

ÅRSREGNSKAB 2023





INDHOLDSFORTEGNELSE

FORORD.....	1	HOVED- OG NØGLETAL	39
ORGANISATION OG STRATEGI.....	4	LEDELSESPÅTEGNING	41
Ny fremadrettet strategi.....	4	DEN UAFHÆNGIGE REVISORS	
Ny organisering.....	6	REVISIONSPÅTEGNING.....	42
FORRETNINGSOMRÅDER	8	ÅRSREGNSKAB	45
ELEKTRICITET	9	ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS.....	47
VAND	12	RESULTATOPGØRELSE	50
VARME.....	14	BALANCE.....	51
MANAGEMENT – DIGITALISERING	17	PENGESTRØMSOPGØRELSE.....	52
RISIKOSTYRING	20	NOTER	53
Forsyningsikkerhed:	21	BILAG 1: FORDELINGSREGNSKAB.....	63
Priser	21	BILAG 2: DIESEL- OG CO ₂ -REGNSKAB FOR	
SAMFUNDSANSVAR	23	PRODUKTION AF EL OG VARME	66
Grønlands Totale Energiforbrug	28		
Vejen til grøn omstilling er forskellig	28		
Vandkraften.....	29		
NUKISSIORFIIT INDEFRA	32		

FORORD

Balance og tæt samarbejde

2023 har været et spændende år for Nukissiorfiit, internt såvel som eksternt.

Vi har i Nukissiorfiit i løbet af 2023 arbejdet intenst på at udarbejde Nukissiorfiits nye strategi, som vi har kaldt for "Nukissiorfiit i balance 2030". Det har været helt essentielt for os, at Nukissiorfiits fremadrettet strategi tager højde for vores kerneområder; nemlig at fastholde en sikker forsyning på en økonomisk effektiv måde, der tager højde for og udbreder den grønne omstilling samt, at vi har en organisation med de rette kompetencer og gode arbejdsvilkår. Vi skal med andre ord have en organisation, der er i balance på alle vores vigtige fokusområder. Det har afstedført vigtige og gode diskussioner i tæt samarbejde med Nukissiorfiits ressortdepartement, Departement for Landbrug, Selvforsyning, Energi og Miljø. Uden det konstruktive samarbejde og uden deres solide forståelse for Nukissiorfiits rammer og handlemuligheder kan vi ikke lykkedes med at skabe den bedste forsyning til de grønlandske borgere. Derfor handler det om at få skabt en strategi for Nukissiorfiit, som er bæredygtig, ikke kun på klimaområdet, men også driftsmæssigt og økonomisk.

For at vi kan lykkes med strategien er der brug for tæt samarbejde, ikke bare på tværs af Nukissiorfiit, men også på tværs af brancher og andre interessenter.

Nukissiorfiit har i 2023 haft et tæt samarbejde med NunaGreen om overdragelsen af anlægsarbejdet i forbindelse med udvidelsen af vandkraftværket i Utoqqarmiut Kangerluarsunnguat (Buksefjorden) i Nuuk. Der hersker ingen tvivl om, at Buksefjordsværket spiller en stor rolle i Nukissiorfiits virksomhedskultur og selvforståelse. Dygtige driftsmedarbejdere har igennem værkets 30 års levetid stolt vedligeholdt og driftet værket, som forsyner Grønlands hovedstad med grøn energi. Derudover har dygtige projektmedarbejdere gennem længere tid brugt mange ressourcer på forberedelse af udvidelsen. Derfor har denne overdragelse været med blandede følelser for mange i organisationen. Nukissiorfiit fejrede - sammen med Nunagreen - vandkraftværket i Utoqqarmiut Kangerluarsunnguat (Buksefjorden) 30-års jubilæum den 1. oktober 2023, og det var dejligt at opleve den flotte opbakning fra interesserede borgere.

Vi kommer fortsat til at følge udvidelsen af vandkraft i Utoqqarmiut Kangerluarsunnguat (Buksefjorden) og arbejde tæt sammen med Nunagreen, og Nukissiorfiit glædes ved fortsat at skulle drifte vandkraftværket.

2023 blev også tidens år - ikke nok med, at det meste af Grønland er gået ind i en ny tidszone, er det også en ny tid generelt for Grønland og for Nukissiorfiit. Krig og klimaforandringer dominerer desværre verdensbilledet - skræmmende og usikre elementer som påvirker os alle.

Nukissiorfiit har i 2023 arbejdet med cybersikkerhed og sikkerhed generelt. Vi havde besøg af det grønlandske politi og af den danske efterretningstjeneste i efteråret 2023 for at besigtige og drøfte Buksefjordsværket og vores sikkerhedsforanstaltninger. Desuden betyder den fortsatte krig i Ukraine og nu også i flere andre dele af verden, at byggematerialer fortsat er dyrere end tidligere og leveringstiden længere. Det har stor betydning for Nukissiorfiits kommende projekter, dels da projekterne kræver længere tid, og dels fordi projekterne bliver dyrere.

Som et led i strategien - Nukissiorfiit i Balance 2030 - blev et grønt team nedsat i 2023 for at sætte tryk på den grønne omstilling. Teamet skal løfte Nukissiorfiits ambition om at blive endnu bedre til at formidle den viden og de mange projekter, vi arbejder med på tværs af organisationen og landet. Med Grønlands beslutning om at tiltræde Parisaftalen, håber Nukissiorfiit på et tæt fremadrettet samarbejde om mulige løsninger på tværs af Grønland således, at vi kan lykkes med at nedbringe CO₂-udledningen til gavn for klimaet og fremtidige generationer.

Med venlig hilsen,



Cicilie Senderovitz
CEO, Energidirektør



42,1 mio. kr.
i rabat til fiskeindustrien

92
elværker
5 renoveret i 2023



Omsætning
867,0
mio. kr.

100%
får vand fra værker
med dokumenteret
drikkevandssikkerhed

5
vand-
kraftværker
91,3 MW

27
varmeværker



17 byer

54 bygder

8,1%
under uddannelse



1
Software
robot
25 processer i drift,
hvoraf 2 er nye i 2023

Investeringer
8,7% i bygderne
233,9
mio. kr.

401
medarbejdere



73
vandværker
1 renoveret i 2023

3
Vindmøller
56 kW



20.500
Kunder



Årsresultat
-86,2
mio. kr.

Salg

269
GWh
Priser
1,65
kr./kWh

5,6
millioner m³
20
kr./m³

355
GWh
490-710
kr./MWh

15
Solcelleanlæg
620 kW

ORGANISATION & STRATEGI

Som Grønlands eneste forsyningsvirksomhed varetager Nukissiorfiit forsyningen af elektricitet, vand og delvis varme til de grønlandske forbrugere. Rammerne for Nukissiorfiits forsyning sættes i henhold til Landstingsforordningerne om energiforsyning af 1997 og tilsvarende af 2007 om vand. Nukissiorfiit refererer til Departement for Landbrug, Selvforsyning, Energi og Miljø. Nukissiorfiit er en nettostyret virksomhed, og gældende priser samt salgs- og leveringsbetingelser godkendes af Naalakkersuisut.

Ny fremadrettet strategi

I 2023 har Nukissiorfiit arbejdet på en ny strategi for Nukissiorfiit – Nukissiorfiit i Balance 2030. Strategien vil i løbet af 2024 blive udrullet i organisationen gennem konkrete handlingsplaner og større projekter. Strategien stiller nogle overordnede og konkrete målsætninger inden for fire spor, henholdsvis:

1. Forsynings sikkerhed
2. Effektiv forsyning
3. Grøn omstilling
4. Organisationskultur & kompetencer

De fire spor vil ikke kunne stå alene, men skal ses i samspil med hinanden og indeholder en række mål, som skal sikre en fortsat robust og dynamisk organisation, der følger med tiden. Dernæst skal strategien danne grundlag for samme forståelsesramme for at sikre synergi og retning i hele Nukissiorfiit på tværs af lokationer.



Forsynings sikkerhed



Effektiv forsyning



Grøn omstilling



Organisationskultur & kompetencer



Strategispor 1

FORSYNINGSSIKKERHED

En af Nukissiorfiits væsentligste opgave er at levere en pålidelig forsyning på tværs af landet. Derfor indeholder strategisporet for forsyningssikkerhed en række tiltag, som skal højne forsyningssikkerheden på alle Nukissiorfiits forsyningsområder (el, vand og varme).

Nukissiorfiit arbejder med begrebet "oppetid". Det er den tid, hvor Nukissiorfiit er i normal forsyningsdrift, og hvor forbrugerne forsynes fuldt ud. Nukissiorfiit arbejder på at vedholde og forsat sikre den høje oppetid på 99,8% i hele landet på alle forsyningsområder målt pr. år.

Strategispor 2

EFFEKTIV FORSYNING

En mere effektiv forsyning skal sikre, at Nukissiorfiit fortsat kan levere en pålidelig forsyning til lave tariffer. Effektiv forsyning handler om at skabe en strømlinet organisation som kan sikre, at arbejdsgange, styringssystemer og arbejdsforhold foregår så effektivt som muligt. Derudover skal en effektivisering være med til at skabe et økonomisk råderum, der kan hjælpe den grønne omstilling og opretholde den høje forsyningssikkerhed.

Strategispor 3

GRØN OMSTILLING

Som Grønlands eneste forsyningsselskab har Nukissiorfiit en unik position, når det gælder om at gøre Grønland til et mere bæredygtigt samfund. Det betyder ligeledes, at der påhviler Nukissiorfiit et særligt ansvar for den grønne omstilling, og det arbejdes der løbende meget målrettet for. Nukissiorfiit vil desuden i 2024 arbejde på at indsamle data samt validering heraf således, at et klimaregnskab kan udregnes.

Strategispor 4

ORGANISATIONSKULTUR & KOMPETENCER

Nukissiorfiit er en virksomhed, der strækker sig på tværs og på langs af Grønland. Den store geografiske spredning stiller krav til organisationen. Strategisporet om Organisationskultur og kompetencer skal sikre en struktureret organisation, hvor der er stort fokus på selve Nukissiorfiits medarbejderkultur i form af et sundt og bæredygtigt arbejdsmiljø, hvor medarbejdere oplever, at deres kompetencer bruges og udvikles, og hvor der sikres vidensdeling på tværs af funktioner og geografiske enheder.

Nukissiorfiit har i 2023 haft fokus på at understøtte en stærk og samlet ledelse på tværs af organisationen. Med god videndeling og et tæt samarbejde i ledelsen, hvor Nukissiorfiit har en fælles tilgang – både på Nukissiorfiits hovedkontor, samt ude i de enkelte distrikter – er det målet, at dette vil kunne mærkes og afspejles i organisationen.

NY ORGANISERING

Med den nye strategi har det været naturligt at sætte et særligt fokus på kultur og organisation, idet Nukissiorfiit oplever det vanskeligt at rekruttere de rette kompetencer. Særligt faglærte stillinger i driften kan være vanskelige for Nukissiorfiit at rekruttere. Nukissiorfiit er med sin landsdækkende tilstedeværelse afhængig af at kunne rekruttere for at sikre forsyningen til de grønlandske forbrugere.

Pr. 1. december 2023 overgik Nukissiorfiit til en ny organisering, som skal bidrage med et styrket fokus på Nukissiorfiits stabsfunktioner med henblik på at styrke vores interne processer, politiske betjening, rekruttering og kommunikationsindsats, så vi i højere grad kan bistå driften i at levere på de vigtige projekter for at sikre forsyningen i landet. Den nye organisering består i, at Nukissiorfiit har udvidet sin direktion med en stabsdirektør. Den nye stabsdirektør har HR, Digitalisering og Ledelsessekretariatet under sin ledelse. Den nye organisation kan ses på næste side.

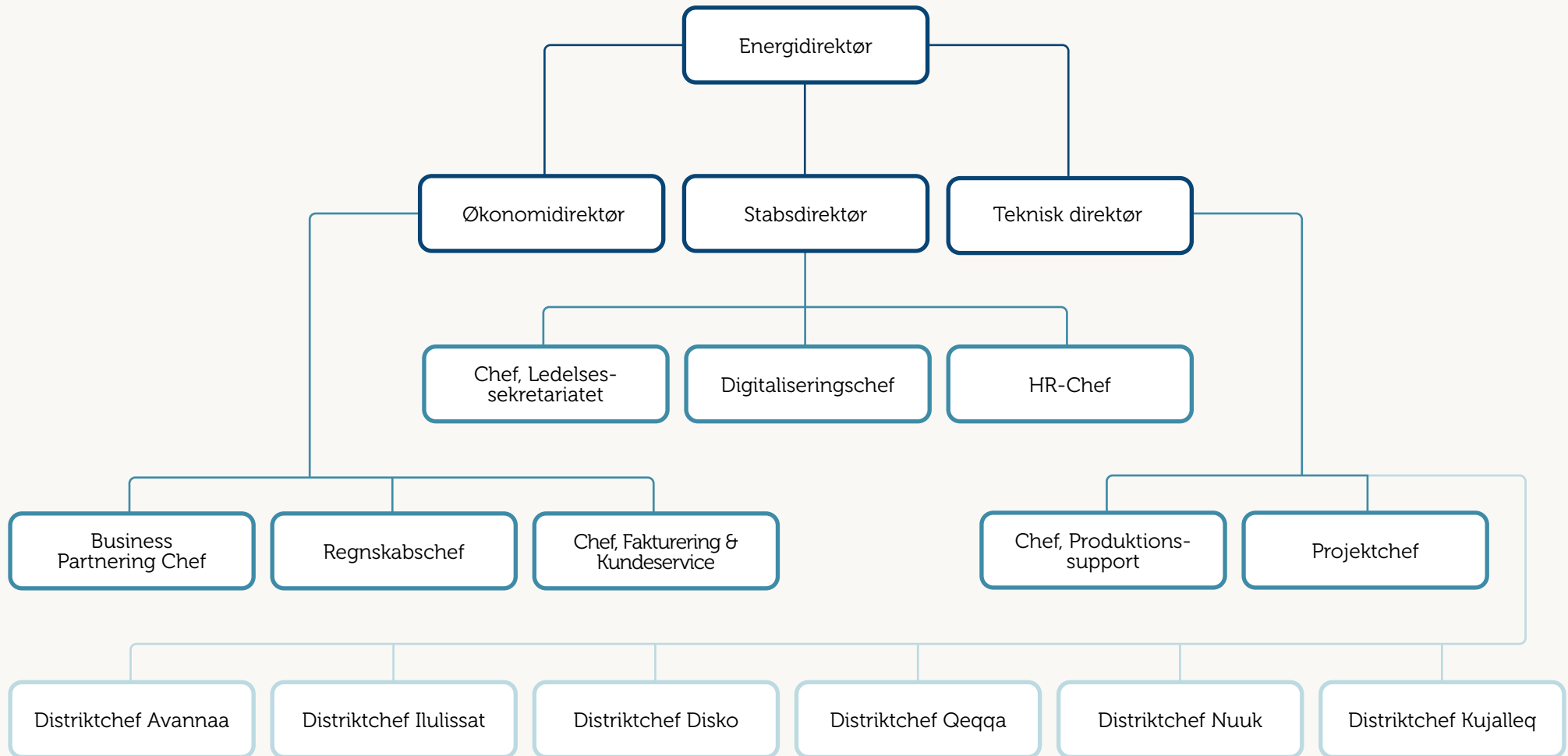
Direktionen vil have fokus på transparente og effektive beslutningsgange samt at fremme samarbejdet på tværs af Nukissiorfiit. Direktionen har desuden en ambition om, at det tætte samarbejde med selvstyret, kommunerne, de øvrige selvstyrejede virksomheder samt andre relevante samarbejdspartnere bliver endnu bedre.

