



2024

VUOSIKERTOMUS

Sisältö

Yritysesittely

EPV Energia lyhyesti

Avainluvut

Toimitusjohtajan katsaus

Strategia ja tavoitteet:
Uuden sähkön vallankumous®
-strategia

Liiketoimintakatsaukset

Ydinvoima

Tuulivoima

Aurinkovoima

Vesivoima

Sähkön varastointi

Lämpövoima

Energianhallinta

Verkkoliiketoiminta

Yritysvastuu

Yleiset tiedot

Ympäristötiedot

Sosiaaliset tiedot

Liiketoiminnan
harjoittaminen

Selvitys hallinto- ja
ohjausjärjestelmästä

Tilinpäätös

Hallituksen toimintakertomus

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitase

Konsernin tuloslaskelma ja
laaja tuloslaskelma

Laskelma konsernin
oman pääoman muutoksista

Konsernin rahavirtalaskelma

Keskeiset laadinta- ja
yhdistelyperiaatteet

IFRS-standardien
ensimmäinen käyttöönotto

Konsernin taloudellinen kehitys

Käyttöpääoma ja investoinnit

Rahoitusinstrumentit ja
pääomarakenne

Muut liitetiedot

Emoyhtiön tilinpäätös

Tuloslaskelma

Tase

Rahoituslaskelma

Tilinpäätöksen laatimista
koskevat liitetiedot

Tuloslaskelman liitetiedot

Taseen liitetiedot

Sähköliiketoiminnan eriytetty
tuloslaskelma ja tase

Hallituksen voitonjakoehdotus ja
tilinpäätöksen allekirjoitukset

Tilintarkastuskertomus

EPV Alueverkon tilinpäätös

Tuloslaskelma

Tase

Rahoituslaskelma

YRITYSESITTELY

EPV Energia lyhyesti

Avainluvut

Toimitusjohtajan katsaus

Strategia ja tavoitteet: Uuden sähkön vallankumous®



EPV Energia lyhyesti

EPV:llä on jo yli 70 vuoden kokemus vastuullisesta energiantuotannosta. Investoimme määrätietoisesti tuotantomme päästöttömyyteen ja toimintavarmuuteen. Yhtiömme on uudistanut energiantuotantopalettiaan viime vuosina voimakkaasti, minkä ansiosta hiilidioksidipäästöt ovat vähentyneet merkittävästi.

EPV Energia Oy (EPV) on suomalainen energiayhtiö, joka tuottaa ja hankkii sekä sähköä että lämpöä ja toimittaa ne osakkailleen eli kotimaisille energiayhtiöille omakustannushintaan. Toimintatapaa kutsutaan Mankala-periaatteeksi. Se mahdollistaa osakkaille osallistumisen mittaviin alhaisten tuotantokustannusten energiahankkeisiin.

Linjauksemme mukaan EPV:n energiantuotanto on hiilineutraalia 2030 mennessä. Vuonna 2024 päästöttömien energianlähteiden osuus oli EPV:n sähköntuotannossa 96 prosenttia.

EPV:n strategia kantaa nimeä Uuden sähkön vallankumous®. Strategian keskiössä on päästötön sähkö, jonka tuotantoa, varastointia ja käyttöä hal- linnoidaan uusilla teknologioilla. Maapallon nykyinen tila vaatii suurta muutosta myös energiantuotannon toimintatapoihin, ja päästöjen alasajoa on nopeutettava. Yhteiskuntavastuullisena yhtiönä EPV pyrkii edelleen kiihdyttämään näitä toimenpiteitä.

EPV:n strategia mallintaa koko yhteiskunnan energiantuotantojärjestelmän uudistamisen. Uutta sähköä luovat tulevaisuudessa päästöttömät ener-



gialähteet aurinko-, tuuli-, vesi- ja ydinvoima, jotka ovat koko strategiamme keskiössä. Tämän lisäksi hyödynnämme hiilineutraaleja raaka-ainevirtoja, kuten metsäenergiaa ja teollisuuden tuotekaasuja. Uuden sähkön avulla autamme myös muita toimijoita päästöttömiksi ja tätä kautta hillitsemme ilmastomuutosta.

Sähköenergian säätö-, jousto- ja varastointiratkaisujen tarve kasvaa merkittävästi, koska yhä suurempi osa sähköstä tuotetaan uusiutuvalle tuuli- ja aurinkovoimalla. Erilaiset energian jousto- ratkaisut, kuten sähkökattilat, lämpöenergiavarastot, moottorivoimalaitokset ja sähköakut, tukevat

sähköjärjestelmää. EPV jatkaa herkeämättä työtä puhtaan sähköntuotannon ja sen tueksi tarvittavien jousto- ja varastointiratkaisujen ratkomiseksi, ja suunnitelmissa on edelleen investoida vahvasti näihin hankkeisiin tulevaisuudessa.

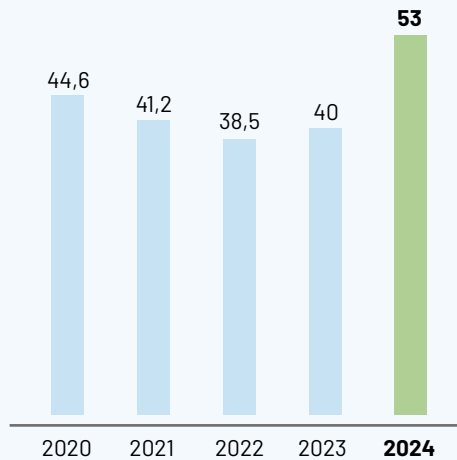
EPV:n strategiassa korostuu halu olla kehityksen kärjessä ja näyttää tietä energia-alan murroksessa. Yhtiö haluaa myös ylläpitää kyvykkyyden seurata olennaisten uusien teknologioiden kehitystä pohjana tulevaisuuden uusille hankkeille. Olemme viime vuosina investoineet merkittävästi uuteen sähköön ja tulemme jatkamaan näitä investointeja.

Päätehtävämme on kyetä vastuulliseen energiantuotantoon ja säilyttää omakustannushinta kilpailukykyisenä pitkälle tulevaisuuteen. Energia-ala on Suomen pääomaintensiivisin toimiala. Voimalaitoksiin ja tuulipuistoihin sitoutuu suuri määrä pääomaa vuosikymmenien ajaksi. Suunnittelemme investointimme huolellisesti.

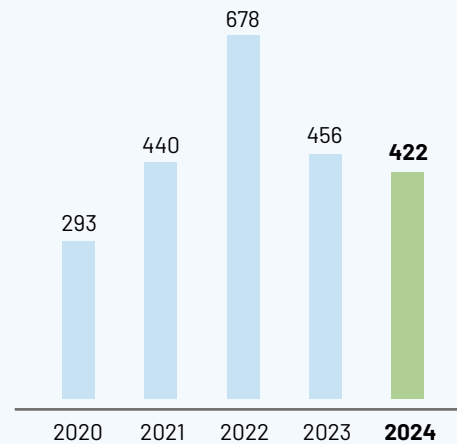
EPV Energia -konsernilla on tytäryhtiöitä ja osakkuusyhtiöitä, joiden hallintoon ja valvontaan EPV osallistuu aktiivisesti. Konsernin tytäryhtiöillä ja osakkuusyhtiöillä on kuitenkin omat hallintoelimensä. Konserni on jaettu neljään liiketoiminta-alueeseen.

EPV Energia -konsernin avainluvut 2024

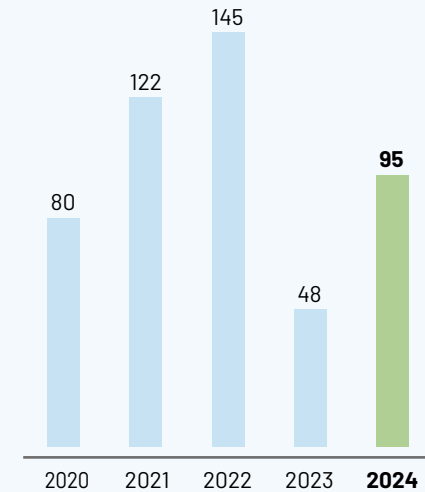
Omavaraisuusaste %
(FAS: 2020-2023, IFRS: 2024)



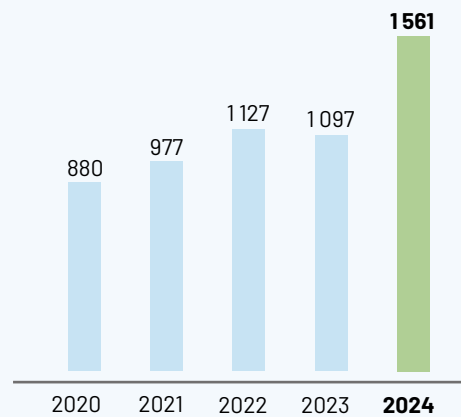
Liikevaihto M€
(FAS: 2020-2023, IFRS: 2024)



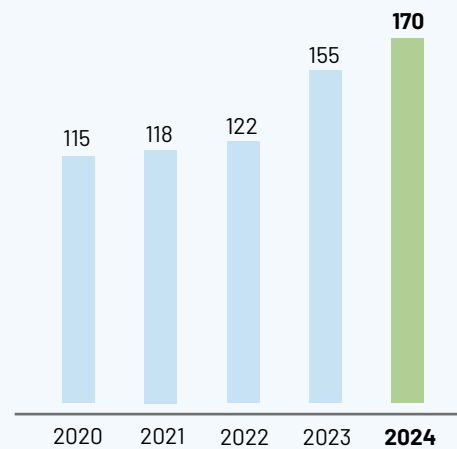
Investoinnit M€



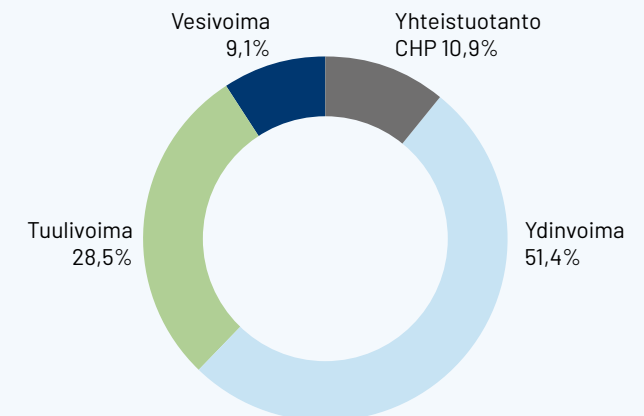
Taseen loppusumma M€
(FAS: 2020-2023, IFRS: 2024)



Henkilöstö keskim. tilikaudella



EPV Energian sähköntuotanto %



Toimitusjohtajan katsaus

Vuonna 2024 sähkön hintaan ja sen kehitykseen liittyvät epävarmuustekijät lisääntyivät, mikä tekee joustokyvyn kehittämisestä tulevaisuudessa entistä tärkeämpää. EPV:llä vietiin eteenpäin monia suuren mittaluokan hankkeita. Vuoden aikana tehdyt investointipäätökset ylittivät 100 miljoonan euron rajapyykin.

Sähkömarkkinoilla murroksen vuosi

Vuosi 2024 oli Suomen sähkömarkkinoiden osalta poikkeuksellinen. Sähkön hinnan vaihtelu lisääntyi huomattavasti, ja noin 10 prosenttia vuoden kaikista tunneista oli hinnoiltaan negatiivisia. Selittävänä tekijänä hintakehityksessä on ollut tuulivoiman yhä merkittävämmäksi kasvanut rooli osana pohjoismaista energiajärjestelmää. Tuulivoimatuotanto on täysin sääriippuvaista, ja kun tähän yhdistetään kulutuksen melko kehittymätön ja pieni hintajousto, johtaa se koettuihin hintavaihteluihin.

Vaikka lyhyellä aikavälillä sähkömarkkinoilla on haastavaa, on suunta kääntymässä kohti parempaa. Suomeen jo tehdyt ja tekeillä olevat datakeskusinvestoinnit sekä suunnitteilla olevat suuret teollisuushankkeet, kuten GigaVaasa ja Kokkolan alumiinitehdas, kääntävät sähkönkulutuksen merkittävään nousuun tulevina vuosina. Sähköntuotannon kannattavuus paranee myös lämmön sähköistymisen myötä, kun polttamalla tehty lämpö korvautuu osin sähköllä tehdyn lämmön ansiosta. Kasvava sähkön kysyntä vauhdittaa tulevaisuudessa EPV:n energiantuotantohankkeiden toteuttamista.

Syksyllä päivitimme laajasti EPV:n yhteistuotantolaitosten hiilineutraalisuustiekarttaa. EPV:n tavoitteena on aiempien suunnitelmien mukaisesti

tuottaa lämpö ja sähkö hiilineutraalisti vuoteen 2030 mennessä. Kartan viitoittamana voimalaitostemme tie kohti hiilineutraalia tuotantoa on selkeytynyt, ja vuoden 2025 aikana on tarkoitus tehdä seuraavia päätöksiä voimalaitosten päästöjen edelleen vähentämiseksi.

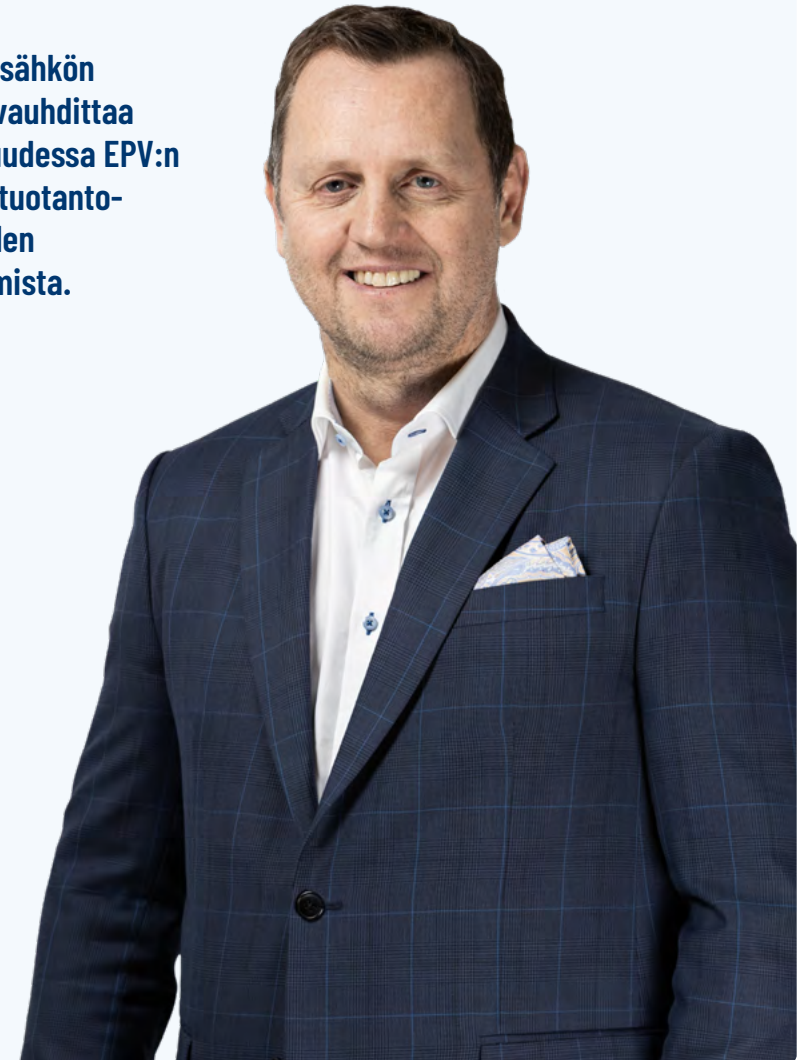
Vaasan ja Seinäjoen voimalaitokset olivat vuoden aikana ennätyksellisen vähäisellä käytöllä. Vähentyneestä käytöstä huolimatta laitosten ylläpito on ensiarvoisen tärkeää kansallisen toimitus- ja huoltovarmuuden näkökulmasta. Haluammekin pitää laitoksistamme kiinni ja ylläpitää niiden toimintaa energiatoimitusten turvaamiseksi omistajillemme myös hankalissa toimintaympäristön tilanteissa.

Haemme muutoksia järjestelmäsuojaan ja valvontamalliin

Keskustelut OL3:n järjestelmäsuojusta jatkuivat läpi vuoden. Fingrid on rajoittanut järjestelmäsuoja-avaatimuksellaan yksikön tehoa, mikä on näkynyt alhaisempina ulos saatuina tuotantomäärinä. EPV:n ja muiden OL3:n omistajien tahtotilana on saada merkittäviä muutoksia järjestelmäsuojaan, sillä nykyiset rajoitukset vaikuttavat negatiivisesti tuotantokapasiteettiin ja täten sähkön hintaan. Suomen investointiympäristön kannalta ei ole hyvä



Kasvava sähkön kysyntä vauhdittaa tulevaisuudessa EPV:n energiantuotantohankkeiden toteuttamista.



esimerkki, että Suomen historian suurin teollinen investointi ei pysty ajamaan täydellä teholla.

EPV suhtautuu kriittisesti Energiaviraston valvontamalliin, joka on ollut voimassa vuodesta 2024 lähtien. Näkemyksemme mukaan valvontamalli riskeeraa puhtaan siirtymän toteutumisen. Olemme yhdessä muiden energiayhtiöiden kanssa hakeneet valvontamalliin muutosta tekemällä valituksen markkinaoikeuteen. Verkkoinvestointien ja puhtaan siirtymän tavoitteiden turvaaminen ovat laajasti kansallisten energiayhtiöiden prioriteetti.

Suuren mittaluokan hankkeita

Vuoden 2024 aikana konsernissa nytkähti eteenpäin monia merkittäviä hankkeita. Hankkeiden ansiosta EPV jatkaa uusiutuvan energiantuotantonsa kasvattamista, minkä lisäksi tuotantomme joustokyky vahvistuu huomattavasti.

EPV:n ensimmäinen teollisen mittakaavan aurinkovoimapuiston rakennustyöt ovat edenneet hyvällä tahdilla Lapuan Heininevalla. Loppuvuonna 2025 valmistuvaan aurinkovoimapuistoon asennetaan yhteensä noin 123 000 aurinkopaneelia, jolloin puisto tuottaa sähköä yli 80 gigawattituntia vuodessa. Puiston yhteyteen rakennettu sähköasema ja siirtoyhteydet ovat jo valmistuneet tuotannon aloitusta silmällä pitäen.

Vaasassa tehtiin syksyllä merkittävä investointipäätös Vaskiluodon lämpövarastoon. Lämpövaraston lämpötilaa kasvatetaan nykyisestä 95 asteesta kiehumispisteen yläpuolella olevaan lämpötilaan, minkä ansiosta varaston kokonaiskapasiteetti nousee yli 50 prosenttia 17 gigawattituntiin. Lisäksi investointiin sisältyy uusi höyryntuotantoon soveltuva 60 MW sähkökattila, prosessiverkoston päivitys korkeammalle lämpötilatasolle sekä puskurisäiliön lisäys. Hanke valmistuu loppuvuodesta 2025.

Torniossa tehtiin kuluneena vuonna investointipäätös kaasumoottorivoimalaitoksen rakentamisesta, mikä merkitsee EPV:lle kokonaan uutta päänavausta.

Sähköjärjestelmää tasapainottava laitos mahdollistaa tärkeän joustokyvyn kasvattamisen erilaisten häiriöiden ja vaikeasti ennustettavien sääolosuhteiden varalta, jolloin laitosta voidaan pitää päällä tarpeen vaatiessa. Moottorivoimalaitoksen avulla tuotetaan sähköä emoyhtiö EPV Energialle ja EPV:n omistajille. Alustavat rakennustyöt käynnistyivät syksyllä. Tavoite on, että 43 MW:n moottorivoimalaitoksen toiminta alkaa vuoden 2026 alkupuolella.



Etupainotteisesti tekemämme investoinnit sähkökattiloihin ja Vaasan voimalaitosalueen lämpövarastoon ovat osoittaneet arvonsa muuttuneilla markkinoilla.

Panostus joustojen lisäämisessä

Strategiamme mukaan joustavin pelaaja on pelikentän tähti, mikä on tullut toteen näytetyksi vuoden 2024 aikana. Etupainotteisesti tekemämme investoinnit sähkökattiloihin ja Vaasan voimalaitosalueen lämpövarastoon ovat osoittaneet arvonsa muuttuneilla markkinoilla. Epävarmuustekijöiden lisääntymisen myötä investointiemme painotus onkin siirtymässä kohti joustokyvyn lisäämistä, jolloin kykenemme erilaisilla sektorikytkentäratkaisulla tehokkaammin säätämään energiatasettamme ja varastoimaan energiaa eri tarpeisiin.

Panostukset joustojen lisäämiseen sopivat hyvin yhteen myös EPV:n Uuden sähkön vallankumous®-strategian kanssa. Sähkökattilat ja lämpövarastot edustavat uusvanhaa energiantuotantoa, jotka korvaavat tehokkaasti polttamalla tehtyä lämpöä. Näin ollen etenemme vahvasti kohti päästötöntä lämmön- ja sähköntuotantoa.

Rahoitusrakenteen uudistukset etenevät

Mennyt vuosi oli ensimmäinen, jolloin EPV:ssä tehtiin IFRS-standardien (International Financial Reporting Standards) mukaista raportointia. Olemme valmistautuneet myös EU:n kestävyysraportointia koskevan direktiivin (CSRD, Corporate Sustainability Reporting Directive) sekä EU:n taksonomian vaatimaan vastuullisuusraportointiin.

Teimme kuluneena vuonna myös laajan strategisen selvityksen datan hallinnasta ja tekoälystä. Raportointivaatimukset ovat lisääntymässä, mikä tarkoittaa monien työtehtävien osalta sitä, että käsiteltävän datan on oltava selkeää ja luotettavaa. Myös tekoäly tulee olemaan työkaluna yhä tärkeämpi osa raportointia. Haluamme olla edelläkävijänä tekoälyn hyödyntämisessä liiketoiminnoissamme, ja jatkamme selvityksiä tekoälyn käyttömahdollisuuksista.

Henkilöstötyytyväisyys korkealla tasolla

Vaasan ja Helsingin toimipisteitä remontoitiin laaja-alaisesti kuluneen vuoden aikana. Olemme halunneet panostaa toimitilojemme viihtyvyyden parantamiseen. Tämä on tärkeää, sillä haluamme luoda henkilöstölle paremmat edellytykset lähityöskentelylle, mikä tukee yhteisöllisyyden vahvistumista.

EPV:n työtyytyväisyys oli jälleen korkealla tasolla, josta oli osoituksena hieno tulos syksyllä toteutetusta henkilöstötutkimuksesta. Koko konsernin vastausprosentti oli poikkeuksellisen korkea, 85 prosenttia. Työnantajasuosittelemme luku oli erinomainen 68, energia-alan vertailuaineiston tuloksen ollessa 23. Emme pidä saavutettuja tuloksia kuitenkaan

itsestäänselvyytenä, vaan panostamme jatkossakin työhyvinvoinnin, turvallisen ja kannustavan työympäristön sekä työntekijöiden ammatillisen kehittymisen edistämiseen.

Kiitokset tiimille kuluneesta vuodesta

Suuret kiitokset koko EPV:n väelle ja yhteistyökumppaneillemme vuodesta 2024. Asiantuntevan ja huipputaitoisen porukan ansiosta saimme eteenpäin tulevien vuosien kannalta tärkeitä hankkeita. Näillä lisätään uusiutuvan energian osuutta sekä joustokykyä energiajärjestelmään. Voimmekin luottavaisin mielin suunnata katseet vuoteen 2025.

Rami Vuola

Toimitusjohtaja
EPV Energia Oy

Strategia ja tavoitteet: Uuden sähköön vallankumous®

Uusi sähkö on tärkein mahdollistaja matkalla kohti uutta päästötöntä maailmaa. Tämä ajatus korostuu yhtiömme Uuden sähköön vallankumous® -strategiassa. Vuoteen 2030 mennessä tuottamamme energia on suunnitelmiamme mukaan hiilineutraalia. Näin rakennamme kestäväää tulevaisuutta.

Maapallon nykyinen tila vaatii suurta muutosta, ja päästöjen alasajoa on nopeutettava. Energiantuotannolla on tärkeä rooli ilmastomuutoksen torjunnassa. Yhteiskuntavastuullisena yhtiönä EPV on ryhtynyt kiihdyttämään näitä toimenpiteitä. Siksi piirustuspöydällämme on satojen miljoonien eurojen investoinnit uuteen sähköön. Matkamme varrella kehitämme myös perinteisempiä energiantuotantomuotoja kohti yhä pienempiä päästöjä.

Strategia mallintaa koko yhteiskunnan energiantuotantojärjestelmän uudistamisen. Uutta sähköä luovat tulevaisuudessa ainoastaan päästöttömät energialähteet aurinko, tuuli, vesi ja ydinvoima, jotka ovat koko strategiamme keskiössä. Tämän lisäksi hyödynnämme päästöttömiä raaka-ainevirtoja, kuten metsäenergiaa, sekä kiertotalouden tuotteita, kuten teollisuuden tuotekaasuja. Näillä toimilla emme pelkästään tee omasta toiminnastamme päästötöntä, vaan autamme myös yhteiskuntaa päästötavoitteiden saavuttamisessa.

Uusia ratkaisuja ja liiketoimintamalleja

Käytämme tulevaisuudessa myös nykyisestä poikkeavia liiketoimintamalleja. Liittoudumme ja teemme yhteistyötä. Kehitämme uuteen sähköön perustuvia ratkaisuja esimerkiksi lämmöntuotannossa ja teollisuuden prosesseissa. Tavoitteenamme on uuden sähköön avulla kytkeä eri teollisuudenalojen energiatarpeet toisiinsa.

Tiiminä kohti päästötöntä maailmaa

Me pidämme huolta siitä, että jokaiselle joukkueemme jäsenelle tarjoutuu mahdollisuus olla mukana rakentamassa päästötöntä maailmaa. Tavoitteemme

onnistumisen ratkaisee se, kuinka ammattilaisemme onnistuvat kasvavien haasteiden edessä. Nyt vaaditaan avointa ajattelua, uuden oppimista, epäonnistumista pelkäämätöntä kokeilukulttuuria ja rohkeaa tekemistä. Näin syntyy innostunut EPV-tiimi, jossa jokainen työntekijä voi oppia uutta, kehittyä ja olla ylpeä.

Varmaa vastinetta investoinneille

Tulemme olemaan kokoamme suurempi kilpailukykyinen toimija uudistuneessa energiakentässä

yhdessä osakkaidemme kanssa. Omistajamme tulevat saamaan jatkossakin investoinneilleen kasvavan vastineen. He voivat luottaa siihen, että olemme ketteriä, tehokkaita, luotettavia ja palveluevia. Tulemme hyödyntämään monipuolisia ja innovatiivisia ratkaisuja sekä älykästä teknologiaa kysynnän ja tarjonnan tasapainottamiseen. Olemme ennakoluultomasti mukana ratkaisuihin, jotka toistaiseksi ovat vain haave jonkun uneksijan mielikuvituksessa.



