

The image shows two workers in a snowy, high-altitude environment. One worker in a dark jacket stands on the left, while another in a bright yellow high-visibility suit kneels on the right, holding a shovel. A long black hose lies on the snow between them. In the background, other workers and snowmobiles are visible near a blue structure. The sky is clear and blue. A decorative graphic of white and blue diagonal lines is in the top-left corner.

# ÅRSREGNSKAB 2022



**NUKISSIORFIIT**  
DET ER VORES EGEN ENERGI

### **3 FORORD**

### **5 HVEM ER VI?**

### **7 FORRETNINGSOMRÅDER**

El .....	8
Vand .....	10
Varme .....	12
Management - digitalisering.....	16
Risikostyring .....	28

### **20 SAMFUNDSANSVAR**

### **24 NUKISSIORFIIT INDEFRA**

### **26 HOVED- OG NØGLETAL**

### **37 LEDELSESPÅTEGNING**

### **28 DEN UAFHÆNGIGE REVISORS PÅTEGNING**

### **31 ÅRSREGNSKAB**

### **33 ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS**

### **36 RESULTATOPGØRELSE**

### **37 BALANCE**

### **38 PENGESTRØMSOPGØRELSE**

### **39 NOTER**

### **50 BILAG 1**

Fordelingsregnskab

### **53 BILAG 2**

Diesel- og CO<sub>2</sub>-regnskab for produktion af el og varme



# FORORD

## Vi har energien

2022 blev året, hvor Nukissiorfiit vendte tilbage til en mere normal hverdag uden Covid-19 restriktioner.

Det varede dog kort før krig i Ukraine blev en ny virkelighed, der satte sit præg på året. Med krigen i Ukraine påvirkes forsyningskæder globalt set, og det rammer også Grønland og Nukissiorfiit. Krigen har betydet større fokus på kritisk infrastruktur, og det medfører en nødvendig øget indsats på sikkerhed. Dernæst medfører krigen også varslet prisstigninger samt forsinkelser hos vores leverandører. Dette påvirker særligt Nukissiorfiits tekniske infrastruktur, såsom generatorer og transformatorer.

I 2022 har Nukissiorfiit haft fokus på at forbedre den eksisterende infrastruktur, så vi hele tiden højner forsyningsstabiliteten og forsyningsikkerheden.

Nukissiorfiit arbejder blandt andet på at forbedre landets vandkvalitet gennem et strategisk arbejde om dokumenteret drikkevandssikkerhed (DDS).

Derudover blev 2022 året, hvor procesoptimering ved hjælp af en gennemgribende digitalisering betyder, at Nukissiorfiit fremadrettet bliver langt mere datadrevet. På den måde investerer Nukissiorfiit smartest, og der hvor investeringen gør størst gavn for Nukissiorfiit, og dermed for det grønlandske samfund.

I slutningen af året lancerede Nukissiorfiit en ny kundeportal

for at understøtte digitaliseringen og fremme kundeoplevelsen. Med kundeportalen kan vi nedbringe ventetider og ikke mindst forbedre sagsbehandlingstiden.

I 2022 blev det desuden besluttet, at Nukissiorfiit fremadrettet skal have energi- og vandforsyningsansvaret i Kangerlussuaq, Narsarsuaq og i Qaarsut. Forberedelserne for at sikre en god overgang, herunder for tidligere Mittarfeqarfiit-medarbejdere, har fyldt i løbet af året og været en prioritet for Nukissiorfiit.

Derudover blev beslutningen om nedsættelse af en bestyrelse for Nukissiorfiit politisk vedtaget i efteråret 2022. Nu ser Nukissiorfiit frem til at samarbejde med den kommende bestyrelse. Ligeledes håber Nukissiorfiit at skulle byde velkommen til en ny permanent CFO i 2023.

I 2023 fortsætter arbejdet med elektrificering og vedvarende energi, så Nukissiorfiit fremmer de samfundsøkonomiske og miljøvenlige interesser, mindsker Nukissiorfiits afhængighed af olie, og dermed begrænser udledning af CO<sub>2</sub>. For Nukissiorfiit handler fremtiden i Grønland – og for dets borgere – om at skabe et Nukissiorfiit i balance med natur, kultur og økonomi. Året der gik, og året der kommer, kan ikke lykkes uden de mange dygtige medarbejdere i Nukissiorfiit. Landets forsyningsstabilitet afhænger af kompetente teknikere og øvrige medarbejdere i hele landet, som hver dag holder blandt andet vandværkerne og elværkerne kørende, og sikrer os alle i hele landet den mest normale hverdag.

Endvidere traf Naalakkersuisut i starten af 2023 beslutning om, at etablering af det nye vandkraftværk ved Aasiaat/Qasigiannuguit, samt udvidelsen af vandkraftværket ved Nuuk, skal overdrages til NunaGreen A/S. Det betyder samtidig, at det eksisterende vandkraftværk i Buksefjorden også skal overdrages til NunaGreen A/S. Rammerne for det fremtidige samarbejde er endnu ikke fastlagt, men dette forventes at komme på plads i 2023. Nukissiorfiit fastholder ansvaret for driften af vandkraftværket ved Buksefjorden og kommer også til at stå for driften af det nye vandkraftværk i Aasiaat/Qasigiannuguit.

Nukissiorfiit vil i 2023 intensivere vores fokus på samfundsansvar. Gennem uddannelse og større inddragelse af lokale aktører, vil Nukissiorfiit arbejde for internt og eksternt at videreudvikle de kompetencer, som er livsnødvendige for, at Grønland går en mere grøn fremtid i møde.

Nukissiorfiit skal gå forrest med et bæredygtigt ansvar. Det kan Nukissiorfiit kun med politisk vilje og gennem nære partnerskaber.

For Nukissiorfiit er fremtiden grøn til gavn for nuværende og fremtidige grønlandske generationer.



**Cicilie Senderovitz**  
CEO, Energidirektør



# HVEM ER VI?

## Vores ejere

Nukissiorfiit er en nettostyret virksomhed, der hører under Departementet for Landbrug, Selvforsyning, Energi og Miljø. Virksomheden er i sidste ende ejet af samfundet og virksomhedens kunder.

Landstingsforordningerne om energiforsyning af 1997, og tilsvarende af 2007 om vand, sætter rammerne for Nukissiorfiit som primær leverandør af el, vand og varme i landet. Inden for de givne rammer, og under hensyntagen til de samfundsøkonomiske vilkår, fokuserer Nukissiorfiit på robust forsyning og øget brug af vedvarende energiteknologi og på kundeeffektive løsninger. Nukissiorfiits priser samt salgs- og leveringsbetingelser godkendes af Naalakkersuisut.

## Organisationen

Nukissiorfiit beskæftiger dagligt 393 ansatte. Nukissiorfiit er inddelt i seks distrikter, der varetager forsyningen af de respektive byer og bygder:

**Distrikt Avanna**

**Distrikt Ilulissat**

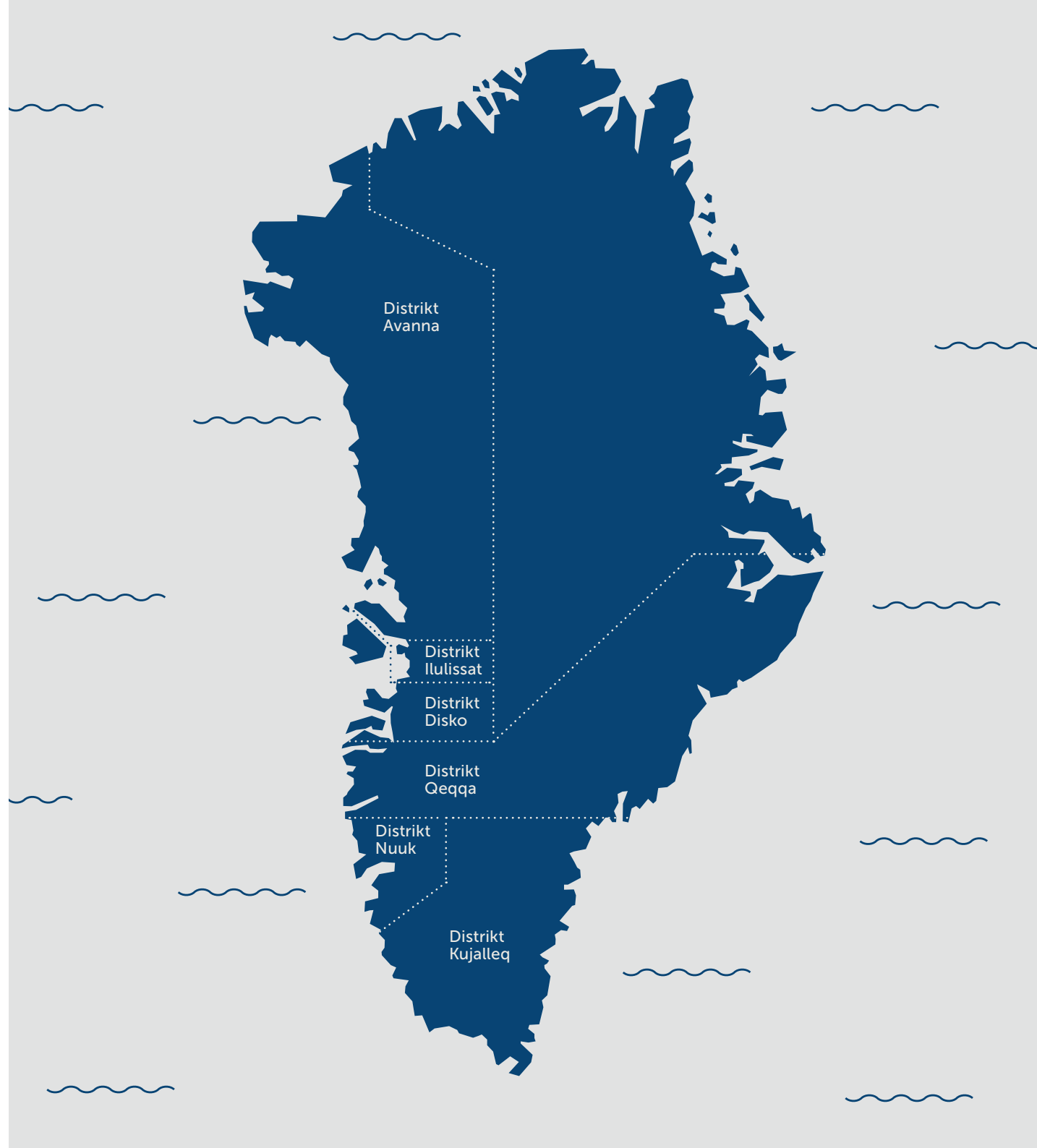
**Distrikt Disko**

**Distrikt Qeqqa**

**Distrikt Nuuk**

**Distrikt Kujalleq**

Den overordnede ledelse og administration er placeret i Nuuk.



17  
byer  
52  
bygder

6,4%  
under uddannelse



23  
varmeværker

88  
elværker  
5 renoverede i 2022



5  
vandkraftværker  
91,3 MW

393  
medarbejdere

20.000  
kunder



69  
vandværker  
1 renoveret i 2022

100%  
får vand fra værker  
med dokumenteret  
drikkevandssikkerhed



Salg

  
253  
millioner kWh

  
5,1  
millioner m<sup>3</sup>

  
346  
millioner kWh

Priser

1,65  
kr./ kWh

20  
kr./m<sup>3</sup>

490-710  
kr./MWh

2,9%  
dage med  
kogeanbefalinger  
i 2022



15  
solcelleanlæg  
620 kW

Årsresultat

29,1  
mio. kr.

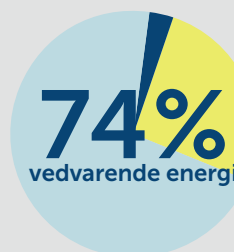
Investeringer  
24,6% i bygderne

164  
mio. kr.

Omsætning

806,4  
mio. kr.

3  
vindmøller  
56 kW



71%  
vandkraft

3%  
affald

26%  
fossile brændsler

2  
softwareroboter  
29 processer i drift,  
hvoraf 11 er nye i 2021



47,7 mio. kr.  
i rabat til fiskeindustrien

# FORRETNINGSOMRÅDER



# EL

## Vi forsyner hele Grønland med el til lys og kraft.

Der har i perioden 2019 til 2022 været en stigning i afsætningen af el. I perioden er afsætningen steget med knap 7% og i 2022 er der i alt solgt 234 mio. kWh el til private og industrien. Afsætningsstigningen har primært været i de 3 vækstbyer, Nuuk, Sisimiut og Ilulissat, som alle er vandkraftbyer. Tariffen for el til private har ikke været reguleret siden 1. august 2019, men bliver reguleret pr. 1. februar 2023. For fiskeindustrien blev tariffen ændret pr. 1. oktober 2022.

El til lys og kraft udgjorde i 2022 ca. 55% af Nukissiorfiits primære omsætning.

## Nødforsyning

Forsyningssikkerhed er nerven i Nukissiorfiit. Med henblik på at opretholde en høj forsyningssikkerhed, er det nødvendigt med både hoved- og nødforsyningsanlæg på de enkelte lokaliteter. I 2022 har der været ekstra fokus på nødforsyningsanlæggene og deres kapacitet. Dette skyldes til dels udfaldet i Nuuk i slutningen af 2021, men også fordi befolkningsudviklingen i nogle byer kræver større backup-anlæg. For at løse problematikken om nødforsyning, har man fokuseret på containerelværker, der er en let transportabel løsning i tilfælde af, at en anden lokation i distriktet skulle få strømudfald. Derudover har der været udbedringer af koblingsstationer på nødelværk og forundersøgelser for nyt nødelværk.