Løbende opfølgning

Direktionen i Nukissiorfiit ønsker at fokusere på at skabe en mere løbende opfølgingsproces end tidligere med henblik på at skabe overblik og gennemsigtighed i organisationen. Nukissiorfiit har derfor i 2023 udviklet en månedsrapport, som har til formål at fokusere på Nukissiorfiits nøgletal og derigennem ensarte indsigter og opfølgning på blandt andet Nukissiorfiits strategi. Månedsrapporten opdateres løbende og kan også nedbrydes til at være gældende for de enkelte distrikter.



ORGANISATIONSDIAGRAM



FORRETNINGSOMRÅDER

ELEKTRICITET

Afsætningen af el steg i 2023 til et samlet niveau på 240 GWh. Der er tale om en stigning på 6% fra 2021. Mere end halvdelen af stigningen til de almindelige forbrugere er sket i Nuuk, som har aftaget i alt 12 mio. kWh. mere end i år 2021. Det skyldes bl.a. aktivitet omkring den nye lufthavn såvel som omkring udbygning af byen. Overtagelsen af forsyningen i lufthavnsbygderne Narsarsuaq, Qaarsut og Kangerlussuaq har medført den resterende del af stigningen. Ilulissat har også haft større afsætning. Industriafsætningen er vokset med knap 3 GWh., hvor Sisimiut og Ilulissats fiskeindustri står for størstedelen, mens der i Asiaat er afsat mindre. Omsætningen er steget yderligere som følge af tariffstigningen på 6% pr. 1. februar 2023.

Investeringsniveauet har været højt i 2023 og nåede et niveau på mere end det dobbelte end i de foregående år. Dette er bl.a. drevet af nødforsyningsinvestering i generatorer i Nuuk for 25 mio. kr., samt investeringer i forskellige delprojekter.

I starten af 2023 overtog Nukissiorfiit driften af Mittarfeqarfiits tidligere elværker. De tre steder er Narsarsuaqs elværk og reserveelværk, Qaarsuts lufthavnselværk og Kangerlussuaqs hovedelværk, reserveelværk samt havneelværk. Derudover er der bygget et nyt nødelværk i Maniitsoq med to dieselgeneratorer.

I året 2023 var der i alt 92 dieselelværker.

Nukissiorfiit fortsætter arbejdet med at forbedre samt udskifte flere gamle og udslidte dieselgeneratorer i forskellige byer og bygder. Maskinerne har flere steder en høj levealder hvilket betyder, at Nukissiorfiit udskifter, hvor det er nødvendigt samt vedligeholder for at forebygge udfald. Langt de fleste af Nukissiorfiits dieselgeneratorer er af typen High Speed. Det er en dieselgenerator, der leverer el fra ca. 64 kW op til omkring 1 MW. En anden type motor der bruges, er typen Medium Speed, som leverer el fra omkring 500 kW og opefter. Generelt opstår flere uplanlagte driftsforstyrrelser af High Speed motorerne, når disse når en levetid på omkring 45.000 timer. Nukissiorfiit har derfor en strategi for at udskifte High Speed motorer efter omkring 45.000 timer, hvilket er omkring 7-10 år. Levealderen for Medium Speed motorer er omkring 150.000-160.000 timer, hvilket er omkring 20 til 30 år.

I Uummannaq har Nukissiorfiit i 2023 udskiftet to High Speed dieselgeneratorer. Nukissiorfiits driftsmedarbejdere har vedligeholdt motorerne godt, da begge motorer havde en flot levealder med den ene på ca. 60.000 timer og den anden på 70.000 timer.

Det er dog ikke kun maskinerne der investeres i. Nukissiorfiit har investeret i personale og har fået flere af dieselelværkerens driftspersonale på kursus i avanceret drift af dieselgeneratorer.

I forbindelse med motorudskiftninger forsøger Nukissiorfiit i videst muligt omfang at investere i og installere batteribanke. Trods batteribankes høje investering medfører installeringen af batteribanke på længere sigt, at motorerne kan sættes til at køre brændstoføkonomisk optimalt og overskydende elproduktion fra motorgeneratorerne vil kunne lagres i batteribanke. Dette medfører, at motorernes driftstid kan reduceres med op til 50%. Hermed forlænges levetiden og reinvesteringstidspunktet udskydes.



Nødforsyning

Udfaldet i Nuuk tilbage i slutningen af 2021 spiller stadig en væsentlig rolle i Nukissioffiits fokus på nødforsyning, ikke blot i Nuuk men i hele landet. Nogle af de midlertidige tiltag, som Nukissioffiit foretager sig, er investeringer i containerelværker. Det undersøges desuden, hvordan disse kan være med til at sikre en vedvarende forsyning. Undersøgelserne består i at fastlægge størrelser på generatorsættene, og hvilke beliggenheder de nye containeranlæg kan opføres på.

I 2023 havde Nukissioffiit i Ilulissat nedbrud på vandkraftværket i fire dage fordelt over to perioder. Dette betød, at Nukissioffiits nødforsyning, i form af diesel backup, blev anvendt, indtil normalforsyningen blev genetableret. Derfor er det også vigtigt for forsyningsikkerheden, at der bliver investeret i nød backup.

Generel vedligehold

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

Kabler/koblingsstationer

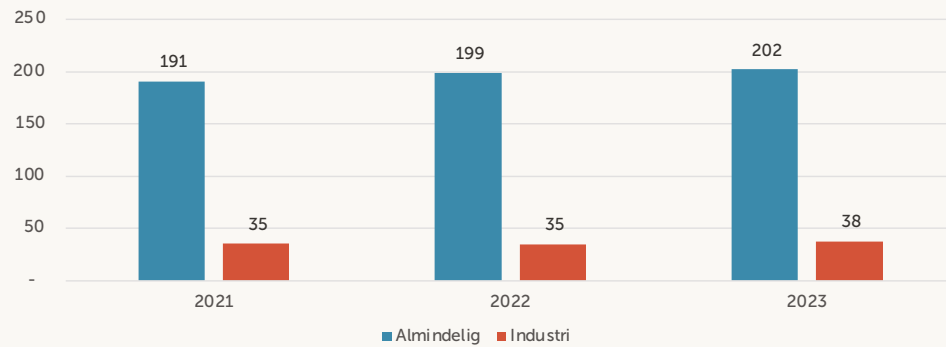
Efter overtagelsen af de tre lufthavnsbygder Kangerlussuaq, Qaarsut og Narsarsuaq har der været arbejdet med implementering og udvikling, så de har kunnet tilpasses Nukissioffiits systemer.

Generelle forstærkninger af elnettet har også haft fokus således, at det kan håndtere fremtidens krav med både elvarme og el-ladestander.

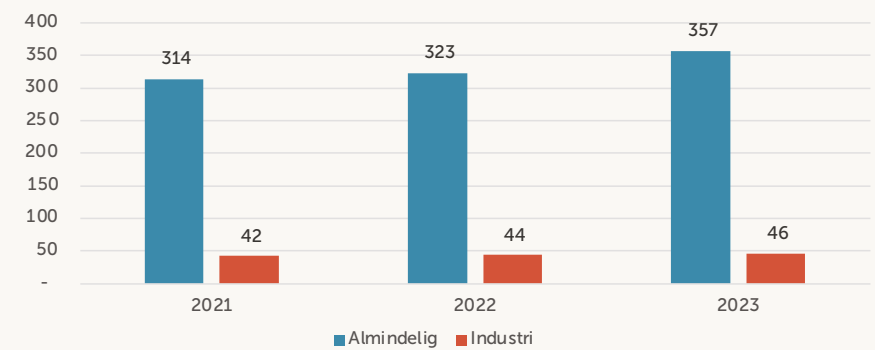
Udover udvidelserne, som sikrer forsyning af nye bydele, kan blandt andet nævnes nye 60 kV forbindelser til at forstærke nettet i Nuuk. Men også i Ilulissat har Nukissioffiit lagt en ny forbindelse, der forbinder lufthavnen med byen, så hvis der sker et havari på den eksisterende 60/10 kV inde i byen, så kan dele af byen forsynes fra den nye 60/10 kV station, som bygges ved den nye lufthavn. I Qaanaaq er der lagt et nyt højspændingskabel ud til lufthavnen. Ud over disse nye tiltag er der brugt en del ressourcer på at udskifte forældede og nedslidte netstationer samt utidssvarende kabler.

Der er i 2023 anvendt vedligeholdelsesmidler for 68,9 mio. kr. udover egne medgåede timer. Nyinvesteringer er gennemført for 112 mio. kr., hvilket er en fordobling i forhold til 2022. For den enkelte forbruger kan dette ikke umiddelbart ses i dagligdagen, men det lægger grundlaget for, at udvidelsen af den grønne omstilling kan foregå blandt andet i byggerne, hvor ledningsnettet forstærkes således, at udbredelsen af f.eks. varmepumper ikke medfører problemer med forsyningen. Denne forstærkning af nettet foregår også i byerne, hvor gamle kabler og kabelskabe udskiftes med nye.

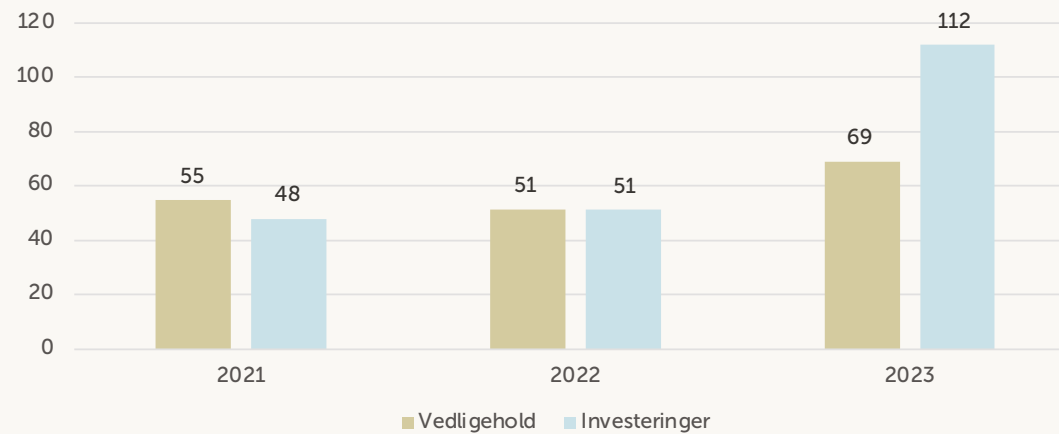
ELAFSÆTNING, GWH



ELOMSÆTNING, MIO. KR.



INVESTERINGER & VEDLIGEHOLD, MIO. KR.



VAND

Afsætningen af vand i forhold til 2021 er steget både til almindelige forbrugere samt til fiskeindustriproduktionen. Til almindelige forbrugere er stigningen på 6 % i forhold til 2021 og hele 13 % i forhold til 2022. Overtagelse af lufthavnsbygderne Narsarsuaq, Qaarsut og Kan-gerlussuaq har medført 3 % af afsætningen i år 2022, og foruden denne er stigningen blot 2 % i forhold til 2021. Af stigningen til fiskeindustrien på 17 % er godt halvdelen i Sisimiut.

Investeringsniveauet var for vand højere i 2023 end de foregående år. 13 mio. kr. gik til havari på råvandstank i Qaanaaq og 6 mio. kr. til vandværksrenovering i Qasigianguit. Nukissiorfiit har stort fokus på renoveringsbehovet for at fastholde forsyningssikkerheden på vandområdet.

Hovedfokus på vand i 2023 har, som i 2022, omhandlet forbedring af vandkvaliteten, specielt i bygder med udfordringer. Dette er gjort ved fortsat udrulning af standard bygdevandværker og renovering af eksisterende anlæg. Der er igangværende projekter i Upernavik, Kujalleq, Oqaatsut, Kangaamiut og Sarfannguit.

Derudover har Nukissiorfiit i årets løb begyndt indledende undersøgelser til fjernelse af organisk stof med mekanisk

fjernelse. Formålet med dette er at forbedre vandkvaliteten i flere bygder uden kemikalietilsætning. Dette arbejde vil ligeledes foregå i 2024.

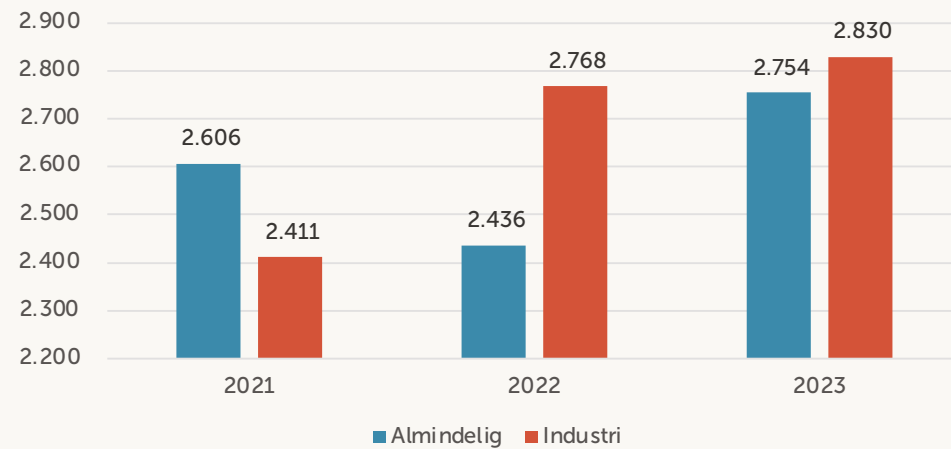
Nukissiorfiit arbejder løbende på at udskifte duktile støbejernsledninger til PE-ledninger. Denne udskiftning er nødvendig, fordi flere støbejernsledninger er af en sådan alder og kvalitet, at de oftere forårsager brud og får lækager, hvilket medfører udfald i forsyningen. Derudover kan nogle kunder opleve misfarvning af vandet grundet okker (jern), som kan give vandet en gullig/brunlig farve. Nukissiorfiit prioriterer i høj grad at lave udskiftninger af støbejernsledninger i områder med misfarvning på drikkevandet.

Nødforsyning

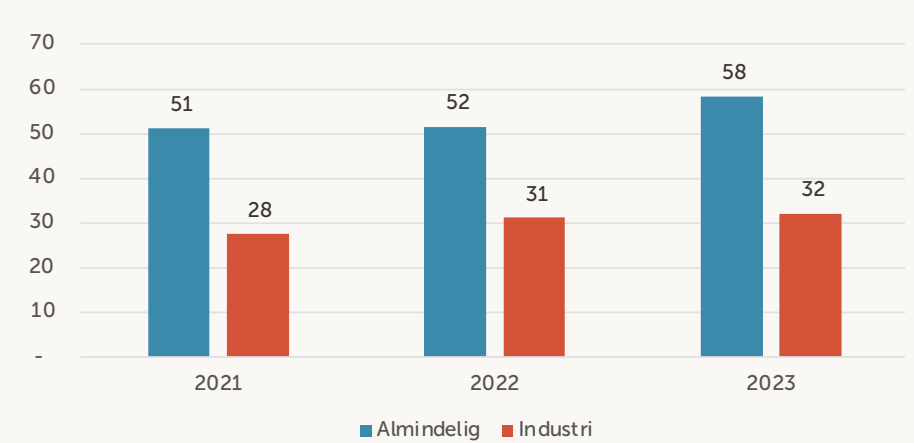
Derudover har Nukissiorfiit i løbet af 2023 lavet forbedringer på det mobile nødvandværk, som har til formål at kunne agere beredskab i tilfælde af forureninger særligt i bygder eller i situationer, hvor Nukissiorfiit har behov for supplement til f.eks. vintervandtanke som tømmes hurtigere end beregnet. Det første mobile nødvandværk er sendt til Tasiilaq for at blive testet.