LIIKETOIMINTAKATSAUKSET

Ydinvoima

Tuulivoima

Aurinkovoima

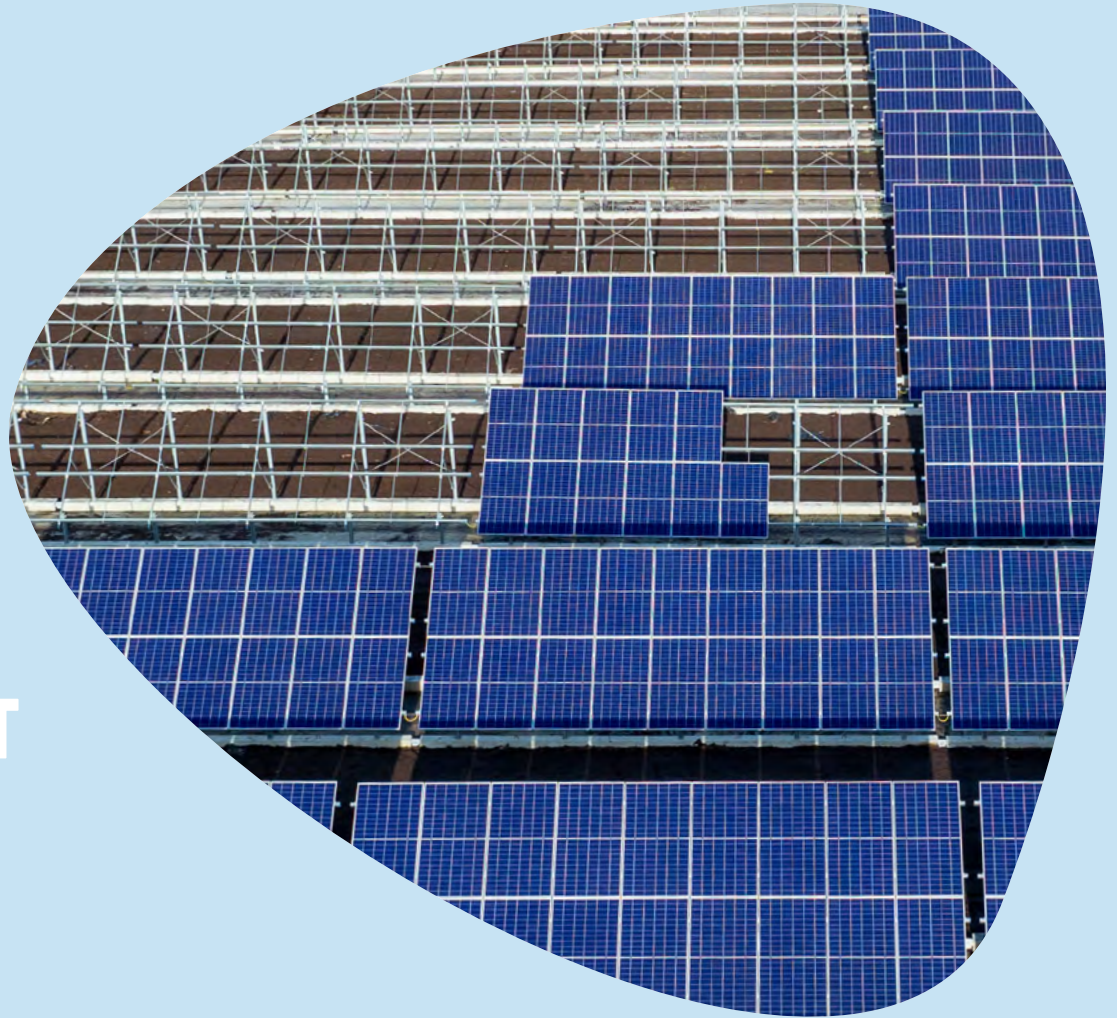
Vesivoima

Sähkön varastointi

Lämpövoima

Energianhallinta

Verkkoliiketoiminta



Ydinvoima tukee tulevaisuuden puhdasta energiajärjestelmää

Vuosi 2024 oli ensimmäinen, jolloin Olkiluoto 3 tuotti sähköä kokonaisen käyttövuoden. Ydinvoima edustaa niin kansallisesti kuin myös EPV:lle merkittävää energiantuotannon muotoa puhtaan siirtymän kehityksessä.

Olkiluodon ydinvoimalaitoksessa tuotettiin viime vuonna yhteensä 23,26 terawattituntia (TWh) sähköä, mikä vastaa noin 30 prosenttia koko Suomen sähkönkulutuksesta. Olkiluoto 3 tuotti ensimmäisenä kokonaisena käyttövuotenaan sähköä noin 9,69 TWh.

Ydinvoima on Suomessa avainasemassa sähkön toimitus- ja huoltovarmuuden takaamiseksi. Sillä on myös olennainen osansa tulevaisuuden energiajärjestelmässä, joka perustuu kokonaan päästöttömiin ja uusiutuviin energiantuotantoratkaisuihin. Ydinvoima soveltuukin tuotantomuotona hyvin osaksi myös EPV:n Uuden sähkön vallankumous® -strategiaa, jonka keskiössä on saavuttaa hiilineutraali energiantuotanto vuoteen 2030 mennessä.

EPV:n ydinvoiman hankinta perustuu omistussuuksiin Pohjolan Voimasta ja Teollisuuden Voimasta. Ydinvoima oli vuonna 2024 EPV:n suurin energiantuotantomuoto sen osuuden ollessa lähes puolet EPV:n sähköntuotannosta. Ydinvoiman kannattavuuden parantamiseksi EPV pyrki muiden osakkaiden ohella vaikuttamaan Energiavirastoon, jotta virasto valvovana viranomaisena edellyttäisi kantaverkkoyhtiötä kehittämään OL3:n järjestelmäsuoja nykyistä kustannustehokkaammaksi. Lisäksi ydinvoiman kustannusrasitteena on rajoitettu korkovähennysoikeus. Tämän ratkaisemiseksi on olemassa poliittinen tahtotila, mutta asia ei edennyt päätökseen kuluneen vuoden aikana.

OL1- ja OL2 -yksiköille selvitetään käyttöiän pidennystä ja tehonkorotusta

Olkiluodon kokonaistuotanto jäi edellisvuoden tuotantolukuja pienemmäksi, johon merkittävimpiä syinä olivat OL1- ja OL3-laitosyksiköiden suunniteltua pidemmät huoltoseisokit sekä OL2:ssa syyskuussa havaittu generaattorivika. OL2-laitosyksikkö oli poissa käytöstä korjaustöiden aikana, minkä jälkeen laitosyksikön tuotantoa jatkettiin loppuvuoden ajan normaalia alhaisemmalla tehotasolla.

OL1 ja OL3 toimivat vuoden aikana tuotannossa ollessaan hyvin. OL1 oli vuosihuoltoa lukuun ottamatta käynnissä läpi vuoden. Myös OL3:lle kulunut vuosi oli vahva, sillä uudessa laitosyksikössä oli ensimmäisen vuosihuollon ohella vain kaksi suunnittelematonta tuotantokatkoa.

TVO selvittää parhaillaan OL1- ja OL2-laitosyksiköiden mahdollista tehonkorotusta ja käyttöiän jatkamista 10–20 vuodelle. Tällä hetkellä yksiköiden käyttöluvut ovat voimassa vuoteen 2038. TVO toimitti laitosyksiköiden käyttöiän pidennystä ja tehonkorotusta koskevan ympäristövaikutusten arviointiselostuksen työ- ja elinkeinoministeriölle viime joulukuussa.

Suomen sähköntarpeen ennustetaan kasvavan huomattavasti puhtaan siirtymän myötä. OL1- ja OL2-laitosyksiköiden käyttöiän pidennys tehonkorotuksineen tukisi mainiosti puhdasta siirtymää

tuottaen sen edellyttämää päästötöntä, sääolosuhteista riippumatonta sähköä.

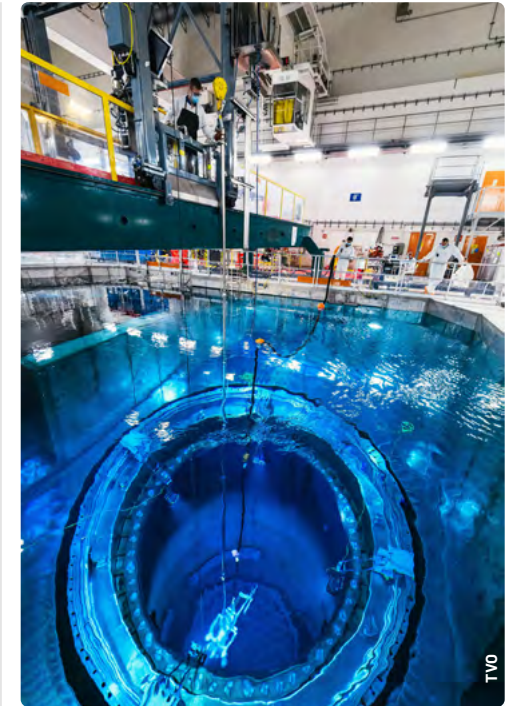
Molemmat yksiköt ovat hyvässä kunnossa niihin tehtyjen säännöllisten vuosihuoltojen ja investointien ansiosta.

Käytetyn ydinpolttoaineen loppusijoitushanke eteni koekäyttöön

Valmistelut käytetyn ydinpolttoaineen loppusijoituksesta etenivät vuoden 2024 aikana. Loppusijoituksesta vastaa Teollisuuden Voiman osaomistuksessa oleva Posiva, joka rakentaa loppusijoituslaitosta Olkiluodon peruskallioon louhittuun 455 metrin syvyyseen ONKALOon®.

Posiva aloitti elokuun lopussa loppusijoituslaitoksen koekäytön. Koekäytössä testataan laitteiden, järjestelmien, prosessien sekä organisaation toimivuutta. Käytetyn ydinpolttoaineen loppusijoittamista testataan ilman polttoainetta. Ensimmäisessä vaiheessa testataan kapselointilaitoksen toimintaa, ja toisessa vaiheessa testit keskittyvät noin 430 metrin syvyydessä sijaitseviin loppusijoitustiloihin. Koekäyttö kestää useita kuukausia ja siinä varmistetaan turvallinen loppusijoitus ennen varsinaisen toiminnan aloittamista.

Suomi on ensimmäinen maa, jossa kehitystyö ydinpolttoaineen loppusijoituksesta on edennyt toteutusvaiheeseen saakka. Ydinpolttoaineen loppusijoitus on tarkoitus aloittaa 2020-luvun puolivälissä. Samalla Posivasta ja Teollisuuden Voimasta tulee maailman ensimmäiset loppusijoituksen aloittaneet yhtiöt.



Ydinvoima

Ydinvoima on 51,4 prosentin osuudellaan suurin energiantuotantomuoto EPV:n sähköntuotantopaletissa. EPV:n ydinvoima-hankinta perustuu osuusvoimaomistuksiin Pohjolan Voimasta ja Teollisuuden Voimasta. Omistamme noin 10 % TVO:n Olkiluoto 3:n tuotannosta sekä yli 8 % Olkiluoto 1:n ja 2:n tuotannosta.

Tuulivoiman tuotanto jatkaa kasvuaan

Tuulivoimatuotannossa koettiin historiallinen vuosi huolimatta tuotantojaksojen voimakkaista vaihteluista. EPV:n tuulivoimatuotanto saavutti jälleen uuden ennätyksen.

Tuulivoima saavutti vuonna 2024 historiallisen merkkipaalun: tuulivoima nousi vesivoiman ohi toiseksi suurimmaksi sähkön tuotantomuodoksi Suomessa. Tuulivoiman kokonaiskapasiteetti kasvoi vuoden aikana 20 prosenttia. Rakentaminen jatkuikin kotimaassa edellisvuosien tapaan hyvin viilkaana, ja uusia tuulivoimaloita valmistui yhteensä 235 kappaletta.

Tuulivoima on noussut hyvin merkittäväksi osaksi Suomen energiajärjestelmää, mikä näkyi kuluneena vuonna vaihtelevina sähkön hintoina. Tuulettomia ja tuulisia jaksoja oli paljon, mikä johti muun tuotannon säätämiseen sähköjärjestelmän kokonaistasapainon ja energiantarpeen mukaisesti.

EPV:n kuusi tuulivoimapuistoa tuottivat sähköä enemmän kuin koskaan. Kuten valtakunnallisesti, myös EPV:n tuotantovuotta kuvasivat vaihtelevat tuuliset ja tuulettomat ajanjaksot sekä osaltaan myös alhainen sähkön kysyntä. Etenkin loppuvuoden hyvien tuulten myötä kokonaistuotannossa yllettiin kuitenkin jälleen uuteen ennätykseen. Yli neljännes EPV:n tuottamasta sähköstä syntyy tällä hetkellä tuulivoimalla.

Tuulivoimakapasiteetin jatkaessa kasvuaan, tarvitaan tuotannon rinnalle myös joustoja lisääviä ratkaisuja, jotta tuulivoimalla tuotettua sähköä voidaan tarpeen tullen varastoida. Varastointimahdollisuuksia tarjoavat muun muassa sähkökattilat ja lämpövarastot, joihin EPV on investoinut voimakkaasti viime vuosina. Sähkökattilat tarjoavat sähköverkkoon joustovaraa tilanteissa, jolloin sähköstä on ylitarjontaa.

Tuulivoimalla on olennainen asema osana tulevaisuuden energiajärjestelmää, jossa yhä suurempi osa energiasta syntyy ei-fossiilisilla tuotantoratkaisuilla. Tuulivoimaa tarvitaan myös vastaamaan voimakkaasti kasvavaan sähkön kysyntään. Datakeskusinvestoinnit, uudet mittavan kokoluokan teollisuushankkeet sekä lisääntyvät tuotannon joustomahdollisuudet takaavat tuulivoimainvestointien jatkumisen myös tulevina vuosina.

EPV:llä suunnitteilla kolme puistoa

EPV:n suunnittelupöydällä on tällä hetkellä kolme merkittävää uutta tuulivoimapuistoa Laihialle, Simoon ja Kuusamoon. Puistohankkeilla vastataan tulevaisuuden kasvaviin sähkötarpeisiin. Tuulivoimahankkeiden toteuttaminen vaatii jo etukäteen pitkäaikaista ja kattavaa selvitystyötä.

- Laihian Rajavuoren puiston infraa alettiin rakentamaan vuonna 2022. Investointipäätös tuulivoimaloista on tarkoitus tehdä myöhemmin.
- Simon tuulivoimapuistoon suunnitellaan enintään 24 voimalaa. Hankkeen investointipäätöstä on kaavailtu lähivuosille.
- Kuusamon Nuunajärvelle suunnitellaan noin 26 voimalaa. Hanke aloitettiin 2014 ja uudelleenkaavoitus 2022. Hanke on viivästynyt porotalouden ja tuulivoiman yhteensovittamiseen liittyvistä seikoista.



Tuulivoima

EPV on yksi Suomen suurimmista tuulivoiman tuottajista. Vuonna 2024 jo noin 28,5 % sähköntuotannostamme tuli tuulivoimasta. Yhtiöllämme on tuulivoimapuistot Torniossa, Vaasassa, Ilmajoella, Kristiinankaupungissa, Teuvalla ja Närpiössä. Suunnittelemme, luvitamme ja rakennutamme puistohankkeet itse. Maatuulivoiman lisäksi suunnittelemme myös merituulivoimaa.

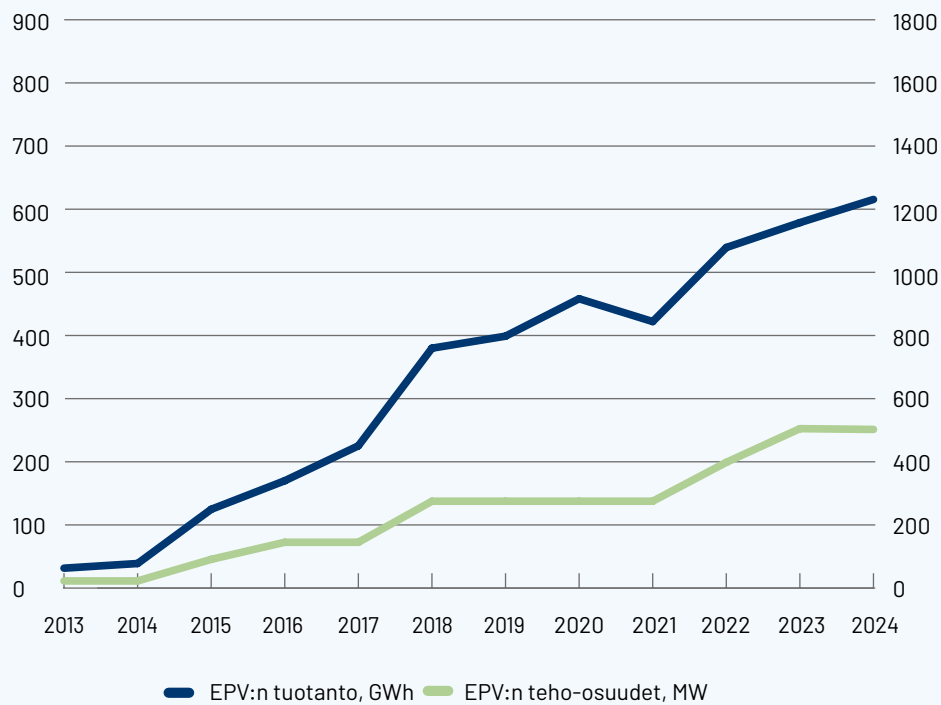
Valmistelut jatkuivat merituulivoimassa

Konserniyhtiö Rajakiiri Oy:llä on kaksi voimassa olevaa lainvoimaista merituulivoiman osayleiskaavaa

Raahen ja Pyhäjoen vesialueilla sijaitsevalla Maanahkiaisien alueella sekä Tornion Röyttän edustalla. Molemmissa hankkeissa on käynnissä kaavojen

muutosprosessit, joilla on tarkoituksena päivittää kaavamääräykset yhteensopiviksi voimakkaasti kehittyneen merituulivoimateknologian kanssa.

Näin pystymme rakennusvaiheessa käyttämään yhä tehokkaampia ja luotettavampia turbiineja.

EPV:n tuulivoimatuotannon kehitys 2013–2024

EPV:n kuusi tuulivoimapuistoa tuottivat sähköä enemmän kuin koskaan. Yli neljännes EPV:n tuottamasta sähköstä syntyy tällä hetkellä tuulivoimalla.



EPV:n ensimmäinen aurinkovoimapuisto rakentuu Lapualle

Loppuvuodesta 2025 valmistuva Heininevan aurinkovoimapuisto tulee olemaan yksi Suomen suurimmista, ja samalla myös ensimmäinen tuotantokäytöstä poistuneelle turvetuotantoalueelle rakennettava puisto. EPV suunnittelee myös tulevien aurinkovoimapuistojensa rakentamista entisille turvetuotantosoille.

EPV:n ensimmäisen teollisen mittakaavan aurinkovoimapuiston rakennustyöt ovat edenneet suunnitelmien mukaisesti Lapuan Heininevalla. Ensimmäinen lohko valmistui viime syksynä tuotantovalmiuteen, ja sillä on tehty jo koekäyttötuotantoja joulukuun 2024 aikana.

Hanke on teholtaan 86 megawatin (MW) tuotantokokonaisuus. Heininevan puiston vuosituotanto on tällöin yli 80 gigawattituntia (GWh). Alueen kokonaiskapasiteettia on mahdollista laajentaa vielä myöhemmin 100 MW:iin.

Kyseessä on ensimmäinen entiselle turvetuotantoalueelle rakennettava aurinkovoimapuisto Suomessa. EPV:lle hanke tarkoittaa tärkeää päänavasta uuteen energiantuotantomuotoon. Aurinkovoiman rakentamisen odotetaan kiihtyvän valtakunnallisesti tulevina vuosina, ja myös EPV:llä on valmiiksi luvittuna lukuisia uusia kohteita.

Rakentamisen ympäristövaikutukset turvetuotantoalueilla vähäiset

Turvetuotantoalueisiin liittyy monia teknisiä etuja aurinkovoimatuotannon näkökulmasta. Suoalueiden maastonmuoto on yleensä jo valmiiksi tasainen, jolloin maaperää ei tarvitse juurikaan muokata. Alueet ovat myös varjottomia, joten auringon valo kattaa valmiiksi koko puistoalueen. Alueilla on lisäksi valmiina kuivatusojastoa, jota voidaan tarvittaessa parannella ilman merkittäviä vaikutuksia ympäristölle.

Suotuisten olosuhteiden ansiosta aurinkovoimapuistojen rakentaminen entisille turvetuotantoalueille ei käytännössä aiheuta merkittäviä haittoja



Lapuan Heinineva

- Puiston kokonaisteho 86 MW (megawatti, megawatin huipputeho)
- Paneelien määrä noin 123 000 kpl
- Yhden paneelin teho n. 700 W (watin huipputeho)
- Puiston elinkaaren keskituotto yli 80 GWh vuodessa
- Paneelitelineiden pituus noin 80 km
- Alueen koko 120 hehtaaria

Aurinkovoima

EPV:n teollisen mittakaavan aurinkovoimatuotanto on käynnistymässä. Useita vanhoja turvetuotantoalueita tullaan hyödyntämään aurinkovoimatuotannon laajentamisessa. Rakennamme aurinkovoimaa itsellemme ja teemme työtä pitkällä tähtäimellä. Kehitämme, rakennutamme, investoimme, operoimme ja vastaamme sähkötaseesta ja säätövoimasta.

ympäröivälle toiminnalle eikä paikallisiin ekologiisiin arvoihin. Rakentamisessa ei korvata metsä- tai viljelysmaata, eikä myöskään puustoa kaadeta aurinkovoimatuotannon tieltä. Näin ollen Heininevan hankkeen ympäristövaikutukset jäävät vähäisiksi.

Heininevan hankkeessa on kehitetty turvetuotantoalueilla toimivia perustamisratkaisuja ja -työmenetelmiä yhteistyössä pitkäaikaisten turvetuotannon yhteistyökumppaneiden kanssa. Hankkeen toteutusmalli muistuttaa aiemmin tuulivoimahankkeissa käytettyä toimintatapaa, joka mahdollistaa paikallisten toimijoiden ja työvoiman hyödyntämisen hankkeen eri urakkakokonaisuuksissa.

Lisää uusiutuvan energian tuotantoa

Aurinkovoima tuo hyvän lisän EPV:n eri vuodenaikojen energiantuotantoon. Aurinkovoima täydentää EPV:n uusiutuvan energian tuotantoa kesäaikana, kun taas tuulivoiman tuotantoprofiili painottuu talviaikaan.

EPV:llä on luvittavana suunnittelutarveratkaisuja aurinkovoimapuistoille yhteensä 1 000 MW:n edestä. Näistä pisimmälle edenneitä ovat Korttes-Salvianneva Ilmajoella sekä Kampinneva Lapualla. EPV:n omistajat tekevät erikseen päätökset hankkeiden toteuttamisesta.

Vesivoima tuo tasapainoa sähköjärjestelmään

Sähkön hinnat vaihtelivat kuluneena vuonna voimakkaasti.

Vesivoima toimi vakauttavana elementtinä epävakailta sähkömarkkinoilla.

EPV:n vesivoimatuotannossa ei nähty tuotantomäärissä suuria vaihteluita edelliseen vuoteen verrattuna. Suomessa vesivoiman tuotantoa oli Pohjolan Voiman omistusten kautta tavanomaista enemmän, kun taas Ruotsissa vesivoimaa tuotettiin Voimapihan kautta hieman normaalia vähemmän.

Vuotta kuvasivat kovat sähkön hinnan vaihtelut. Vesivoiman joustavuus ja säätöominaisuudet olivatkin merkittävässä roolissa koko sähköjärjestelmän hallinnassa ja joustoissa. Vesivoimatuotannolla on keskeinen merkitys sähköjärjestelmän tasapainot-

tamisessa, säästä riippuvan tuuli- ja aurinkovoiman määrän yhä kasvaessa.

EPV:n osaomisteinen Voimapiha Oy 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 160 megawatin (MW) tuotantoteho-osuus, joka vastaa noin 0,9 terawattitunnin (TWh)

keskimääräistä vuosituotantoa. Voimapiha toimitti vuonna 2024 EPV:lle sähköä yhteensä noin 0,3 TWh.

EPV:n omistusosuus Pohjolan Voimassa on 5,0 prosenttia, minkä perusteella EPV sai vesivoimaa sähköä noin 0,1 TWh.

Pohjolan Voima selvittää pumppuvoimalaitoksen rakentamista

Pohjolan Voima selvittää noin 500 MW pumppuvoimalaitoksen rakentamismahdollisuuksia Kemijärven alueelle. Sähkön varastointiin tarkoitettua pumppuvoimalaitoksen toimintaperiaate perustuu korkeuseron hyödyntämiseen vesivoimatuotannossa. Kun sähköä on tarjolla paljon, pumpattaisiin vettä Kemijärvestä ylempänä sijaitsevaan varastointial-

taaseen. Kun sähköä on pulaa, laskettaisiin vesi varastointialtaasta turbiinin läpi takaisin Kemijärveen. Pumppuvoimalaitos toisi näin ollen tehokasta lisäkapasiteettia tasapainottamaan sähköjärjestelmää.

Toteutuessaan pumppuvoimalaitoksen on tarkoitus olla toiminnassa 2030-luvulla.

Vesivoima

EPV tuottaa vesivoimaa Suomessa Pohjolan Voiman ja Ruotsissa Voimapihan kautta.



EPV panostaa sähkön varastointiratkaisujen kehitykseen

Vuoden 2024 aikana EPV jatkoi sähkön varastointia edistäviä hankkeita sekä suunnittelutyötä tulevaisuuden tuotantoratkaisujen innovoimiseksi.

Muutos kohti hiilineutraalia energiajärjestelmää etenee sähköntuotannon perustuessa yhä enemmän uusiutuviin tuotantomuotoihin, kuten tuuli- ja aurinkovoimaan. EPV:llä rakennetaan uusiutuvan tuotannon rinnalle varasto- ja joustoratkaisuja, jotta energiajärjestelmän tasapaino voidaan turvata eri tilanteissa.

EPV:n 12 megawatin sähköakku on valmistunut Paskoonharjun tuulivoimapuiston alueelle Teuvalle. Tällä hetkellä akku odottaa kytkentää verkkoon, jonka jälkeen kaupallinen käyttö voidaan käynnistää vuoden 2025 alkupuolella.

Sähköakku tuo sääriippuvaiseen sähköjärjestelmään lisää arvokkaita säätö- ja joustoresursseja. Epävakaiden sääolojen ohella sähköakku toimii sähköjärjestelmän vakauttajana myös muissa verkon häiriötilanteissa.

Wärtsilän ja Vaasan Sähkön kanssa suunniteltu H-FLEX-E-vetyhanke päätettiin lopettaa joulukuussa 2024. Hankkeen kustannukset nousivat alkuperäisiä arvioita korkeammalle, eikä toimivaa ja taloudellisesti kannattavaa ratkaisua saatu rakennettua nykyisellä konseptillä. Hankkeessa suunniteltu vetymoottorivoimalaitos olisi sijoitettu Vaskiluodon voimalaitosalueelle.

Vuodesta 2021 käynnissä ollut hanke vei kuitenkin eteenpäin vetykonseptin kehitystä. EPV:llä tunnistetaan vedyn potentiaali osana puhdasta siirtymää

ja käyttömahdollisuudet tulevaisuuden energiajärjestelmässä. Uskomme, että vedyllä tulee olemaan pitkällä tähtäimellä tärkeä rooli sähköjärjestelmän joustojen lisäämisessä. Olemme jatkaneetkin Wärtsilän ja Vaasan Sähkön kanssa selvityksiä vedyn käyttömahdollisuuksista sähköntuotannossa Vaskiluodon voimalaitosalueella.

Uusi teknologiatiimi aloitti toimintansa

Kuluneena vuonna toimintansa käynnisti uusi teknologiatiimi, jonka päätehtävänä on seurata uusia ja kehittyviä teknologioita, jotka edistävät joustotarpeita sähkömarkkinoilla, sekä luoda näkemystä näiden potentiaalista ja kannattavuudesta. Teknologia-seuranta keskittyy sähkön ja lämmön varastointiin, vetyteknologiaan sekä huippu- ja varavoimaan. Teknologiatiimi tukee liiketoimintayksiköjä uusien teknologioiden ja hankkeiden tunnistamisessa sekä päätöksenteossa.