## Generel vedligehold

Til opretholdelsen af den høje forsyningssikkerhed udføres der kontinuerligt vedligeholdelse af elværkerne samt nyinvesteringer i anlæg. Vedligeholdelse i anlæggene består blandt andet i; skift af olie, oliefiltre, brændstoffiltre, sliddele m.m. Derudover er udført vedligehold af tavler og brydere, samt det tekniske IT-system SRO-systemet (Styring, regulering og overvågning). Opgradering af SRO-systemer gør, at samspillet mellem de forskellige motorgeneratorer, brydere og samhørende komponenter bliver forbedret og derved betyder mindre gener for forbrugerne, og på længere sigt giver det et datagrundlag for analyse og optimering af driften på elværket.

## Kabler/koblingsstationer

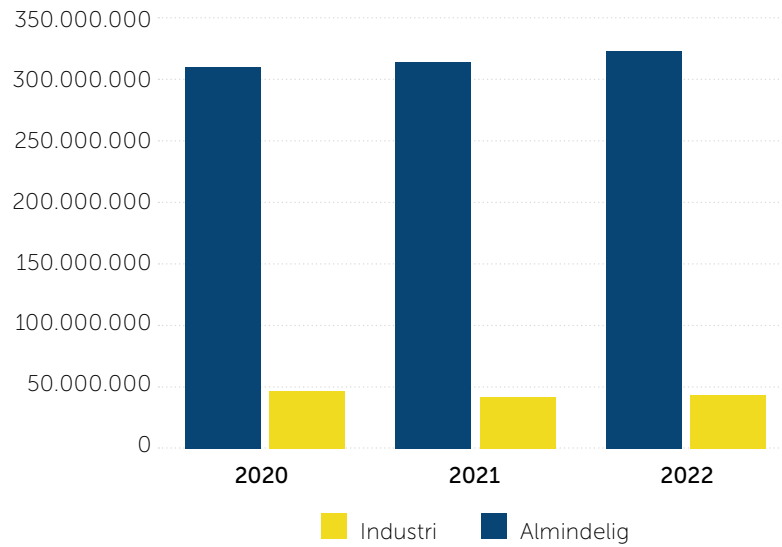
Der har været flere store projekter, der omhandler kabler og koblingsstationer. Som tidligere nævnt er der udbedret koblingsstationer på nødelværk, og derudover er der opsat, udbedret og udvidet netstationer til forsyning af nye bydele. Der er flere steder på kysten lagt højspændingskabler på lange strækninger samtidig med, at man har udvidet forsyningskabler i nye bydele.

Udbedringerne gør, at der er en vedvarende forsyning af kraft og el samtidig med, at udvidelserne sikrer forsyning af nye bydele.

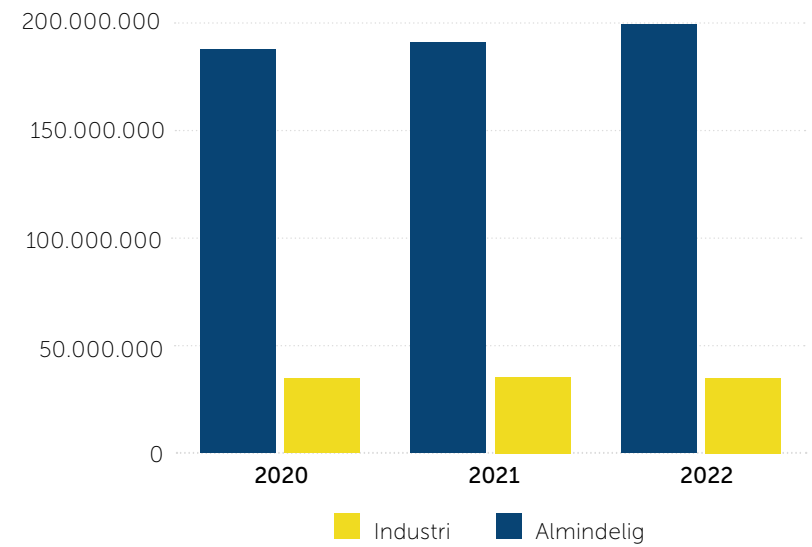
Der er i året anvendt vedligeholdelsesmidler for 51,4 mio. kr. udover egne medgåede timer. Nyinvesteringer er gennemført for 51,1 mio. kr.



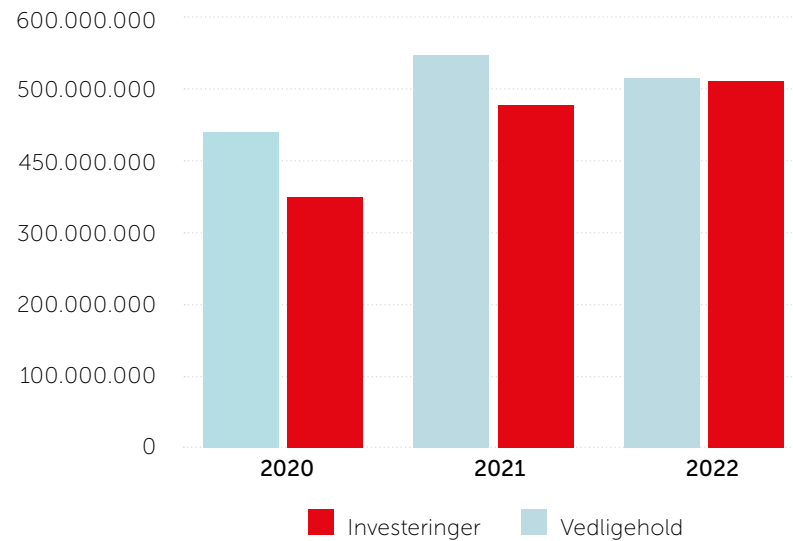
El omsætning kr.



El afsætning kWh



Investeringer og vedligehold kr.



Almindelig er kategoriseret som kundegruppe 1, der er den standard ens tarif, som er politisk vedtaget. Industri er kategoriseret som kundegruppe 2 og gives alene til de fiskefabrikker, der har søgt om dette og er blevet godkendt til at aftage til den pris.

# VAND

## Nukissiorfiit leverer rent drikkevand til hele Grønland.

Der er i år 2022 solgt 5,1 mio. m<sup>3</sup> vand. Fiskeindustriens aftag til produktionsformål udgjorde 43%. Afsætningen er stort set uændret i forhold til året tidligere.

Fiskeindustrien har aftaget mindre, mens øvrige kunders forbrug er steget.

Vandomsætningen udgør ca. 12% af Nukissiorfiits primære omsætning.

## Nødberedskab

Forsyningssikkerheden er nerven i Nukissiorfiit, og derfor har vi har stort fokus på nødberedskab. Nødberedskabet skal sikre forsyningen af vand, såfremt der er nedbrud på et vandværk. For at kunne opretholde forsyningssikkerheden ved brud af et vandværk, har vi udviklet et mobilt nødvandværk, som vejer under 1 ton. Et mobilt nødvandværk kan slinges med en helikopter og koster ca. 0,6 mio. kr. Vi forventer, at det første mobile vandværk vil være klar til brug i sommeren 2023. Der forventes anskaffet 5-8 sådanne værker fordelt over Grønland til hurtig indsættelse efter behov. De færdige anlæg kan forsyne forbrugerne med rent drikkevand inden for ganske få timer efter et eventuelt nedbrud. Vandværket består af en pumpe til indvinding af havvand, frostsikrede råvandsslanger, en varmeveksler, et forfilter, et RO-anlæg, et UV-anlæg samt en rentvandstank med dertilhørende udpumpning.

## Udskiftning af hovedvandlede

Derudover har året båret præg af udskiftning af udtjente hovedvandlede, som enten grundet misfarvning af drikkevandet, havari eller andet har måttet udskiftes til nye, mere holdbare og tidssvarende materialer.

## Drifts- og dataoptimering

Nukissiorfiit har ligeledes haft fokus på at driftsoptimere flere vandværker – både eksisterende anlæg og optimering af standarden for nye anlæg, som skal etableres de kommende år. Denne driftsoptimering er både sket ved systematisk at analysere indsamlede data, samt at kigge på alternative materialer og produkter til videreudvikling af anlæggene.

Nukissiorfiits vandværker opsamlers i dag mange brugbare data i deres overvågningssystemer, som er til gavn for den fremtidige udvikling af vandforsyningen. Driftsoptimeringen indebærer praktisk, at værkerne indstilles til at producere i så mange timer som muligt med en lavere hastighed for herved at opnå den bedste filtrering, UV-belysning og udskiftning af vandet i rentvandstankene.

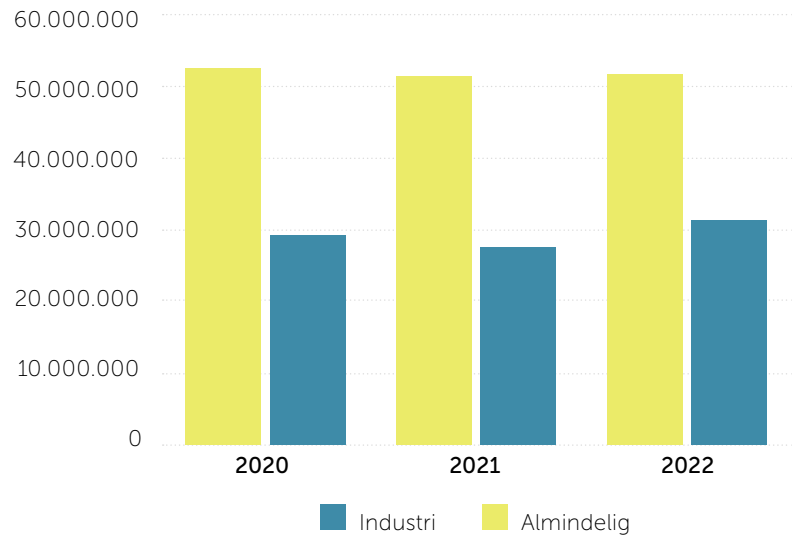
Der er undervist i og indført DDS (Dokumenteret Drikkevandsikkerhed) på alle Nukissiorfiits forsyningslokaliteter med undtagelse af de nyligt overtagne områder i Kangerlussuaq, Narsarsuaq og Qaarsut. Disse lokationer vil i løbet af 2023 blive gennemgået.

## Renovering af vintervandtanke

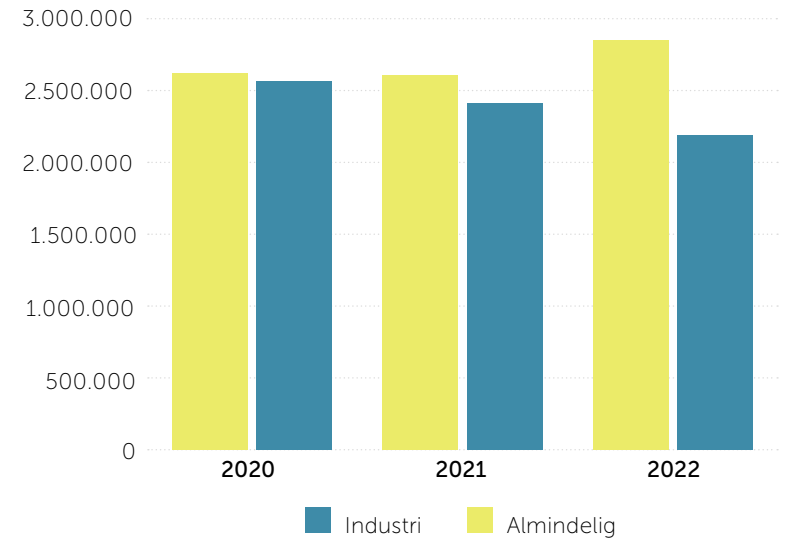
I 2022 har Nukissiorfiit ligeledes sikret vintervandsforsyningen i en række bygder ved renovering af vintervandtanke. Tankene er nu beklædt med den samme type plastik, som man laver vandledninger af. Med denne optimering forventes det at vintervandtankene har en lang fremtidig levetid.

Der er i alt anvendt for 14,3 mio. kr. til større og mindre vedligeholdelsesarbejde inden for det godkendte budget udover egne timer. Investeringer er foretaget for 52,8 mio. kr.

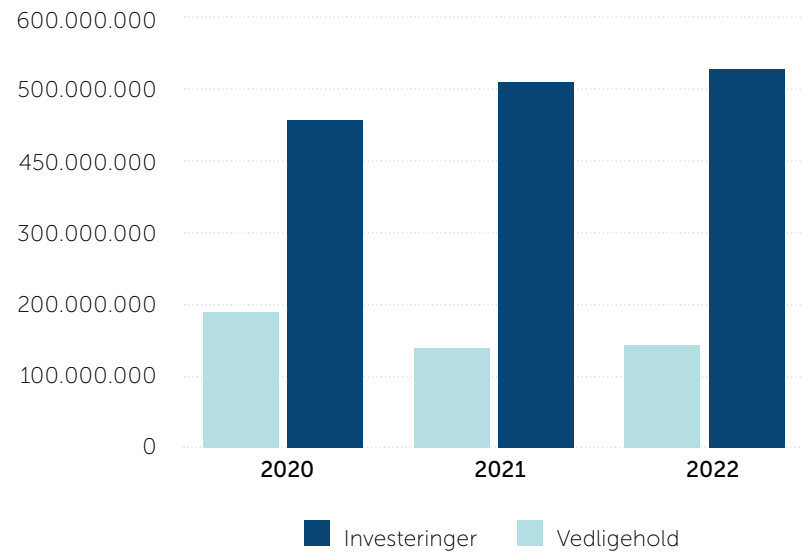
Vand omsætning kr.



Vand afsætning i M<sup>3</sup>



Investeringer og vedligehold kr.



# VARME

## Nukissiorfiit leverer fjern- og elvarme i 9 byer i Grønland og afbrydelig fjernvarme til enkelte kunder i yderligere 5 byer og en bygd.

Der er i år 2022 i alt solgt 347,8 GWh varme, hvor fjernvarmen udgjorde 65% og elvarmen 35%. Der er solgt 7% mere varme end 2021. Flere kunder, men også den kolde vinter, har medført udviklingen.

