indgået en aftale med en leverandør og installatør i 2026, udskiftningen af målere vil blive påbegyndt i 2027. Udskiftningen forventes at tage ca. 5 år for alle forbrugsmålere.

Nukissiorfiit har herefter påbegyndt et projekt for udskiftning af samtlige målere over til NB-IoT, hvor der er blevet indgået en aftale med Rambøll om udarbejdelse af udbudsmaterialet.

SIKKERHED

I Nukissiorfiit arbejdes der løbende på at styrke den digitale sikkerhed, hvilket er blevet et fast forankret fokuspunkt, da organisationen beskæftiger sig med kritisk infrastruktur. I 2024 blev der nedsat et IT/OT-sikkerhedsudvalg ledet af direktionen. Opgaven for udvalget er at vælge og sikre et passende sikkerhedsniveau. Dette gøres ved at fortsætte relevante sikkerhedstiltag og tage initiativ til nye tiltag. Et af de tiltag, der arbejdes med i denne forbindelse, er segmentering af virksomhedens netværk.

I Nukissiorfiit har der de sidste år særligt været fokus på at styrke OT (Operationel Sikkerhed - sikkerhed på virksomhedens anlæg). Som et pilotprojekt indenfor OT-sikkerhed er der i 2025 udrullet nye OT-firewalls på forskellige værker. Implementeringen af disse giver gode erfaringer, som kan bruges i forbindelse med OT-sikkerheden på Nukissiorfiits øvrige værker.

Indenfor IT-sikkerhed har der i 2025 været fokus på yderligere sikkerhed på computere på de forskellige lokationer i Grønland. På flere af lokationerne er der nu kun cloud-only computere. Disse kan styrke sikkerheden ved, at de altid automatisk er opdaterede med de nyeste opdateringer og programmer, og at de er forbundet med Nukissiorfiits Security Operations Center (SOC)24/7. SOC er blevet generelt hærdet i 2025, så virksomheden har en større robusthed overfor cybertrusler. Denne hærdning er en løbende proces, som vil fortsætte i 2026.

Et fokusområde i 2025 var at få øget sikkerheden og opgraderet de forskellige programmer og IT-systemer, som der bliver brugt i virksomheden, herunder også en stramning af sikkerheden af e-mail systemet og håndteringen af e-mails i organisationen.

Der samarbejdes fortsat tæt med specialister inden for IT-awareness. Dette sikrer medarbejderne træning og bevidstgørelse af Nukissiorfiits medarbejders online adfærd og er med til at skabe fokus på, hvad medarbejdere især skal være opmærksom på online.

I 2024 begyndte Nukissiorfiit at arbejde sammen med daværende Center For Cybersikkerhed, der i 2025 blev en del af Styrelsen for Samfundssikkerhed (Samsik). Dette er et samarbejde som fortsætter gennem løbende dialog om digital sikkerhed for kritisk infrastruktur, hvilket sikrer, at Nukissiorfiit hele tiden kan være på forkant med de trusler, der truer forsyningssikkerheden.

⁵ Se <https://nukissiorfiit.sharepoint.com/sites/da/SitePages/Nukissiorfiit-og-Tusass-underskriver-hensigtsrkl%C3%A6ring-om-NB-IoT-og-LTE-M-til-fjernafl%C3%A6sning-af-m%C3%A5lere.aspx>

Nukissiorfiit er også medlem af den selvejende institution SektorCERT, som også beskæftiger sig med kritisk infrastruktur og cybersikkerhed. Sparring med institutioner som denne er også med til at styrke den digitale sikkerhed i organisationen.

ENTERPRISE RESSOURCE PLANNING (ERP)

Nukissiorfiit har et ønske om at forbedre arbejdsgange og processer. For at sikre det bedst mulige overblik over forretningsområderne, samtidig med at kundebetjeningen styrkes, og det interne ressourceforbrug reduceres, har Nukissiorfiit de sidste par år arbejdet med at forberede en udskiftning af it-kernesystemer.

Udviklingen af kernesystemerne blev påbegyndt i 2022 i forbindelse med, at Microsofts regelmæssige sikkerhedsopdateringer af Xellent ophørte, og derfor har Nukissiorfiit været nødt til at igangsætte en proces med at udskifte ERP-systemet Xellent. Den nye løsning vil være en samling af systemer, som hver især er specialiseret inden for deres område for derigennem at styrke procesunderstøttelsen på de områder, som er særligt vigtige for Nukissiorfiit. Disse systemer kaldes samlet for kernesystemer/ERP.

Den oprindelige plan var, at det nye ERP-system skulle ibrugtages i marts 2025. Dog har der været udfordringer undervejs, som har resulteret i, at den oprindelige plan ikke kunne overholdes. For at undgå at gå i luften med et ufuldstændigt system, er ibrugtagningsdatoen blevet rykket til 2026.

LAGERPRINCIPPET FIRST IN FIRST OUT (FIFO)

I forbindelse med implementeringen af det nye ERP-system skulle Nukissiorfiit være gået fra lagerprincippet gennemsnitspriser til FIFO i 2025. Da implementeringen af ERP-systemet blev udsat til 2026, blev skiftet af lagerprincippet også udskudt, så det træder i kraft med virkning fra 2026.

Nukissiorfiit har vurderet, at lagerprincippet FIFO er mere retvisende end gennemsnitspriser. Derfor overgår Nukissiorfiit til FIFO i 2026. Dette er også beskrevet under anvendt regnskabspraksis. I forbindelse med skift i lagerprincippet er der foretaget en lagernedskrivning på i alt 1,4 mio.kr. Lagernedskrivningen er lavet på varer, hvor der ikke har været lagerbevægelser siden 2016.

KUNDEPORTAL

I november 2022 lancerede Nukissiorfiit Kundeportalen som et centralt led i den digitale udvikling med fokus på øget selvbetjening og forbedret kundeoplevelse. Privatkunder fik mulighed for at til- og afmelde betalinger samt følge eget forbrug via en enkel og overskuelig løsning.

I 2023 blev der gennemført målrettede informationsindsatser for at øge kendskabet til portalen. Dette medførte en markant stigning i digitale til- og afmeldinger og en generel styrkelse af den digitale kundeadfærd.

I 2024 blev portalen udvidet til også at omfatte erhvervs-kunder samt en særskilt løsning til boligselskaber. Flere

erhvervskunder har taget løsningen i brug, og udvalgte boligselskaber anvender allerede portalen til administration af personaleboliger, hvilket har bidraget til øget overblik og mere effektiv administrationshåndtering. Nukissiorfiits kundeservice står fortsat til rådighed for at vejlede erhvervskunder med i højere grad at bruge Kundeportalen.

Kundeservice gennemførte i efteråret 2024 fem temabaserede kampagner med fokus på blandt andet dødsboer, restancelukninger, manglende tilmeldinger, tilmelding med restance samt e-Boks. Indsatsen fortsatte i 2025 for yderligere at understøtte digitaliseringen.

Samtidig er e-Boks fuldt implementeret som digital post-løsning. Fysiske regninger udsendes ikke længere til de kunder, som plejer at få deres regning pr. post, og kunderne modtager nu deres regninger digitalt. Betalingsløsningen er integreret mellem e-Boks, betalingssystemet og Kundeportalen, hvilket sikrer en sammenhængende, effektiv og fuld digital kunderejse.

RISIKOSTYRING

RISIKOSTYRING

FORSYNINGSSIKKERHED

Nukissiorfiit har til opgave at sikre en høj forsyningssikkerhed i det grønlandske samfund. Virksomheden arbejder løbende på at forbedre infrastrukturen gennem øget overvågning, lagerføring af kritiske komponenter, forbedret styring samt modernisering og redundans i distributionsnettet. I alle byer og bygder, som forsynes af Nukissiorfiit, er der backupanlæg samt reservekapacitet, som tages i brug ved kritiske hændelser. 2025 har været et år med fokus på beredskabsplaner, så Nukissiorfiit er bedst muligt forberedt på kritiske hændelser, og forsyningen er bedst muligt sikret. Og når der sker hændelser, hvor forsyningen svigter, vil virksomheden hurtigst muligt kunne genskabe forsyningen. I 2026 er der igangsat et projekt, hvor der vil blive implementeret beredskabsplaner i alle byer og de fleste bygder.

KOMPETENCER

Nukissiorfiit prioriterer at skabe en stabil og kompetent medarbejderstab, der er altafgørende for at sikre forsynings-sikkerheden nu og i fremtiden. I år er det glædeligt, at der gennem deltagelse i målrettede overenskomstforhandlinger har kunnet opnås mere konkurrencedygtige forhold for elektrikere. Resultatet har gjort det muligt, at Nukissiorfiit i Sydgrønland i 2025 har kunnet tiltrække og ansætte seks nye elektrikere – en vigtig og betydelig ændring i en branche, der tidligere

har været udfordrende at rekruttere til. Resultatet markerer en positiv udvikling, der åbner muligheden for, at Nukissiorfiit i 2026 ligeledes målrettet kan arbejde på at være mere konkurrencedygtige fremadrettet.

For at understøtte rekrutteringen og fastholdelsen af veluddannet arbejdskraft har Nukissiorfiit desuden et vedvarende fokus på at skabe attraktive arbejdsforhold. Dette omfatter en sund balance mellem arbejdsliv og privatliv, flextid, seniorordninger og sundhedsfremmende initiativer såsom motion i arbejdstiden. Under "Nukissiorfiit indefra" kan du læse mere om virksomhedens fortsatte arbejde med kompetenceudvikling og den nye strategi for kursusplanlægning, som skal understøtte udviklingen af de interne kompetencer.

RENTERISIKO

Nukissiorfiit har alle sine låneaftaler med Naalakkersuisut. Derfor er der aktuelt ingen risiko for markedsrentepåvirkning af Nukissiorfiits lån. På langfristede lån fra før 2016 betales 6 % i rente til Landskassen, mens der på nye lån betales 3 % i rente. Lån, der forrentes med 6 %, bliver gradvist sænket til 3 %. Det sker med en årlig rentenedsættelse på 0,22 %-point. Renteudgifterne forventes derfor at være faldende over tid, og der er i dag ingen lån, der forrentes til 6 %.

MILJØFORHOLD

Nukissiorfiit har i 2025 haft 2 større olieudslip i Kangaatsiaq, der er blevet indberettet som miljøafvigelser. Det var 2 separate hændelser, der begge skete i november. Første uheld udledte op imod 20.000 liter solarolie og ved det andet uheld udledtes 2000-3000 liter solarolie. Samlet set blev der udledt under 23.000 liter solarolie til terrænet. En andel af udslippene endte i havet, hvor noget blev opsamlet.

Uheldene skete med lidt over en uges mellemrum. Dette har medført at procedurerne for påfyldning af olietanke er blevet skærpet, og der er kommet mere fokus på instruktioner og kontroller ved påfyldning af olietanke. Desuden er pumpestyringen til oliepåfyldning blevet undersøgt og udbedret.

PRISER

Oliepris og valuta

Udsving i olieprisen betyder, at Nukissiorfiits omkostninger varierer med olieprisen, særligt til fjernvarme og til elproduktion på lokationer, der ikke er forsynet med el fra vandkraft. Priserne kan også påvirkes af andre faktorer, som kan have en indflydelse på Nukissiorfiits omkostninger, såsom anlægsprojekter og vedligeholdelsesomkostninger. Prissætningen er dog politisk bestemt, derfor vil der oftest være en

tidsforskydning imellem prisstigninger på olie, materialer mv. og Nukissiorfiits tariffstigninger.

Nukissiorfiit er ikke særligt eksponeret overfor valutarisici, da både indtægter og langt hovedparten af udgifterne afregnes i danske kroner. Nukissiorfiit har ikke mulighed for selvstændigt låneoptag, derfor er der heller ikke en umiddelbar valutarisiko på dette område.

Salgspriser

Nukissiorfiits priser samt salgs- og leveringsbetingelser godkendes af Naalakkersuisut på baggrund af oplæg fra Nukissiorfiit. Priserne afspejler derfor politiske beslutninger, og ikke nødvendigvis de direkte underliggende produktionsomkostninger. På baggrund af Naalakkersuisuts målsætninger besluttede daværende Naalakkersuisut fra 1. januar 2018 at indføre ens priser nationalt på el, vand og varme. Det betyder, at alle kunder i hele landet betaler de samme priser for Nukissiorfiits produkter.

Den landbaserede fiskeindustri betaler imidlertid ned til 50 % af de lokale enhedsomkostninger, der kan ses i bilag 2. I tilfælde af højere enhedsomkostninger betaler fiskeindustrien dog højest samme takst som almindelige forbrugere, hvilket i 2025 var 1,87 kr. pr. kWh el og 22,71 kr. pr. m³ vand. Dette betyder, at der i de store byer kan være lavere priser for fiskeindustrien, mens der i bygder og mindre byer ikke er forskel på prissætningen for private og fiskeindustrien⁶. Prissætningen på Nukissiorfiits produkter er dog i de fleste byer og bygder lavere end produktionsomkostningerne. Den gennemsnitlige vægtede produktionspris for en kWh el var således i 2025 kr. 2,31, men blev solgt for 1,87 kr. pr. kWh til

forbrugeren. Den vægtede gennemsnitsomkostning for en m³ vand var kr. 27,15, og havde en forbrugerpris på 22,71 kr. pr. m³. Produktionsomkostningerne er generelt højere i de mindre bygder og byer, som forsynes med diesel, mens de laveste produktionsomkostninger findes i vandkraftbyerne. Et samlet overblik over Nukissiorfiits produktionsomkostninger de enkelte steder findes under fordelingsregnskabet i bilag 1. Senest blev taksterne på el og vand ændret den 1. januar 2025, og der er vedtaget takstændringer de kommende tre år, hvor den første træder i kraft fra 1. januar 2026.

Flere af Nukissiorfiits aktiver er for længst fuld afskrevet. Derfor vil produktionsomkostningerne som opgøres i regnskabet være undervurderet. Fx er produktionsomkostningerne for vand i Nuuk opgjort til 13,22 kr./m³ i 2024, men når det gamle vandværk fra 1956 bliver udskiftet om nogle år, så vil produktionsomkostningerne stige med ca. 4 kr. til omkring 17 kr./m³. Det samme er gældende for flere andre steder i landet.

Leverandører

Grundet Nukissiorfiits organisationsstørrelse, er det ikke altid muligt for Nukissiorfiit at indgå samme volumenaftaler som andre større udenlandske virksomheder. Det betyder i praksis, at Nukissiorfiit ikke altid kan opnå de samme gunstige leverings- og prisvilkår. Dog arbejder Nukissiorfiit for at sikre de bedst mulige aftaler med kompetente leverandører.

Med implementering af de nye kernesystemer/ERP, vil der bl.a. være øget fokus på lagerstyring, så virksomhedens ressourcer bruges mest effektivt. Derudover vil der fremadrettet være fokus på strategisk indkøb. Dette indebærer, at

indkøb i hele organisationen planlægges bedre og derved kan der opnås større volumenrabatter end det hidtil har været muligt. Desuden vil der være færre korttidsleveringer, som er særligt dyre i Grønland grundet den begrænsede og omkostningsfulde logistik både til og fra udlandet samt internt i Grønland.

Årets resultat og forventninger til fremtiden

Årets resultat ender med et underskud på 32,7 mio. kr. Dette er i overensstemmelse med det budget der blev lagt for året. Der er ikke væsentlige forhold i året der har påvirket resultatet, ud over den nedskrivning der gennemføres af selskabets anlægsaktiver og igangværende investeringer.