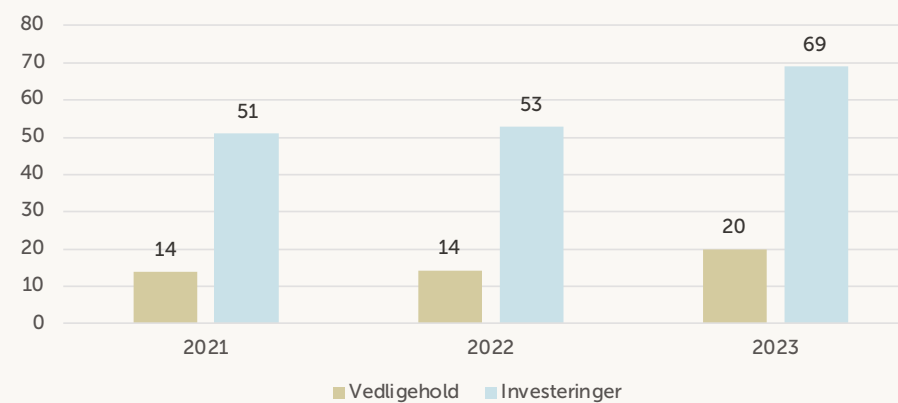
VANDAFSÆTNING, (1.000) M³



VANDOMSÆTNING, MIO. KR.



INVESTERINGER & VEDLIGEHOLD, MIO. KR.



VARME

Den samlede afsætning af varme, såvel vandbåren som elbaseret blev 354 GWh i 2023 mod 311 GWh i 2021. 18% af stigningen kommer fra lufthavnsbyggerne, mens 28 % er merafsætning af fast og specielt afbrydelig elvarme med denne sidste primært i Ilulissat. Temperaturforhold har stor betydning for varmeafsætningen. Derudover betyder byudvikling meget for afsætningsmulighederne, specielt i Ilulissat ses stor efterspørgsel.

Der har været næsten en firedobling af investeringsomfanget fra år 2021 og næsten det dobbelte af niveauet i år 2022.

Konvertering til elvarme

En af Nukissiorfiits indsatser på varme omhandler konvertering af oliebaseret opvarmning til el-baseret opvarmning. I Ilulissat er der overløb på vandkraften, hvilket betyder, at den tilgængelige energi ikke udnyttes til fulde. Der vil derfor være store CO₂-besparelser for samfundet og et stort potentiale for Nukissiorfiits afsætning i form af at konvertere olieopvarmede kunder til el-opvarmning. Nukissiorfiit har derfor fokus på investeringer i elnettet samt konvertering af potentielle kunder med oliebaseret opvarmning. I Nuuk er der 18 store elektrokedelprojekter i gang (75-300kW) til udførelse i 2024 som en del af elektrificeringsprogrammet frem mod udvidelsen af vandkraftværket ved Utoqqarmiut Kangerluarsunnguut (Buksefjorden). Derudover undersøger

Nukissiorfiit mulige løsninger for bedst muligt at konvertere enfamilieshuse til el-baseret opvarmning.

Styringsløsninger til elvarme

En ny 4G kommunikationsløsning ved navn Omnia er blevet testet i 2023 i Ilulissat. Løsningen skal bruges til styring af store afbrydelige elektrokedler. Løsningen har vist sig brugbar og pålidelig på lokationer, hvor Nukissiorfiit ikke har en kablet kommunikationsløsning. Lignende løsninger vil med stor sandsynlighed blive kigget på i andre vandkraftsbyer. Helt konkret er kommunikationen nødvendig for at kunne afbryde elektrokedlerne i forbindelse med vedligehold eller udfald på vandkraftværket og dermed sikre en stabil nødforsyning.

Overblik over afbrydelig elvarme

I takt med at der i landet udrulles den nye Omnia platform til fjernaflæsning af målere, frigiver det ressourcer i netværket til at hente brugbare data hjem til gavn for driften. Nukissiorfiit begynder oftere at kunne aflæse, hvor meget indkoblet effekt der er på hhv. lys og kraft samt fast og afbrydelig elvarme. Dette hjælper Nukissiorfiits drift i forbindelse med planlagt vedligehold af vandkraftværkerne samt i arbejdet med konvertering af private kunder til el-baseret opvarmning.





Fjernvarme

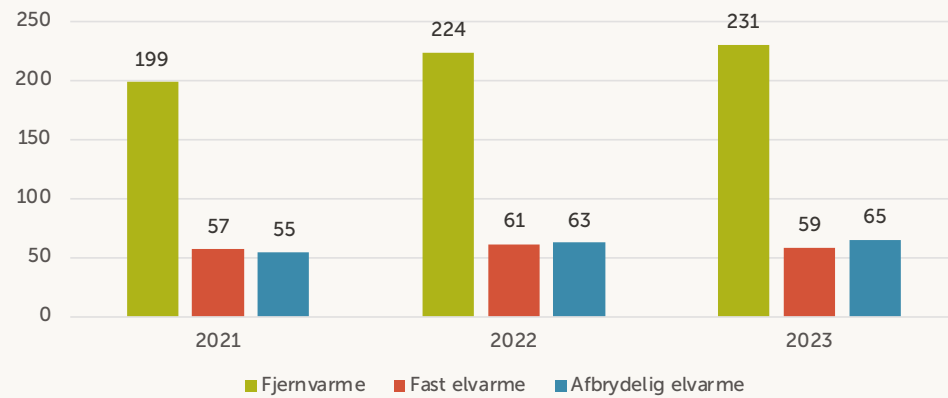
Nukissiorfiit har et fjernvarmenet i alle byer. Udover de generelle investeringer i udskiftning af fjernvarmeledninger, er der fuld gang i at gøre Nukissiorfiits fjernvarmenet klar til at modtage mere varme fra ESANIS nye forbrændingsanlæg i Nuuk og Sisimiut.

Endeligt har Nukissiorfiit nu modtaget seks stk. 500-1000kW nødforsyningscontainer-varmecentraler, der højner forsynings-sikkerheden inden for fjernvarme. Disse er kun tiltænkt nødforsyning i forbindelse med brud, ombygning på fjernvarmenettet eller havari på varmeværker.

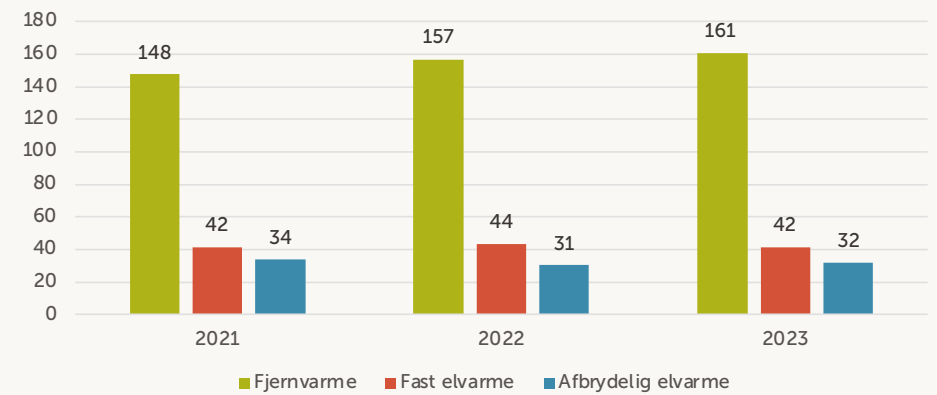
Fokuspunkter for fremtidens fjernvarmenet

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. Således er der besparelser at hente i mindsket varmetab, pumpedrift, varmeinstallationer samt rørdimensioner. Derudover vil effektivitet (COP) på varmepumpen stige, hvis returvandet er afkølet mest muligt. En forbedret afkøling kræver et godt samarbejde mellem bygningsejer, vvs-installatører og Nukissiorfiit.

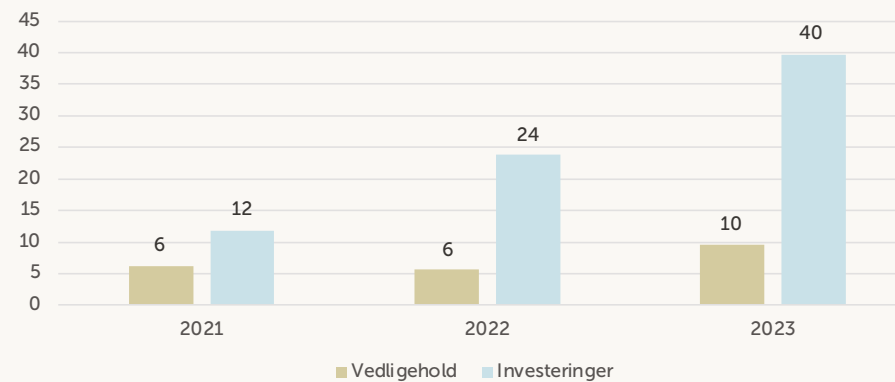
VARMEAFSÆTNING, GWH



VARMEOMSÆTNING, MIO. KR.



INVESTERINGER & VEDLIGEHOLD, MIO. KR.



MANAGEMENT DIGITALISERING

MANAGEMENT DIGITALISERING

MÅLERE

Nukissiorfiit har i 2023 opstartet et projekt, der skal erstatte det gamle målesystem til et nyt fra Kamstrup. Denne investering er nødvendig, fordi nye målere ikke kan tilpasses Nukissiorfiits gamle målesystem. Det nye system vil gøre det muligt at anvende nyere målere, hvor man kan aflæse flere værdier og overholde skærpede sikkerhedskrav til bl.a. kryptering af elmålere. Mange af Nukissiorfiits eksisterende målere kan allerede på nuværende tidspunkt integreres i det nye målesystem. Derfor vil det ikke være alle Nukissiorfiits målere, der er nødvendige at udskifte. I den forbindelse er der også opstartet et projekt, der skal gøre det lettere og billigere at fjernmåle, så forbrugsdata bliver sendt direkte til et centralt system. Dette gør det lettere at fakturere kunder, og det sparer tid, da antallet af manuelle aflæsninger reduceres.

Fjernaflæsning sker via et samarbejde med Tusass, hvor hver måler har et simkort, som kommunikerer med Nukissiorfiits centrale system via et taletidskort. Med den tidligere taletidsløsning betalte Nukissiorfiit et beløb, hver gang en måler kommunikerede med Nukissiorfiits system. I det nye system er der lavet en såkaldt "flatrate"-aftale, hvilket betyder, at Nukissiorfiit betaler et fast beløb, uanset hvor meget målerne kommunikerer til systemet. Det betyder, at Nukissiorfiit står til en besparelse på 1,7 mio. kr. årligt sammenlignet med 2022. Det nye system er altså både mere pålideligt og billigere.

SIKKERHED

Awareness

Nukissiorfiit har i 2023 haft et tæt samarbejde med Cyberpilot om kurser, der har til formål at sikre, at alle medarbejdere er opdaterede på IT-sikkerhedsrisici. Nukissiorfiit vurderer løbende behovet for yderligere træning og bevidstgørelse af medarbejdernes online adfærd. Dette gøres ved at teste medarbejdernes beredskab, f.eks. ved udsendelse af falske "spam" mails. Herefter vurderes hvor mange, der klikker på links og videregiver deres personlige oplysninger. I 2024 vil Nukissiorfiit fortsætte og sætte yderligere fokus på arbejdet med cybersikkerhed. Nukissiorfiit er blevet medlem af Sektorcert, som er en nonprofit forening ejet og finansieret af danske selskaber inden for kritisk infrastruktur. Sektorcert samarbejder med Europas andre CERT'er og er med i en række cybersikkerhedsorganisationer som gør, at de har stor viden om truslerne mod kritisk infrastruktur. Desuden samarbejder Nukissiorfiit også med Grønlands Politi, Arctic Kommando, Politiets Efterretningstjeneste og Forsvarets Efterretningstjeneste om sikkerhed, herunder IT-sikkerhed.

SEGMENTERING AF NETVÆRK

Nukissiorfiit er i gang med at segmentere vores netværk, så produktion (anlæg) og kontornetværk bliver helt adskilt. Dette gør, at et sikkerhedsbrud i f.eks. en af vores arbejdscomputere ikke vil kunne påvirke vores produktionsanlæg. Nukissiorfiit arbejder fortsat på en fuld adskillelse af produktions- og anlægssystemer i 2024.

ENTERPRISE RESSOURCE PLANNING (ERP)

Nukissiorfiit har i 2023 haft et grundigt forløb med analyse og design i forhold til at udskifte det nuværende ERP-system. Hovedfokus har været forretningsbehovet frem for funktionalitet i det nuværende system. Nukissiorfiit har en række ønsker til et kommende system, idet en yderligere digitalisering skal være et værktøj og hjælpemiddel for både medarbejdere og Nukissiorfiit. Derfor skal et nyt system bidrage til en modernisering af Nukissiorfiits IT, så procesunderstøttelsen i fremtiden forbedres og særligt effektivisere arbejdsprocesser.

Nukissiorfiit har besluttet at benytte et modulerbart systemlandskab, hvor der er fokus på at købe enkelte systemer, der er optimale for Nukissiorfiits forretningsområder i stedet for

ét stort system, der skal tilpasses til at gøre det hele. Det gør systemerne nemmere at vedligeholde, mere fleksible og fremtidige udskiftninger mindre ressourcekrævende både økonomisk og tidsmæssigt. Projektstart er planlagt til første halvår 2024.

IMPERO

Nukissiorfiit har i efteråret 2023 implementeret Impero, som er et control management-system. Hovedfokus har været at få et system, som kan hjælpe Nukissiorfiit til at opnå optimalt udbytte, risiko- og kontrolmatricer samt kan kontroludføre nemmere onboards til systemet. I tillæg kan Nukissiorfiit med fordel arbejde med de omkringliggende elementer og dermed sikre, at virksomheden etablerer et stærkt kontrolmiljø.

SERTICA 2.0

Sertica er et vedligeholdelsessystem, der skal sikre, at Nukissiorfiit får udført planlagt og nødvendigt vedligehold efter f.eks. producentens forskrifter. Dertil skal anvendelse af Sertica sikre, at vedligeholdelsen dokumenteres, så det er muligt at se historik på vedligehold.

Igennem 2023 har der været stort fokus på at få Sertica genimplementeret. Sertica blev første gang udrullet i 2021, men erfaringerne viste, at der var behov for større fokus på projektet fra hele organisationen, og at der blev afsat mere tid til undervisning og tilpasning af Sertica i hver by og bygd.

Maniitsoq blev første by, hvor Sertica 2.0 blev implementeret. Herefter fortsatte implementeringen af Sertica 2.0 i de resterende byer og bygder på kysten fra maj 2023. Sidste by, Itoqqortoormiit, fik besøg af rejseholdet i august 2023.

KUNDEPORTAL

I november 2022 lancerede Nukissiorfiit sin nye kundeportal. Formålet med kundeportalen er dels at højne kundeoplevelsen, så Nukissiorfiits privatkunder oplever en hurtigere betjening. Det gøres blandt andet ved, at de selv kan til- og afmelde sig betalinger og se deres forbrug. Derudover forventer Nukissiorfiit at kunne frigive personaleressourcer, så ressourcerne kan bruges til at videreudvikle det fremadrettede fokus på erhvervs kunder, som pt. ikke kan drage nytte af kundeportalen. I 2023 har Nukissiorfiit kørt en reklamekampagne, som et led i det store arbejde med at udbrede kundernes kendskab til kundeportalen. Kampagnen fik blandt andet en del kunder til at tilmelde sig betalingservice.



RISIKOSTYRING

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 backup 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 i fremtiden. 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 privatliv og arbejdsliv, flextid, seniorordninger samt motion i arbejdstiden. Yderligere tiltag præsenteres i afsnittet "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%.

MILJØFORHOLD

Nukissiorfiit har i 2023 ikke haft større miljøafvigelser at indberette. Nukissiorfiit har i 2023 arbejdet jævnlige med at forbedre miljøforholdene og risikostyring.