Priserne har været faste i år 2022 og er senest ændret 1. september 2021, hvor den afbrydelige fjern- og elvarmepris blev reduceret med 28% og den faste med 4% som følge af olieprisenedsættelse. Dette var en konsekvens af, at private olieforbrændere blev mere effektive, og den offentlige forsyning med afbrydelig varme langsomt var blevet mindre konkurrencedygtig.

Der leveres generelt fjernvarme og i vandkraftbyerne tillige elvarme. Fjernvarme sælges såvel til en takst, hvor Nukissiorfiit sikrer fuld leverance samt til en billigere takst, hvor kunden selv har back-up forpligtelsen ved eventuelle nedbrud.

Elvarme sælges aktuelt og i fremtiden alene i en afbrydelig form, hvor kunden selv har back-up forpligtelsen. Frem til 2010 har kunder i Nuuk også kunnet vælge fast elvarme, som betyder at Nukissiorfiit sikrer leverance uanset eventuelt forsyningssvigt fra vandkraftværket, der er det primære forsyningsanlæg for Nuuk. Det skyldes, at byens udvikling har betydet, at vandkraftværket i Buksefjorden i vinterperioden nærmer sig kapacitetsmaksimum. Forholdet mellem afsætningen af den faste og den afbrydelige elvarme i Nuuk er cirka 2 til 1 og naturligt afta-

gende i årene fremover, hvor nye kunder alene tilkøbes den afbrydelige.

Varmeomsætningen udgjorde i 2022 ca. 33% af Nukissiorfiits primære omsætning.

## Konvertering til elvarme

Der har i år 2022 – og er stadig – stort fokus på at øge hastigheden for konvertering af oliebaseret opvarmning til el-baseret opvarmning hos forbrugerne i vandkraftbyerne. Vandkraftværket Buksefjordværket skal udvides, da den nuværende kapacitet ikke dækker Nuuks fremtidige behov for el. En del af finansieringen af udvidelsen vil ske ved at konvertere oliebaseret opvarmning til el-opvarmning. Udvidelsen af Buksefjordværket forventes færdig i 2028.

Der arbejdes derfor målrettet med at få lavet handlingsplaner, ensartet sagsbehandling og tekniske standarder for el-baserede varmeinstallationer, så udrulning af afbrydelig el kan foregå hurtigst muligt i vandkraftbyerne Ilulissat og Nuuk samt de kommende vandkraftbyer Aasiaat og Qasigiannuit. Herved konverteres olieimport til vores egen energi, hvilket gavner både klimaet og samfundsøkonomien.

Ny bebyggelse bliver anvist opvarmningsform gennem lokalplaner til enten fjernvarme eller elvarme, hvilket sikrer store dele af den grønne omstilling i vandkraftbyer.

## Styringsløsninger til el-varme

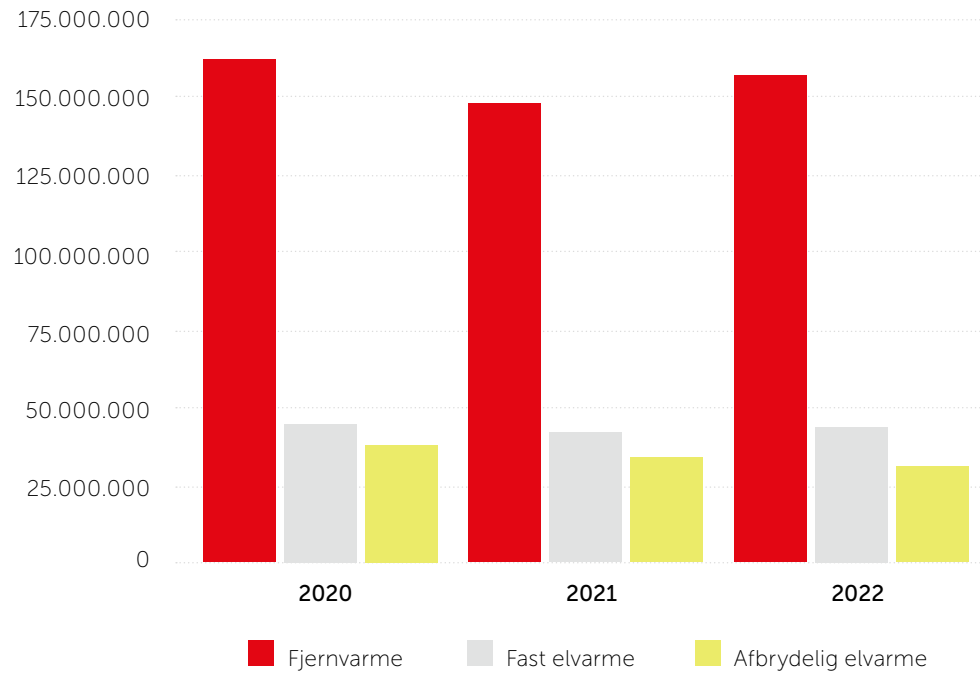
Forsyningen i Grønland sker i ø-driftsform, det vil sige, at der generelt ikke er et sammenhængende forsyningsnet, der forbinder byer og bygder med hinanden. Derfor er blandt andet elnettet i enkelte byer og bygder selvstændige net. For at opretholde den høje forsyningsikkerhed er det strengt nødvendigt med back-up forsyningsanlæg i hver by og bygd.

I byer med el-varme er det derfor vigtigt, at el-varme kan afbrydes, således at back-up anlæggene ikke også skal forsyne forbrugerne med elvarme ved nedbrud. Herved kan anlægsudgifter til diesel-backup minimeres og fossilt brændstof fortrænges. Behovet for at kunne afbryde elforsyningen til afbrydelige elvarmeanlæg stiger i takt med udrulningen af afbrydelig elvarme i vandkraftsbyerne. Derfor er der igangsat pilot-forsøg, der tester ind- og udkobling af el-varme ved hjælp af den eksisterende varmemåler. Varmemålere til afbrydelig elvarme kan slukkes via trådløs kommunikation over 4G mobil-netværket.

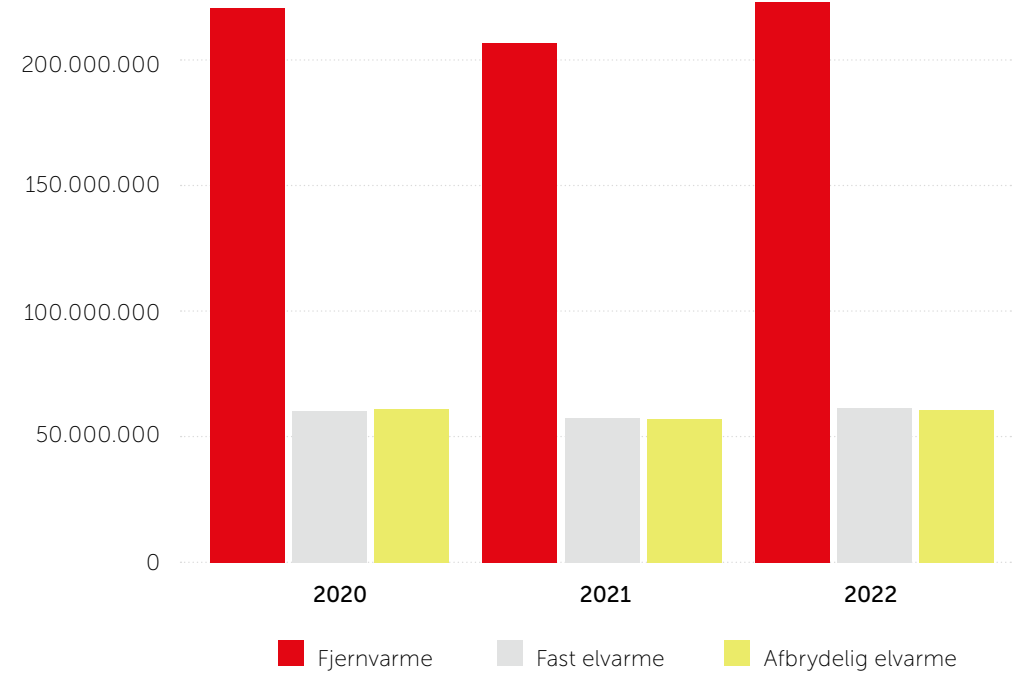
## Afkøling

I fjernvarmenettet vil der i de kommende år komme fokus på at optimere driften specifikt ved at forbedre afkølingen. Afkølingen er forskellen mellem den leverede fremløbstemperatur og den tilbageløbene returtemperatur. Jo højere denne forskel er, jo mere varme kan der leveres med de eksisterende rør og pumper, og således er der besparelser at hente i mindsket varmetab, pumpedrift, varmeinstallationer samt rørdimensioner. En forbedret afkøling kræver et godt samarbejde mellem bygningsejer, VVS-installatører og Nukissiorfiit.

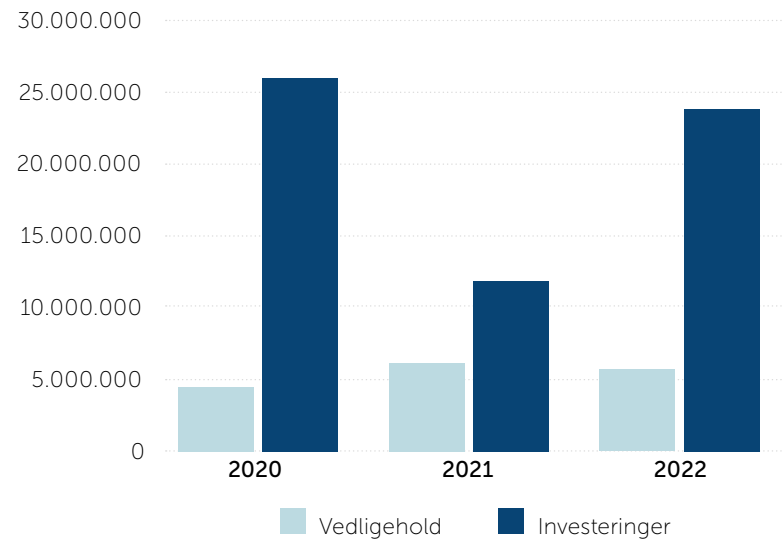
Varme omsætning kr.



Varme afsætning kWh



Varme renovering/investering kr.



## **Varmepumpeteknologien**

Der er en generel stor interesse for varmepumper. Derfor er Nukissiorfiit gået i gang med at kortlægge i hvilke byområder, hvilke typer varmepumper egner sig til varmeproduktion. Udfordringen er typisk en lav virkningsgrad, når man har mest brug for varmen om vinteren, og den relativt høje investeringsudgift skal sættes i forhold til en elektrokedel, der har forholdsvis lave investerings- og vedligeholdelsesomkostninger.

Varmepumpen har dog muligvis en god berettigelse i byer med begrænset vandkraft og et mildere klima, så som eksempelvis Qaqortoq, og her arbejder Nukissiorfiit også aktivt for at indgå samarbejde om en effektiv varmeproduktion ved hjælp af varmepumper. Der er tale om såvel pumper decentralt hos kunder, som centrale varmepumper til leverance på fjernvarmenettet.

Der er i år 2022 udført vedligeholdelsesarbejder på fjernvarmen for 5,7 mio. kr. ligesom investeringer er gennemført for 23,9 mio. kr.





# MANAGEMENT - DIGITALISERING

Nukissiorfiit ønsker, at processerne i virksomheden vedrørende drift og vedligeholdelse af anlæggene bliver mest muligt digitaliseret. Derudover vil Nukissiorfiit sikre sig, at beslutninger vedrørende drift og vedligeholdelse samt udskiftning af anlæg bliver datadrevne.

## Sertica

For at komme i mål med ovenstående målsætninger har Nukissiorfiit blandt andet anskaffet vedligeholdelsessystemet Sertica. Sertica blev anskaffet i 2020 og forsøgstestet i 2021. I forbindelse med en ERP-analyse i efteråret 2022 er det genbekræftet, at Sertica skal anvendes fremover som Nukissiorfiits vedligeholdelsessystem. Dermed pågår den endelige implementering.

Sertica er således et væsentlig led i at sikre overblik over vedligeholdelsesstandard og opgaver relateret hertil for hele anlægsmassen, som aktuelt udgør en værdi af ca. 2,8 mia. kr. Ved at anvende Sertica sikrer Nukissiorfiit, at vedligeholdelsesopgaverne på anlæggene sker efter fastlagte planer. Derudover skabes der også overblik over, hvilke vedligeholdelsesopgaver som er blevet udført, hvilke vedligeholdelsesopgaver der mangler at blive udført samt hvilke vedligeholdelsesopgaver, der kommer fremover for de enkelte anlæg.

Til de enkelte vedligeholdelsesopgaver bliver der også tilknyttet økonomi, således Nukissiorfiit kan følge omkostningsforbruget på vedligeholdelsesopgaver for det enkelte anlæg. Herved fås også en indikation af, om et anlæg er blevet udskiftningsmodent eller om der stadigvæk er et rationale i, at vedligeholde anlægget. Herefter sikres bedre planlægning af ressourcer og arbejde.

## Asset Management

Med udgangspunkt i et stigende investeringsbehov og en begrænset økonomisk ramme har Nukissiorfiit behov for at udarbejde en Asset Management politik for den samlede anlægsportefølje. Denne skal udgøre den overordnede ramme for den prioriterings- og beslutningsmodel, som Nukissiorfiit skal anvende fremadrettet. Det indledende arbejde blev afsluttet i 2022 blandt andet gennem interviews med relevante medarbejdere og afholdelse af workshop i Nuuk.

I 2023 skal governancestrukturen og ansvarsfordelingen omkring anlægsaktiverne fastlægges. Det skal sikres, at vores vedligeholdelsesprogram Sertica forankres på tværs af organisationen, så systemet anvendes mest effektivt i forhold til dataindsamling og dokumentation. Der skal udarbejdes flerårige investeringsplaner for anlæg- og vedligeholdelsesprojekter. Herudover skal der også udarbejdes undervisningsmaterialer og onboardingprogrammer for nye medarbejdere.