Teknologiatiimi jatkoi vuoden aikana selvitystyötä sähkön varastointiteknologiahankkeessa, jossa hiilidioksidin (CO₂) faasimuutosta käytetään energian varastointiin. Näemme tämän uuden teknologian erittäin vahvana vaihtoehtona sähkön varastoinnissa tulevaisuudessa.

Teknologiatiimityöskentely on yksi EPV:n tavoista pysyä alan energiamurroksessa mukana strategiansa mukaisesti. Tiimityön tuloksena voi syntyä ensin pilottihankkeita, jotka jalostuvat myöhemmin aina teollisen mittakaavan teollisuushankkeiksi. Esimerkiksi EPV:n kuluneena vuonna tekemät investointipäätökset Tornion kaasumoottorivoimalaitokseen ja Vaskiluodon lämpövaraston laajennukseen ovat olleet myös uuden teknologiatiimin valmistelussa.



Sähkön varastointi

EPV hakee investointikohteita sähköenergian varastointiin tähtävistä hankkeista, kuten sähköakuista ja vetyteknologiasta. Säätö-, jousto- ja varastointiratkaisujen tarve on suuri, kun yhä suurempi määrä sähköä tuotetaan uusiutuvalla tuuli- ja aurinkovoimalla. Erilaisilla energian varastointiratkaisuilla tuetaan sähköjärjestelmää ja luodaan siihen joustoja.

Merkittäviä investointeja päästöttömään lämmöntuotantoon

Konsernissa tehtiin vuoden aikana suuria investointipäätöksiä, joiden avulla vahvistetaan entisestään lämpövoimatuotannon säätö- ja joustokykyä. Jo tällä hetkellä EPV:n sähkökattiloilla, Seinäjoen kaukolämpöakulla ja Vaasan lämpöenergiavarastolla voidaan korvata tehokkaasti perinteistä lämmöntuotantoa.

EPV:n vuotta lämpövoimatuotannossa kuvasivat tuotannon joustokykyyn ja sektorikytkentäratkaisuihin tehdyt panostukset sekä kehitystyö. Epävaikasta sähkömarkkinoista ja vaihtelevista sääoloista johtuen sektorikytkennällä oli hyvin merkittävä rooli tuotantoportfoliossa. Vuoden aikana tehdyt investoinnit uusiin hankkeisiin nostavat sektorikytkennän tulevaisuudessa yhä suurempaan rooliin lämpövoimatuotannossa.

Vuoden yksi merkittävimmistä uutisista oli Tornion Voiman investointi uuteen 43 megawatin (MW) kaasumoottorivoimalaitokseen, joka on valmistuessaan ensimmäinen moderni moottorivoimalaitos Suomessa. Tornion Röyttään valmistuvalla laitoksella kyetään nopeasti lisäämään sähköntuotantoa erilaisten häiriöiden ja vaikeasti ennustettavien sääolosuhteiden aikana. EPV:lle hankkeessa on kyse investoinnista uuteen tuotantomuotoon, joka voidaan ottaa käyttöön nopealla aikataululla, ja jonka tuotantoa kyetään säätämään eri tilanteiden mukaan. Kaasumoottorivoimalaitos valmistuu käyttöön otettavaksi vuoden 2026 alkupuolella.

CHP-laitokset olivat vähäisellä käytöllä

EPV:n Vaasan ja Seinäjoen yhteistuotantolaitoksille kulunut vuosi oli historiallinen: laitosten tuotantomäärät olivat alhaisimmat niiden koko elinkaaren aikana. Kehitykseen vaikuttivat erityisesti matalat sähkön markkinahinnat sekä EPV:n suuri sähkökat-tilakapasiteetti, jonka avulla pystyttiin tehokkaasti



korvaamaan tavanomaista polttolaitoksessa tehtyä lämpöä.

Sähkökattiloilla voidaan vähentää huomattavasti polttamalla tehtyä lämpöä. Sähkökattiloiden tuottamaa lämpöä voidaan tarvittaessa myös varastoida kaukolämpöakussa ja lämpövarastossa. Näiden tuotantoratkaisujen kehittämiseen EPV on panostanut toden teolla viimeisten vuosien aikana.

EPV:n yhteistuotantoportfolion kokonaisteho on noin 420 MW, ja yhteistuotantolaitosten osuus koko Suomen tuotantokapasiteetista noin 10 prosenttia. Vaikka laitosten tuotantomäärät ovat vähentyneet, on laitoksilla edelleen hyvin merkittävä rooli kansallisen toimitus- ja huoltovarmuuden näkökulmasta.

Investointien painotus sektorikytkennässä

Tornion Voima valittiin vuoden aikana muuttamaan Outokummun Kemian kromikaivoksen kahden raitisilmanousun lämmitysjärjestelmät propaanista sähkökäyttöisiksi. Outokummun tavoitteena on muuttaa Kemian kaivoksen tuotanto hiilineutraaliksi vuoden 2025 loppuun mennessä, ja uudet lämmitysjärjestelmät tukevat merkittävästi tavoitteen toteutumista. Samalla Tornion Voiman ja Outokummun yhteistyö päästöttömyyden eteen laajenee entisestään.

Keväällä Tornion Voimassa otettiin käyttöön 40 MW sähkökattila. Tornion Röyttään valmistuneella sähkökattilalla tuotetaan prosessihöyryä ja kaukolämpöä Outokummun sekä Tornion kaupungin tarpeisiin. Sähkökattilan käyttöönoton myötä konsernin sähkökattilakapasiteetti kasvoi 240 MW:iin.

Vaasan Voimassa tehtiin syksyllä hyvin merkittävä investointipäätös Vaskiluodon lämpövarastoon. Lämpövaraston kokonaiskapasiteetti nousee yli 50 prosenttia 17 gigawattituntiin (GWh). Investointiin

sisältyy lisäksi uusi 60 MW sähköhöyrykattila, joka liitetään osaksi nykyisiä sektorikytkentäratkaisuja. Näillä investoinneilla yhtiö kykenee entistä tehokkaammin vähentämään polttoon perustuvaa lämmöntuotantoa ja turvaamaan lämmöntoimitusta varastoidulla lämmöllä myös sydäntalvella. Vaskiluodon sektorikytkentäratkaisu on kokonaisuudessaan erittäin tehokas joustoelementti.

Vaskiluodossa otettiin toimintavuonna lisäksi käyttöön pääkattilan reduktioasema, jolla kyetään tuottamaan pelkkää lämpöä sähkön hinnan ollessa matalalla tasolla. Reduktioasema tuo Vaasan CHP-laitokselle entistä enemmän joustoja ja luo myös toimitusvarmuutta lämmöntuotantoon.

Seinäjoen Voimalla tehostettiin kaukolämpöakun käyttöprosessia toimintavuoden aikana. Yhtiössä tehtiin lisäksi uusia mielenkiintoisia investointeja. Seinäjoen Voima käynnisti 5 MW jätevesilämpöpumppuhankkeen, joka on konsernin ensimmäinen. Vuoden aikana tehtiin myös investointi kaukokylmäjärjestelmään.

Vuosihuolto näkyi Raahan Voiman tuotannossa

Tuotantovuosi Raahan Voimassa oli poikkeuksellinen johtuen pitkäksi venyneestä vuosihuollosta. Vaikka tuotantomäärät jäivät vuosihuollosta johtuen tavanomaista pienemmiksi, oli tuotanto muutoin hyvin tasaista.

Raahan Voima tuottaa teräsvalmistaja SSAB:n tehdasalueelle höyryä, lämpöä ja sähköä. Lisäksi yhtiö tuottaa sähköä EPV:lle sekä valtaosan Raahan kaupungin kaukolämmöstä.

Painopiste omissa harvennusketjuissa

Konsernin yhteistuotantolaitosten polttoainetarve oli huomattavasti pienempi CHP-käyttömäärän ollessa matalana. Mekaanisen puunjalostusteollisuuden suhdanne jatkui vuoden aikana alhaisena, ja näin ollen sivutuotevirrat olivat edelleen pieniä.

EPV päivitti voimalaitostensa hiilineutraalisuustiekarttaa

Teimme kuluneena vuonna päivityksiä yhtiön hiilineutraalisuustiekarttaan, jonka tarkoituksena on kirkastaa keinot hiilineutraalisuustavoitteiden saavuttamiseksi vuoteen 2030 mennessä. Laajan selvitystyön taustalla ovat energiamarkkinoiden muuttuneet olosuhteet sekä kasvavan uusiutuvan energian osuus sähköntuotannossa. Nämä edellyttävät järjestelmältä kykyä reagoida nopeasti ja tehokkaasti kysynnän ja tarjonnan vaihteluihin, mikä tulee olemaan jatkossa yhä tärkeämpää siirryttäessä kohti täysin hiilineutraaleja tuotantoratkaisuja.

Osana selvitystyötä laadimme yhteistuotantolaitoksillemme hiilineutraalisuustoimenpiteitä. Tällä hetkellä EPV:n tuotantoportfolio on käytännössä hiilineutraali lukuun ottamatta CHP-laitoksiamme, joissa syntyy valtaosa EPV:n hiilidioksidipäästöistä. Samanaikaisesti CHP-laitoksiemme kapasiteetti vastaa merkittävää osuutta EPV:n tuotantokapasiteetista ja ylivoimaista osuutta säättävästä kapasiteetista. Jo kertaalleen investoiduilla CHP-laitoksilla, joilla kyetään tuottamaan merkittävää ja joustavaa tehokapasiteettia, voidaan varmistaa, että oma energian tuotanto pystyy vastaamaan hiilineutraalisuustavoitteisiin ja sähköverkon volatiilisuu-den haasteisiin myös tulevaisuudessa.

Hiilineutraalisuustiekartta selventää CHP-laitostemme pitkän tähtäimen suunnitelmia. Osana suunnitelmia kartoitimme päästöttömiä polttoaineita, joiden joukosta tunnistimme soveltuvia polttoaineita laitoksille käytettäväksi. Vaihtoehtoisten, kustannustehokkaiden ja päästöttömien polttoaineiden hyödyntämisen mahdollisuudet olemassa olevissa CHP-laitoksissa luovat edellytykset merkittävän säätö- ja tehokapasiteetin ylläpitämiselle.

Valtakunnallisesti CHP-laitosten kapasiteetin osuus vastaa noin kolmannesta koko sähköntuotantokapasiteetista Suomessa huippukuormituskaudella, eli sydäntalvella. Näin ollen laitosten osuus käytettävissä olevasta sähköntuotantokapasiteetista tulee olemaan välttämätön myös tulevaisuudessa, kun sähkönkulutus lähtee merkittävään kasvuun puhtaan siirtymän tavoitteiden saavuttamiseksi.

CHP:n kannattavuus on heikentynyt energiamarkkinoilla, mikä on jo johtanut ja tulee kasvavissa määrin johtamaan kapasiteetin sulkemiseen. Lähivuosina ei ole varaa menettää enempää varmaa sähköntuotantoa. Suomessa tarvitaan välittömiä toimenpiteitä CHP:n kannattavuuden parantamiseksi ja yhteiskunnan huoltovarmuuden säilyttämiseksi.

Harvennusketjujen ylläpitoa jatkettiin EPV:n omissa hankintakohteissa.

EPV:n puu- ja turvevarantojen polttoainelogistiikasta vastaavat EPM Metsä ja EPV Aluevarannot.



Lämmön ja sähkön yhteistuotanto sekä lämmön varastointi

EPV tuottaa sähköä ja lämpöä Vaasan, Seinäjoen, Tornion sekä Raahan yhteistuotantolaitoksissa. Lisäksi tuotamme huoltovarmuutta turvaavaa turvetta sekä hankimme puupohjaisia polttoaineita Seinäjoen, Vaasan ja Tornion alueiden sähkön sekä kaukolämmön tuotantoon. Panostamme koko ajan yhä enemmän myös lämmön varastointiin ja joustojen lisäämiseen. Tällä hetkellä EPV:llä on käytössä viisi sähkökattilaa, suuri lämpöenergiavarasto sekä kaukolämpöakku.

Energianhallinnassa joustojen kysyntä jatkuu

EPV:n sähkökattilat ja lämpöenergiavarasto tarjoavat joustavaa sähkönkulutusta sekä varastointiratkaisuja sähkön kysynnän kasvaessa. Toimintansa aloittanut uusi käyttökeskus täydentää EPV:n valvomo-operointia. EPV jatkoi muutoksien ajamista vakuuslaskentaan.

Vuonna 2024 tammikuussa koettiin sähkömarkkinoilla hetkellisesti erityisen kylmän pakkasjakson aikana ennätyksellisiä spot-hintoja. Pakkasjakson jälkeen hintataso laski kuitenkin siten, että Suomen hinta-alueen vuosikeskihinta jäi lopulta jonkin verran vuotta 2023 alhaisemmaksi.

Uusiutuvan energiantuotannon tiedetään rakenteilla olevien voimalaitosten määrän perusteella kasvavan lähivuosina erittäin paljon, ja tämän jälkeenkin kasvun ennustetaan jatkuvan voimakkaana. Fingrid ennustaa tuulivoiman ja aurinkovoiman tuotantomäärien lisääntyessä myös reservitarpeiden kasvavan huomattavasti vuosikymmenen loppuun mennessä. Kysyntä sähkökattiloiden tarjoamalle joustavalle sähkönkulutukselle sekä tarve erilaisille varastointiratkaisuille tulee siten jatkumaan.

Joustot tarjotaan reservimarkkinoille

Fingridin reservitarpeet liittyvät sähköjärjestelmän tehtasapainon ylläpitämiseen. Fingrid hankkii reservejä sähkömarkkinaosapuolilta, ja näitä reservejä käytetään tuotannon ja kulutuksen tasapainottamiseen reaaliajassa.



Sähkökattiloita voidaan varsinaisen voimalaitoksen lisäksi tarjota Fingridin reservimarkkinoille, jolloin niitä voidaan hyödyntää koko Suomen sähköjärjestelmän tehtasapainon hallintaan.

Vaasan Vaskiluodon voimalaitoksen kolmea sähkökattilaa sekä lämpöenergiavarastoa käytettiin hyvällä menestyksellä läpi vuoden hyödyntäen kasvavaa sähkön markkinahintojen vaihtelua, vähentäen samalla polttamalla tuotettua lämpöä.

EPV:n sähkökattilakapasiteetti Vaskiluodossa on 160 megawattia (MW) ja Vaskiluodon lämpöenergiavaraston kapasiteetti 11 gigawattituntia (GWh). Seinäjoella sähkökattilakapasiteettia on 40 MW ja lämpöakun koko 400 megawattituntia (MWh). Tornion voimalaitoksella on lisäksi 40 MW sähkökattilaa.

Sähkökattilat, lämpöenergiavarasto ja lämpöakku tarjoavat entistä laajempia mahdollisuuksia optimoida energiantuotantoa. Optimointi tapahtuu ajoittamalla voimalaitoksen ajoa, varaston latausta ja purkua sekä sähkökattiloiden käyttöä. Täten tuotantotoiminnasta saadaan sähkö- ja lämpöasiakille merkittävästi suurempi lisäarvo kuin pelkästään voimalaitoksesta yksin.

Samalla kun reservimarkkinoiden kysyntä kasvaa, syntyy tarvetta kehittyneelle multimarkkinaoptimoinnille. Optimoinnissa pyritään tase selvitysjaksoittain kohdistamaan käytettävissä olevat resurssit juuri niille markkinoille, joilta odotetaan saatavan paras tuotto. Optimoinnissa tarvitaan uusia tietojärjestelmiä, ja AI-pohjaisia tuotteita ollaankin ottamassa käyttöön vuoden 2025 aikana.

EPV Operoinnin toiminta käynnistyi

EPV Operointi Oy aloitti toimintansa 1.1.2024. Osa EPV Operointi Oy:n palveluista on aiemmin järjestetty EPV Tase Oy:n puitteissa, ja yhtiö jatkaa näiden palveluiden tuottamista samoille EPV Tase Oy:n asiakkaille samansisältöisinä.

Energiakaupan analytiikkotiimin lisäksi yhtiöön on organisoitu sähkökaupan 24/7-operointikeskuksen lisäksi uutena yksikkönä sähköverkon valvontaan, ohjaukseen ja muuhun käyttötoimintaan liittyviä palveluita tuottava 24/7-käyttökeskus. Käyttökeskuksen operatiivinen toiminta käynnistyi 1.10.2024.

Sähköverkkojen valvontaan ja ohjaukseen liittyviä palveluita tuotetaan käyttökeskuksen SCADA-järjestelmällä (Supervisory, Control And Data Acquisition). Järjestelmää voidaan käyttää muun muassa sähköntuotannon, -siirron ja -jakelun sekä teollisen kokoluokan sähkönkäyttökohteiden valvonnassa ja ohjauksessa.

Järjestelmä mahdollistaa sähköverkon valvonnan lisäksi myös sähkökattiloiden ja muiden ohjattavien kohteiden kytkemisen energianhallinnan palveluihin ja erilaisten sähkönkäytön joustojen kytkemisen Fingridin nopeimmillekin reservimarkkinoille.

Joulukuussa 2023 EPV teki investointipäätöksen yhtiön ensimmäisen aurinkovoimapuiston rakentamisesta Lapuan Heininevalle. Sähköntuotanto käynnistyy koko puiston alueella vuoden 2025 loppupuolella. Puisto kytkettiin yhtiön energianhallintaan ja näin saavutettiin valmius aloittaa käyttöönottovaihetta monipuolisempi operointi heti kun se on mahdollista.

Positiivinen muutos vakuuslaskentaan

EPV teki aktiivista vaikuttamistyötä tukkumarkkinoiden taseselvitystä toteuttavan eSett Oy:n vakuusvaatimusten kohtuullistamiseksi. Vakuudet olivat hyvin korkealla tasolla erityisesti vuonna 2022. On tärkeää varmistaa kaltaistemme tuotantoyhtiöiden kyky toimia myös sähkömarkkinoiden häiriötilanteissa,

jolloin tuotantoa eniten tarvitaan sähkön riittävyyden ja sen kohtuullisen hinnan varmistamiseksi.

Energiavirasto päätti marraskuussa 2023, että eSettin on huomioitava tasevastaavan vakuuden määrää laskettaessa tämän sähkötaseessa oleva tuotanto. Vakuuskaavaan ei tätä muutosta ole vielä toteutettu, mutta muilla kaavamuuoksilla vakuusmäärää on saatu alennettua.

EPV:llä on ollut keskeinen rooli vaikuttamistyössä, jossa tavoitteena on saada vakuusvaateet vastaamaan nykyistä paremmin todellista vastapuoliriskiä. EPV jatkaa edelleen työtään tasevastaavan tuotannon huomioimiseksi vakuuskaavassa. Muutoksella olisi merkittävä positiivinen vaikutus koko energia-alan toimintaedellytyksiin ja rahoituskustannuksiin.

Energianhallinta

Tuotamme EPV:llä energianhallintaan liittyviä palveluja yhtiön osakkaille sekä omistamille tai osaomisteisille energiayhtiöille. Lisäksi ostanne ja myymme sähköä Pohjoismaisessa sähköpörssissä sekä suunnittelemme ja ohjaamme konsernin tuotantoyhtiöiden tuotantoa.



EPV laati laajan tekoälyselvityksen

Toteutimme vuoden 2024 aikana laajan dataan ja tekoälyyn liittyvän strategia selvityksen. Strategiatyön tavoitteena oli selkeyttää organisaation mahdollisuuksia ja tavoitteita hyödyntää dataa ja tekoälyä tehokkaasti kaikissa liiketoiminnoissamme.

Selvityksen yhteenvetona totesimme, että EPV tulee hyödyntämään vastuullisten ohjelmisto- ja palvelutarjoajien valmiita tekoälyratkaisuja. Näiden avulla tekoälyn käyttöönotto tulee tapahtumaan nopeasti ja hallitusti läpi organisaation. Laaja-alaista käyttöönottoa varten tunnistimme kolme tekoälyn strategista painopistettä, jotka ovat

generatiivinen tekoäly, valvomotoiminnan erilliskäyttökohteet sekä raportointi.

Generatiivista tekoälyä on tarkoitus hyödyntää koko konsernissa nopeuttamaan ongelmanratkaisua, parantamaan analysointiprosesseja sekä toimimaan raportoinnin tukityökaluna. Valvomotoiminnan erilliskäyttökohteissa tavoitteena on kehittää uusia tekoälypohjaisia ennusteita ja työkaluja yhdessä yhteistyökumppanien kanssa, joilla parannetaan esimerkiksi ennustetarkkuutta ja analytiikkaa. Raportoinnissa tekoäly tulee tehostamaan prosessia, parantamalla muun muassa tiedonkeruuta ja datan käsittelyä.

Sähköverkon valvonta siirtyi EPV:n hallintaan

EPV:n verkkoliiketoiminnan organisaatiota vahvistettiin vuoden aikana. Verkkoa kehitettiin johdonmukaisesti uusilla hankkeilla ja investoinneilla. EPV jatkoi töitä Energiaviraston kohtuullisen tuoton valvontamallin muuttamiseksi, jotta investoinnit puhtaan siirtymän mahdollistamiseksi voidaan toteuttaa.

Organisaatiota vahvistettiin vuoden aikana uusilla rekrytoinneilla. Näiden ansiosta yhtiöön saatiin lisäresursseja talousasioihin perehtymiseen, uuteen valvontamalliin syventymiseen ja työkalujen kehittämiseen investointien kannattavuuden analysoinnissa.

Sähköverkon valvonta sekä verkkokytkentöjen johtaminen siirtyivät lokakuun alussa Porvoosta kolmannen osapuolen toimijalta EPV:n omaan käyttökeskukseen Seinäjoelle. Kyseessä on merkittävä ponnistus ja investointi koko yhtiölle. Käyttökeskusta hyödynnetään verkkoliiketoiminnan ohella myös EPV:n tuuli- ja aurinkovoimatuotannon operoinnissa.

Kohtuullisen tuoton valvontamalli aiheuttaa toimintamuutoksia

Energiavirasto valvoo sähkömarkkinalain mukaista sähkön jakeluverkkoyhtiöiden kohtuullista tuottoa. Virasto julkisti loppuvuodesta 2023 uudet 6. ja 7. valvontajakson menetelmänsä, jotka aiheuttavat haasteita vastata puhtaaseen siirtymään. Yhteiskunnan sähköistyminen ja hiilineutraalisuus vaativat

sähköyhtiöiltä mittavia investointeja siirtokyvyn kasvattamiseksi.

Puhtaan siirtymän vaatimat investoinnit kuitenkin hidastuvat valvontamenetelmien heikentäessä merkittävästi sähköverkkoinvestointien kannattavuutta ja pidentäessä kohtuuttomasti niiden takaisinmaksuaikaa. Heikennykset johtuvat verkko-omaisuuden arvon eli yhtiön tuottopohjan jäädyttämisestä, verkkokomponentteja koskevan hintaluettelon paikkansapitävyydestä sekä poistoeron käsittelyn muuttumisesta.

EPV Alueverkko hakee monien muiden verkko-yhtiöiden kanssa muutosta valvontamalliin markkinaoikeudesta. Kuulemiset on järjestetty vuoden 2024 lopulla. Tilanteen kehittymistä seurataan yhtiössä aktiivisesti.

Nykyisestä valvontamallista huolimatta verkkoa vahvistetaan ja kehitetään myös jatkossa. Investointien kannattavuutta analysoidaan entistä tarkemmin eri työkalujen avulla ennen lopullisia investointipäätöksiä. Uusia mahdollisuuksia investoinneille tarjoaa TEMin työryhmän ehdottamat muutokset, jotka toteutuessaan mahdollistavat suurjännitteiselle jakeluverkkoyhtiölle 400 kV verkon rakentamisen uuden tuotannon ja kulutuksen liittämiseksi. Verkko-omaisuus olisi osa yhtiön tuottopohjaa.

Lukuisia hankkeita ja investointeja

Alueverkon piirissä ja ohjauksessa oli vuonna 2024 lähes 900 kilometriä verkkoinfraa. Vuoden aikana toteutettiin monia tärkeitä hankkeita.

Merkittävimpänä voimajohtohankkeena valmistui Sänkiäho-Alajärvi voimajohdon uusinta. Hankkeella parannettiin verkon siirtokapasiteettia kantaverkon suuntaan.

Parhaillaan rakentuvan Heininevan aurinkovoimapuiston sähköasema valmistui puiston yhteyteen viime heinäkuussa. Sähköntuotanto alkaa puistossa täydellä teholla vuoden 2025 aikana. Tuotantoa on jo testattu onnistuneesti verkon suuntaan.

Vaasan aluetta kehitetään edelleen merkittävästi. GigaVaasa-alueen sähköaseman ensimmäinen vaihe valmistuu vuoden 2025 loppuun mennessä. Myös alueelle tulevat Finne-Laajametsä 1 ja 2 voimajohdot (110 kV) valmistuvat kevään 2025 aikana.

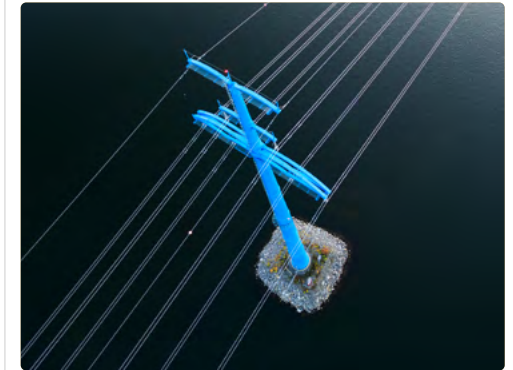
Olemme tulevan vuoden aikana toteuttamassa uusia verkkojärjestelyjä paikallisesti merkittävien teollisuustoimijoiden kanssa. Lisäksi rakennamme Vaasan Sähköverkko Oy:n kanssa yhteistyössä uuden Vikbyn muuntoaseman, jonka avulla alueelle rakennettavan tehdastoiminnan sähkönsaanti saadaan varmistettua.

Liityntäkyselyjä verkkoon on edelleen merkittävästi. Siirtokapasiteetin rajoissa tarjoamme mahdollisuuksia liittää uutta tuotantoa verkkoon. Uusissa liityntäkyselyissä korostuu aurinkovoima aiempaa enemmän, ja liittymät ovat tyypillisesti hybridilaitoksia, joissa on myös akkuvarasto.

Varautumistoimia tehostettiin

EPV suhtautuu vakavasti yhteiskunnassa lisääntyneisiin hybridihaasteisiin keinoihin, ja vuoden aikana toteutettiin laaja-alaisesti verkkoinfrastruktuurin suojaustoimenpiteitä. Valvontatoimintaa tehostettiin myös uuden käyttökeskuksen avulla.

Sähköasemamme ovat NC ER -valmiudessa (Network Code for Emergency and Restoration) vuorokauden ympäri. NC ER tarkoittaa järjestelmän tehokasta ja nopeaa palautusta hätä- tai suurhäiriötilanteissa.



Verkkoliiketoiminta

Tuotamme palveluja konsernin omille yhtiöille sekä sähkönsiirron asiakkaina oleville sähkönjakeluyhtiöille ja sähkön loppukäyttäjille. EPV Alueverkko Oy on Suomen suurin suurjännitteinen (110 kV) jakeluverkkoyhtiö. Se siirtää sähköä Pohjanmaalla, Etelä-Pohjanmaalla, Kokkolassa ja Tornion alueella sekä Pohjan Voiman lijoen vesivoimalaitoksilta kantaverkkoon. EPV Teollisuusverkot Oy on EPV Energian ja Outokummun omistama verkkoyhtiö. Sen omistuksessa on 400 kV ja 110 kV voimajohdot kantaverkon Keminmaan sähköasemalta Outokummun Tornion Röntän tehdasalueelle sekä koko tehdasalueelle merkittävän Röntän Selleen 400/110 kV muuntoasema.