Nukissiorfiit forventer at gennemføre takststigninger i de kommende år efter godkendelse fra Naalakkersuisut. Samtidig fortsættes arbejdet med at øge investeringerne med særligt fokus på udskiftning af anlæg med afsæt i en løbende vurdering af risikoen for brud på forsyningssikkerheden.

Ud fra dette forventer Nukissiorfiit at slutte 2026 med en bruttoomsætning på mellem 975 – 1.000 mio. kr. og en nettoomsætning på mellem 890 – 910 mio. kr. Resultat forventes at blive på mellem -25 til -50 mio. kr.

⁶ Priserne for fiskeindustrien på de enkelte lokationer, kan findes i Nukissiorfiits prisblad på virksomhedens hjemmeside.

SAMFUNDSANSVAR

SAMFUNDSANSVAR

Som Grønlands forsyningsvirksomhed spiller Nukissiorfiit en central rolle i det grønlandske samfund og bærer et betydeligt samfundsansvar. Med ansvaret for forsyningen i størstedelen af landet sikrer virksomheden dagligt de mest grundlæggende levevilkår gennem levering af vand, varme og elektricitet. Dette ansvar udgør kernen i Nukissiorfiits opgaver, som virksomheden tager yderst seriøst. Derfor prioriterer Nukissiorfiit en løbende udvikling for at kunne støtte en positiv og bæredygtig samfundsudvikling i Grønland på bedst mulig vis.



RENT VAND OG SANITET

Nukissiorfiit har et fast fokus på at sikre en høj kvalitet af drikkevand i hele Grønland. Derfor er det også en af virksomhedens vigtigste ansvarsområder; at sikre adgang til rent drikkevand.

Dokumenteret drikkevandssikkerhed (DDS)

Nukissiorfiit tilstræber at leve op til standarderne i Dokumenteret Drikkevandssikkerhed (DDS). Det betyder helt konkret, at Nukissiorfiit behandler vand som værende en fødevare. Nukissiorfiit arbejder kontinuerligt på dette og har også i 2025 gjort en stor indsats for at fastholde faglig viden herom, samt uddanne nye medarbejdere og eksterne leverandører i DDS. I 2026 vil dette fokus fortsætte og yderligere audit og risikogennemgang forventes udført.

Kogepåbudsdøgn

Antallet af kogepåbudsdøgn viser, hvor mange døgn borgere et sted i Grønland har skullet koge deres vand før konsumering. Nukissiorfiit har i flere år registreret dette, og i 2025 var der 840 døgn med kogepåbud. Dette svarer til godt dobbelt så mange kogepåbudsdøgn i forhold til 2024 (406 døgn). Det er væsentligt at hæfte sig ved, at kogepåbudsdøgn ikke fortæller noget om, hvor mange forbrugere, der berøres af kogepåbuddet. I 2025 var der kogepåbudsdøgn på syv lokationer, herunder Tasiusaq fra den 01. januar til og med den 31. december (365 døgn), Igaliku fra den 12. februar til 12. maj (88 døgn), Kangaatsiaq 25. juli til og med 31. december (158 døgn), Akunnaaq fra 08. august til og med den 31.

december (154 døgn) og Tiniteqilaaq 27. august til den 13. november (78 døgn). Baggrunden for de forskellige kogepåbudsdøgn varierer, hvorfor der ikke er en samlet forklaring på det forøgede antal døgn. Når der udstedt et kogepåbud er der ofte udfordringer med at få de påkrævede vandprøver til laboratoriet i Nuuk indenfor den fastsatte tidsfrist på grund af udfordringer med logistikken fra bostederne. Derfor vil kogepåbud ofte trække længere ud end det er nødvendigt.

Teknologier til farvefjernelse

Nukissiorfiit er i gang med at undersøge forskellige teknologier til farvefjernelse i drikkevand. Virksomheden har arbejdet med en indledende undersøgelse, som handlede om at kortlægge forskellige metoders effektivitet og anvendelighed med henblik på brug i bygderne, hvor farve og dårlig UV-T (UV-gennemskinnelighed i vand) er de hyppigste årsager til overskridelser i forhold til drikkevandssikkerheden. Undersøgelserne er udarbejdet som led i et kursus for studerende ved VIA University College i Horsens, hvor Nukissiorfiit har leveret farvet vand fra Tasiusaq i Sydgrønland til diverse forsøg. Flere forskellige leverandører har leveret teknologier til farvefjernelse bl.a. forskellige typer aktivt kul, fældningsstoffer og vakuum-UV. Nukissiorfiit forventer i det kommende år at arbejde videre med de indledende resultater, og at der vil kunne laves en fuldskalatest frem mod 2027.

Vandkørsel

Nukissiorfiit havde i 2024 111.000 vandkørselstilslutninger. Nukissiorfiit ønsker at udfase vandkørsel. Dette vil være til

stor gavn for vandkvaliteten og for forsyningseffektiviteten, og det vil også forbedre arbejdsmiljøet for virksomhedens medarbejdere.

BÆREDYGTIG ENERGI OG PARTNER-SKABER FOR HANDLING

Partnerskaber

Den voksende efterspørgsel efter energi og ønsket om større grad af selvforsyning kræver, at Nukissiorfiit udvikler en energiforsyning, der er mindre afhængig af fossile brændstoffer. Brugen af fossile brændstoffer medfører store klimaforandringer, der især påvirker livet i Arktis. Derfor har Nukissiorfiit også sat grøn omstilling som et af de fire hovedfokusområder i virksomhedens strategi "Nukissiorfiit i Balance 2030".

Nukissiorfiit indgår fortsat i samarbejder både nationalt og internationalt, som er med til at styrke indsatsen for den grønne omstilling.

Nukissiorfiit deltager bl.a. i "Arctic Remote Energy Networks Academy" (ARENA). Programmet er en sammenslutning for vidensdeling for personer, der bor og arbejder i det arktiske klima med særligt fokus på forsyning med vedvarende energikilder og dermed den grønne omstilling. Programmet afholdes hvert andet år og støttes af Arctic Councils Sustainable Development Working Group. I 2024 var Grønland besøgsdestination, og der arbejdes på igen at få Grønland som besøgsdestination i 2026.

Nukissiorfiit deltog i seminaret og konferencen "Wind of Innovation - Wind Europe 2025" arrangeret af "Danish ENERGY Export" som ejes af "Danish Export Association and Green Power Denmark". Under seminarets to første dage var der besøg hos en lang række førende virksomheder

indenfor vindmølleindustrien, i alt blev 8 virksomheder besøgt. Seminaret sluttede med deltagelse i konferencen "Wind Europe 2025". Der var mange deltagere fra 14 forskellige nationer, hvilket gav gode muligheder for erfaringsudveksling og networking.

Nukissiorfiit er medlem af "Net Zero Island Network" under "Nordic Energy Research". Derfor deltog Nukissiorfiit i begyndelsen af maj i et tredages seminar i Islands næststørste by, Akureyri. I samarbejde med den islandske miljø- og energistyrelse, Eimur, Icelandic New Energy, RECET-projektet og Nordisk Energiforskning havde seminaret til formål at dele erfaringer og ekspertise om en bæredygtig energiomstilling for øer og fjerntliggende områder i Norden, Skotland og Canada. Seminaret fokuserede på to hovedemner:

- Grøn transport og energisikkerhed
- Planer, politikker og ejerskabsrammer for bæredygtig energi

I september 2025 deltog Nukissiorfiit i seminaret "Bioenergy from Seaweed in Nordic Regions" som blev afholdt i Nuuk. Projektet er en del af Bioenergy Value Chain Programme under Nordic Energy Research. Projektet er et nordisk forsknings- og innovationsprojekt, der samler partnere fra fem nordiske lande med det formål at fremme bæredygtig udnyttelse af tangressourcer i regionen. Projektet undersøger innovative, effektive og cirkulære værdikæder baseret på tang og adresserer både miljømæssige, teknologiske, energimæssige og samfundsmæssige aspekter.

Nukissiorfiit var også repræsenteret ved "Nordic Energy Security Seminar". Her deltog Nukissiorfiit i en paneldebat

med titlen "Resilience in the Arctic and Remote Areas". Nordiske energiledere og centrale interessenter mødtes i Helsinki den 30. september 2025 til et seminar om nordisk energisikkerhed for at diskutere, hvordan et tættere samarbejde kan øge modstandsdygtigheden og sikre energibehovet. Seminaret blev arrangeret af Finlands og Ålands formandskaber for Nordisk Ministerråd i samarbejde med Nordisk Energiforskning og gik forud for et møde mellem de nordiske energiministre.

I efteråret 2025 var Nukissiorfiit inviteret til Svalbard for at holde foredrag til ZEESA-seminaret (Zero Emission Energy Systems for the Arctic) og SINTEF-seminaret (Stiftelsen for industriell og teknisk forskning) i Longyearbyen, Svalbard, Norge. Seminarerne blev afholdt på UNIS (The university centre in Svalbard).

På SINTEF seminaret holdt Nukissiorfiit foredrag med titlen "Renewable energy in Greenland – Development of Solar and Wind Energy in Greenland – What do we do to increase the efficiency" og på ZEESA-seminaret holdt Nukissiorfiit foredrag med titlen "Experiences from operation of wind turbines in Greenland - From challenges to success".

Under opholdet på Svalbard blev Nukissiorfiit inviteret til Svalbard Folkehøjskole for at holde et oplæg om vedvarende energi, energiforsyning i Grønland, Nukissiorfiit, netværker og samarbejder samt uddannelses- og udvekslingsmuligheder i Grønland.

På Svalbard holdt Nukissiorfiit også møder med "Store Norske" og "Svalbard Energi".

I november 2025 var Nukissiorfiit inviteret til Nordisk Folkecenter for Vedvarende Energi for at deltage i den "10th International Conference on Small & Medium Wind Energy". På konferencen holdt Nukissiorfiit foredrag med titlen "Experiences from operation of wind turbines in Greenland - From challenges to success". Under konferencen blev der aflagt besøg på "Testcentret for små og mellem store vindmøller" samt "Danmarks nationale testcenter for store vindmøller" i Østerild.

Lokalt i Grønland er Nukissiorfiit med i en erfagruppe om vedvarende energianlæg. Gruppens medlemmer mødes én til to gange om året og udveksler anlægs- og driftserfaringer fra anlæg der producerer vedvarende energi. Udover Nukissiorfiit, er TUSASS og private grønlandske udførende medlemmer af erfagruppen.

Nukissiorfiit har i løbet af 2025 også haft glæden af flere besøg, blandt andet flere delegationer fra Nunavut og Nunavik i det nordlige Canada. Fælles for de besøgene var, at de gerne ville høre mere om, hvordan Nukissiorfiit arbejder med at forsyne hele Grønland samt blive klogere på Nukissiorfiits grønne energiproduktion. Besøg som disse er særligt værdifulde, da virksomheden får mulighed for vidensdeling og erfaringsudveksling, og på den måde kan være med til gøre en indsats for klimaet.

Bæredygtig energi

Udover disse samarbejder har Nukissiorfiit i 2025 udført flere projekter til gavn for en grønnere forsyning. Disse er eksempler på projekter udført i 2025:

- Elektrificeringsprojekter med installering af elektrokedler.
- Idriftsætning af en SD Wind Energy 15 kW vindmølle i Ammassivik.
- Opsætning af 15 kW solcelleanlæg i Qassimiut
- Opsætning af 30 kW solcelleanlæg i Qaqortoq
- Opsætning af 15 kW solcelleanlæg i Qaqortoq
- Opsætning af 100 kW solcelleanlæg i Nanortalik
- Installation af batteribank i Ilimanaq 470 kWh
- Installation af batteribank i Igaliku 470 kWh
- Indkøb af batteribank til Qeqertaq 470 kWh
- Indkøb af batteribank til Qeqertarsuaat 705 kWh
- Reduktion af driftstimer for motorgeneratorer. En korrekt dimensioneret batteribank kan reducere driftstiden for en motorgenerator med ca. 50 %, hvilket også mindsker slid og vedligeholdelsesbehov.
- Brændstofbesparelse og CO₂-reduktion: færre driftstimer betyder lavere brændstofforbrug, hvilket både reducerer driftsomkostninger og CO₂-udledning.
- Forbedret spændings- og frekvensstyring: batteribankerne bidrager til en mere stabil og pålidelig elnetdrift.
- Øget forsyningssikkerhed: Hvis en motorgenerator svigter, kan batteribanken midlertidig opretholde forsyningen, så forbrugerne ikke mærker fejlen. Dette giver systemet tid til at starte en backupgenerator og sikre en problemfri overgang.

Nukissiorfiit arbejder med at installere hybridanlæg, der kombinerer vedvarende energikilder som sol og vind med batteribanker og dieselgeneratorer.

Installation af batteribanker medfører flere fordele:

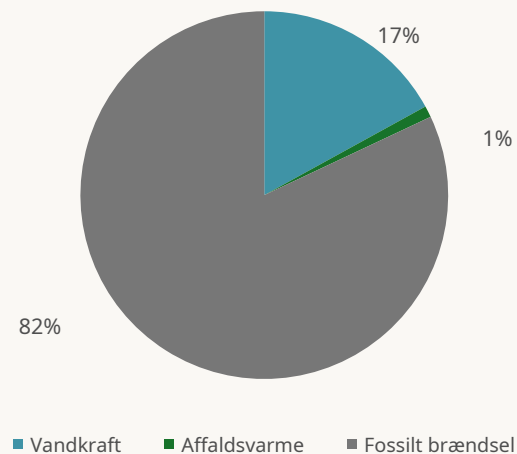
- Optimal driftsøkonomi for motorgeneratorerne: i stedet for at køre på lavlast, kan motorgeneratorerne operere ved omkring 80 % af deres mærkepladeeffekt, hvilket er brændstoføkonomisk meget mere optimalt.

GRØNLANDS TOTALE ENERGIFORBRUG

Grønlands Statistik opgør hvert år energiforbruget i Grønland. Denne offentliggørelse kommer først sent på året, og derfor baserer nedenstående gennemgang sig på opgørelsen for 2024.

82% af Grønlands totale energiforbrug produceres via fossile brændstoffer. Vandkraften fra Nukissiorfiit udgør ca. 17 % af Grønlands samlede energiforbrug. Knap 20 % af Grønlands forbrug består derfor af grøn energi fra især vandkraften, og dermed er potentialet for den grønne omstilling fortsat stort. Brancher som transport, fiskeri, detailhandel og lignende har et stort potentiale for at reducere forbruget af fossile brændstoffer. Derfor er tværgående samarbejde på tværs af brancherne afgørende for at opnå en væsentlig nedbringelse af energiforbruget.

Grønlands totale energiforbrug (2768 GWh)



Graf: Grønlands totale energiforbrug 2024 fra Grønlands statistik



Herunder ses fordelingen for 2024 baseret på data fra Grønlands Statistik⁷

Energiforbrug i 2024 (faktisk)

Energikilde	Forbrug	Bemærkninger
Vandkraft	1.714 TJ	Udgjorde 82,5 % af Nukissiorfiits elproduktion.
Affaldsvarme	~72 TJ	Den primære produktion fra affald og vandkraft var samlet 1.826 TJ.
Fossilt brændsel	~8.179 TJ	Olieprodukter (gasolie, flybrændstof m.m.) udgør ca. 82 % af det totale forbrug.