## Datamanagement

Nukissiorfiit har i 2022 påbegyndt et projekt vedrørende central indsamling af data fra vores værker.

For nuværende har Nukissiorfiit 5 vandkraftværker, 88 elværker, 23 varmegværker og 69 vandværker. Derudover har 15 solcelleanlæg og 3 vindmøller. I de kommende år skal der bygges flere kraftværker.

Ud over energiproduktion, producerer disse anlæg mange data, der kommer fra sensorer og PLC'er (Programmable Logic

Controller). Der er en lille computer, der er specielt udviklet til automation og styring af en proces. PLC'ere styrer maskiner og produktionsprocessen og de aktiviteter, der kræver høj pålidelighed samt fejldiagnose.

At have nem adgang til disse data, vil give Nukissiorfiit en stor fordel. Det giver beslutningstagere og vedligeholdelses og tekniske teams et værdifuldt værktøj til at overvåge forbrug, produktion og relevante trends for fremtiden.

Så store mængde data kaldes "Bigdata" og er produceret af tusindvis af komponenter, som er tilkøbt PLC'er placeret i SRO-anlæg.

I dag, hvor data, internettet og kunstig intelligens kan bringe mange fordele til organisationen med det formål at øge ydeevne, vedligeholdelse, overvågning og visualiseringer samt beslutningstagning, ville det være meget gavnligt for os at udtrække, standardisere og kategorisere data i form af et datacenter til videre brug.

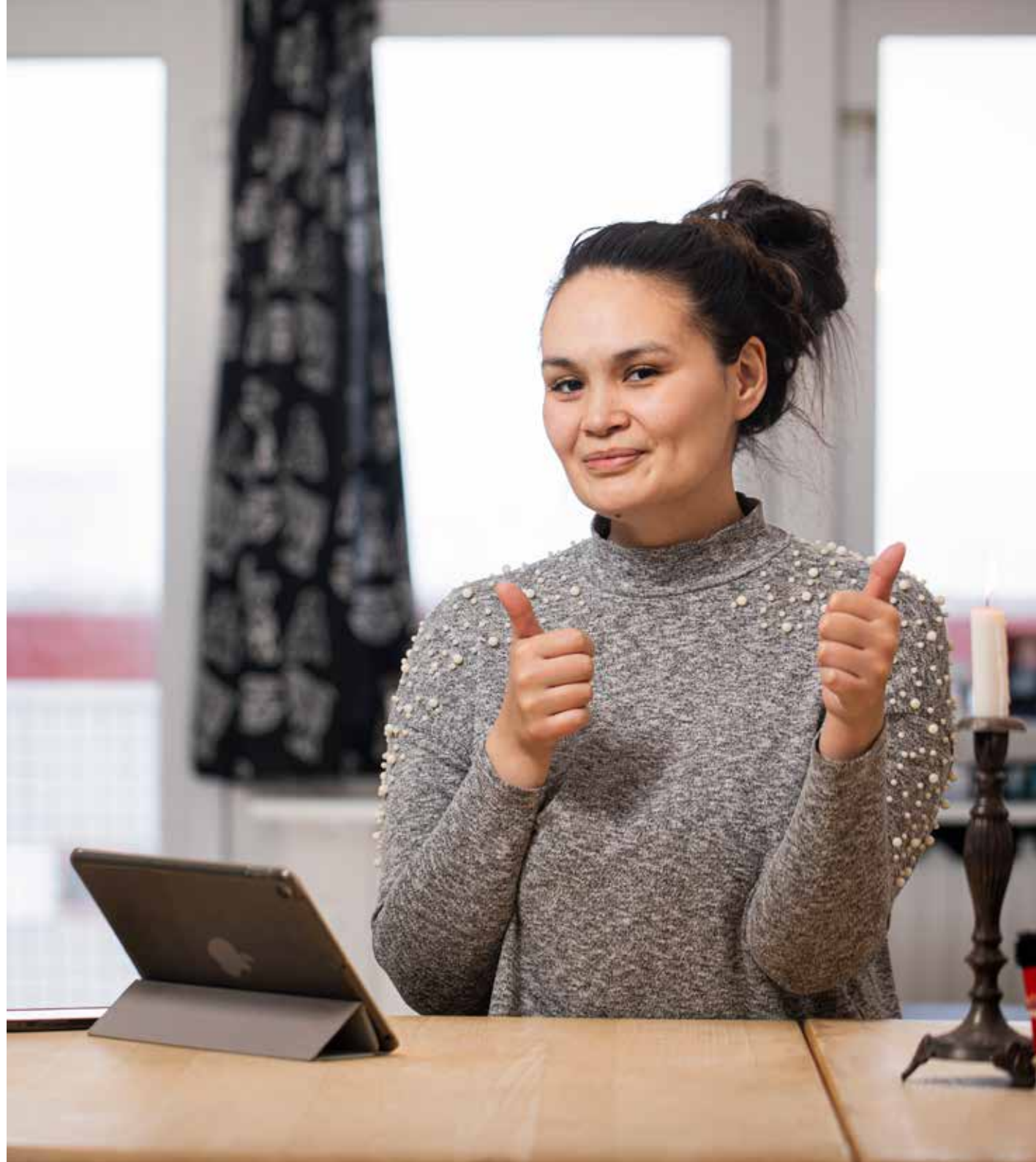
Nukissiorfiit håndterer en del af dataene manuelt, og mangler et integreret netværk og datacenter, der forbinder disse anlæg i hele landet gennem et pålideligt netværk med det formål at standardisere og kategorisere de producerede data.



## Kundeportal

For at højne kundeservice og understøtte strategien om digitalisering, er der i december 2022 lanceret en ny kundeportal. Den nye kundeportal giver kunderne mulighed for at gennemføre simple processer som til- og afmelde flytning, tjekke regninger, betale regninger og tjekke sit forbrug.

På denne måde forventer Nukissiorfiit at reducere ventetid samt frigøre personaleressourcer til at tage sig af mere komplicerede kundesager og samtidig reducere sagsbehandlingstiden.



# RISIKOSTYRING

## Forsyningssikkerhed

For at samfundet kan fungere, er det afgørende, at Nukissiorfiit sikrer en høj forsyningssikkerhed. Nukissiorfiit arbejder derfor vedvarende på at sikre høj forsyningssikkerhed og at forbedre den eksisterende infrastruktur. Dette sker via øget overvågning, forbedret styring, modernisering, redundans i distributionsnettet samt gennem lagerføring af kritiske komponenter. Nukissiorfiit har back-up anlæg og reservekapacitet i alle byer og bygder, som tages i brug hvis den ordinære forsyning svigter. Herudover har Nukissiorfiit mobile nød anlæg, som kan sejles eller flyves til en given by eller bygd, som oplever svigt i forsyningen. Nukissiorfiit udarbejder og opdaterer løbende sine beredskabsplaner for forskellige nødsituationer der kan opstå, for at sikre forsyningen af el, vand og varme.

## Kompetencer

For Nukissiorfiit er det altafgørende, at der er en stabil personalekraft for at sikre forsyningen nu og fremover. Nukissiorfiit er udfordret med at fastholde og tiltrække veluddannet arbejdskraft til offentlige lønninger. Nukissiorfiit arbejder derfor hårdt for at sikre gode arbejdsforhold for medarbejdere, for at tiltrække og fastholde dygtige medarbejdere. Det betyder, at der er et stort fokus på balance mellem privat-

og arbejdsliv, flexetid, seniorordninger samt motion i arbejdstiden. Yderlige tiltag præsenteres i afsnit "Nukissiorfiit indefra."

## 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%. Renteudgifterne forventes derfor at være faldende over tid, og der er i dag ingen lån, der forrentes til 6%.

## IT-sikkerhed og cybercrime

Nukissiorfiit er ansvarlig for megen kritisk infrastruktur under udfordrende geografiske og klimamæssige forhold. Derfor er IT-sikkerhed et vitalt fokusområde. Cyberangreb på IT-systemer og tab af data kan have store konsekvenser for forsyningen og forbrugerne, samt påvirke tilliden til Nukissiorfiit. Vi er til stadighed opmærksomme på udviklingen og styrker sikkerheden efter anerkendte standarder og systemer, som understøtter behovet for sikker IT-drift.

Det er ledelsens vurdering, at Nukissiorfiit, lever op til kravet om at imødegå risici relateret til cybercrime og datasikkerhed. Det er et område, som til stadighed og fremover skal og vil have ledelsesmæssigt fokus.

## PRISER

### Oliepris og valuta

Nukissiorfiits indkøb af dieselolie afregnes i kr., og udsving i olieprisen bevirker, at Nukissiorfiits omkostninger varierer med olieprisen. Dertil er der en naturlig sammenhæng med Nukissiorfiits prissætning. Sidstnævnte er dog politisk bestemt, hvorfor der kan være tidsforskydning imellem samt enkelte tilfælde med afvigelser fra nævnte princip.

### Salgspriser

Nukissiorfiits priser samt salgs- og leveringsbetingelser godkendes af Naalakkersuisut på baggrund af oplæg fra Nukissiorfiit. Priserne afspejler derfor i nogen grad politiske valg, og ikke de direkte underliggende produktionsomkostninger. På baggrund af Naalakkersuisuts målsætninger, besluttede de daværende medlemmer af Naalakkersuisut fra 1. januar 2018 at indføre nationale enspriser på el, vand og var-

me. Det betyder, at alle kunder betaler de samme priser for Nukissiorfiits produkter. Den landbaserede fiskeindustri betaler imidlertid ned til 50% af de lokale enhedsomkostninger, dog maksimalt 1,65 kr./kWh el og 20,00 kr./m<sup>3</sup> vand, som er de almindelige priser for disse produkter samt minimum 50% af forbrugerpriserne. Dette betyder, at der i de store byer kan være lavere priser, mens der i bygder og mindre byer ikke er forskel på prissætningen for private og fiskeindustrien. 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 2022 1,92 kr. men blev solgt for 1,65 kr. pr. kWh til forbrugeren, mens den vægtede gennemsnitsomkostning for en m<sup>3</sup> vand var 27,05 kr., og havde en forbrugerpris på 20 kr. pr. m<sup>3</sup>. 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.

Naalakkersuisut har i 2022 godkendt, at Nukissiorfiit i 2023 hæver taksterne på el og vand, som har været uændrede siden 2019. Der er tale om en takststigning på 10 øre pr. kilowatt-time (kWh) for el til lys og kraft og én krone og

tyve øre pr. kubikmeter vand. De nye takster på el og vand trædte i kraft den 1. februar 2023.



### 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. Tilsvarende er leverandørudbuddet i flere bosteder begrænset, hvilket eksempelvis kan fordyre Nukissiorfiits anlægsarbejder. Nukissiorfiit arbejder generelt på at fylde mere hos færre kvalificerede leverandører samt at understøtte udviklingen af lokal kompetent og konkurrencedygtig leverandørbase. Lange leveringsforhold nødvendiggør en lagerbeholdning af kritiske komponenter, og flere steder i landet besejles kun i begrænsede tidsperioder. Det stiller ekstra høje krav til planlægning samt styring og opfølgning på flow af varer til både reserverede samt til anlægsprojekter.



# SAMFUNDSANSVAR





Nukissiorfiit forsyner det grønlandske samfund med el, varme og vand. Vores mission er at drive en social ansvarlig og bæredygtig virksomhed, som viser hensyn til miljøet, og som samtidig fremmer og bidrager til den grønlandske samfundsudvikling og folkesundhed. Det betyder, at Nukissiorfiit holder fast i tidligere definition af bæredygtighed, nemlig at samfund, økonomi og miljø er forbundet og afhængig af hinanden.

I 2022 har Nukissiorfiit fastholdt sit fokus på følgende 4 FN's Verdensmål:



## Verdensmål 6 Rent vand og sanitet

Den enkelte borger i Grønland er hver dag afhængig af vand og energi fra Nukissiorfiit. Derfor arbejder vi også intenst på at forbedre drikkevandskvaliteten.

### Dokumenteret drikkevandssikkerhed (DDS)

Drikkevandskvaliteten bliver sikret ved, at Nukissiorfiit lever op til standarderne i Dokumenteret Drikkevandssikkerhed (DDS).

Det betyder, at vandet bliver behandlet som en fødevarer. Nukissiorfiit har undervist og indført DDS alle steder, der er dog enkelte bygder, det ikke fysisk har været muligt at besøge og dermed lave risikovurderinger, her er driftspersonalet blevet undervist så det kan opstartes. Med Nukissiorfiits overtagelse fra Mittarfeqarfiit skal der i 2023 påbegyndes risikovurdering samtidig med, at personalet skal undervises i DDS.

### Kogepåbudsdøgn

Nukissiorfiit har i flere år registreret antal kogepåbudsdøgn i Grønland om året. I 2022 var der 727 kogepåbudsdøgn, hvilket er en forbedring på ca. 17% fra 2021. Nukissiorfiit har et efterslæb på renoveringsarbejdet af vandledninger med mere, hvilket har betydning for netop dette. Dog siger kogepåbudsdøgn ikke noget om hvor mange mennesker, der bliver berørt af dette, da der ikke tages højde for, om det er en by med 3.000 indbyggere eller en mindre bygd med 50 indbyggere.

### Vandkørsel

Nukissiorfiit har i 2022 haft ca. 110.000 påfyldninger via vandkørsler.

Som led i at forbedre drikkevandskvaliteten og sikre rent drikkevand til alle forbrugere arbejder Nukissiorfiit løbende med blandt andet løsninger, som skal effektivisere og optimere vandkørsel. Nukissiorfiit forventer over en årrække at nedbringe mængden af kørt vand til kunder, for at forbedre vandkvaliteten hos forbrugere.



## Verdensmål 7 Bæredygtig energi

I 2022 forsyner Nukissiorfiit de grønlandske byer og bygder med 74% vedvarende energi.

