



2023

TILINPÄÄTÖS

Tilinpäätös

Hallituksen toimintakertomus

Konsernin tuloslaskelma

Konsernitase

Konsernin rahoituslaskelma

Emoyhtiön tuloslaskelma

Emoyhtiön tase

Emoyhtiön rahoituslaskelma

Tilinpäätöksen laatimista koskevat periaatteet

Tuloslaskelman liitetiedot

Taseen liitetiedot

Eriytetty sähköliiketoiminnan tilinpäätös

Allekirjoitukset

Tilintarkastuskertomus



EPV ENERGIA OY:N HALLITUKSEN TOIMINTAKERTOMUS 2023

EPV Energia Oy (EPV) on energian hankintaan erikoistunut omakustannusperiaatteella toimiva yhtiö. Tavoitteena on toimittaa hinnaltaan kilpailukykyistä sähköä omistajille ja varmistaa edullinen sähkönhankinta muuttuvassa toimintaympäristössä. Yhtiön strateginen tavoite on, että energian hankinta on päästötöntä ja kilpailukykyistä. EPV:n vuonna 2023 hankkima sähkömäärä oli 4 764 (4 136) GWh. Se vastaa 6,0 (5,1) prosenttia Suomessa kulutetusta sähköstä.

TILIKAUDEN TAPAHTUMAT

Toimintaympäristö

Energiasektorin murros jatkui vuonna 2023. Geopoliittinen tilanne ja sitä seurannut energiakriisi ovat vaikuttaneet monelta osin toimintaympäristöön. Venäjän käynnistämän hyökkäyssodan seurauksena Eurooppa pyrkii nopealla aikataululla eroon riippuvuudestaan venäläisestä energiasta. Huoli energian, niin polttoaineiden kuin sähkön riittävydestä korostui. Suomen osalta tilanne oli talvella 2022 – 2023 erityisen haastava, koska käytännössä koko merkittävä energiatuonti Venäjältä loppui. Tilanne on korostanut paitsi energiaomavaraisuuden myös päästöttömien energiaratkaisujen tärkeyttä.

Suomi ja suomalaiset energiantuottajat onnistuivat nopeasti reagoimaan tilanteeseen. Nopeassa käänöksessä kohti suurempaa omavaraisuutta meillä oli myös ripaus onnea, sillä Olkiluoto 3 valmistui markkinoille juuri sopivasti. Suomessa on myös viime vuosina rakennettu merkittävästi lisää

tuulivoimaa, mikä kantaa nyt hedelmää. Toisaalta sääriippuvainen uusiutuvan sähkön tuotanto tuo energiantuotantoyhtälöön omat haasteensa. Tuotantomäärältään vaihtelevien energiamuotojen kasvu vaatii rinnalleen säätövoimaa paikkaamaan epätasapainoa tuotannon ja kulutuksen välillä. Merkittävimpinä energiamarkkinoiden haasteina ovatkin tulevaisuudessa sähkötehon ja energijärjestelmän joustojen riittävyys sekä fossiilittomassa maailmassa energian pidempiaikainen varastointi.

Pohjoismaissa sähkönkulutus vuonna 2023 oli alustavien tilastojen mukaan 0,4 prosenttia edellistä vuotta matalampi eli 380 (381) TWh. Suomessa sähkönkulutus vuoden 2023 aikana oli 79,8 (81,6) TWh, joka on noin 2,3 prosenttia edellisvuotta vähemmän. Teollisuuden osuus käytetystä sähköstä oli 42 prosenttia ja muun kulutuksen 58 prosenttia. Teollisuuden sähkönkulutus laski viime vuonna 5,9 prosenttia muun sektorin sähkönkulutuksen noustessa 0,5 prosenttia. Häviöiden osuus sähkönkulutuksesta oli noin 4 prosenttia.

Sähkön hankinnasta katettiin vuonna 2023 tuonnilla 2,2 prosenttia ja Suomen omalla tuotannolla 97,8 prosenttia. Ydinvoima kattoi sähkön käytöstä noin 41,0, sähkön ja lämmön yhteistuotanto 16,8, vesivoima 18,8 sekä muu erillistuotanto 2,2 prosenttia. Edelleen nopeasti kasvavan tuulivoimatuotannon osuus oli 18,1 prosenttia ja aurinkovoiman osuus oli 0,8 prosenttia.

Pohjoismaiden lumi- ja vesivarastot eli hydrologinen tase pysyi lähes koko vuoden 2023 ajan alle keskimääräisen tason. Varastot olivat vuoden 2023 alussa 13 TWh keskiarvotason alapuolella ja vuoden lopussa 11 TWh keskiarvotason alapuolella. Vuodenvaihteessa pohjoismaiset vesivarastot olivat yhteensä noin 74 TWh.

Vuonna 2023 Suomen sähköntuotannon CO₂-päästöt olivat 2,5 miljoonaa tonnia ollen 38 % edellisvuotta pienemmät. Hiilidioksidipäästöjen pitkäaikainen laskutrendi jatkui parin vuoden tauon jälkeen. Muutoinkin alan yritysten tekemät pitkäjänteiset investoinnit näkyvät päästömäärien kehityksessä. Suomessa tuotettu sähkö oli viime vuonna 94-prosenttisesti hiilidioksidivapaata. Uusiutuvien energialähteiden osuus oli 52 prosenttia sähköntuotannosta.

EU:n päästöoikeuden hinta vaihteli voimakkaasti vuoden 2023 aikana edellisvuoden tapaan välillä 67 – 100 euroa tonnilta. Markkinahinta oli vuoden aikana keskimäärin 85 euroa tonnilta ja vuoden lopussa 80 euroa tonnilta. Päästökauppa on osoittautunut toimivaksi tavaksi vähentää päästöjä, ja rajoittaa osaltaan fossiilisten polttoaineiden käyttöä korkeisiin markkinahintatilanteisiin.

Euroopan tulevaisuus on riippuvainen terveestä maapallosta. EU-maat ovat sitoutuneet saavuttamaan ilmastoneutraaliuden vuoteen 2050 mennessä täyttämällä Pariisin sopimuksen mukaiset sitoumuksensa. Euroopan vihreän kehityksen ohjelma on EU:n strategia, jonka avulla se pyrkii vuodelle 2050 asettamaansa tavoitteeseen. Osana vihreän kehityksen ohjelmaa (European Green Deal) komissio on myös julkaissut ehdotuksen eurooppalaiseksi ilmastopöytäkirjaksi, jonka avulla kaikki kansalliset ja sidosryhmät on tarkoitus saada mukaan ilmastotyöhön.

Siirryttäessä kohti päästötöntä tuotantoa on nähtävissä, että se muuttaa koko energijärjestelmää ja erityisesti sähköjärjestelmää. Uusien sähkön tuotantomuotojen myötä koko järjestelmän hallittavuus vaikeutuu ja uusia teknologiaratkaisuja tarvitaan. Sähkömarkkinat ovat mukautumassa uuteen tilanteeseen, mutta paljon töitä on vielä edessä. Vuoden 2023 markkinoilla nähtiin edelleen voimakkaita sähkön hintojen vaihteluita. Tämä on uusi normaali energiamarkkinoilla ja tähän on sopeuttava ja järjestelmien on toimittava sen mukaan. Energijärjestelmässä tarvitaan yhä enemmän joustoja ja energiamarkkinoilla riskienhallintaa.

EPV:n strategian painopiste siirtyy sähköjärjestelmän säätö-, jousto- ja varastointiratkaisuihin

EPV Energia lanseerasi vuonna 2021 uuden strategian, joka kantaa nimeä Uuden sähkön vallankumous®. Strategian keskiössä on päästötön sähkö, jonka tuotantoa, varastointia ja käyttöä hallinnoidaan uusilla teknologioilla. Maapallon nykyinen tila vaatii suurta muutosta ja päästöjen alasajoa on nopeutettava. Yhteiskuntavastuullisena yhtiönä EPV pyrkii edelleen kiihdyttämään näitä toimenpiteitä. Strategia mallintaa koko yhteiskunnan energiantuotantojärjestelmän uudistamisen.

Strategian päälinjaukset ovat pysyneet pääosin samoina ja linjauksemme mukaan EPV:n energiantuotanto muuttuu täysin päästöttömäksi 2030 mennessä. Uutta sähköä luovat tulevaisuudessa päästöttömät energialähteet aurinko-, tuuli-, vesi- ja ydinvoima, jotka ovat koko strategiamme keskiössä. Tämän lisäksi hyödynnämme päästöttömiä raaka-ainevirtoja, kuten metsäenergiaa, kiertotalouden tuotteita ja teollisuuden tuotekaasuja. Uuden sähkön avulla autamme myös muita toimijoita päästöttömiksi. Kun yhä suurempi määrä sähköä tuotetaan uusiutuvalla energialla, sille tarvitaan yhä enenevässä määrin erilaisia energiavarastoja. Näillä varastointiratkaisuilla tuodaan uutta joustoa sähköjärjestelmään ja samalla lisätään koko energijärjestelmän kykyä selviytyä erilaisista häiriötilanteista. Strategian painopiste siirtyykin yhä vahvemmin energijärjestelmää tasapainottaviin sähköenergian säätö-, jousto- ja varastointiratkaisujen.

Tuotanto

EPV:n sähkön hankinnasta katettiin vuonna 2023 ydinvoimalla 46,1 prosenttia, tuulivoimalla 23,0 prosenttia, sähkön ja lämmön yhteistuotannolla (CHP) 13,5 ja vesivoimalla 7,4 prosenttia. Markkinasähkön osuus hankinnasta oli 9,9 prosenttia. Puhtaan lauhdutusvoiman osuus EPV:n sähkönhankinnassa on nollaantunut.

EPV:n sähkönhankinnan CO₂-päästöt olivat vuonna 2023 0,33 miljoonaa tonnia, joka on 38 prosenttia vähemmän kuin edellisvuonna. EPV:n tuotanto-osuuksilla tuotettu sähkö oli viime vuonna 94-prosenttisesti hiilidioksidivapaata. Uusiutuvien energialähteiden osuus oli 39 prosenttia sähköntuotannosta. Kotimaiset energialähteet kattoivat tuotannosta 92 prosenttia.

Omistusyhteisyriys **Teollisuuden Voima Oyj**:n Olkiluodon 1 ja 2 -ydinvoimalaitosten tuotantomäärä vuonna 2023 oli yhteensä 14,3 TWh. OL1:lla saavutettiin yhtiön historian kolmanneksi suurin vuosituotantomäärä. OL2:lla tuotantoa vähensi elokuussa 2023 tapahtunut vesijäähdytteisen generaattorin jäähdytysjärjestelmässä havaittu vuoto ja generaattorin roottorin vaihto. Laitosten vuosihuollot toteutettiin suunnitellusti. OL2-laitosyksiköllä tehtiin viime keväänä huoltoseisokki ja OL1-laitosyksiköllä toteutettiin lyhyt polttoaineenvaihtoseisokki. Yhteensä OL1 ja OL2 -laitosyksiköiden vuosihuollot kestivät noin neljä viikkoa. TVO aloitti selvitystyön OL1- ja OL2-laitosyksiköiden käyttöluopien pidentämisestä sekä mahdollisesta tehonkorotuksesta. Syksyllä 2023 aloitettiin ympäristövaikutusten arviointiprosessi.

Olkiluodon 3 -laitosyksikkö tuotti vuoden 2023 aikana sähköä 10,4 TWh.

OL3-laitosyksikön täyden tehon kokeiden jälkeen laitoksen tuotanto keskeytettiin suunnitellusti tammikuussa 2023 syöttövesipumppujen juoksupyörien vaihdon vuoksi. OL3:n käyttöönotto jatkui 15.3.2023 laitostoimittajan viimeisillä laitoksen suorituskykykokeilla, jonka jälkeen alkoi koekäytön viimeinen vaihe, 30 vuorokauden keskeytymätön ajo-ohjelma. OL3:n säännöllinen sähköntuotanto alkoi huhtikuussa 2023, jonka jälkeen OL3 oli poissa loppuvuoden aikana tuotannosta vain vajaat neljä päivää. OL3:n käyttöönotto kasvatti EPV:n päästötöntä tuotantoa merkittävästi. EPV:n tuotantoresurssit kasvavat noin 160 MW:lla ja vuosittainen ydinvoimatuohtomme kasvaa yli yhdellä terawattitunnilla kertaheitolla.

EPV:n suora omistusosuus Teollisuuden Voimassa on 6,6 prosenttia ja ydinvoimasähköä hankittiin omistusosuutta vastaavasti yhteensä 1,6 (1,1) TWh.

EPV Tuulivoima Oy (100 %) on keskittynyt tuulivoimapuistojen rakentamiseen ja tuulisähkön tuotantoon Pohjanmaan rannikkoalueella sekä sisämaassa. EPV Tuulivoiman toiminnassa olevat tuulivoimapuistot sijaitsevat Vaasan Torkkolassa (16 turbiinia), Ilmajoen Santavuorella (17 kpl), Kristiinankaupungin Metsälässä (34 kpl), Teuvan Paskoonharjulla (23 kpl) ja Närpiön Norrskogenissa (17 kpl). Närpiön puiston kaupallinen käyttö aloitettiin helmikuussa 2023. EPV Tuulivoima jatkoi vuonna 2023 Laihian Rajavuoren tuulivoimapuiston esivalmisteluita. Puistosta ei olla vielä tehty investointipäätöstä. Lisäksi EPV Tuulivoimalla on hallussaan rakentamattomia lainvoimaisia rakennuslupia uusille voimaloille. EPV Tuulivoima Oy:n tuotantovuosi oli tuotantomäärältään historiansa korkein ja ylitti aikaisemman ennätyksen 9,9 prosentilla. Yhtiön sähköntoimitus EPV:lle vuonna 2023 oli yhteensä 1 034 (941) GWh.

Rajakiiri Oy (60,2 %) Torniossa sijaitsevan tuulivoimapuiston tuotantovuosi oli tuotantomäärältään Puuska 2-puiston valmistumisen jälkeisen ajan pienin. Yhtiön koko sähköntuotanto oli yhteensä 104 (133) GWh, josta sähköntoimitus EPV:lle oli 61 (83) GWh. Rajakiirin omistusosuuksissa tapahtui vuoden 2023 lopussa pieni muutos, kun EPV Energia Oy ja Oy Katternö Kraft Ab päättivät myydä Puuska 2 -puistosta ja Raahen merituulivoimahankkeesta osuuden Outokummulle.

EPV Aurinkovoima Oy (100 %) perustettiin vuonna 2022 suunnittelemaan ja toteuttamaan EPV:lle teollisen mittakaavan aurinkopuistoja. EPV Aurinkovoima teki vuonna 2023 investointipäätöksen ensimmäisen teollisen mittakaavan aurinkovoimapuiston rakentamisesta Lapuan Heininevalle. Uusi aurinkovoimapuisto on suunniteltu toteutettavaksi kahdessa vaiheessa. Ensimmäisessä vaiheessa aurinkovoimapuisto tulee tuottamaan noin 67 GWh sähköä vuodessa. Toisen vaiheen on suunniteltu nostavan vuosituotannon yli 90 gigawattituntiin. Tämä oli iso päätös ja aurinkovoiman tuotannon pään avaus EPV:lle. EPV:n strategiassa korostuu halu olla kehityksen kärjessä ja näyttää tietä energia-alan murroksessa. Tämä uusiutuvan energian hanke tukee erinomaisesti suunnitelmiamme kulkea määrätietoisesti kohti päästötöntä energiantuotantoa. Työ- ja elinkeinoministeriö myönsi hankkeelle joulukuussa 2022 12 miljoonan euron Euroopan unionin NextGeneration EU-investointituen.