Nøgletal for udviklingen:

- Selvforsyningsgrad: Grønlands evne til at dække sit eget energibehov steg til 17,9 % i 2024, primært drevet af øget vandkraftproduktion.
- Fossilt fald: Forbruget af fossile olieprodukter faldt samlet med 0,5 % i 2024.
- Vandkraftens rolle: Produktionen fra vandkraft steg med 1,7 % i 2024.

⁷ 2024-data er de senest offentliggjorte fra Grønlands Statistik, men det er en god indikator på udviklingen



DEN GRØNNE OMSTILLING HAR MANGE VEJE

Som Grønlands forsyningsvirksomhed har Nukissiorfiit en bærende rolle i omstillingen fra fossile brændstoffer til vedvarende energikilder. Grønland har med sin enorme størrelse og beliggenhed mange forskellige geografiske områder, og der findes derfor ikke én og samme løsning, som er den rigtige for hele landet. Det betyder, at Nukissiorfiit må tilpasse sig de lokale forhold for at finde de rette løsninger for en grønnere forsyning uden brug af fossile brændstoffer.

Områdegruppering

I forlængelse af strategien – Nukissiorfiit i balance 2030, arbejder Nukissiorfiit ud fra en områdegrupperingsstrategi for grøn omstilling. Formålet med denne områdegruppering har været at skabe en ramme, hvori der kan tales om grøn omstilling ud fra fire områdegrupperinger:

1. Vandkraftbyer med overskudsenergi
2. Vandkraftbyer med begrænset energi
3. Byer primært forsynet med dieselanlæg
4. Mindre bosteder primært forsynet med diesel- og eller hybridanlæg

Private vedvarende energianlæg (VE-anlæg)

For at øge incitamentet for borgere til grøn omstilling i gruppe 3 og 4 har Nukissiorfiit igen i 2025 tilbagekøbt overskudsenergi fra borgernes private VE-anlæg. Det drejer sig primært om solenergi. Nukissiorfiit har købt overskudsenergi fra private for ca. kr. 243.000, - svarende til ca. 328.400 kWh i 2025. Således har Nukissiorfiit kunnet videredistribuere denne energi til øvrige forbrugere og dermed mindske CO₂-udledningen. Samlet set har den indkøbte vedvarende energi betydet en oliefortrængning på ca. 94.000 liter diesel, svarende til en besparelse i CO₂ udledning ca. 250 ton.

Investeringer i nye VE-anlæg

Nukissiorfiit installerede i 2025 nye vindenergianlæg, solceller og batteribanker med en samlet kapacitet på hhv. 15 kW, 160 kWp og 940 kWh.

Samlet installeret VE effekt og batteribank kapacitet i Nukissiorfiit.

Nukissiorfiit havde ultimo 2025 installeret VE med en samlet effekt og kapacitet på:

Vindmøller	71 kW
Solceller	850 kWp
Batteribanker	1.825 kWh
Vandkraft	91.300 kW

Samlet produktion fra VE-anlæg:

Vindmøller	311.000 kWh
Solceller	829.000 kWh
Vandkraft	462.352 .000 kWh
I alt	463.492.000 kWh

Samlet oliefortrængning og CO2 besparelse fra VE-anlæg

Under forudsætning af at elproduktionen fra Nukissiorfiits egne VE-anlæg er solgt til lys og kraft, så har VE-produktionen givet anledning til en samlet oliefortrængning på ca. 95.700.000 liter diesel, hvilket svarer til CO2-fortrængning på ca. 254.600 tons⁸

Varmepumpeteknologien

Nukissiorfiit undersøger fortsat varmepumpers potentiale de steder i Grønland, hvor der ikke er vandkraft med overskudskapacitet. I 2024 byggede Nukissiorfiit et mindre luft-vandvarmepumpeanlæg til boligblokke i Qaqortoq for at få erfaringer med drift og virkningsgrad på sådanne anlæg. Anlægget er opsat som hybridanlæg med varmepatron til brugsvand samt oliefyr som backup og supplerende varmekilde på særligt kolde dage.

Som tidligere beskrevet arbejder Nukissiorfiit også på pilottestanlæg for varmepumper flere steder i Sydgrønland. Her anvendes propan varmepumper, som besidder et

bedre temperatursæt til arktiske forhold. Sydgrønland har de bedste forudsætninger for denne type anlæg, da der er lunere temperaturforhold. Samtidig er Sydgrønland et af de områder med begrænset grøn energi fra vandkraften, hvorfor varmepumperne er optimale, da de giver en mere effektiv udnyttelse af elektricitet til opvarmning end elektrokedler. Varmepumper er dog dyrere end elektrokedler, og pilotprojekterne skal belyse om den højere investering kan tjene sig hjem i forhold til de meget lave energipriser på fossile brændstoffer i Grønland.

8 Udregnet - sparet/fortrængt liter olie (liter) = 95.697.735,65, sparet/fortrængt CO2 (kg) = 254.555.976,84

VANDKRAFTEN

1 Qaqortoq og Narsaq

Forsyningen til Qaqortoq og Narsaq fra Qorlortorsuaq vandkraftværk har i 2025 haft en årsproduktionen på 32,7 GWh, som ligger omtrent på det gennemsnitlige niveau for en forventet årsproduktion med middel nedbør, men ligger ca. 2,3 GWh under produktionen i 2024.

2 Nuuk

Vandkraftværket Utoqqarmiut Kangerluarsunnguut (Buksefjorden) har produceret 286,7 GWh i 2025. Hvilket er ca. 9 GWh mindre end i rekordåret 2024 svarende til 3% mindre. Grunden til den mindre produktion er i overvejende grad, at temperaturen i vinteren har været højere, så der har været mindre behov for varmeproduktion. Produktionen ligger stadig væsentligt over det langsigtede bæredygtige niveau på omkring 225 GWh, og vandstanden er derfor faldet yderligere i søen ved kraftværket. Projektet med udvidelsen af vandkraftværket i Utoqqarmiut Kangerluarsunnguut er derfor helt nødvendigt for, at Nukissiorfiit i fremtiden kan understøtte den høje andel af energi produceret fra vandkraft i Nuuk. Nukissiorfiit estimerer at der er tilstrækkeligt med vand i søen til at opretholde energiforsyningen til Nuuk på det høje niveau, indtil det nye vandkraftværk står færdigt i 2032, og der ledes mere vand til søen.

3 Sisimiut

Produktionen fra vandkraftværket i Sisimiut har kørt stabilt i 2024. Med 58 GWh leveret til byen i 2025, hvilket også er lidt mindre end produktionen i rekordåret 2024. Med idriftsættelsen af det



nye forbrændingsanlæg i Sisimiut, vil bidraget til fjernvarmenettet tillade, at der på sigt arbejdes med at konvertere flere bygninger til afbrydelig elvarme.

4 Ilulissat

Ilulissat har med en produktion tæt på 87 GWh leveret til byen i 2025 været tæt på samme produktion som i rekordåret 2024. Ilulissat oplever en varierende overskudskapacitet i løbet af et år. Der ses fortsat meget overskudskapacitet i løbet af sommermånederne, hvor der er overløb fra søen ved vandkraftværket, som giver en uudnyttet ressource. På årsbasis og i vintermånederne er der fortsat også overskudskapacitet i Ilulissat. Dette giver Nukissiorfiit mulighed for at udbygge med yderligere afbrydelig elvarme, hvor fordelene er at den på en fleksibel måde kan udnytte denne varierende overskudskapacitet.

5 Tasiilaq

Vandkraftværket i Tasiilaq har i 2025 produceret 6,7 GWh. Dette er lidt højere end i 2024.

Den tidligere beslutning om, at udbygge vandkraftværket i Tasiilaq er i 2025 blevet sat på pause, da udbudsprisen ikke var indenfor den samfundsøkonomiske ramme. Hvis enten byggeprisen falder eller der kommer en øget aktivitet i Tasiilaq, som medfører en væsentlig øget afsætning af elektricitet, så vil projektet med udvidelsen af vandkraften igen blive overvejet.

MENNESKERETTIGHEDER

Menneskerettigheder er vigtige for Nukissiorfiit, derfor støtter og respekterer virksomhed de internationalt anerkendte menneskerettigheder, som er fastlagt i FN's Menneskerettighedserklæring. Dette forpligter virksomheden til løbende at styrke efterlevelsen af Global Compacts ti principper, herunder indsatsen for at fremme menneskerettigheder.

Til dagligt kommer dette blandt andet til udtryk ved, at medarbejderne får en stemme, og at de bliver inddraget i beslutninger, der direkte påvirker deres arbejdssituation. Her spiller det nedsatte sikkerheds- og samarbejdsudvalg, som opererer både lokalt og tværorganisatorisk, en central rolle. Disse udvalg giver medarbejderne mulighed for at indstille emner til dagsordenen, som derefter drøftes af beslutningstagere i samarbejde med arbejdsmiljørepræsentanter. De lokale udvalg afholdes kvartalsvis, mens et tværgående udvalg mødes to gange årligt for at evaluere arbejdsmiljøet. Referaterne af disse møder er tilgængelige for alle medarbejdere. I 2026 vil der blive arbejdet målrettet på at skabe endnu større transparens samt støtte de udpegede repræsentanter i at fremhæve de muligheder, medarbejderne har for aktiv indflydelse.

Nukissiorfiit arbejder systematisk med registrering af eventuelle brud på menneskerettighederne, som kommer frem på de halvårslige tværgående møder, såfremt der har været brud. Arbejdet med menneskerettigheder har givet medarbejderne et øget fokus på forholdene omkring menneskerettigheder.

Desuden påtager Nukissiorfiit sig ansvaret for, at både den daglige drift og anlægsprojekter tager hensyn til de berørte lokalsamfund på både sociale og miljømæssige parametre,

så stemmerne fra Nukissiorfiits kunder og samarbejdspartnere sikres. Engagementet for menneskerettighederne og inddragelsen af alle interessenter vil i 2026 fortsætte ved at styrke og udvikle disse områder yderligere.

ANTI-KORRUPTION

Nukissiorfiit har ikke en politik i forhold til due-diligence på dette område, da der ikke opkøbes andre virksomheder, og virksomheden er en del af det Grønlandske selvstyre. Der har ikke været identificeret brud på reglerne i løbet af 2025, og det forventes, at dette heller ikke vil være tilfældet i 2026.

I tråd med FN's Global Compacts principper er Nukissiorfiit forpligtet til at bekæmpe korruption i alle dens former – herunder afpresning, bestikkelse og anden uetisk adfærd. Der fastholdes en streng nultolerance over for korruption som grundbærende for de interne værdier og kultur. Som en bredt forankret organisation med adskillige kontakthaver, samarbejdspartnere og eksterne interessenter stræbes der efter at fremme redelig og ansvarlig opførsel på alle niveauer. For at understøtte dette er der etableret en klart defineret intern gavepolitik, der præcist fastslår, at modtagelse af personlige gaver i kraft af ansættelsen er uforenelig med virksomhedens etiske standarder.

DATAETIK

Som en central aktør i Grønland er Nukissiorfiit forpligtet til at beskytte persondata i overensstemmelse med den grønlandske persondatalov. Virksomhedens tilgang sikrer

en ansvarlig og etisk datahåndtering, hvor både borgernes og medarbejdernes oplysninger behandles med omhu og respekt for privatlivets fred. Gennem kontinuerlige moderniseringer af IT-systemerne og et tæt samarbejde med anerkendte sikkerhedspartnere opretholdes de højeste standarder for datasikkerhed, hvilket er afgørende for at styrke tilliden i det offentlige grønlandske samfund.

Medarbejdernes individuelle adfærd spiller den væsentlige rolle for datasikkerheden. Derfor opretholder Nukissiorfiit et tæt samarbejde med en IT-awareness-udbyder, der tilbyder kurser på både grønlandsk og dansk. Kurserne minder løbende medarbejderne om de risici, der er forbundet med digital datahåndtering, og bidrager til at opretholde en ansvarlig digital adfærd i organisationen.

I 2025 blev det sikret, at en IT-brugerkonto i Nukissiorfiit automatisk sættes i karantæne dagen efter, at medarbejderen fratræder. Der arbejdes på at automatisere styringen og tildelingen af roller og rettigheder på tværs af virksomhedens IT-systemer – et initiativ, der forventes at få en endnu større betydning i 2026.

På HR-området arbejdes der på at digitalisere ansættelsesprocessen yderligere. Allerede nu er der udarbejdet en plan for, hvordan det i første kvartal af 2026 kan sikres, at data om kommende medarbejdere håndteres fra det øjeblik, de indgås i organisationen, og dermed undgå, at alle andre modtager nogen som helst oplysninger forud for underskrivelse af ansættelsesbrevet. Fremover vil den kommende medarbejder indtaste personfølsomme data direkte i et lukket systemområde, og i 2026 indføres desuden digital underskrift på ansættelsesbreve, hvilket yderligere styrker datasikkerheden og -integriteten.

NUKISSIORFIIT INDEFRA

ORGANISATIONSUDVIKLING

Nukissiorfiit bestræber sig på at være en attraktiv arbejdsplads i Grønland, hvor medarbejdernes sundhed og trivsel ligger til grund for deres fælles fremtid. I 2025 har virksomheden intensiveret indsatsen for at skabe et arbejdsmiljø, der understøtter personlig udvikling og samspillet mellem den enkelte medarbejders styrker og organisationens overordnede målsætninger. Ved at sætte målbare, handlingsorienterede initiativer i spil, skabes en kultur, hvor individuel vækst bidrager til en robust og dynamisk organisation. Ligeledes sættes der på løbende lederudvikling, hvor både empati og evnen til at håndtere komplekse samtaler er i fokus – fordi det anerkendes, at gode ledere danner grundlaget for gode medarbejdere. Nukissiorfiit planlægger i 2026 en lancering af et internt lederaspirant-program.

Indsatsen på arbejdsmiljø har resulteret i et nyt site på virksomhedens intranet, der tydeligt sætter forventningerne til medarbejdere og ledere, samt giver værktøjer til lederne, men også personlig udvikling. I 2026 udvides dette site også med en opdateret sygefraværsindsats, der fokuserer på trivsel og omsorg, samt tidlige ledelseshandlinger.

BESØG PÅ TVÆRS AF ORGANISATIONEN

Som en central del af det strategiske spor "Organisationsudvikling og kompetencer" har HR i 2025 fortsat fokuseret på at styrke vidensdeling, støtte og rådgivning vedrørende både psykisk arbejdsmiljø og fysisk sikkerhed. Indsatsen bygger på en løbende og konstruktiv dialog med medarbejdere

og ledere, der sikrer, at der sammen skabes effektive og målrettede tiltag.

Selvom det i år ikke har været muligt at gennemføre alle planlagte kystbesøg, er det fortsat virksomhedens overbevisning at sådanne besøg tilbyder unikke fordele. De kystbesøg, der lykkedes, muliggør en dybere forståelse af de lokale arbejdsvilkår og identificeringen af specifikke udfordringer, der kan adresseres med nøje tilpassede løsninger. De fremmer direkte dialog og relationer på tværs af regionerne, hvilket er afgørende for at opretholde et stærkt og sammenhængende arbejdsmiljø. Denne indsigt er med til at kvalificere de strategiske beslutninger og styrke både trivsel og sikkerhed i hele organisationen, selv når fysiske besøg ikke er muligt. Der er i 2026 planlagt HR-besøg i flere byer og bygger på tværs af hele organisationen.