Udover udbygningen af Buksefjord vandkraftværket ved Nuuk og etablering af et vandkraftværk ved Qasigiannguut/Aasiaat, ønsker Nukissiorfiit at styrke den grønne omstilling. For at lykkes med denne ambition undersøger Nukissiorfiit også, hvilke muligheder der er for at lave vedvarende energianlæg i småskala.

Vedvarende energi i småskala er beregnet som supplement til dieselelværkerne i bygder og i mindre byer, hvor der ikke er økonomisk rationale i at erstatte dieselelværker med 100% vedvarende energianlæg. Selvom vedvarende energi i småskala ikke erstatter dieselelværker fuldt ud, reducerer de forbruget af diesellole og dermed reducerer CO<sub>2</sub> udledningen. Udfordringen med vedvarende energianlæg i småskala er, at de fortsat er mere omkostningskrævende end konventionel energiproduktion.

Undersøgelserne pågår efter følgende prioritering: Hvad er fysisk muligt på gældende lokation. Hvad er billigst pr. produceret kWp. Og hvad er billigst pr. sparet CO<sub>2</sub> udledning.

Nævnte prioriteter pågår også på tværs af organisationen for at optimere ressourceanvendelsen og reducere CO<sub>2</sub> mest muligt pr. investering, for netop at skabe de bedst egnede bæredygtige løsninger i bygder og mindre byer.



**2.000**  
ture fra Kangerlussuaq til København

Nukissiorfiits vandkræftværker har i 2022 skånet miljøet for 186.000 tons CO<sub>2</sub>. Det svarer til 2.000 atlantture med den nye Tuukkaq.



For at finde de bedste løsninger til vedvarende energianlæg i småskala, har Nukissiorfiit i en årrække afprøvet forskellige typer af vedvarende energi i en række bygger.

### Mikrovandkraft

I 2020 blev der gennemført forundersøgelser for etablering af mikrovandkraft i Kulusuk og Narsarmijit med efterfølgende afrapportering i 2021. I Kulusuk er der i 2022 blevet udført supplerende geologiske undersøgelser for at finde ud af, om det er muligt at bore en vandtilførsel til et kommende mikrovandkraftværk. Hvis dette er muligt, vil et vandkraftværk forventelig kunne forsyne Kulusuk og Kulusuk lufthavn med ca. 90% grøn energi.

I Narsarmijit blev der fortsat i 2022 udført vandmålinger af elvens vandføring. Målingerne er positive og viser, at selv i vintermånederne vil der være vandføring nok i elven til at kunne forsyne Narsarmijit 100% med grøn energi og således fortrænge ca. 100.000 liter olie.

Over sommeren 2022 blev der, sammen med et hold amerikanske vandkraftspecialister, udført forundersøgelser for mulig etablering af mikrovandkraft i Kangerlussuaq. Endelig afrapportering afventes på nuværende tidspunkt, men de foreløbige resultater ser positive ud.

### Solcelleanlæg

Nukissiorfiit har i dag 15 solcelleanlæg med en samlet installeret effekt på 620 kW. I 2022 er der installeret solcelleanlæg i

Qaqortoq og Alluitsup Paa, solcelleanlæggene er på hver 15 kW. Pris pr. kWp er varierende alt efter placering, hvor hustag er billigst og opsætning i terræn med ballast og terrænregulering dyrest, med priser på mellem 12-22 tkr./kWp

### Vindenergi

Over sommeren 2022 er der, sammen med et hold amerikanske vindspecialister, udført forundersøgelser for mulig etablering af vind energi i Aasiaat, Qeqertarsuaq, Sisimiut og Sarfannguit. Endelig afrapportering afventes.

De to testvindmøller i Sisimiut er i 2022 blevet forsynet med forstærkede dele og er begge kørende. Vindmøllernes performance følges tæt over vinteren 2022-2023.

Der er i 2022 investeret i to mindre vindmøller, et stk. 6 kW og et stk. 15 kW. Vindmøller har været kørende på Antarktis i mere end 30 år ligesom to vindmøller har kørt i Grønland i to år. Vindmøllen på 6 kW er opsat i Eqalugaarsuit og vindmøllen på 15 kW er under opførelse i Ammassivik.

Vindenergi i Grønland kan være udfordrede af det meget omskiftelige vejr. Den sydlige tredjedel af Grønlands vestkyst har størst vindpotentiale. Endnu en udfordring er, at langt de fleste vindmøller er udviklet til brug i varmere områder med konstant middelvind. Det betyder, at vindmøllernes fysiske holdbarhed belastes af de arktiske forhold.

Manglen på infrastruktur i Grønland betyder, at det mange steder er vanskeligt, og vil kræve stor investeringsvillighed, da det

er vanskeligt at transportere delene til større vindmøller frem. Hertil kommer manglen på løftegrej, lastbiler med mere, som skal bruges i forbindelse med opsætningen af større vindmøller.

### Batterilager (BESS)

Anvendelse af batteribanke er en rigtig god, men dyr, teknisk løsning til at lagre overskydende elproduktion. Ikke kun fra vedvarende energianlæg, men også fra dieselbaseret elproduktion, da dette sparer mange driftstimer på de dieselbaserede generatorer. Der er i 2022 indkøbt en batteribank på 64 kWh til solcelleanlægget i Kangerluk, batteribanken forventes monteret i foråret 2023.

### Verdensmål 13 Klimasindsats

Hovedparten af den vedvarende energi, som Nukissiorfiit leverer i Grønland stammer fra vandkraft. Grundet landets begrænsede sammenhængende infrastruktur på forsyningsnettet, medfører det store forskelle i CO<sub>2</sub>-udledningen pr. by/bygd. Vandkraftbyerne har en langt lavere CO<sub>2</sub>-udledning pr. kWh end byer med dieseldrevne generatorer. Tabellen under bilag 2 på side 54 illustrere, at vandkraft er den absolut bedste løsning til at nedbringe CO<sub>2</sub> udledningen i landet.

## Verdensmål 17 Partnerskaber

Som Grønlands eneste vand- og energileverandør, påhviler der Nukissiorfiit en forpligtelse om at gå forrest med den grønne omstilling. Fundamentet for, at landets øvrige virksomheder kan omlægge deres produktion til at være mere bæredygtig og udlede mindre CO<sub>2</sub> kræver, at Nukissiorfiit leverer stabil vedvarende energi. Derfor arbejder vi med forskellige partnerskaber.

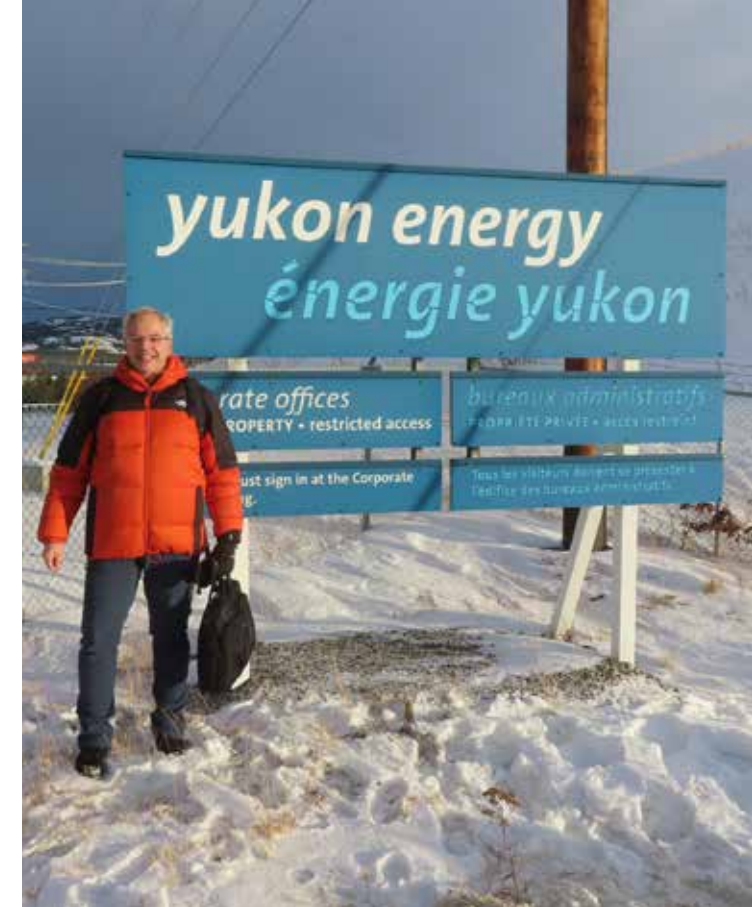
Der er over sommeren 2022 gennemført en undersøgelse med titlen "Clean Energy Technology Applications for Small Settlements", hvor mulighederne for anvendelse af brændselsceller undersøges i Ammassalik, Eqalugaarsuit, Qeqertarsuaat, Sarfannguit, Ikerasaarsuk, Qeqertaq og Uummannaq. Endelig rapport forventes ultimo februar 2023. Undersøgelsen er udført og finansieret i samarbejde med US Department of State.

Desuden er Nukissiorfiit med på et projekt i Qaanaaq med titlen: "Modeling a sustainable energy transition in northern Greenland: Qaanaaq case study" Dette projekt er finansieret med kr. 17,6 mio. over fire år af National Science Foundation.

Herudover har der i 2022 været grønlandsk deltagelse ved ARENA: Arctic Remote Energy Networks Academy. Nukissiorfiit var stolte over, efter kyndig udvælgelse fra University of Alaska, Fairbanks og Alaska Center for Energy and Power, at kunne sende Teknisk Specialkonsulent Niels Erik Hagelqvist som eneste repræsentant fra Grønland til dette spændende forløb, hvor i alt 16 deltagere var udvalgt.

ARENA-programmet er designet specifikt for personer, der bor og arbejder i fjerntliggende cirkumpolare arktiske samfund. Ved at kombinere besøg i arktiske lokalsamfund, videns udveksling mellem deltagere, præsentationer samt laboratorie og værksteds demonstrationer skaber ARENA programmet et netværk mellem både nuværende og nye energiprofessionelle. Den aktive læringsproces opnås via praktiske læringserfaringer, præsentationer, forelæsninger, mentorer og ledende projektudviklere fra hele det cirkumpolare nord.

Herudover har ARENA 2022 deltagerne, gennem tre on-site sessioner, besøgt energianlæg i Canada, Alaska og Island. Besøgene på energianlæggene har haft speciel fokus på vedvarende energi og hybridanlæg, hvor forskellige vedvarende energikilder kombineres i samspil med de traditionelle energiformer.



# NUKISSIORFIIT INDEFRA

## Organisationsudvikling

I 2022 har medarbejderudvikling været et fokus i Nukissiorfiit, hvor et nyt MUS-koncept, Umimmak, er blevet pilottestet i to afdelinger på hovedkontoret og forventes udrullet til hele organisationen i foråret 2023.

Dertil har organisationen haft fokus på opkvalificering af medlemmende, og har i efteråret 2022 afviklet to moduler af Nukissiorfiits interne teamledningsuddannelse med temaerne "Personaleledelse" og "Dagligt effektiv ledelse". Tredje modul er planlagt til gennemførelse i efteråret 2023 med temaet "Strategisk ledelse".

Der har i 2022 været et øget strategisk fokus på rekruttering, især med henblik på at kunne imødekomme et forestående generationsskifte i driften.

I den forbindelse har Nukissiorfiit været aktivt til stede på grønlandske og danske uddannelsesinstitutioner og messer, ligesom Nukissiorfiit har haft fokus på samarbejde med maskinmesterskolen i Sisimiut, samt med KTI, Skive College og Nordisk Folkecenter om etablering af en udvidet version af elforsyningsmontøruddannelsen, som overbygges med et modul om vedvarende energi. Uddannelsen var under planlægning i 2022 og første hold elever forventes at have opstart i foråret 2024.

Nukissiorfiit har i 2022 afdækket behov for opkvalificering i driften og har på den baggrund tilmeldt to hold til første modul af elforsyningsmontøruddannelsen til gennemførelse i 2023 og med henblik på at gennemføre modul 2 om vedvarende energi i 2024.

## Vores arbejde for den gode arbejdsplads

Nukissiorfiit har et fokus på at skabe de bedste rammer for de ansatte, og Nukissiorfiits HR-afdeling arbejder kontinuerligt for at øge medarbejdertilfredsheden.

Derfor har Nukissiorfiit gennem en årrække årligt gennemført medarbejdertilfredshedsundersøgelser (MTU) for at kunne arbejde målrette indsatserne på området.

## Ligestilling i Nukissiorfiit

Kvinder og mænd behandles lige ved både interne og eksterne rekrutteringer, og der er ligestilling ved lønfastsættelse og efterfølgende personaleudvikling i Nukissiorfiit.

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

## Sygefraværsindsats i Nukissiorfiit

Nukissiorfiit havde i 2021 særligt fokus på og succes med at nedbringe sygefraværet.

I 2022 har organisationen arbejdet videre inden for området, og der er etableret et set up, hvor den enkelte personaleleder månedligt modtager en rapport over sygefraværet i vedkommendes afdeling. I rapporten fremhæves medarbejdere med sygefravær over den fastsatte grænse på 6%, hvorefter lederen følger op med trivselsamtaler.

Formålet med processen er at sikre en tidlig dialog om medarbejderens trivsel og på den måde skabe de bedste forudsætninger for at fastholde medarbejdere i organisationen.

## Medarbejdertilfredshedsundersøgelse (MTU) 2022

I 2021 oplevede Nukissiorfiit en lavere svarprocent på MTU, og på den baggrund har HR i 2022 haft en særlig rolle ifht. at klæde lederne på til dels at engagere medarbejdere i MTU, dels at analysere og konkludere på baggrund af resultaterne af MTU 2022 med henblik på at lave konkrete handlingsplaner, der kan bidrage til øge medarbejdertilfredsheden i organisationen og dermed også hæve svarprocenten igen. Selvom tilbagegangen i arbejdsglæde og loyalitet er i begrænset omfang, optager det naturligvis ledelsen i Nukissiorfiit.