Nukissiorfiit bruger foresat en del olie i produktionen af el og varme, og arbejder her med at sikre et løbende vedligehold af vores tanke samt olieledninger m.m.. Her har Nukissiorfiit i 2023 arbejdet med at få implementeret et nyt vedligeholdelsessystem, som både sikrer at vi får lavet løbende tilstandsvurderinger samt vedligehold. Yderligere er der i Sertica opbygget et runderingssystem, der både sikrer, at vi jævnlige får data ind, men også at der bliver lavet visuelt tilsyn med tankanlæg. Der er planlagt et større udskiftningsprogram af tankanlæg i det nordlige Grønland, hvor der i 2024 skal skiftes tre tanke

Nukissiorfiit har igennem mange år arbejdet på at sikre en god affaldshåndtering, og følger her som minimum kommunernes affaldsplan. Nukissiorfiit sikrer her blandt andet at gamle udtjente anlæg, spildolie og kemikalieaffald m.m. enten afleveres forsvarligt til kommunen eller afskibes miljømæssigt korrekt til miljømæssig håndtering. Her har vi blandt andet et samarbejde med KNI om, at de kan aftage vores spildolie fra bygder, når de påfylder olie med tankskibe i bygderne.

Et af Nukissiorfiits 4 strategiske indsatsområder er Grøn omstilling, hvor også miljøforhold indgår. Her skal der i de kommende år arbejdes med at mindske kemikalieforbrug, samt reducere CO₂ på vores produkter, men også på den interne CO₂-udledning. Her er arbejdet i 2023 begyndt, hvor fokus er at få lavet en kortlægning samt udarbejdet konkrete handlingsplaner, som forventes færdig i 2024.

PRISER

Oliepris og valuta

Nukissiorfiits indkøb af dieselolie afregnes i DKK., og udsving i olieprisen bevirker, at Nukissiorfiits omkostninger varierer med olieprisen. Dertil er der en naturlig sammenhæng med

Nukissiorfiits prissætning. Prissætningen 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 ens priser nationalt på el, vand og varme. 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 1,75 kr. pr. kWh el og 21,20 kr. pr. m³ 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 2023 kr. 2,27, men blev solgt for 1,75 kr. pr. kWh til forbrugeren. Den vægtede gennemsnitsomkostning for en m³ vand var kr. 25,95, og havde en forbrugerpris på 21,20 kr. pr. m³. Produktionsomkostningerne er generelt højere i de mindre bygder og byer, som forsynes med diesel, mens de laveste produktionsomkostninger findes i vandkraftbyerne. Et samlet overblik over Nukissiorfiits produktionsomkostninger de enkelte steder findes under fordelingsregnskabet i bilag 1. Senest er taksterne på el og vand ændret 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 bygder begrænset, hvilket f.eks. 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 reservedele samt til anlægsprojekter.



SAMFUNDSANSVAR

SAMFUNDSANSVAR

Nukissiorfiit er ejet af det grønlandske samfund. Nukissiorfiit har derfor et betydeligt samfundsansvar, som rækker længere end forsyningspligten af el, vand og varme. Nukissiorfiit er repræsenteret på tværs af landet og leverer det fundamentale for, at samfundet i en pågældende by eller bygd kan fungere. Derfor er det vigtigt, at Nukissiorfiit har fokus på, hvorledes virksomheden kan være med til at udvikle nye muligheder f.eks. i forhold til nye energikilder således, at Grønland kan blive langt mindre afhængig af fossile brændstoffer til gavn for klimaet og fremtidige generationer. Derudover har Nukissiorfiit ligeledes fokus på folkesundhed og social ansvarlighed, som fremmes gennem diverse initiativer.



Nukissiorfiit har i en årrække arbejdet stabilt med fire af FN's Verdensmål, hvilket er fortsat i 2023. De respektive mål er:

- 6. Rent vand og Sanitet
- 7. Bæredygtig energi
- 13. Klimaindsats
- 17. Partnerskaber for handling





PARTNERSKABER FOR HANDLING

Partnerskaber for handling er et mål, som Nukissiorfiit arbejder med i alle henseender. Nukissiorfiit ønsker at arbejde med forskellige typer af partnerskaber, idet Nukissiorfiit finder det essentielt at have fokus på partnerskaber, der videndeler f.eks. gennem studieophold, praktikophold, men også partnerskaber, hvor der skabes ny viden og udvikling til gavn for Nukissiorfiits fremadrettede indsatser. Derfor er dette verdensmål en naturlig del af de øvrige verdensmål, som Nukissiorfiit arbejder med.

Udover at Nukissiorfiit samarbejder med andre interessenter omkring målrettede indsatser, har Nukissiorfiit også løbende forskellige officielle besøg. I 2023 havde Nukissiorfiit fornøjelsen af flere officielle besøg fra bl.a. politikere både fra Grønland, Danmark og resten af verden, og eksterne samarbejdspartnere. I august fik Nukissiorfiit eksempelvis besøg af en række danske folketingspolitikere i forbindelse med Folketingets årlige orienteringsrejse til Grønland. Her fik de en rundvisning på Vandkraftværk i Utoqqarmiut Kangerluarsunnguut (Buksefjorden) og et indblik i vandkraftens betydning for Nukissiorfiits energiforsyning til landets største by. Nukissiorfiit har haft besøg af den danske klimaenergi- og forsyningsminister. Ligesom Nukissiorfiit havde fornøjelsen af at holde oplæg for den japanske ambassadør fra Danmark og senere på året for den amerikanske konsul i Grønland. Begge oplæg omhandlede Nukissiorfiits arbejde som Grønlands eneste forsyningsvirksomhed.





RENT VAND OG SANITET + PARTNERSKABER FOR HANDLING

Rent drikkevand er en forudsætning for den enkelte borgers sundhed. Nukissioffiit har derfor et stort fokus på at forbedre drikkevandskvaliteten.

Dokumenteret drikkevandssikkerhed (DDS)

Nukissioffiit tilstræber at leve op til standarderne i Dokumenteret Drikkevandssikkerhed (DDS). Det betyder helt konkret, at Nukissioffiit behandler vand som værende en fødevarer. Nukissioffiit arbejder kontinuerligt på at fastholde faglig viden herom og uddanne nye medarbejdere i DDS.

Kogepåbudsdøgn

Antallet af kogepåbudsdøgn viser hvor mange døgn, borgere et sted i Grønland har skullet koge deres vand før konsumering. Nukissioffiit har i flere år registreret dette, og i 2023 var der 724 døgn med kogeforbud. Det svarer til 12% færre kogepåbudsdøgn i forhold til 2022 (819)¹.

Det er væsentligt at hæfte sig ved, at kogepåbudsdøgn ikke fortæller noget om, hvor mange forbrugere der berøres af

1: Tallet i 2022 årsrapporten er desværre forkert, det korrekte tal er 819 kogepåbudsdøgn i 2022 og ikke 727 som oplyst.

kogepåbuddet. I 2023 var der kogepåbudsdøgn fordelt på fem lokaliteter og berørte 827 forbrugere.

Teknologier til farvefjernelse

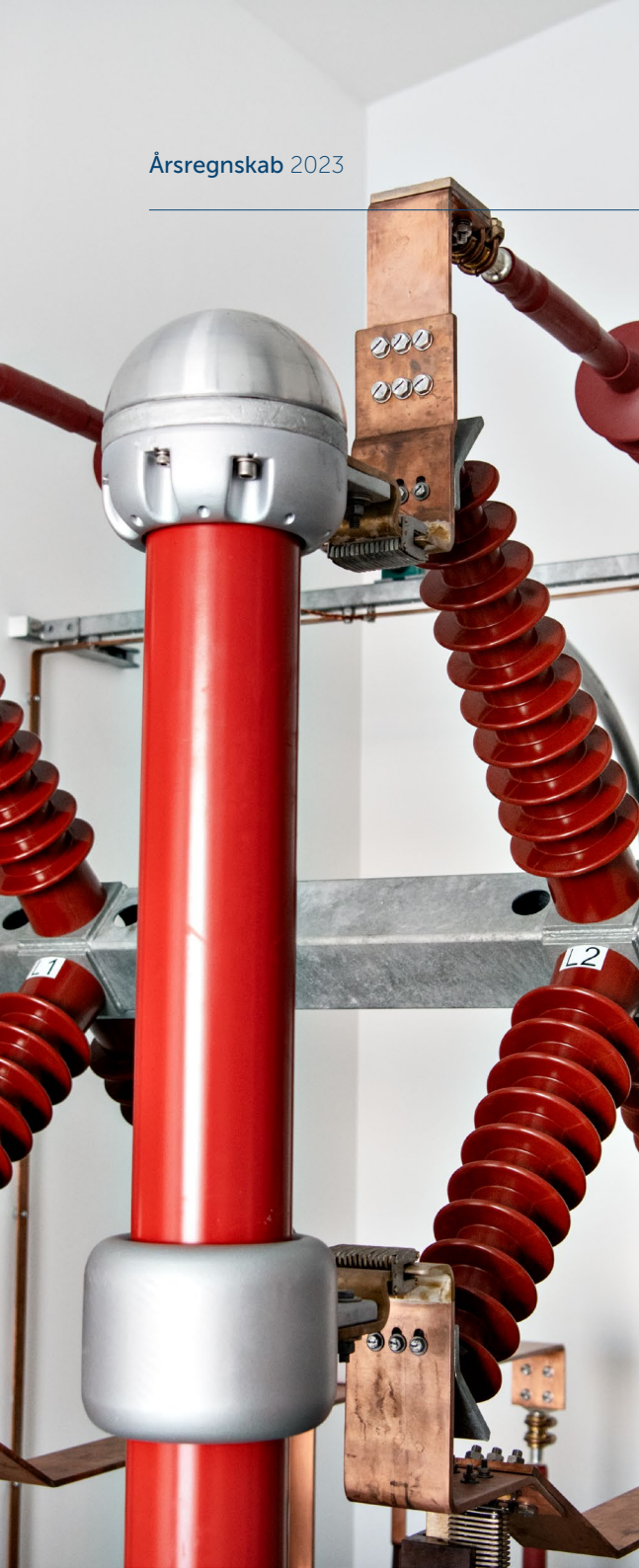
Nukissioffiit har i det forgangne år fået foretaget undersøgelser af forskellige teknologier til farvefjernelse i drikkevand. Hovedformålet med denne indledende undersøgelse var at kortlægge forskellige metoders virkningsgrad og anvendelighed med henblik på brug i bygderne, hvor farve og dårlig UV-T (UV-gennemskinelighed i vand) er de hyppigste årsager til overskridelser i forhold til DDS. Undersøgelserne er udarbejdet som led i et kursus for studerende ved VIA University College i Horsens, hvor Nukissioffiit har leveret farvet vand fra Tasiusaq i Sydgrønland til udførelse af diverse forsøg. Flere forskellige leverandører har leveret teknologier til farvefjernelse bl.a. forskellige typer aktivt kul, fældningsstoffer og vakuum-UV. Nukissioffiit forventer i det kommende år at arbejde videre med de indledende resultater og håber at kunne lave en fuldskalatest ultimo 2024.

Vandkørsel

Nukissioffiit har i 2023 haft 111.920 vandkørsler.

Nukissioffiit ønsker at arbejde på at udfase vandkørsel. Dette til stor gavn for vandkvaliteten og for forsyningseffektiviteten.





BÆREDYGTIG ENERGI + PARTNERSKABER FOR HANDLING

Energiforbruget på verdensplan og i Grønland stiger hvert år. Forbrugere efterspørger flere digitale enheder, elbiler mm., som kalder på et større fokus på, hvor energien kommer fra. Derfor finder Nukissiorfiit det helt essentielt at fokusere på mere bæredygtig energi.

Nukissiorfiit samarbejder med en lang række nationale og internationale samarbejdspartnere omkring den grønne omstilling og daglige drift. Af samarbejdspartnere kan nævnes Grønlands Forskningsråd, Nordic Energy Research, DTU, Nordisk Folkecenter for Vedvarende Energi, SEV Færøerne, Landsvirkjun Power Island, Store Norske Svalbard, Minesto Sverige, ORPC Maine, Dartmouth College Thayers School of Engineering, ARENA, US State Department Bureau of Energy, US AID, Deloitte US og University of Toronto.

I partnerskab med flere af ovennævnte samarbejdspartnere har Nukissiorfiit i 2023 gennemført følgende konkrete projekter:

- Varmepumpe forundersøgelser, site visit og "Engineering Study" for "Heat Pump Options for Settlements and Towns" 2023
- Workshop Technical Training Session
- "Heat Pump Options for Settlements and Towns" 2023
- Vind forundersøgelser, site visit og "Engineering Study" for "Wind Power Deployment Technical Advisory Support - Sisimiut" 2023
- Vind forundersøgelser, site visit og "Engineering Study" for "Wind Power Deployment Technical Advisory Support - Asiaat" 2023
- Vind forundersøgelser, site visit og "Engineering Study" for "Wind Power Data Analysis and Recommendations – Qeqertarsuaq" 2023
- Workshop Technical Training Session
- "Wind Development and Implementation" 2023
- Tidevands forundersøgelser, site visit og "Engineering Study" for "Tidal Energy for Greenland Options Study" 2023
- Workshop Technical Training Session
- Tidal Energy for Greenland Options Study' 2023
- Tidal Energy Development in Northern Atlantic Region 2023
- Technical Training Study Tour Alaska 2023

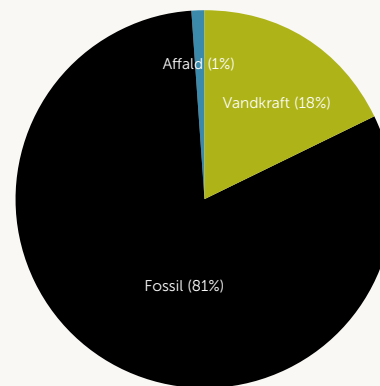
GRØNLANDS TOTALE ENERGIFORBRUG

Når man ser på Grønlands totale energiforbrug (Graf 1), kommer 81% af forbruget fra fossile brændstoffer, og vandkraften fra Nukissiorfiit udgør ca. 18% af Grønlands samlede energiforbrug. Det vil sige, at knap 1/5-del af Grønlands forbrug består af grøn energi fra vandkraften, dermed er potentialet for den grønne omstilling stort. Brancher som transportbranchen, fiskeribranchen, detailbranchen osv. vil kunne påvirke en væsentlig nedbringelse af de fossile brændstoffer, der anvendes i energiforbruget. Derfor er samarbejde helt essentielt.

VEJEN TIL GRØN OMSTILLING ER FORSKELLIG

Nukissiorfiit har som Grønlands eneste forsyningselskab et stort medansvar for omlægning af fossile brændstoffer i sin produktion. Løsningen for den grønne omstilling varierer alt efter, hvor i Grønland man befinder sig og afhænger af, hvordan den nuværende forsyningsinfrastruktur er, samt hvilken energikilde der er tilgængelig.

Grønlands totale energiforbrug, graf 1.
(2580 GWh)²



2: Kilde: Grønlands Statistik 2022



Områdegruppering

I 2023 har Nukissiorfiit i forlængelse af den nye strategi – Nukissiorfiit i balance 2030 - arbejdet på en områdegrupperingsstrategi for grøn omstilling. Formålet med denne områdegruppering har været at skabe en ramme hvori, der kan tales om grøn omstilling ud fra fire områdegrupperinger:

1. Vandkraftbyer med overskudsenergi
2. Vandkraftbyer med begrænset energi
3. Byer med primær dieselforsyning
4. Bygder med primær dieselforsyning eller hybridmodel

Private vedvarende energianlæg (VE-anlæg)

For at øge incitamentet for borgere til grøn omstilling i gruppe 3 og 4 har Nukissiorfiit i 2023 tilbagekøbt overskudsenergi fra private borgere, som har opsat egne vedvarende energikilder. Det drejer sig primært om solenergi.

Nukissiorfiit har købt overskudsenergi fra private for 230 t. kr. i 2023. Således har Nukissiorfiit kunnet videredistribuere denne energi til øvrige forbrugere og dermed mindske CO₂-udledningen. Samlet set har den indkøbte vedvarende energi, Nukissiorfiit har købt af private, betydet en CO₂-besparelse på 240 ton CO₂.