Omistusyhteisyriys **Pohjolan Voima Oyj** on omakustannusperiaatteella toimiva sähkönhankintayhtiö, joka toimittaa omakustanteista sähköä omistajilleen. EPV:n omistusosuus Pohjolan Voimassa on 5,5 (5,5) prosenttia ja osakkuuden perusteella ydinvoimasähköä hankittiin yhteensä 0,6 (0,3) TWh ja vesivoimasähköä 0,1 (0,1) TWh.

Voimapiha Oy (17 %) tuottaa vesivoimalla sähköä Ruotsissa. Voimapiha omistaa, täysin omistamansa tytäryhtiön Voimapiha AB:n kautta, 25,7 prosenttia Vattenfall Kraftgården AB:n osakekannasta. Kraftgårdenin omistamat vesivoimalaitokset sijaitsevat Ruotsin merkittävimpiin vesivoimavarantoihin kuuluvassa Indalsälven-joessa. Voimapihalla on noin 161 MW tuotantoteho-osuus, joka vastaa noin 866 GWh keskimääräistä vuosituotantoa. Voimapiha toimitti vuonna 2023 EPV:lle Ruotsissa tuotettua vesivoimaa sähköä yhteensä 261 GWh.

Tytäryhtiö **Seinäjoen Voima Oy:n** (100 %) liiketoiminta on alkanut maaliskuussa 2018. Yhtiön Seinäjoen voimalaitoksen sähköntuotanto oli vuonna 2023 historiallisen pieni, 135 (399) GWh. Kaukolämpöä tuotettiin yhteensä 536 (308) GWh. Vuoden 2022 lopussa tehtiin liiketoimintakauppa, jossa Seinäjoen Energian lämmöntuotantolaitokset siirtyivät Seinäjoen Voima Oy:lle. Liiketoimintakaupassa Seinäjoen Voiman omistukseen siirtyivät uusi Kapernaumin kaukolämpökattila, Hanneksenrinteen pellettikattilat, Kapernaumin turpeella ja biomassalla toimiva kaukolämpökattila sekä öljykäyttöinen huippukapasiteetti. Näillä lämpölaitoksilla tuotettiin kaukolämpöä 265 GWh vuonna 2023. Liiketoimintakaupassa ei siirtynyt henkilöstöä. Yhtiön ja Seinäjoen Energian välinen tukkulämmön toimitussopimus alkoi 1.1.2023 ja Sevon voimalaitosta koskeva, uusi kaukolämpösopimus astui voimaan 1.4.2023. Yhtiön vuoden 2022 marraskuussa käyttöön otetut 40 MW sähkökattila ja 400 MWh kaukolämpöakku olivat käytössä koko kertomusvuoden.

EPV:n tytäryhtiö **Tornion Voima Oy** (100 %) on merkittävä energiantuottaja Torniossa. Tornion Voiman tuotantolaitokset sijaitsevat Tornion terästehtaan,

Pirkkiön sekä Kemin kaivoksen alueella. Hyvin toimivalla yhteistyöllä terästehtaan ja kaivoksen kanssa tehdään tulevaisuuden energiaratkaisuja sekä investointeja, joilla päästään kohti päästötöntä energiantuotantoa. Tornion Voima keskittyy palvelemaan teräsyhtiön sekä kaivoksen energiantarvetta, jolloin lämpöasiakkaat voivat keskittyä omien tuotteidensa tuotantoon korkealla käytettävyydellä. Laitoksen tuotamasta energiasta toimitetaan yhteistuotantosähköä EPV:lle sekä kaukolämpöä, prosessihöyryä ja kaukokylmää Tornion terästehtaalte, kaukolämpöä ja kaivokseen puhallettavan ilman lämmitystä kaivokselle sekä kaukolämpöä Tornion Energia Oy:lle. Tornion Voima Oy teki investointipäätöksen 40 MW sähkökattilasta vuonna 2022. Sähkökattilalla tuotetaan Outokummun terästehtaalte prosessihöyryä ja kaukolämpöä. Kattilan käyttöönotto on helmikuussa 2024. Vuonna 2023 sähköntoimitus EPV:lle oli yhteensä 135 (190) GWh. Tuotannon ero vuoteen 2022 johtuu pääosin turbiinin ja generaattorin avausrevisiosta 2023.

Raahen Voima Oy on EPV:n osakkuusyhtiö (25 %), joka tuottaa sähköä ja lämpöä Raahen terästehtaan yhteydessä. Laitoksen tuotamasta energiasta toimitetaan yhteistuotantosähköä EPV:lle sekä sähköä, kaukolämpöä ja prosessihöyryä Raahen terästehtaalte sekä kaukolämpöä Raahen Energia Oy:lle. Vuosi 2023 sujui Raahen Voiman kannalta toiminnallisesti hyvin. Sähköntoimitus EPV:lle vuonna 2023 oli yhteensä 146 (129) GWh.

Vaasan Voima Oy (100 %) perustettiin vuonna 2019. Vuonna 2019 tehtyjen liiketoiminnan järjestelysopimusten mukaan Vaskiluodon Voiman liiketoiminta siirtyi Vaasan Voima -yhtiölle 31.12.2022. Tämän myötä Vaasan Voiman teho-osuus on 230 MW. Liiketoimintakaupassa 25 henkilöä siirtyi EPV-konserniin vanhoina työntekijöinä.

Yhtiö on rakentanut Vaasan Vaskiluotoon energiavaraston, jossa hyödynnettiin vanhaa maanalaisista öljyvarastoluolastoja. Varaston lataus- ja purkuteho on noin 110 MW ja varastoitava energiamäärä noin 11 GWh. Varasto valmistui tekniseen käyttökuntoon vuoden 2020 keväällä, jolloin sen varastointikapasiteetti oli 8 GWh ja vuosi 2021 oli sen ensimmäinen kokonainen käyttövuosi. Lämpövarasto toimii kesäaikoina lämpövarastona hyödyntämässä Vaasan alueella syntyvää hukkalämpöä. Talviaikoina lämpövarasto on ollut yhteistuotantovoimalaitoksen käytössä. Investointi mahdollistaa pidemmällä tähtäimellä myös tuuli- ja aurinkoenergian käytön lämmön tuottamisessa entistä joustavammin, samalla säilyttäen mahdollisuuden Vaasan alueella syntyvän hukkalämmön hyödyntämiseen.

Yhtiö rakensi vuonna 2021 uuden 40 MW:n sähkökattilan Vaasan Vaskiluotoon. Sähkökattila on tärkeä komponentti tulevaisuuden puhtaassa lämmöntuotantojärjestelmässä ja osa EPV:n säätöön kykenevää kapasiteettia. Vuonna 2023 yhtiö rakensi 2 uutta 60 MW:n sähkökattilaa Vaskiluotoon. Samalla myös lämpöenergiavaraston varastointikapasiteettiä laajennettiin käyttöönottamalla paisuntasäiliönä ollut luola lämpövarastoksi. Kokonaiskapasiteetti on laajennuksen jälkeen 11 GWh. Vaasan Voiman sähkökattiloiden yhteisteho on hankinnan myötä yhteensä 160 MW, mikä asettaa Vaasan sähkölämmön tehollisesti Suomen suurimpien joukkoon. Yhdessä laajennetun lämpövaraston kanssa ratkaisu tuo järjestelmään kaivattua joustoa ja kustannustehokkuutta samalla vähentäen kaukolämmön tuotannon päästöjä. Yhtiön sähköntuotanto vuonna 2023 oli 234 GWh. Kaukolämpöä tuotettiin yhteensä 418 GWh. Osakkuusyhtiö **Vaskiluodon Voima Oy:n** toiminta lakkautettiin vuonna 2023, toiminnan siirtymässä Vaasan Voima Oy:lle.

Siirtoverkkoyhtiöt

Tytäryhtiö **EPV Alueverkko Oy** (100 %) harjoittaa sähkönsiirto- ja verkkoliiketoimintaa Pohjanmaalla, Etelä-Pohjanmaalla, Torniossa, Kokkolassa sekä ljoella pääosin omistamallaan voimansiirtoverkolla. EPA:n siirtoverkon kautta kulutukseen välitetyn energian määrä oli toimintavuoden aikana 5 087 (4 865) GWh. Yhtiön verkkoon vastaanotettiin tuotantolaitoksilta sähköenergiaa 3 419 (3 531) GWh siirrettäväksi kulutukseen ja kantaverkkoon.

Vuoden 2023 aikana allekirjoitettiin uusia liittymissopimuksia 170 MW:n edestä. Kehitysvaiheessa olevia hankkeita on useita, ja niiden verkkoon liittämismahdollisuudet tarkastellaan aina tapauskohtaisesti olemassa olevan siirtokapasiteetin puitteissa. Myös teollisen mittakaavan aurinkovoimahankkeiden suunnittelu ja luvitus jatkaa voimakasta kasvua verkkoalueellamme. Hankkeiden keskittyminen samoille alueille aiheuttaa kuitenkin haasteita liitettävyydelle. Fingrid Oyj on aiemmin jo ilmoittanut, että länsirannikolle ei voida liittää tällä hetkellä suuntaajakytkettyä (tuuli-, aurinko-, akku) tuotantoa mahdollisten kantaverkon stabiiliisuusongelman vuoksi. Tilanteen pitäisi korjautua 2027–2028 mennessä uusien 400 kV yhteyksien valmistuttua. Yhtiö pyrkii edelleen vastaamaan kasvavaan siirtokapasiteetin kysyntään suunnitteleamalla uusia rengasyhteyksiä, jotka samalla varmentavat verkon käyttöä ja häiriönpalautusta.

Merkittävänä Suomen sähkönsiirtäjänä EPV Alueverkko on mukana myös hankkeessa, jossa suunnitellaan suurta akkuteknologiateksettymää Vaasan Laajametsään. Kulutuskeskittymän kaavailtu rakentuminen alueelle on käynnistänyt yhtiössä toimenpiteet, joilla varmistamme vaadittujen sähköliittymien tarvitsemat palvelut. Valmistuessaan tuleva teollisuuskeskittymä tulee

olemaan sähkönsiirroltaan merkittävä, jopa useita satoja megawatteja.

Kulunut vuosi oli Energiaviraston verkkoliiketoiminnan 5. valvontajakson (2020 - 2023) neljäs ja viimeinen vuosi. Toimintavuoden osalta sallitun tuoton alustava laskelma näyttäisi olevan alituotolla, kuten myös kolmannen ja neljännen valvontajakson kumulatiivinen sallittu tuotto.

Energiavirasto on antanut mahdollisuuden hakea 4. valvontajaksolla kertyneen alituoton hyödyntämismahdollisuutta 2024 alkavalle uudelle 6. valvontajaksolle mikäli sitä on kertynyt. EPV Alueverkko teki tästä hakemuksen ja saimme siihen myönteisen päätöksen Energiavirastolta.

Energiavirasto on vuoden 2023 mittaan valmistellut uuden 6. valvontajakson valvontamenetelmiä. Menetelmissä on todettu suuria haasteita verkkoyhtiöiden kannalta ja verkkoyhtiöt ovat valtakunnallisesti antaneet lausuntoja muutostarpeista. Pieniä parannuksia on saatu aikaan, mutta asia etenee markkinaoikeuteen, mistä toivotaan vielä kohtuullistamisia päätökseen.

EPV Teollisuusverkot Oy:n (90 %) tilikauden aikana siirtoverkon kautta kulutukseen välitetyn energian määrä oli toimintavuoden aikana 1 648 (1 853) GWh. EPV Teollisuusverkkojen suuri Selleen sähköaseman laajennusinvestointi valmistui ja käyttöön otettiin vuoden 2022 aikana. Toimintavuoden 2023 aikana tehtiin vielä viimeistelyjä Selleen sähköasemarakennuksen osalta.

Muut yhtiöt

EPV Tase Oy (100 %) tehtävänä on tuottaa energiatasehallintaan liittyviä palveluja EPV:n

osakkaille ja EPV:n omistamille tai osaomisteisille energiantuotantoyhtiöille. Vuodelle 2022 ajoittunut markkinahintojen voimakas nousu geopoliittisten tapahtumien seurauksena Euroopassa ja Suomessa historiallisen korkealle tasolle ei jatkunut vuodelle 2023. NordPoolille ja eSettille annettiin kaupankäyntiin liittyen keskimäärin selvästi huippuvuotta 2022 pienempiä vakuuksia. Vaikka asetettujen vakuuksien määrä merkittävästi pieneni, samaan aikaan alkanut voimakas korkotason nousu on aiheuttanut sen, että vakuuksien rahoittamiseen liittyvät kustannukset eivät ole laskeneet vastaavasti. Yhtiön palvelutoimintaa siirrettiin EPV Operointi Oy:lle siten, että EPV Tase toimii 1.1.2024 alkaen ainoastaan tasevastaavan roolissa ja asiakkaidensa kaupankäyntikanavana fyysisen sähköön markkinapaikoille.

EPV Operointi Oy (100 %) perustettiin 4.9.2023. Sen tehtävänä on vastata jatkossa EPV:n osakkaiden, tuotantoyhtiöiden, verkkoyhtiöiden ja osakkuusyhtiöiden kaupankäynti-, valvonta- ja ohjauspalveluista. Erillisen yhtiön puitteissa voidaan toimintaa laajentaa osakkuusyhtiöiden palveluihin sekä esimerkiksi osakkaiden sähkö- ja kaukolämpöverkonvalvonnan yhteistyöhön. Yhtiö aloittaa operatiivisen toiminnan 1.1.2024. Osa EPV Operointi Oy:n palveluista on aiemmin järjestetty EPV Tase Oy:n toimesta ja yhtiö jatkaa näiden palveluiden tuottamista samoille osakkaille samansisältöisinä. Täysin uutena tehtäväalueena on sähköverkon valvontaan liittyvät palvelut, jotka organisoidaan Seinäjoen toimipisteeseen valmistuneen 24/7/365 käyttökeskuksen puitteissa. Nämä tehtävät on aiemmin järjestetty hankintapalveluina.

EPV Akkuhybridi Oy (100 %) keskittyy sähköenergian varastointiratkaisuihin. Vuonna 2022 yhtiö teki

investointipäätöksen Teuvan tuulivoimapuiston yhteyteen rakennettavasta sähköenergiavarastosta, jonka tehokapasiteetti on 12 megawattia ja energiakapasiteetti 12 megawattituntia. Kun yhä suurempi määrä sähköä tuotetaan uusiutuvalla energialla, sille tarvitaan varastoja. Erilaisilla energian varastointiratkaisuilla tuetaan ja tuodaan joustoja sähköjärjestelmään. Sähköakun käyttöönotto viivästyi merkittävästi vuonna 2023. Viivästyminen johtui käyttöönottestejä varten vaaditusta mallinnuksesta ja siihen liittyvistä odottamattomista haasteista. Investointi saatetaan loppuun alkuvuoden 2024 aikana, kun virallinen käyttöluupa saadaan ja lopulliset testit voidaan suorittaa.