OPKVALIFICERING

I 2025 har Nukissiorfiit lagt grunden for en mere strategisk kursusadministration, der har gjort det muligt at gennemføre to kurser i drikkevandsbehandling samt et kompetenceløftende forløb for virksomhedens medarbejdere i bygderne. Initiativer som disse er en målrettet indsats med henblik på at styrke kompetencerne hos de ansatte internt i virksomheden. Indsatsen ydes på baggrund af økonomiske begrænsninger hos de offentlige kursusudbydere i Grønland, såsom KTI, hvor lignende kurser ikke længere afholdes. Nukissiorfiit har derfor set det som en nødvendighed, for at sikre kompetencerne hos virksomhedens medarbejdere, at løfte den opgave internt i Nukissiorfiit.

Behovet for et kursus, specifikt designet til medarbejdere i bygderne i Nukissiorfiit, er et udtryk for, at der ikke kan gås på kompromis med medarbejdernes sikkerhed og trivsel samt forsvarlig og effektiv opgaveudførelse. Det er tæt knyttet til ansvaret for og forpligtelsen til forsyningssikkerhed i landet.

Dertil har der været et stort fokus på ajourføring af lovpligtige certifikater og tekniske kompetencer. Her kan bl.a. nævnes L-AUS, førstehjælp og brandbekæmpelse.

Med udgangspunkt i de erfaringer, der er gjort i 2025, går Nukissiorfiit nu ind i 2026 med planer om yderligere styrkelse af kompetenceudviklingen. Der skal her være fokus på, i samarbejde med KTI, at få gennemført kurser i plastrørs-svejsning, el-frostsikring af rørledninger og oliefyr. Disse tiltag understøtter ambitionen om at optimere ressourcerne og sikre, at udviklingen af kompetencer spiller en central rolle for både den enkelte medarbejder og organisationens samlede fremtid.

Efteruddannelser er en vigtig prioritering for Nukissiorfiit. Der kigges løbende på, hvordan efteruddannelsesforløb kan tilpasses organisationens behov i samarbejde med Nukissiorfiits uddannelsespartnere. I 2025 har Nukissiorfiit bl.a. fire medarbejdere på tværs af organisationen, som er blevet godkendt til den 2-årige uddannelse som el-installatør, og fra sommeren 2027 vil kunne bidrage med deres nyerhvervede kompetencer.



SOCIALE FORHOLD OG MEDARBEJDERFORHOLD

Nukissiorfiit beskæftiger over 400 medarbejdere, og med dette følger et vedvarende fokus på at minimere forskellige risici – herunder arbejdsulykker, stress og fysisk nedslidning. For at imødekomme nutidens udfordringer er der i 2025 et særligt fokus på at optimere det psykiske arbejdsmiljø på tværs af hele organisationen. Dette fokus har HR i tæt samarbejde med direktionen styrket ved at oprette en arbejdsmiljøside på virksomhedens intranet, hvor formålet med siden er at gøre det nemt for alle ansatte i Nukissiorfiit at skabe en sund arbejdsplads, hvor trivslen er i højsæde. Af denne årsag er der lagt en masse forskellige rammesættende værktøjer ind på arbejdsmiljøside, så det er tydeligt på tværs af Nukissiorfiit, hvordan medarbejderne med de daglige handlinger, adfærd og tone kan være med til at højne trivslen.

I 2026 fortsættes der med at blive tilbudt fælles oplæring i overenskomster og retningslinjer for ledere, men også medarbejdere. Dog er fokus på at gøre lederne stærke til selv at kunne vejlede medarbejderne i timeregistreringer, lønforhold samt andre ansættelsesretslige arbejdstagerrettigheder således, at lederen håndterer forhold inden for ledelsespligten og støtter medarbejderen i ledelsesgangen ved behov for vejledning fra HR og løn eller lave henvisninger til de faglige organisationer.

ARBEJDSULYKKER

Størstedelen af virksomhedens medarbejdere fungerer inden for drift og vedligeholdelse af el, vand og varme – en sektor,

hvor det fysiske arbejdsmiljø stiller store krav til sikkerhedsprocedurerne. Med en styrket indsats for at fremme sikkerheden er kommunikationen om vigtigheden af at anmelde arbejdsulykker blevet intensiveret.

Derudover er HR, i tæt samarbejde med produktionssupportafdelingen, i gang med at udvide moduler på vedligeholdelsessystem Sertica, så det er tydeligt på tværs af Nukissiorfiit, hvordan det med de daglige tiltag og arbejds gange kan sikres et løbende fokus på sikkerheden især på de fysiske arbejdsmiljøforhold.

I 2025 registrerede Nukissiorfiit 17 arbejdsulykker, hvilket giver en værdifuld indsigt i, hvor der skal sættes yderligere ind for at mindske risiciene. For at imødekomme denne udfordring og fremme et trygt arbejdsmiljø er der fortsat fokus på:

- Medarbejdertrivselsundersøgelser (MTU) og arbejdspladsvurderinger (APV), som udføres hvert andet år, så potentielle risikofaktorer løbende kan identificeres og afhjælpes.
- Oprettelse af en struktureret arbejdspladsvurdering (APB) kombineret med systematisk registrering af kemikalier, der understøtter de målrettede sikkerhedsforanstaltninger.
- Vedligeholdelse af anlæg og systematisk opfølgning via Sertica, der sikrer en effektiv kontrol og opdatering af risikostyringsstrategier. Sertica skal også bruges til at kontrollere sikkerhedsudstyret på alle Nukissiorfiits lokationer. I 2026 vil der blive arbejdet på, at dette også understøttes af strategisk indkøb med data om for eksempel holdbarhed.

På det nye arbejdsmiljøsite på intranettet er der flere forskellige afsnit om Sikkerheds- og Samarbejdsudvalg for at sikre at oplysninger om retningslinjer, regler og arbejdsprocedurer når ud til alle medarbejdere i Nukissiorfiit. I 2026 er der planer om yderligere indsatser, der skal informere Nukissiorfiits ledere og ikke mindst Sikkerheds- og Samarbejdsudvalg om, hvordan de kan være med til at sikre sunde fysiske og psykiske arbejdsmiljøforhold.

De forskellige nævnte tiltag understreger Nukissiorfiits vedvarende strategiske engagement i at skabe og fastholde et sikkert og sundt arbejdsmiljø for alle medarbejdere.

MTU OG APV

I Nukissiorfiit foretages MTU og APV samtidigt, da virksomhedens ønsker, at undersøgelserne skal danne et totalt overblik over det psykiske arbejdsmiljø og den fysiske sikkerhed på tværs af organisationen. Frekvensen er sat til hvert andet år for at sikre, at der er god tid til at handle på de områder, der kræver en indsats. Sidste måling var i 2024 hvor svarprocenten var på 75% besvarelser fra fastansatte, næste måling er planlagt til 2026.

Oprettelse af Arbejdsplads brugsanvisninger (APB) og behandling af kemikalier

Nukissiorfiit har stillet et system til rådighed for at øge sikkerheden inden for håndtering af kemikalier, og er særligt tilpasset for medarbejdere, som arbejder med driften af el, vand og varme. Distriktscheferne og deres ledere kan løbende anvende systemet til oprettelse af APB og regi-

strering af kemikalier, og derudover bliver der løbende gjort opmærksom på vigtigheden af at følge anbefalingerne beskrevet i APB'er, i forhold til opbevaring af kemikalier, værnemidler og evt. sikkerhedsudstyr.

Vedligehold via Sertica

I 2025 har Nukissiorfiit styrket indsatsen på arbejdet med udvidelse af moduler i vedligeholdelsessystemet Sertica. Dette har til formål at øge fokus på løbende vedligehold jf. reglerne og lovgivningen om sikkerhedsudstyr, førstehjælpsudstyr og værnemidler på en struktureret og systematiseret måde, i de faste daglige, ugentlig, månedlige og kvartalsvise rundringer, planlagte inspektioner og udskiftninger på værkerne.

FYSISK NEDSLIDNING

Nukissiorfiit er bevidst om, at mange af virksomhedens medarbejdere udfører fysisk krævende arbejde, som over tid kan medføre nedslidningsskader. Derfor arbejdes der aktivt på at forebygge denne belastning og sikre et sundt arbejdsmiljø for alle. Målet er at imødekomme medarbejdernes behov gennem en række målrettede initiativer: Skånehensyn, herunder mulighed for at arbejde på nedsat tid.

- Fleksible arbejdstidsordninger, herunder mulighed for at arbejde på nedsat tid, som sikrer tilstrækkelig restitution.
- Økonomisk tilskud til køb af skærmbriller, så medarbejdernes synsbehov understøttes.

- Et velfungerende seniorordningssystem, der tilpasser arbejdsforholdene, når den enkeltes behov ændres med alderen.
- Mulighed for, efter aftale med nærmeste leder, at få fri med løn til fysisk behandling – i overensstemmelse med gældende overenskomster og pensionsordninger.
- Supplering af arbejdstøj, hvor især ved sæsonskift til vinterhalvåret sikres det, at medarbejderne får tilstrækkeligt varmt arbejdstøj og robuste støvler.

Med disse fokusområder og muligheder demonstrerer Nukissiorfiit sit engagement for at beskytte medarbejderne mod fysisk nedslidning og skabe et arbejdsmiljø, hvor både trivsel og sikkerhed prioriteres højt.

LIGESTILLING I NUKISSIORFIIT

Nukissiorfiit har kontinuerligt fokus på at bekæmpe diskrimination og sikre lige rettigheder og muligheder i organisationen. Nukissiorfiit har som samfundsansvarlig virksomhed nultolerance overfor krænkende adfærd.

Nukissiorfiit anbefaler ved stillingsopslag alle, uanset køn, alder, etnicitet mm., at søge relevante ledige stillinger. Organisationens ønsker en personalesammensætning, der afspejler det omgivende samfund og samtidig fremmer mangfoldighed.

Af denne årsag har Nukissiorfiit lagt forskellige rammesættende værktøjer ind på arbejdsmiljøsidens på intranettet til

håndtering af blandt andet chikane, krænkende adfærd, konflikter, arbejdsskader og langtidssygemeldinger så det er tydeligt på tværs af Nukissiorfiit, hvordan medarbejdere og ledere med deres daglige handlinger, adfærd og tone kan sikre et trygt og sundt arbejdsmiljø for alle ansatte i Nukissiorfiit.

SYGEFRAVÆRSINDSATS

Fra 2024 har Nukissiorfiit som en del af den overordnede strategi "Nukissiorfiit i balance 2030", haft fokus på at identificere, hvilke symptomer, og dernæst tiltag, der findes nødvendige for at undgå, at medarbejdere og ledere bliver ramt af stress-relaterede sygdomme, og hvorledes en opkvalificering af ledelsen kan hjælpe på forebyggelse heraf.

I sommerperioden præsenterede HR et nyt kommende værktøj til personalelederne overfor den lokale arbejdsmiljøorganisation på hovedkontoret om håndtering af ansatte, der bliver ramt af stress, og hvordan man skal sikre en medarbejder, kommer godt tilbage til jobbet efter en langtidssygemelding.

Forebyggelse er en essentiel del af det kontinuerlige arbejde med at forbedre arbejdsmiljøet og trivslen i Nukissiorfiit, men som en del af strategien har det været vigtigt at sørge for at fokus desuden er på at hjælpe medarbejdere tilbage på arbejdet. Nukissiorfiit er opmærksom på, at en for hurtig tilbagevenden eller en ubalanceret forventningsafstemning kan have konsekvenser for den fremadrettede trivsel og arbejdsmiljø hos den enkelte.



Derfor har Nukissiorfiit i 2025 på arbejdsmiljøsidens på virksomhedens intranet lanceret en ny retningslinje til håndtering af stress udvidet med en procesbeskrivelse, der skal en god tilbagevenden til arbejdet når en medarbejder har været langtidssygemeldt. Dette er for netop at sikre, at de medarbejdere, der bliver ramt af længerevarende sygdom eller stress, har mulighed for at vende tilbage til arbejdet i det tempo, som er tilpasset den enkeltes behov.

ELEVER, LÆRLINGE OG PRAKTIKANTER

Nukissiorfiit ønsker at tage et stort medansvar for at uddanne fremtidens arbejdskraft, ligesom Nukissiorfiit ønsker at være med til at løfte og fremme uddannelsesniveaue i Grønland. Nukissiorfiit har mange års erfaring med elever, lærlinge og praktikanter inden for de tekniske- og kontoruddannelser.

Siden 2020 har Nukissiorfiit haft en langsigtet målsætning om at 10 % af medarbejdere skal være under uddannelse. Nukissiorfiit har i 2025 rekrutteret unge såvel som voksne i praktikforløb inden for følgende uddannelser: Elektriker, Skibsmontør, Maskinmester, Klejnsmed, Teknisk designer, El-installatør, AU-HR, AU-OA og TNI administrationsuddannelse. Derudover har Nukissiorfiit elever inden for AU-ØR.

I 2025 har Nukissiorfiit særligt sat fokus på at erstatte elev og lærlingepladser og skabe et naturligt flow der optimerer besættelsen af de åbne lærlingestillinger. Nukissiorfiit har stadig fokus på maskinmesteruddannelsen og studerende i Sisimiut og Danmark. Nukissiorfiit har i samarbejde med Maskinmesterskolen i Sisimiut og de danske maskinmesterskoler rekrutteret flere maskinmesterstuderende, som enten skulle i praktik til værkstedsforløb eller til professionsforløb.

Nukissiorfiit kendetegnes som en arbejdsplads for tværfagligt samarbejde, hvor brugen af medarbejderes styrker og kompetencer bringes i spil, og derfor skaber organisationen gode rammer for en læreplads i Grønland. For at sikre, at eleven får de rette redskaber og oplæringsmuligheder under uddannelsesforløbet, lægges der stor vægt på, at eleven kommer i forskellige afdelinger og oplæres i forskellige systemer, som matcher de enkelte elevers uddannelsesforløb.

Læringleområdet er altid under udvikling, og det er Nukissiorfiit også. Driften og hovedkontoret arbejder tæt sammen om at videreudvikle elever og sikre, at lærepladserne altid har de redskaber og oplæringsmuligheder, så den enkelte elev kan få den fuldstændte oplæring, som Nukissiorfiit altid stræber efter. Disse indsatser på området skaber større interesser for at have lærlinge på kysten.

Nukissiorfiit mener, at investering i grønlandske unge er en investering i landets fremtid. Derfor er virksomheden en aktiv del af udformningen af tekniske uddannelser i landet og ønsker at bidrage til at skabe en talentmasse, som kommer eleven, Nukissiorfiit og samfundet til gavn.

Karrierekaravanen og messer

Nukissiorfiit deltog i efteråret 2025 i den årlige uddannelseskaravane i Qaqortoq, hvor medarbejdere fra distriktet stillede op og fortalte de unge om de uddannelser Nukissiorfiit tilbyder, samt hvad Nukissiorfiit kan som arbejdsplads. Særligt blev det bemærket, at unge, der kom forbi Nukissiorfiit, har interesse inden for de tekniske områder, især maskinmesteruddannelsen og elektrikeruddannelsen.

Nukissiorfiit gjorde en indsats ved den Grønlandske Karrieremesse 2025 i Aarhus og København. Her fremviste Nukissiorfiits repræsentanter det betydningsfulde arbejde, virksomheden udfører for Grønlands fremtid.

Derudover udvidede Nukissiorfiit rækkevidden ved at deltage til karrieredagene i Aalborg, hvor Nukissiorfiit modtog messens anerkendelse i form af nykommerprisen – en pris, der anerkender en ny udstiller, der formår at skabe en stærk tilstedeværelse og tiltrække opmærksomhed, der gør indtryk. Den stigende interesse for Grønland, både blandt uddannede grønlændere i Danmark og naturelskere, forstærker virksomhedens vision om at fremme en bæredygtig udvikling og styrke den grønlandske identitet i en global kontekst.