YRITYSVASTUU

Yleiset tiedot

Ympäristötiedot

Sosiaaliset tiedot

Liiketoiminnan harjoittaminen



YLEISET TIEDOT

Vastuullisuusraportin laadintaperiaatteet

Vastuullisuuden hallinto

Kaksoisolennaisuuden arviointi



Vastuullisuusraportin laadintaperiaatteet

Vastuullisuusraportin laadintaperiaatteet

Perustiedot

EPV Energian liiketoiminnan ydin on puhtaan energian visio ja strategia, joka kantaa nimeä Uuden sähkön vallankumous®. Strategian keskiössä on päästöttömästi tuotettu sähkö, jonka tuotantoa, varastointia ja käyttöä hallinnoidaan uusilla teknologioilla.

Strategia mallintaa koko yhteiskunnan energian-tuotantojärjestelmän uudistamisen. Uutta sähköä luovat tulevaisuudessa ainoastaan päästöttömät energialähteet kuten aurinko-, tuuli-, vesi- ja ydinvoima, jotka ovat strategiamme keskiössä. Tämän lisäksi hyödynnämme uusiutuvia raaka-ainevirtoja, kuten metsäenergiaa, kiertotalouden tuotteita, sekä teollisuuden tuotekaasuja. Näillä toimilla emme pelkästään tee omasta toiminnastamme päästötöntä, vaan autamme myös yhteiskuntaa hiilineutraalisuustavoitteiden saavuttamisessa ja hillitsemään ilmastomuutosta.

EPV Energia Oy (EPV) on kotimainen energiayhtiö, joka tuottaa ja hankkii noin 5 % kaikesta Suomessa käytetystä sähköstä. Yhtiö tuottaa ja hankkii sähköä ja lämpöä osakkailleen, kotimaisille energiayhtiöille.

EPV on myös merkittävä yhteiskunnallinen sähkönsiirtäjä. Siirrämme sähköä kantaverkosta ja voimalaitoksilta sähkönjakeluyhtiöille ja suurille sähkön loppukäyttäjille. EPV:n tytäryhtiö, EPV Alueverkko Oy on Suomen suurin suurjännitteinen (110 kV) jakeluverkkoyhtiö. Se siirtää sähköä Pohjanmaalla, Etelä-Pohjanmaalla, Kokkolassa ja Tornion alueella sekä Pohjolan Voiman Iijoen vesivoimalaitoksilta kantaverkkoon. Investoimme jatkuvasti sähköverkkoinfraan, jotta se pystyy siirtämään yhä enemmän

myös tuulivoiman tuottamaa energiaa. Investoinnit ja modernisoinnit vahvistavat entisestään sähkön toimitusvarmuutta ja turvallisuutta. Sähköverkon kunnossapidosta huolehditaan laitteiden elinkaaren mukaan.

Yhtiönä emme itse pyri tekemään toiminnallamme voittoa. Toimintatapaa kutsutaan Mankala-periaatteeksi, jossa sähkö ja lämpö tuotetaan osakkaille omakustannushintaan. Se mahdollistaa osakkaillemme osallistumisen mittaviin energiahankkeisiin. EPV Energian tärkeimpänä tehtävänä on varmistaa toimittamamme sähkön ja lämmön kilpailukyky. Tämä edellyttää jatkuvaa toimintaympäristön seurantaa ja vaikuttamista olemassa olevien tuotantoresurssien kehittämiseen. Lisäksi yhtiö ylläpitää ja kehittää valmiutta uusiin investointeihin toimintaympäristön muuttuessa.

EPV Energia tytäryhtiöineen muodostavat EPV Energia -konsernin. EPV on osakeyhtiö, jonka toimialana yhtiöjärjestyksen mukaan on hankkia energiaa osakkeenomistajilleen sekä harjoittaa muuta siihen liittyvää toimintaa. EPV:n hallitus ja konsernin johtoryhmä käsittelevät konsernin toimintoihin liittyvät linjapäätökset. EPV Energia emoyhtiönä osallistuu tytär- ja osakkuusyhtiöidensä johtamiseen ja valvontaan näiden yhtiöiden hallintoelimiin nimettyjen edustajiensa kautta. Konsernin tytär- ja osakkuusyhtiöillä on omat hallintoelimensä sekä omia toimikuntia ja yhtiöasiakirjoja.

Tämä raportti kattaa EPV Energia -konsernia samassa laajuudessa kuin tilinpäätöskin. Raportissa esitetyt tiedot perustuvat EPV:n sisäiseen dataan ja laskelmiin. EPV Energian kestävyysraportissa on mukana myös EPV Energian sataprosenttisesti omistamat tytäryhtiöt. Vastuullisuusraportti julkaistaan vuosittain osana muuta raportointia. Raportointi-

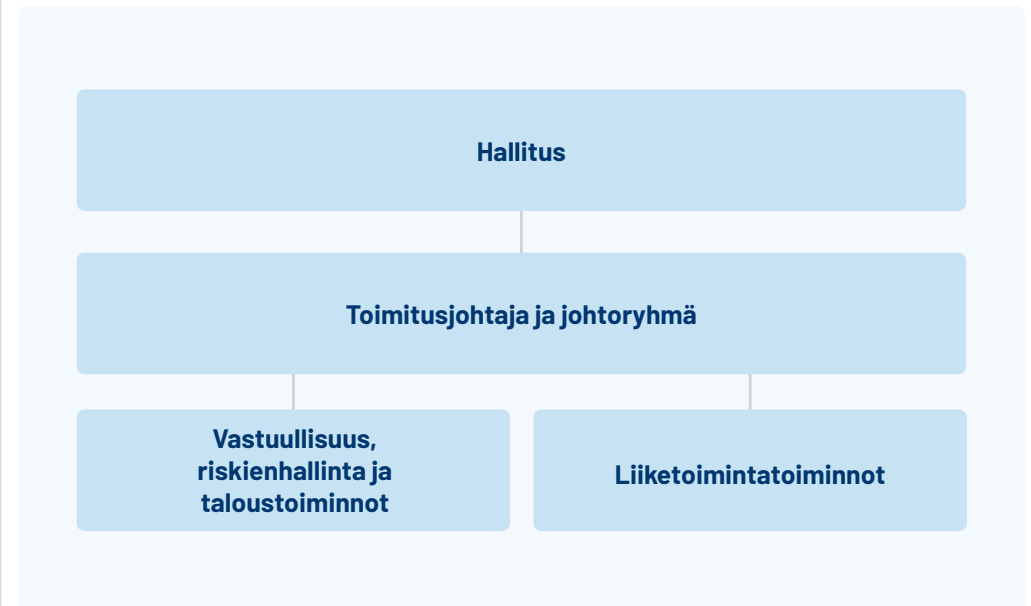
jakso on sama kuin taloudellisessa raportoinnissa eli tilikausi 1.1.2024–31.12.2024.

EPV:n kestävyysraportoinnissa noudatetaan EPV:n yhteisiä lakisääteisen raportoinnin ja riskienhallinnan periaatteita ja prosesseja. Kestävyysraportoinnin toteutuksesta vastaa EPV Energian vastuullisuusjohtaja vastuullisuusosaston ja talousosaston tukemana.

Vastuullisuuden hallinto EPV Energiassa

Vastuullisuus on EPV:n liiketoiminnan perusta, joka näkyy yhtiön toiminnassa, ajattelutavassa ja johtamisessa. EPV luo yhdessä henkilöstönsä ja kumppaneidensa kanssa puhtaampaa maailmaa. Panostamme määrätietoisesti päästöttömään ja toimitusvarmaan energiantuotantoon ja tuotan-

toa tukeviin energianvarastointiratkaisuihin sekä sähkönsiirtoon. Vastuu kestävyysasioissa on hallituksella, toimitusjohtajalla ja johtoryhmällä. EPV:n toimintaa ohjaavat yhtiön hallituksen hyväksymät toimintaperiaatteet (Code of Conduct) ja politiikat, kuten kilpailu-, kyberturva-, henkilöstö-, riskienhallinta- ja rahoituspolitiikat sekä niiden pohjalta annetut tarkemmat ohjeistukset, joissa määritellään konsernin vastuullisen liiketoiminnan periaatteet. Ne toimivat ohjenuorana operatiiviselle toiminnalle, jotta sille asetetut strategiset tavoitteet ja päämäärä tullaan saavuttamaan toiminta-ajatuksen määrittämällä tavalla. Toimintaperiaatteemme määrittävät poikkeuksetta kaikkien työntekijöiden ja johdon tavan toimia.



Vastuullisuus osana EPV:n palkitsemisjärjestelmää

Vastuullisuus on linkitetty myös EPV:n palkitsemisjärjestelmään ja osaksi EPV:n liiketoimintamittareita. Palkitsemiseen vaikuttavat mittarit pitävät sisällään konkreettisia tavoitteita esimerkiksi hiilineutraaliuden saavuttamiseen, työturvallisuuteen, työtyytyväisyyteen, taloudelliseen vastuullisuuteen, energian toimitusvarmuuteen, luonnon monimuotoisuuteen ja kyberturvallisuuteen liittyen.

Vastuullisuuden olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet

Olennaisten vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien tunnistaminen ja arviointi

EPV Energian kestävyyttä koskevat olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet on tunnistettu yhtiön riskienhallintaprosessin periaatteisiin perustuvassa

kaksoisolennaisuusanalyysissä. EPV:n riskienhallinta soveltaa toiminnassaan ISO 31000:2018 -standardia. Keskeisin tavoite on tunnistaa ja arvioida ne riskit, uhat ja mahdollisuudet, joilla voi olla merkitystä yrityksen arvojen ja strategian toteuttamiselle sekä lyhyen ja pidemmän aikavälin tavoitteiden saavuttamiselle, sekä tunnistaa ja arvioida yhtiön vaikutukset yhteiskuntaan ja ympäristöön. Vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien tunnistaminen ja arviointi kattaa yhtiön omien toimintojen lisäksi osin arvoketjun

ylä- ja alavirran ja muut tahot, joihin yhtiön toiminta vaikuttaa. EPV:n riskienhallintaprosessia ja sen vastuuta on kuvattu tarkemmin Selvitys hallinto- ja ohjausjärjestelmästä -osiossa.



Avainsidosryhmien vastuullisuuden olennaisuusanalyysi

Vuonna 2022 EPV aloitti vastuullisuusraportoinnin kehitysprojektin, jonka osana päivitettiin myös yhtiön olennaisuusmatriisi. Tehdäksemme tämän perusteellisesti teimme olennaisuusarvion yhdessä ulkopuolisen kumppanin kanssa.

Haastattelimme eri avainsidosryhmiemme edustajia ja asiantuntijoitamme sisäisesti. Tämän lisäksi teimme kattavan olennaisuusanalyysin, jossa arvioitiin toimintaympäristöä, vastuullisuusviitekehysä, toimialan trendejä sekä sääntelyä. Analyysin ja sidosryhmähaastatteluiden pohjalta koottujen vastuullisuusaiheiden vaikutuksia arvioitiin sidosryhmiin, ympäristöön ja ihmisiin. Arvio on tehty perustuen vaikutuksen voimakkuuteen, laajuuteen ja korjattavuuteen. Tämä tarkoittaa kuinka merkittävä vaikutus on, kuinka suurta aluetta tai ihmismäärää haitta koskettaa sekä kuinka helppoa, aikaa vievää tai resursseja vaativaa haitan korjaaminen on. Vaikutukset on arvioitu kolmessa eri arvoketjun vaiheessa: toimitusketjussa, EPV:n omassa toiminnassa sekä asiakkaiden tai kumppanien osalta.

Olennaisuusarviota tehdessä nousi esiin mikä on vastuullisuudessa EPV:n kaltaiselle yritykselle tärkeää avainsidosryhmien mielestä.

Näitä olivat useat perinteiset ja ennakoituk tekijät:

- Ilmastonmuutoksen hillintä ja päästöjen vähentäminen
- Työturvallisuus ja työhyvinvointi
- Ympäristönsuojelu
- Energian hinta

Erittäin tärkeäksi teemaksi nousi myös taloudellinen vastuu. Toiminnan kannattavuuden nähtiin olevan itsestään selvästi tärkeää, mutta sen ohella taloudellinen vastuu liitettiin etenkin nykyhetkessä vahvasti yhteiskuntavastuuseen:

- Yrityksen kyky tuottaa kohtuuhintaista energiaa
- Energian saatavuuden turvaaminen
- Työpaikkojen tarjoaminen
- Viime kädessä jopa koko yhteiskunnan toimintakyvyn ylläpitoon vaikuttaminen

EPV Energian avainsidosryhmien vastuullisuuden olennaisuusmatriisi

Vaikutus ympäristöön ja ihmisiin	Kriittinen				Työturvallisuus	Toimitusketjun tasaisuus ja polttoaineiden saatavuus	Muut päätöt (rikki, typpioksisit, raskasmetallit, pienhiukkaset)	Hiilipäästöjen vähentäminen	Toimitusketjun ympäristö- ja sosiaaliset vaikutukset	Negatiiviset ympäristövaikutukset
			Vedenkulutus- ja päästöt vesistöihin		Työolosuhteet	Korruptio toimitusketjussa	Investoinnit uusiin tuotantotyyppisiin (vihreä siirtymä)	Biodiversiteetti	Maankäyttökiistat ja kysymykset	Taloudellinen kannattavuus
		Syrjintä ja häirintä	Paikallis-yhteisöjen oikeudet ja kuuntelu		Liiketoiminnan eettisyys	Geopoliittisiin riskeihin varautuminen	Korruptio toimitusketjussa	Työvoiman houkuttaminen ja säilyttäminen	Energiankulutus	
		Läpinäkyvä ja selkeä raportointi	Diversiteetti ja tasa-arvo	Työhyvinvointi	Verovastuu	Jätteiden käsittely	Kiertotalous, kierrätys	Vastuullisuuden integrointi strategiaan	Lokaatiovalinnat: tuuliloosuhteet, hajautus	
		Työpaikkojen tuottaminen	Viestintä tavoitteista ja arvoista					Julkisuuskuva ja brändi		
	Kohtalainen		Yhteistyö alan toimijoiden välillä							

Minimaalinen

Vaikutus EPV Energiaan

Merkittävä

Kaksoisolennaisuuden arviointi

EPV päivitti kestävyysseikkojen olennaisuusanalyysin vuosina 2023-2024 yhteistyössä eri asiantuntijoiden ja liiketoiminta-alueiden edustajien sekä talousosaston kanssa. Priorisointi perustui kaksoisolennaisuuteen eli työpajoissa huomioitiin yhtiön vaikutukset ympäristöön, yhteiskuntaan, henkilöstöön ja muihin sidosryhmiin sekä kestävyysseikkoihin liittyvät laadulliset ja taloudelliset riskit ja mahdollisuudet yhtiön liiketoiminnalle. Priorisoinnissa otettiin huomioon vaikutuksen, riskin tai mahdollisuuden todennäköisyys ja suuruus.

EPV:n CSRD-raportoinnin valmistelemiseksi olemme tehneet kaksoisolennaisuuden arvioinnin ESRS:n mukaisesti ja EFRAG:in ohjeiden mukaan. Olemme uudistaneet vastuullisuusraportoinnin prosesseja ja tietojenhallintaa sekä hyödyntäneet soveltuvin osin aikaisemmin käytössä olleita vastuullisuusraportoinnin prosesseja.

Kaksoisolennaisuusanalyysin tulosten perusteella EPV:n keskeisimpiä kestävyysaiheita ovat ilmastomuutos, biologinen monimuotoisuus, oman työvoiman ja arvoketjun työntekijöiden työturvallisuus sekä hallinto. Olennaisiksi aiheiksi ja

osa-aiheiksi on määritelty aiheet, jotka ovat saaneet arvoksi 12 ja sen yli.

Kaksoisolennaisuusanalyysin tulokset ja vuosittainen kokonaisvaltainen riskien arviointiprosessi ohjaavat kestävyysriskien hallintaa. ESG-kirjanpito ja raportointi tehdään EPV Energiassa vastuullisuus- ja talousorganisaatioiden tiiviissä yhteistyössä. Näin varmistamme, että ESG-kirjanpitoimme ja raportointitiimit työskentelevät yhdessä taloustiimimme kanssa prosessien, määräaikojen, työkalujen, dokumentaatiomallien ja raportointituotteiden osalta.

Vuonna 2024 olemme tarkentaneet edelleen

kaksoisolennaisuusarvioprosessiamme ja menetelmiämme lopullisen ESRS:n ja ohjeistuksen pohjalta. Olemme tunnistaneeet ympäristö- ja yhteiskunta-vaikutuksemme (vaikutusten olennaisuusarviointi) sekä kestävyteen liittyvät riskit, joille altistumme (taloudellisen olennaisuuden arviointi). Lopputulos on koottu ESRS-aiheittain, mikä osoittaa, että E1, E4, S1, S2 ja G1 ovat keskeisimmät kestävyysalueemme.

Olennaiset kestävyysaiheet

Todennäköisyys				
Vaikuttavuus				

Olennaisten kestävyysaiheiden raportoitavat osa-alueet

E1 Ilmastomuutos	E4 Biologinen monimuotoisuus ja ekosysteemit	S1 Oma työvoima	S2 Arvoketjun työntekijät	G1 Liiketoiminnan harjoittaminen
- Ilmastomuutokseen sopeutuminen - Ilmastomuutoksen hillintä - Energia	- Biologisen monimuotoisuuden vähenemisen suorat vaikutukset - Vaikutukset ekosysteemien laajuuteen ja tilaan	- Työolot - Yhdenvertainen kohtelu ja yhtäläiset mahdollisuudet kaikille - Muut työhön liittyvät oikeudet	- Työolot - Yhdenvertainen kohtelu ja yhtäläiset mahdollisuudet kaikille - Muut työhön liittyvät oikeudet	- Yrityskulttuuri - Väärinkäytösten paljastajien suojelu - Poliittinen vuorovaikutus ja lobbaustoiminta - Suhteet tavarantoimittajiin, mukaan lukien maksukäytännöt - Korruptio ja lahjonta

YMPÄRISTÖTIEDOT

EU:n taksonomian mukainen raportointi

E1 Ilmastonmuutos

E4 Biologinen monimuotoisuus ja ekosysteemit



EU-taksonomian mukainen raportointi

EU-taksonomia julkaistiin ensimmäisen kerran vuonna 2020, ja sitä täydennettiin ydinvoimaa ja kaasua koskevilla lisäkritereillä vuonna 2022. Taksonomia keskittyy toimintoihin, jotka joko hillitsevät ilmastonmuutosta ja/tai sopeutuvat siihen. EU-taksonomia pyrkii luomaan yhteisen luokitusjärjestelmän, jossa määritellään, milloin taloudellista toimintaa voidaan pitää kestäväenä. Sen tavoitteena on edistää kestävä toiminnan investointeja, joilla pyritään saavuttamaan Euroopan vihreän kehityksen ohjelmassa asetetut tavoitteet. Taksonomia velvoittaa finanssialan ulkopuoliset yritykset ilmoittamaan taksonomikelpoisen ja taksonomiamukaisen liikevaihtonsa, pääomamenoja ja toimintakulunsa.

Vuonna 2024 EPV arvioi, että suurin osa EPV:n toimintojen liikevaihdosta, pääomamenoista ja toimintakuluista ovat taksonomikelpoisia ja vastaavat teknisiä kriteerejä, jotka ovat kirjattu ilmasto- ja energia-asetukseen (EU:n komission delegoitu asetus [EU] 2021/2139) ja ydinvoimaa ja maakaasua koskevaan täydentävään delegoituun asetukseen (komission delegoitu asetus [EU] 2022/1214). EPV:n toiminta keskittyy ilmastonmuutoksen hillitsemiseen.

EPV on tunnistanut seuraavat tärkeimmät taksonomikelpoiset toimet ilmasto- ja energia-asetuksen delegoidussa asetuksessa:

- 4.3 Sähköntuotanto tuulivoimalla
- 4.5 Sähköntuotanto vesivoimalla
- 4.9 Sähkön siirto ja jakelu
- 4.20 Sähkön, lämmön ja jäähdytyksen yhteistuotanto bioenergian avulla
- 4.28 Sähköntuotanto ydinenergian avulla olemassa olevissa laitoksissa

Kaikkien taksonomikelpoisten toimintojen osalta katso liikevaihtoa, pääomamenoja ja toimintakuluja koskevia taulukkoja keskeisistä suorituskykyindikaattoreista sivuilla 30–32.

Vuoden 2024 aikana EPV Energia on siirtynyt konsernin osalta FAS-raportoinnista IFRS-raportointiin. Siirtyminen on aiheuttanut muutoksia lukujen raportoinnissa taksonomiassa, eikä sen takia ole suoraan vertailtavissa vuoden 2023 tietoihin.

Taksonomikelpoisuuden ja taksonomiamukaisuuden arviointi

Taksonomikelpoisuuden ja taksonomiamukaisuuden arviointi toteutettiin konserninlaajuisena hankkeena, jossa analysoitiin konsernin koko tuotantovalikoima. Taksonomia kattaa samat toiminnot kuin EPV:n muu tilinpäätösraportointi.

Jotta taloudellinen toiminta olisi raportointikelpoista, sen on täytettävä ilmasto- ja energia-asetuksen delegoidun asetuksen (EU 2021/2139) tekniset kriteerit. Lisäksi toiminta voi olla taksonomiamukaisista, jos se edistää merkittävästi vähintään yhtä ympäristötavoitetta, ei aiheuta merkittävää haittaa muille ympäristötavoitteille ja noudattaa eettisiä työ- ja ihmisoikeusperiaatteita koskevia vähimmäisvaatimuksia. Eettisten työ- ja ihmisoikeusperiaatteiden vaatimustenmukaisuus on arvioitu konsernitasolla, kun taas ympäristötavoitteet ja se, ettei toiminta aiheuta merkittävää haittaa muille ympäristötavoitteille, on arvioitu erikseen kunkin taloudellisen toiminnan osalta.

Kaikkia tarkasteltuja EPV:n taksonomikelpoisia taloudellisia toimintoja on arvioitu ilmastonmuutok-

sen hillitsemistä koskevien merkittävien panosten kriteerien perusteella. Jotkin toimet voivat edistää myös ilmastonmuutokseen sopeutumista, mutta kaksinkertaisen raportoinnin välttämiseksi kaikista toimista on raportoitu samalla tavalla.

Sähkön ja lämmön yhteistuotanto bioenergialla johtaa vähintään 80 prosentin todennettavissa oleviin säästöihin kasvihuonepäästöissä suhteessa kasvihuonepäästöjen säästömenetelmiin ja fossiilisten polttoaineiden vertailukohteisiin, jotka on määritelty direktiivin (EU) 2018/2001 liitteessä VI.

Sähköntuotanto tuuli- ja aurinkovoimalla on oletusarvoisesti taksonomiamukaisista.

Sähkön jakelu ja siirto on arvioitu taksonomiamukaisiksi, sillä verkostojen kokonaispäästöt ovat alle 100 gCO₂ekv/kWh.

EPV:llä on vesi- ja ydinvoimavaroja (Mankala-malli) tuotantoportfoliossaan. Näiden laitosten toiminta liittyy aktiviteetteihin CCM 4.28 ja CCM 4.5. EPV:llä ei ole suoraa operatiivista päätösvaltaa toiminnassa, mutta se pystyy vaikuttamaan toimintaan hallitustyöskentelyn kautta. Vesivoiman ja ydinvoiman tuottajat ovat itsenäisesti todentaneet niiden taksonomiamukaisuuden. Liikevaihdon taksonomiamukainen sähköntuotanto vesivoimalla pitää sisällään osuuksia, jotka ovat tilinpäätöksessä segmentoitu uusiutuvan energiatuotannon sijasta segmenttiin palvelut ja muut toiminnot.

Ei merkittävää haittaa

Ilmastonmuutokseen sopeutuminen

Ilmasto- ja ympäristöriskejä koskevat riskit ovat integroitu EPV:n riskienhallintaprosessiin ja arvioidaan sisäisen vuosikellon mukaan muiden merkittävien riskien kanssa. Taksonomian kannalta yhtiön on todistet-

tavasti ymmärrettävä, minkälaisia fyysisiä riskejä ilmastonmuutos aiheuttaa toiminnalle sekä kroonisesti että akuutisti. Merkittävimmille riskeille on tunnistettava sopeutumis suunnitelma. EPV:n ilmatoriskit on esitetty sivulla 37.

Vesi- ja merivarojen kestävä käyttö ja suojeleminen sekä biologisen monimuotoisuuden ja ekosysteemien suojeleminen ja ennallistaminen

Kansainvälinen ja kansallinen lainsäädäntö ohjaa sekä vesivaroja että luonnon monimuotoisuutta koskevaa vaatimusta olla aiheuttamatta merkittävää haittaa ympäristölle. EPV noudattaa toimivaltaisten viranomaisten asettamia vaatimuksia sekä voimassa olevia lupaehtoja, jotka täyttävät sekä vesivaroja että biologista monimuotoisuutta koskevat vaatimukset. Vaatimustenmukaisuutta seurataan auditoinneilla, toimivaltaisten viranomaisten toimilla ja virallisilla standardeilla. EPV:n vaikutuksia luonnon monimuotoisuuteen hallinnoidaan ja seurataan erillisessä luonnon monimuotoisuusohjelmassa.

Kiertotalouteen siirtyminen

EPV ottaa huomioon elinkaari- ja resurssitehokkuuden uusissa hankkeissaan. Laitteiden ja komponenttien vaatimukset liittyen kierrätettävyyteen ovat osa hankintaprosessia. Toiminnassaan yhtiö pyrkii hyötyä uudelleenkäyttämään tuotannossaan syntyneitä sivutuotteita ja jätteitä, jotta voidaan vähentää kaatopaikoille menevää jätettä.

EU-taksonomian mukainen raportointi

Osaomisteisilla ydinvoimalaitoksilla syntyy tavanomaisten teollisuusjätteiden lisäksi radioaktiivisia jätteitä. Ydinvoimayhtiö Teollisuuden Voima Oyj kantaa taloudellisen ja turvallisuuteen liittyvän vastuun ydinjätehuollosta. Ydinvoimalaitoksen operatiivisessa toiminnassa vähennetään syntyvien radioaktiivisten jätteiden määrää jätehuoltosuunnitelmalla ja huolellisella jätteenkäsittelyllä.

Ympäristön saastumisen ehkäiseminen ja valvonta

Vaatimustenmukaisuus varmistetaan kansallisten lakien ja toimivaltaisten viranomaisten tekemien tarkastusten avulla. Kaikissa voimalaitoksissa käytetään parasta saatavilla olevaa teknologiaa (BAT) ja niissä noudatetaan asianmukaista lainsäädäntöä. Ympäristöasioiden hallintajärjestelmät edellyttävät säännöllisiä auditointeja, mikä takaa vuosittaisen seurannan sekä toiminnan tason pysymisen korkealla.

Työ- ja ihmisoikeusperiaatteita koskevat vähimmäisvaatimukset

EPV:n eettisissä toimintaohjeissa kuvataan sitoutumistamme ihmisoikeuksien kunnioittamiseen. Eettiset toimintaohjeemme perustuu YK:n yritystoimintaa ja ihmisoikeuksia koskevien ohjaavien periaatteiden sekä OECD:n eli Taloudellisen yhteistyön ja kehityksen järjestön monikansallisia yrityksiä koskevien ohjeiden mukaisiin sitoumuksiin. Toimittajiemme eettisissä toimintaohjeissa edellyttämme toimitusketjultam-

me, että he pyrkivät myös näihin tavoitteisiin. EPV ei hyväksy omassa tai toimitusketjun toiminnassa korruptiota, lahjontaa, lapsityövoimaa tai muita ihmisoikeusrikkomuksia.