Derfor sættes der yderligere fokus på arbejdet med handlingsplanerne for 2023, hvor organisationens ledere skal sikre indflydelse og involvering af medarbejderne, i kortlægningen af konkrete indsatser og handlinger.

Medarbejdertilfredshedsundersøgelsen (MTU) i 2022 viste, at Nukissiorfiit scorer højt på jobindhold, samarbejde og loyalitet, og organisationen vil også fremadrettet have fokus på disse områder, velvidende at netop jobindhold er helt afgørende for fastholdelse af medarbejdere.

Fokus på intern formidling og kommunikation, forventes at intensiveres og forhåbentlig forbedres, gennem en række tiltag i år 2023, herunder øget fokus på ledelseskommunikation.





# HOVED- OG NØGLETAL

Mio. kr.	2022	2021	2020	2019	2018
<b>RESULTAT</b>					
Nettoomsætning	806,4	787,7	817,8	749,4	781,9
Vareforbrug	-165,0	-184,9	-196,7	-178,8	-196,2
Driftsudgifter	-368,8	-373,0	-361,0	-371,3	-368,8
Afskrivninger	-172,8	-292,6	-334,4	-123,0	-127,0
Renter	-70,7	-75,6	-78,6	-81,3	-85,4
Årets resultat	29,1	-138,3	-152,9	-5,0	4,6

<b>BALANCE</b>					
Immaterielle anlægsaktiver	3,6	5,4		0,5	1,5
Materielle anlægsaktiver	2.837,0	2.845,0	3.007,0	2.841,4	2.773,3
Omsætningsaktiver	361,8	316,5	293,0	226,5	246,6
Egenkapital	1.493,4	1.464,2	1.602,5	1.371,2	1.376,2
Langfristet gæld	1.537,0	1.547,0	1.557,7	1.527,3	1.480,0
Balancesum	3.202,4	3.166,9	3.300,0	3.068,4	3.021,3

<b>PENGESTRØMME</b>					
Driftsaktiviteter	184,6	192,8	147,8	111,8	165,1
Investeringsaktiviteter	-163	-136,0	-115,3	-190,1	-190,2
Finansieringsaktiviteter	15,8	-103,9	24,5	83,2	18,7
Ændring i likviditet	37,4	-47,0	57,0	4,9	-6,5

Mio. kr.	2022	2021	2020	2019	2018
<b>NØGLETAL</b>					
EBITDA	272,6	229,9	260,2	199,3	217,0
Årets resultat	29,1	-138,3	-152,9	-5,0	4,6
Afkastningsgrad	3,1%	-1,9%	-2,3%	2,5%	2,4%
Soliditet	46,6%	46,2%	48,6%	44,7%	45,5%
Nukissiorfiits netto likviditetspåvirkning i Landskassen	-13,8	114,4	-25,2	-74,1	-10,4

<b>STATISTIK</b>					
Afsætning af el til almindelige forbrugere (GWh)*	218	210	207	196	199
Afsætning af el til fiskeindustri (GWh)	35	35	34	39	39
Afsætning af vand til almindelige forbrugere (mio. m <sup>3</sup> )	2,9	2,6	2,6	2,5	2,5
Afsætning af vand til fiskeindustri (mio. m <sup>3</sup> )	2,2	2,4	2,6	2,4	2,3
Afsætning af el- og fjernvarme (GWh)*	350	332	342	315	342
Antal medarbejdere (fuldtidsansatte)	393	416	437	405	395

\* Inkl. Intern forbrug

# LEDELSESPÅTEGNING

Vi har dags dato behandlet og godkendt årsrapport for regnskabsåret 1. januar 2022 til 31. december 2022 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 afvigelse, 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, den 31. marts 2023**

Nukissiorfiit



**Cicilie Senderovitz**  
CEO, Energidirektør

Departement for Landbrug,  
Selvforsyning, Energi og Miljø



**Natuk Lund Olsen**  
Departementschef

# DEN UAFHÆNGIGE REVISORS REVISIONSPÅTEGNING

## TIL INATSISARTUT

Vi har revideret årsregnskabet for Nukissiorfiit for regnskabsåret 01.01.2022-31.12.2022, der omfatter resultatopgørelse, balance, pengestrømsopgørelse, noter samt anvendt regnskabspraksis siderne 33-48. Årsregnskabet udarbejdes efter Selvstyrets bekendtgørelse nr. 24 af 22. december 2017 om regnskabsaflæggelse for Grønlands Selvstyres nettostyrede virksomheder (herefter bekendtgørelsen). 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. 31.12.2022 samt af resultatet af virksomhedens aktiviteter for regnskabsåret 01.01.2022-31.12.2022 i overensstemmelse med Selvstyrets bekendtgørelse nr. 24 af 22. december 2017 om regnskabsaflæggelse for Grønlands Selvstyres nettostyrede virksomheder 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 i henhold til bekendtgørelsen. Vores ansvar

ifølge disse standarder og krav er nærmere beskrevet i revisionspåtegningens afsnit "Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet". Vi er uafhængige af virksomheden i overensstemmelse med international Ethics Standards Board for Accountants' internationale retningslinjer for revisorers 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 bekendtgørelsen. 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 virksomhedens 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 ledelsen enten har til hen-

sigt at likvidere virksomheden, 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. Fejlinformation 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 udeladelser, 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 virksomhedens 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 den øverste ledelse om bl.a. 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 årsregnskabsloven.

Baseret på det udførte arbejde er det vores opfattelse, at ledelsesberetningen er i overensstemmelse med årsregnskabet og er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens krav. 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 forvaltningen af de midler, der er omfattet af årsregnskabet. Ledelsen 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 vores ansvar at gennemføre juridisk-kritisk revision og forvaltningsrevision af udvalgte emner i overensstemmelse med standarderne for offentlig revision. I vores juridisk-kritiske revision efterprøver vi med høj grad af sikkerhed for de udvalgte emner, om de undersøgte dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen, er i overensstemmelse med de relevante bestemmelser i bevillinger, love og andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis. I vores forvaltningsrevision vurderer vi med høj grad af sikkerhed, om de undersøgte systemer, processer

eller dispositioner understøtter skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen af de midler og driften af de områder, der er omfattet af årsregnskabet.

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, den 31. marts 2023**

**Deloitte**

Statsautoriseret Revisionspartnerselskab  
CVR-nr. 33 96 35 56



**Bo Colbe**  
Statsautoriseret revisor  
MNE-nr. 24634



**Per Timmermann**  
Statsautoriseret revisor  
MNE-nr. 18652



# ÅRSREGNSKAB

Nukissiorfiit har i år 2022 præsteret et resultat på 29,1 mio. kr. mod -138,3 mio. kr. i år 2021. Resultatet før renter og afskrivninger (Indtjeningsbidraget) blev 272,6 mio. kr. og dermed 42,7 mio. kr. højere end i år 2021. Den primære omsætning blev 701,2 mio. kr. og dermed 21 mio. kr. højere end i år 2021.

Varmetarifferne blev pr. 1.9.2021 nedsat, og det har haft en negativ omsætningseffekt i år 2022 sammenholdt med de første 8 måneder i år 2021 på 11,4 mio. kr.

Positive afsætningsafvigelse på el, vand og varme har således medført 32,4 mio. kr. i meromsætning i forhold til året før. År 2021 blev et relativt varmt år, hvor varmeafsætningen blev reduceret i forhold til årene tidligere. Modsat var 2022 relativt kold, og det har afstedkommet en større afsætning til opvarmningsformål. Merafsætningen har medført ca. 19,5 mio. kr. i meromsætning.

El til Lys- og kraft afsætningen er også i år 2022 steget. Stigningen var godt 3% med en omsætningseffekt på ca. 7,6 mio. kr. Det er alene til de almindelige forbrugere, der har været stigning.

Salg af vand er steget med en omsætningseffekt på 5,3 mio. kr. Den væsentligste årsag er ændring i afsætningen til fiskeindustrien.

De interne takster er forhøjede for herigennem at opnå ressourcebesparelse, og disse har medført en merindtægt på ca. 0,2 mio. kr.

Den sekundære omsætning faldt med 2,3 mio. kr. Servicekontrakten blev forøget med 5,3 mio. kr. så nedgangen var på 7,6

mio. kr. foruden denne. Specielt rykkergebyrer og andre debitorgebyrer var hovedårsagen med et fald på 3,1 mio. kr. Færre stikledningstilslutninger har medført yderlig 1,8 mio. kr. i indtægtsnedgang og mindre varesalg for 1,4 mio. kr.

Vareforbruget faldt med 19,9 mio. kr. i år 2022 til trods for en stigende afsætning.olieprisen blev nedsat 80 øre/liter primo oktober 2021, og det betød, at olieforbruget i de første 9 mdr. 2021 af denne årsag var 18,7 mio. kr. lavere i år 2022.

Det resterende mindre forbrug skyldes hovedsageligt, at der har været mindre behov for oliebackup i Sisimiut, samt at der i år 2021 var nedbrud på transmissionslinjen til vandkraftværket Qorlortorsuaq.

I Nuuk har der været merforbrug primært som følge af gennemgang og reparation af transmissionsledningen til Buksefjordsværket.

På Løn- og personaleområdet har der været faldende omkostninger for 1,7 mio. kr. Indtægten fra eget arbejde på anlægsprojekter faldt med 2,3 mio. kr. Således at omkostningerne til løn- og personale faldt med 4.0 mio. kr.

Nukissiorfiit har i 2022 haft fokus på at effektivisere på lønsummen. Det har til dels resulteret i, at lønomkostningerne faldt med 6,8 mio. kr. Dernæst som følge af perioder med vakante stillinger og funktioner som ved fratrædelse ikke er blevet genbesatte.

Personaleomkostningerne steg derimod med 2,8 mio. kr. Nukissiorfiit har haft et større behov for tolkningsopgaver, fokus på sikkerhedsudstyr samt medarbejderudvikling i form af opkvalifi-

cering af mellemledere samt generel videreuddannelse af personale.

På kapacitetsomkostningerne blev der realiseret et forbrug på 176,7 mio. kr. svarende til et lille fald på 2,5 mio. kr. i forhold til år 2021.

Driftsprojekternes andel af kapacitetsomkostningerne blev reduceret fra 82,3 mio. kr. i år 2021 til 77,9 mio. kr. i år 2022. Driftsprojekterne udgør anlægsaktivernes reparations og vedligeholdelsesomkostninger. Der er stor fokus på at planlægge og prioritere reparations og vedligeholdelsesopgaverne for til stadighed at leve op til forsyningsikkerheden.

I år 2021 var der mange opgaver i forbindelse med vedligehold af distributionsnettet, faktisk var forbruget fordoblet til 21 mio. kr. i forhold til året tidligere, og niveauet er for området reduceret med 3,1 mio. kr. i år 2022, men fortsat relativt højt i bestræbelserne på at sikre en vedligeholdelsesstandard, som lever op til forsyningsikkerheden.

Den største enkeltpost har været topbefaring af transmissionsledningen ved Qorlortorsuaq vandkraftværk til 2,6 mio. kr.

Der er anvendt færre konsulenter til driftsprojekterne – faktisk i størrelsesordenen 3,5 mio. kr. Konsulentområdet har ellers afstedkommet flere omkostninger til specielt inkassosager og revision. Tab på debitorer er faldet med 0,7 mio. kr. medens IT området er steget med 0,6 mio. kr. eller ca. 4%. Administration, kommunikation og forsikring er uden større ændringer.

Af- ned/opskrivninger udgjorde netto 172,8 mio. kr. i år 2022. I år 2021 var beløbet 292,6 mio. kr. Afskrivningerne var 134,7 mio. kr. og således 1,2 mio. kr. lavere end i år 2021. Netto nedskrivningerne udgjorde 38,1 mio. kr. i forhold til 156,7 mio. kr. i år 2021, hvor nedskrivningen var for 3 år. Nedskrivninger foretages de steder, hvor anlæg med de aktuelle tariffer ikke er rentable.

Renteomkostningen blev 70,7 mio. kr. og dermed 4,6 mio. kr. lavere end i år 2021. 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. Dette indtil renten når niveauet på de 3%, som nye lån også optages til. Bedre løbende likviditet i 2022 har også medført 0,3 mio. kr. lavere bankrente.

Debitormassen var 122,5 mio. kr. mod 123,6 mio. kr. ved udgangen af år 2021.

De likvide midler var 60,7 mio. kr. mod 23,4 mio. kr. ultimo 2021. Den samlede balance udgjorde 3,2 mia. kr. tilsvarende ved udgangen af år 2021.





# 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 danske årsregnskabslov, herunder primært bestemmelserne for regnskabsklasse C-virksomheder. Det sker under hensynstagen 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 kapital selskab. 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 indarbejdet. 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 hensynstagen 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. I det 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, lokaleomkostninger, kontorholdsomkostninger, salgsfremmende omkostninger mv. I posten indgår endvidere 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:

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

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.

### **Varebeholdninger**

Varebeholdninger værdiansættes til kostpris opgjort efter gennemsnitsprincippet tillagt fragtomkostninger, dog undtaget lagre af gasolie. Sidstnævnte lagre værdiansættes til kostprisen. Der foretages nedskrivning til nettorealiseringsværdi, hvor den er lavere end anskaffelsesprisen.

Gasolie og reservedele indgår i lagerværdien, jf. note til varebeholdning.

### **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 virksomhedens anlægsaktiver opgjort som værdien af tidligere års anlægsudgifter 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 nominal 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 ved-

rørende finansieringsaktiviteter omfatter optagelse af lån, afdrag på rentebærende gæld og ændring i trækingsretten hos Grønlands Selvstyre. Likvider omfatter virksomhedens indeståender i bank samt kontante kassebeholdninger.

### **Nøgletal**

Nøgletal er udarbejdet i overensstemmelse med Finansforeningens vejledning "Anbefaling og Nøgletal". Der henvises til oversigt over hoved- og nøgletal vedrørende formlen for beregning af de enkelte nøgletal.