Suomen Energiavarat Oy (SEV) on perustettu erityistä tarkoitusta varten. Sen tavoitteena on Neova Oy:n osakkeenomistajana kehittää Neovan toimintaa strategisena päämääränä omistaja-arvon kasvattaminen. EPV omistaa SEV:in kaikki A-osakkeet ja 3,9 % B-osakkeista.

EPV Aluevarannot Oy (100 %) toiminnan pääpainopiste on ollut EPV-konsernin biopolttoaineiden hankinnassa ja yhtiön omistuksessa olevan omaisuuden kehittäminen. Yhtiön omaa turvetuotantoa hyödynnettiin maksimaalisesti energiakriisin määrittämien tarpeiden mukaisesti, joka säilytetään toistaiseksi myös konsernin huoltovarmuuden turvaajana. Myös kuivike- ja kasvuturpeet näyttelevät osaansa maa-alueiden hyödyntämisessä. Huoltovarmuusmielessä turve on EPV:lle edelleen tärkeä polttoaine, mutta myös turvetuotantoalueiden jälkikäyttö on vahvasti pöydällä. Alueiden jatkokäyttösuunnittelu ja alueista luopuminen etenivät edelleen. Kuluneen kesän ja syksyn haasteellisten olosuhteiden takia energiatuotanto onnistui vain kohtalaisesti, mutta ympäristöturvetuotannossa

tavoitteet ylitettiin. Vaihuvien polttoainetarpeiden tukena tukkulämmön biopolttoainetarpeet on mahdollistanut toimitusketjujen elinolosuhteet myös talvikauden ulkopuolella, mahdollistaen lähes normaalin varastokierron.

Powerheat Solutions Oy (70 %) perustettiin vuonna 2022 ja sen tarkoituksena on tarjota ratkaisuja teollisuus- ja kaukolämpöyhtiöiden lämmön- ja höyrytuotannon sähköistämiseen. Liiketoiminta oli kertomusvuonna käynnistämävaiheessa.

Tytäryhtiö Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy (100 %) harjoittaa teollisuus-, toimisto- ja varastotilojen vuokrausta. Tilat sijaitsevat voimantuotannon vara-alueeksi luokitellulla alueella.

Manga LNG Oy (5 %) -yhtiön tavoitteena on toimittaa pitkällä aikavälillä kilpailukykyisesti nesteytettyä maakaasua osakkailleen.

TUNNUSLUVUT TALOUDELLISESTA ASEMASTA

Vuosi	2023	2022	2021
Talous			
Konserni			
Liikevaihto	455,7 M€	677,7 M€	439,5 M€
Liiketulos	21,4 M€	11,9 M€	-11,3 M€
Omavaraisuusaste %	39,9 %	38,6 %	41,2 %
Taseen loppusumma	1 097,2 M€	1 127,4 M€	977,0 M€
Emoyhtiö			
Liikevaihto	220,5 M€	270,1 M€	147,0 M€
Liiketulos	-3,1 M€	-1,1 M€	-2,6 M€
Omavaraisuusaste	64,6 %	65,7 %	67,4 %
Taseen loppusumma	533,4 M€	529,1 M€	469,9 M€
Tuotanto			
Sähkön hankinta	4,8 TWh	4,1 TWh	4,0 TWh
Sähkönsiirto	6,7 TWh	6,7 TWh	7,5 TWh
Lämmön toimitus	1,4 TWh	1,1 TWh	1,3 TWh

EPV-konsernin liikevaihto oli 455,7(677,7) miljoonaa euroa. Sähkön myynnin osuus liikevaihdosta oli 332,0 (558,4) miljoonaa euroa ja muun liiketoiminnan 123,7 (119,3) miljoonaa euroa. Liikevaihdon lasku johtuu pääosin sähkön markkinahinnan olennaisesta alentumisesta.

Konsernin liiketulos oli 21,4 (11,9) miljoonaa euroa. Tilikauden nettorahoituskulut olivat 12,7(5,6) miljoonaa euroa. Konsernitilinpäätöksen mukainen tilikauden tulos oli 7,4 (5,0) miljoonaa euroa.

EPV toimii omakustannusperiaatteella. Osakkaat maksavat muuttuvat kustannukset toimitettujen energiamäärien mukaan ja kiinteät kustannukset omistuksen mukaisessa suhteessa riippumatta siitä, onko teho-osuutta käytetty vai ei.

RAHOITUS JA INVESTOINNIT

Konsernin taseen loppusumma pysyi edellisen vuoden tasolla ollen 1 097,2 (1 127,4) miljoonaa euroa. Pitkäaikainen vieras pääoma oli 493,2 (486,7) miljoonaa euroa ja lyhytaikainen 139,1 (180,0) miljoonaa euroa. Konsernin omavaraisuusaste oli vuoden lopussa 39,9 (38,6) %. Huoltovarmuutta turvaavat polttoainetarastot rasittivat osaltaan omavaraisuusastetta.

Konsernin maksuvalmius pysyi hyvänä koko vuoden. Likvidejä varoja ja sijoituksia oli vuoden lopussa yhteensä 54,1 (63,8) miljoonaa euroa. Käyttämättömiä valmiusluottoja oli vuoden lopussa 100 miljoonan euron arvosta.

Konsernin nettoinvestoinnit olivat yhteensä 43,8 (142,6) miljoonaa euroa. Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin olivat 48,3 (144,7) miljoonaa euroa. Tuuli- ja aurinkovoimainvestointien rahoittamiseen kerättiin osakkailta osakeanneilla 11,3 miljoonaa euroa.

Korkoriskiltä on suojauduttu koronvaihtosopimuksin. Johdannaisten osalta on lisätietoa liitetiedoissa.

OSAKKAAT, YHTIÖKOKOUS JA HALLITUS

Osakkaat

Osakkaiden omistusosuudet vuoden 2023 lopussa olivat seuraavat:

	2023, %	2022, %
Alajärven Sähkö Oy	1,48	1,44
Cumel Oy	0,32	0,32
Helen Oy	5,63	5,91
Imatran Seudun Sähkö Oy	0,36	0,36
Jylhän Sähköosuuskunta	4,10	4,09
JärviS-Energia Oy	1,67	1,68
Kaakon Energia Oy	0,36	0,37
KSS Energia Oy	0,64	0,65
Kymppivoima Oy	7,52	7,50
Lahti Energia Oy	8,43	8,79
Lehtimäen Sähkö Oy	0,54	0,53
Oulun Energia Oy	2,30	2,19
Outokumpu Oyj	0,27	1,31
Oy Perhonjoki Ab	1,64	1,77
Rauman Energia Oy	0,92	0,93
Seinäjoen Energia Oy	11,92	10,71
Vaasan Sähkö Oy	43,03	42,19
Vantaan Energia Oy	7,86	8,27
Vimpelin Voima Oy	0,47	0,48
Äänekosken Energia Oy	0,53	0,52
Yhteensä	100,0	100,0

Yhtiökokoukset

Vuoden 2023 varsinainen yhtiökokous pidettiin 31.3.2023 ja siinä käsiteltiin varsinaiselle yhtiökokoukselle kuuluvat asiat.

Ylimääräisessä yhtiökokouksessa 31.1.2023 käsiteltiin Helen Oy:n ehdotus nimittää lakiasiaintohtaja

Jaana Eklund hallituksen varsinaiseksi jäseneksi Juha-Pekka Weckströmin ilmoittaessa eroavansa hallituksesta.

Hallitus

Yhtiöjärjestyksen mukaan hallitukseen kuuluu 10–12 varsinaista jäsentä ja viisi varajäsentä. Osakkaiden yksimielisellä päätöksellä varsinaisessa yhtiökokouksessa 31.3.2023 valittiin hallitukseen kymmenen jäsentä ja viisi varajäsentä. Hallitukseen valittiin suostumustensa mukaisesti jäseniksi johtaja Olli Arola, toimitusjohtaja Stefan Damlin, lakiasiaintohtaja Jaana Eklund, toimitusjohtaja Jouni Haikarainen, toimitusjohtaja Vesa Hätilä, toimitusjohtaja Heikki Lappalainen, toimitusjohtaja Anders Renvall, kansanedustaja Joakim Strand, johtaja Markku Vartia ja johtaja Hans-Alexander Öst. Varajäseniksi valittiin toimitusjohtaja Esa Ala-Honkola, toimitusjohtaja Jari Lepistö, johtaja Kari Roos, johtaja Markus Tuomala ja toimitusjohtaja Jukka Ylitalo.

Hallituksen järjestäytymiskokouksessa valittiin hallituksen puheenjohtajaksi kansanedustaja Joakim Strand ja varapuheenjohtajaksi lakiasiaintohtaja Jaana Eklund.

Toimitusjohtaja ja johtoryhmä

Vuonna 2023 yhtiön toimitusjohtajana toimi Rami Vuola. Johtoryhmän jäseniä 31.12.2023 olivat Rami Vuola, Frans Liski, Reima Neva, Niko Paaso, Majja Suutarinen ja Mats Söderlund.

Tilintarkastajat

Yhtiökokouksessa valittiin yhtiön varsinaisiksi tilintarkastajiksi vuoden 2024 varsinaiseen yhtiökokoukseen kestäväksi toimikaudeksi tilintarkastusyhteisö Ernst & Young Oy vastuullisena tilintarkastajana Mikko Ryttilahti, KHT ja Kristian Berg, KHT sekä varatilintarkastajiksi Anders Svennas, KHT ja Marja Huhtala, KHT.

VASTUULLISUUS

Vastuullisuus on EPV Energian liiketoiminnan perusta, joka näkyy yhtiön toiminnassa, ajattelutavassa ja johtamisessa. EPV luo yhdessä henkilöstönsä ja kumppaneidensa kanssa puhtaampaa maailmaa. Työmme merkitys näkyy laskevissa päästömäärisä, uusiutuvan energian kasvussa ja luotettavassa energiantuotannossa. EPV Energialla on jo yli 70 vuoden kokemus vastuullisesta energiantuotannosta. Panostamme määrätietoisesti päästöttömään, toimitusvarmaan energiantuotantoon. Yhtiö tähtää hiilidioksidineutraaliin sähköntuotantoon 2020-luvun aikana.

Päätehtävämme on kyetä vastuulliseen energiantuotantoon ja säilyttää omakustannushinta kilpailukykyisenä pitkälle tulevaisuuteen. Energia-ala on Suomen pääomaintensiivisin toimiala. Voimalaitoksiin ja energiainfrastruktuuriin sitoutuu suuri määrä pääomaa vuosikymmenien ajaksi. Suunnitellamme investointimme huolellisesti. Kehitämme myös investointitarpeidemme ennakointia. Mallinamme tulevien vuosien investointitarpeita ja pyrimme rahoittamaan ne siten, että toimintavarmuutemme ja omavaraisuusasteemme säilyvät hyvänä.

Muun kuin taloudellisen tiedon raportointidirektiiviä ollaan uudistamassa. Muutokset yritysten yhteiskuntavastuuraportointiin tulevat olemaan varsin mittavia ja yksityiskohtaisia tulevan Corporate Sustainability Reporting -direktiivin (CSRD) kautta. Aikaisempaa ei-taloudellista raportointidirektiiviä laajentava yritysten kestävyysraportoinnin direktiivi (CSRD) velvoittaa alkuun suuret, ja julkisesti listatut PK-yritykset raportoimaan tietoa sosiaalisista- ja ympäristövaikutuksistaan. Vastaavasti EU:n kestävän rahoituksen taksonomia velvoittaa rahoitusyhtiöitä raportoimaan, mikä osuus niiden portfoliosta sisältää sijoituksia tiettyjä ympäristötavoitteita edistäviin kohteisiin, ja muita yhtiöitä raportoimaan, mikä osuus niiden liikevaihdosta, käyttöpääomasta ja investoinneista edistää samoja ympäristötavoitteita. EPV:n tavoitteena on erinomainen valmius raportoida lainsäädännön vaatimat tiedot siinä vaiheessa, kun veloitteet laajentuvat koskemaan yhtiöitä. CSRD laajenee koskemaan ei-listattuja yrityksiä vuonna 2025. Vuonna 2023 EPV on jatkanut työtä suunnitelman mukaan vastuullisuus- ja taksonomiaraportoinnistaan CSRD:n ja taksonomiaraportoinnistaan edellytysten mukaiseksi.

Henkilöstö

Strategian mukaisesti haluamme varmistua siitä, että pysymme alan murroksessa ja muutoksessa mukana, ja mielellään toimimme tässäkin ensimmäisten joukossa. EPV-konsernin henkilöstön osaamisen ylläpitäminen on keskeisessä roolissa, jotta liiketoiminnan kannattavuus voidaan varmistaa sekä ylläpitää liiketoiminnan jatkuvaa kehittämistä.

Hyvä johtaminen on meille tärkeää ja haluamme, että siihen panostetaan. Tavoitteena on synnyttää innostunut EPV-tiimi, jossa jokainen työntekijä voi

oppia uutta, kehittyä ja olla ylpeä. Uuden sähkönen vallankumous® -strategia merkitsee uudistumista yhtiölle. Samalla se merkitsee uudistumista yksilöille ja siihen, miten heitä johdetaan. Pyrimme systemaattisesti parantamaan myös omaa johtamistamme. Hyvä johtaminen on jokaisen EPV:läisen oikeus.

EPV Energia haluaa huolehtia henkilöstönsä työturvallisuusasioista esimerkiksi tavalla. Yhtiön tavoitteena on rakentaa omalle henkilöstölle ja urakoitsijoille työympäristö, jossa työtapaturmia ei pääse tapahtumaan. Voimalaitoksissa, tuulivoimatuotantoalueilla, sähkönsiirtoprojekteissa ja turvetuotantoalueilla työskenneltäessä ja huolto-seisakkien aikana ennakointi ja yhteistyön merkitys korostuvat, kun tavoitteena on 0 tapaturmaa. Turvallinen työympäristö on monen tekijän summa. Se ei synny sattumalta, vaan vaatii jatkuvaa ylläpitoa ja kaikille yhteisten pelisääntöjen muistissa pitämistä. Parhaaseen lopputulokseen päästään, kun toimintatapoja seurataan ja parannetaan yhdessä porukalla.

Vuonna 2023 EPV:n omalle henkilöstölle ei sattunut yhtäkään tapaturmaa. Tämä on erinomainen saavutus EPV:läisiltä. Työturvallisuutta korostetaan kaikessa tekemisessä ja on hienoa, että tulosta on saavutettu. Tilastoidut tapaturmat vuonna 2023 sattuivat ulkopuolisille urakoitsijoille. Olemme asettaneet vastuullisuuden riman erittäin korkealle työturvallisuuden suhteen. Laajalla tapaturmien raportoinnilla varmistetaan myös, että pienimmätkin tapaturmat kirjataan ja tehdään vaadittavat korjaavat toimenpiteet työpaikalla.

Työterveyteen ja hyvinvointiin suhtaudutaan EPV:ssä ennakoivasti. Yhtiö selvittää työympäristön ja työyhteisön tilaa säännöllisesti erilaisin kyselyin ja tutkimuksin sekä kehittää henkilöstöpolitiikkaa

ja työilmapiiriä tulosten pohjalta. Työtyytyväisyyden tasoa seurataan säännöllisesti koko konsernin laajuisella henkilöstötutkimuksella, joka toteutetaan vuosittain koko henkilöstölle. EPV-konsernin henkilöstötutkimuksen kokonaistulokset ovat olleet ja ovat yhä edelleen korkealla tasolla. Vuonna 2023 kysyttiin työnantajasuosittelemista ensimmäisen kerran käyttäen Employee Net Promoter Score -indeksiä (eNPS), jonka tulos 60 oli erinomainen.