HOVED- & NØGLETAL

HOVED- & NØGLETAL

Mio. kr.	2025	2024	2023	2022	2021
RESULTAT					
Nettoomsætning	942,7	921,0	874,9	813,2	796,8
Vareforbrug	-230,7	-205,0	-188,1	-165,0	-184,9
Driftsudgifter	-449,0	-457,0	-436,8	-375,6	-382,0
Afskrivninger	-235,6	-256,7	-270,5	-172,8	-292,6
Renter	-60,0	-62,6	-65,7	-70,7	-75,6
Årets resultat	-32,7	-60,2	-86,2	29,1	-138,3
BALANCE					
Immaterielle anlægsaktiver	79	5,8	4,4	3,6	5,4
Materielle anlægsaktiver	2.800,1	2.803,3	2.799,6	2.837,0	2.845,0
Omsætningsaktiver	282,6	265,7	277,5	361,8	316,5
Egenkapital	1314,2	1.346,9	1.407,2	1.493,4	1.464,2
Langfristet gæld	1.510,7	1.520,0	1.527,0	1.537,0	1.547,0
Balancesum	3.090,6	3.074,8	3.081,5	3.202,4	3.166,9
PENGESTRØMME					
Driftsaktiviteter	205,6	244,7	110,6	184,6	192,8
Investeringsaktiviteter	-234,5	-261,7	-233,9	-163,0	-136,0
Finansieringsaktiviteter	37,2	16,8	67,2	15,8	-103,9
Ændring i likviditet	8,3	-0,3	-56,1	37,4	-47,0

Mio. kr.	2025	2024	2023	2022	2021
NØGLETAL					
EBITA	262,9	259,1	250,0	272,6	229,9
Årets resultat	-32,7	-60,2	-86,2	29,1	-138,3
Afkastningsgrad	0,9%	0,1%	-0,7%	3,1%	-1,9%
Soliditet	42,5%	43,8%	45,7%	46,6%	46,2%
Nukissiorfiits netto likviditetspåvirkning i Landskassen	-42,8	-18,8	-69,3	-13,8	114,4
ANLÆGSINVESTERINGER					
Byggeri og anlæg, årets tilgang	223	256	263	159	134
STATISTIK					
Afsætning af el til almindelige forbrugere (GWh)*	222	229	234	218	210
Afsætning af el til fiskeindustrien (GWh)	37	38	38	35	35
Afsætning af vand til almindelige forbrugere (mio. m ³)*	2,5	2,6	2,7	2,9	2,6
Afsætning af vand til fiskeindustrien (mio. m ³)	2,9	2,3	2,8	2,2	2,4
Afsætning af el til opvarmning og fjernvarme (GWh)*	350	364	356	350	332
Antal medarbejdere (fuldtidsansatte)	419	411	401	393	416

*Inkl. Intern forbrug

LEDELSESPÅTEGNING

Vi har dags dato behandlet og godkendt årsrapport for regnskabsåret 1. januar 2025 til 31. december 2025 for Nukissiorfiit. Årsrapporten aflægges i overensstemmelse med Selvstyrets bekendtgørelse nr. 24 af 22. december 2017 om regnskabsaflæggelse for Grønlands Selvstyres nettostyrede virksomheder. Bekendtgørelsen foreskriver, at årsrapporten aflægges i henhold til den til enhver tid gældende anordning om årsregnskabsloven i Grønland med de afvigelser, som følger af, at der er tale om en selvstyrejet virksomhed, der drives ud fra samfundsmæssige hensyn, reguleret efter særlig lovgivning.

Vi erklærer hermed:

- At årsrapporten er retvisende, dvs. at årsrapporten ikke indeholder væsentlige udeladelser eller fejlinformationer.
- At de dispositioner, som er omfattet af regnskabsaflæggelsen, er i overensstemmelse med love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis.
- At der er etableret forretningsgange, der sikrer en økonomisk hensigtsmæssig forvaltning af de midler, der er omfattet af årsrapporten.

Årsrapporten indstilles til Inatsisartuts godkendelse.

Nuuk, 30.04.2026

Nukissiorfiit

Johan Danielsen
CEO Energidirektør

Departementet for Miljø, Natur, Energi og Forskning

Natuk Lund Meire
Departementschef



DEN UAFHÆNGIGE REVISORS REVISIONSPÅTEGNING

TIL INATSISARTUT

Konklusion

Vi har revideret årsregnskabet for Nukissiorfiit for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2025, der omfatter resultatopgørelse, balance, likviditetsopgørelse og noter, herunder anvendt regnskabspraksis.

Årsregnskabet udarbejdes efter reglerne i Selvstyrets bekendtgørelse nr. 24 af 22. december 2017 om regnskabsaflæggelse for Grønlands Selvstyres nettostyrede virksomheder.

Bekendtgørelsen foreskriver, at årsrapporten aflægges i henhold til den til enhver tid gældende anordning om årsregnskabsloven i Grønland med de afvigelser, som følger af, at der er tale om en selvstyrejet virksomhed, som drives ud fra samfundsmæssige hensyn, reguleret efter særlig lovgivning.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af virksomhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2025 samt af resultatet af virksomhedens aktiviteter for regnskabsåret 1. januar 2025 - 31. december 2025 i overensstemmelse med Selvstyrets bekendtgørelse nr. 24 af 22. december 2017 om regnskabsaflæggelse for Grønlands Selvstyres nettostyrede virksomheder, herunder anordning om årsregnskabsloven i

Grønland med de afvigelser, som følger af, at der er tale om en selvstyrejet virksomhed, som drives ud fra samfundsmæssige hensyn, reguleret efter særlig lovgivning.

Grundlag for konklusion

Vi har udført vores revision i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav der er gældende i Grønland samt standarderne for offentlig revision, idet revisionen udføres ifølge Selvstyrets bekendtgørelse nr. 24 af 22. december 2017 om regnskabsaflæggelse for Grønlands Selvstyres nettostyrede virksomheder. Vores ansvar ifølge disse standarder og krav er nærmere beskrevet i revisionspåtegningens afsnit "Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet".

Vi er uafhængige af Selvstyret i overensstemmelse med International Ethics Standards Board for Accountants' internationale retningslinjer for revisors etiske adfærd (IESBA Code) og de yderligere etiske krav, der er gældende i Grønland, ligesom vi har opfyldt vores øvrige etiske forpligtelser i henhold til disse krav og IESBA Code. Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Fremhævelse af forhold vedrørende revisionen

Nukissiorfiit har medtaget bilag 1-2 til regnskabet. Disse bilag er ikke omfattet af revisionen af årsregnskabet.

Ledelsens ansvar for årsregnskabet

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af et årsregnskab, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med Selvstyrets bekendtgørelse nr. 24 af 22. december 2017 om regnskabsaflæggelse for Grønlands Selvstyres nettostyrede virksomheder, herunder anordningen om årsregnskabsloven i Grønland med de afvigelser, som følger af, at der er tale om en selvstyrejet virksomhed, som drives ud fra samfundsmæssige hensyn, reguleret efter særlig lovgivning. Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som Ledelsen anser for nødvendig for at udarbejde et årsregnskab uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

Ved udarbejdelsen af årsregnskabet er ledelsen ansvarlig for at vurdere Nukissiorfiits evne til at fortsætte driften; at oplyse om forhold vedrørende fortsat drift, hvor dette er relevant; samt at udarbejde årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift, medmindre Inatsisartut enten har til hensigt at likvidere Nukissiorfiit, indstille driften eller ikke har andet realistisk alternativ end at gøre dette.

Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet

Vores mål er at opnå høj grad af sikkerhed for, om årsregnskabet som helhed er uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, og at afgive en revisionspåtegning med en konklusion. Høj grad af sikkerhed er et højt niveau af sikkerhed, men er ikke en garanti for, at en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Grønland, samt standarderne for offentlig revision, altid vil afdække væsentlig fejlinformation, når sådan findes. Fejlinformationer kan opstå som følge af besvigelser eller fejl og kan betragtes som væsentlige, hvis det med rimelighed kan forventes, at de enkeltvis eller samlet har indflydelse på de økonomiske beslutninger, som regnskabsbrugerne træffer på grundlag af årsregnskabet.

Som led i en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Grønland, samt standarderne for offentlig revision, foretager vi faglige vurderinger og opretholder professionel skepsis under revisionen.

Herudover:

- Identificerer og vurderer vi risikoen for væsentlig fejlinformation i årsregnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, udformer og udfører revisionshandlinger som reaktion på disse risici samt opnår revisionsbevis, der er tilstrækkeligt og egnet til at danne grundlag for vores konklusion. Risikoen for ikke at opdage væsentlig fejlinformation forårsaget af besvigelser er højere end ved væsentlig fejlinformation forårsaget af fejl, idet besvigelser kan omfatte sammensværgelser, dokumentfalsk, bevidste

udadelser, vildledning eller tilsidesættelse af intern kontrol.

- Opnår vi forståelse af den interne kontrol med relevans for revisionen for at kunne udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke for at kunne udtrykke en konklusion om effektiviteten af Nukissiorfiits interne kontrol.
- Tager vi stilling til, om den regnskabspraksis, som er anvendt af ledelsen, er passende, samt om de regnskabsmæssige skøn og tilknyttede oplysninger, som ledelsen har udarbejdet, er rimelige.
- Konkluderer vi, om ledelsens udarbejdelse af årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift er passende, samt om der på grundlag af det opnåede revisionsbevis er væsentlig usikkerhed forbundet med begivenheder eller forhold, der kan skabe betydelig tvivl om virksomhedens evne til at fortsætte driften. Hvis vi konkluderer, at der er en væsentlig usikkerhed, skal vi i vores revisionspåtegning gøre opmærksom på oplysninger herom i årsregnskabet eller, hvis sådanne oplysninger ikke er tilstrækkelige, modificere vores konklusion. Vores konklusioner er baseret på det revisionsbevis, der er opnået frem til datoen for vores revisionspåtegning. Fremtidige begivenheder eller forhold kan dog medføre, at virksomheden ikke længere kan fortsætte driften.
- Tager vi stilling til den samlede præsentation, struktur og indhold af årsregnskabet, herunder noteoplysningerne, samt om årsregnskabet afspejler de underliggende transaktioner og begivenheder på en sådan måde, at der gives et retvisende billede heraf.

Vi kommunikerer med ledelsen om blandt andet det planlagte omfang og den tidsmæssige placering af revisionen samt betydelige revisionsmæssige observationer, herunder eventuelle betydelige mangler i intern kontrol, som vi identificerer under revisionen.

Udtalelse om ledelsesberetningen

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen.

Vores konklusion om årsregnskabet omfatter ikke ledelsesberetningen, og vi udtrykker ingen form for konklusion med sikkerhed om ledelsesberetningen.

I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det vores ansvar at læse ledelsesberetningen og i den forbindelse overveje, om ledelsesberetningen er væsentligt inkonsistent med årsregnskabet eller vores viden opnået ved revisionen eller på anden måde synes at indeholde væsentlig fejlinformation.

Vores ansvar er derudover at overveje, om ledelsesberetningen indeholder krævede oplysninger i henhold til den relevante lovgivning.

Baseret på det udførte arbejde er det vores opfattelse, at ledelsesberetningen er i overensstemmelse med årsregnskabet og er udarbejdet i overensstemmelse med den relevante lovgivning.

Vi har ikke fundet væsentlig fejlinformation i ledelsesberetningen.

ERKLÆRING I HENHOLD TIL ANDEN LOVGIVNING OG ØVRIG REGULERING

Udtalelse om juridisk-kritisk revision og forvaltningsrevision

Ledelsen er ansvarlig for, at de dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis. Ledelsen er også ansvarlig for, at der er taget skyldige økonomiske hensyn ved driften af de aktiviteter og forvaltningen af de midler, der er omfattet af årsregnskabet. Ledelsens har i den forbindelse ansvar for at etablere systemer og processer, der understøtter sparsommelighed, produktivitet og effektivitet.

I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det vores ansvar at gennemføre juridisk-kritisk revision og forvaltningsrevision i overensstemmelse med standarderne for offentlig revision.

Dette indebærer, at vi vurderer risikoen for, at der er væsentlige regelbrud i de dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen, eller væsentlige forvaltningsmangler i de systemer og processer, som ledelsen har etableret. På grundlag af risikovurderingen fastlægger vi de afgrænsede emner, som vi skal udføre juridisk-kritisk revision eller forvaltningsrevision af.

Ved en juridisk-kritisk revision efterprøver vi med høj grad af sikkerhed, om de dispositioner, der er omfattet af det udvalgte emne, er i overensstemmelse med de relevante bestemmelser i bevillinger, love og andre forskrifter samt

med indgåede aftaler og sædvanlig praksis. Ved en forvaltningsrevision vurderer vi med høj grad af sikkerhed, om de systemer, processer eller dispositioner, der er omfattet af det udvalgte emne, understøtter skyldige økonomiske hensyn ved driften af de aktiviteter og forvaltningen af de midler, der er omfattet af årsregnskabet.

Vores revision af hvert udvalgt emne tager sigte på at opnå tilstrækkeligt og egnet revisionsbevis som grundlag for en konklusion med høj grad af sikkerhed om det pågældende emne. Ved en revision kan der ikke opnås fuldstændig sikkerhed for at opdage alle regelbrud eller forvaltningsmangler. Da vi alene har udført juridisk-kritisk revision og forvaltningsrevision af de udvalgte emner, kan vi ikke udtale os med sikkerhed om, at der ikke kan være væsentlige regelbrud eller væsentlige forvaltningsmangler på områder, der falder uden for de udvalgte emner.

Hvis vi på grundlag af det udførte arbejde konkluderer, at der er anledning til væsentlige kritiske bemærkninger, skal vi rapportere herom i denne udtalelse.

Vi har ingen væsentlige kritiske bemærkninger at rapportere i den forbindelse.

Nuuk, 30. april 2026

BDO

Statsautoriseret Revisionspartnerselskab
CVR-nr: 45 71 93 75

Bo Colbe Nielsen

Statsautoriseret revisor
MNE-nr: mne24634

Peter Damsted Rasmussen

Statsautoriseret revisor
MNE-nr: mne40021

ÅRSREGNSKAB

Nukissiorfiit har i år 2025 præsteret et resultat på -32,7 mio. kr. mod -60,2 mio. kr. i år 2024. Resultatet før renter og afskrivninger (indtjeningsbidraget) blev 262,9 mio. kr. mod 259,1 mio. kr. i år 2024.

Den primære omsætning blev 824,9 mio. kr. mod 796,5 mio. kr. i år 2024. Vejret har været varmere i år 2025 end 2024, mange lokaliteter spredt over landet havde 2-4 grader højere gennemsnitstemperatur i 2025 end året før. Det har medført nedgang i varmeafsætningen på 12.800 MWh og haft en negativ effekt på omsætningen i størrelsesordenen - 9,4 mio. kr. El-afsætningen er ligeledes reduceret i forhold til 2024 med en negativ effekt på 5,7 mio. kr. Vand-afsætningen har derimod været højere og medført en merindtægt på 2,2 mio. kr. Varmetarifferne blev opjusteret med kr. 90,- pr. MWh pr. 1. juli som følge af en olieprisforhøjelse primo maj. Varmetari-fændringerne har haft en positiv indtægtseffekt på 14,5 mio. kr. i år 2025. Der har også været tariffstigninger på el og vand, hvilke samlet har medført en meromsætning på 26,8 mio. kr. Lokaliteter, som særligt har mærket nedgang i varmeafsætningen, er Nuuk, hvor der i alt er solgt 5.082 MWh mindre svarende til et fald på ca. 2,7 %, og i Ilulissat med et fald på 2.553 MWh svarende til 5,2 %. I Sisimiut var faldet 2,4 %, medens der i Qaqortoq var der stigning på knap 2 %.