Investeringer i nye VE-anlæg

Nukissiorfiit har i 2023 installeret 620 kW solceller og 56 kW vind, som alle er aktive. Herudover er der i 2023 indkøbt

105 kWp solceller og 15 kWp vind, men disse vil først blive tilsluttet i 2024. Med de tilsluttede effekter i 2023 har den forventede produktion fra VE-anlæggene været på 558 MWh årlig fra solcellerne og 245 MWh årlig for vindmøllerne. Det vil sige en samlet energiproduktion fra de nye tilsluttede VE-anlæg på 803 MWh årlig.

Nukissiorfiit forventer med denne omstilling at kunne fortrænge 230 t. liter diesel årligt. Det svarer til en CO₂-besparelse på ca. 611 tons CO₂.

Varmepumpeteknologien

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

Derudover er Nukissiorfiit også i Qaqortoq ved at lave forundersøgelser til anvendelse af varmepumper i fjernvarmenettet med enten luft eller havvand som varmekilde.

Dette har stort potentiale for at kunne reducere Nukissiorfiits anvendelse af olie i fjernvarmenettet. Dog er god afkøling i fjernvarmenettet en forudsætning for at disse kører mest effektivt og dermed sparer mest muligt olie.

Vandkraften

Året 2023 har været et godt år for Nukissiorfiits eksisterende vandkraftværker. Året har således kun budt på enkelte driftsforstyrrelser i forsyningen, og samtidigt har flere af værkerne slået tidligere produktionsrekorder.

Vandkraften i Grønland har skånet klimaet for 196.837 tons CO₂, hvilket svarer til 2.150 atlantture med Air Greenlands Tuukkaq – altså i gennemsnit 5,8 ture dagligt

2150

ture fra Kangerlussuaq til København



1 Qaqortoq og Narsaq

Forsyningen til Qaqortoq og Narsaq fra Qorlortorsuaq vandkraftværk har i 2023 været stabil. Der har kun været enkelte planlagte driftsstop i forbindelse med lufthavnsbyggeriet i Qaqortoq, da det har været nødvendigt at omlægge en del af transmissionslinjen.

Årsproduktionen på 35,5 GWh er endt over gennemsnit, men vandtilførslen har ikke været helt så høj som rekordåret 2022.

2 Nuuk

Nuuk fortsætter med at vækste, og vandkraftværket Utoqqarmiut Kangerluarsunnguut (Buksefjorden) har igen slået produktionsrekorden med i alt 293,5 GWh produceret i 2023. Produktionen ligger væsentligt over det langsigtede bæredygtige niveau på omkring 225 GWh. Vandstanden er derfor faldet til lidt under niveauet i 2020 efter, at to meget våde år ellers havde givet to meter ekstra vand i reservoiret. Det igangværende projekt med udvidelsen af oplandet og en udbygning af turbinekapaciteten er således stadig en nødvendighed for at understøtte energiproduktionen til Nuuks fortsatte vækst.

3 Sisimiut

I Sisimiut har de haft en meget våd sommer, som for første gang i mange år har fyldt søen op og givet overløb på dæmningen. Hvor vandressourcen normalt er den begrænsende faktor for produktionen, har turbinerne i flere måneder produceret alt, hvad byen kunne aftage.

Årsproduktionen, målt ved byporten, har i 2023 været på 59,5 GWh, hvilket er 2 GWh mere end den tidligere rekord fra 2012.



4 Ilulissat

Ilulissat har de sidste år oplevet en kraftig stigende aktivitet, hvilket kombineret med varmekonverteringsprojekterne øger afsætningspotentialet fra vandkraftværket Paakitsoq. Efter i 2022 at have sat en produktionsrekord med 76,8 GWh leveret til byen, er der i 2023 endnu en gang sat en ny produktionsrekord. Paakitsoq vandkraftværket har således leveret 81,2 GWh i 2023. I 2023 har der været et planlagt stop i forbindelse med eftersyn af brydere, og derudover har der været to udfald i løbet af efteråret. Tilsammen har vandkraften været ude i fem døgn, hvilket har givet anledning til et dieselforbrug på ca. 125 t. liter. Dette svarer til en CO₂-udledning på ca. 337 tons.

5 Tasiilaq

For Tasiilaq vandkraftværk har 2023 været et rekordår. Produktionen endte på 6,7 GWh, hvilket er højere end alle tidligere år. Samtidigt har efterspørgslen også været rekordstor, men på trods af det har elproduktion på spidslastværket kunne holdes på et minimum. Sidste år blev der således kun produceret 139 GWh på diesel, hvilket udgør 2 % af den samlede strøm produceret i Tasiilaq.

Med en politisk godkendelse af planen for at opføre en udvidelse af vandkraftværk i Tasiilaq ved Sø102 er der nu banet vejen for, at vandkraftproduktionen i byen kan øges med op til 60 %. I dag dækker vandkraftværket byens elbehov samt opvarmningen på elværket og en del af skolen. I fremtiden vil udvidelsen give mulighed for, at også udvalgte kunder kan tilbydes afbrydelig elvarme.



KLIMAINDSATS + PARTNERSKABER FOR HANDLING

I Grønland mærker samfundet også klimaforandringerne, det har og kan få stor betydning for livet for den enkelte, men også for erhvervslivet. Derfor anser Nukissiorfiit særligt FN's verdensmål 7. Bæredygtig energi og verdensmål 13. Klimaindsats som relevante for Nukissiorfiit. For at nedbringe CO₂-udledningen skal der arbejdes på produktionsomstilling til nye energikilder. Nukissiorfiit har derfor startet et ambitiøst samarbejde med en række virksomheder og institutioner i bl.a. Nuuk, som har til formål at forøge elektrificeringen i gruppe 1-byer. Det gøres ved at installere elektrokedler, så virksomheder og institutioner fremover kan få varme fra den grønne strøm, der bliver produceret i Buksefjorden.

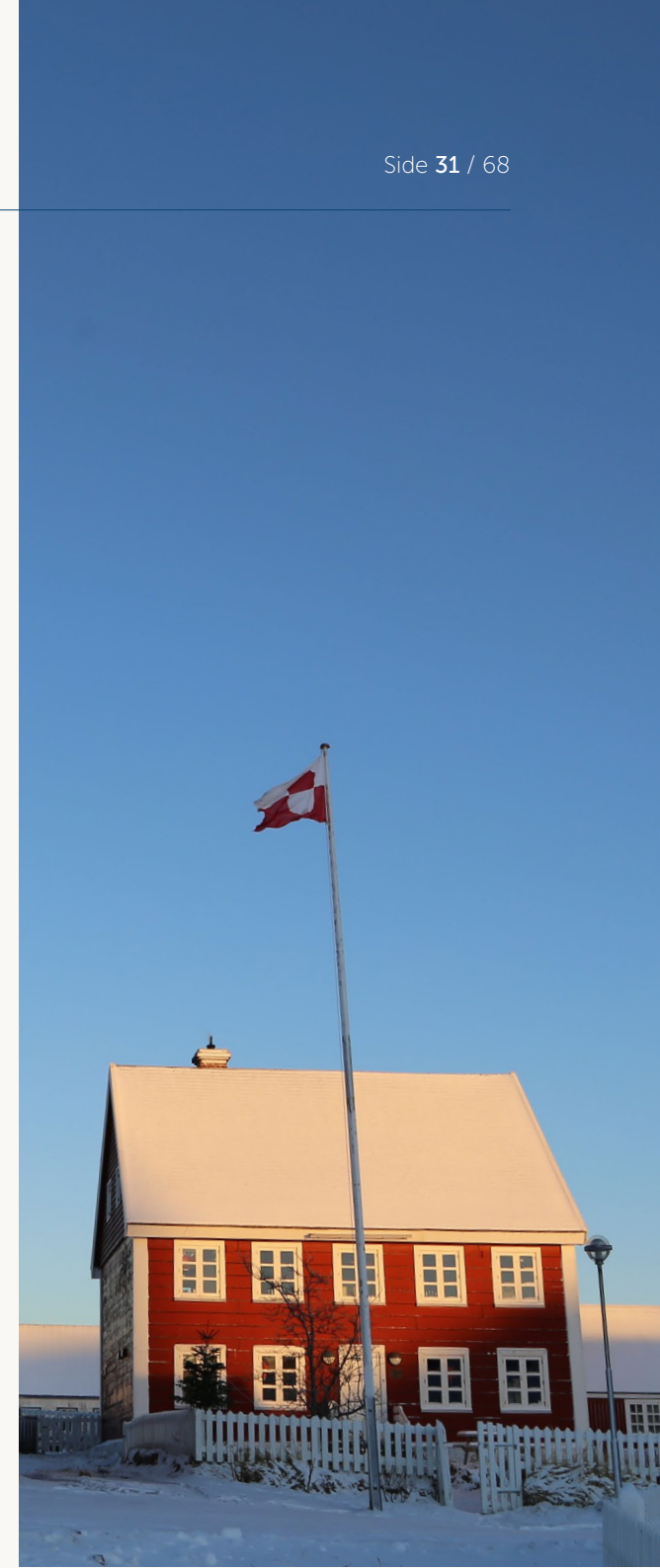
Helt konkret betyder det, at elektrokedlen vil fungere som den primære varmekilde, hvor elektriciteten kommer fra vandkraften. De gamle oliefyr vil udelukkende fungere som redundans, hvis der skulle opstå nedbrud i vandkraften. Et konkret eksempel herpå er Nukissiorfiits samarbejde med bl.a. Bispekontoret i Nuuk. Samarbejdet, der er indgået i 2023 betyder, at kirkerne i Nuuk i 2024 vil få installeret elektrokedler, så de nuværende oliefyr kun vil fungere som redundans for kirkerne i tilfælde af nedbrud. Med dette positive samarbejde forventes der en CO₂-besparelse på 127 ton.

Nukissiorfiit har ligeledes i 2023 haft et gå-hjem-møde i samarbejde med Grønlands Erhverv, hvor dagsordenen var samarbejde om den grønne omstilling med et særligt fokus på netop ovenstående elektrokedelprojekter i Nuuk.

Nukissiorfiit har desuden i 2023 indgået tæt samarbejde med Sikuki Nuuk Harbour A/S omkring muligheder for at etablere landstrøm i Nuuks havn. Nukissiorfiit og Sikuki er gået sammen om at få udarbejdet en ekstern rapport med det formål at afdække potentialet med landstrømsfaciliteter i Nuuk.

Projekter som disse betyder, at Nukissiorfiit i tæt partnerskab med virksomheder og institutioner er med til at nedbringe CO₂-udledningen i samfundet til glæde for Grønlands samlede CO₂-udledning. Samtidig er dette også et udtryk for hvordan Nukissiorfiit arbejder med FN's verdensmål 17. Partnerskab for handling.

Løsningerne til at nedbringe CO₂-udledningen er, som tidligere nævnt, varierende fra sted til sted i Grønland. Derfor har et andet fokus i 2023 for Nukissiorfiit været at finde løsninger og projekter, hvor andre muligheder kan afprøves. Det er bl.a. lykkedes i Ammassivik, hvor Nukissiorfiits eksisterende dieselgeneratorer har fået selskab af solcelleanlæg, og i 2023 er igangsættelsen af en yderligere ny energikilde i form af en vindmølle iværksat. Det betyder, at energiforsyningen i Ammassivik er gået fra at være 100% sort til at blive forsynet af mere grøn energi med solceller i kombination med kommende vindmølle bakket op af en batteribank. Dette til gavn for klimaet, men også for driften af dieselgeneratorerne, da de i perioder, hvor der er sol og vind vil kunne slukkes helt. Nukissiorfiit forventer med dette projekt at kunne fordoble levetiden af de nuværende dieselgeneratorer samt spare klimaet for ca. 59 ton CO₂ årligt.



NUKISSIORFIIT INDEFRA

ORGANISATIONSUDVIKLING

Nukissiorfiit har ambition om at være en attraktiv arbejdsplads i Grønland, hvorfor vi forpligter os til at have et ansvar for vores medarbejderes sundhed og trivsel. Vi har derfor i 2023 haft et stort fokus på organisationsudvikling, arbejdsmiljø og trivsel. Vi har udrullet et helt nyt MUS-koncept, navngivet Umimmak. Konceptet understøttes af HR-systemet, Mindkey som fungerende IT-facilitator for MUS-samtalerne, og som understøtter en god og involverende MUS med medarbejderne.

KYSTBESØG

Nukissiorfiit har i 2023 været på kystbesøg for at undersøge medarbejdere i de forskellige distrikter i henholdsvis ledelsesret, ledelsespligt, ansættelsesret samt en række aktuelle personaleforhold. Formålet har været at klæde både medarbejdere og ledere bedre på til at kunne håndtere de lokale medarbejderopgaver.

I Ilulissat deltog medarbejderne i teambuilding øvelser, og der blev fremlagt teori om god kommunikation med afsæt i den nærtstående MTU- og APV-rapport fra 2022.

I Kujataa er der i 2023 blevet arbejdet med at skabe bedre rammer for lærlinge og praktikanter. Lederne blev tilbudt ledelsesrådgivning og generelt fokus på at forbedre medarbejdernes oplevelse af nærværende ledelse på trods af distanceudfordringer.

HR vil i 2024 planlægge flere kystbesøg, da Nukissiorfiit ønsker et stærkt fokus på tværs af distrikter. Det gavner samarbejdet med lederne og giver et bedre indblik i HR-administrationen.

OPKVALIFICERING

Nukissiorfiit har ambitioner om at efteruddanne medarbejdere og ledere ved at tilbyde de bedste mulige uddannelsesmuligheder.

I den forbindelse vil Nukissiorfiit i 2024 præsentere en godkendt Arktisk forsyningsoperatør-uddannelse. Dette er et resultat af samarbejdet mellem maskinmesterskolen i Sisimiut, KTI i Nuuk, Skive College og Nordisk Folkecenter. Et projektsamarbejde som forventes afsluttet i 2024.

Undervisningen er allerede startet som en meritordning, hvor erhvervsuddannelsen af elforsyningsmontør-uddannelsen indgår som en stor del af grunddelen på den kommende uddannelse, hvortil der overbygges med forskellige moduler inden for vedvarende energi.

I Nukissiorfiit har vi desuden haft stort fokus på ledelsesudvikling ved afholdelse af LUS, workshops og kurser med fokus på distance og forandringsledelse, personalehåndtering og en større strategisk tilgang til ledelse på tværs af distrikterne.



SOCIALE FORHOLD OG MEDARBEJDERFORHOLD

Nukissiorfiit beskæftiger som Grønlands energiforsyning over 400 medarbejdere. Dette medfører forskellige risici, som vi aktivt arbejder for at minimere. Vi stræber efter at have et trygt og tillidsskabende arbejdsmiljø båret af fællesskabet.

Som en del af indsatsen vil Nukissiorfiit i 2024 have et særligt fokus på arbejdsmiljø og trivsel på tværs af Nukissiorfiit. Herunder arbejder vi i 2024 med et øget fokus på det psykiske arbejdsmiljø ved bl.a. at skabe en holdning til krænkende adfærd, herunder sexchikane og kønsdiskrimination. Vi er beviste om, at vi som virksomhed har områder, hvor der er risiko for negativ påvirkning af vores medarbejdere herunder arbejdsulykker, stress og fysisk nedslidning.

ARBEJDSULYKKER

Størstedelen af vores medarbejdere arbejder indenfor drift og vedligehold af el, vand og varme, hvor der desværre er risiko for arbejdsulykker.