Konsernin henkilökunnan lukumäärä oli vuoden aikana keskimäärin 155 (122) henkilöä. Vuoden 2023 lopussa EPV Energian palveluksessa oli 78 (67) henkilöä, EPV Alueverkon palveluksessa 6 (5), Tornion Voima Oy:n palveluksessa 27 (27), Seinäjoen Voima Oy:n 24 (24) henkilöä ja Vaasan Voima Oy:n 22 henkilöä. Vaasan voimalaitoksen henkilöstö siirtyi konserniin liiketoimintakaupassa 31.12.2022 Vaskiluodon Voima Oy:n palveluksesta. Koko konsernin henkilöstöstä vuoden 2023 lopussa oli ylempiä toimihenkilöitä yhteensä 70, toimihenkilöitä 47 ja työntekijöitä yhteensä 40.

Ympäristö

Maapallon nykyinen tila vaatii suurta muutosta, ja päästöjen alasajoa on nopeutettava. Tutkimustiedon viesti on selvä: voimme vielä hillitellä ilmastomuutosta ja luonnon monimuotoisuuden köyhtymistä, mutta toimiin on tartuttava nyt. Energiantuotantosektorilla on ilmastomuutoksen torjumisessa tärkeä rooli. Yli 70 prosenttia EU:n kasvihuonekaasupäästöistä on peräisin fossiilisten polttoaineiden käsittelystä ja polttoon perustuvasta energiantuotannosta ja energiankulutuksesta esim. teollisuudessa, kotitalouksissa ja liikenteessä. Tämän vuoksi ilmastomuutoksen torjunta edellyttää energiantuotannon ja -kulutuksen muuttamista. Energian tarpeen täyttäminen ja kasvihuonekaasupäästöjen

samanaikainen vähentäminen ovat valtava haaste EU:lle ja sen jäsenvaltioille.

Energiantuotantoyhtiönä EPV:llä on tärkeä tehtävä tuottaa päästöttömästi sähköä ja auttaa laajasti sähköistyvää yhteiskuntaa päästötavoitteiden saavuttamisessa. Linjauksemme mukaan EPV:n energiantuotanto muuttuu täysin päästöttömäksi 2030 mennessä.

Uutta sähköä luovat tulevaisuudessa päästöttömät energialähteet aurinko-, tuuli-, vesi- ja ydinvoima. Näillä toimilla emme pelkäämme omasta toiminnastamme päästötöntä, vaan autamme myös yhteiskuntaa päästötavoitteiden saavuttamisessa. Vuonna 2023 EPV Energian sähköntuotannossa päästöttömien energianlähteiden osuus oli 87,2 prosenttia.

Vuonna 2023 valmistui jälleen monia rakennushankkeita edistämään päästötöntä energiantuotantoa. Suurimpana näistä Olkiluoto 3:n ja Närpiön tuulivoimapuiston valmistuminen. Myös kaksi uutta sähkökattilaa otettiin käyttöön ja lämpöenergiavaraston laajennus Vaasassa ja ensimmäisen sähköakku Teuvalla on valmis ja odottaa kytkentöjä valtakunnan verkkoon. Lisäksi tehtiin investointipäätös EPV:n ensimmäisestä teollisen mittakaavan aurinkovoimapuistosta Lapuulle. Hankkeita on myös valmistelussa investointipäätöstä varten, kuten tuulivoimapuisto Laihialle.

EPV on yksi johtavista toimijoista teollisen mittakaavan tuulivoimatuotannossa Suomessa. Tuulivoima on yksi yhtiön tärkeimmistä energiantuotantomuodoista. EPV vastaa tuulivoimapuistojensa toimivuudesta ja turvallisuudesta koko niiden elinkaaren ajan. Tämä pitää sisällään myös tuulivoimalapaikkojen uudelleen käytön ja kiertäytymisen. Vuonna 2023 EPV aloitti investoinnit myös aurinkovoimassa, kun se teki investointipäätök-

sen ensimmäisestä aurinkovoimapuistosta Lapuulle. Tämä on iso päätös ja aurinkovoiman tuotannon pään avaus EPV:lle. EPV:n strategiassa korostuu halu olla kehityksen kärjessä ja näyttää tietä energia-alan murroksessa. Tämä uusiutuvan energian hanke tukee erinomaisesti suunnitelmaa kulkea määrätietoisesti kohti päästötöntä energiantuotantoa.

EPV:n voimalaitokset ovat mukana Energiategohkuussopimukset-ohjelmassa. Ohjelma ohjaa yhtiötä aktiivisesti hakemaan kohteita toimintamme energiatehokkuuden parantamiseksi. Näillä toimenpiteillä parannamme voimalaitoksen hyötysuhdetta, mikä näkyy päästöjen vähenemisenä ja kustannussäästöinä. Tämän lisäksi valtaosa EPV:n voimalaitoksista on sertifioituja ympäristöjärjestelmiensä (ISO 14001:2015) sekä ETJ+ Energiategohkuusjärjestelmän osalta.

Auditointien avulla seurataan toiminnan vastuullisuutta ja auditointien tuloksia voidaan hyödyntää käytäntöjen yhtenäistämiseen eri yhtiöiden välillä. Vuonna 2023 EPV:n konserniyhtiöissä tehtiin yhteensä 10 sisäistä ja ulkoista auditointia, jotka kohdistuivat muun muassa yhtiön tuotannossa ja rakenteilla oleviin tuulivoimapuistoihin, sähkönsiirtoon, voimalaitosten energiatehokkuuteen, siisteyteen ja kemikaaleihin sekä turvetuotantoalueille.

EPV Energian tarkemmat ympäristötiedot esitetään yhtiön verkkosivuilla vastuullisuusraportissa 2023.

KÄYNNISSÄ OLEVAT OIKEUSPROSESSIT

Yhtiöllä ei ole käynnissä olevia oikeusprosesseja.

TILIKAUDEN JÄLKEISET TAPAHTUMAT

Olkiluoto 1- ja Olkiluoto 2 -laitosyksiköiden käyttöiän pidennystä ja tehonkorotusta koskeva YVA-ohjelma on valmistunut. Olkiluodon OL1- ja OL2-laitosyksiköiden mahdollista käyttöiänpidennystä ja tehonkorotusta koskeva ympäristövaikutusten arviointiohjelma eli YVA-ohjelma toimitettiin yhteysviranomaisena toimivalle työ- ja elinkeinoministeriölle 5. tammikuuta 2024. Teollisuuden Voima Oyj selvittää OL1- ja OL2-laitosyksiköiden käyttöiän jatkamista vuodesta 2038 vuoteen 2048 tai 2058. Lisäksi TVO selvittää myös mahdollisuuksia laitosyksiköiden tehonkorotukseen.

MERKITTÄVIMMÄT RISKIT

EPV:n liiketoiminnot altistuvat useille taloudellisille, strategisille, energiapolitiikkaan ja -sääntelyyn liittyville riskeille. Liiketoiminnan kannattavuuden kannalta keskeisin vaikuttava tekijä on pohjoismainen sähkön tukkuhinnan kehitys, johon pääasiassa vaikuttavia tekijöitä ovat polttoaineiden ja CO₂-päästöoikeuksien hinnat sekä hydrologisen balanssin tilanne.

Energiasektori on vahvasti säännelty toimiala. Muutokset sääntelyssä ja verotuksessa heijastavat usein vallitsevaa poliittista ilmapiiriä ja ne myös saattavat muuttaa eri tuotantotapojen suhteellista kannattavuutta. Poliittisuudesta johtuen nämä muutokset ovat osin vaikeasti ennakoitavissa ja saattavat siten lisätä riskejä yksittäisissä tuotantomuodoissa. EPV ylläpitää monipuolista tuotantorakennetta. Käytännössä tämä tarkoittaa sitä, että yhtiön hankkima energia on tuotettu useilla eri tavoilla ja että yksittäisen tuotantomuodon osuutta ei kasvateta liian suureksi. Tämän lisäksi EPV on varautunut toimintaympäristön muutoksiin aktiivisella strategiatyöllä ja riskienhallintaprosessilla, joka perustuu SFS-31000 standardiin. Strategian

ja riskienhallinnan pohjalta pyritään varmistamaan oikeat ja oikea-aikaiset investointipäätökset.

TUTKIMUS- JA KEHITYSTOIMINTA

EPV on jatkanut panostamistaan tutkimus- ja kehitystoimintaan sähköntuotannon eri osa-alueilla. Tärkeimpiä tutkimuksen osa-alueita ovat uusiutuvaan energiaan ja päästöttömään sähkön- ja lämmöntuotantoon liittyvät hankemahdollisuudet. Tavoitteena EPV:llä on toimia energia-alan edelläkävijänä ja kytkeä uuden sähkön avulla eri teollisuudenalojen energiatarpeet toisiinsa. Vuonna 2023 tutkimus- ja kehitystoiminnassa on panostettu erityisesti teollisen mittakaavan aurinkoenergiatuotannon ja energijärjestelmän joustokomponenttien kehittämiseen. Lisäksi on kartoitettu akkuteknologian soveltamista muuttuvassa pohjoismaisessa sähköjärjestelmässä sekä vetyteknologian tuomia mahdollisuuksia sähköntuotannossa.

Strategiassamme korostuu halumme olla kehityksen kärjessä sekä pysyä vahvasti mukana energia-alan murroksessa. Toimintavuonna kaikkien avainteknologia-alueiden ympärille perustetut teknologiatimit jatkoivat hyvää työtään. Teknologiatimit tutkivat uusia teknologioita sekä niiden tuomia mahdollisuuksia tulevaisuuden päästöttömään energiantuotantoon ja joustoihin, innovoivat uusia ratkaisuja sekä vievät hankkeita eteenpäin. Jotta kaikissa tiimeissä olisi parasta mahdollista osaamista, on niissä mukana konsernin ihmisiä yli organisaatorajojen.

LÄHIAJAN NÄKYMÄT

Sähkönhinnan kehityksen avaintekijöitä Pohjoismaissa ovat kysynnän ja tarjonnan tasapaino, polttoaineiden ja CO₂-päästöoikeuksien hinnat sekä vesitilanne.

Helmikuun 2024 alkupuolella Pohjoismaiden hydrologiset vesivarastot olivat noin 10 TWh alle pitkän ajan keskiarvotason ja samalla tasolla vuoden 2023 vastaavan ajankohdan kanssa. Päästöoikeuksien markkinahinta vuodelle 2024 oli noin 58 euroa hiili-dioksiditonnilta. Samaan aikaan sähkön keskihinta johdannaismarkkinoilla loppuvuodelle 2024 oli noin 38 euroa megawattitunnilta ja vuodelle 2025 noin 37 euroa megawattitunnilta. Suomen aluehinta oli vastaavasti 47 ja 42 euroa megawattitunnilta.

Alkaneella tilikaudella energian tuotannon odotetaan jatkuvan EPV Energia konsernin omistuksessa olevilla laitoksilla edellisvuoden tapaan.

Epävarmuus ja riskit johtuen geopolitiisesta tilanteesta, mukaan lukien asetut pakotteet, mahdolliset lisäpakotteet sekä vastapakotteet ja niiden seuraukset, voivat vaikuttaa varojen taloudelliseen käyttöökään sekä myös hyödykehintoihin ja niiden vakuuksiin Euroopassa. Lähialueiden geopolitiiset jännitteet aiheuttavat

epävarmuutta energiamarkkinoihin. Uusiutuvan energian vaihteleva tuotanto jatkaa kasvuaan lisäten haasteita sähköjärjestelmän tasapainottamiseen. Eri teollisuudenalojen energjavirtojen kytkeminen yhteen sähkön avulla on entistä tärkeämpää.

EPV Energian strategian keskiössä on uusi sähkö, jonka tuotantoa, varastointia ja käyttöä hallinnoidaan uusilla teknologioilla. Tätä uutta sähköä luovat tulevaisuudessa ainoastaan päästöttömät energialähteet. EPV panostaa edelleen vahvasti päästöttömän tuotannon sekä erilaisten joustoelementtien lisäämiseen.

HALLITUKSEN VOITONJAKOEHDOTUS

Emoyhtiön voitonjakokelpoiset varat ovat 329 585 111,75 euroa, josta tilikauden tulos on 1 728 335,85 euroa. Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että osinkoa ei jaeta.

Konsernin tuloslaskelma

KONSERNIN TULOSLASKELMA €	1.1.-31.12.2023	1.1.-31.12.2022	Liitetieto
Liikevaihto	455 673 703,49	677 709 406,09	1
Valmistus omaan käyttöön	1 312 607,20	1 413 500,86	
Liiketoiminnan muut tuotot	6 802 825,35	27 795 485,95	2
Materiaalit ja palvelut	-269 803 328,59	-573 872 447,24	3
Henkilöstökulut	-14 406 323,45	-11 662 163,32	4
Poistot ja arvonalentumiset	-43 581 792,37	-33 845 445,67	5
Liiketoiminnan muut kulut	-114 092 681,47	-73 303 972,80	6
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta	-550 883,92	-2 364 190,48	
Liiketulos	21 354 126,24	11 870 173,39	
Rahoitustuotot ja -kulut	-12 737 459,50	-5 632 965,07	7
Tulos ennen veroja	8 616 666,74	6 237 208,32	
Tuloverot	-1 822 007,00	-1 838 881,95	9
Vähemmistöosuudet	581 224,71	644 210,84	
Tilikauden tulos	7 375 884,45	5 042 537,21	

Konsernitase

KONSERNITASE €	31.12.2023	31.12.2022	Liitetieto
Vastaavaa			
Pysyvät vastaavat			
Aineettomat hyödykkeet	26 070 082,92	21 334 367,19	10
Aineelliset hyödykkeet	689 603 429,65	690 140 182,35	11
Sijoitukset			13
Osuudet saman konsernin yrityksissä	263 570,01	263 570,01	
Osuudet omistusyhteisyrityksissä	125 299 923,90	126 455 371,59	
Muut osakkeet ja osuudet	1 970 875,94	1 972 875,94	
Pysyvät vastaavat yhteensä	843 207 882,42	840 166 367,08	
Vaihtuvat vastaavat			
Vaihto-omaisuus	42 879 281,97	49 175 146,01	14
Pitkäaikaiset saamiset	70 080 117,72	70 153 299,95	15
Lyhytaikaiset saamiset	86 858 734,11	104 098 602,48	16
Rahoitusarvopaperit	8 135 363,40	0,00	17
Rahat ja pankkisaamiset	46 010 339,11	63 812 482,73	
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	253 963 836,31	287 239 531,17	
	1 097 171 718,73	1 127 405 898,25	

KONSERNITASE €	31.12.2023	31.12.2022	Liitetieto
Vastattavaa			
Oma pääoma			18
Osakepääoma	14 770 711,80	14 624 919,80	
Osakeanti	0,00	865 300,00	
Muut rahastot			
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	304 225 763,20	308 157 763,20	
Edellisten tilikausien tulos	103 585 469,57	98 913 963,78	
Tilikauden tulos	7 375 884,45	5 042 537,21	
Oma pääoma yhteensä	429 957 829,02	427 604 483,99	
Vähemmistöosuudet	7 770 877,21	7 188 890,74	
Pakolliset varaukset	3 500 000,00	3 500 000,00	19
Vieras pääoma			
Laskennallinen verovelka	23 667 129,02	22 453 561,87	20
Pitkäaikainen vieras pääoma	493 192 419,26	486 660 224,89	21
Lyhytaikainen vieras pääoma	139 083 464,22	179 998 736,76	22
Vieras pääoma yhteensä	655 943 012,50	689 112 523,52	
	1 097 171 718,73	1 127 405 898,25	