Elafsætningen til almindelige forbrugere faldt med godt 1 %. I faktiske mængder var det især Nuuk (færdig lufthavn) og Kangerlussuaq (lufthavn) som mærkede nedgang. I Ilulissat var der fremgang, da lufthavnsbyggeriet i større omfang blev

forsynet af Nukissiorfiit. Fiskeindustriens aftag var samlet stort set status quo. I Avannaa var dårligt islæg og ustabil vejrskyld i et fald, som opvejedes af en højere afsætning i Ilulissat og Nuuk.

Vandafsætningen blev lidt større til såvel industri som almindelige forbrugere. Ilulissat har stort set haft mersalg, hvilket forklarer nettofremgangen.

Den sekundære omsætning faldt med 6,9 mio. kr. Servicekontrakten steg med 0,9 mio. kr. i finansloven. Aktiviteten på gadebelysningsnettet finansieres af henholdsvis Kommunerne og Selvstyret efter et specifikt regelgrundlag, en mindre aktivitet på gadebelysningsnettet i 2025 medførte derfor et fald i kommunernes andel 1,3 mio. kr. Diverse indtægter faldt med knap 6 mio. kr., da der i 2024 blev udbetalt forsikringserstatning for 5,6 mio. kr. vedrørende udbedring af stormskade på traceen fra Buksefjordsværket til Nuuk. Timeafregning for gadelys i specielt nyt område i bydelen Qinnngorput i Nuuk, indebar godt 1 mio. kr. mere i 2024.

Omkostninger til råvarer og hjælpemidler steg med 25,6 mio. kr. i år 2025 og skyldes især øget omkostninger til olieforbrug på 19,6 mio. kr. primært pga. olieprisstigning i maj 2025, som har afledt en meromkostning på ca. 19 mio. kr. Der er også anvendt for 1,4 mio. kr. mere til smøreolie. Køb af restvarme fra affaldsforbrænding til fortrængning af egen fjernvarme i Nuuk og Sisimiut oversteg indkøbet fra forbrændingsanlæggene i 2024 med knap 3 mio. kr. ligeligt fordelt mellem

de 2 byer. Vandkørsel er bogført med 1,3 mio. kr. i 2025, da der ikke er afregnet for Kangerlussuaq i år 2024, og det hele derefter blev efterreguleret i 2025.

På løn- og personaleområdet er omkostninger steget med 4,9 mio. kr. Gager- og lønninger samt pension er samlet steget med 1 mio. kr. svarende til under ½ %. Andre omkostninger til social sikring er steget med 3,9 mio. kr. Den væsentligste årsag er at satsen for AEB/AMA bidrag er mere end fordoblet i forhold til året før og har medført en yderlig omkostning på 2 mio. kr.

Personaleomkostninger er steget med 1 mio. kr. til formålene kurser og møder.

På kapacitetsomkostningerne blev der realiseret et forbrug på 215,8 mio. kr. svarende til et fald på 12,9 mio. kr. i forhold til år 2024. En væsentlig årsag til faldet skyldes, at der i 2024 blev foretaget lagerregulering af ældre lagervarer uden bevægelse. Driftsjobs andel af kapacitetsomkostningerne faldt med 5,3 mio. kr. fra 110,5 mio. kr. i år 2024 til 105,2 mio. kr. i år 2025. Driftsjobs udgør anlægsaktivernes reparations- og vedligeholdelsesomkostninger. Der er stort fokus på at planlægge og prioritere reparations- og vedligeholdelsesopgaverne for til stadighed at leve op til forsynings sikkerheden, hvor specielt vedligeholdelse af produktions- og distributionsanlæg er omkostningstunge. En sammenligning af omkostningsniveau mellem 2 år er vanskelig for området, da det mellem årene er stærkt varierende, hvad der er behov for

af vedligeholdelsesopgaver på de enkelte lokationer, ligesom ikke mindst eksterne ressourcer og til dels interne ressourcers tilgængelighed varierer. Generelt er der anvendt mindre på reparationer og vedligehold af bygninger, produktionsudstyr og gadebelysning. Af større gennemførte driftsjob i år 2025 bør fremhæves:

- Aasiaat hovedelværk reparationer for 4,6 mio. kr.
- Kangerlussuaq elværk for 2,3 mio. kr.
- Nuuk Reserveelværk for 1,5 mio. kr.
- Nuuk reserveelværk SRO-anlæg for 1,5 mio. kr.
- Nuuk netstation for 1,3 mio. kr.
- Qaanaaq elværk hovedoverhaling for 1,2 mio. kr.
- Uummannaq elværk 1 mio. kr.
- Upernavik elværk hovedoverhaling for ½ mio. kr.
- Qeqertarsuaq nødelværk renovering af tag på for 0,3 mio. kr.
- Nanortalik elværksmotorer overhaling af MG1 og MG2 for 1 mio. kr.
- Eqalugaarsuit elværkshjælpesystemer for 0,7 mio. kr.
- Paamiut hovedoverhaling af elværksmotor og havari for 0,9 mio. kr.
- Qeqertarsuaq hovedoverhaling MG4 for 0,8 mio. kr.
- Narsaq overhaling elværksmotor for 0,7 mio. kr.
- Siorapaluk overhaling elværksmotor 0,7 mio. kr.
- Qaqortoq lavspændingsnet for 0,9 mio. kr.
- Sisimiut vandledning for 0,9 mio. kr.
- Tasiilaq råvandsledning for 0,4 mio. kr.

Der var i 2024 blevet anskaffet en del "småanskaffelser og værktøj" til produktionsudstyr og køretøjer for i alt 1,5 mio. kr. mere end der blev i 2025. Der er ikke nogen enkeltstående anskaffelser, som omkostningsmæssigt skiller sig særligt ud.

Udviklingsomkostninger/forundersøgelser blev driftsført for 1,8 mio. kr. og derved stort set halveret i forhold til 2024. Der er tale om projekter, som ikke er blevet endeligt realiserede eller forundersøgelser, som ikke er udmundet i endelige anlæg.

Tjenesterejseområdet afstedkom omkostninger for 0,9 mio. kr. mere end året tidligere.

Administrationsomkostningerne er i alt steget med 1,9 mio. kr. svarende til en stigning på 5 %. Herunder er licenser steget med 4,4 mio. kr., dette skyldes, at der er indgået leasingaftale omkring PC'ere og telefoner med en yderlig omkostningseffekt på ca. 2,5 mio. kr. i forhold til 2024. Der er så modsvarende mindre forbrug på anskaffelse af IT-hardware. Øget behov for IT-og Cybersikkerhed har afstedkommet 1,3 mio. kr. i meromkostning i 2025.

Der er blevet flere dubiose debitorer og der er indgået færre tilgodehavender på tidligere afskrevne fordringer. Debitorområdet har derfor afstedkommet 1,8 mio. kr. i meromkostning i forhold til 2024.

Af- ned- og opskrivninger udgjorde netto 235,6 mio. kr. i år 2025. I år 2024 var beløbet 256,7 mio. kr. Afskrivningerne var 136,6 mio. kr. mod 137,3 i år 2024. Nettonedskrivningerne udgjorde 99 mio. kr. i forhold til 119,4 mio. kr. i år 2024. Nedskrivninger foretages de steder, hvor anlæg med de aktuelle tariffer ikke er rentable.

Nettorenteomkostningen blev 60 mio. kr. og dermed 2,6 mio. kr. lavere end i år 2024. Faldet hænger sammen med, at der er afdraget 70 mio. kr. ældre gæld med højere rente end de 60 mio. kr., der er optaget i lån i året. Samtidig sker der løbende en rentenedsættelse på 0,22% p.a. af den ældre gæld, oprindeligt optaget til en 6% forrentning. Denne rentenedsættelse fortsætter årligt indtil renten når de 3%, som er niveauet, som nye lån også optages til. Der har dog været en højere renteudgift på trækningsretten 0,7 mio. kr., da der har været behov for løbende større træk.

Debitormassen var 163,5 mio. kr. mod 163,4 mio. kr. ved udgangen af år 2024. De likvide midler var 12,6 mio. kr. mod 4,3 mio. kr. ultimo 2024. Den samlede balance udgjorde 3,1 mia. kr., hvilket er det samme niveau som udgangen af år 2024.

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

Årsregnskabet er aflagt i overensstemmelse med Selvstyrets bekendtgørelse nr. 24 af 22. december 2017 om regnskabsaflæggelse for Grønlands Selvstyres nettostyrede virksomheder. Bekendtgørelsen pålægger Nukissiorfiit at aflægge regnskab efter den årsregnskabslov, der i henhold til anordning herom er gældende for Grønland, herunder primært bestemmelserne for regnskabsklasse C-virksomheder. Det sker under hensyntagen til, at Nukissiorfiit er en offentlig forsyningsvirksomhed underlagt politisk prisregulering.

Regnskabsklasse

Årsregnskabet er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for regnskabsklasse C (stor) med de tilpasninger, der følger af, at virksomheden er en nettostyret virksomhed som drives ud fra samfundsmæssige hensyn, reguleret i landstingsforordning nr. 12 af 3. november 1994 om elektriske stærkstrømsanlæg og elektrisk materiel og landstingsforordning nr. 14 af 6. november 1997 om energiforsyning. Redegørelse for afvigelser i forhold til årsregnskabslovens bestemmelser, jævnfør Selvstyrets bekendtgørelse nr. 24 af 22. december 2017 om regnskabsaflæggelse for Grønlands Selvstyres nettostyrede virksomheder § 5. Virksomheden er ikke et kapitalsekskab. Egenkapitalen kan derfor ikke opdeles i selskabskapital og overført resultat, hvorfor der ikke er udarbejdet en egenkapitalopgørelse. Virksomheden er ikke skattepligtig, hvorfor de oplysninger, der sædvanligvis ville indgå i regnskabet herom, ikke er indar-

bejdet. Nedskrivningsbehovet er beregnet bosted for bosted samt produkt for produkt som forskellen mellem en vægтет salgspris og en beregnet kostpris. Der er ikke foretaget en egentlig tilbagediskontering af fremtidige betalingsstrømme med indregning af en intern rente. Det er virksomhedens opfattelse, at den anvendte beregningsmetode giver det mest retvisende billede af de økonomiske resultater på de enkelte bosteder under hensyntagen til virksomhedens karakter og styringsbehov.

Generelt om indregning og måling

Indtægter indregnes i resultatopgørelsen i takt med, at de indtjenes. Eksterne omkostninger indregnes i det regnskabsår, de vedrører. Aktiver indregnes i balancen, når det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil tilflyde virksomheden, og aktivets værdi kan måles pålideligt. Forpligtelser indregnes i balancen, når det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil fragå virksomheden, og forpligtelsens værdi kan måles pålideligt. Ved første indregning måles aktiver og forpligtelser til kostpris. Efterfølgende måles aktiver og forpligtelser som beskrevet for hver enkelt regnskabspost. Ved indregning og måling tages hensyn til forudsigelige tab og risici, der fremkommer, inden årsrapporten aflægges, og som be- eller afkræfter forhold, der eksisterer på balancedagen. Den regnskabsmæssige værdi af immaterielle og materielle anlægsaktiver gennemgås årligt for at afgøre, om der er indikation på markant værdiforringelse ud over det, som udtrykkes ved normal afskrivning.

Nettoomsætning

Nettoomsætning omfatter primært omsætning, som udgøres af det til kunderne fakturerede salg af el, vand og varme. Nukissiorfiits primæromsætning, som består af salg af el, vand og varme, opgøres først og fremmest ud fra fjernaflæsning af forbrugsmålere. Idet netforbindelsen til målerne kan være ustabile, og der ikke altid kan indhentes aflæsningsresultater fra enkelte målere, bliver forbruget på disse målere skønnet ud fra tidligere forbrug. Det korrekte aflæsningsresultat kommer med i omsætningen, når der igen opnås forbindelse til målerne. Det vurderes ikke, at denne usikkerhed påvirker årsregnskabet i væsentligt.

Andre driftsindtægter

Andre driftsindtægter omfatter blandt andet servicekontraktbetalinger, gebyrer samt øvrig omsætning.

Omkostninger til råvarer og hjælpematerialer

Omkostninger til råvarer og hjælpematerialer indeholder det forbrug af råvarer og hjælpematerialer, der er anvendt for at opnå årets nettoomsætning.

Andre eksterne omkostninger

Andre eksterne omkostninger omfatter omkostninger, der vedrører virksomhedens primære aktiviteter, herunder direkte omkostninger vedrørende driften af anlæg, lokale-omkostninger, kontorholdsomkostninger, salgsfremmende omkostninger mv. I posten indgår desuden nedskrivninger af tilgodehavender indregnet under tilgodehavender fra salg af varer og tjenesteydelser.

Personaleomkostninger

Personaleomkostninger omfatter løn og gager såvel som omkostninger til social sikring, pensioner o.l. for virksomhedens medarbejdere.

Af- og nedskrivninger

Af- og nedskrivninger af materielle og immaterielle aktiver består af regnskabsårets af- og nedskrivninger og af gevinster og tab ved salg af materielle samt immaterielle aktiver. Finansielle poster omfatter renteindtægter og renteudgifter. Renteudgifter vedrører primært betalinger til Grønlands Selvstyre og indregnes på tilskrivningstidspunktet. Materielle og immaterielle anlægsaktiver Bygninger, produktionsanlæg og maskiner samt andre anlæg, driftsmateriel og inventar måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger. Kostprisen omfatter anskaffelsesprisen, omkostninger direkte tilknyttet anskaffelsen og omkostninger til klargøring af aktivet indtil det tidspunkt, hvor aktivet er klar til at blive taget i brug. Hovedprincippet for aktivering af anlæg er, at anlæggene aktiveres i den måned, hvor de tages

i brug, hvorefter afskrivningen påbegyndes. Egenproduktion opgøres til kostpris inklusive IPO. Anlæg, som har karakter af forsøgsprojekt, og som på ibrugtagningstidspunktet for anlægsinvesteringen ikke er rentable, omkostningsføres. For rullende materiel og inventar påbegyndes afskrivningen måneden efter anskaffelsen. Bygninger og maskiner afskrives i henhold til forventede brugstider. IT-anskaffelser omkostningsføres som hovedregel, medmindre de indgår i et større samlet IT-projekt med en forventet flerårig brugstid, og indregnes da som immaterielle anlægsaktiver. Der foretages lineære afskrivninger, baseret på følgende vurdering af aktivernes forventede brugstider:

- Bygninger og anlæg inkl. distributionsnet 5-80 år
- Rullende materiel og maskiner 4-10 år
- IT-projekter og ERP-software 3-5 år

Aktiver med en anskaffelsesværdi på under 50.000 kr. pr. enhed udgiftsføres fuldt ud i anskaffelsesåret. Forventede brugstider og restværdier revurderes årligt. Materielle aktiver nedskrives til genindvindingsværdi, hvis denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi.