- Nukissiorfiit registrerede otte anerkendte arbejdsulykker med fravær i 2023

Nukissiorfiit arbejder kontinuerligt på at minimere risici for ulykker ved:

Årlig udførelse af APV og hvert andet år MTU-undersøgelse

Medarbejdertrivselsundersøgelse (MTU): Nukissiorfiit har besluttet at afholde MTU hvert andet år. Denne beslutning er taget, da flere af Nukissiorfiits medarbejdere har givet udtryk for, at de ikke nåede at følge op på handlingsplanerne, der udarbejdes på baggrund af MTU'en, før en ny MTU skulle foretages. Derfor bruges der lidt længere tid på at følge op på handlingsplanerne. Dernæst har Nukissiorfiit ved seneste MTU, foretaget ultimo 2022, en høj overordnede tilfredshedsmåling på 75/100. Det er i Nukissiorfiits Hoved-, Sikkerheds- og Samarbejdsudvalg (HSSU) i 2023 besluttet, at næste MTU samt APV gennemføres ultimo 2024, hvorefter der i 2025 kun afholdes APV. Derefter skiftes der mellem APV og MTU. Nukissiorfiit begrundede denne beslutning med, at det bliver nemmere for medarbejderne og lederne at prioritere undersøgelserne, hvor der også kan planlægges tid til at udforme gode handlingsplaner og få dem ført ud i den daglige arbejdsdag.

Oprettelse af APB og behandling af kemikalier

Vi har i 2023 haft et større fokus på håndtering af kemikalier og den generelle sikkerhed på arbejdspladserne. Derfor har distriktscheferne og deres ledere opdateret deres APB på samtlige værker, bl.a. med indførelse af kemiskab og kemikontrol.

Aktive sikkerhedsudvalg

I Nukissiorfiit har vi LSSU og HSSU. LSSU er lokalt sikkerheds- og samarbejdsudvalg, hvor et råd bestående af distriktschef (på HKT energidirektøren), tillidsrepræsentanter og arbejdsmiljørepræsentanter mødes hvert kvartal.

Alle medlemmer sendes på en lovpligtig arbejdsmiljøuddannelse. På HSSU (hoved sikkerheds- og samarbejdsudvalg) mødes de lokale udvalg, eller repræsentanter fra de lokale udvalg og taler om de generelle sikkerheds- og samarbejdsproblemer.

Udvalgene behandler alt der vedrører sikkerhed og samarbejde i organisationen. Lige fra om der skal være unisex-toiletter til, at vi skal håndtere færre kemikalier i driften.

Det er medarbejderne, der kan indstille emner til dagsordenen, og alle referater offentliggøres på medarbejderintra. Der er altså en direkte linje fra medarbejderne og til direktionen.

Vedligehold via Sertica

Vi har i 2023 for alvor indført brugen af Sertica for at skabe struktur og større fokus på vedligehold, sikkerhed og daglige rundringer på værkerne, så vi sikrer os at alle regler og lovgivning bliver overholdt.

STRESS

Dele af hverdagen kan være hektiske og pressede. I sådanne situationer kan der potentielt være risiko for, at vores medarbejdere bliver ramt af stress.

Nukissiorfiit tager sådanne risici meget seriøst og ser det som et alvorligt problem. For at sørge for at, vi som organisation fortsætter med at opretholde et trygt og tillidsskabende arbejdsmiljø båret af fællesskabet, støtter og hjælper vi medarbejder, der af forskellige årsager har det svært ved:

- Retningslinjer for håndtering af stress
- Udførsel af MTU hvert andet år
- Intern workshop på tværs af organisationen om trivsel, stress og positivt arbejdsmiljø
- Tilbud om psykolog eller coachsamtaler
- Motion i arbejdstiden

FYSISK NEDSLIDNING

Dele af vores medarbejdere arbejder med hårdt fysisk arbejde og er i risiko for fysisk nedslidning over tid. Nukissiorfiit ønsker aktivt at mindske dette problem og yde hjælp til medarbejderne. For at imødekomme dette, tilbyder vi vores medarbejdere:

- Skånehensyn herunder mulighed for at arbejde på nedsat tid
- Tilskud til betaling af skærmbriller/læsebriller
- Mulighed for Seniorordning

Mulighed for efter aftale med den nærmeste leder, at få fri med løn til bl.a. fysisk behandling, der er dækket af den pågældende overenskomst og pensionsordning.

LIGESTILLING I NUKISSIORFIIT

I 2023 har Nukissiorfiit opnået ligestilling i direktionen på baggrund af organisationsudvidelsen af direktionen med den følgende udnævnelse af Sandra Husted Manata som Stabsdirektør. Nukissiorfiits samlede direktion består dermed af 50% kvinder og 50% mænd.

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

SYGEFRAVÆRSINDSATS

Nukissiorfiit ser et behov for at gentage et sygefraværsprojekt tilbage fra 2021. 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.

I 2024 vil Nukissiorfiit udarbejde en strategi for at identificere hvilke symptomer, og dernæst tiltag, der findes nødvendige at tage for at undgå, at medarbejdere og ledere bliver ramt af stress-relaterede sygdomme. Dette vil ligeledes indeholde en opkvalificering af ledelsen med fokus på forebyggelse heraf.

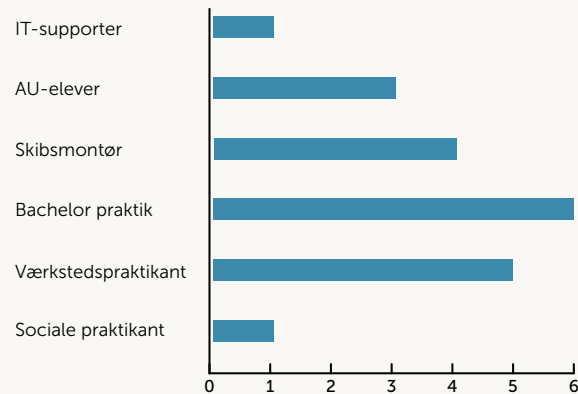
ELEVER, LÆRLINGE OG PRAKTIKANTER

Nukissiorfiit ønsker at tage et stort medansvar for at uddanne fremtidens arbejdskraft, særligt inden for de tekniske områder. Driftsmedarbejdere er afgørende for Nukissiorfiits evne til at efterleve forsyningspligten. Igennem mange års erfaring med elever, er driften i Nukissiorfiit blevet den ideale læreplads, der sikrer eleven en grundig og holistiske oplæring, hvor elevens skoleophold tænkes ind i praktikperioden.

For at sikre en god introduktion for den enkelte elev, ligeså der stor vægt på at vise eleven rundt på Nukissiorfiits anlæg og introducere dem for alle kollegaerne. Dernæst gives en grundig oplæring i systemerne, så eleven har et stærkt fundament at bygge videre på.

Lærlingeområdet er altid under udvikling, og det er Nukissiorfiit også. Driften og hovedkontoret arbejder sammen om at videreudvikle elever og sikre, at lærepladserne altid har de bedste redskaber og oplæringsmuligheder, så den enkelte elev kan få den fulde oplæring, som Nukissiorfiit altid stræber efter.

I 2023 afsluttede 20 elever praktikforløb i forbindelse med uddannelse i samarbejde med Nukissiorfiit.



KARRIEREKARAVANEN OG MESSER

Nukissiorfiit deltog i efteråret 2023 i den årlige uddannelseskarakavane i Ilulissat, Aasiaat, Sisimiut og Nuuk, hvor de enkelte kontorledere og udvalgte medarbejdere fra driften i distrikterne stillede op og fortalte om de uddannelser Nukissiorfiit tilbyder, og hvad Nukissiorfiit kan som arbejdsplads.

Nukissiorfiit var ligeledes repræsenteret på Job- og Karrieremessen lørdag den 25. marts 2023 i SAS Radisson BLU i Aarhus - og søndag den 26. marts 2023 i Grønlands Repræsentationen i København.



MENNESKERETTIGHEDER

Respekt for menneskerettigheder er vigtigt for Nukissiorfiit. Derfor støtter Nukissiorfiit også op om og respekterer de internationalt anerkendte menneskerettigheder, som er formuleret i FN's menneskerettighedserklæring, og er en del af FN's Global Compact, der forpligter Nukissiorfiit til løbende at forbedre og rapportere efterlevelse af Global Compacts ti principper, herunder arbejdet med menneskerettigheder. Til dagligt kommer dette blandt andet til udtryk ved at sikre, at Nukissiorfiits medarbejdere får en stemme og bliver inddraget i beslutninger, der direkte vedrører deres hverdag. Derfor er der nedsat sikkerheds- og samarbejdsudvalg, både på lokalt plan og på tværs af organisationen. Her har medarbejderne mulighed for at indstille emner til dagsordenen, som vil blive drøftet af beslutningstagere i samarbejde med arbejdsmiljørepræsentanter. De lokale sikkerheds- og samarbejdsudvalg mødes hvert kvartal, og et tværgående udvalg mødes to gange årligt for at drøfte arbejdsmiljøet. Referater af møderne er tilgængelige for alle medarbejdere. Nukissiorfiit mener, at dette styrker medarbejdernes egen stemme og indflydelse på deres hverdag.

Udbyttet af møderne har været et større fokus på stress, og arbejdsmiljø på tværs af organisationen. Møderne vil fortsætte i 2024.

Derudover tager Nukissiorfiit ansvar ved at sikre, at den daglige drift og anlægsprojekter tager hensyn til berørte lokalsamfund, både på sociale og miljømæssige parametre. Dette vedrører blandt andet samarbejde med lokale interessenter, kontinuerligt at sikre en mere bæredygtig drift og ved at adressere udfordringer med vandkvalitet eller andre miljømæssige problemstillinger på en hurtig og

effektiv måde. Nukissiorfiit vil også i 2024 samarbejde med lokale interessenter, og inddrager som princip kommuner og andre offentlige instanser i beslutningsprocesser gennem høringer og møder.

Høringsprocesserne og samarbejdet med relevante lokale interessenter sikrer, at lokalbefolkningens ønsker bliver hørt, så Nukissiorfiit bl.a. kan sikre en skånsom og hensynsfuld anlægsproces.

Det vurderes ikke, at Nukissiorfiits aktiviteter udgør en væsentlig risiko for krænkelse af menneskerettigheder. Nukissiorfiits store anlæg, som f.eks vandkraftværket Utoqqarmiut Kangerluarsunnguut, også kendt som Buksefjordsværket, ligger ikke i umiddelbart nærheden af beboelse, og har derfor lille eller ingen negativ påvirkning på lokalbefolkningen i området. Det samme gælder for Nukissiorfiits øvrige vandkraftværker.

ANTI-KORRUPTION

Korruption og bestikkelse og anden uetisk adfærd kan påvirke et samfund negativt. Nukissiorfiit har en nultolerance over for korruption, og har ligeledes forpligtet sig til at arbejde med anti-korruption gennem FN's Global Compact.

Nukissiorfiit ønsker at tilskynde sine medarbejdere og samarbejdspartnere til en ansvarlig og redelig adfærd. Hos Nukissiorfiit tildeler vi mange, både store og små opgaver til virksomheder i primært Grønland og Danmark. Vi har således store berøringsflader med mange eksterne interessenter, både faste samarbejdspartnere og potentielle

leverandører, hvilket medfører en iboende risiko for uetisk adfærd. Nukissiorfiit har derfor lavet en intern gavepolitik, hvor det tydeligt fremgår, at det ikke er foreneligt at være ansat hos Nukissiorfiit og modtage personlige gaver i kraft af sin ansættelse.

Nukissiorfiits whistleblowerordning er en anonym klage mekanisme, som giver medarbejdere mulighed for frit at ytre sig om uregelmæssigheder eller overtrædelser af regler. Den sikrer fuld anonymitet til dem, der ønsker at indberette en eventuel mistanke uden om andre kommunikationskanaler.

Som nævnt ovenfor har Nukissiorfiit nultolerance overfor korruption og har ikke formuleret yderligere mål herom. Nukissiorfiit har ikke registret nogle hændelser om korruption, hvorfor det formodes, at nuværende foranstaltninger er effektfulde. Nukissiorfiit arbejder dog løbende med hvordan, der kan følges på korruption, hvilket der vil kigges videre på i 2024. I tillæg kan det nævnes, at Nukissiorfiit for at sikre en tilstrækkelig forankring af arbejdet med anti-korruption i organisationen bl.a. vil tydeliggøre antikorrupsionspolitikken, whistleblowerordningen og gavepolitikken i næste opdatering af Nukissiorfiits personalehåndbog.

DATAETIK

Hos Nukissiorfiit er medarbejderne begrænset til de personfølsomme oplysninger, som de er nødt til at have adgang til for at kunne udføre deres arbejdsopgaver. Her er Nukissiorfiit, som en del af Grønland og det grønlandske selvstyre, underlagt den grønlandske persondatalov. Her arbejder vi bl.a. med at styrke vores egne interne forretningsprocesser,

og vores kunders mulighed for at leve op til sikkerhedskravene i den gældende persondatalov. Det er vores ansvar at passe på vores kunders data, og Nukissiorfiit vurderer det derfor etisk korrekt at arbejde for at følge den lovgivning, der giver kunder og det grønlandske samfund den bedste databeskyttelse.

Nukissiorfiit har bl.a. leverandør på Nukissiorfiits ERP-system og har i forbindelse med udvikling og fejlrettelser i systemet udvalgte medarbejdere hos leverandøren, der har adgang til personfølsomme oplysninger. For at tilsi- kke at personfølsomme data tilgås og behandles korrekt, er der indgået en databehandlingsaftale mellem Nukissiorfiit og leverandøren.



HOVED- & NØGLETAL

HOVED- & NØGLETAL

Mio. kr.	2023	2022	2021	2020	2019
RESULTAT					
Omsætning	867,0	806,4	787,7	817,8	749,4
Vareforbrug	-188,1	-165,0	-184,9	-196,7	-178,8
Driftsudgifter	-428,9	-368,8	-373,0	-361,0	-371,3
Afskrivninger	-270,5	-172,8	-292,6	-334,4	-123,0
Renter	-65,7	-70,7	-75,6	-78,6	-81,3
Årets resultat	-86,2	29,1	-138,3	-152,9	-5,0
BALANCE					
Immaterielle anlægs aktiver	4,4	3,6	5,4	-	0,5
Materielle anlægsaktiver	2.799,6	2.837,0	2.845,0	3.007,0	2.841,4
Omsætningsaktiver	277,5	361,8	316,5	293,0	226,5
Egenkapital	1.407,2	1.493,4	1.464,2	1.602,5	1.371,2
Langfristet gæld	1.527,0	1.537,0	1.547,0	1.557,7	1.527,3
Balancesum	3.081,5	3.202,4	3.166,9	3.300,0	3.068,4
PENGESTRØMME					
Driftsaktiviteter	110,6	184,6	192,8	147,8	111,8
Investeringsaktiviteter	-233,9	-163,0	-136,0	-115,3	-190,1
Finansieringsaktiviteter	67,2	15,8	-103,9	24,5	83,2
Ændring i likviditet	-56,1	37,4	-47,0	57,0	4,9

Mio. kr.	2023	2022	2021	2020	2019
NØGLETAL					
EBITDA	250,0	272,6	229,9	260,2	199,3
Årets resultat	-86,2	29,1	-138,3	-152,9	-5,0
Afkastningsgrad	-0,7%	3,1%	-1,9%	-2,3%	2,5%
Soliditet	45,7%	46,6%	46,2%	48,6%	44,7%
Nukissiorfiits netto likviditetspåvirkning i Landskassen	-69,3	-13,8	114,4	-25,2	-74,1
STATISTIK					
Afsætning af el til almindelige forbrugere (GWh)*	234	218	210	207	196
Afsætning af el til fiskeindustri (GWh)	38	35	35	34	39
Afsætning af vand til almindelige forbrugere (mio. m ³)*	2,7	2,9	2,6	2,6	2,5
Afsætning af vand til fiskeindustri (mio. m ³)	3	2,2	2,4	2,6	2,4
Afsætning af el- og fjernvarme (GWh)*	356	350	332	342	315
Antal medarbejdere (fuldtidsansatte)	401	393	416	437	405

*Inkl. Intern forbrug

LEDELSESPÅTEGNING

Vi har dags dato behandlet og godkendt årsrapport for regnskabsåret 1. januar 2023 til 31. december 2023 for Nukissiorfit. Årsrapporten aflægges i overensstemmelse med Selvstyrets bekendtgørelse nr. 24 af 22. december 2017 om regnskabsaflæggelse for Grønlands Selvstyres nettostyrede virksomheder. Bekendtgørelsen foreskriver, at årsrapporten aflægges i henhold til den til enhver tid gældende anordning om årsregnskabsloven i Grønland med de afvigelser, som følger af, at der er tale om en selvstyrejet virksomhed, der drives ud fra samfundsmæssige hensyn, reguleret efter særlig lovgivning.