Muutokset raportoinnissa vuodesta 2023:

CCM 4.27 Uusien ydinvoimaloiden rakentaminen ja turvallinen käyttö sähkön ja/tai lämmön tuottamiseksi on yhdistetty CCM 4.28 Sähköntuotanto ydinvoimalla, kun rakenteilla oleva osuusvoimalaitos käyttöön otettiin 2023 aikana.

Vuoden 2024 aikana EPV Energia on siirtynyt konsernin osalta FAS-raportoinnista IFRS-raportointiin. Siirtyminen on aiheuttanut muutoksia lukujen raportoinnissa taksonomiassa, eikä sen takia ole suoraan vertailtavissa vuoden 2023 tietoihin.

Luokitusjärjestelmän mukaiset taloudelliset toiminnot (A.1)

EPV Energia Oy:n luokitusjärjestelmän mukainen ja kelpoinen taksonomian mukainen liikevaihto perustuu tytäryhtiöiden ja osuusvoimaloiden omistusosuuteen. Taloudellisiin toimintoihin liittyen lämmön ja sähkön yhteistuotantoon bioenergialla on laskettu se osuus liikevaihdosta, joka on taksonomian mukainen ja kelpoinen.

Luokitusjärjestelmän mukaiset mutta ei kelpoiset toiminnot (A.2)

EPV Energia Oy:n luokitusjärjestelmän mukaiset, mutta ei kelpoiset toiminnoissa on raportoitu se liikevaihdon osuus lämmön- ja sähkön yhteistuotannosta, joka on taksonomian mukainen, mutta ei kelpoinen.

Ei-luokitusjärjestelmäkelpoiset taloudelliset toiminnot (B)

EPV Energia Oy:n ei-luokitusjärjestelmäkelpoinen taloudellinen liikevaihto koostuu taloudellisista toiminnoista, joita ei ole kuvattu EU-taksonomiassa. EPV Energian ei-luokitusjärjestelmäkelpoiset toiminnot sisältävät kaupankäynnin sähkö- ja hyödykemarkkinoilla sekä EPV Aluevarantojen toiminnot ja konsernin hallinnon yleiskuluja.

Toimintakulut

Toimintakulut sisältävät kaikkien tuotantolaitosten käyttökustannukset sekä turvallisen toiminnan edellyttämien materiaalien ja tarvikkeiden hankinnan. Lämmön- ja jäähdytyksen ja sähkön yhteistuotantolaitosten toimintakulut on jaoteltu luokituskelpoiseksi ja ei-luokituskelpoiseksi riippuen toimintakulun luonteesta.

Pääomamenot

Pääomamenot sisältävät aktivoidut investoinnit ja aineettoman omaisuuden. Suurimmat pääomamenot vuonna 2024 liittyivät sähkön siirto- ja jakeluun sekä lämmön- ja jäähdytyksen ja sähkön yhteistuotantoon bioenergialla. Lisäksi pääomamenot sisältävät sähkökattilalisäkapasiteetti lisäykset.

Liikevaihto M€

Luokka siirtymätoiminta	
Luokka mahdollistava toiminta	
Luokitusjärjestelmän mukaisen (A.1) tai luokitusjärjestelmäkelpoisten (A.2.) osuus liikevaihdosta, vuosi 2023	
Vähimmäistason suojatimet	
Biologinen monimuotoisuus	
Kiertotalous	
Ympäristön pilaantuminen	
Vesi	
Ilmastonmuutokseen sopeutuminen	
Ilmastonmuutoksen hillintä	
Biologinen monimuotoisuus	
Kiertotalous	
Ympäristön pilaantuminen	
Vesi	
Ilmastonmuutokseen sopeutuminen	
Ilmastonmuutoksen hillintä	
Osuus liikevaihdosta, Vuosi 2024 (%)	
Liikevaihto (MEUR)	
Koodi	
Taloudelliset toiminnot	

A. LUOKITUSJÄRJESTELMÄKELPOISET TOIMINNAT

A.1 Ympäristön kannalta kestävät (luokitusjärjestelmän mukaiset) toiminnot

Metsänhoito	CCM 1.3	0	0 %	K	E	E	E	E	E	K	K	K	K	K	K	K	-		
Sähkön tuotanto aurinkosäädteknologialla	CCM 4.1	0	0 %	K	E	E	E	E	E	K	K	K	K	K	K	K	-		
Sähkön tuotanto tuulivoimalla	CCM 4.3	47,7	11 %	K	E	E	E	E	E	K	K	K	K	K	K	K	-	M	
Sähkön tuotanto vesivoimalla	CCM 4.5	51,6	12 %	K	E	E	E	E	E	K	K	K	K	K	K	K	-		
Sähkön siirto ja jakelu	CCM 4.9	38,5	9 %	K	E	E	E	E	E	K	K	K	K	K	K	K	-	M	
Sähkön varastointi	CCM 4.10	0	0 %	K	E	E	E	E	E	K	K	K	K	K	K	K	-	M	
Vedyn varastointi	CCM 4.12	0	0 %	K	E	E	E	E	E	K	K	K	K	K	K	K	-	M	
Lämmön tai jäädytyksen ja sähkön yhteistuotanto bioenergialla	CCM 4.20	89,1	21 %	K	E	E	E	E	E	K	K	K	K	K	K	K	-		
Sähkön tuotanto ydinvoimalla	CCM 4.28	95,0	23 %	K	E	E	E	E	E	K	K	K	K	K	K	K	-		T
Lämmön tai jäädytyksen ja sähkön tehokas yhteistuotanto fossiilista kaasumaisista polttoaineista	CCM 4.30	5,1	1 %	K	E	E	E	E	E	K	K	K	K	K	K	K	-		T
Ympäristön kannalta kestävästä (luokitusjärjestelmän mukaisista) toiminnoista saatu liikevaihto (A.1)		327,0	78 %	100 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	K	K	K	K	K	K	K	-		
Josta mahdollistavat toiminnot		86,2	26 %	100 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	K	K	K	K	K	K	K	-	M	
Josta siirtymätoiminnot		100,1	31 %	100 %						K	K	K	K	K	K	K	-		T

A.2 Luokitusjärjestelmäkelpoiset muttei ympäristön kannalta kestävät (muut kuin luokitusjärjestelmän mukaiset) toiminnot

Lämmön tai jäädytyksen ja sähkön yhteistuotanto bioenergialla	CCM 4.20	46,7	11 %	100 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %								0		
Luokitusjärjestelmäkelpoisista muttei ympäristön kannalta kestävästä (muista kuin luokitusjärjestelmän mukaisista) toiminnoista saatu liikevaihto (A.2)		46,7	11 %	100 %	%	0 %	0 %	0 %	0 %								%		
A. Luokitusjärjestelmäkelpoisista toiminnoista saatu liikevaihto (A.1+A.2)		373,7	89 %	100 %	%	%	%	%	%										

B. EI-LUOKITUSJÄRJESTELMÄKELPOISET TOIMINNAT

Ei-luokitusjärjestelmäkelpoisista toiminnoista saatu liikevaihto		48,3	11 %
YHTEENSÄ		422,1	100 %

[illegible]

A. LUOKITUSJÄRJESTELMÄKELPOISET TOIMINNAT

A.1 Ympäristön kannalta kestävät (luokitusjärjestelmän mukaiset) toiminnot

[illegible]

A.2 Luokitusjärjestelmäkelpoiset muttei ympäristön kannalta kestävät (muut kuin luokitusjärjestelmän mukaiset) toiminnot

[illegible]

B. EI-LUOKITUSJÄRJESTELMÄKELPOISET TOIMINNAT

Ei-luokitusjärjestelmäkelpoisten toimintojen pääomamenot	1,7	6 %
YHTEENSÄ	27,1	100 %

OpEx, M€	Merkittävän edistämisen kriteerit										"Ei merkittävää haittaa" -kriteerit					Vähimmäistason suojatimet
	Ympäristön ja ilmastoon					Kiertotalous					Biologinen monimuotoisuus					
Taloudelliset toiminnot	Koodi	Toimintamenot (MEUR)	Osuus toimintamenoista, Vuosi 2024, (%)	Ilmastomuutoksen hillintä	Ilmastomuutokseen sopeutuminen	Vesi	Kiertotalous	Biologinen monimuotoisuus	Ilmastomuutoksen hillintä	Ilmastomuutokseen sopeutuminen	Vesi	Kiertotalous	Biologinen monimuotoisuus	Luokitusjärjestelmän mukainen (A.1) tai luokitusjärjestelmäkelpoisten (A.2.) osuus toimintamenoista, vuosi 2023	Luokka mahdollistava toiminta	Luokka siirtymätoiminta

A. LUOKITUSJÄRJESTELMÄKELPOISET TOIMINNAT

A.1 Ympäristön kannalta kestävät (luokitusjärjestelmän mukaiset) toiminnot

[illegible]

A.2 Luokitusjärjestelmäkelpoiset muttei ympäristön kannalta kestävät (muut kuin luokitusjärjestelmän mukaiset) toiminnot

[illegible]

B. EI-LUOKITUSJÄRJESTELMÄKELPOISET TOIMINNAT

Ei-luokitusjärjestelmäkelpoisten toimintojen toimintamenot	2,8	10 %
YHTEENSÄ	29,3	100 %

YDINENERGIAAN LIITTYVÄT TOIMINNOT

1.	Yritys toteuttaa tai rahoittaa sellaisiin innovatiivisiin sähköntuotantolaitoksiin liittyvää tutkimusta, kehittämistä, demonstrointia ja käyttöönottoa, jotka tuottavat energiaa ydinreaktion avulla siten, että polttoainekierrrosta aiheutuu mahdollisimman vähän jätettä, tai sillä on tällaiseen toimintaan liittyviä vastuita.	Ei
2.	Yritys toteuttaa tai rahoittaa sähkön tai prosessilämmön tuottamiseen tarkoitettujen uusien ydinlaitosten rakentamista ja turvallista käyttöä, myös kaukolämpöä tai teollisia prosesseja, kuten vedyn tuotantoa, varten sekä niiden turvallisuuden parantamista, käyttäen parasta käytettävissä olevaa teknologiaa, tai sillä on tällaiseen toimintaan liittyviä vastuita.	Ei
3.	Yritys toteuttaa tai rahoittaa olemassa olevien sähköä tai prosessilämpöä tuottavien ydinlaitosten turvallista toimintaa, myös kaukolämpöä tai teollisia prosesseja, kuten vedyn tuotantoa ydinenergiasta, varten sekä niiden turvallisuuden parantamista, tai sillä on tällaiseen toimintaan liittyviä vastuita.	Kyllä

FOSSIILISEEN KAASUUN LIITTYVÄT TOIMINNOT

4.	Yritys toteuttaa tai rahoittaa fossiilisia kaasumaisia polttoaineita käyttävien sähköntuotantolaitosten rakentamista tai toimintaa, tai sillä on tällaiseen toimintaan liittyviä vastuita.	Ei
5.	Yritys toteuttaa tai rahoittaa fossiilisia kaasumaisia polttoaineita käyttävien yhdistettyjen lämpöä tai jäähdytystä ja sähköä tuottavien laitosten rakentamista, kunnostamista ja käyttöä, tai sillä on tällaiseen toimintaan liittyviä vastuita.	Kyllä
6.	Yritys toteuttaa tai rahoittaa fossiilisia kaasumaisia polttoaineita käyttävien lämpöä tai jäähdytystä tuottavien laitosten rakentamista, kunnostamista ja käyttöä, tai sillä on tällaiseen toimintaan liittyviä vastuita.	Ei

**LUOKITUSJÄRJESTELMÄN MUKAISET
TALOUDELLISET TOIMINNOT (NIMITTÄJÄ)

Liikevaihto (MEUR)**

Määrä ja osuus

Ilmastomuutoksen hillintä + ilmastomuutoksen sopeutuminen		Ilmastomuutoksen hillintä		Ilmastomuutokseen sopeutuminen	
Määrä	%	Määrä	%	Määrä	%

1.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.26 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
2.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.27 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
3.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.28 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	95,0	23 %	95,0	23 %	0	0 %
4.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.29 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
5.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.30 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	5,1	1 %	5,1	1 %	0	0 %
6.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.31 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
7.	Muiden kuin edellä 1–6 rivillä tarkoitettujen luokitusjärjestelmän mukaisten taloudellisten toimintojen määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	226,9	54 %	226,9	54 %	0	0 %
8.	Sovellettava keskeinen tulosindikaattori yhteensä	327,0	78 %	327,0	78 %	0	0 %

LUOKITUSJÄRJESTELMÄN MUKAISET TALOUDELLISET TOIMINNOT (NIMITTÄJÄ) CAPEX (MEUR)		Määrä ja osuus					
		Ilmastomuutoksen hillintä + ilmastonmuutoksen sopeutuminen		Ilmastomuutoksen hillintä		Ilmastomuutokseen sopeutuminen	
		Määrä	%	Määrä	%	Määrä	%
1.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.26 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
2.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.27 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
3.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.28 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
4.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.29 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
5.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.30 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
6.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.31 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
7.	Muiden kuin edellä 1–6 rivillä tarkoitettujen luokitusjärjestelmän mukaisten taloudellisten toimintojen määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	25,4	94 %	25,4	94 %	0	0 %
8.	Luokitusjärjestelmän mukaisten taloudellisten toimintojen kokonaismäärä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	25,4	94 %	25,4	94 %	0	0 %

LUOKITUSJÄRJESTELMÄN MUKAISET TALOUDELLISET TOIMINNOT (NIMITTÄJÄ) OPEX (MEUR)		Määrä ja osuus					
		Ilmastomuutoksen hillintä + ilmastonmuutoksen sopeutuminen		Ilmastomuutoksen hillintä		Ilmastomuutokseen sopeutuminen	
		Määrä	%	Määrä	%	Määrä	%
1.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.26 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
2.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.27 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
3.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.28 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
4.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.29 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
5.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.30 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
6.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.31 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
7.	Muiden kuin edellä 1–6 rivillä tarkoitettujen luokitusjärjestelmän mukaisten taloudellisten toimintojen määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	22,7	77 %	22,7	77 %	0	0 %
8.	Luokitusjärjestelmän mukaisten taloudellisten toimintojen kokonaismäärä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	22,7	77 %	22,7	77 %	0	0 %

LUOKITUSJÄRJESTELMÄN MUKAISET TALOUDELLISET TOIMINNOT (OSOITTAJA) Liikevaihto (MEUR)		Määrä ja osuus					
		Ilmastomuutoksen hillintä + ilmastomuutoksen sopeutuminen		Ilmastomuutoksen hillintä		Ilmastomuutokseen sopeutuminen	
		Määrä	%	Määrä	%	Määrä	%
1.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.26 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmäkelpoisen mutta ei luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
2.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.27 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmäkelpoisen mutta ei luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0%	0	0 %	0	0 %
3.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.28 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmäkelpoisen mutta ei luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	95,0	29 %	95,0	29 %	0	0 %
4.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.29 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmäkelpoisen mutta ei luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
5.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.30 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmäkelpoisen mutta ei luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	5,1	2 %	5,1	2%	0	0 %
6.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.31 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmäkelpoisen mutta ei luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
7.	Muiden kuin edellä 1-6 rivillä tarkoitettujen luokitusjärjestelmäkelpoisten mutta ei luokitusjärjestelmän mukaisten taloudellisten toimintojen määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	226,9	69%	256,5	69 %	0	0 %
8.	Luokitusjärjestelmäkelpoisten mutta ei luokitusjärjestelmän mukaisten taloudellisten toimintojen kokonaismäärä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	327,0	100%	327,0	100 %	0	0 %

LUOKITUSJÄRJESTELMÄN MUKAISET TALOUDELLISET TOIMINNOT (OSOITTAJA) CAPEX (MEUR)		Määrä ja osuus					
		Ilmastomuutoksen hillintä + ilmastomuutoksen sopeutuminen		Ilmastomuutoksen hillintä		Ilmastomuutokseen sopeutuminen	
		Määrä	%	Määrä	%	Määrä	%
1.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.26 jaksossa tarkoitettun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
2.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.27 jaksossa tarkoitettun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
3.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.28 jaksossa tarkoitettun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
4.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.29 jaksossa tarkoitettun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
5.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.30 jaksossa tarkoitettun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
6.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.31 jaksossa tarkoitettun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
7.	Muiden kuin edellä 1-6 rivillä tarkoitettujen luokitusjärjestelmän mukaisten taloudellisten toimintojen määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	25,4	100 %	25,4	100 %	0	0 %
8.	Luokitusjärjestelmän mukaisten taloudellisten toimintojen kokonaismäärä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	25,4	100 %	25,4	100 %	0	0 %

LUOKITUSJÄRJESTELMÄN MUKAISET TALOUDELLISET TOIMINNOT (OSOITTAJA) OPEX (MEUR)		Määrä ja osuus					
		Ilmastomuutoksen hillintä + ilmastomuutoksen sopeutuminen		Ilmastomuutoksen hillintä		Ilmastomuutokseen sopeutuminen	
		Määrä	%	Määrä	%	Määrä	%
1.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.26 jaksossa tarkoitettun, luokitusjärjestelmäkelpoisen mutta ei luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
2.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.27 jaksossa tarkoitettun, luokitusjärjestelmäkelpoisen mutta ei luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
3.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.28 jaksossa tarkoitettun, luokitusjärjestelmäkelpoisen mutta ei luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
4.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.29 jaksossa tarkoitettun, luokitusjärjestelmäkelpoisen mutta ei luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
5.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.30 jaksossa tarkoitettun, luokitusjärjestelmäkelpoisen mutta ei luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
6.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.31 jaksossa tarkoitettun, luokitusjärjestelmäkelpoisen mutta ei luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
7.	Muiden kuin edellä 1-6 rivillä tarkoitettujen luokitusjärjestelmäkelpoisten mutta ei luokitusjärjestelmän mukaisten taloudellisten toimintojen määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	22,7	100 %	22,7	100 %	0	0 %
8.	Luokitusjärjestelmäkelpoisten mutta ei luokitusjärjestelmän mukaisten taloudellisten toimintojen kokonaismäärä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	22,7	100 %	22,7	100 %	0	0 %

E1 – Ilmastonmuutos

Ilmastonmuutoksen hillintään ja energiaan liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet

Aihealue	↑↓	Vaikutus	M/R	Riskit ja mahdollisuudet	Hallinta
Ilmastonmuutoksen hillintä	↑	EPV investoi laajasti uusiutuvaan energiaan ja vähentää päästöjä strategian mukaisesti.	M	Tuotantolaitosten investoinnit mahdollistavat päästöjen vähentämistä ja uusien ratkaisujen käyttöä. Muutokset vahvistavat EPV:n energiatuotantoportfoliota.	- Päästölisten polttoaineiden käytön hallittu vähentäminen - Investoidaan uuteen teknologiaan strategian mukaisesti - Hiilineutraalisuus selvitys - Sääntelyn aktiivinen seuranta ja aktiivinen vuoropuhelu
	↓	EPV:n toiminnasta syntyy päästöjä, jotka vaikuttavat ilmaston lämpenemiseen.	R	Energia-alan sääntelyä tiukennetaan tai muutetaan epäedulliseksi EPV:n toiminnan ja investointien kannalta.	
Energia	↑	Polttoaineiden kulutusta voidaan vähentää panostamalla uusiutuvan sähkön tuotantoon ja varastointiin uusien teknologioiden avulla.	M	Strategian mukaiset investoinnit mahdollistavat hiilineutraalisuuden 2030 mennessä.	- Päästölisten polttoaineiden käytön hallittu vähentäminen - Investoidaan uuteen teknologiaan strategian mukaisesti - Hiilineutraalisuus selvitys
	↓	Polttoaineiden käyttö ja kuljetus aiheuttaa päästöjä sekä omassa toiminnassa että arvoketjussa.	R	Epäsuoria päästöjä voi olla haastavia saada vähennettyä ja ne vaikuttavat ilmastoon kielteisesti.	

↑ Positiivinen vaikutus ↓ Negatiivinen vaikutus R Riski M Mahdollisuus

Ilmastonmuutokseen sopeutumiseen liittyvät fyysiset riskit ja niiden hallinta

Akuutit riskit	Hallinta
Ilmastonmuutoksen aiheuttamat sään ääri-ilmiöt kuten myrskyt, metsäpalot ja tulvat voivat vaikuttaa energiatuotantoon ja sähkönjakeluun.	EPV on varautunut sään ääri-ilmiöihin energiatuotantolaitoksittain, esim. varmistamalla sähkönjakelun myrskyjen ja metsäpalojen aikana. Tuotantolaitosten monipuolinen ajotapa mahdollistaa tuotannon jatkoon myös poikkeuksellisten sään ääri-ilmiöiden aikana. Polttoainekentät ovat hajautetut, jotta polttoaineen saatavuus voidaan varmistaa, vaikka maasto- tai metsäpalo yksittäistä kenttää uhkaisikin.
Krooniset riskit	Hallinta
Jäähdytysveden lämpötilan pitkäaikainen poikkeama tai laadun heikkeneminen voi vaikuttaa laitoksen tuotantotehoihin.	- Voimalaitosten ajotapa voidaan muuttaa vastaamaan jäähdytysveden ja ilmaston tilaa. - Investoidaan uuteen teknologiaan, joka sopeutuu ilmastonmuutokseen ja vähentää jäähdytysveden tarvetta.
Pilvipeitteen yleistymisen syksyllä ja talvella vaikuttaa mahdollisiin aurinkovoimatuotantotehoihin.	EPV hallinnoi monipuolista tuotantokokonaisuutta, mikä vähentää yksittäisen tuotantomuodon tuotannon vaihtelun vaikutuksia energijärjestelmään.

Olennaisten vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien tunnistaminen ja arviointi

Ilmastonmuutosta koskevat olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet on tunnistettu yhtiön riskienhallintaprosessin periaatteisiin perustuvassa kaksoisolennaisuusanalyysissä. Kaksoisolennaisuusanalyysi on kuvattu sivulla 26.

Ilmastonmuutoksen hillintä on EPV:n toiminnan näkökulmasta olennaisin osa-alue. Investoimalla uusiutuvaan energiaan ja sektori-integraatioon vähennetään merkittävästi ilmastoa lämmittävien kaasujen määrää.

EPV:n kestävyystavoitteet

EPV on matkalla kohti hiilineutraalia sähköntuotantoa. Tärkeänä tehtävänäamme energiantuotantoyhtiönä on auttaa laajasti sähköistyvää yhteiskuntaa saavuttamaan päästötavoitteet. EPV:n tavoitteena on hiilineutraali sähköntuotanto 2030 mennessä. Tavoitteeseen pyritään eri projektitoteutuksien kautta ja polttoaineseoksen muutosten avulla. EPV:n sähköntuotannosta 96,4 % oli päästötöntä vuonna 2024.

Strategian päälinjaukset ovat pysyneet pääosin samoina, ja linjauksemme mukaan tavoitteenamme on hiilineutraali sähköntuotanto vuoteen 2030 mennessä. Uutta sähköä luovat tulevaisuudessa päästöttömät energialähteet aurinko-, tuuli- ja ydinvoima, jotka ovat koko strategiamme keskiössä. Tämän lisäksi hyödynnämme hiilineutraaleja raaka-ainevirtoja, kuten metsäenergiaa 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 energiajärjestelmän kykyä selviytyä erilaisista häiriötilanteista. Strategian painopiste onkin siirtynyt yhä vahvemmin energiajärjestelmää tasapainottaviin sähköenergian säätö-, jousto- ja varastointiratkaisuihin.

Erilaisia poikkeuksellisia käyttötilanteita ja yhteiskunnallisia kriisejä varten yhtiö ylläpitää toimitus- ja huoltovarmuussyistä polttoainevarastoja, joiden käytössä syntyisi hiilidioksidipäästöjä. Mikäli näitä polttoaineita joudutaan edellä mainituissa olosuhteissa käyttämään vuoden 2030 jälkeen, syntyneet päästöt kompensoidaan ensisijaisesti yhtiön omilla päästökompensaatiotoimilla ja toissijaisesti ostamalla markkinaehtoisia kompensaatioyksiköitä.

Laaja hiilineutraalisuus selvitys yhteistuotantolaitoksille

EPV:n CO₂-päästöt syntyvät fossiilisten polttoaineiden käytöstä energiantuotannossa. EPV:llä hiilineutraalisuuden saavuttaminen konkretisoituu kolmeen yhteistuotantolaitokseen (CHP) sekä niissä tehtäviin toimenpiteisiin ja polttoaineratkaisuihin. EPV Energia teki vuonna 2024 laajan hiilineutraalisuus selvityksen, jonka tarkoituksena oli kirkastaa EPV:n hiilineutraalisuustavoitteiden saavuttaminen. Laajan selvitystyön taustalla ovat energiamarkkinoiden muuttuneet

olosuhteet sekä kasvavan uusiutuvan energian osuus sähköntuotannossa. Nämä edellyttävät järjestelmältä kykyä reagoida nopeasti ja tehokkaasti kysynnän ja tarjonnan vaihteluihin, mikä tulee olemaan jatkossa yhä tärkeämpää siirryttäessä kohti päästöttömiä tuotantoratkaisuja.

EPV huomioikin tuoreimmassa selvityksessään sekä Suomen energiamarkkinoiden että EPV:n tuotantoportfolion kehityksen. Teimme lisäksi kattavan selvityksen hiilineutraaleista polttoaineista sekä laskennallisen skenaarioanalyysin EPV:n energia- ja tehokapasiteettien varautumistarpeista. Tämä loi laajan kuvan markkinoiden nykytilasta ja auttaa ymmärtämään, minkälaiseen tulevaisuuteen polttavien laitosten käyttötarkoitusta tullaan pitkällä tähtäimellä suunnittelemaan.