Nedskrivningstest

Nedskrivningstest foretages på alle virksomhedens bygninger og anlæg pr. lokalitet og pr. produktsegment for at identificere de anlæg, som kan give anledning til regulering. I beregningerne inddrages samtlige af virksomhedens omkostninger og hele virksomhedens omsætning. Der korrigeres alene for eventuelle strukturelle ændringer samt

helt særlige begivenheder, som ikke har vedvarende karakter. Udgangspunktet for beregning af reguleringer sker efter "Selvstyrets bekendtgørelse nr. 22 af 22. december 2017 om fastlæggelse af priser for el, vand og kollektiv varme m.v." kapitel 3-7 om beregning af Nukissiorfiits enhedsomkostninger og fordelingsregnskab. Enhedsomkostningerne pr. anlæg og produktsegment sammenholdes med anlæggets evne til at generere omsætning ud fra de aktuelle vægtede gennemsnitstariffer. De vægtede gennemsnitstariffer korrigeres ligeledes for eventuelle strukturelle ændringer så som ændring i servicekontraktbetaling, der indregnes som en tarifførhøjelse. Herefter fremkommer et regnskab, som er lokalitetsbestemt og segmentopdelt, og som viser, hvor Nukissiorfiit har overskud eller underskud ud fra indeværende årsregnskab. Fordelingsregnskabet er vedlagt som bilag. Herved sikres et fokus på virksomhedens anlægsaktivmasse set over for virksomhedens strukturelle indtjeningssevne og strukturelle omkostningsniveau. Nedskrivninger på anlæg under udførelse foretages løbende med afsæt i en vurdering af, hvorvidt det færdige anlæg må forventes at blive nedskrevet.

Behandling af nedskrivninger

Underskud, vurderet som havende vedvarende karakter, vil foranledige en ny nedskrivning af anlægsaktiver på underskudsgivende lokaliteter og tilmed påvirke resultatet.

Behandling af tilbageførsel af nedskrivninger

Overskud konstateret ved ny nedskrivningstest vil resultere i, at aktiver, der er reguleret ved tidligere års nedskrivningstests, og som nu indikerer en højere værdi end den bogførte, vil få tilbageført foretagne nedskrivninger, indtil den regnskabsmæssige værdi, som aktivet ville have haft, såfremt nedskrivning ikke var foretaget, opnås. Tilbageførsler af nedskrevne anlægsinvesteringer tilbageføres over resultatopgørelsen.

Finansielle omkostninger

Finansielle omkostninger omfatter primært renter på anlægslån der er optaget i Landskassen samt eventuelle renter der påløbet vedrørende træk på trækningsretten.

Finansielle indtægter

Finansielle indtægter omfatter primært renter på indestående på bankkonti og eventuelle indestående på trækningsretten.

Råvarer og hjælpematerialer

Råvarer og hjælpematerialer værdiansættes til kostpris opgjort efter gennemsnitsprincippet tillagt fragtomkostninger, dog undtaget lagre af gasolie. Sidstnævnte lagre værdiansættes til kostprisen. Der foretages nedskrivning til nettorealisationsværdi, hvor denne er lavere end anskaffelsesprisen. Gasolie og reservedele indgår i lagerværdien, jf. note til varebeholdning. I forbindelse med skift af ERP-system i 2025, skiftes der til FIFO som lagerprincip.

Tilgodehavender fra salg

Tilgodehavender fra salg værdiansættes til pålydende værdi med fradrag for hensættelse, der skal imødegå tab. Hensættelse til tab opgøres på grundlag af en individuel vurdering af de enkelte tilgodehavender.

Likvide beholdninger

Likvide beholdninger omfatter kontante beholdninger og bankindeståender.

Fast kapitalindskud

Fast kapitalindskud er et historisk opgjort beløb, der har til formål at signalere en basiskapital.

Regulering af anlægsværdier

Omfatter ikke realiserede værdireguleringer af virksomhedens anlægsaktiver. I 1998 overgik virksomheden fra udgiftsbaserede til omkostningsbaserede regnskabsprincipper. I forbindelse hermed blev værdien af virksomheden anlægsaktiver opgjort som værdien af tidligere års anlægsgudgifter med fradrag af beregnede akkumulerede afskrivninger. Efterfølgende er der foretaget andre værdireguleringer af virksomhedens anlægsaktiver med modpost på denne egenkapitalpost. I 2018 blev der foretaget en nedskrivningstest i forbindelse med virksomhedens overgang til målingsprincipper, der i vid udstrækning svarer til principperne ifølge årsregnskabsloven. Da der var tale om en regulering i forbindelse med et principskifte blev værdireguleringen ligeledes posteret på denne egenkapitalpost.

Andre finansielle forpligtelser

Andre finansielle forpligtelser måles til amortiseret kostpris, der sædvanligvis svarer til nominel værdi.

Pengestrømsopgørelse

Pengestrømsopgørelsen præsenteres efter den indirekte metode og viser pengestrømme vedrørende drift, investeringer og finansiering samt virksomhedens likvider ved årets begyndelse og slutning. Pengestrømme vedrørende driftsaktiviteter opgøres som driftsresultatet reguleret for ikke-kontante driftsposter, ændring i driftskapital samt ikke-resultatførte driftsbevillinger fra Grønlands Selvstyre. Pengestrømme vedrørende investeringsaktiviteter omfatter betalinger i forbindelse med køb og salg af immaterielle og materielle anlægsaktiver. Pengestrømme vedrørende finansieringsaktiviteter omfatter optagelse af lån, afdrag på rentebærende gæld og ændring i trækningsretten hos Grønlands Selvstyre. Likvider omfatter virksomhedens indeståender i bank samt kontante kassebeholdninger.

Nøgletal

Nøgletal er udarbejdet i overensstemmelse med Finansforeringens vejledning "Anbefaling og Nøgletal". Der henvises til oversigt over hoved- og nøgletal vedrørende formelen for beregning af de enkelte nøgletal. Formler til nøgletal: Afkastningsgrad: Driftsresultat i % af balancesum Soliditet: Egenkapital i % af balancesummen.

RESULTATOPGØRELSE

1.000 kr.

Note		Realiseret 31.12.2025	Realiseret 31.12.2024
	Nettoomsætning		
1	Nettoomsætning	824.924	796.502
	Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver	8.783	8.906
2	Andre driftsindtægter	108.971	115.767
	Omsætning i alt	942.678	921.175
	Omkostninger til råvarer og hjælpemidler	-230.748	-205.041
	Andre eksterne omkostninger	-230.629	-241.626
	Bruttoresultat	481.301	474.508
3	Personaleomkostninger	-218.398	-215.399
4	Afskrivninger og nedskrivninger på aktiver	-235.618	-256.730
	Driftsresultat	27.285	2.379
5	Finansielle indtægter	1.288	1.160
6	Finansielle omkostninger	-61.303	-63.776
7	Årets resultat	-32.730	-60.237

BALANCE

Aktiver

1.000 kr.

Note		Realiseret 31.12.2025	Realiseret 31.12.2024
8	Software	7869	5.808
	Immaterielle anlægsaktiver i alt	7869	5.808
9	Materielle anlægsaktiver	2.800.128	2.803.296
	Materielle anlægsaktiver i alt	2.800.128	2.803.296
	Anlægsaktiver i alt	2.807.996	2.809.104
10	Råvarer og hjælpematerialer	103.181	92.574
	Råvarer og hjælpematerialer i alt	103.181	92.574
11	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	163.526	163.423
12	Andre tilgodehavender	3.218	5.388
	Tilgodehavender i alt	166.744	168.811
	Likvider	12.636	4.324
	Omsætningsaktiver i alt	282.561	265.709
	Aktiver i alt	3.090.557	3.074.813

Passiver

1.000 kr.

Note		Realiseret 31.12.2025	Realiseret 31.12.2024
	Egenkapital		
	Fast kapitalindskud	37160	37160
	Regulering af anlægsværdier	1.314.768	1.314.768
	Overført fra tidligere år	-4.996	55.241
	Anlægstilskud	0	0
	Overført årets resultat	-32.730	-60.237
	Egenkapital i alt	1.314.202	1.346.933
13	Langfristet gæld	1.510.672	1.520.002
	Langfristet gæld i alt	1.510.672	1.520.002
	Kortfristet gæld		
14	Kortfristet del af langfristet gæld	70.000	70.670
	Mellemværende til Landskassen	80.327	33.088
	Leverandører af varer og tjenesteydelser	38.529	52.436
15	Anden gæld	52.404	45.914
	Periodeafgrænsningposter	24.423	5.771
	Kortfristet gældsforpligtelser i alt	265.683	207.879
	Passiver i alt	3.090.557	3.074.813

PENGESTRØMSOPGØRELSE

1.000 kr.

Note		Realiseret 31.12.2024	Realiseret 31.12.2023
	Periodens resultat	-32.730	-60.237
	Af- og nedskrivninger af anlægsaktiver	235.618	256.730
16	Ændring i driftskapital	2.694	48.196
	Årets nettobevilling	0	0
	Driftens likviditetsvirkning	205.583	244.689
	Køb af anlægsaktiver	-234.523	-261.706
	Salg af anlægsaktiver	13	10
	Andre pengestrømme vedrørende finansiering	0	-50
	Investerings likviditetsvirkning	-234.510	-261.746
17	Optagne langfristede lån	60.000	63.000
17	Afdrag på langfristede lån	-70.000	-70.000
17	Ændring i trækningssretten	47.239	23.776
	Finansierings likviditetsvirkning	37.239	16.776
	Periodens samlede likviditetsvirkning	8.312	-282
	Likvider midler primo	4.324	4.605
	Likvide midler ultimo	12.636	4.324
	Likvide midler omfatter:		
	Kassebeholdning	0	0
	Bankbeholdning	12.636	4.324
	Likvider i alt	12.636	4.324

NOTER TIL ÅRSREGNSKAB 2025

1.000 kr.

Note 1, Nettoomsætning	31.12.2025	31.12.2024
Salg af el	540.160	524.624
Salg af vand	87.646	91.360
Salg af varme	196.867	180.208
Salg af restvarme	251	310
Nettoomsætning i alt	824.924	796.502

Note 2, Andre driftsindtægter	31.12.2025	31.12.2024
Målerleje	19.062	18.421
Gebyrer og tilslutningsbidrag	12.864	14.038
Vedligehold af gadebelysning, netto	6.307	9.997
Servicekontraktbetaling	60.071	56.566
Øvrige indtægter	10.667	16.745
Andre driftsindtægter i alt	108.971	115.767

1.000 kr.

Note 3, Personaleomkostninger	31.12.2025	31.12.2024
Personaleomkostninger kan specificeres således:		
Gager og lønninger	192.423	195.970
Pensioner	20.722	16.158
Andre omkostninger til social sikring	5.253	16.247
	218.398	228.375
Gennemsnitligt antal fuldtidsansatte medarbejdere	418,97	410,90
	521.274	555.792
Løn inkl. fri telefon, pension og feriepenge	Ledelses-vederlag, t.kr.:	Ledelses-vederlag, t.kr.:
Direktion	1.360	1.761

Note 4, Afskrivninger og nedskrivninger på aktiver	31.12.2025	31.12.2024
Afskrivninger på immaterielle anlægsaktiver	2.687	3.956
Afskrivninger på materielle anlægsaktiver	133.906	133.376
Nedskrivninger på immaterielle anlægsaktiver	0	0
Nedskrivninger på materielle anlægsaktiver	99.025	119.398
	235.618	256.730

1.000 kr.

Note 5 Finansielle indtægter	31.12.2025	31.12.2024
Renteindtægt banker	944	911
Renteindtægt debitorer	344	249
Kursgevinst	0	0
Finansielle indtægter i alt	1.288	1.160

Note 6 Finansielle omkostninger	31.12.2025	31.12.2024
Renteudgift Landskassen	-784	-95
Renter anlægslån til Landskassen	-60.455	-63.679
Renteudgift banker	0	0
Kurstab	-56	0
Diverse renteudgifter	-8	-2
Finansielle omkostninger	-61.303	-63.776

Note 7 Årets resultat	31.12.2025	31.12.2024
Årets resultat	-32.730	-60.237
Overført resultat	-32.730	-60.237

1.000 kr.

Note 8 Immaterielle anlægsaktiver	31.12.2025
Anskaffelssum	
Primo	55.801
Årets tilgang	4.748
Årets afgang	0
Anskaffelssum ultimo	60.549
Afskrivning	
Afskrivning primo	-49.993
Årets afskrivninger	-2.687
Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0
Afskrivninger ultimo	-52.680
Bogført værdi pr. 31. december	7.869

1.000 kr.

Note 9 Materielle anlægsaktiver	Bygninger og anlæg	Køretøjer	Inventar
Anskaffelssum			
Primo	7943.922	100.818	7096
Årets tilgang	6.184	8.230	0
Overførsel fra anlæg under udførelse	193.533		
Korrektion fra anlæg under opførelse	1.077		
Årets afgang	-41.025	-5.122	0
Anskaffelssum ultimo	8.103.691	103.926	7.096
Nedskrivninger			
Nedskrivninger primo	-1.712.025	0	0
Årets nedskrivninger	-95.749	0	0
Tilbageførte nedskrivninger på årets afgang	20.624	0	0
Nedskrivninger ultimo	-1.787.150	0	0
Afskrivninger			
Afskrivning primo	-3.561.781	-74.654	-7.096
Årets afskrivninger	-122.656	-6.544	0
Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	15.814	4.991	-0
Afskrivninger ultimo	-3.668.623	-76.207	-7.096
Bogført værdi pr. 31. december	2.647.918	27.719	0

Anlæg under opførelse	
Anskaffelssum	
Primo	279.487
Regulering til primo	-1.072
Årets tilgang immaterielle	16.751
Årets tilgang	206.022
Overførsel til drift	-2.669
Aktiveret immaterielle	-4.748
Aktiveret	-193.533
Anskaffelssum ultimo	300.238
Nedskrivninger	
Nedskrivninger primo	-172.472
Årets nedskrivninger	-126.133
Tilbageførsel tidligere nedskrivninger	122.857
Nedskrivninger ultimo	-175.748
Bogført værdi pr. 31. december	124.490

1.000 kr.

Note 10 Råvarer og hjælpematerialer	31.12.2025	31.12.2024
Brændolie	33.215	28.486
Smøreolie	3.281	5.012
Lager	66.685	59.076
I alt	103.181	92.574

Note 11 Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	31.12.2025	31.12.2024
Bruttobeløbet på 163,6 mio. kr. er reguleret med 5,6 mio. kr. til dækning af tab på dubiøse debitorer.		
Den tilsvarende regulering udgjorde ultimo 2024 5,3 mio. kr. Reguleringen er fratrasket debitorer med de ældste saldi.		
Aldersfordeling (1.000 kr.)		
0-30 dage	154.568	157.800
30 dage - ½ år	8.430	4.896
½ - 1 år	528	727
I alt	163.526	163.423

1.000 kr.

Note 12 Andre tilgodehavender

Posten andre tilgodehavender består primært af tilgodehavende på forsikring

Note 13 Langfristet gæld, der forfalder efter 5 år	Note	31.12.2025	31.12.2024
Årets låneoptagelse i Selvstyret		60.000	63.000
Tidligere års låneoptagelse i Selvstyret		1.520.672	1.527.002
Afdrag i løbet af året		-70.000	-70.000
Gæld til Landskassen i alt		1.510.672	1.520.002
Langfristet gæld der forfalder efter 5 år udgør 1.231 mio. kr. I 2024 udgjorde beløbet 1.248 mio. kr.			
Periodeafgrænsningposter er fremførelse af anlægsaktiv for 2023 og frem, de afskrives over 30 til 40 år			
Der er ikke indregnet leje og leasingforpligtelser som forfalder efter 5 år			

Note 14 Eventualforpligtelser/tilgodehavender og kontraktlige forpligtelser

Bohavetransportforpligtelser ved personalefratrædelse er ikke opgjort.