Formler til nøgletal:

**Afkastningsgrad: Driftsresultat i % af balancesum**

**Soliditet: Egenkapital i % af balancesummen**

# RESULTATOPGØRELSE

1.000 kr.

	2022	2021
1 Nettoomsætning	701.204	680.238
2 Andre driftsindtægter	105.193	107.461
<b>Omsætning i alt</b>	<b>806.397</b>	<b>787.699</b>
Vareforbrug	(164.964)	(184.867)
Andre eksterne omkostninger	(176.698)	(179.191)
<b>Bruttoresultat</b>	<b>464.735</b>	<b>423.641</b>
3 Personaleomkostninger	(192.104)	(193.759)
4 Afskrivninger og nedskrivninger på aktiver	(172.789)	(292.569)
<b>Driftsresultat</b>	<b>99.842</b>	<b>(62.687)</b>
5 Finansielle omkostninger	(70.714)	(75.563)
<b>Årets resultat</b>	<b>29.126</b>	<b>(138.250)</b>
Overført resultat	29.126	(138.250)

# BALANCE

## Aktiver

1.000 kr.

	2022	2021
6 Software	3.618	5.441
<b>Immaterielle anlægsaktiver i alt</b>	<b>3.618</b>	<b>5.441</b>
7 Bygninger og anlæg	2.727.633	2.764.773
8 Anlæg under opførelse	92.791	64.645
9 Transportmidler og inventar	16.605	15.586
<b>Materielle anlægsaktiver i alt</b>	<b>2.837.029</b>	<b>2.845.004</b>
<b>Anlægsaktiver i alt</b>	<b>2.840.647</b>	<b>2.850.445</b>
10 Lagre	87.490	75.310
<b>Varebeholdninger i alt</b>	<b>87.490</b>	<b>75.310</b>
11 Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	122.452	123.631
Tilgodehavende i Landskassen	67.917	93.730
12 Andre tilgodehavender	23.163	485
<b>Tilgodehavender i alt</b>	<b>213.532</b>	<b>217.846</b>
Likvider	60.747	23.351
<b>Omsætningsaktiver i alt</b>	<b>361.769</b>	<b>316.507</b>
<b>Aktiver i alt</b>	<b>3.202.416</b>	<b>3.166.952</b>

## Passiver

1.000 kr.

	2022	2021
<b>Egenkapital</b>		
Fast kapitalindskud	37.160	37.160
13 Regulering af anlægsværdier	1.314.768	1.314.768
14 Overført resultat	141.436	112.310
<b>Egenkapital i alt</b>	<b>1.493.364</b>	<b>1.464.238</b>
<b>Langfristet gæld</b>		
15 Langfristet gæld	1.537.002	1.547.000
<b>Langfristet gæld i alt</b>	<b>1.537.002</b>	<b>1.547.000</b>
<b>Kortfristet gæld</b>		
15 Kortfristet del af langfristet gæld	70.670	70.670
Øvrig gæld til Landskassen	0	0
Skyldige feriepenge og løn	20.708	23.299
Leverandører af varer og tjenesteydelser	33.019	31.098
Anden gæld	47.652	30.647
Periodeafgrænsningposter	0	0
<b>Kortfristet gæld i alt</b>	<b>172.049</b>	<b>155.714</b>
<b>Passiver i alt</b>	<b>3.202.416</b>	<b>3.166.952</b>

# PENGESTRØMSOPGØRELSE

1.000 kr.

	2022	2021
Årets resultat	29.126	(138.250)
Af- og nedskrivninger af anlægsaktiver	172.789	292.569
Ændring i driftskapital	(17.345)	38.455
<b>Driftens likviditetsvirkning</b>	<b>184.570</b>	<b>192.774</b>
Køb af anlægsaktiver	(163.549)	(136.051)
Salg af anlægsaktiver	562	43
<b>Investeringens likviditetsvirkning</b>	<b>(162.987)</b>	<b>(136.008)</b>
17 Optagne langfristede lån	60.000	60.000
17 Afdrag på langfristede lån	(70.000)	(70.200)
17 Ændring i trækingsretten	25.813	(93.673)
<b>Finansieringens likviditetsvirkning</b>	<b>15.813</b>	<b>(103.873)</b>
<b>Periodens samlede likviditetsvirkning</b>	<b>37.396</b>	<b>(47.107)</b>
Likvider midler 1. januar	23.351	70.458
<b>Likvide midler 31. december</b>	<b>60.747</b>	<b>23.351</b>
<b>Likvide midler omfatter:</b>		
Kassebeholdning	0	0
Bankbeholdning	60.747	23.351
<b>Likvider i alt</b>	<b>60.747</b>	<b>23.351</b>

# NOTER

1.000 kr.

Note 1 Nettoomsætning	2022	2021
Salg af el	458.934	452.439
Salg af vand	84.510	79.248
Salg varme	157.463	148.329
Salg af restvarme	297	222
<b>Nettoomsætning i alt</b>	<b>701.204</b>	<b>680.238</b>
Note 2 Andre driftsindtægter		
Målerleje	17.398	17.021
Gebyrer og tilslutningsbidrag	11.774	16.805
Vedligehold af gadebelysning, netto	6.738	5.805
Servicekontraktbetaling	60.922	58.178
Øvrige indtægter	8.361	9.652
<b>Andre driftsindtægter i alt</b>	<b>105.193</b>	<b>107.461</b>

**1.000 kr.**

Note 3 Personalemkostninger	2022	2021
Nukissiorfiit har ingen forpligtelser til løbende pensionsudbetalinger.		
Personalemkostninger kan specificeres således:		
Gager og lønninger	180.960	187.429
Øvrige personalemkostninger	17.916	15.416
Egenproduktion af anlægsopgaver	(6.772)	(9.085)
<b>Personalemkostninger i alt</b>	<b>192.104</b>	<b>193.759</b>
Samlet løn til direktionen, herunder pension mm.	1.338	1.193
Nukissiorfiit har i 2022 beskæftiget månedslønnede og timelønnede, i et omfang svarende til 393 fuldtidsansatte mod 416 i 2021.		
Note 4 Afskrivninger og nedskrivninger på aktiver		
Afskrivninger på immaterielle anlægsaktiver	1.824	31
Afskrivninger på materielle anlægsaktiver	133.389	135.255
Nedskrivninger på immaterielle anlægsaktiver	1.392	0
Nedskrivninger på materielle anlægsaktiver	36.746	157.328
Avance på afgangsførte anlægsaktiver	(562)	(45)
	<b>172.789</b>	<b>292.569</b>



# NOTER

1.000 kr.

Note 5 Finansielle omkostninger	2022	2021
Renter af anlægsgæld	70.813	75.127
Renteindtægt banker	(28)	0
Renteudgift Landskassen	0	0
Renteudgift banker	87	402
Diverse renteudgifter	(158)	34
	<b>70.714</b>	<b>75.563</b>
Note 6 Immaterielle anlægsaktiver		
Primo	49.789	44.317
Årets tilgang	0	5.472
Årets afgang	0	0
<b>Anskaffelsessum ultimo</b>	<b>49.789</b>	<b>49.789</b>
<b>Af- og nedskrivninger</b>		
Afskrivning primo	(44.347)	(44.317)
Årets af- og nedskrivninger	(1.824)	(31)
<b>Af- og nedskrivninger ultimo</b>	<b>(46.171)</b>	<b>(44.348)</b>
<b>Bogført værdi pr. 31. december</b>	<b>3.618</b>	<b>5.441</b>

1.000 kr.

Note 7 Bygninger og anlæg	2022	2021
<b>Anskaffelsessum</b>		
Primo	7.563.120	7.416.255
Årets tilgang	127.888	147.541
Årets afgang	(28.713)	(677)
<b>Anskaffelsessum ultimo</b>	<b>7.662.295</b>	<b>7.563.119</b>
<b>Nedskrivninger</b>		
Nedskrivninger primo	(1.537.227)	(1.422.430)
Opskrivninger	0	0
Årets nedskrivninger	(36.746)	(115.440)
Tilbageførte nedskrivninger på årets afgang	10.963	644
<b>Nedskrivninger ultimo</b>	<b>(1.563.010)</b>	<b>(1.537.226)</b>
<b>Afskrivninger</b>		
Afskrivninger primo	(3.261.118)	(3.132.418)
Tilgang årets afskrivninger	(127.894)	(128.733)
Afgang årets afskrivninger	17.360	32
<b>Afskrivninger ultimo</b>	<b>(3.371.652)</b>	<b>(3.261.119)</b>
<b>Af- og nedskrivninger ultimo</b>	<b>(4.934.662)</b>	<b>(4.798.345)</b>
<b>Bogført værdi pr. 31. december</b>	<b>2.727.633</b>	<b>2.764.773</b>

# NOTER

1.000 kr)

Note 8 Materielle anlægsaktiver under udvikling	2022	2021
<b>Anskaffelsessum</b>		
Primo	110.963	130.178
Årets tilgang	158.847	133.799
Årets afgang	(127.488)	(153.014)
<b>Anskaffelsessum ultimo</b>	<b>142.322</b>	<b>110.963</b>
<b>Nedskrivninger</b>		
Nedskrivninger primo	(46.319)	0
Opskrivninger	0	0
Årets nedskrivninger	(1.391)	(41.889)
Driftsførte	(1.822)	(4.429)
Nedskrivninger ultimo	(49.531)	(46.319)
<b>Bogført værdi pr. 31. december</b>	<b>92.791</b>	<b>64.645</b>

1.000 kr.

Note 9 Transportmidler og inventar

**Anskaffelsessum**

Primo	89.553	83.113
Årets tilgang	6.124	6.682
Årets afgang	(2.127)	(242)

**Anskaffelsessum ultimo**

**93.550** **89.553**

**Af- og nedskrivninger**

Afskrivninger primo	(73.967)	(67.687)
Årets afskrivninger	(5.105)	(6.522)
Årets nedskrivninger	0	0
Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	2.127	242

**Af- og nedskrivninger ultimo**

**(76.945)** **(73.967)**

**Bogført værdi pr. 31. december**

**16.605** **15.586**

# NOTER

1.000 kr.

Note 10 Varebeholdninger	2022	2021
Brændolie	23.434	21.478
Smøreolie	5.836	4.242
Reserve dele og hjælpematerialer	58.220	49.590
<b>I alt</b>	<b>87.490</b>	<b>75.310</b>

## Note 11 Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser

Bruttobeløbet på 128,7 mio. kr. er reguleret med 7,3 mio. kr til dækning af tab på dubiøse debitorer. Den tilsvarende regulering udgjorde ultimo 2021 7,1 mio. kr. Reguleringen er fratrukket debitorer med de ældste saldi.

### Aldersfordeling (1.000 kr.)

0-30 dage	99.494	100.673
30 dage-½ år	14.780	14.780
½-1 år	3.534	3.534
Ældre	4.644	4.644
<b>I alt</b>	<b>122.452</b>	<b>123.631</b>

## Note 12 Andre tilgodehavender

Posten andre tilgodehavender består primært af betalte deposita.

1.000 kr.

Note 13 Regulering af anlægsværdier	2022	2021
Regulering af anlægsværdier 1998	1.831.067	1.831.067
Regulering af anlægsværdier 2004	742.294	742.294
Regulering af anlægsværdier 2005	(36.438)	(36.438)
Regulering af anlægsværdier 2006	7.851	7.851
Regulering af anlægsværdier 2007	(14.594)	(14.594)
Regulering af anlægsværdier 2008	4.682	4.682
Regulering af anlægsværdier 2009	2.882	2.882
Regulering af anlægsværdier 2011	(6.770)	(6.770)
Regulering af anlægsværdier 2018	(1.216.206)	(1.216.206)
<b>I alt</b>	<b>1.314.768</b>	<b>1.314.768</b>
Note 14 Overført resultat		
Overført fra tidligere år	112.310	250.560
Overført årets resultat	29.126	(138.250)
Bevillinger fra Landskassen		
Årets anlægstilskud	0	0
Årets nettobevilling	0	0
<b>I alt</b>	<b>141.436</b>	<b>112.310</b>

# NOTER

## Note 15 Langfristet gæld, der forfalder efter 5 år

Langfristet gæld der forfalder efter 5 år udgør 1.286 mio. kr. I 2021 udgjorde beløbet 1.295 mio. kr.

## Note 16 Eventualforpligtelser/tilgodehavender og kontraktlige forpligtelser

Bohavetransportforpligtelser ved personalefratrædelse er ikke opgjort.