Konsernin rahoituslaskelma

KONSERNIN RAHOITUSLASKELMA €	2023	2022
Liiketoiminta		
Liiketulos	21 354 126,24	11 870 173,39
Oikaisut liiketulokseen 1)	41 726 735,20	36 165 031,34
Käyttöpääoman muutos 2)	2 863 310,00	-50 933 237,83
Saadut osingot	182 160,00	413 360,00
Saadut korot	9 630 845,01	812 524,59
Maksetut korot	-20 847 436,38	-4 393 483,10
Muut rahoitustuotot ja -kulut	-1 703 028,13	-2 465 366,56
Verot	-608 439,85	-1 031 246,74
Liiketoiminnan rahavirta	52 598 272,09	-9 562 244,91
Investoinnit		
Osakkeiden ostot	-3 048,00	0,00
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin lis. (-)	-48 078 483,83	-144 672 147,88
Investointiavustukset	544 480,00	0,00
Saadut pääomanpalautukset	1 771 956,33	1 727 200,00
Pysyvien vastaavien luovutustulot	2 204 361,76	339 561,99
Investointien rahavirta	-43 560 733,74	-142 605 385,89
Rahoitus		
Osakeanti	11 300 000,00	38 100 000,00
Maksetut pääomanpalautukset	-651 508,00	0,00
Omien osakkeiden lunastus	-415 337,01	0,00
Pitkäaikaisten lainojen nostot	72 087 204,33	160 214 721,79
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-65 812 422,24	-52 260 975,70
Lyhytaikaisten lainojen nostot	952 380,95	20 000 000,00
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut	-44 300 000,00	-15 829 387,12
Rahoituksen rahavirta	-26 839 681,97	150 224 358,97

KONSERNIN RAHOITUSLASKELMA €	2023	2022
Rahavarojen muutos	-17 802 143,62	-1 943 271,83
Likvidit varat 1.1.	63 812 482,73	65 755 754,56
Likvidit varat 31.12.	46 010 339,11	63 812 482,73
1) Oikaisut liiketulokseen		
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta	550 883,92	2 364 190,48
Poistot ja arvonalentumiset	43 581 792,37	33 845 445,67
Pysyvien vastaavien myyntivoitot (-) tai -tappiot (+)	-2 405 941,09	-57 403,61
Erät, joihin ei liity maksua	0,00	12 798,80
	41 726 735,20	36 165 031,34
2) Käyttöpääoman muutos		
Korottomien saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	-6 122 312,83	-13 343 645,71
Vaihto-omaisuuden lisäys (-) tai vähennys (+)	6 295 864,04	-39 125 114,24
Korottomien velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	2 689 758,79	1 535 522,12
	2 863 310,00	-50 933 237,83

Emoyhtiön tuloslaskelma

EMOYHTIÖN TULOSLASKELMA €	1.1.-31.12.2023	1.1.-31.12.2022	Liitetieto
Liikevaihto	220 458 314,09	270 070 294,92	1
Valmistus omaan käyttöön	112 660,00	0,00	
Liiketoiminnan muut tuotot	8 350 200,11	5 166 592,06	2
Materiaalit ja palvelut	-114 954 920,12	-208 797 576,51	3
Henkilöstökulut	-7 944 689,01	-7 186 390,47	4
Poistot ja arvonalentumiset	-233 110,68	-291 748,90	5
Liiketoiminnan muut kulut	-108 898 469,43	-60 039 213,22	6
Liiketulos	-3 110 015,04	-1 078 042,12	
Rahoitustuotot ja -kulut	-156 915,58	-250 959,36	7
Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	-3 266 930,62	-1 329 001,48	
Tilinpäätössiirrot			8
Suunnitelman mukaisten ja verotuksessa tehtyjen poistojen erotus	-54 703,73	-142 268,39	
Saadut konserniavustukset	5 050 000,00	5 050 000,00	
	4 995 296,27	4 907 731,61	
Tuloverot	-29,80	-631 736,12	9
Tilikauden tulos	1 728 335,85	2 946 994,01	

Emoyhtiön tase

EMOYHTIÖN TASE €	31.12.2023	31.12.2022	Liitetieto
Vastaavaa			
Pysyvät vastaavat			
Aineettomat hyödykkeet	1 122 053,84	240 315,38	10
Aineelliset hyödykkeet	3 325 053,05	3 135 521,70	11
Sijoitukset			13
Osuudet saman konsernin yrityksissä	254 745 278,26	244 255 485,25	
Osuudet omistusyhteisyriksissä	124 881 780,96	125 486 344,74	
Muut osakkeet ja osuudet	1 970 875,94	1 972 875,94	
Pysyvät vastaavat yhteensä	386 045 042,05	375 090 543,01	
Vaihtuvat vastaavat			
Vaihto-omaisuus	1 534 635,60	1 456 140,36	14
Pitkäaikaiset saamiset	73 534 113,22	67 860 863,45	15
Lyhytaikaiset saamiset	64 944 003,01	84 241 493,75	16
Rahat ja pankkisaamiset	7 386 800,99	494 227,03	
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	147 399 552,82	154 052 724,59	
	533 444 594,87	529 143 267,60	

EMOYHTIÖN TASE €	31.12.2023	31.12.2022	Liitetieto
Vastattavaa			
Oma pääoma			18
Osakepääoma	14 770 711,80	14 624 919,80	
Osakeanti	0,00	865 300,00	
Muut rahastot			
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	304 225 763,20	308 157 763,20	
Edellisten tilikausien tulos	23 631 012,70	21 099 355,70	
Tilikauden tulos	1 728 335,85	2 946 994,01	
Oma pääoma yhteensä	344 355 823,55	347 694 332,71	
Tilinpäätössiirtojen kertymä			20
Poistoero	196 972,12	142 268,39	
Vieras pääoma			
Pitkäaikainen vieras pääoma	128 424 044,23	107 566 877,05	21
Lyhytaikainen vieras pääoma	60 467 754,97	73 739 789,45	22
Vieras pääoma yhteensä	188 891 799,20	181 306 666,50	
	533 444 594,87	529 143 267,60	

Emoyhtiön rahoituslaskelma

EMOYHTIÖN RAHOITUSLASKELMA €	2023	2022
Liiketoiminta		
Liiketulos	-3 110 015,04	-1 078 042,12
Oikaisut liiketulokseen 1)	-2 248 778,86	243 455,67
Käyttöpääoman muutos 2)	23 734 494,20	-14 035 631,07
Saadut osingot	182 160,00	413 360,00
Saadut korot	4 277 269,95	920 983,25
Maksetut korot	-5 248 971,35	-1 334 833,77
Muut rahoitustuotot ja -kulut	632 625,82	-250 468,84
Tuloverot	-29,80	-631 736,12
Liiketoiminnan rahavirta	18 218 754,92	-15 752 913,00
Investoinnit		
Osakkeiden ostot	-11 353 048,00	-40 705 000,00
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin lis. (-)	-1 304 380,49	-284 712,54
Saadut pääomanpalautukset	1 771 956,33	1 788 292,03
Pysyvien vastaavien luovutustulot	2 179 751,98	120 199,10
Investointien rahavirta	-8 705 720,18	-39 081 221,41
Rahoitus		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	20 857 167,18	15 257 512,88
Korollisten saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	-9 760 782,95	-8 816 376,48
Lyhytaikaisten korollisten velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	-29 000 000,00	5 170 612,88
Saadut konserniavustukset	5 050 000,00	5 050 000,00
Maksullinen oman pääoman lisäys	11 300 000,00	38 100 000,00
Maksetut pääomanpalautukset	-651 508,00	0,00
Omien osakkeiden lunastus	-415 337,01	0,00
Rahoituksen rahavirta	-2 620 460,78	54 761 749,28

EMOYHTIÖN RAHOITUSLASKELMA €	2023	2022
Rahavarojen muutos	6 892 573,96	-72 385,13
Likvidit varat 1.1.	494 227,03	566 612,16
Likvidit varat 31.12.	7 386 800,99	494 227,03
1) Oikaisut liiketulokseen		
Poistot ja arvonalentumiset	233 110,68	291 748,90
Erät, joihin ei liity maksua	0,00	12 798,80
Pysyvien vastaavien myyntivoitot(-) tai -tappiot(+)	-2 481 889,54	-61 092,03
	-2 248 778,86	243 455,67
2) Käyttöpääoman muutos		
Korottomien saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	8 085 023,92	-21 106 089,12
Vaihto-omaisuuden lisäys (-) tai vähennys (+)	-78 495,24	-639 252,28
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	15 727 965,52	7 709 710,33
	23 734 494,20	-14 035 631,07

Liitetiedot

TILINPÄÄTÖKSEN LAATIMISTA KOSKEVAT PERIAATTEET

Konsernitilinpäätöksen laajuus ja laadintaperiaatteet

EPV Energia Oy tytäryhtiöineen muodostaa EPV Energia -konsernin. Konsernin emoyhtiön, EPV Energia Oy:n, rekisteröity kotipaikka on Vaasa. Konsernitilinpäätöksen on yhdistelty kaikki tytär- ja osakkuusyrietykset lukuun ottamatta Voimapiha Oy:tä.

EPV Energia Oy omistaa Suomen Energiavarat Oy:n kaikki A-sarjan osakkeet. Tilinpäätöstä ei ole yhdistelty konsernitilinpäätökseen, koska Suomen Energiavarat Oy on perustettu erityistä tarkoitusta varten ja omistetuilla A-sarjan osakkeilla ei ole osinko-oikeutta. Osakkuusyhtiö Voimapiha Oy:tä ei myöskään ole yhdistelty konsernitilinpäätökseen, koska omistetuilla A-sarjan osakkeilla ei ole osinko-oikeutta.

Tytäryhtiöt ovat pääosin emoyhtiön perustamia ja ne on yhdistelty hankintamenomenetelmän mukaan. Poikkeuksen muodostaa Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy, joka on yhdistelty pääomaosuusmenetelmän mukaan. Verkkoliiketoimintaa harjoittavasta tytäryhtiöstä maksettu hankintahetken oman pääoman määrän ylittävä osuus kauppahinnasta (konserniaktiiva) on kohdistettu siirtoverkoston.

Konsernin sisäiset liiketapahtumat sekä sisäiset saamiset ja velat on eliminoitu.

Vähemmistöosuudet on eroteltu tilikauden tuloksesta ja omasta pääomasta sekä esitetty tuloslaskelmassa ja taseessa omana eränään.

Kertynyt poistoero on jaettu vapaaseen omaan pääomaan ja laskennalliseen verovelkaan. Tuloslaskelman poistoeron muutos on jaettu tilikauden tulokseen ja laskennallisen verovelan muutokseen.

Osakkuusyhtiöt on yhdistelty pääomaosuusmenetelmän mukaan. Tuloslaskelmaan sisällytetään konsernin omistusosuutta vastaava osuus osakkuusyrietyksen tuloksesta ja poisterojen muutoksesta laskennallisella verovelalla vähennettynä.

Taseessa esitetään osakkeiden arvona osuus osakkuusyrietyksen omista pääomista ja verovelalla vähennetyistä kertyneistä poistoeroista.

Pysyvät vastaavat

Pysyvät vastaavat on merkitty taseeseen alkuperäiseen hankintamenuun suunnitelman mukaisilla poistoilla ja saaduilla avustuksilla vähennettynä. Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu arvioidun taloudellisen pitoajan mukaan.

Pitoajat ovat:	
Aineettomat oikeudet	10 - 20 vuotta
Muut pitkävaikutteiset menot	5 - 40 vuotta
Liikearvo	5 - 15 vuotta
Rakennukset ja rakennelmat	5 - 30 vuotta
Koneet ja kalusto	5 - 52 vuotta
Siirtoverkosto	30 vuotta

Turpeen tuotantoon suunniteltujen suoalueiden hankintamenoista joutomaan ja puuston osuus on kirjattu maa-alueisiin. Muilta osin suoalueiden hankintamenot on kirjattu turvevaroihin. Turvevaroista tehdään substanssipoistot käytön mukaan.

Tuulivoimahankkeisiin välittömästi liittyvät kustannukset on kirjattu keskeneräisiin hankintoihin. Ne ovat osa investointien valmistelua. Hankkeiden loppuunsaattamisen edellytyksiä tarkastellaan hankekohtaisesti vuosittain.

Tilikaudella on koneiden ja laitteiden osalta tehty joissakin tytäryhtiöissä verohuojennuslain sallima korkeampi poisto.

Vaihto-omaisuuden arvostus

Vaihto-omaisuus on arvostettu FIFO-periaatteella hankintamenuun. Jos vaihto-omaisuuden todennäköinen hankintamenu on tilinpäätöspäivänä alkuperäistä hankintamenua pienempi, erotusta ei omakustannusperiaatteesta johtuen kirjata kuluksi.

Päästöoikeudet

Vastikkeetta saadut päästöoikeudet ovat taseen ulkopuolista varallisuutta.

Syöttötariffijärjestelmä

Syöttötariffijärjestelmä käsittää tuuli-, biokaasu-, metsähake- ja puupolttoainevoimalalle maksettavan

sähkön markkinahinnan tai päästöoikeuden hinnan perusteella muuttuvan tuotantotuen eli syöttötariffin.

Syöttötariffijärjestelmän perusteella saatu tuki on kirjattu yhtiön liikevaihtoon.

Johdannaisten käsittely

Vaihtuvakorkoisten lainojen korkosidonnaisuusaikaa on pidennetty koronvaihtosopimuksin soveltaen suojauslaskennan periaatteita. Johdannaissopimuksia ei ole kirjattu taseeseen. Korkoriskin hallintaan käytettyjen johdannaisten korkotuotot ja -kulut on jaksotettu sopimusajalle. Korkojohdannaisista saadut tulot esitetään rahoitustuotoissa ja menot rahoituskuluissa.

Valuuttamääräistä hiilen hankintaa on suojattu valuuttatermiinejä käyttämällä.

Johdannaissopimusten nimellisarvot, käyvät arvot sekä muut keskeiset tiedot on esitetty liitetiedoissa.

Eläketurva

Yhtiön henkilökunnan eläketurva on hoidettu ulkopuolisessa eläkevakuutusyhtiössä.

Luettelo kirjanpidoista ja aineistoista

Luettelo kirjanpidoista ja aineistoista on liitetty tase-erittelyihin.