Vi erklærer hermed:

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

Årsrapporten indstilles til Inatsisartuts godkendelse.

Nuuk, 9. april 2024

Nukissiorfit

Departement for Landbrug,
Selvforsyning, Energi og Miljø

Cicilie Senderovitz
CEO, Energidirektør

Natuk Lund Olsen
Departementschef



DEN UAFHÆNGIGE REVISORS REVISIONSPÅTEGNING

TIL INATSISARTUT

Konklusion

Vi har revideret årsregnskabet for Nukissiorfiit for regnskabsåret 01.01.2023 - 31.12.2023, der omfatter resultatopgørelse, balance, pengestrømsopgørelse, noter samt anvendt regnskabspraksis siderne xx-xx. 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 selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31.12.2023 samt af resultatet af selskabets aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 01.01.2023- 31.12.2023 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 Danmark. Vores ansvar ifølge disse standarder og krav er nærmere beskrevet i revisionspåtegningens afsnit "Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet". Vi er uafhængige af selskabet i overensstemmelse med International Ethics Standards Board for Accountants' internationale retningslinjer for revisoreres etiske adfærd (IESBA Code) og de yderligere etiske krav, der er gældende i Danmark, 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 årsregnskabsloven. 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 selskabets 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 hensigt at likvidere selskabet, 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 Danmark, 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 brugerne 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 Danmark, 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 revisionshandling 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 revisionshandling, der er passende efter omstændighederne, men ikke for at kunne udtrykke en konklusion om effektiviteten af selskabets interne kontrol.
- Tager vi stilling til, om den anvendte 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 selskabets 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 selskabet 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 blandt andet det planlagte omfang og den tidsmæssige placering af revisionen samt betydelige revisionsmæssige observationer, herunder eventuelle betydelige mangler i intern kontrol, som vi identificerer under revisionen.

Udtalelse om ledelsesberetningen

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen. Vores konklusion om årsregnskabet omfatter ikke ledelsesberetningen, og vi udtrykker ingen form for konklusion med sikkerhed om ledelsesberetningen. I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det vores ansvar at læse ledelsesberetningen og i den forbindelse overveje, om ledelsesberetningen er væsentligt inkonsistent med årsregnskabet eller vores viden opnået ved revisionen eller på anden måde synes at indeholde væsentlig fejlinformation.

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

Baseret på det udførte arbejde er det vores opfattelse, at ledelsesberetningen er i overensstemmelse med årsregnskabet og er udarbejdet i overensstemmelse med kravene i den relevante lovgivning. Vi har ikke fundet væsentlig fejlinformation i ledelsesberetningen.

ERKLÆRING I HENHOLD TIL ANDEN LOVGIVNING OG ØVRIG REGULERING

Udtalelse om juridisk-kritisk revision og forvaltningsrevision

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

I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det 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 virksomheder, 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

København, 9. april 2024

Deloitte

Statsautoriseret Revisionspartnerselskab
CVR-nr. 33963556

Bo Colbe

Statsautoriseret revisor
MNE-nr. mne24634

Per Timmermann

Statsautoriseret revisor
MNE-nr. mne18652



ÅRSREGNSKAB

Nukissiorfiit har i år 2023 præsteret et resultat på -86,2 mio. kr. mod 29,1 mio. kr. i år 2022. Resultatet før renter og afskrivninger (indtjeningsbidraget) blev 250,0 mio. kr. og dermed 22,6 mio. kr. lavere end i år 2022. Den primære omsætning blev 758,5 mio. kr. og dermed 57,3 mio. kr. højere end i år 2022.

El- og vandtarifferne blev pris- og løntalsreguleret med 6 % pr. 1. februar efter 3½ år med uændrede tariffer.

Tarifændringerne har haft en positiv indtægtseffekt på 42,8 mio. kr. i år 2023.

Afsætningsafvigelser på el, vand og varme har således medført 7,6 mio. kr. i meromsætning i forhold til året før, og det skyldes alene overtagelse af lufthavnene, da der ellers har været afsætningsnedgang.

Endelig skyldes meromsætningen en omfordeling til fiskeindustrien, hvor der mellem de to år er en positiv afvigelse på 6,4 mio. kr. i år 2023. Omfordelingen skyldes, at der er lokaliteter hvor ikke hele den afsatte mængde til fiskeindustri er berettiget til industri, og der er indgået aftale om omfordeling.

El til lys- og kraftafsætningen er også i år 2023 steget. Mængdestigningen for den eksterne afsætning var knap 4 % med en samlet omsætningseffekt på ca. 36,5 mio. kr. Det er afsætningen til de almindelige forbrugere, som er

steget. Her er det ligeledes overtagelsen af lufthavnene, som har haft positiv effekt, men også høj aktivitet i Nuuk har medvirket betydeligt til stigningen.

Vandafsætningen til almindelige forbrugere steg med knap 7 % og omsætningen med godt 12 %. Til fiskeindustrien var afsætningsstigningen på godt 2 % og omsætningen steg med knap 4 %.

Den samlede afsætning af energi til opvarmningsformål steg med knap 2%. Uden afsætningen i de overtagne lufthavne var der tale om en nedgang på ca. 7 %. Omsætningen steg dog med 3,5 mio. kr. grundet et andet produktmix.

De interne afsætninger har medført en øget indtægt på 3 mio. kr., men med en tilsvarende omkostning i andre afdelinger - væsentligst som følge af takststigninger for at højne fokus på reduktion af internt forbrug.

Den sekundære omsætning steg med 4,4 mio. kr. Servicekontrakten blev sænket med 0,7 mio. kr. Større aktivitet på gadebelysningsnettet medførte en øget betaling på 1,7 mio. kr. Rykkergebyrer og målerleje var hovedårsagerne til en stigning på 2 mio. kr. på debitorgebyrerne. Egenproduktion på anlægssager har medført yderlig 1,1 mio. kr. i indtægt. Vandkørselsgebyrer voksede med 0,7 mio. kr. Flere lejeboliger til personale gav yderlig ½ mio. kr. i lejeindtægter. Diverse indtægter blev 0,7 mio. kr. højere end i år 2022. Modsat har færre stikledningstilslutninger medført 1,3 mio. kr. i indtægtsnedgang.

Vareforbruget steg med 23,1 mio. kr. i år 2023 og skyldes væsentligst de to nye bygder, som i alt havde vareforbrug for 14,2 mio. kr.

Det resterende merforbrug skyldes hovedsageligt, at der var højere afsætning og dermed olieforbrug i Maniitsoq, olieforbrug i Ilulissat i forbindelse med udfald af vandkraftværket og endelig køb af olie til forsyning af lufthavnen i Qaarsut

Løn- og personaleområdet er faldet med 2,6 mio. kr. Indtægten fra eget arbejde på anlægsprojekter steg med 1,1 mio. kr. således, at omkostningerne til løn og personale er faldet i 2023 med knap omkring 0,9 mio. kr. %.

Personaleomkostningsandelen faldt med 0,6 mio. kr. til 13,8 mio. kr. i år 2023. Nukissiorfiit har haft et mindre behov for tolkningsopgaver, sikkerhedsudstyr og arbejdstøj. Til kurser og møder har der været en mindre stigning på 3 %.

På kapacitetsomkostningerne blev der realiseret et forbrug på 239,4 mio. kr. svarende til en stigning på 62,7 mio. kr. i forhold til år 2022. En væsentlig årsag til stigningen skal findes i driftsførsel af forundersøgelser i forbindelse med vandkraftværker på 23,6 mio. kr. i omkostninger, som ikke kan afregnes til Nunagreen.

Driftsprojekternes andel af kapacitetsomkostningerne blev forøget med 26,6 mio. kr. fra 77,9 mio. kr. i år 2022 til 104,5 mio. kr. i år 2023. Driftsprojekterne udgør anlægsaktivernes

reparations- og vedligeholdelsesomkostninger. Der er stort fokus på at planlægge og prioritere reparations- og vedligeholdelsesopgaverne for til stadighed at leve op til forsyningsikkerheden.

Større gennemførte driftsprojekter i år 2023 har bl.a. været: lavspændingsnet i Nuuk for knap 3 mio. kr., netstation i Nuuk for knap 2 mio. kr., koblingsstation i Ilulissat for 1,3 mio. kr., net i Maniitsoq for 1,3 mio. kr., hjælpesystemer på hovedelværket i Maniitsoq for 2,6 mio. kr. og på hovedelværket i Kangerlussuaq for 0,9 mio.kr.

Interne omkostninger til el, vand og varme er steget med 3 mio. kr. – hovedsagelig el til frostsikring, som oplyst under den primære omsætning.

Der er i 2023 anskaffet en del småanskaffelser og værktøj til produktionsudstyr og køretøjer for i alt for 3,3 mio. kr. mere end i 2022. Der er ikke nogen enkeltstående anskaffelser, som omkostningsmæssigt skiller sig særligt ud.

Administration, kommunikation og forsikring er uden større ændringer.

Af- ned/opskrivninger udgjorde netto 270,5 mio. kr. i år 2023. I år 2022 var beløbet 172,8 mio. kr. Afskrivningerne var 129,1 mio. kr. mod 134,7 i år 2022. Netto nedskrivningerne udgjorde 141,4 mio. kr. i forhold til 38,1 mio. kr. i år 2022. Nedskrivninger foretages de steder, hvor anlæg med de aktuelle tariffer ikke er rentable.

Netto renteomkostningen blev 65,7 mio. kr. og dermed 5 mio. kr. lavere end i år 2022. 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 2023 og højere rentesats har også medført 1,6 mio. kr. i renteindtægter mod 0,2 mio. kr. i år 2022.

Debitormassen var 176,7 mio. kr. mod 122,5 mio. kr. ved udgangen af år 2022. En stigning på 44 %.

De likvide midler var 4,6 mio. kr. mod 60,7 mio. kr. ultimo 2022. Den samlede balance udgjorde 3,1 mia. kr. mod 3,2 mia. kr. ved udgangen af år 2022.

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 hensyntagen til, at Nukissiorfiit er en offentlig forsyningsvirksomhed underlagt politisk prisregulering.

Regnskabsklasse

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

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

Generelt om indregning og måling

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

Nettoomsætning

Nettoomsætning omfatter primært omsætning, som udgøres af det til kunderne fakturerede salg af el, vand og varme. Nukissiorfiits primæromsætning, som består af salg af el, vand og varme, opgøres først og fremmest ud fra fjernaflæsning af forbrugsmålere. 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, lokale omkostninger, 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:

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

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

Nedskrivningstest

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

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

Pengestrømsopgørelse

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

Nøgletal

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

RESULTATOPGØRELSE

1.000 kr.

Note		2023	2022
1	Nettoomsætning	758.544	701.204
2	Andre driftsindtægter	108.411	105.193
	Omsætning i alt	866.955	806.397
	Vareforbrug	-188.058	-164.964
	Andre eksterne omkostninger	-239.400	-176.698
	Bruttoresultat	439.497	464.735
3	Personaleomkostninger	-189.481	-192.104
4	Afskrivninger og nedskrivninger på aktiver	-270.496	-172.789
	Driftsresultat	-20.480	99.842
5	Finansielle omkostninger	-65.714	-70.714
	Årets resultat	-86.195	29.126
	Overført resultat	-86.195	29.126

BALANCE

Aktiver

1.000 kr.

Note		2023	2022
6	Software	4.445	3.618
	Immaterielle anlægsaktiver i alt	4.445	3.618
7	Bygninger og anlæg	2.741.830	2.727.633
8	Anlæg under opførelse	35.739	92.791
9	Transportmidler og inventar	22.077	16.605
	Materielle anlægsaktiver i alt	2.799.646	2.837.029
	Anlægsaktiver i alt	2.804.091	2.840.647
10	Lagre	94.957	87.490
	Varebeholdninger i alt	94.957	87.490
11	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	176.715	122.452
	Tilgodehavende i Landskassen	0	67.917
12	Andre tilgodehavender	1.173	23.163
	Tilgodehavender i alt	177.888	213.532
	Likvider	4.605	60.747
	Omsætningsaktiver i alt	277.450	361.769
	Aktiver i alt	3.081.541	3.202.416

Passiver

1000 kr.

Note		2023	2022
	Fast kapitalindskud	37.160	37.160
13	Regulering af anlægsværdier	1.314.768	1.314.768
14	Overført resultat	55.242	141.436
	Egenkapital i alt	1.407.170	1.493.364
15	Langfristet gæld	1.527.002	1.537.002
	Langfristet gældsforpligtelser i alt	1.527.002	1.537.002
	Kortfristet del af langfristet gæld	70.670	70.670
	Øvrig gæld til Landskassen	9.313	0
	Skyldige feriepenge og løn	21.178	20.708
	Leverandører af varer og tjenesteydelser	33.819	33.019
	Anden gæld	6.418	47.652
	Periodeafgrænsningposter	5.970	0
	Kortfristet gældsforpligtelser i alt	147.368	172.049
	Passiver i alt	3.081.541	3.202.416

PENGESTRØMSOPGØRELSE

1.000 kr.

Note		2023	2022
	Årets resultat	-86.195	29.126
	Af- og nedskrivninger af anlægsaktiver	270.496	172.789
	Ændring i driftskapital	-73.734	-17.345
	Driftens likviditetsvirkning	110.568	184.570
	Køb af anlægsaktiver	-234.006	-163.549
	Salg af anlægsaktiver	64	562
	Investerings likviditetsvirkning	-233.942	-162.987
17	Optagne langfristede lån	60.000	60.000
17	Afdrag på langfristede lån	-70.000	-70.000
17	Ændring i trækning retten	77.230	25.813
	Finansierings likviditetsvirkning	67.230	15.813
	Periodens samlede likviditetsvirkning	-56.144	37.396
	Likvide midler 1. januar	60.747	23.351
	Likvide midler 31. december	4.605	60.747
	Likvide midler omfatter:		
	Kassebeholdning	0	0
	Bankbeholdning	4.605	60.747
	Likvider i alt	4.605	60.747

NOTER

1.000 kr.

Note 1, Nettoomsætning	Realiseret 2023	Realiseret 2022
Salg af el	501.464	458.934
Salg af vand	95.210	84.510
Salg af varme	161.561	157.463
Salg af restvarme	309	297
Nettoomsætning i alt	758.544	701.204

Note 2, Andre driftsindtægter	Realiseret 2023	Realiseret 2022
Målerleje	17.895	17.398
Gebyrer og tilslutningsbidrag	12.397	11.774
Vedligehold af gadebelysning, netto	8.471	6.738
Servicekontraktbetaling	60.158	60.922
Øvrige indtægter	9.489	8.361
Andre driftsindtægter i alt	108.411	105.193

1.000 kr.

Note 3, Personalemkostninger	2023	2022
<i>Nukissiorfiit har ingen forpligtelser til løbende pensionsudbetalinger.</i>		
Personalemkostninger kan specificeres således:		
Gager og lønninger	183.615	184.480
Øvrige personalemkostninger	13.762	14.394
Egenproduktion af anlægsopgaver	-7.896	-6.772
Personalemkostninger i alt	189.481	192.104

Note 4, Afskrivninger og nedskrivninger på aktiver	2023	2022
Afskrivninger på immaterielle anlægsaktiver	1.994	1.824
Afskrivninger på materielle anlægsaktiver	127.164	133.389
Nedskrivninger på immaterielle anlægsaktiver	0	1.392
Nedskrivninger på materielle anlægsaktiver	141.403	36.746
Avance på afgangsførte anlægsaktiver	-64	-562
	270.496	172.789

1.000 kr.