Væsentlige kontraktlige forpligtelser:

Der indgås løbende væsentlige kontraktlige forpligtelser vedrørende anlægsprojekter, der er finansieret over Finansloven eller hvor der er givet tilladelse fra Selvstyret til at egenfinansiere anlægsprojekterne.

Nukissiorfiit er løbende involveret i fælles byggemodningsprojekter i samarbejde med kommuner, med aftaler omkring deling af fællesomkostninger. I disse sager kan der ske udskydelser eller fejl i udførelsen, som kan få økonomisk påvirkning

Note 15 Anden gæld	31.12.2025	31.12.2024
Skyldige feriepenge og løn	40.045	35.291
Anden gæld	12.359	10.623
	52.404	45.914

Note 16 Ændring i driftskapital	31.12.2025	31.12.2024
Ændring i varebeholdninger	-10.607	2.383
Ændring i tilgodehavender	2.068	9.077
Ændring i kreditorer	11.235	36.736
Ændring i driftskapital	2.624	48.196

1.000 kr.

Note 17, Betalinger til- og fra Landskassen	31.12.2025	31.12.2024
Betalinger til Landskassen fra Nukissiorfiit		
Afdrag på langfristede lån	70.000	70.000
Renter på anlægslån	60.455	63.679
Renter på trækningsret	784	95
Positiv DAU-virkning i Landskassen	131.239	133.774
Ændring af saldo på trækningsretten	0	0
Positiv likviditetsvirkning i Landskassen	131.239	133.774
Betalinger fra Landskassen til Nukissiorfiit		
Årets nettobevilling	-60.071	-59.138
Bevillinger til anlægsprojekter	-16.500	0
Optagne langfristede lån	-60.000	-63.000
Landskassens andel af gadelys	-6.719	-6.613
Negativ DAU-påvirkning i Landskassen	-126.790	-128.751
Ændring af saldoen på trækningsretten	-47.239	-23.776
Negativ likviditetsvirkning i Landskassen	-174.029	-152.527
Nukissiorfiits netto DAU-virkning i Landskassen	4.449	5.023
Nukissiorfiit netto likviditetspåvirkning i Landskassen	-42.790	-18.753

Note 18 Nærtstående parter med bestemmende indflydelse

Departementet for Erhverv, Råstoffer, Energi, Justitsområdet og Ligestilling

Inuussutissarsionermut, Aatsitassanut, Nukissiutinut, Inatsisit Atuutsinneqarnerannut Naligiissitaanermullu Naalakkersuisoqarfik

Note 19 Transaktioner med nærtstående parter med bestemmende indflydelse

Nukissiorfiit afregner til politisk fastsatte tariffer efter enspris-principper

Note 20 Begivenheder efter statusdagen

Der er efter ledelsens vurdering ikke indtruffet begivenheder efter statusdagen, der har væsentlig betydning for regnskabslæseres vurdering af det aflagte regnskab for 2025.

BILAG 1**FORDELINGSREGNSKAB**

DETTE FORDELINGSREGNSKAB ER EN INTERN OPGØRELSE OG ER IKKE BLEVET REVIDERET I FORBINDELSE MED REVIDERING AF ÅRSREGNSKABET.

Det fremgår af Nukissiorfiits årlige fordelingsregnskab, hvilke udgifter Nukissiorfiit har til produktion og levering af el, vand og varme på de enkelte lokaliteter. Enhedsomkostningerne for el, vand og varme angiver de samlede udgifter pr. enhed, dvs. pr. m³ vand, pr. kWh el og pr. MWh varme.

Enhedsomkostningerne omfatter udgifter til vareforbrug, personaleomkostninger, kapacitets omkostninger, afskrivninger og renter. Udgifterne er meget forskellige fra sted til sted. Det skyldes blandt andet, at produktionsformen varierer, og at afsætningen visse steder er meget lav, hvilket giver høje enhedsomkostninger. Der er en høj omkostningsfølsomhed ved beregningen af enhedsomkostninger de steder, hvor der afsættes relativt beskedne energi- og vandmængder.

Nukissiorfiit dimensionerer sine anlæg ud fra kundernes behov, udtrykt gennem den forventede lokale efterspørgsel fra de private husstande og erhvervslivet, herunder fiskeindustrien, som ofte er dimensionerende for anlæggenes størrelse.

Helt generelt er der en positiv sammenhæng mellem enhedsomkostninger og efterspørgsel samt stordriftsfordele, hvilket betyder, at samfundet som oftest gavnes af fiskeindustriens store efterspørgsel, selvom det kan foranledige større anlæg, end det ville være tilfældet uden fiskeindustrien. Nedskrivningen på 1,6 mia. kr. i 2018 har i sagens natur ændret markant på fordelingsregnskabet.

For at bevare sammenhængen til de udgifter, der er afholdt til anlægsinvesteringer, og på den måde give et kostægte indblik i produktionsomkostningerne for hver lokalitet, opgøres enhedsomkostningerne med de ikke-nedskrevne værdier, så de fulde oprindelige afskrivninger indgår i de viste enhedsomkostninger. Tabellen på næste side viser enhedsomkostningerne for samtlige lokaliteter i 2025, der forsynes af Nukissiorfiit. Fordelingsregnskabet beregnes ud fra de principper, der fastlægges i Selvstyrets bekendtgørelse nr. 22 af 22. december 2017 om fastlæggelse af priser for el, vand og kollektiv varme.

By/Bygd	 El Kr. / kWh	 Vand Kr. / m ³	 Varme Kr. / MWh
010 NANORTALIK	6,44	58,35	517,56
012 Aappilattoq	8,63	164,14	
013 Narsaq Kujalleq	5,77	792,55	
014 Tasiusaq	4,59	1.336,00	
016 Ammassivik	10,22	613,48	
018 Alluitsup Paa	6,14	779,83	
020 QAQORTOQ	1,91	28,86	895,60
021 Saarloq	9,01	955,56	
022 Eqalugaarsuit	14,01	792,26	
024 Qassimiut	7,75	2.106,65	
030 NARSAQ	1,91	33,28	47,38
032 Igaliku	16,88	468,56	
033 Narsarsuaq	2,99	6,38	781,45
035 Qassarsuk	5,46	604,62	
050 PAAMIUT	4,67	36,19	800,81
051 Arsuk	6,13	307,41	
060 NUUK	0,80	13,46	245,60
061 Qeqertarsuatsiaat	5,47	251,68	30,04
065 Kapisillit	5,40	891,04	

By/Bygd	 El Kr. / kWh	 Vand Kr. / m ³	 Varme Kr. / MWh
070 MANIITSOQ	4,00	25,84	653,81
071 Atammik	6,84	216,80	
072 Napasog	12,99	771,29	
073 Kangaamiut	4,73	416,58	
080 SISIMIUT	0,82	9,19	662,54
081 Itilleq	7,50	718,80	
082 Kangerlussuaq	4,74	57,29	236,69
083 Sarfannguit	5,42	568,21	
090 KANGAATSIAQ	4,71	167,26	
092 Attu	7,21	342,60	
095 Iginniarfik	14,63	587,88	
096 Niaqornaarsuk	6,41	237,44	
098 Ikerasaarsuk	11,63	298,09	
100 AASIAAT	4,05	25,93	571,61
103 Akunnaaq	8,69	934,97	
104 Kitsissuarsuit	10,89	1.198,73	
110 QASIGIANNGUIT	4,52	44,60	472,75
111 Ikamiut	9,82	505,62	
120 ILULISSAT	1,00	9,43	540,72

By/Bygd	 El Kr. / kWh	 Vand Kr. / m ³	 Varme Kr. / MWh
121 Oqaatsut	21,51	192,13	
122 Qeqertaq	5,19	295,69	
123 Saqqaq	5,94	175,49	
124 Ilimanaq	5,94	183,83	
140 QEQTARSUAQ	4,54	112,49	
143 Kangerluk	18,29	1.681,11	
150 UUMMANAQ	4,09	91,72	769,79
151 Niaqornat	9,68	588,15	
152 Qaarsut	6,71	478,84	
153 Ikerasak	4,19	63,02	
154 Saattut	3,86	252,41	
155 Ukkusissat	4,40	131,05	
160 UPERNAVIK	4,24	288,54	2.336,14
161 Upernavik Kujalleq	5,29	533,48	
162 Kangarsuatsiaq	9,44	970,92	
163 Aappilattoq	5,11	128,30	
164 Nutaarmiut	34,69		
165 Tasiusaq	4,21	205,57	
166 Nuussuaq	5,02	77,56	

By/Bygd	 El Kr. / kWh	 Vand Kr. / m ³	 Varme Kr. / MWh
167 Kullorsuaq	4,49	495,61	
168 Naajaat	22,42		
169 Innaarsuit	3,87	84,05	
170 QAANAAQ	6,51	505,76	559,11
171 Savissivik	11,52	1.237,81	
174 Siorapaluk	12,39	2.690,70	
177 Qeqertat	43,70		
180 TASIILAQ	2,63	73,55	718,25
182 Sermiligaaq	6,41	300,56	
183 Isortoq	13,12	191,50	
184 Kulusuk	4,70	153,53	29,40
185 Tiniteqilaaq	5,48	697,92	
186 Kuummiut	4,38	149,97	
190 ITTOQQORTOORMIIT	4,50	250,86	

Steder uden information skyldes, at Nukissiorfiit ikke sælger det pågældende produkt på lokaliteten.

BILAG 2

DIESEL- OG CO₂-REGNSKAB FOR PRODUKTION AF EL OG VARME

DETTE FORDELINGSREGNSKAB ER EN INTERN BEREGNING OG ER DERFOR IKKE BLEVET REVIDERET I FORBINDELSE MED REVIDERING AF ÅRSREGNSKABET.

Det fremgår af Nukissiorfiits diesel og CO₂-regnskab, hvor meget diesel Nukissiorfiit anvender i forbindelse med el- og varmforsyningen i de enkelte lokaliteter samt, hvor meget CO₂ der ved denne forsyning udledes. Den anvendte mængde diesel og dermed også den udledte CO₂ mængde, varierer fra lokalitet til lokalitet. Diesel og CO₂ regnskabet illustrerer, at Nukissiorfiit anvender væsentligt mindre diesel i byer med vandkraft og andre vedvarende energikilder. Diesel og CO₂ regnskabet er ikke en del af Nukissiorfiits årsregnskab og er derfor ikke revideret. Ligeledes kan der være usikkerheder for tallene i bygderne på grund af lav afsætning. Unøjagtigheder i oliepejlinger medfører følsomhed for data og dermed kan CO₂ tallene fluktuere.

By/Bygd	 El		 Varme	
	Liter olie pr. kWh	kg. CO ₂ pr. kWh	Liter olie pr. kWh	kg. CO ₂ pr. kWh
010 NANORTALIK	0,298	0,793		
012 Aappilattoq	0,390	1,037		
013 Narsaq Kujalleq	0,424	1,128		
014 Tasiusaq	0,317	0,844		
016 Ammassivik	0,337	0,898		
018 Alluitsup Paa	0,322	0,857		
020 QAQORTOQ	0,008	0,021	0,048	0,127
021 Saarloq	0,263	0,700		
022 Eqalugaarsuit	0,343	0,912		
024 Qassimiut	0,196	0,522		
030 NARSAQ	0,004	0,009		
032 Igaliku	0,108	0,287		
033 Narsarsuaq	0,337	0,897	0,101	0,268
035 Qassiarsuk	0,265	0,705		
050 PAAMIUT	0,274	0,729	0,069	0,185
051 Arsuk	0,392	1,044		
060 NUUK	0,001	0,002	0,011	0,031
061 Qeqertarsuatsiaat	0,253	0,674		
065 Kapisillit	0,235	0,626		

By/Bygd	 El		 Varme	
	Liter olie pr. kWh	kg. CO ₂ pr. kWh	Liter olie pr. kWh	kg. CO ₂ pr. kWh
070 MANIITSOQ	0,266	0,708	0,061	0,161
071 Atammik	0,296	0,788		
072 Napasoq	0,293	0,779		
073 Kangaamiut	0,288	0,766		
080 SISIMIUT	0,000	0,000	0,025	0,067
081 Itilleq	0,257	0,683		
082 Kangerlussuaq	0,530	1,411	0,074	0,196
083 Sarfannguit	0,309	0,821		
090 KANGAATSLAQ	0,336	0,893		
092 Attu	0,274	0,728		
095 Iginniarfik	0,295	0,785		
096 Niaqornaarsuk	0,227	0,604		
098 Ikerasaarsuk	0,331	0,880		
100 AASIAAT	0,309	0,823	0,071	0,188
103 Akunnaaq	0,300	0,798		
104 Kitsissuarsuit	0,268	0,712		
110 QASIGIANNGUIT	0,284	0,756	0,050	0,133
111 Ikamiut	0,288	0,766		

By/Bygd	 El		 Varme	
	Liter olie pr. kWh	kg. CO ₂ pr. kWh	Liter olie pr. kWh	kg. CO ₂ pr. kWh
120 ILULISSAT	-0,001	-0,002	-0,001	-0,004
121 Oqaatsut	0,647	1,720		
122 Qeqertaq	0,286	0,760		
123 Saqqaq	0,345	0,918		
124 Ilima	0,318	0,846		
140 QEQTARSUAQ	0,303	0,806		
143 Kangerluk	0,406	1,079		
150 UUMMANNAQ	0,277	0,737		
151 Niaqomat	0,333	0,886		
152 Qaarsut	0,483	1,284		
153 Ikerasak	0,257	0,684		
154 Saattut	0,313	0,833		
155 Ukkusissat	0,276	0,734		
160 UPERNAVIK	0,288	0,766		
161 Upernavik Kujalleq	0,287	0,763		
162 Kangersuatsiaq	0,368	0,978		
163 Aappilattoq	0,298	0,793		
164 Nutaarmiut	1,796	4,778		
165 Tasiusaq	0,280	0,744		

By/Bygd	 El		 Varme	
	Liter olie pr. kWh	kg. CO ₂ pr. kWh	Liter olie pr. kWh	kg. CO ₂ pr. kWh
166 Nuussuaq	0,312	0,830		
167 Kuillorsuaq	0,296	0,787		
168 Naajaat	0,570	1,517		
169 Innaarsuit	0,274	0,729		
170 QAANAAQ	0,334	0,889	0,021	0,057
171 Savissivik	0,344	0,914		
174 Siorapaluk	0,497	1,321		
177 Qeqertat	0,789	2,098		
180 TASIILAQ	0,008	0,021		
182 Sermiligaaq	0,334	0,888		
183 Isortoq	0,328	0,873		
184 Kulusuk	0,211	0,562		
185 Tiniteqilaq	0,307	0,817		
186 Kuummiut	0,280	0,744		
190 ITTOGGORTOORMIIT	0,324	0,863		

Steder uden information skyldes, at Nukissiorfiit ikke sælger det pågældende produkt på lokaliteten.

ÅRSREGNSKAB 2025

Nukissiorfiit

Issortarfimmut 3

Postboks 1080

3900 Nuuk

Grønland

Tlf.: +299 34 95 00

nukissiorfiit@nukissiorfiit.gl

www.nukissiorfiit.gl

Forsidefoto

Nukissiorfiit

Layout og illustrationer

Daniel Uhrskov Hilleberg

www.grafiskformgivning.dk



NUKISSIORFIIT