Tuloslaskelman liitetiedot

TULOSLASKELMAN LIITETIEDOT (1000 €)	Konserni		Emoyhtiö	
	2023	2022	2023	2022
1. LIIKEVAIHTO				
Sähkön myynti	331 990	1) 558 416	1) 218 289	263 400
Lämmön myynti	91 453	58 303	0	0
Muu toiminta	32 231	60 990	2 169	6 670
	455 674	677 709	220 458	270 070
2. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT				
Vuokratuotot	103	1 253	121	86
Käyttömöisyyden myyntivoitot	2 416	118	2 487	61
Muut tuotot	4 283	7 732	5 742	5 020
Polttoaineiden myynti	0	18 692	0	0
	6 803	27 795	8 350	5 167
3. MATERIAALIT JA PALVELUT				
Energian ostot ja siirtomaksut	168 943	1) 455 836	1) 96 201	171 633
Polttoaineet	60 277	103 361	1 090	2 391
Päästöoikeusostot	26 456	46 533	17 664	34 773
Ostot tilikauden aikana	255 676	605 730	114 955	208 798
Varastojen lisäys (-) tai vähennys(+)	6 184	-38 274	0	0
Ulkopuoliset palvelut	7 943	6 416	0	0
	269 803	573 872	114 955	208 798

1) Nord Pool -sähköpörssin tai muiden tukkumarkkinoiden kanssa tehdyt kaupat (myynnit ja ostot) on esitetty aikaisempien vuosien tapaan bruttoperiatteella.

TULOSLASKELMAN LIITETIEDOT (1000 €)	Konserni		Emoyhtiö	
	2023	2022	2023	2022
4. HENKILÖSTÖKULUT				
Palkat ja palkkiot	11 826	9 574	6 469	5 871
Eläkekulut	2 140	1 755	1 214	1 099
Muut henkilösivukulut	440	333	262	216
	14 406	11 662	7 945	7 186
Toimitusjohtajalle ja hallitukselle maksetut palkat ja palkkiot	651	603	613	565
Henkilöstö keskimäärin tilikauden aikana	155	122	73	64
5. POISTOT JA ARVONALENTUMISET				
Suunnitelman mukaiset poistot				
Aineettomat hyödykkeet	558	505	0	0
Muut pitkävaikutteiset menot	1 791	1 449	166	118
Rakennukset ja rakennelmat	5 286	4 237	24	105
Koneet ja kalusto	31 364	23 710	44	68
Siirtoverkosto	3 699	3 556	0	0
Muut aineelliset hyödykkeet	72	72	0	0
Turvevarat	534	317	0	0
	43 304	33 845	233	292

TULOSLASKELMAN LITETIEDOT (1000 €)	Konserni		Emoyhtiö	
	2023	2022	2023	2022
Arvonalentumiset pysyvien vastaavien hyödykkeistä				
Turvevarat	278	0	0	0
	43 582	33 845	233	292

6. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT

Kiinteät energian ostot	73 678	42 759	104 814	55 976
Ulkopuoliset palvelut	27 548	21 723	1 548	1 601
Hallinnon kulut	2 112	1 972	1 351	1 375
Vuokrat	2 151	2 215	451	404
Aineet ja tarvikkeet	3 787	1 613	64	84
Muut henkilöstökulut	1 031	720	605	500
Vastuunotot ja julkiset maksut	3 787	2 444	61	85
Muut kulut ja oikaisut	0	-141	5	13
	114 093	73 304	108 898	60 039

Tilintarkastajan palkkiot

Tilintarkastus	199	160	97	81
Todistukset ja lausunnot	14	3	5	2
Veroneuvonta	4	3	1	3
Muut palvelut	206	88	206	77
	422	253	308	163

7. RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT

Osinkotuotot				
Muilta	182	413	182	413
	182	413	182	413

TULOSLASKELMAN LITETIEDOT (1000 €)	Konserni		Emoyhtiö	
	2023	2022	2023	2022
Muut korko- ja rahoitustuotot				
Saman konsernin yrityksiltä	64	22	1 487	500
Osakkuusyrittäyksiltä	0	18	0	18
Muilta	9 566	1 025	4 354	698
	9 631	1 065	5 841	1 215

Korkokulut ja muut rahoituskulut

Saman konsernin yrityksille	-	-	0	0
Osakkuusyrittäyksille	-65	-36	0	0
Muille	-22 485	-7 076	-6 180	-1 879
	-22 550	-7 111	-6 180	-1 879

Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä

	-12 737	-5 633	-157	-251
--	----------------	---------------	-------------	-------------

8. TILINPÄÄTÖSSIIROT

Poistoeron lisäys (-) tai vähennys (+)	-	-	-55	-142
Saadut (+) ja annetut (-) konserniaivastukset	-	-	5 050	5 050
	0	0	4 995	4 908

9. TULOVEROT

Tuloverot varsinaisesta toiminnasta	608	1 031	0	632
Laskennallisen verovelan muutos	1 214	808	-	-
	1 822	1 839	0	632

Taseen liitetiedot

TASEEN LIITETIEDOT (1000 €)	Konserni		Emoyhtiö	
	2023	2022	2023	2022
10. AINEETTOMAT HYÖDYKKEET				
Aineettomat oikeudet				
Hankintameno 1.1.	2 680	1 481	5	18
Lisäykset	788	1 212	75	0
Vähennykset	0	-13	0	-13
Hankintameno 31.12.	3 468	2 680	80	5
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.	-747	-642	0	0
Tilikauden poistot	-158	-105	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	2 564	1 933	80	5
Liikearvo				
Hankintameno 1.1.	6 000	6 000	0	0
Hankintameno 31.12.	6 000	6 000	0	0
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.	-5 600	-5 200	0	0
Tilikauden poistot	-400	-400	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	0	400	0	0

TASEEN LIITETIEDOT (1000 €)	Konserni		Emoyhtiö	
	2023	2022	2023	2022
Muut pitkävaikutteiset menot				
Hankintameno 1.1.	32 949	27 504	3 738	3 706
Lisäykset	6 296	5 445	973	32
Hankintameno 31.12.	39 245	32 949	4 710	3 738
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.	-13 948	-12 498	-3 502	-3 384
Tilikauden poistot	-1 791	-1 449	-166	-118
Kirjanpitoarvo 31.12.	23 506	19 001	1 042	235
Aineettomat hyödykkeet yhteensä				
Hankintameno 1.1.	41 629	34 985	3 743	3 723
Lisäykset	7 085	6 657	1 048	32
Vähennykset	0	-13	0	-13
Hankintameno 31.12.	48 713	41 629	4 790	3 743
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.	-20 294	-18 340	-3 502	-3 384
Tilikauden poistot	-2 349	-1 954	-166	-118
Kirjanpitoarvo 31.12.	26 070	21 334	1 122	240

TASEEN LIITETIEDOT (1000 €)	Konserni		Emoyhtiö	
	2023	2022	2023	2022
11. AINEELLISET HYÖDYKKEET				
Maa-alueet				
Hankintameno 1.1.	11 818	11 372	1 992	1 992
Lisäykset	264	617	0	0
Vähennykset	-12	-171	0	0
Hankintameno 31.12.	12 070	11 818	1 992	1 992
Kirjanpitoarvo 31.12.	12 070	11 818	1 992	1 992
Turvevarat				
Hankintameno 1.1.	4 572	4 572	0	0
Lisäykset	0	0	0	0
Vähennykset	-278	0	0	0
Hankintameno 31.12.	4 294	4 572	0	0
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.	-1 859	-1 543	0	0
Tilikauden poistot	-534	-317	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 901	2 713	0	0
Rakennukset ja rakennelmat				
Hankintameno 1.1.	108 879	80 977	2 271	2 997
Lisäykset	17 100	28 628	0	0
Vähennykset	0	-726	0	-726
Hankintameno 31.12.	125 979	108 879	2 271	2 271
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.	-25 653	-22 142	-1 872	-2 493
Vähennysten kertyneet poistot	0	726	0	726
Tilikauden poistot	-5 286	-4 237	-24	-105
Kirjanpitoarvo 31.12.	95 040	83 226	376	399

TASEEN LIITETIEDOT (1000 €)	Konserni		Emoyhtiö	
	2023	2022	2023	2022
Koneet ja kalusto				
Hankintameno 1.1.	566 827	408 565	2 511	2 766
Lisäykset	100 373	158 451	6	15
Investointiavustukset	-544	0	0	0
Vähennykset	0	-189	0	-270
Hankintameno 31.12.	666 656	566 827	2 517	2 511
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.	-163 690	-139 891	-2 370	-2 452
Vähennysten kertyneet poistot	0	182	0	150
Tilikauden poistot	-31 364	-23 982	-44	-68
Kirjanpitoarvo 31.12.	471 602	403 137	104	141
Pysyviin vastaaviin sisältyvien tuotantotoiminnan koneiden ja laitteiden tasearvo 31.12.	468 344	381 419	54	68
Siirtoverkosto				
Hankintameno 1.1.	89 322	83 412	0	0
Lisäykset	3 273	5 931	0	0
Vähennykset	-16	-21	0	0
Hankintameno 31.12.	92 579	89 322	0	0
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.	-32 171	-28 637	0	0
Vähennysten kertyneet poistot	16	21	0	0
Tilikauden poistot	-3 699	-3 556	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	56 724	57 150	0	0

TASEEN LIITETIEDOT (1000 €)	Konserni		Emoyhtiö	
	2023	2022	2023	2022
Muut aineelliset hyödykkeet				
Hankintameno 1.1.	1 081	1 081	0	0
Hankintameno 31.12.	1 081	1 081	0	0
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.	-1 009	-936	0	0
Tilikauden poistot	-72	-72	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	0	72	0	0
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat				
Hankintameno 1.1.	132 024	183 907	603	366
Lisäykset	33 137	69 289	981	437
Vähennykset	-112 896	-121 172	-731	-200
Hankintameno 31.12.	52 265	132 024	854	603
Kirjanpitoarvo 31.12.	52 265	132 024	854	603
Aineelliset hyödykkeet yhteensä				
Hankintameno 1.1.	914 506	773 869	7 492	8 236
Lisäykset	154 148	262 916	987	453
Investointiavustukset	-544	0	0	0
Vähennykset	-113 202	-122 279	-731	-1 196
Hankintameno 31.12.	954 908	914 506	7 749	7 492
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.	-224 366	-193 132	-4 357	-5 059
Vähennysten kertyneet poistot	16	930	0	876
Tilikauden poistot	-40 955	-32 163	-67	-173
Kirjanpitoarvo 31.12.	689 603	690 140	3 325	3 136

TASEEN LIITETIEDOT (1000 €)	Konserni		Emoyhtiö	
	2023	2022	2023	2022
12. AKTIVOIDUT KORKOMENOT				
Aktivoitu tilikaudella	382	860	0	0
Aktivoituja korkomenoja poistamatta				
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	227	1 310	0	0
Muut pitkävaikutteiset menot	215	139	0	0
Rakennukset ja rakennelmat	1 059	862	0	0
Koneet ja kalusto	4 984	4 061	0	0
Siirtoverkosto	34	36	0	0
	6 519	6 408	0	0
13. SIJOITUKSET				
Osuudet saman konsernin yrityksissä				
Hankintameno 1.1.	264	264	244 255	203 550
Lisäykset	0	0	11 353	40 705
Vähennykset	0	0	-863	0
Hankintameno 31.12.	264	264	254 745	244 255
Kirjanpitoarvo 31.12.	264	264	254 745	244 255
Osuudet omistusyhteisyriyksissä				
Hankintameno 1.1.	126 455	129 785	125 486	126 390
Lisäykset	592	0	0	0
Vähennykset	-1 748	-3 329	-605	-904
Hankintameno 31.12.	125 300	126 455	124 882	125 486
Kirjanpitoarvo 31.12.	125 300	126 455	124 882	125 486

TASEEN LIITETIEDOT (1000 €)	Konserni		Emoyhtiö	
	2023	2022	2023	2022
Muut osakkeet ja osuudet				
Hankintameno 1.1.	1 973	2 796	1 973	2 796
Vähennykset	-2	-823	-2	-823
Hankintameno 31.12.	1 971	1 973	1 971	1 973
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 971	1 973	1 971	1 973
Sijoitukset yhteensä				
Hankintameno 1.1.	128 692	132 844	371 715	332 737
Lisäykset	592	0	11 353	40 705
Vähennykset	-1 750	-4 152	-1 470	-1 727
Hankintameno 31.12.	127 534	128 692	381 598	371 715
Kirjanpitoarvo 31.12.	127 534	128 692	381 598	371 715

TASEEN LITETIEDOT (1 000 €)

SIJOITUKSET

Yhtiön nimi	Kotipaikka	Konsernin omistus- osuus-%	Konsernin äänivalta- osuus-%	Emoyhtiön omistus- osuus-%	Emoyhtiön omistamat osakkeet	
					Kpl	Kirjanpitoarvo
Osuudet saman konsernin yrityksissä						
EPV Akkuhybridi Oy	Vaasa	100,0	100,0	100,0	3 500	2 103
EPV Alueverkko Oy	Vaasa	100,0	100,0	100,0	17 000	17 455
EPV Aluevarannot Oy	Vaasa	100,0	100,0	100,0	1 000	6 150
EPV Aurinkovoima Oy	Vaasa	100,0	100,0	100,0	4 500	5 003
EPV Operointi Oy	Vaasa	100,0	100,0	100,0	500	50
EPV Siirtoverkko Oy	Vaasa	100,0	100,0	100,0	5 000	5
EPV Tase Oy	Vaasa	100,0	100,0	100,0	500	500
EPV Teollisuusverkot Oy (A)	Vaasa	90,0	90,0	90,0	90	2 003
EPV Tuulivoima Oy (A)	Vaasa	100,0	100,0	100,0	564	2 678
EPV Tuulivoima Oy (B)	Vaasa	100,0	100,0	100,0	5 200	25 933
EPV Tuulivoima Oy (C)	Vaasa	100,0	100,0	100,0	4 700	23 500
EPV Tuulivoima Oy (D)	Vaasa	100,0	100,0	100,0	10 000	50 000
EPV Tuulivoima Oy (E)	Vaasa	100,0	100,0	100,0	7 436	37 072
EPV Tuulivoima Oy (F)	Vaasa	100,0	100,0	100,0	6 800	34 000
		100,0	100,0	100,0	34 700	173 183
Powerheat Solutions Oy	Espoo	70,0	70,0	70,0	5 000	500
Rajakiiri Oy (A)	Tornio	60,2	60,2	60,2	9 431	3 313
Rajakiiri Oy (B)	Tornio	60,2	60,2	60,2	4 615	3 386
		60,2	60,2	60,2	14 046	6 699

TASEEN LIITETIEDOT (1 000 €)

SIJOITUKSET

Yhtiön nimi	Kotipaikka	Konsernin omistus-osuus-%	Konsernin äänivalta-osuus-%	Emoyhtiön omistus-osuus-%	Emoyhtiön omistamat osakkeet	
					Kpl	Kirjanpitoarvo
Seinäjoen Voima Oy	Vaasa	100,0	100,0	100,0	18 001	18 353
Tornion Voima Oy	Tornio	100,0	100,0	100,0	7 500	15 008
Vaasan Voima Oy	Vaasa	100,0	100,0	100,0	9 500	7 473
Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy	Vaasa	100,0	100,0	100,0	4 000	264

Osuudet omistusyhteisyrityksissä

EPM Metsä Oy	Vaasa	50,0	50,0	50,0	200 000	174
Raahen Voima Oy	Raahen	25,0	25,0	25,0	675 625	8 376
Voimapiha Oy (A)	Helsinki	16,7	32,7	16,7	200 000	20 000
Woodtracker Oy	Espoo	17,6	17,6	17,6	30 000	30
Pohjolan Voima Oyj (A)	Helsinki			5,2	692 549	7 793
Pohjolan Voima Oyj (B)	Helsinki			3,2	230 558	2 735
Pohjolan Voima Oy (B2)	Helsinki			5,3	297 418	20 669
Pohjolan Voima Oyj (C2)	Helsinki			3,2	11 624	138
Pohjolan Voima Oyj (C)	Helsinki			14,3	318 041	467
Pohjolan Voima Oyj (M)	Helsinki			3,0	9 355	331
Pohjolan Voima Oyj (V)	Helsinki			21,5	224 735	3 952
				5,5	1 784 280	36 085