Væsentlige kontraktlige forpligtelser:

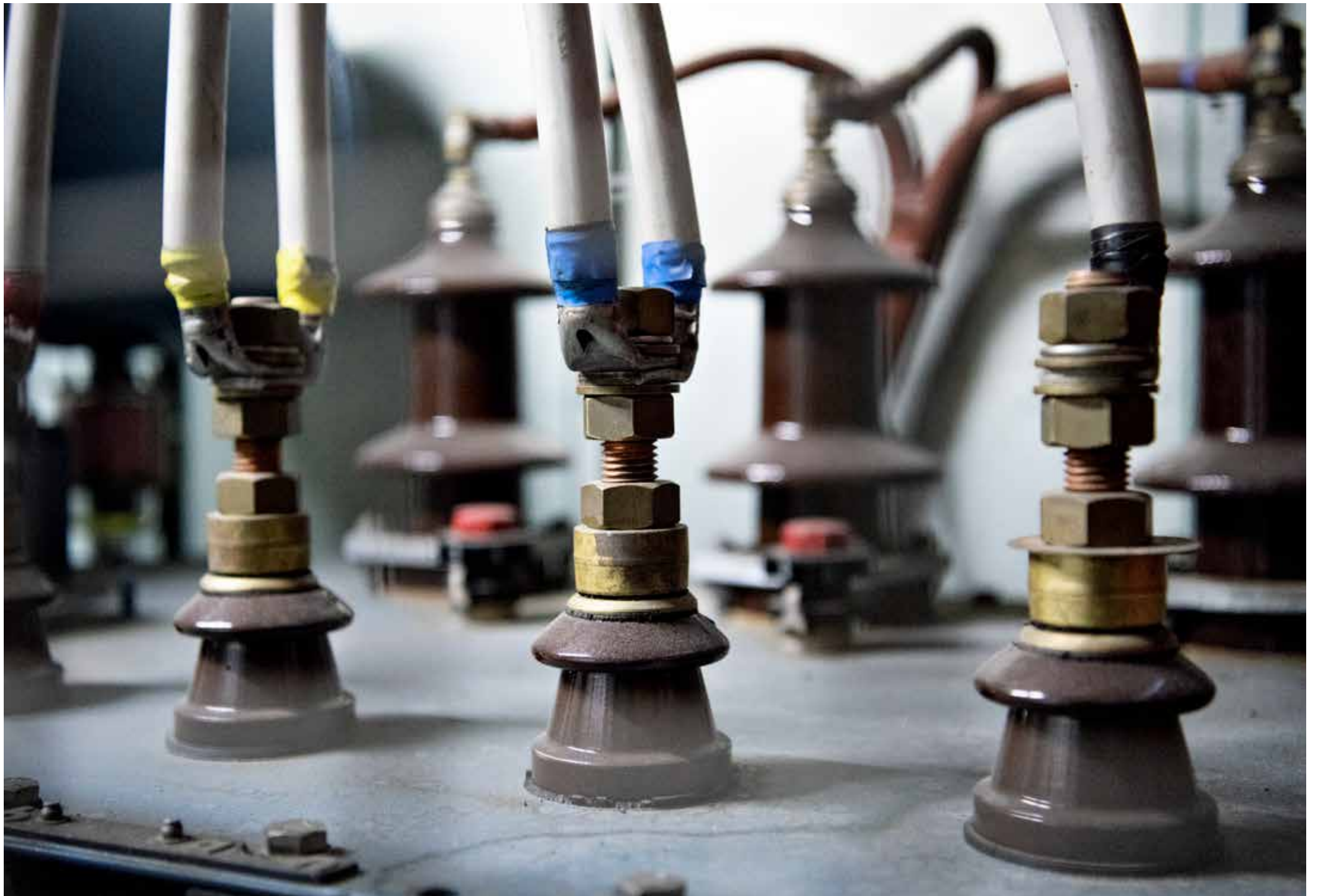
Der indgås løbende væsentlige kontraktlige forpligtelser vedrørende anlægsprojekter, der er finansieret over Finansloven, eller hvor der er givet tilladelse fra Selvstyret til at egenfinansiere anlægsprojekterne.

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. Nukissiorfiit har en sag af denne type fra 2018, som henføres som en eventualforpligtelse på 5 mio. kr.

1.000 kr.

Note 17 Betalinger til- og fra Landskassen	2022	2021
<b>Betalinger til Landskassen fra Nukissiorfiit</b>		
Afdrag på langfristede lån	70.000	70.200
Renter på anlægslån	70.813	75.127
Renter på trækningsret	0	0
<b>Positiv DAU-virkning i Landskassen</b>	<b>140.813</b>	<b>145.327</b>
Ændring af saldo på trækningsretten	0	93.673
<b>Positiv likviditetsvirkning i Landskassen</b>	<b>140.813</b>	<b>239.000</b>
<b>Betalinger fra Landskassen til Nukissiorfiit</b>		
Årets nettobevilling	(63.451)	(58.178)
Bevillinger til anlægsprojekter	0	0
Optagne langfristede lån	(60.000)	(60.000)
Landskassens andel af gadelys	(5.349)	(6.459)
<b>Negativ DAU-påvirkning i Landskassen</b>	<b>(128.800)</b>	<b>(124.637)</b>
Ændring af saldoen på trækningsretten	(25.813)	0
<b>Negativ likviditetsvirkning i Landskassen</b>	<b>(154.613)</b>	<b>(124.637)</b>
<b>Nukissiorfiits netto DAU-virkning i Landskassen</b>	<b>12.013</b>	<b>20.690</b>
<b>Nukissiorfiit netto likviditetspåvirkning i Landskassen</b>	<b>(13.800)</b>	<b>114.363</b>





# BILAG 1

## Fordelingsregnskab

### **FORDELINGSREGNSKABET ER REVIDERET AF DELOITTE, DER HAR FORSYNET FORDELINGSREGNSKABET MED EN SÆRSKILT REVISIONSPÅTEGNING.**

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. m<sup>3</sup> vand, pr. kWh el og pr. MWh varme.

Enhedsomkostningerne omfatter udgifter til vareforbrug, personaleomkostninger, kapacitetsomkostninger, 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 produktionsomkostninger-




ne for hver lokalitet, opgøres enhedsomkostningerne med de ikke-nedskrevne værdier, således at de fulde oprindelige afskrivninger indgår i de viste enhedsomkostninger.

Tabellen på næste side viser enhedsomkostningerne for samtlige lokaliteter i 2022, 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.

# BILAG 1

## Produktionsomkostninger for hver lokalitet

	 Lys og kraft kr./kWh	 Vand kr./m <sup>3</sup>	 Varme kr./MwH
<b>Nanortalik</b>	4,45	69,51	642,81
Aappilattoq	6,65	269,58	
Narsaq Kujalleq	4,17	1.154,63	
Tasiusaq	10,25	1.662,35	
Ammassivik	9,41	632,07	
Alluitsup Paa	5,96	1.076,69	
<b>Qaqortoq</b>	2,33	31,21	754,90
Saarloq	12,95	548,12	
Eqalugaarsuit	23,82	1.214,23	
Qassimiut	9,63	229,41	
Qorlortorsuaq			
<b>Narsaq</b>	0,99	60,35	20,59
Igaliku	13,01	419,93	
Narsarsuaq			
Qassiarsuk	5,39	1.147,27	
<b>Paamiut</b>	3,33	39,35	684,84
Arsuk	5,95	355,31	
<b>Nuuk</b>	0,75	17,13	234,79
Qeqertarsuatsiaat	3,72	213,08	14,56
Kapisillit	6,13	564,05	
<b>Maniitsoq</b>	2,70	24,47	595,13
Atammik	5,77	536,29	
Napasoaq	10,23	972,47	
Kangaamiut	3,48	192,12	
<b>Sisimiut</b>	0,86	9,51	610,89

	 Lys og kraft kr./kWh	 Vand kr./m <sup>3</sup>	 Varme kr./MwH
Itilleq	7,72	1.394,19	
Kangerlussuaq			
Sarfannguit	3,13	584,63	
<b>Kangaatsiaq</b>	3,22	122,69	
Attu	5,84	935,94	
Iginniarfik	11,09	951,15	
Niaqornaarsuk	5,77	320,22	
Ikerasaarsuk	8,93	359,35	
<b>Aasiaat</b>	3,34	21,62	549,10
Akunnaaq	6,43	368,37	
Kitsissuarsuit	8,43	1.531,27	
<b>Qasigiannguit</b>	3,36	50,47	498,95
Ikamiut	5,35	1.028,16	
<b>Ilulissat</b>	1,08	8,87	566,88
Oqaatsut	14,91	234,34	
Qeqertaq	3,83	272,31	
Saqqaaq	5,55	153,07	
Ilimanaq	3,22	183,52	
<b>Qeqertarsuaq</b>	3,36	50,51	
Kangerluk	10,39	1.462,55	
<b>Uummanaaq</b>	3,42	59,36	565,03
Niaqornat	8,89	585,00	
Qaarsut	3,22	385,35	
Ikerasak	2,82	132,65	
Saattut	2,42	265,87	



Lys og kraft kr./kWh



Vand kr./m<sup>3</sup>



Varme kr./MwH



Ukkusissat	4,18	220,38	
<b>Upernavik</b>	3,96	156,32	357,62
Upernavik Kujalleq	3,32	108,56	
Kangersuatsiaq	5,97	444,00	
Aappilattoq	4,25	91,73	
Nutaarmiut	21,04		
Tasiusaq	3,89	220,52	
Nuussuaq	2,77	69,90	
Kullorsuaq	3,87	376,88	
Naajaat	17,44		
Innaarsuit	2,99	154,81	
<b>Qaannaq</b>	5,29	639,38	789,60
Savissivik	7,07	755,55	
Siorapaluk	5,58	2.580,65	
Qeqertat	60,56		
<b>Tasillaq</b>	2,21	36,73	750,54
Sermiligaaq	5,18	571,50	
Isortoq	12,17	945,69	
Kulusuk	9,72	98,54	
Tiniteqilaaq	7,24	1.490,20	
Kuummiut	3,09	47,10	
<b>Ittoqqortoormiit</b>	4,29	236,59	

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

# BILAG 2

## Diesel- og CO<sub>2</sub>-regnskab for produktion af el og varme

Det fremgår af Nukissiorfiits diesel og CO<sub>2</sub>-regnskab, hvor meget diesel Nukissiorfiit anvender i forbindelse med el- og varmeyforsyningen i de enkelte lokaliteter, samt hvor meget CO<sub>2</sub>, der ved denne forsyning udledes. Den anvendte mængde diesel – og dermed også den udledte CO<sub>2</sub> -mængde – varierer fra lokalitet til lokalitet. Diesel og CO<sub>2</sub> -regnskabet illustrerer, at Nukissiorfiit anvender væsentligt mindre diesel i byer med vandkraft og andre vedvarende energikilder. Diesel- og CO<sub>2</sub>-regnskabet er ikke en del af Nukissiorfiits årsregnskab og er derfor ikke revideret.

	 El		 Varme	
	Olieforbrug liter pr. kWh	Kg. udledt CO <sub>2</sub> pr. solgt kWh	Olieforbrug liter pr. kWh	Kg. udledt CO <sub>2</sub> pr. solgt kWh
<b>Nanortalik</b>	0,293	0,780		
Aappilattoq	0,297	0,789		
Narsarmijit	0,348	0,925		
Tasiusaq	0,367	0,977		
Ammassivik	0,305	0,811		
Alluitsup Paa	0,343	0,911		
<b>Qaqortoq</b>	0,025	0,067	0,182	
Saarloq	0,547	1,455		
Eqalugaarsuit	0,318	0,845		
Qassimiut	0,402	1,069		
<b>Narsaq</b>	0,025	0,068		
Igaliku	0,098	0,261		
Qassiarsuk	0,301	0,800		
<b>Paamiut</b>	0,270	0,717	0,336	0,19
Arsuk	0,319	0,849		
<b>Nuuk</b>	0,006	0,016	0,023	0,01
Qeqertarsuatsiaat	0,375	0,998		
Kapisillit	0,328	0,873		
<b>Maniitsoq</b>	0,269	0,716	0,276	0,16
Atammik	0,264	0,703		
Napasoaq	0,284	0,756		
Kangaamiut	0,193	0,513		
<b>Sisimiut</b>	0,004	0,011	0,108	0,062
Itilleq	0,211	0,562		
Sarfanguit	0,220	0,584		
Kangaatsiaq	0,253	0,673		

**El****Varme**

	Olieforbrug liter pr. kWh	Kg. udledt CO <sub>2</sub> pr. solgt kWh	Olieforbrug liter pr. kWh	Kg. udledt CO <sub>2</sub> pr. solgt kWh
Attu	0,347	0,924		
Iginniarfik	0,221	0,589		
Niaqornaarsuk	0,293	0,778		
Ikerasaarsuk	0,510	1,356		
<b>Aasiaat</b>	0,304	0,809	0,364	0,208
Akunnaaq	0,380	1,011		
Kitsissuarsuit	0,180	0,478		
Qasigianniguit	0,266	0,708	0,258	0,147
Ikamiut	0,248	0,659		
Qeqertaq	0,199	0,530		
Saqqaq	0,194	0,517		
Ilimanaq	0,197	0,524		
<b>Qeqertarsuaq</b>	0,303	0,806		
Kangerluk				
<b>Uummannaq</b>	0,278	0,741		
Niaqornat	0,453	1,205		
Qaarsut	0,225	0,598		
Ikerasak	0,206	0,549		
Saattut	0,254	0,676		
Ukkusissat	0,295	0,786		
<b>Upernavik</b>	0,312	0,829		
Upernavik Kujalleq	0,189	0,503		
Kangersuatsiaq	0,081	0,215		
Aappilattoq	0,218	0,581		
Nutaarmiut	0,810	2,154		

**El****Varme**

	Olieforbrug liter pr. kWh	Kg. udledt CO <sub>2</sub> pr. solgt kWh	Olieforbrug liter pr. kWh	Kg. udledt CO <sub>2</sub> pr. solgt kWh
Tasiusaq	0,364	0,967		
Nuussuaq	0,259	0,688		
Kullorsuaq	0,323	0,860		
Naajaat	0,518	1,378		
Innaarsuit	0,246	0,654		
<b>Qaanaaq</b>	0,331	0,879	0,379	0,217
Savissivik	0,167	0,444		
Siorapaluk	0,322	0,856		
Qeqertat	2,222	5,910		
<b>Tasiilaq</b>	0,023	0,060		
Sermiligaaq	0,309	0,821		
Isertoq	0,373	0,992		
Kulusuk	0,546	1,452		
Tiilerilaaq	0,397	1,057		
Kuummiut	0,194	0,517		
<b>Ittoqqortoormiit</b>	0,303	0,806		

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



**Nukissiorfiit**

Issortarfimmut 3  
Postboks 1080  
3900 Nuuk  
Grønland

Tlf.: +299 34 95 00

[nukissiorfiit@nukissiorfiit.gl](mailto:nukissiorfiit@nukissiorfiit.gl)  
[www.nukissiorfiit.gl](http://www.nukissiorfiit.gl)

**Forsidefoto**

Christian Klindt Sølbeck

**Fotos**

Christian Klindt Sølbeck

**Layout og illustrationer**

Sara Maritta Brasse · [www.brasse.dk](http://www.brasse.dk)