EPV tuottaa sähköä ja lämpöä Vaasan, Seinäjoen ja Tornion yhteistuotantolaitoksissa. Näillä laitoksilla syntyvät myös EPV:n Scope 1-päästöt. CHP-laitosten kapasiteetti muodostaa huomattavan osan EPV:n tuotantokapasiteetista ja hallitsevan osan EPV:n

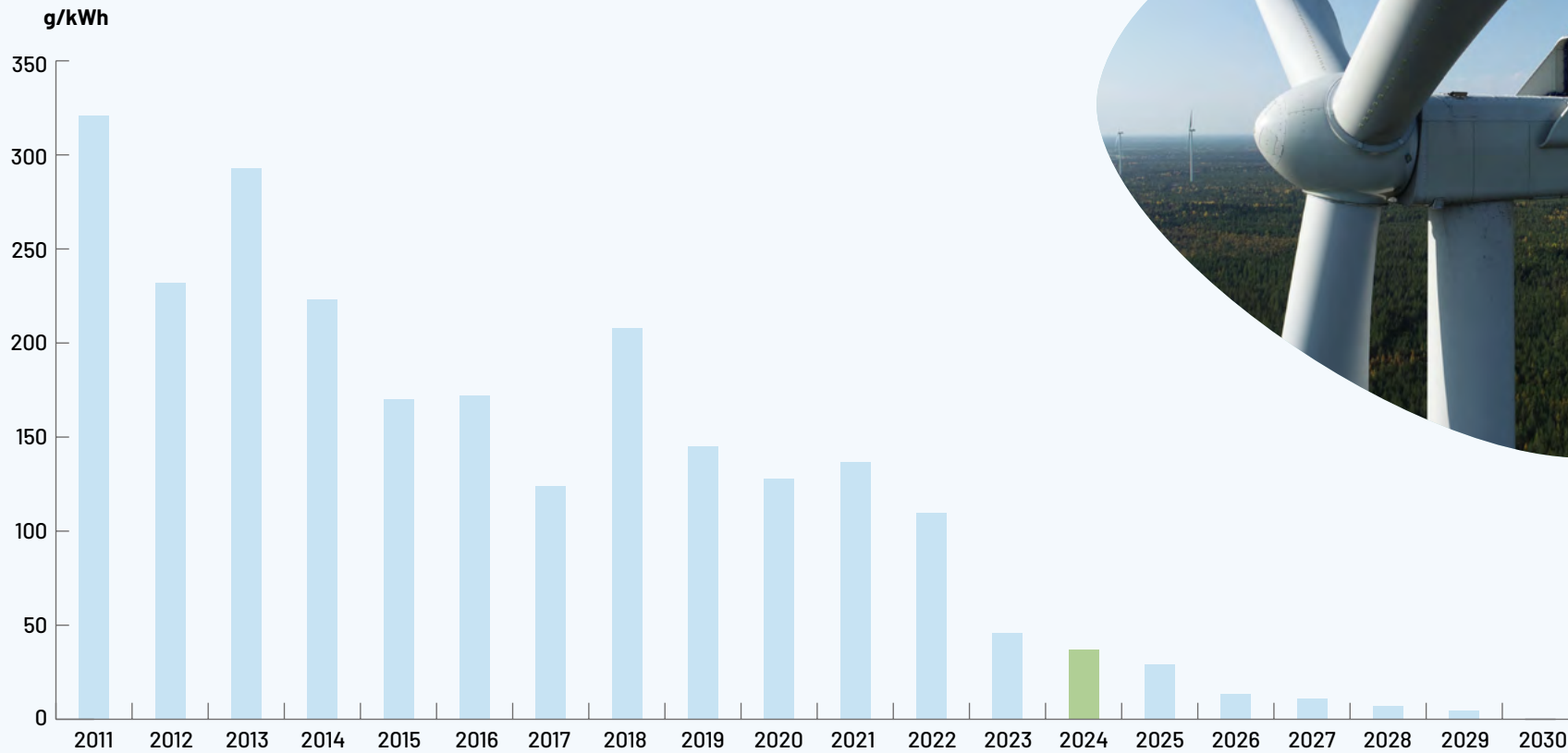
säätökykyisestä kapasiteetista. CHP-laitosten polttoainevarastot toimivat lisäksi energian kausivarastoina, jotka vähentävät pitkittyneiden ääri- ja häiriötilanteiden aiheuttamaa korkean sähkönhinnan riskiä ja parantavat huoltovarmuutta.

Osana suunnitelmia kartoitimme päästöttömiä polttoaineita, joiden joukosta tunnistimme soveltuvia polttoaineita laitoksille käytettäväksi. Vaihtoehtoisten, kustannustehokkaiden ja päästöttömien polttoaineiden hyödyntämisen mahdollisuudet olemassa olevissa CHP-laitoksissa luovat edellytykset merkittävän säätökapasiteetin ylläpitämiselle.

Yhdessä kerättyjen taustatietojen ja tilatun polttoaineselvityksen avulla on muodostettu laitospohjainen suunnitelma, jonka pohjalta voidaan lähteä investointiin tähtääviin hankeselvityksiin hiilineutraalisuustavoitteiden saavuttamiseksi EPV:n tuotantoportfoliossa. Myös sektorikytkentäratkaisujen lisääminen on huomioitu osana laitospohjaisia selvitystöitä.



Hiilineutraali sähköntuotanto 2030



2011 Röyttän tuulivoimapuisto
2012 Biomassan käytön lisääminen Torniossa ja Seinäjoella
2013 Vaasan kaasutuslaitos
2014 Vesivoimaa Ruotsista
2015 Torkkolan tuulivoimapuisto ja Röyttän puiston laajennus;
 Hiililauhdekapasiteetti vähenee (Kristiina 2 ja Tahkoluoto)
2016 Santavuoren tuulivoimapuisto

2018 Metsälän tuulivoimapuisto
2019 Viimeinen hiililauhdevoimalaitos poistuu (Meri-Pori)
2020 Norjan vesivoimaleasing päättyy
2022 Teuvan tuulivoimapuisto
2023 Närpiön tuulivoimapuisto
2023 Olkiluoto 3
2026 Aurinkovoimapuisto I, Heinineva

Luvittuna ja osin esivalmistelutyöt tehty
 Tuulivoimakapasiteetin lisäys: Laihia
 Aurinkopuisto II,
 Tuulivoimakapasiteetin lisäys: Kuusamo
 Tuulivoimakapasiteetin lisäys: Simo
 Tuulivoimakapasiteetin lisäys: Kiiri
 Aurinkopuisto III,
 Tuulivoimakapasiteetin lisäys: Maanahkiainen

Toimenpiteet

EPV:n ilmastomuutoksen hillitsemisen suunnitelma sisältää toimenpideohjelman koskien tuotannon ilmastovaikutuksia. Ilmastomuutoksen hillitsemisen suunnitelma tukee Pariisin ilmasosopimuksen tavoitetta hillitä ilmaston lämpenemistä korkeintaan 1,5 asteeseen esiteolliseen aikaan verrattuna, ja samalla edesauttaa yhtiön sopeutumista vähähiiliseen tulevaisuuteen.

EPV on tehnyt määrätietoisesti töitä päästöjen vähentämiseksi koko 2000-luvun. Päästöjen vähentämiseksi on suljettu lauhdetuotantolaitoksia ja lisätty uusiutuvan energian tuotantoa rakentamalla tuulivoimapuistoja sekä ostamalla ydinvoima- ja vesivoimaosuuksia. Tällä hetkellä on myös rakenteilla EPV:n ensimmäinen aurinkovoimapuisto. Päästöttömän energian määrää lisää myös ydinvoima, joka onkin jo reilut 50 % EPV:n sähköntuotantopaletista. Lisäksi CHP-laitosten toimintaa ja energiatehokkuutta on kehitetty jatkuvasti uusien investoinnein.

Päästöjä vähentäviä investointeja on tehty vuosittain. Esimerkiksi tuulivoimaan on investoitu yli 500 miljoonaa euroa ja CHP-laitoksissa on investoitu lämpöenergiavarastoon ja sähkökattiloihin, mikä vähentää tarvetta polttaa polttoaineita. Sähkökattilat vähentävät päästöjä epäsuoralla toiminnallaan. Lisäksi voimalaitoksissa on tehty jatkuvasti investointeja ja toimenpiteitä tehostaaksemme toimintaa ja toimiaksemme energiatehokkaammin.

Kasvihuonekaasupäästöt ja energia omassa toiminnassa

EPV:n suunnitelma ilmastomuutoksen hillitsemiseksi koostuu investoinneista ja toimenpiteistä, joiden avulla yhtiön kaikkien tuotanto- ja voimalaitosten käyttämät fossiiliset polttoaineet korvataan uusiutuvilla polttoaineilla ja fossiilittomasti tuotetulla sähköllä. Toimenpiteet koskevat voimalaitosten polttoaineita ja tukipolttoaineita sekä tuotantolaitosten prosessipolttoaineita.

Strategiamme mukaan pelikentän joustavin toimija on myös pelikentän tähti. EPV:llä oli selkeä tavoite vuodelle 2024. Kun useita suuria hankkeita on tuotantopuolella saatu maaliin, haluamme kiinnittää erityistä huomiota joustojen lisäämiseen energijärjestelmässämme. Käytännön tasolla joustoihin panostaminen tarkoittaa mittavampia investointeja energian varastointiin. Sähköä tuotetaan yhä enemmän tuuli- ja aurinkovoimalla, ja tilanteet energiamarkkinoilla vaihtelevat sään mukaan. Tarvitsemme riskienhallinnan näkökulmasta lisää tapoja varastoida päästötön sähkö hyödyntääksemme sen yhteiskunnan energiantarpeeseen.

Yhtiön keskeisiä vuonna 2024 tehtyjä ilmastomuutoksen hillintää edistäviä toimenpiteitä olivat:

1. EPV:n ensimmäisen aurinkovoimapuiston rakennustyöt jatkuivat

EPV Energian ensimmäinen teollisen mittakaavan aurinkovoimapuiston rakennustyöt jatkuivat vuoden 2024 aikana Lapuan Heininevalla. Loppuvuodesta 2025 valmistuva aurinkovoimapuisto tulee olemaan yksi Suomen suurimmista, ja samalla myös ensimmäinen turvetuotantoalueelle rakennettava puisto tässä mittakaavassa. Heininevan aurinkovoimapuisto on kooltaan noin 120 hehtaaria. Puiston poikkeuksellisen laajasta kokoluokasta kertoo sekin, että asennettavia aurinkopaneeleita on noin 123 000 kappaletta. Paneelitelien yhteenlaskettu pituus on noin 80 kilometriä. Puisto tulee tuottamaan sähköä yli 80 gigawattituntia vuodessa, minkä ansiosta EPV lisää uusiutuvan sähkön määrää kokonaistuotannossaan.

2. Vaasassa lämpövaraston kapasiteetin kasvattamiselle ja neljännelle sähkökattilalle investointipäätökset

EPV Energian tytäryhtiö Vaasan Voima on tehnyt mittavan investointipäätöksen Vaskiluodossa sijaitsevaan lämpövarastointiteknologian prosessin kehitykseen ja joustokykyyn. Investoinnilla kasvatetaan

lämpövaraston lämpötilaa nykyisestä 95 asteesta kiehumispisteen yläpuolella olevaan lämpötilaan hyödyntämällä vesipatsaan muodostamaa staattista painetta. Lämpötilan noston ansiosta varaston kokonaiskapasiteetti nousee yli 50 prosenttia 17 gigawattituntiin. Lisäksi investointiin sisältyy uusi höyryntuotantoon soveltuva 60 MW sähkökattila, prosessiverkoston päivitys korkeammalle lämpötilatasolle sekä puskurisäiliön lisäys. Lämpötilan nosto mahdollistaa polttoon perustumattoman energian varastoimisen ja toimittamisen asiakkaille läpi talven, myös kylmimpinä kuukausina. Kapasiteetin noston avulla joustokykyämme paranee merkittävästi ja pystymme varastoimaan entistä suurempia määriä uusiutuvaa energiaa. Osana investointia laitokselle lisättävä 60 MW sähkökattila on järjestyksessään jo neljäs Vaskiluodon voimalaitosalueella.

Investointihankkeen myötä lämpövaraston lataus- ja purkuteho tuplaantuu 220:een megawattiin. Kyseinen prosessimuutos mahdollistaa lämmöntuotannon ja kaukolämmön toimituksen eriyttämisen toisistaan, jolloin luodaan turvaa ja mahdollisuuksia sekä tuottajalle että asiakkaalle. Työ- ja elinkeinoministeriö on myöntänyt hankkeelle Euroopan unionin NextGenerationEU -rahoitusta 5 815 240 euroa. Hankkeen kokonaisinvestointi on yli 20 miljoonaa euroa, johon sisältyy myös tuen ulkopuolelle jäävän sähkökattilan osuus.

3. Uusi kaasumoottorivoimalaitos sai investointipäätöksen

EPV Energian tytäryhtiö Tornion Voima investoi uuteen kaasumoottorivoimalaitokseen. Sen avulla kyetään nopeasti lisäämään sähköntuotantoa erilaisten häiriöiden ja vaikeasti ennustettavien sääolosuhteiden aikana. Moottorivoimalaitoksen kokonaisteho on noin 43 MW. Valmistuessaan se on ensimmäinen moderni moottorivoimalaitos Suomessa. Uuden moottorivoimalaitoksen toiminta käynnistyy vuonna 2026. Investointipäätöksen taustalla on tehty

pitkäaikaista suunnittelu- ja selvitystyötä. Suomeen tarvitaan enenevässä määrin tällaista nopean säätyön ja tehotuottoon kykenevää sähköntuotantoa. Tällöin sähkön saatavuus ja riittävyys on turvattu sääolosuhteista riippumatta.

4. 12 MW:n sähköakku Teuvan tuulivoimapuiston yhteyteen

Uusiutuvan energian tuotannon kasvaessa tarvitaan yhä enemmän varastointiratkaisuja tukemaan ja vakauttamaan sähköjärjestelmää. Vuonna 2022 yhtiö teki investointipäätöksen sähköenergiavaraston rakentamisesta Teuvan tuulivoimapuiston yhteyteen. Varaston tehokapasiteetti on 12 megawattia ja energiakapasiteetti 12 megawattituntia. Sähköakun käyttöönotto viivästyi merkittävästi vuonna 2024 johtuen käyttöönottesteihin vaaditusta mallinnuksesta ja siihen liittyvistä haasteista. Investointi saatetaan loppuun alkuvuoden 2025 aikana, kun virallinen käyttöluupa saadaan ja lopulliset testit voidaan suorittaa.



Euroopan unionin rahoittama –
NextGenerationEU

Mittarit

Energiantuotanto ja -hankinta	MWh
Ei-uusiutuvia energialähteitä, yhteensä	
Fossiiliset	316 014,5
Sähköllä tuotettu lämpö	342 500,0
Ydinvoima	2 084 921,9
Uusiutuvia energialähteitä	
Uusiutuvia energialähteitä	2 086 002,6
Yhteensä, Energiankokonaistuotanto ja -hankinta	4 486 939,0
Energiakulutus	MWh
Ei-uusiutuvia energialähteitä: Fossiiliset	
Polttoainekulutus: Turve, hiili, öljy	980 241,7
Ostettu tai toisella tavalla hankittu sähkö, lämpö, höyry ei-uusiutuvista lähteistä	267 149,7
Uusiutuvia energialähteitä	
Polttoainekulutus: Biopolttoaine	958 138,9
Ostettu tai toisella tavalla hankittu sähkö, lämpö, höyry uusiutuvista lähteistä	64 219,3
Yhteensä, kokonaisenergiakulutus	2 269 749,6
GHG-päästöt (Sähkön- ja lämmöntuotanto)	tCO2-ekv.
Kasvihuonekaasujen Scope 1 -bruttopäästöt (tCO2-ekv.)	444 290,99
Säänneltyjen päästökauppajärjestelmien piiriin kuuluvien hiilidioksidipäästöjen prosenttiosuus (%)	100 %
Säänneltyjen päästökauppajärjestelmien piiriin kuuluvien Scope 1 -kasvihuonekaasupäästöjen prosenttiosuus (%)	92 %
Scope 1, biogeeniset (tCO2-ekv.)	382 457, 6
Kasvihuonekaasujen sijaintiperusteiset Scope 2 -bruttopäästöt (tCO2-ekv.)	13 089,1
Kasvihuonekaasujen markkinaperusteiset Scope 2 -bruttopäästöt (tCO2-ekv.)	183 877,2
Kokonaiskasvihuonekaasupäästöt (sijaintiperusteiset)(tCO2-ekv.)	457 380,1
Kokonaiskasvihuonekaasupäästöt (markkinaperusteiset)(tCO2-ekv.)	628 168,2

EPV Energian tuotannon typpi-, rikki- ja hiukkaspäästöt	mg/kWh
Typenoksidipäästöt	31,5
Rikkidioksidipäästöt	25,9
Hiukkaspäästöt	1,2
GHG-intensiteetti	g/kWh
Sijaintiperusteinen	219,1
Markkinaperusteinen	301,0
Liikevaihtoon perustuva intensiteetti	määrä
Energiaintensiteetti, MWh/€	0,005
Sijaintiperusteinen, g/€	1 030,1
Markkinaperusteinen, g/€	1 414,8

Mittareiden laatomisperiaatteet

Energiantuotanto ja -kulutustiedot on haettu voimalaitosten tietojärjestelmistä. Tieto ostetusta tai toisella tavalla hankitusta sähköstä, lämmöstä ja höyrystä on jaettu ei uusiutuviin ja uusiutuviin Energiaviraston tuoreimmalla jäännsjakaumalla vuodelta 2023. Polttoainekulutus on varmennettu kolmannella osapuolella.

Kasvihuonekaasupäästöt sisältävät kaikkien EPV Energian CHP-voimalaitosten ekvivalenttipäästöt. Raportoinnin rajausta perustuu operatiiviseen kontrolliin. Kasvihuonekaasupäästöt lasketaan noudattaen GHG-protokollaa. Laskenta sisältää kaikki GHG-protokollan kattamat kasvihuonekaasut (CO₂, CH₄, N₂O, HFC-yhdisteet, PFC-yhdisteet, SF₆ ja NF₃) ekvivalenttipäästöinä. Hiilidioksidimäärät lasketaan voimalaitoksittain ja varmennetaan kolmannella osapuolella.

Kaikki Scope 1-hiilidioksidipäästöt ovat päästökaupan alaisia, jonka takia ne varmennetaan erikseen. Ekvivalenttipäästöt eivät ole päästökaupan alaisia.

Ekvivalenttipäästöläskennoissa hyödynnetään IPCC:n tuoreimpia päästökertoimia energiateollisuudelle. IPCC:n kertoimet on julkaistu 2006. Scope 1-kokonaispäästöihin lasketaan fossiilisten polttoaineiden ekvivalenttipäästöjä sekä biopolttoaineiden CH₄- ja N₂O-ekvivalenttipäästöjä. Biogeeniset CO₂-päästöt raportoidaan erikseen GHG-protokollan ja ESRS-standardin mukaisesti.

Scope 2 -päästöläskenta on laskettu CHP-voimalaitosten energiankulutuksesta. CHP-voimalaitokset kuluttavat yhteensä yli 99 % EPV:n energiasta. Kaikki muu konsernissa kulutettu energia on erittäin vähäistä CHP-laitosten kulutukseen verrattuna.

Sijaintiperusteisessa Scope 2 -laskennassa käytetään Suomen ominaisekvivalenttipäästökertoimia raportointikauden edeltävältä vuodelta, koska raportointihetkellä ei ole saatavilla raportointikaudelta ekvivalenttipäästökertoimia.

Markkinaperusteisessa Scope 2 -laskennassa käytetään Energiaviraston tuoreinta jäännsjakaumaa sähköntuotannolle. Raportointihetkellä tuorein tieto on vuodelta 2023. Toukokuusta 2024 alkaen Vaasan Voiman sähkökattiloissa kulutettu energia on tuotettu uusiutuvilla. Tälle osuudelle markkinaperusteinen Scope 2 -päästö on 0.

Energiaintensiteetti lasketaan operatiivisessa hallinnassa olevista tuotannoista. Energiaintensiteetissä vertaillaan kokonaispäästöä tuotantomäärään. Tässä raportissa se tarkoittaa Scope 1- ja Scope 2 -päästöjä.

Liikevaihtoon perustuva intensiteetti lasketaan kulutettu energia liikevaihtoon suhteutettuna. Tässä laskennassa on sisällytetty EPV:n operatiivisessa hallinnassa oleva energiakulutus mukaan lukien käytettyjen polttoaineiden energiamäärät ESRS:n vaatimalla tavalla. Liikevaihtoon perustuva intensiteetti esitetään myös g/€, sijainti- ja markkinaperusteisesti.

E4 – Biologinen monimuotoisuus ja ekosysteemit

Olennaisten vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien tunnistaminen ja arviointi

Biologista monimuotoisuutta ja ekosysteemejä koskevat olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet on tunnistettu yhtiön riskienhallintaprosessin periaatteisiin perustuvassa kaksoisolennaisuusanalyysissä. Kaksoisolennaisuusanalyysi on kuvattu sivuilla 26.

Kaikella energiantuotantotoiminnalla on lähtökohdaisesti vaikutuksensa biodiversiteettiin eli luonnon monimuotoisuuteen. EPV:n toiminta vaikuttaa luonnon monimuotoisuuteen eniten maankäytön osalta ja päästöjen kautta. EPV pyrkii huomioimaan maankäytössä luonnon monimuotoisuutta ja miten sitä voidaan edistää.

Luonnon monimuotoisuuden huomioiminen EPV:n toiminnassa

EPV harjoittaa pitkäjänteistä liiketoimintaa, jonka perusedellytyksenä on turvallisen, terveellisen ja monimuotoisen elinympäristön säilyminen. EPV pitää tärkeänä, että energiantuotanto ja sähkönsiirto sekä raaka-aineiden käyttö ovat kokonaisuuden kannalta tehokasta ja ympäristöä säästävää.

Luonnon monimuotoisuuden huomioiminen ja sen edistäminen ovat olennainen osa luontoon vaikuttavissa toiminnoissamme. Henkilöstön tulee olla tietoinen omaan toimintaansa liittyvistä ympäristönäkökohdista ja vaikutusmahdollisuuksista ja täten toimia vastuullisesti ja asiantuntevasti.

EPV tiedostaa liiketoimintansa ympäristövaikutukset ja pyrkii ehkäisemään ennalta toimintansa haittavaikutuksia ympäristöön keinoilla, kuten

- vähentämällä toiminnastaan syntyviä päästöjä
- ottamalla huomioon maankäyttö- ja ympäristövaikutukset ja mahdollisuudet niiden vähentämiseksi
- kiinnittämällä erityistä huomiota ympäristövaikutusten arvioimiseen ja varautuen ennalta ympäristöriskeihin varovaisuusperiaatteen mukaisesti
- edistämällä luonnon monimuotoisuutta yhtiön biodiversiteettiohjelmassa olevilla hankkeilla
- sitouttamalla ympäristö vastuullisiin toimintatapoihin myös palvelu- ja tavarantoimittajamme
- kartoittamalla ympäristöön liittyviä riskejä tai mahdollisuuksia
- ottamalla huomioon polttoaineketjun kestävyys
- tehostamalla energian- ja vedenkulutusta sekä huolehtimalla jätteiden lajittelusta ja kierrätyksestä.

EPV:n työtä ympäristön ja luonnon monimuotoisuuden edistämiseksi ohjaavat sisäiset toimintaperiaatteet, ympäristövaikutusten arvioinnit sekä yhteistyö viranomaisten ja muiden sidosryhmien kanssa. EPV:n ohjeistuksilla ja toimintaohjeilla edellytetään sekä oman henkilöstön että yhteistyökumppanien vakavaa suhtautumista vastuullisuuden ja ympäristöasioihin. Sivutuotteiden ja jätteiden turvallinen hyötykäyttö ja käsittely sekä ympäristön pilaantumisen ehkäiseminen myös onnettomuus- ja häiriötilanteissa ovat tärkeä osa kokonaisuuden hallintaa.

Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet

Aihealue	↑↓	Vaikutus	M/R	Riskit ja mahdollisuudet	Hallinta
Biologisen monimuotoisuuden vähenemisen suorat vaikutuksetkijät	↓	Kaikella energiantuotantotoiminnalla on lähtökohdaisesti jonkinlainen vaikutus biodiversiteettiin eli luonnon monimuotoisuuteen Päästöillä (Scope 1,2,3) on negatiivinen vaikutus biodiversiteettiin.	R	Ilmastonmuutokseen liittyvät riskit on käsitelty osiossa E1.	• Investoidaan päästöttömään energiantuotantoon. • Hiilineutraalisuustavoitteen saavuttamiseksi voimalaitosten ajotapa muuttuu, mikä vähentää jäähdytysveden tarpeita. • Vedenkäytön jatkuva seuranta.
	↓	Jäähdytysveden käyttö voi vaikuttaa paikallisesti luonnon monimuotoisuuteen mm. virtausten tai lievän lämpötilaeron kautta.			
Vaikutukset ekosysteemien laajuuteen ja tilaan	↓	Rakentamisen yhteydessä voi elintilat pirstaloitua ja ekosysteemin laajuus pieneneä.	R	Maankäyttö ja paikkavalmat voivat aiheuttaa EPV:lle maankäyttökiistoja, jos uusi investointi sijoitetaan lähelle arvokasta luonnonaluetta.	• Uusien investointien yhteydessä tehdään laajoja ympäristötarkasteluja, joiden perusteella voidaan tehdä luonnon monimuotoisuuden kannalta parempia päätöksiä. • Hyödynnetään jo monimuotoisesti köyhää aluetta, jotta arvokkaammat alueet voidaan säilyttää. • Uusien investointien paikkavalmat otetaan huomioon paikallinen luonnon monimuotoisuus ja miten investoinnin vaikutuksia luonnon monimuotoisuuteen voidaan pienentää.

↑ Positiivinen vaikutus ↓ Negatiivinen vaikutus R Riski M Mahdollisuus

EPV on laatinut luonnon monimuotoisuuden toimenpideohjelman, johon sisältyvissä toimenpiteissä on sovellettu EU:n luonnon monimuotoisuuden strategian tavoitteita, esimerkiksi hiilinielujen lisäämistä metsittämällä entisiä turvetuotantoalueita. Toimenpideohjelma päivitetään vuosittain ja arvioidaan, ovatko edelliset toimenpiteet toteutuneet ja mikä on ollut niiden vaikuttavuus. Ohjelman seurannaksi on asetettu konsernitasoinen mittari, jolla varmistetaan, että EPV toteuttaa monimuotoisuutta edistäviä hankkeita.

EPV pyrkii huomioimaan kaikessa energiantuotantomuotojen maankäytössä luonnon monimuotoisuutta ja miten sitä voidaan edistää.

Uusien voimaloiden paikkavalinta

Uusille aurinko- ja tuulivoimaloille pyritään valitsemaan alueita, joilla on valmiiksi pirstaloitunutta elinympäristöä tai heikkoa ympäristöarvoa, jotta vaikutukset ympäristöön olisivat mahdollisimman pienet. Aurinkovoimaloiden sijoittaminen käytöstä poistetuille turvealueille mahdollistaa mahdollisimman pienet ympäristövaikutukset.

Kotimaisia biopolttoaineita

EPV:n voimalaitoksissa käytetty puu on pääasiassa kotimaista lähipuuta. Polttoaineet tuodaan pääosin sadan kilometrin säteellä voimalaitoksesta. EPV:llä on oma vahva ja kokenut puunhankintaorganisaatio, jonka tukena on vuosien varrella rakennettu toimittajaverkosto. Tällä hetkellä puupolttoaineen saatavuus on hyvä.

EPV:n omistamissa metsissä tehdään säännöllisesti metsänhoidollisia hakkuita. Lisäksi tehdään muita metsänhoitotöitä, esim. taimikonhoitoa ja tuhkalannoituksia, mikä lisää metsän kasvua turvemaapohjilla. Vuonna 2024 tuhalla lannoitettiin 47 hehtaaria ja yhteensä erilaisia metsänhoitotöitä tehtiin 209 hehtaarilla. Metsissä on voimassa olevat metsänhoitosuunnitelmat ja niissä on suunniteltu

hakkuu- ja hoitotoimenpiteet seuraavalle 10-vuotiskaudelle. EPV:n metsät ovat PEFC-sertifioituja.

Nuorten metsien hoitohankkeet

Nuorten metsien hoitohankkeet lisääntyvät, koska niissä on energiapuuksi kelpavaa karsimatonta rankaa. Tätä järeämpi ensiharvennuskohdeiden puu suuntautuu yhä enemmän selluteollisuuden raaka-aineeksi.

RED III ja EUDR astuvat voimaan vuonna 2025

Kaikki käyttämämme polttoaineet täyttävät EU:n RED II -kestävyyskriteerien vaatimukset. RED II -kestävyyskriteerien tarkoitus on varmistaa hyvä metsänhoito ja varma tieto puun alkuperästä ja siitä, ettei puu ole peräisin laittomilta hakkuukohteilta.

Toimitettavan biomassapolttoaineen tulee täyttää biopolttoaineista, bionesteistä ja biomassapolttoaineista annetun lain (393/2013) 2 luvun mukaiset

kestävyyskriteerit ja toimittajan on pystyttävä osoittamaan biomassapolttoaineen alkuperä ja kestävyysvaatimukset pyydettyä. Vaatimusten täyttymistä valvoo Energiavirasto. Toimijalla on oma-
valvonta- ja raportointivelvollisuus Energiavirastolle.