TASEEN LIITETIEDOT (1000 €)	Konserni		Emoyhtiö	
	2023	2022	2023	2022
14. VAIHTO-OMAISUUS				
Voimalaitosten polttoaineet	41 327	47 507	0	0
Ennakkomaksut	1 553	1 668	1 535	1 456
	42 879	49 175	1 535	1 456
15. PITKÄAIKAISET SAAMISET				
Lainasaamiset	67 382	67 382	73 462	67 697
Muut pitkäaikaiset saamiset	2 698	2 771	72	164
	70 080	70 153	73 534	67 861
Saamiset saman konsernin yrityksiltä				
Lainasaamiset	1 520	1 520	7 600	1 835
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä				
Lainasaamiset	65 695	65 695	65 695	65 695
16. LYHYTAIKAISET SAAMISET				
Myyntisaamiset	56 816	66 467	34 218	46 794
Lainasaamiset	0	0	19 373	15 285
Maksamaton osakepääoma	89	15 300	0	15 300
Muut saamiset	10 335	13 031	4	2
Siirtosaamiset *)	19 619	9 301	11 350	6 861
	86 859	104 099	64 944	84 241
Vuoden 2022 osakeantisaamiset liittyvät tuuli- ja aurinkovoimainvestointeihin				
Saamiset saman konsernin yrityksiltä				

TASEEN LIITETIEDOT (1000 €)	Konserni		Emoyhtiö	
	2023	2022	2023	2022
Myyntisaamiset	-	-	566	177
Lainasaamiset	-	-	19 373	15 285
Siirtosaamiset	23	12	227	154
	23	12	20 166	15 616
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä				
Myyntisaamiset	3 794	6 035	0	918
Lainasaamiset	580	286	0	0
Siirtosaamiset	9 007	3 297	9 007	3 297
	13 381	9 618	9 007	4 215
*) Siirtosaamisten olennaiset erät				
Jaksotetut sähkön ostot	8 510	3 019	8 510	3 019
Investoinnin esiselvityskulut	0	1 702	0	1 702
Jaksotetut päästöoikeusostot	1 358	1 019	983	1 019
Jaksotetut sähkön ja lämmön myynnit	1 436	1 598	1	322
Jaksotetut korkotuotot	3 317	692	1 687	402
Jaksotetut alv:t	28	204	19	166
Jaksotetut ulkopuoliset palvelut	294	163	57	77
Jaksotetut LNG-myyntit	0	0	0	59
Jaksotetut energiatuet	3 460	0	0	0
Jaksotetut valmisteverot	477	149	0	0
Jaksotettu investointituki	611	585	0	0
Muut	129	170	92	95
	19 619	9 301	11 350	6 861

TASEEN LIITETIEDOT (1000 €)	Konserni		Emoyhtiö	
	2023	2022	2023	2022
17. RAHOITUSARVOPAPERIT				
Rahoitusomaisuusarvopapereihin kuuluvien osuuksien hankintamenojen ja markkina-arvojen erotus				
Sijoitusrahasto-osuudet				
Markkina-arvot 31.12.	8 135	-	-	-
Kirjanpitoarvot 31.12.	8 135	-	-	-
Erotus	0			
18. OMA PÄÄOMA				
Sidottu oma pääoma				
Osakepääoma 1.1.	14 625	14 310	14 625	14 310
Osakepääoman korotus	797	315	797	315
Pääomanpalautukset osakkaille	-652	0	-652	0
Osakepääoma 31.12.	14 771	14 625	14 771	14 625
Osakeanti 1.1.	865	704	865	704
Rekisteröimätön osakepääoma	0	434	0	434
Siirto osakepääomaan	-797	-272	-797	-272
Merkintäsitoumusten raukeaminen	-68	0	-68	0
Osakeanti 31.12.	0	865	0	865
Sidottu oma pääoma yhteensä	14 771	15 490	14 771	15 490

TASEEN LIITETIEDOT (1000 €)	Konserni		Emoyhtiö	
	2023	2022	2023	2022
Vapaa oma pääoma				
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto 1.1.	308 158	280 634	308 158	280 634
Sijoitus sijoitetun vapaan oman pääoman rahastoon	0	27 524	0	27 524
Merkintäsitoumusten raukeaminen	-3 932	0	-3 932	0
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto 31.12.	304 226	308 158	304 226	308 158
Tulos edellisiltä tilikausilta 1.1.	103 957	98 914	24 046	21 099
Vähemmistö-osuuksien muutokset	44	0	0	0
Omien osakkeiden lunastus	-415	0	-415	0
Tulos edellisiltä tilikausilta 31.12.	103 585	98 914	23 631	21 099
Tilikauden tulos	7 376	5 043	1 728	2 947
Vapaa oma pääoma yhteensä	415 187	412 114	329 585	332 204
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	429 958	427 604	344 356	347 694
Poistoero				
Poistoerosta omaan pääomaan kirjattu osuus	91 464	86 552	-	-

TASEEN LIITETIEDOT (1000 €)	Konserni		Emoyhtiö	
	2023	2022	2023	2022
Laskelma jakokelpoisesta omasta pääomasta 31.12.				
Edellisten tilikausien tulos	-	-	23 631	21 099
Tilikauden tulos	-	-	1 728	2 947
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	-	-	304 226	308 158
	-	-	329 585	332 204

TASEEN LIITETIEDOT (1 000 €)		
Osakepääoma osakelajeittain	kpl	1 000 €
A1-sarja		
- oikeus saada yhtiön Teollisuuden Voima Oyj:n A- ja B-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella Olkiluoto 1, Olkiluoto 2 ja Olkiluoto 3 - ydinvoimalaitosyksiköiltä saama ydinvoimalla tuotettu sähkö	3 630 898	6 173
A2-sarja		
- oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oyj:n B-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella Teollisuuden Voima Oyj:n Olkiluoto 1 ja Olkiluoto 2 - ydinvoimalaitosyksiköiltä saama ydinvoimalla tuotettu sähkö	250 000	425
A3-sarja		
- oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oyj:n B2-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella Teollisuuden Voima Oyj:n Olkiluoto 3 - ydinvoimalaitosyksiköiltä saama ydinvoimalla tuotettu sähkö	600 486	1 021
B-sarja		
- oikeus saada yhtiön Teollisuuden Voima Oyj:n C-sarjan ja Pohjolan Voima Oyj:n C2-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama pääasiassa Meri-Porin hiilivoimalaitoksella tuotettu sähkö	64 653	110
C-sarja		
- oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oyj:n M-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama pääasiassa Mussalon Voima Oy:ssä tuotettu sähkö	20 517	35
D1-sarja		
- oikeus saada yhtiön Vaskiluodon Voima Oy:n tai 1.1.2023 alkaen Vaasan Voima Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Vaskiluodon voimalaitoksella tuotettu sähkö	622 500	1 058

TASEEN LIITETIEDOT (1 000 €)		
Osakepääoma osakelajeittain	kpl	1 000 €
D2-sarja		
- oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oyj:n V-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama pääasiassa Vaskiluodon Voima Oy:n Vaasan lämpövoimalaitoksella tuotettu sähkö	113 091	192
D3-sarja		
- oikeus saada yhtiön Seinäjoen Voima Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Seinäjoen lämpövoimalaitoksella tuotettu sähkö	183 500	312
E1-sarja		
- oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oyj:n A-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama pääasiassa vesivoimalla Suomessa tuotettu sähkö	543 375	924
E3-sarja		
- oikeus saada yhtiön Voimapiha Oy:n A-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama pääasiassa vesivoimalla Ruotsissa tuotettu sähkö	110 000	187
F-sarja		
- oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oyj:n C-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama pääasiassa Tahkoluodon ja Kristiinan voimalaitoksilla tuotettu sähkö	197 964	337
G-sarja		
- oikeus muihin osakesarjoihin sisällyttämiin tuottoihin ja maksuvelvollisuus vastaaviin kuluihin	302 400	514

TASEEN LIITETIEDOT (1 000 €)

Osakepääoma osakelajeittain	kpl	1 000 €
M-sarja		
- oikeus saada yhtiön Manga LNG Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama nesteytetty maakaasu (LNG)	6 000	10
S-sarja		
- oikeus saada yhtiön EPV Aurinkovoima Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama aurinkovoimalla tuotettu sähkö	50 000	85
T1-sarja		
- oikeus saada yhtiön Tornion Voima Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Tornion lämpövoimalaitoksella tuotettu sähkö	120 000	204
T2-sarja		
- oikeus saada yhtiön Raahan Voima Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Raahan CHP-voimalaitoksella tuotettu sähkö	49 531	84
W1-sarja		
- oikeus saada yhtiön Rajakiiri Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama tuulivoimalla tuotettu sähkö	86 971	148
W2-sarja		
- oikeus saada yhtiön EPV Tuulivoima Oy:n A-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama tuulivoimalla tuotettu sähkö	26 756	45
W3-sarja		
- oikeus saada yhtiön Suomen Merituuli Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama tuulivoimalla tuotettu sähkö	4 987	8

TASEEN LIITETIEDOT (1 000 €)

Osakepääoma osakelajeittain	kpl	1 000 €
W4-sarja		
- oikeus saada yhtiön EPV Tuulivoima Oy:n B-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama tuulivoimalla tuotettu sähkö	259 325	441
W5-sarja		
- oikeus saada yhtiön EPV Tuulivoima Oy:n C-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama tuulivoimalla tuotettu sähkö	235 000	400
W6-sarja		
- oikeus saada yhtiön EPV Tuulivoima Oy:n D-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama tuulivoimalla tuotettu sähkö	500 000	850
W7-sarja		
- oikeus saada yhtiön EPV Tuulivoima Oy:n E-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama tuulivoimalla tuotettu sähkö	370 700	630
W8-sarja		
- oikeus saada yhtiön EPV Tuulivoima Oy:n F-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama tuulivoimalla tuotettu sähkö	340 000	578
	8 688 654	14 771
Kunkin osakesarjan omistajat vastaavat ao. sarjan kiinteistä kustannuksista osakemäärien suhteessa ja muuttuvista kustannuksista ottamiensa energiamäärien suhteessa.		

TASEEN LIITETIEDOT (1000 €)	Konserni		Emoyhtiö	
	2023	2022	2023	2022
19. PAKOLLISET VARAUKSET				
Muut pakolliset varaukset	3 500	3 500	0	0
Tuotannon loppuessa yhtiöllä on vastuu voimalaitoksen purkamisesta ja kohteen ennallistamisesta.				
20. TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ				
Laskennallinen verovelka kertyneestä poistoerosta	23 667	22 454	39	28
21. PITKÄAIKAINEN VIERAS PÄÄOMA				
Lainat rahoituslaitoksilta	432 211	403 959	71 100	51 100
Muut velat	60 981	82 702	57 324	56 467
	493 192	486 660	128 424	107 567
Velat omistusyhteisyrityksille				
Muut velat	59 124	58 267	57 324	56 467
Velat, jotka eräännyvät myöhemmin kuin viiden vuoden kuluttua				
Lainat rahoituslaitoksilta	63 487	78 745	0	0

TASEEN LIITETIEDOT (1000 €)	Konserni		Emoyhtiö	
	2023	2022	2023	2022
22. LYHYTAIKAINEN VIERAS PÄÄOMA				
Lainat rahoituslaitoksilta	55 804	99 550	15 000	44 000
Saadut ennakot	168	168	0	0
Ostovelat	44 862	36 699	28 475	22 209
Muut velat	13 430	28 991	1 087	693
Siirtovelat *)	24 819	14 591	15 905	6 838
	139 083	179 999	60 468	73 740
Velat saman konsernin yrityksille				
Ostovelat	-	3	10 678	9 530
Siirtovelat	-	-	328	0
	-	3	11 006	9 530
Velat omistusyhteisyrityksille				
Ostovelat	20 169	16 189	17 184	12 047
Muut velat	0	4 214	0	305
Siirtovelat	2 039	389	2 039	389
	22 208	20 792	19 223	12 740
*) Siirtovelkojen olennaiset erät				
Sähkön myynnit	11 262	3 411	11 262	3 411
LNG myynnit	0	0	328	0
Lämmön myynnit	89	0	0	0
Sähkön ostot	1 124	0	0	0
Korkokulut	6 726	2 355	2 950	745

TASEEN LIITETIEDOT (1000 €)	Konserni		Emoyhtiö	
	2023	2022	2023	2022
Jaksotetut päästökaupat	0	1 185	0	1 071
Jaksotetut ulkopuoliset palvelut	994	2 146	10	0
Polttoaineostot	1 389	485	0	0
Tuhkan ja muiden sivutuotteiden jaksotukset	15	428	0	0
Jaksotetut vuokratulot	283	1 151	0	0
Henkilöstökulu-jaksotukset	2 374	2 115	1 258	1 182
Jaksotetut tulo- ja energiaverot	434	648	0	310
Jaksotetut alv:t	31	0	0	0
Muut	98	668	98	119
	24 819	14 591	15 905	6 838

TASEEN LIITETIEDOT (1000 €)	Konserni		Emoyhtiö	
	2023	2022	2023	2022
23. VASTUUSITOUUMUKSET				
Tililimiittisopimukset				
Myönnetyn limiitin kokonaismäärä	139 000	150 000	40 000	40 000
Käytössä	12 356	23 786	0	0
Leasingsopimuksista maksettavat määrät				
Seuraavalla tilikaudella maksettavat	451	420	68	48
Myöhemmin maksettavat	514	472	106	81
	965	892	174	129
Pantatut osakkeet, osakkeiden kirjanpitoarvo				
Omistusyhteisyrityksen velasta	1 818	1 818	1 818	1 818
Takaukset				
Konserniyhtiön puolesta				
Myönnetyt sähkömarkkinavakuudet	62 200	102 200	60 000	100 000
Käytössä	42 200	82 200	40 000	80 000
Muut emoyhtiötakaukset	16 122	26 533	31 122	41 533
Omistusyhteisyrityksen velasta	36 550	35 059	36 550	35 059
Muut vastuut	6 252	52 458	17	39 018

Emoyhtiöllä on toistaiseksi voimassa olevat vuokrasopimukset toimitiloista Vaasassa ja Helsingissä. Sopimuksista aiheutuu yhtiölle vuokravastuu.

Tuulivoimahankkeisiin liittyy tavanomaiset, pitkäaikaiset vuokravastuut maanomistajille sekä vastuu tuotannon loppuessa laitteiden purkamisesta sekä kohteen ennallistamisesta.