Note 5, Finansielle omkostninger	2023	2022
Renter af anlægsgæld	67.230	70.813
Renteindtægt banker	-1.424	-28
Renteudgift banker	0	87
Diverse renteudgifter	-92	-158
	65.714	70.714

Note 6, Immaterielle anlægsaktiver	2023	2022
Anskaffelsessum		
Primo	49.789	49.789
Årets tilgang	2.973	0
Årets afgang	0	0
Anskaffelsessum ultimo	52.762	49.789
Af- og nedskrivninger		
Afskrivning primo	-46.171	-44.347
Årets af- og nedskrivninger	-2.146	-1.824
Af- og nedskrivninger ultimo	-48.317	-46.171
Bogført værdi pr. 31. december	4.445	3.618

1.000 kr.

Note 7, Bygninger og anlæg	2023	2022
Anskaffelsessum		
Primo	7.662.295	7.563.120
Årets tilgang	187.655	127.888
Årets afgang	-4.751	-28.713
Anskaffelsessum ultimo	7.845.199	7.662.295
Nedskrivninger		
Nedskrivninger primo	-1.563.010	-1.537.227
Årets nedskrivninger	-48.688	-36.746
Tilbageførte nedskrivninger på årets afgang	-763	10.963
Nedskrivninger ultimo	-1.612.461	-1.563.010
Afskrivninger		
Afskrivninger primo	-3.371.652	-3.261.118
Tilgang årets afskrivninger	-122.334	-127.894
Afgang årets afskrivninger	3.079	17.360
Afskrivninger ultimo	-3.490.908	-3.371.652
Af- og nedskrivninger ultimo	-5.103.369	-4.934.662
Bogført værdi pr. 31. december	2.741.830	2.727.633

1.000 kr.

Note 8, Materielle anlægsaktiver under udvikling	2023	2022
Anskaffelsessum		
Primo	142.322	110.963
Regulering af primo anskaffelser	-6.251	0
Årets tilgang	263.021	158.847
Årets afgang	-180.208	-127.488
Anskaffelsessum ultimo	218.884	142.322
Nedskrivninger		
Nedskrivninger primo	-49.531	-46.319
Regulering af primo nedskrivninger	6.251	0
Årets nedskrivninger	-90.251	-1.391
Driftsførte	-49.615	-1.822
Nedskrivninger ultimo	-183.146	-49.531
Bogført værdi pr. 31. december	35.739	92.791

1.000 kr.

Note 9, Transportmidler og inventar	2023	2022
Anskaffelsessum		
Primo	93.550	89.553
Årets tilgang	10.150	6.124
Årets afgang	-1.336	-2.127
Anskaffelsessum ultimo	102.364	93.550
Af- og nedskrivninger		
Afskrivninger primo	-76.945	-73.967
Årets afskrivninger	-4.678	-5.105
Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	1.336	2.127
Af- og nedskrivninger ultimo	-80.287	-76.945
Bogført værdi pr. 31. december	22.077	16.605

1.000 kr.

Note 10, Varebeholdninger	2023	2022
Brændolie	21.526	23.434
Smøreolie	3.598	5.836
Reservedele og hjælpematerialer	69.833	58.220
I alt	94.957	87.490

Note 11, Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	2023	2022
Bruttobeløbet på 176,7 mio. kr. er reguleret med 6,4 mio. kr. til dækning af tab på dubiøse debitorer.		
Den tilsvarende regulering udgjorde ultimo 2022 7,3 mio. kr. Reguleringen er fratrukket debitorer med de ældste saldi.		
Aldersfordeling		
0-30 dage	173.050	99.494
30 dage - ½ år	2.850	14.780
½ - 1 år	630	3.534
Ældre	185	4.644
I alt	176.715	122.452

1.000 kr.

Note 12, Andre tilgodehavender

Posten andre tilgodehavender består primært af betalte deposita.

Note 13, Regulering af anlægsværdier	2023	2022
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
I alt	1.314.768	1.314.768

1.000 kr.

Note 14, Overført resultat	2023	2022
Overført fra tidligere år	141.436	112.310
Overført årets resultat	-86.195	29.126
Bevillinger fra Landskassen		
Årets anlægstilskud	0	0
Årets nettobevilling	0	0
I alt	55.242	141.436

Note 15, Langfristet gæld, der forfalder efter 5 år

Langfristet gæld der forfalder efter 5 år udgør 1.278 mio. kr. I 2022 udgjorde beløbet 1.286 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 udførslen, som kan få økonomisk påvirkning.

Der er i 2023 kommet 6 nye sager til på i alt 874 t. kr. og en på 2.770 t.kr er afklaret og omkostningsført i 2023, den resulterende effekt er eventualforpligtelse på tilsammen 1.254 t. kr.

Den samlede eventualforpligtelse er herefter 1.254 t.kr.

1.000 kr.

Note 17, Betalinger til- og fra Landskassen	2023	2022
Betalinger til Landskassen fra Nukissiorfiit		
Afdrag på langfristede lån	70.000	70.000
Renter på anlægslån	67.230	70.813
Renter på trækningsret	0	0
Positiv DAU-virkning i Landskassen	137.230	140.813
Ændring af saldo på trækningsretten	0	0
Positiv likviditetsvirkning i Landskassen	137.230	140.813
Betalinger fra Landskassen til Nukissiorfiit		
Årets nettobevilling	-62.736	-63.451
Bevillinger til anlægsprojekter	0	0
Optagne langfristede lån	-60.000	-60.000
Landskassens andel af gadelys	-6.611	-5.349
Negativ DAU-påvirkning i Landskassen	-129.347	-128.800
Ændring af saldoen på trækningsretten	-77.230	-25.813
Negativ likviditetsvirkning i Landskassen	-206.577	-154.613
Nukissiorfiits netto DAU-virkning i Landskassen	7.883	12.013
Nukissiorfiit netto likviditetspåvirkning i Landskassen	-69.437	-13.800




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. m³ 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 gavnnes af fiskeindustriens store efterspørgsel, selvom det kan foranledige større anlæg, end det ville være tilfældet uden fiskeindustrien. Nedskrivningen på 1,6 mia. kr. i 2018 har i sagens natur ændret markant på fordelingsregnskabet.

For at bevare sammenhængen til de udgifter, der er afholdt til anlægsinvesteringer, og på den måde give et kostægte indblik i produktionsomkostningerne for hver lokalitet, opgøres enhedsomkostningerne med de ikke-nedskrevne værdier, således at de fulde oprindelige afskrivninger indgår i de viste enhedsomkostninger. Tabellen på næste side viser enhedsomkostningerne for samtlige lokaliteter i 2023, der forsynes af Nukissiorfiit. Fordelingsregnskabet beregnes ud fra de principper, der fastlægges i Selvstyrets bekendtgørelse nr. 22 af 22. december 2017 om fastlæggelse af priser for el, vand og kollektiv varme.

By/Bygd	 El Kr. / kWh	 Vand Kr. / m ³	 Varme Kr. / MWh
010 NANORTALIK	4,53	61,68	743,59
012 Aappilattoq	9,43	486,57	-
013 Narsaq Kujalleq	6,78	1.765,79	-
014 Tasiusaq	5,16	2.107,37	-
016 Ammassivik	10,49	606,85	-
018 Alluitsup Paa	5,16	672,58	-
020 QAQORTOQ	1,91	31,84	912,85
021 Saarloq	13,08	1.232,79	-
022 Eqalugaarsuit	13,96	1.199,17	-
024 Qassimiut	8,00	1.587,73	-
030 NARSAQ	1,91	59,68	19,56
032 Igaliku	18,48	327,32	-
033 Narsarsuaq	2,15	5,14	657,53
035 Qassiarsuk	6,46	455,99	-
050 PAAMIUT	3,68	36,50	631,86
051 Arsuk	4,29	351,16	-
060 NUUK	0,97	13,53	228,53
061 Qeqertarsuatsiaat	3,37	415,11	12,55
065 Kapisillit	4,18	1.076,43	-
070 MANIITSOQ	3,00	28,91	622,16
071 Atammik	5,39	316,95	-

By/Bygd	 El Kr. / kWh	 Vand Kr. / m ³	 Varme Kr. / MWh
072 Napasoq	10,74	534,10	-
073 Kangaamiut	5,50	168,04	-
080 SISIMIUT	0,82	7,01	580,36
081 Itilleq	10,54	1.046,67	-
082 Kangerlussuaq	3,95	25,45	479,68
083 Sarfannguit	3,85	620,04	-
090 KANGAATSIAQ	3,92	121,03	-
092 Attu	6,07	392,01	-
095 Iginniarfik	11,09	593,22	-
096 Niaqornaarsuk	5,72	253,85	-
098 Ikerasaarsuk	9,83	443,49	-
100 AASIAAT	3,43	27,66	555,31
103 Akunnaaq	6,51	89,76	-
104 Kitsissuarsuit	9,85	1.553,99	-
110 QASIGIANNGUIT	3,56	46,57	534,55
111 Ikamiut	6,66	1.228,77	-
120 ILULISSAT	1,18	8,49	534,30
121 Oqaatsut	18,48	308,86	-
122 Qeqertaq	4,17	185,63	-
123 Saqqaq	3,57	160,85	-
124 Ilimanaq	3,60	158,82	-

By/Bygd	 El Kr. / kWh	 Vand Kr. / m ³	 Varme Kr. / MWh
140 QEQERTARSUAQ	3,88	83,61	-
143 Kangerluk	19,50	1.832,27	-
150 UUMMANNAQ	3,32	93,27	508,95
151 Niaqornat	10,16	565,11	-
152 Qaarsut	6,25	373,16	-
153 Ikerasak	3,75	81,57	-
154 Saattut	3,51	222,16	-
155 Ukkusissat	4,44	207,98	-
160 UPERNAVIK	4,27	228,65	1.614,75
161 Upernavik Kujalleq	4,37	125,87	-
162 Kangersuatsiaq	8,62	569,79	-
163 Aappilattoq	5,40	207,11	-
164 Nutaarmiut	25,68	-	-
165 Tasiusaq	2,88	143,47	-
166 Nuussuaq	4,14	94,23	-
167 Kullorsuaq	3,76	726,34	-
168 Naajaat	17,68	-	-
169 Innaarsuit	3,79	476,68	-
170 QAANAAQ	5,44	676,84	590,50
171 Savissivik	7,54	1.675,17	-
174 Siorapaluk	7,72	2.561,83	-
177 Qeqertat	437,33	-	-

By/Bygd	 El Kr. / kWh	 Vand Kr. / m ³	 Varme Kr. / MWh
180 TASIILAQ	2,35	46,45	718,54
182 Sermiligaaq	8,24	426,64	-
183 Isortoq	10,05	515,87	-
184 Kulusuk	5,27	83,41	55,03
185 Tiniteqilaaq	6,87	1.111,76	-
186 Kuummiut	4,06	85,44	-
190 ITTOQQORTOORMIIT	3,93	166,20	-

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

BILAG 2



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

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

By/Bygd	 EL		 Varme	
	Liter olie pr. kWh	kg. CO ₂ pr. kWh	Liter olie pr. kWh	kg. CO ₂ pr. kWh
010 NANORTALIK	0,291	0,774	0,002	0,005
012 Aappilattoq	0,631	1,680		
013 Narsaq Kujalleq	0,396	1,054		
014 Tasiusaq	0,334	0,888		
016 Ammassivik	0,285	0,758		
018 Alluitsup Paa	0,336	0,893		
020 QAQORTOQ	0,003	0,008	0,047	0,125
021 Saarloq	0,438	1,165		
022 Eqalugaarsuit	0,267	0,710		
024 Qassimiut	0,363	0,966		
030 NARSAQ	0,001	0,003		
032 Igaliku	0,084	0,223		
033 Narsarsuaq	0,288	0,765	0,103	0,274
035 Qassiarsuk	0,303	0,805		
050 PAAMIUT	0,286	0,760	0,062	0,164
051 Arsuk	0,407	1,082		
060 NUUK	0,001	0,002	0,007	0,018
061 Qeqertarsuatsiaat	0,200	0,532	0,000	0,000
065 Kapisillit	0,359	0,955		
070 MANIITSOQ	0,268	0,713	0,062	0,166
071 Atammik	0,284	0,756		

By/Bygd	 EL		 Varme	
	Liter olie pr. kWh	kg. CO ₂ pr. kWh	Liter olie pr. kWh	kg. CO ₂ pr. kWh
072 Napasoq	0,391	1,040		
073 Kangaamiut	0,372	0,989		
080 SISIMIUT	0,001	0,003	0,026	0,069
081 Itilleq	0,306	0,813		
082 Kangerlussuaq	0,482	1,282	0,056	0,148
083 Sarfannguit	0,352	0,937		
090 KANGAATSIAQ	0,309	0,821		
092 Attu	0,278	0,741		
095 Iginniarfik	0,308	0,820		
096 Niaqornaarsuk	0,288	0,767		
098 Ikerasaarsuk	0,312	0,830		
100 AASIAAT	0,301	0,801	0,075	0,200
103 Akunnaaq	0,215	0,571		
104 Kitsissuarsuit	0,331	0,881		
110 QASIGIANNGUIT	0,281	0,748	0,053	0,141
111 Ikamiut	0,315	0,837		
120 ILULISSAT	0,002	0,006	0,000	0,001
121 Oqaatsut	1,091	2,903		
122 Qeqertaq	0,285	0,758		
123 Saqqaq	0,146	0,389		
124 Ilimanaq	0,303	0,807		

By/Bygd	 EL		 Varme	
	Liter olie pr. kWh	kg. CO ₂ pr. kWh	Liter olie pr. kWh	kg. CO ₂ pr. kWh
140 QEERTARSUAQ	0,304	0,808		
143 Kangerluk	1,016	2,704		
150 UUMMANNAQ	0,266	0,706		
151 Niaqornat	0,568	1,510		
152 Qaarsut	0,739	1,967		
153 Ikerasak	0,365	0,970		
154 Saattut	0,337	0,895		
155 Ukkusissat	0,366	0,973		
160 UPERNAVIK	0,294	0,781	0,083	0,221
161 Upernavik Kujalleq	0,298	0,792		
162 Kangersuatsiaq	0,386	1,026		
163 Aappilattoq	0,185	0,493		
164 Nutaarmiut	0,277	0,736		
165 Tasiusaq	0,262	0,697		
166 Nuussuaq	0,331	0,880		
167 Kullorsuaq	0,324	0,863		
168 Naajaat	0,450	1,197		
169 Innaarsuit	0,281	0,749		
170 QAANAAQ	0,353	0,938	0,038	0,100
171 Savissivik	0,347	0,922		

By/Bygd	 EL		 Varme	
	Liter olie pr. kWh	kg. CO ₂ pr. kWh	Liter olie pr. kWh	kg. CO ₂ pr. kWh
174 Siorapaluk	0,609	1,619		
177 Qeqertat	11,317	30,104		
180 TASIILAQ	0,006	0,016		
182 Sermiligaaq	0,358	0,952		
183 Isortoq	0,206	0,547		
184 Kulusuk	0,329	0,876		
185 Tiniteqilaaq	0,332	0,884		
186 Kuummiut	0,311	0,828		
190 ITTOQQORTOORMIIT	0,323	0,859		

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

ÅRSREGNSKAB 2023

Nukissiorfiit

Issortarfimmut 3

Postboks 1080

3900 Nuuk

Grønland

Tlf.: +299 34 95 00

nukissiorfiit@nukissiorfiit.gl

www.nukissiorfiit.gl

Forsidefoto

Christian Sølbeck

Layout og illustrationer

Daniel Uhrskov Hilleberg

www.grafiskformgivning.dk



NUKISSIORFIIT