Tänä vuonna astuvat voimaan RED III -direktiivi ja EU:n uusi metsäkatoasetus (EUDR). Näiden osalta parannamme tiedonkulkua hankintaketjun eri ohjelmien välillä.

Luonnon monimuotoisuuden edistämishanke: Metsityskohde Kauhavan Ohranevalla

Osana EPV Energian luonnon monimuotoisuuden edistämishanketta vuonna 2024 käynnistettiin Kauhavalla sijaitsevan entisen turvetuotantoalueen metsityshanke. Istutuksia ja maaperän viljelyä tehtiin viime kesäkuussa noin 21 hehtaarin kokoiselle alueelle. Metsityskohteen kehitystä seurataan jatkossa vuosittain. Metsityskohteen istutuksilla edistetään tuotantokäytössä olleiden alueiden palauttamista luonnonmukaiseen tilaansa. EPV:n maapohjalla sijaitsevan alueen peruskuivatus oli valmiiksi kunnossa, mikä teki siitä ihanteellisen kohteen jälkikäytön suunnitteluun. Metsitettävä lohko on ollut poissa turvetuotantokäytöstä parin vuoden ajan.

Alustavat työt käynnistyivät keväällä 2024. Lumien sulamisen jälkeen alueella tehtiin ojitus- ja laikkumätästystä sekä kylvömuokkauksia kasvualustan parantamiseksi. Kesäkuun alkupuolella oli vuorossa männyn siemenien ja tuhkalannoitteen kylväminen sekä männyn taimien

istuttaminen. Näiden lisäksi osa metsitettävistä kohdista jätettiin kasvamaan luonnonvaraisesti. Monipuolisella viljelyllä ja istutuksilla on tarkoitus tukea laaja-alaisen metsäkasvillisuuden paluuta alueelle.

Luontaisesti kasvittumaan lähteneillä alueilla kasvaa jo koivua ja mäntyä, jotka ovat tavallisesti myös ensimmäiset kasvamaan lähtevät puulajit entisillä turvetuotantoalueilla. Näille alueille on suoritettu täydennysistutusta ja jatkossa ensiharvennusta. Paikoin on tehty täydennyskylvöä männyntaimilla, muutoin alueella on edessä taimikon varhaisperkausta optimaalisen kasvutiheyden saavuttamiseksi.

Metsityskoealoille on teetetty ravinneanalyysi ja viljavuuskartat ravinteiden käyttäytymisen seuraamiseksi. Ravinneanalyysi toistetaan viiden vuoden kuluttua perustamisvaiheen jälkeen. Koealojen kuivatus, maanmuokkaus, perustaminen ja hoito on suoritettu viimeisimpien metsänhoidon suositusten mukaisesti. Metsityksessä tutkitaan



erityyppisiä metsän perustamisen menetelmiä männylle (siemen ja taimi). Metsityskokeista saadaan monipuolista näkemystä ja kokemusta tuleviin hankkeisiin. Metsitystä on tehty aiemminkin EPV:n entisille turvesoille.

SOSIAALISET TIEDOT

S1 Oma työvoima

S2 Arvoketjun työntekijät



S1 – Oma työvoima

Omaan työvoimaan liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet

Aihealue	↕	Vaikutus	M/R	Riskit ja mahdollisuudet	Hallinta
Luotettava ja tasa-arvoinen työnantaja					
Tasa-arvoinen työnantaja	↑	Henkilöstön tasa-arvoinen kohtelu kasvattaa henkilöstön työiihtyvyyttä ja sitoutumista, sekä mahdollistaa urakehityksiä.	M	Energiantuotanto on vakaata toimintaa. Alan vakaas voi vahvistaa henkilöstön sitoutumista työnantajaan sekä mahdollistaa työnantajalle työpaikkojen tarjoamisen myös tulevaisuudessa. Innovatiivinen ja reilu työympäristö houkuttelee nuoria osaajia ja näin varmistetaan tulevaisuuden kehitystä alalla ja lisätään organisaation monipuolisuutta.	- Mahdollistetaan sekä kannustetaan henkilöstön monipuoliseen kouluttautumiseen, jotta he voivat kehittyä työtehtävissään ja urallaan. - Tarjotaan hyviä työetuja ja tasa-arvoisia palkkoja. - Koulutetaan esihenkilöitä säännöllisesti. - Esihenkilöt käyvät tiimiläistensä kanssa säännöllisesti ns. Energiakeskusteluja.
	↓	Epäonnistuttaessa tasa-arvoisessa kohtelussa voisi työiihtyvyys laskea ja urakehitysmahdollisuudet heikentyisivät.	R	Mikäli henkilöstön työtyytyväisyys laskee, se voi vaikuttaa kielteisesti EPV:n työnantajamaaineeseen sekä toimintaan.	- EPV järjestää vuosittain henkilöstökyselyn, jossa seurataan henkilöstön tyytyväisyyttä työssä. - Henkilöstö voi ilmoittaa puutteista mm. työturvallisuusjärjestelmään tai nimettömään ilmoituskanavaan.

Aihealue	↕	Vaikutus	M/R	Riskit ja mahdollisuudet	Hallinta
Turvallinen työpaikka					
Työllisyysturva	↑	EPV panostaa joustaviin ja reiluihin työnteko-olosuhteisiin, joilla on myönteinen vaikutus henkilöstön jaksamiseen, työkykyyn ja -viihtymiseen.	M	Henkilöstö sitoutuu työnantajaan ja työtyytyväisyys pysyy korkeana. EPV:llä säilyy hyvän työnantajan maine.	- Varmistetaan, että palkat ovat kilpailukykyisiä. - Työnteko pysyy joustavana, jotta työelämä ja vapaa-aika olisivat tasapainossa.
Turvallisuus ja terveys	↑	EPV panostaa työturvallisuuteen ja -terveyteen, joilla on positiivinen vaikutus henkilöstöön ja heidän työkykyynsä.	R	Henkilöstön työkyky ja -tyytyväisyys laskevat, mikä voi vaikuttaa kielteisesti EPV:n toimintaan.	- Arvioimme työterveyteen ja -turvallisuuteen liittyvät riskit sekä ehkäisemme onnettomuuksia ja loukkaantumisia. - Tarjoamme työterveyteen ja -turvallisuuteen liittyvää koulutusta ja ohjeistusta sekä henkilökohdaiset suojavarusteet. - Sitoudumme turvallisen työympäristön kehittämiseen koko työyhteisön voimin. Tavoitteenamme on nolla tapaturmaa.
	↓	Väärät tai puutteelliset toimenpiteet voivat vaikuttaa kielteisesti henkilöstön turvallisuuteen tai terveyteen.			

Olennaisten vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien tunnistaminen ja arviointi

EPV-konserni tarjoaa henkilöstölleen kiinnostavia ja monipuolisia työtehtäviä sekä mahdollisuuksia kehittyä omassa työssään ja ammatissaan. EPV:n toiminnan kannalta on erityisen arvokasta, että henkilöstö on motivoitunut ja sitoutunut.

Omaa henkilöstöä koskevat olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet on arvioitu kattamaan koko henkilöstö. Olennaiset vaikutukset, keskeiset riskit ja mahdollisuudet on tunnistettu yhtiön riskienhallintaprosessin periaatteisiin perustuvassa kaksoisolennaisuusanalyysissä. Olennaisuusanalyysi on kuvattu sivulla 26.

Toimintaperiaatteet

EPV-konsernissa henkilöstö- ja palkkapolitiikka sekä toimintaperiaatteet ohjaavat henkilöstöjohtamista ja varmistavat EPV:n toiminnan olevan kansainvälisten ja kansallisten lainsäädännön ja sopimusten mukaista. Toimintaperiaatteet vahvistavat EPV:n eettiset periaatteet ja vastuullisen toiminnan henkilöstöasioissa.

EPV-konsernin tavoitteena on huolehtia työturvallisuudesta esimerkillisellä tavalla. Työturvallisuustoimintaa EPV:llä ohjaavat sisäiset ohjeistukset ja periaatteet.

Yhdenvertaisuus

Tasa-arvoisuus on tärkeä arvo EPV-konsernille. Toimintaperiaatteen mukaisesti kohtelemme kaikkia työntekijöitämme oikeudenmukaisesti ja tasa-arvoisesti riippumatta työntekijän identiteetistä, sukupuolesta, iästä, uskonnosta, terveydentilasta, seksuaalisesta suuntautumisesta tai muun henkilön identiteettiin liittyvästä syystä. Henkilöstöllä on mahdollisuus tutustua ohjeisiin, politiikkoihin ja toimintaperiaatteisiin Intranetin kautta tai pyytämällä lisätietoa henkilöstöhallinnolta.

Emme hyväksy lapsi- tai pakkotyövoimaa, ihmiskauppaa tai muuta ihmisoikeuksia loukkaavaa toimintaa omassa tai yhteistyökumppaniemme toiminnassa. Odotamme myös, että toimittajamme noudattavat samoja periaatteita.

EPV noudattaa työläinsäädäntöä sekä energia-alan työehtosopimuksia ja konsernissa on järjestäytymisvapaus. Henkilöstöä koskeissa politiikoissa painotetaan tasa-arvon tärkeyttä.

Palkkauksessa, palkitsemisessa, organisatiomuutoksissa, koulutuksessa, rekrytoinnissa tai missään muussakaan työpaikan toiminnassa ei sukupuoli, ikä, elämäntilanne, perhetilanne tai muu henkilöön liittyvä syy saa aiheuttaa eriarvoisuutta henkilöiden välillä. Toiminnassa ei hyväksytä syrjintää missään muodossa ja tasa-arvoisuutta arvioidaan HR:n toimesta jatkuvasti. Tasa-arvo- ja yhdenvertaisuussuunnitelma sisältyy konsernin yhteiseen Työyhteisön kehittämissuunnitelmaan. Suunnitelmaa tarkastellaan ja päivitetään vuosittain yhdessä henkilöstöryhmien kanssa. Henkilön palkka määräytyy yksilöllisesti työsopimuksen perusteella sopimuspalkkana ottaen huomioon työn vaativuus ja henkilön pätevyys sekä energia-alan työehtosopimusten määräykset.

Yhteistoiminta

Yhteistoiminnan tavoitteena on ylläpitää ja parantaa yhtiön toimintaa ja henkilöstön työoloja. EPV:n konserniyhtiöissä toteutetaan jatkuvan vuoropuhelun mukaista yhteistoimintaa. Kunkin yhtiön yhteistoimintaryhmät kokoontuvat sekä määrämuotoisiin kokouksiin että käyvät kokoussyklin ulkopuolella vapaamuotoista avointa keskustelua. Yhteistoimintalain edellyttämällä tavalla keskusteluja käydään esimerkiksi toimintaympäristöstä, työpaikan säännöistä ja henkilöstön osaamistarpeista.

Työsuojelutoimikunta

Työturvallisuustyötä ja -suunnittelua sekä lakisääteistä työsuojelutoimintaa toteuttavat kunkin konserniyhtiön työsuojelupäällikkö ja työsuojelutoimikunta.

EPV Energia Oy:n työsuojelutoimikunnassa on 7 jäsentä, joista 4 on henkilöstön valitsemia työsuojeluvaltuutettuja ja -varavaltuutettuja. Muut jäsenet toimikunnassa koostuvat vastuullisuusjohtajasta, työsuojelupäällikköstä ja henkilöstöpäällikköstä. Työsuojelutoimikunnan päätehtävä on vahvistaa työturvallisuutta koko konsernissa.

Työhyvinvointi ja henkilöstötapahtumat

Kaikissa EPV-konsernin yhtiöissä henkilöstölle tarjotaan erittäin kattavat työterveyshuollon palvelut sekä vakuutusturva. Työhyvinvointiin kiinnitetään aktiivisesti huomiota ja työhyvinvoinnista keskusteleminen esihenkilön kanssa on oleellinen osa Energiakeskusteluja.

Energiakeskusteluja käydään kahdesti vuodessa oman esihenkilön kanssa. Keskusteluissa asetetaan ja seurataan henkilökohtaisia tavoitteita sekä kehittymismahdollisuuksia. Energiakeskustelut ovat oiva tilaisuus antaa palautetta ja keskustella syvällisemmin esim. työhyvinvoinnista, -motivaatiosta ja sitoutuneisuudesta.

Vuonna 2024 työhyvinvointiin panostettiin ottamalla käyttöön kattava kulttuuri-, liikunta- ja hyvinvointietu, joka mahdollistaa henkilöstölle myös esimerkiksi hammashoitoon ja hierontaan pääsemisen oman tarpeen mukaan.

Työhyvinvointiin liittyviä tapahtumia, tilaisuuksia, ja luentoja järjestetään paikkakuntakohtaisesti. Esimerkiksi toukokuussa 2024 Vaasan seudulla vietettiin monipuolinen työhyvinvointipäivä, jossa keskityttiin aivoterveuteen, ravitsemukseen ja liikuntaan.

Vuoden aikana järjestetään myös toimitusjohtajan katsaus -tilaisuuksia. Toimitusjohtajan katsauksissa käydään läpi konsernin toimintaa ja

tavoitteiden tilannetta. Henkilöstö voi esittää kysymyksiä nimettömästi etukäteen ja tilaisuudessa voi osallistua keskusteluihin vapaasti. Yhtiöissä ja tiimeissä seurataan toimintaa myös tavoitteiden saavuttamisen näkökulmasta.

Henkilöstötutkimus

EPV:n tavoitteena on varmistaa henkilöstön sitoutuneisuus, motivaatio ja jatkuva kehittyminen. EPV-konsernissa tehdään jatkuvasti työtä henkilöstön hyvinvoinnin ja viihtyvyyden eteen. Osana työviihtyvyyden seurantaa toteutetaan vuosittain henkilöstötutkimus. Viimeisin henkilöstötutkimus toteutettiin syksyllä 2024 yhteistyössä Promenade Insightin kanssa. Valtaosa, 85 prosenttia, konsernin henkilöstöstä vastasi tutkimukseen. Merkittävää on, että työn sisältö koetaan hyvin mielekkäänä. Myös kehitysmahdollisuudet, työturvallisuus, kollegiaalinen tuki ja panostukset työhyvinvointiin erottautuivat selkeinä, vaalittavina vahvuuksina. Erityisen ilahduttavia muutoksia koetaan tapahtuneen esihenkilötyön saralla, tavoitteiden saavuttamisen seurannan ja tiedottamisen osalta. Myös voimavarojen koetaan riittävän selvästi aiempaa paremmin. Henkilöstökokemus on EPV Energialla kokonaisuutena selvästi paremmalla tasolla kuin energia-alan organisaatioissa keskimäärin ja erinomainen kokonaistulos on noussut edellisvuodesta tasolle 4,25 (2023: 4,14).

EPV-konserniin liitetään vahvasti viime vuoden tapaan mielikuvat luotettavuus ja vakaus. Edelliseen (2023) tutkimukseen verrattuna nyt korostuvat mielikuvat innovatiivisuudesta ja vastuullisuudesta. Vaalittavia vahvuusiamme ovat esimerkiksi työnantajamielikuva, esihenkilötyö, työhyvinvointi ja yhteishenki. Kaikista väittämistä juuri esihenkilötyön väittämiä oli noussut eniten positiivisten muutosten listalle. Henkilöstökyselyssä kysyttiin myös työnantajasuositusta käyttäen Employee Net Promoter Score -indeksiä (eNPS) ja tulos 68 (2023:60) oli erinomainen. Kyselyistä saatu palaute hyödynnetään toiminnan kehityksessä.

Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat yrityksen omalle työvoimalle huolenaiheiden esiin tuomiseksi

EPV saa palautetta henkilöstöltään henkilökyselystä, turvallisuushavainnoista ja avoimista keskusteluista. Palautteet, havainnot ja vastaukset hyödynnetään toiminnan kehityksessä vähentämään kielteisiä vaikutuksia henkilöstön hyvinvointiin sekä tunnistamaan positiiviset asiat ja vahvistamaan niiden kehitystä.

Henkilöstöllä on pääsy työturvallisuustietojärjestelmään, jossa on mahdollisuus kirjata tietoa tapaturmista sekä havaintoja esim. työturvallisuudesta, työoloista, työvälineistä ja työmenetelmien vaaroista. Tietojärjestelmään voi myös kirjata positiivisia havaintoja. Ilmoituksen pystyy tekemään omalta työpisteeltä kirjautuneena sekä puhelimella kirjautumatta toimipisteissä ja työmailla esillä olevan QR-koodin kautta. Tämä mahdollistaa myös vierailijoille ja ulkopuolisille työntekijöille havainnoista ilmoittamisen. Kaikki havainnot käsitellään toimipisteen vastuuhenkilöiden toimesta. Havainnoille määritetään tarpeen mukaan toimenpiteitä puutteiden korjaamiseksi. Ilmoittaja voi myös itse ehdottaa korjaavia toimenpiteitä. Rekisteröityneet käyttäjät voivat seurata omaan toimipaikkaansa tehtyjen ilmoitusten käsittelyn etenemistä. QR-koodin kautta voi myös kirjata nimettömänä turvallisuushavaintoja. Tietojärjestelmän käyttöä on koulutettu laajasti vuonna 2024 ja sen käyttöohjeet löytyvät Intranetistä kaikkien työntekijöiden saatavilla.

Työturvallisuusjärjestelmään tulleiden havaintojen määrää ja käsittelyiden etenemistä seurataan auditoinneissa ja työsuojelupäällikön toimesta. Auditoinneissa voidaan kirjata poikkeamia, mikäli tehtyjen ilmoitusten epäkohtia ei ole esimerkiksi korjattu kuntoon määräajassa tai toimipaikalla on avoinna olevia poikkeamia, joita ei ole käsitelty ollenkaan. Lisäksi poikkeamia käydään läpi toimipaikkakohtaisesti tiimipalaverissa.

Mikäli työntekijä haluaa pysyä nimettömänä, voi hän myös hyödyntää EPV:n ilmoituskanavaa asiansa esille tuomiseen. Ilmoituskanavaan tulleet ilmoitukset käsitellään erillisen prosessin kautta. Ilmoituskanava on henkilöstölle saatavilla sisäisissä kanavissa. EPV on sitoutunut huolehtimaan siitä, ettei ilmoituskanavaan väärinkäytösepäilyistä hyvässä uskossa ja vilpittömässä mielessä ilmoittavalle henkilölle koidu ilmoituksen vuoksi kielteisiä seurauksia. Ilmoittajaan ei saa kohdistaa minkäänlaisia vastatoimia, eikä tätä saa muutenkaan asettaa epäedulliseen tilanteeseen ilmoituksen vuoksi. Kiellettyä on myös väärinkäytösepäilyä koskevan tiedon ilmoittamisen estäminen tai sen yrittäminen.

Koko konsernin laajaa osaamispohjaa arvostetaan

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.

Avainteknologia-alueiden ympärille perustetut teknologiatiimit luotiin jo vuoden 2021 aikana tuomaan yhteen koko konsernin työntekijöitä yli organisaatorajojen. Näin saamme tuotua joka osa-alueen parhaan osaamisen määrätyn asian ympärille. Tavoittelemme myös osaamispääoman optimaalista hyödyntämistä sekä osaamisen ja hyvien käytänteiden jakamista tiimien välillä.

Vuonna 2024 EPV:n teknologiatiimejä uudistettiin tuntuvasti. Uudistuksen myötä kolmen tiimin toiminta sulautettiin yhdeksi, Joustoteknologiat ja -ratkaisut -teknologiatiimiksi. Muutoksen taustalla olivat toimintatapojen selkeytyminen sekä markkinoiden kehityssuunnan heijastuminen tavoitteisiin.

Nykyinen teknologiatiimi työskentelee lähes kaikissa EPV:n uusien joustoinvestointihankkeiden valmistelussa. Tiimin yhteen nivoutunut työskentelytapa on hieno esimerkki siitä, miten EPV:n eri toimintojen yhteistyöllä saavutetaan selkeää lisäarvoa yritykselle. Vastaavaa yhteistyöhön perustuvaa eri toimintojen vahvuuksien yhdistämistä halutaan entisestään lisätä myös muussa EPV:n toiminnassa,

jotta voimme jatkuvasti parantaa kilpailukykyämme.

EPV kannustaa omaa henkilöstöään kouluttamaan ja osallistumaan tilaisuuksiin, jotka tukevat heidän ammatillista kehittymistään. Kouluttamisen mahdollisuuksia voidaan suunnitella muun muassa Energiakeskusteluissa, jotka pidetään jokaisen työntekijän kanssa ainakin kahdesti vuodessa.

0

Tapaturmataajuus,
omat työntekijät

68 eNPS

Employee Net Promoter Score
-tulos 2024



Mittarit

Henkilöstömme	
Koko henkilöstö	168
Henkilöstön määrä, vakituinen	158
Miehet	119
Naiset	39
Henkilöstön määrä, määräaikainen.	1
Miehet	1
Naiset	0
Henkilöstön määrä, osa-aikainen	7
Miehet	3
Naiset	4
Nollatuntityöntekijöitä, määrä	9
Henkilöstön keski-ikä	45
alle 30 v.	18
30–49 v	83
yli 50 v	67
Henkilöstön vaihtuvuus	
Konsernin palveluksessa keskimäärin	170
Keskimääräinen palvelusaika, vuotta	13
Tulovaihtuvuus	12
Lähtövaihtuvuus	3
Eläkkeelle lähtijöiden määrä	2
Eläkkeelle lähtijöiden ikä keskimäärin	62
Uudet konsernilaiset	16
Miehet	12
Naiset	4
Perhevapaat	
Perhevapaalla olleet, määrä	8
Miehet, määrä	5
Naiset, määrä	3

Henkilöstön kotikunta	
Pohjanmaa	86
Etelä-Pohjanmaa	41
Uusimaa	7
Lappi	27
Muu	7
Ylin johto	
EPV Energia Hallitus	
Miehiä, määrä	13
Miehiä, %	92,9
Naisia, määrä	1
Naisia, %	7,1
EPV Energia Johtoryhmä	
Miehiä määrä	5
Miehiä, %	83,3
Naisia, määrä	1
Naisia, %	16,7
Kouluttaminen	
Koulutustunnit yhteensä	930
Miehet	466
Naiset	464
Tasa-arvoisuus	
Syrjintäilmoituksia	0
Ilmoituksia ilmoituskanavaan	0
Työperäistä syrjintää ja häirintää koskevista rikkomuksista johtuvien sakkojen, rangais- tusten, ja vahingonkorvausten, määrä	0
Korruptio	
Korruptio- tai lahjontatapauksia	0

Työturvallisuus	2024
Tapaturmataajuus	13,1
Tapaturmien määrä	0
Poissaolopäivien määrä	0
Kuolemaan johtaneiden tapaturmien määrä	0
Palvelutoimittajien tapaturmat	8

Auditoinnit 2024	Määrä
Sisäinen auditointi	13
Ulkoiset auditoinnit	3

Mittareiden laatimisperiaatteet

Omaan työvoimaan liittyvät luvut sisältävät koko EPV Energia -konsernin. Laskelmiin käytettävä henkilöstömäärä ilmoitetaan lukumääränä raportointikauden lopussa (31.12.2024). Henkilöstön lukumäärä sisältää myös perhevapailla olevat henkilöt.

Kausiluonteisia työntekijöitä kuten kesätyöntekijöitä ei lasketa henkilöstömäärään raportointikauden lopussa, koska työsuhde on loppunut ennen raportointikauden loppua. Kausityöntekijät otetaan huomioon kohdassa ”Konsernin palveluksessa keskimäärin”.

Työntekijöiden vaihtuvuuteen lasketaan vakituisten työsuhteiden määrä jaettuna henkilömäärällä. Uudet työntekijät sisältävät konserniin vuoden aikana tulleet vakituiset, määräaikaiset ja puitesopimuslaiset.

Naisten osuus johdossa sisältää naiset, jotka ovat jäseniä EPV Energian johtoryhmässä tai hallituksessa.

Työtapaturmien lukumäärä on ilmoitettu erikseen oman henkilöstön ja palvelutoimittajien työntekijöiden osalta. Tapaturmataajuus sisältää kaikki työtapaturmat, jotka ovat johtaneet vähintään yhteen poissaolopäivään EPV:n omalle henkilökunnalle ja palvelutoimittajille, pl. työmatkatapaturmat. EPV:n oman henkilöstön tapaturmataajuus oli 0. Taajuudet on laskettu miljoonaa työtuntia kohti. Kuolemaan johtaneiden työtapaturmien määrä sisältää oman henkilöstön ja palvelutoimittajien työntekijät.

S2 – Arvoketjun työntekijät

Arvoketjun työntekijöihin liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet

Aihealue	↕	Vaikutus	M/R	Riskit ja mahdollisuudet	Hallinta
Luotettava ja tasa-arvoinen työnantaja					
Työllisyysurva Työolot Terveys ja turvallisuus	↑	EPV tukee työllistymistä Suomes- sa käyttämällä paikallisia yrityksiä mahdollisuuksien mukaan.	R	EPV voi tietämättään osallistua toimintaperi- aatteensa ja arvojensa vastaiseen toimintaan. EPV:n maine vastuullisena tekijänä vaarantuu.	- EPV:llä on eettiset toimintaperiaatteet, Toimittajien menettelysäännöt (Supplier Code of Conduct), jotka mää- rittävät EPV:n toimittajille asetetut oikeudelliset, eettiset, työntekijöihin ja ympäristöön liittyvät perustandardit. - Riskialttiimmat toimittajat auditoidaan. - Noudatetaan huolellisuutta toimittajavalinnassa. Koti- maiset toimittajat arvioidaan mm. tilaajavastuu-työkalua hyödyntäen.
	↑	EPV:n valvontamalli voi hyödyntää työntekijöiden olosuhteita Suo- men ulkopuolella.	M	Vastuullisena tilaajana voidaan mahdollisesti vaikuttaa arvoketjun työntekijöiden työolosuh- teisiin.	- Vaaditaan toimittajien noudattavan EPV:n eettisiä toimin- taperiaatteita (Supplier Code of Conduct) toiminnassaan. - Toimittajia voidaan auditoida.
Ihmisoikeus	↓	Valvontamallista huolimatta voi esiintyä heikkoja työolosuhteita, työllisyysurvaa ja työturvalli- suutta.	R	EPV voi tietämättään osallistua toimintaperi- aatteensa ja arvojensa vastaiseen toimintaan. EPV:n maine vastuullisena tekijänä vaarantuu.	- EPV:llä on eettiset toimintaperiaatteet (Supplier Code of Conduct), joita odotetaan toimittajien ja muiden arvoketjun osallisten noudattavan. - Riskialttiimmat toimittajat auditoidaan. - Noudatetaan huolellisuutta toimittajavalinnassa. Koti- maiset toimittajat arvioidaan mm. tilaajavastuu-työkalua hyödyntäen.
	↓	Ihmisoikeusrikkomukset arvo- ketjussa heikentävät yksittäisen työntekijän elämänlaatua ja voi johtaa eriarvoisuuteen.	R	EPV voi tietämättään osallistua toimintaperi- aatteensa ja arvojensa vastaiseen toimintaan. EPV:n maine vastuullisena tekijänä vaarantuu.	- EPV:llä on eettiset toimintaperiaatteet (Supplier Code of Conduct), joita toimittajien ja muiden arvoketjun osallisten odotetaan noudattavan. - Riskialttiimmat toimittajat auditoidaan. - Noudatetaan huolellisuutta toimittajavalinnassa. Koti- maiset toimittajat arvioidaan mm. tilaajavastuu-työkalua hyödyntäen.