TASEEN LIITETIEDOT (1000 €)	Konserni		Emoyhtiö	
	2023	2022	2023	2022
24. JOHDANNAISSOPIMUKSET				
Korko- ja valuuttajohdannaiset				
<p>Yhtiön rahoituspolitiikan mukaisesti johdannaissovimuksia solmitaan vain suojaustarkoituksessa. Koronvaihtosopimuksilla suojataan vieraan pääoman korkoriskiä muuntamalla vaihtuvakorkoiset lainat kiinteäkorkoisiksi. Suojaussuhteet ovat olennaisilta osin tehokkaita eli suojattava riski ja suojausinstrumentti vastaavat ehdoiltaan toisiaan. Sopimukset päättyvät vuosien 2024 - 2038 aikana. Koronvaihtosopimusten käypä arvo tilinpäätöshetkellä on paras arvio tulevista korkokuluista, joita sopimukset aiheuttavat vaikuttaen tulevien tilikausien korkokuluihin.</p>				
Koronvaihtosopimukset				
Nimellisarvo	221 120	262 607	47 000	86 000
Käypä arvo	21 975	29 573	5 797	7 209
Valuuttatermiinisopimukset				
Kohde-etuuden arvo	-	4 956	-	-
Käypä arvo	-	-287	-	-
25. LÄHIPIIRITAPAHTUMAT				
<p>Konsernin lähipiiriin kuuluvat osakkuus- ja yhteisyritykset sekä osakkaat. Lähipiiriin kanssa toteutuneet liiketapahtumat ovat EPV Energian normaaliin liiketoimintaan kuuluvia tapahtumia. EPV Energia Oy omistaa tuotanto-osuuksia eri tuotantoyhtiöistä. Yhtiöjärjestyksen perusteella osakkaalla on oikeus saada sähköä osakeomistustaan vastaavasti sekä velvollisuus vastata kustannuksista.</p>				

TASEEN LIITETIEDOT (1000 €)	Konserni		Emoyhtiö	
	2023	2022	2023	2022
26. PÄÄSTÖOIKEUDET				
Päästökauppajakso				
	2023-2025	2022-2025	2023-2025	2022-2025
	tn CO2	tn CO2	tn CO2	tn CO2
Myönnetyt maksuttomat päästöoikeudet	371	456	-	-
Vuositasolle allokoituna	126	115	-	-
Päästöoikeuksien käyttö				
	2023	2022	2023	2022
	tn CO2	tn CO2	tn CO2	tn CO2
Päästömäärät	469	590	-	-
Vastikkeetta myönnetyt päästöoikeudet 1.1.	-127	-115	-	-
Päästöoikeuksien osto	-332	-470	-	-
Alijäämä (+) / ylijäämä (-)	10	6	-	-
Myönnetyt käytettävissä olevat maksuttomat päästöoikeudet 31.12.	250	399	-	-

Eriytetty sähköliiketoiminnan tilinpäätös

SÄHKÖLIIKETOIMINNAN ERIYTTÄMISPERIAATTEET

Eriyttämislaskelma on laadittu aiheuttamisperiaatteella. Sähköliiketoiminta on yhtiön pääliiketoiminta. Sähköliiketoiminnan ulkopuolelle on jätetty osakeomistukset, jotka eivät olennaisesti liity sähköliiketoimintaan. Tytäryhtiöihin tehty erillistukkulämmöntuotannon pääomitus ei sisälly sähköliiketoimintaan.

TULOSLASKELMA €	1.1.-31.12.2023	1.1.-31.12.2022
Liikevaihto	218 302 785,82	263 319 383,48
Valmistus omaan käyttöön	112 582,20	0,00
Liiketoiminnan muut tuotot	8 346 671,50	5 153 279,34
Materiaalit ja palvelut	-113 865 394,51	-206 406 619,96
Henkilöstökulut	-7 920 537,62	-7 613 685,82
Poistot ja arvonalentumiset	-232 598,77	-290 060,87
Liiketoiminnan muut kulut	-107 772 014,79	-58 327 598,95
Liiketulos	-3 028 506,17	-4 165 302,78
Rahoitustuotot ja -kulut	-339 710,64	-645 560,06
TULOS ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	-3 368 216,81	-4 810 862,84
Tilinpäätössiirrot		
Suunnitelman mukaisten ja verotuksessa tehtyjen poistojen erotus	-54 639,46	-142 830,34
Saadut konserniavustukset	50 000,00	50 000,00
	-4 639,46	-92 830,34
Tuloverot	-29,80	-17 371,30
Tilikauden tulos	-3 372 886,07	-4 921 064,48

TASE€	31.12.2023	31.12.2022
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet	1 122 053,84	240 315,38
Aineelliset hyödykkeet	3 159 016,36	2 969 485,01
Sijoitukset		
Osuudet saman konsernin yrityksissä	216 788 042,72	206 298 249,71
Osuudet omistusyhteisyriksissä	123 063 701,54	123 668 265,32
Muut osakkeet ja osuudet	190 123,94	190 123,94
PYSYVÄT VASTAAAVAT YHTEENSÄ	344 322 938,40	333 366 439,36
VAIHTUVAT VASTAAAVAT		
Pitkäaikaiset saamiset	73 533 948,21	67 856 104,56
Lyhytaikaiset saamiset	58 460 686,93	78 769 967,89
VAIHTUVAT VASTAAAVAT YHTEENSÄ	131 994 635,15	146 626 072,46
	476 317 573,55	479 992 511,82

TASE€	31.12.2023	31.12.2022
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	14 446 011,80	14 099 959,80
Osakeanti	0,00	865 300,00
Muut rahastot		
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	285 450 463,20	289 382 463,20
Edellisten tilikausien tulos	-53 486 837,32	-48 150 435,83
Tilikauden tulos	-3 372 886,07	-4 921 064,48
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	243 036 751,61	251 276 222,69
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Poistoero	196 972,12	142 268,39
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma	173 670 504,52	157 863 938,16
Lyhytaikainen vieras pääoma	59 413 345,30	70 710 082,58
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	233 083 849,82	228 574 020,74
	476 317 573,55	479 992 511,82

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Ehdotus vuosituloksen kirjaamiseksi.

Emoyhtiön voitonjakokelpoiset varat ovat 329 585 111,75 euroa, josta tilikauden tulos on 1 728 335,85 euroa. Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että osinkoa ei jaeta.

Vaasassa 13. maaliskuuta 2024

Joakim Strand
Puheenjohtaja

Olli Arola

Stefan Damlin

Jaana Eklund

Jouni Haikarainen

Vesa Hätilä

Riku Kananen

Heikki Lappalainen

Anders Renvall

Hans-Alexander Öst

Rami Vuola
Toimitusjohtaja

Tilinpäätösmerkintä

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

ERNST & YOUNG OY

Tilintarkastusyhteisö

Mikko Ryttilahti
KHT

Kristian Berg
KHT

Tilintarkastuskertomus

EPV Energia Oy:n yhtiökokoukselle

TILINPÄÄTÖKSEN TILINTARKASTUS

Lausunto

Olemme tilintarkastaneet EPV Energia Oy:n (y-tunnus 0216734-9) tilinpäätöksen tilikaudelta 1.1. – 31.12.2023. Tilinpäätös sisältää sekä konsernin että emoyhtiön taseen, tuloslaskelman, rahoituslaskelman ja liitetiedot.

Lausuntonamme esitämme, että tilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan konsernin sekä emoyhtiön toiminnan tuloksesta ja taloudellisesta asemasta Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti ja täyttää lakisääteiset vaatimukset.

Lausunnon perustelut

Olemme suorittaneet tilintarkastuksen Suomessa noudatettavan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti. Hyvän tilintarkastustavan mukaisia velvollisuuksiamme kuvataan tarkemmin kohdassa Tilintarkastajan velvollisuudet tilinpäätöksen tilintarkastuksessa. Olemme riippumattomia emoyhtiöstä ja konserniyrityksistä niiden Suomessa noudatettavien eettisten vaatimusten mukaisesti, jotka koskevat suorittamaamme tilintarkastusta ja olemme täytäneet muut näiden vaatimusten mukaiset eettiset velvollisuutemme. Käsityksemme mukaan olemme hankkineet lausuntomme perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä.

Tilinpäätöstä koskevat hallituksen ja toimitusjohtajan velvollisuudet

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat tilinpäätöksen laatimisesta siten, että se antaa oikean ja riittävän kuvan Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti ja täyttää lakisääteiset vaatimukset. Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat myös sellaisesta sisäisestä valvonnasta, jonka ne katsovat tarpeelliseksi voidakseen laatia tilinpäätöksen, jossa ei ole väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvaa olennaista virheellisyttä.

Hallitus ja toimitusjohtaja ovat tilinpäätöstä laatiesaan velvollisia arvioimaan emoyhtiön ja konsernin kykyä jatkaa toimintaansa ja soveltuviissa tapauksissa esittämään seikat, jotka liittyvät toiminnan jatkuvuuteen ja siihen, että tilinpäätös on laadittu toiminnan jatkuvuuteen perustuen. Tilinpäätös laaditaan toiminnan jatkuvuuteen perustuen, paitsi jos emoyhtiö tai konserni aiotaan purkaa tai toiminta lakkauttaa tai ei ole muuta realistista vaihtoehtoa kuin tehdä niin.

Tilintarkastajan velvollisuudet tilinpäätöksen tilintarkastuksessa

Tavoitteenamme on hankkia kohtuullinen varmuus siitä, onko tilinpäätöksessä kokonaisuutena väärinkäytöksestä tai virheestä

johtuvaa olennaista virheellisyttä, sekä antaa tilintarkastuskertomus, joka sisältää lausuntomme. Kohtuullinen varmuus on korkea varmuustaso, mutta

se ei ole tae siitä, että olennainen virheellisyys aina havaitaan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti suoritettavassa tilintarkastuksessa. Virheellisyksiä voi aiheutua väärinkäytöksestä tai virheestä, ja niiden katsotaan olevan olennaisia, jos niiden yksin tai yhdessä voisi kohtuudella odottaa vaikuttavan taloudellisiin päätöksiin, joita käyttäjät tekevät tilinpäätöksen perusteella.

Hyvän tilintarkastustavan mukaiseen tilintarkastukseen kuuluu, että käytämme ammatillista harkintaa ja säilytämme ammatillisen skeptisyyden koko tilintarkastuksen ajan. Lisäksi:

- tunnistamme ja arvioimme väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvat tilinpäätöksen olennaisen virheellisuuden riskit, suunnittelemme ja suoritamme näihin riskeihin vastaavia tilintarkastustoimenpiteitä ja hankimme lausuntomme perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä. Riski siitä, että väärinkäytöksestä johtuva olennainen virheellisyys jää havaitsematta, on suurempi kuin riski siitä, että virheestä johtuva olennainen virheellisyys jää havaitsematta, sillä väärinkäytökseen voi liittyä yhteistoimintaa, vääräntämistä, tietojen tahallista esittämättä jättämistä tai virheellisten tietojen esittämistä taikka sisäisen valvonnan sivuuttamista.

- muodostamme käsityksen tilintarkastuksen kannalta relevantista sisäisestä valvonnasta pysyäksemme suunnittelemaan olosuhteisiin nähden asianmukaiset tilintarkastustoimenpiteet mutta emme siinä tarkoituksessa, että pystyisimme

antamaan lausunnon emoyhtiön tai konsernin sisäisen valvonnan tehokkuudesta.

- arvioimme sovellettujen tilinpäätöksen laatimisperiaatteiden asianmukaisuutta sekä johdon tekemien kirjanpidollisten arvioiden ja niistä esitettävien tietojen kohtuullisuutta.

- teemme johtopäätöksen siitä, onko hallituksen ja toimitusjohtajan ollut asianmukaista laatia tilinpäätös perustuen oletukseen toiminnan jatkuvuudesta, ja teemme hankkimamme tilintarkastusevidenssin perusteella johtopäätöksen siitä, esiintyykö sellaista tapahtumiin tai olosuhteisiin liittyvää olennaista epävarmuutta, joka voi antaa merkittävää aihetta epäillä emoyhtiön tai konsernin kykyä jatkaa toimintaansa. Jos johtopäätöksemme on, että olennaista epävarmuutta esiintyy, meidän täytyy kiinnittää tilintarkastuskertomuksessamme lukijan huomiota epävarmuuttakoskeviin tilinpäätöksessä esitettäviin tietoihin tai, jos epävarmuutta koskevat tiedot eivät ole riittäviä, mukauttaa lausuntomme. Johtopäätöksemme perustuvat tilintarkastuskertomuksen antamispäivään mennessä hankittuun tilintarkastusevidenssiin. Vastaiset tapahtumat tai olosuhteet voivat kuitenkin johtaa siihen, ettei emoyhtiö tai konserni pysty jatkamaan toimintaansa.

- arvioimme tilinpäätöksen, kaikki tilinpäätöksessä esitettävät tiedot mukaan lukien, yleistä esittämistapaa, rakennetta ja sisältöä ja sitä, kuvastaako tilinpäätös sen perustana olevia liiketoimia ja tapahtumia siten, että se antaa oikean ja riittävän kuvan.

- hankimme tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä konserniin kuuluvia yhteisöjä tai liiketoimintoja koskevasta taloudellisesta informaatiosta pystyäksemme antamaan lausunnon konsernitilinpäätöksestä. Vastaamme konsernin tilintarkastuksen ohjauksesta, valvonnasta ja suorittamisesta. Vastaamme tilintarkastuslausunnosta yksin.

Kommunikoimme hallintoelinten kanssa muun muassa tilintarkastuksen suunnittelusta laajuudesta ja ajoituksesta sekä merkittävistä tilintarkastushavainnoista, mukaan lukien mahdolliset sisäisen valvonnan merkittävät puutteellisuudet, jotka tunnistamme tilintarkastuksen aikana.

MUUT RAPORTOINTIVELVOITTEET

Muu informaatio

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat muusta informaatiosta. Muu informaatio käsittää toimintakertomuksen ja vuosikertomukseen sisältyvän informaation, mutta se ei sisällä tilinpäätöstä eikä sitä koskevaa tilintarkastuskertomustamme.

Olemme saaneet toimintakertomuksen käyttöömmme ennen tämän tilintarkastuskertomuksen antamis-

päivää, ja odotamme saavamme vuosikertomuksen käyttöömmme kyseisen päivän jälkeen.

Tilinpäätöstä koskeva lausuntomme ei kata muuta informaatiota.

Velvollisuutenamme on lukea muu informaatio tilinpäätöksen tilintarkastuksen yhteydessä ja tätä tehdessämme arvioida, onko muu informaatio olennaisesti ristiriidassa tilinpäätöksen tai tilintarkastusta suoritettaessa hankkimamme tietämyksen kanssa tai vaikuttaako se muutoin olevan olennaisesti virheellistä. Toimintakertomuksen osalta velvollisuutenamme on lisäksi arvioida, onko toimintakertomus laadittu sen laatimiseen sovellettavien säännösten mukaisesti.

Lausuntonamme esitämme, että toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen tiedot ovat yhdenmukaisia ja että toimintakertomus on laadittu toimintakertomuksen laatimiseen sovellettavien säännösten mukaisesti.

Jos teemme suorittamamme työn perusteella johtopäätöksen, että muussa informaatiossa on olennainen virheellisyys, meidän on raportoitava tästä seikasta. Meillä ei ole tämän asian suhteen raportoitavaa.

Yhtiökokouksen päätöksen perusteella annettavat lausumat

Puollamme tilinpäätöksen vahvistamista. Hallituksen esitys taseen osoittaman voiton käyttämisestä on osakeyhtiölain mukainen. Puollamme vastuuvapauden myöntämistä emoyhtiön hallituksen jäsenille sekä toimitusjohtajalle tarkastamaltamme tilikaudelta.

ERNST & YOUNG OY

Tilintarkastusyhteisö

Mikko Ryttilahti
KHT

Kristian Berg
KHT