↑ Positiivinen vaikutus ↓ Negatiivinen vaikutus R Riski M Mahdollisuus

Olennaisten vaikutusten, riskien ja mah- dollisuuksien tunnistaminen ja arviointi

Arvoketjun työntekijöitä koskevat olennaiset vaikutukset, keskeiset riskit ja mahdollisuudet on tunnistettu yhtiön riskienhallintaprosessin periaat-
teisiin perustuvassa kaksoisolennaisuusanalyysissä. Olennaisuusanalyysi on kuvattu sivulla 26.

EPV luo yhdessä henkilöstönsä ja kumppanei-
densa kanssa puhtaampaa maailmaa. Vastuullinen
hankinta on yksi yhtiönlaajuisista vastuullisuuden
painopistealueista.

EPV sitoutuu kunnioittamaan työ- ja ihmisoikeuksia
omassa toiminnassaan ja hankintaketjussaan sekä
pyrkii tunnistamaan näihin liittyvät riskit. Asetam-
me ympäristö- ja sosiaalisen vastuun vaatimuksia
aliurakoitsijoillemme ja hankintaketjulemmme sekä
valvomme vaatimusten toteutumista.

Tärkeä kumppaniverkosto

Teemme läheistä ja avointa yhteistyötä monien eri
sidosryhmien kanssa. Työllistämme oman henkilös-
tömme lisäksi vuosittain satoja yrittäjiä ja ammatti-
laisia. Vuosien aktiivisen yhteistyön ansiosta meille
on rakentunut asiantuntevia kumppaniverkostoja
eri energiantuotantomuodoille. Hyvät ja luotettavat
toimittajat, alihankkijat ja palveluntarjoajat ovat
toimintamme elinehto. EPV pyrkii hyödyntämään
paikallisia yhteistyökumppaneja.

Vastuullisuusvaatimuksemme koskevat koko
hankintaketjua. Olemme laatineet konserninlaajuiset
menettelysäännöt, joita sovellamme toimittajien
tai potentiaalisten toimittajien kanssa tehtävään
yhteistyöhön. Toimintaperiaatteissa vaadimme

yhteistyökumppaneiltamme muun muassa

- soveltuvien paikallisten sekä kansainvälisten lakien ja säädösten noudattamista
- työntekijöiden oikeuksien hyvää toteuttamista
- syrjinnänvastaisuutta
- erityishuomion kiinnittämistä työturvallisuuteen
- ympäristöasioiden huomiointia yhteistyökumppanin toiminnassa.

Toimittajien menettelysääntöjen tarkoitus

Toimittajien menettelysääntöjen (Supplier Code of Conduct) tarkoituksena on määritellä EPV:n

toimittajille asetetut oikeudelliset, eettiset, työntekijöihin ja ympäristöön liittyvät perusstandardit. EPV:n toimittajien on noudatettava näissä menettelysäännöissä määrättyjä periaatteita kaikessa liiketoiminnassaan sekä suhteessa työntekijöihinsä ja viranomaisiin.

Edellyttämällä toimittajilta, että he jakavat EPV:n yritysvastuuarvot, EPV osallistuu korkeiden standardien luomiseen alalle muun muassa ilmaston ja ihmisoikeuksien suojelun osalta.

Toimittajillamme on tärkeä rooli EPV:n vastuullisuuspyrkimyksissä. Oman toimintansa lisäksi toimittajien on varmistettava, että heidän omat toimittajat, alihankkijat, konsultit ja liikeympärit, jotka osallistuvat tuotteiden, materiaalien,

komponenttien tai palveluiden toimittamiseen EPV:lle, noudattavat näiden menettelysääntöjen periaatteita. Edellytämme, että toimittaja ottaa huomioon toimintansa taloudelliset, sosiaaliset ja ympäristövaikutukset kaikkiin sidosryhmiinsä suhteessa toimittajan kokoon ja jalanjälkeen.

Työolot

Terveys ja turvallisuus

Toimittajien menettelysäännöt (Supplier Code of Conduct) velvoittavat toimittajia järjestämään työntekijöilleen turvallisen ja terveellisen työympäristön onnettomuuksien, vammojen ja sairauksien ehkäisemiseksi, sekä varmistamaan, että työntekijät

ovat tietoisia ja saaneet riittävän koulutuksen toimintaperiaatteiden vaatimuksista.

Työympäristön vaaratekijöitä ja riskejä käsittelevä yleinen turvallisuusperhehdys on pakollinen EPV:n tuotantolaitoksissa ja rakennustyömailla työskenteleville palvelutoimittajille. Palvelutoimittajat osallistuvat EPV:n järjestämiin turvakierroksiin ja riskikartoituksiin. Palvelutoimittajien EPV:llä tapahtuvat työtapaturmat rekisteröidään HSE-järjestelmään.

Tapaturmia ja ilmoitettuja turvallisuushavaintoja seurataan jatkuvasti. Rakennusprojekteissa seurataan eri palvelutoimittajien turvallisuussuoritumista ja havaittuihin turvallisuuspoikkeamiin puututaan aktiivisesti.



Aurinkovoimapuiston komponenttien toimitusketjuja seurataan tarkasti

Heininevan aurinkovoimapuistoon asennettavat paneelit sekä näiden telineet valmistetaan Kiinassa. Kiina on tällä hetkellä johtava maa aurinkovoimateknologiassa, eikä vastaavan mittaluokan tuotantoa löydy muualta maailmassa. EPV on seurannut toimitusketjujen laatua ja jäljitettävyyttä ulkopuolisen konsultin avulla. EPV:n palkkaamat konsultit ovat käyneet Heininevan paneeleita ja telineitä valmistavalla tehtaalla ensimmäisen kerran paneelitoimittajan valinnan yhteydessä. Konsulttityöstä on vastannut Sinovoltaics, joka on aurinkovoima-alan kansainvälisesti johtava todennustoimija.

Konsultit laativat ESG-raportin tehtaaseen tutustumisen jälkeen. Raporttiin kirjattiin tällöin muun muassa siitä, millaisia asioita paneelitoimittajan oli parannettava tuotantoprosesseissaan ennen tuotannon aloittamista. Lisäksi tehtaassa on tutkittu laaja-alaisesti esimerkiksi ympäristö- ja turvallisuusasioita.

Raportointityötä ja säännöllisiä tarkastuksia on jatkettu myös tuotannon aloittamisen jälkeen. Tuotannon seurannassa on kiinnitetty erityistä huomiota paneeleissa käytettävien raaka-aineiden laatuun ja alkuperään. Jäljityksen avulla pyritään saamaan selville esimerkiksi se,

mistä päin Kiinaa paneeleissa käytettävät raaka-aineet ovat peräisin. Raaka-aineiden alkuperä todennetaan dokumentaation avulla. Raportointityön ja seurannan tarkoituksena on varmistaa, että EPV:n edellyttämät vastuullisuusvaatimukset toteutuvat tuotannossa ja toimitusketjuissa sopimusten mukaisesti. Laadittuihin sopimuksiin on kirjattu, ettei raaka-aineita tai muita komponentteja saa saapua tietyiltä maantieteellisiltä alueilta. Mikäli jäljitettävyyden osalta ilmenee puutteita tai epäkohtia, hylkäämme tällöin kyseisen toimituserän.

LIIKETOIMINNAN HARJOITTAMINEN

G1 Liiketoiminnan harjoittaminen

Selvitys hallinto- ja ohjausjärjestelmästä 2024



G1 – Liiketoiminnan harjoittaminen

Liiketoiminnan harjoittamiseen liittyvät vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet

Aihealue	↑↓	Vaikutus	M/R	Riskit ja mahdollisuudet	Hallinta
Eettinen yritys-kulttuuri	↑	EPV:n toimenpiteet korruption ja lahjonnan ehkäisemiseksi auttavat ylläpitämään sen mainetta vastuullisena ja luotettavana yhteistyökumppanina.	R	EPV:n toimesta riippumatta ja tietämättä voi esiintyä korruptiota arvoketjussa.	- EPV edellyttää toimittajiltaan nollatoleranssia lahjonnan, kiristämisen ja kaikenlaisen muun korruption suhteen kaikissa liikesuhteissa. - EPV:n toimintaan räätyäilyt kilpailukeuhsohjeistus.
	↑	EPV:llä on käytössä luotettava ilmoituskanava.	R	Epäonnistuessa suojaamaan ilmoittajan identiteettiä, vaikuttaisi se kielteisesti EPV:n maineeseen luotettavana toimijana.	Kirjallinen prosessi ilmoituskanavaan tulleiden havaintojen käsittelemiseksi luotuksellisesti.
Julkisuuskuva	↑	Ajankohtaisista asioista faktapohjaisesti ja oikea-aikaisesti viestimällä voidaan ylläpitää hyvää dialogia sidosryhmien kanssa.	M	Onnistunut viestintä ja sidosryhmädialogi vahvistaa EPV:n mainetta vastuullisena tekijänä.	Viestitään ainoastaan faktatarkistettuja tietoja.
			R	Epäonnistunut viestintä tai sidosryhmädialogi voi vaarantaa EPV:n mainetta.	Ylläpidetään matalan kynnyksen viestintää ja vastataan yhteiskunnan viestintätarpeisiin.
	↑	Edunvalvonnalla voidaan varmistaa turvallinen ja luotettava energiantuotanto ja -siirto myös tulevaisuudessa.	M	Onnistuneella edunvalvonnalla voidaan taata energiainvestointien ja -tuotannon sekä sähkönsiirron suotuisa toimintaympäristö.	- Aktiivinen osallistuminen toimialajärjestöjen työhön. - Säädösympäristön seuranta. - Edunvalvontastrategian toteutus.
			R	Säätelystä voi tulla epäohdonmukaista ja se voisi heikentää energiatuotannon ja -siirron toimintaedellytyksiä.	

↑ Positiivinen vaikutus ↓ Negatiivinen vaikutus R Riski M Mahdollisuus

Olenneiden vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien tunnistaminen ja arviointi

Hyvää hallintotapaa ja yrityskulttuuria koskevat olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet on tunnistettu yhtiön riskienhallintaprosessin periaatteisiin perustuvassa kaksoisolennaisuusanalyysissä. Kaksoisolennaisuusanalyysi on kuvattu sivulla 26.

Hyvää hallintotapaa ja yrityskulttuuria koskevien vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien tunnistamisessa, analysoinnissa ja hallitsemisessa keskeisiä ovat toimittaja-arvioinnit ja -auditoinnit, edunvalvontastrategia sekä ilmoituskanava.

Mekanismit huolenaiheiden tunnistamiseen, ilmoittamiseen ja tutkimiseen

Ilmoituskanava

EPV:llä on käytössä Whistleblowing-ilmoituskanava. Ilmoituskanavan kautta tarjoamme mahdollisuuden konsernin työntekijöille, toimittajille, asiakkaille ja muille sidosryhmille ilmoittaa mahdollisista väärinkäytöksistä. Kanavan tarkoituksena ja tavoitteena on viime kädessä auttaa yhtiötämme hoitamaan liiketoimintaansa oikein ja vastuullisesti.

Henkilöstöä ja sidosryhmiä rohkaistaan ilmoittamaan havaitsemistaan EPV:n toimintaan liittyvistä lainsäädännön rikkomuksista sekä eettisistä epäkohdista.

Suhtaudumme vakavasti kaikkiin väärinkäytöspäilyihin ja kannustamme tuomaan ne tietoomme aina, kun siihen on perusteita. Kaikki ilmoituskanava-

vaan tulevat ilmoitukset käsitellään luottamuksellisesti ja puolueettomasti EPV Energia -konsernin Whistleblowing-tiimissä.

Väärinkäytösten ilmoittajien suojele

EPV Energian ilmoituskanavaan on mahdollisuus tehdä ilmoitus täysin anonyymisti. Ilmoitukset käsitellään luottamuksellisesti EPV-konsernin Whistleblowing-tiimin toimesta ja ilmoituskanavan hallinnointiprosessin mukaan. EPV:n ilmoituskanava (Whistleblowing) -menettelyn toteutusta ohjaa konserniohje.

EPV on sitoutunut huolehtimaan siitä, ettei ilmoituskanavaan väärinkäytöspäilyistä hyvässä uskossa ja vilpittömässä mielessä ilmoittavalle henkilölle koidu ilmoituksen vuoksi kielteisiä seurauksia. Ilmoittajaan ei saa kohdistaa minkäänlaisia vastatoimia, eikä tätä saa muutenkaan asettaa epäedulliseen tilanteeseen ilmoituksen vuoksi.

EPV:n hankintaprosessi on samanlainen kaikille hankinnoille riippumatta yhteistyön rahallisesta summasta. Prosessi on kuvattu sisäisissä politiikoissa ja ohjeistuksissa. EPV varmistaa, että laskut maksetaan ajallaan edellyttäen, että laskutustiedot ovat kunnossa. Maksut suoritetaan laskutustietojen mukaisesti. Tavallisin maksuehto on kaksi viikkoa.

EPV:llä ei ole tunnistettu korruptio- tai lahjontatapauksia omassa toiminnassa tai sopimuskumppaneilla.

Toimintaperiaatteet

EPV:n toimintaa ohjaavat yhtiön hallituksen hyväksymät toimintaperiaatteet (Code of Conduct), joissa määritellään konsernin vastuullisen liiketoiminnan

periaatteet. Ne toimivat ohjenuorana operatiiviselle toiminnalle, jotta sille asetetut strategiset tavoitteet ja päämäärä tullaan saavuttamaan toiminta-ajatuksen määrittämällä tavalla.

Operatiivisen toiminnan tueksi on lisäksi laadittu, hyväksytty ja viestitty tarvittaville tahoille muita politiikkoja ja sisäisiä ohjeita. Näiden tarkoitus on vahvistaa EPV:n yrityskulttuuria ja päätehtäväämme, eli vastuullista energiantuotantoa, sekä säilyttää omakustannushinta kilpailukykyisenä.

Yhteiskuntasuhteet

Pyrimme olemaan hyvä kansalainen hoitamalla suhteitamme vastuullisesti eri yhteiskunnan toimijoihin.

Työskentelemme tiiviisti sidosryhmiemme kanssa monissa kestävässä kehitykseen liittyvissä asioissa ja pidämme yllä avointa vuoropuhelua, jota hyödynämme edelleen toimintamme kehittämisessä.

Tärkeimpiä sidosryhmiämme ovat:

- osakkaat
- työntekijät
- rahoittajat
- päätöksentekijät
- viranomaiset
- maanomistajat
- paikalliset asukkaat
- paikalliset yrittäjät ja kumppanit
- paikalliset yhteisöt
- oppilaitokset

Hyvä ja toimiva yhteistyö päätöksentekijöiden ja viranomaisten kanssa luo paremmat toimintaedellytykset ja sujuvoittaa hankkeita, mikä on ensisijaisen tärkeää toteuttaessamme strategiaamme Uuden sähkön vallankumouksesta®. Strategiamme vaatii investointeja uuteen puhtaaseen sähkön ja lämmön tuotantoon sekä energian siirtämiseen kulutuskoh-teisiin. Päätäjillä ja viranomaisilla on tärkeä rooli

luoda investoinneille suotuisa toimintaympäristö ja mahdollistaa hankkeemme aina kaavoituksesta lupaprosesseihin asti.

EPV:n edunvalvonnan strategiset painopisteet edistävät puhdasta energiasiirtymää

Toimeenpanimme yhtiön edunvalvontastrategiaa edistääksemme entistä järjestelmällisemmin kestäväää energiatulevaisuutta. Edunvalvonnan strategisena painopisteenä on luoda edellytyksiä uusille energiahankkeille, jotka ovat keskeinen osa puhdasta siirtymää. Korostamme teknologia-neutraalin ja pitkäjänteisen energiapolitiikan sekä sujuvien lupamenettelyjen merkitystä investointien vauhdittamisessa.

Siirtymä entistä puhtaampaan energiajärjestelmään on tehtävä hallitusti, jotta turvaamme toimitus- ja huoltovarmuuden. Uusinvestointien ohella onkin tärkeää varmistaa olemassa olevan tuotantokapasiteetin toimintaedellytykset. Siirtymäkaudella tavoitteemme on turvata hallittu CHP-tuotannon ja polttoainekäytön vähentäminen riittävän energiantuotannon ja liiketoiminnan kannattavuuden varmistamiseksi. Lisäksi ydin-, tuuli-, vesi- ja aurinkovoiman tuotannon edellytykset ovat meille yhtiönä tärkeitä.

Sähköntuotannon ohella puhtaan siirtymän keskiössä on vahva sähköverkko, joka mahdollistaa tuotannon häiriöttömän siirtämisen kuluttajille. EPV Alueverkko Oy:n harjoittaa valtakunnallisesti verkkoluvan mukaista verkkoliiketoimintaa 110 kV suurjännitteisellä jakeluverkolla. Pyrimme edunvalvonnallamme edistämään verkkoliiketoimintamme kyvykkyyttä ja tukemaan investointejamme puhtaan energian ratkaisuihin.

Kokonaisvaltainen riskienhallinta on osa EPV Energian johtamista, jossa yhtiömme edunvalvonta on edelleen keskeinen osa riskienhallinnan hallintakeinoja. Edunvalvonnan rooli on hallita poliittisia

riskejä, maineriskejä ja hankkeisiin kohdistuvia lainsäädännöllisiä riskejä.

EPV:n edunvalvonnasta vastaa yhteiskuntasuhdepäällikkö. Edunvalvontastrategian mukaisista kärkihankkeista raportoidaan säännöllisesti johtoryhmälle ja hallitukselle vuosikellon mukaisesti.

Toimimme verkostossa vaikuttaaksemme toimialan kehitykseen

Poliittisessa vaikuttamisessa nojaamme pääasiassa toimialajärjestöihin. Olemme siitä huolimatta rekisteröityneet Valtion tarkastusviraston (VTV) ylläpitämään avoimuusrekisteriin ja sitoutuneet sen neuvottelukunnan vahvistamiin "Hyvän edunvalvontatavan suosituksiin". Konsernin ohjeistus on luotu ja viestitty henkilöstölle.

Emme anna lahjoja, jotka voivat vaikuttaa päätöksentekoon tai johtaa jonkinasteiseen riippuvuussuhteeseen osapuolten välillä.

Toimialajärjestöjen jäsenenä olemme mukana julkisessa keskustelussa ja vaikuttamassa. Keskeisimmät energiatoimialan kehitystä ohjaavat järjestöt ovat Energiatoimiala ry, Energiakaupungit ry, Bioenergia ry ja Suomen uusiutuvat ry. Näissä kaikissa olemme jäsenenä ja henkilöstöllämme on niissä luottamustehtäviä. Myös WEC Finlandin jäsenyys tuottaa arvokasta tietoa, samoin osallistuminen Suomen vetyklusteriin (Hydrogen Cluster Finland), joka on yritysten ja teollisuusjärjestöjen yhteistyöverkosto. Aktiivisen osallistumisen ansiosta olemme ajan tasalla koko alan ja toimintaympäristön viimeisimmistä käänteistä.

Sähkömarkkinoiden kehitys on osa kestäväää energiatoimialan kehitystä, johon osallistumme toimialajärjestöjen lisäksi myös Fingridin ja e-Settin työryhmien kautta.

Lisäksi maamme energiahuoltovarmuuden turvaamiseksi olemme aktiivinen jäsen kansallisessa huoltovarmuusorganisaatiossa. Olemme jäsen

Energiahuoltosektorin sekä Sähkö- ja Lämpöpoolin toimikunnissa.

Panostusta kyberturvallisuuteen

Energia on strateginen tekijä yhteiskunnassa. Sen merkittävä rooli tekee siitä houkuttelevan iskukohteen erityyppisille toimijoille. Energiamurroksessa digitalisaatio lisääntyy ja järjestelmät sekä laitteet integroituvat yhä suuremmiksi reaaliajassa toimiviksi kokonaisuuksiksi. Niiltä edellytetään vahvaa toimintavarmuutta. Myös pienkuluttajien rooli osana tätä kokonaisuutta lisääntyy kuluvalle vuosikymmenellä, ja sähkönkäyttö integroituu osaksi sähköjärjestelmän hallintaa.

Kyberturva liittyy tiiviisti EPV:n kaikkeen toimintaan ja sen kehittämiseen. Se pitää huomioida jo suunnitteluvaiheessa ja sitä tulee ylläpitää sekä kehittää operointivaiheessa. Kyseessä on välttämätön ja kriittinen toiminta-alue, johon EPV on kiinnittänyt kuluneenakin toimintavuonna erityistä huomiota.

EPV on varautunut hyvin energiajärjestelmien turvaamiseen, ja sen sähköasemat ovat NC ER -valmiudessa (Network Code for Emergency and Restoration) vuorokauden ympäri. NC ER tarkoittaa järjestelmän tehokasta ja nopeaa palautusta hätä- tai suurhäiriötilanteissa. Kyberturvallisuuden parantamisen ohella on tehty kriittisen infrastruktuurin suojaamistoimenpiteitä.

Taloudellinen vastuu

EPV:n taloudellinen vastuu tarkoittaa talouden kehityksen huolellista suunnittelua ja seuraamista. Ennakoimme tulevaisuudessa toimintaamme vaikuttavia tekijöitä ja pyrimme taloutemme hallinnassa huomioimaan niiden mukanaan tuomat muutokset myös pitkällä aikavälillä.

Päätehtävämme on kyetä vastuulliseen energiantuotantoon ja säilyttää omakustannushinta kilpailukykyisenä pitkälle tulevaisuuteen. Energia-ala on Suomen pääomaintensiivisin toimiala. Voimalaitoksiin, tuuli- ja aurinkovoimapuistoihin, energian varastointiratkaisuihin ja sähkön jakeluverkkoon sitoutuu suuri määrä pääomaa vuosikymmenien ajaksi. Sen takia suunnittelemme investointimme huolellisesti.

Tavoitteena on varmistaa konsernille markkinaehtoinen ja jatkuva rahoitus, joka tukee yhtiön strategisten ja taloudellisten tavoitteiden saavuttamista. Lisäksi rahoituspolitiikalla hallitaan ja pienennetään rahoitukseen liittyviä riskejä. Rahoitusstrategian tavoitteena on pitää konsernin ja konserniyhtiöiden rahoitusasema sellaisena, että markkinatilanteesta riippumatta on mahdollista rahoittaa ja jälleenrahoittaa yhtiön investoinnit sekä toiminta mahdollisimman kustannustehokkaasti riskit huomioiden. Riskienhallinta on rahoitusstrategian keskiössä.

Menestyksekkäällä liiketoiminnalla on myönteisiä vaikutuksia koko yhteiskuntaan ja erityisesti yhtiön sidosryhmiin kuten

- osakkaisiin
- työntekijöihin
- kumppaneihin

Hyvän ja menestyksekkään liiketoiminnan vaikutukset näkyvät

- työpaikkoina
- investointeina
- verotuloina

EPV:n taloudellinen menestyminen luo edellytykset huolehtia sekä yhtiön sosiaalisesta että ekologisesta vastuusta.

Yhtiönä emme itse pyri tekemään toiminnallamme voittoa. EPV Energian tärkeimpänä tehtävänä on varmistaa osakkaalleen toimittamansa sähkön ja lämmön kilpailukyky. Tämä edellyttää jatkuvaa toimintaympäristön seurantaa ja vaikuttamista olemassa olevien tuotantoresurssien kehittämiseen.

Lisäksi yhtiö ylläpitää ja kehittää valmiutta uusiin investointeihin toimintaympäristön muuttuessa.

Suorat taloudelliset vaikutukset vuonna 2024

366,5
MEUR

Ostot

12,9
MEUR

Palkat ja muut
korvaukset
henkilöstölle

4,4
MEUR

Verot ja
sosiaaliset
kulut

2,6
MEUR

Kiinteistö-
verot
kokonaisuudessaan

13,1
MEUR

Netto-
rahoituskulut
luotonantajalle

95
MEUR

Investoinnit

Selvitys hallinto- ja ohjausjärjestelmästä 2024

Hallinnointiperiaatteet

EPV Energia Oy tytäryhtiöineen muodostavat EPV Energia -konsernin. Konsernin emoyhtiön, EPV Energia Oy:n, rekisteröity kotipaikka on Vaasa. EPV Energia Oy on osakeyhtiö, jonka toimialana yhtiöjärjestyksen mukaan on hankkia energiaa osakkeenomistajilleen sekä harjoittaa muuta siihen liittyvää toimintaa.

Yhtiöjärjestyksen mukaisesti EPV Energia rakentaa voimalaitoksia ja niiden edellyttämiä voimansiirtolaitteita sekä harjoittaa niillä tai omistamillaan tuotantoresursseilla energiantuotantoa tai -hankintaa ja toimittaa näin tuotettu tai hankittu energia osakkaalleen energiaa omakustannushintaperiaatteella (ns. Mankala-periaatteella). EPV Energian tuottama tai hankkima energia luovutetaan osakkailla näiden kunkin osakesarjan omistuksen suhteessa. Kyseisen osakesarjan osakas vastaa yhtiötä kohtaan yhtiöjärjestyksessä mainituista muuttuvista ja kiinteistä vuosikustannuksista. Emoyhtiön hallinnon kustannukset katetaan veloittamalla ne osana kiinteää vuosikustannusta yhtiöasiakirjoissa tarkemmin määritetyllä tavalla.

Yhtiöjärjestyksen mukaan kunkin osakkaan vastuuosuus vuosikustannuksista rajoittuu aina osakeomistuksen suhteellista osuutta kaikista saman sarjan osakkeista vastaavaan määrään, eikä toisen osakkaan mahdollinen laiminlyönti laajenna osakeomistukseen perustuvaa osakkaan vastuuta.

Emoyhtiön hallitus ja konsernin johtoryhmä käsittelevät konsernin toimintoihin liittyvät linjapäätökset. Emoyhtiö osallistuu tytär- ja osakkuusyhtiöidensä johtamiseen ja valvontaan näiden yhtiöiden hallintoelimiin nimettyjen edustajiensa kautta. Konsernin tytär- ja osakkuusyhtiöillä on omat hallintoelimensä sekä omia toimikuntia ja yhtiöasiakirjoja.

EPV Energian hallinnointi perustuu lainsäädäntöön ja yhtiöasiakirjoihin.

Taloudelliseen raportointiin liittyvät sisäiset valvonta- ja riskienhallintajärjestelmät

Valvontajärjestelmät

EPV Energia Oy:n hallitus huolehtii, että EPV Energia -konsernin hallinto ja toiminta on asianmukaisesti järjestetty. EPV Energia Oy:n toimitusjohtajan tehtävänä on järjestää konsernin johtoryhmän tuella sisäisen valvonnan, riskienhallinnan sekä kirjanpidon ja varainhoidon valvontamekanismit. Ohjeistus kattaa koko EPV Energia -konsernin. Valvontajärjestelmien avulla pyritään varmistamaan yhtiön toiminnan laillisuus, sääntöjen noudattaminen ja taloudellisen raportoinnin luotettavuus.

Sisäinen valvonta

Hallitus ja operatiivinen johto vastaavat yhtiön sisäisen valvonnan järjestämisestä ja sen riittävyydestä. Sisäisen valvonnan tavoitteena on varmistaa toiminnan tehokkuus ja tuloksellisuus, informaation luotettavuus sekä säännöksiin ja toimintaperiaatteiden noudattaminen. Yhtiöasiakirjat sekä hallituksen vahvistamat politiikat, kuten hallintopolitiikka sekä toimintaohjeet luovat perustan EPV Energian hallintojärjestelmälle ja sisäiselle valvonnalle.

Konsernin johtoryhmä kokoontuu yleensä noin 10 kertaa vuodessa sekä seuraa ja käsittelee konsernin toimintojen toteutumista. Lisäksi kukin toiminto seuraa omassa liiketoiminnassaan tavoitteidensa toteutumista. EPV Energia Oy:n talouskatsaus

käsittellään hallituksen kokouksissa. Hallituksen kokouksissa EPV Energia Oy:n toimitusjohtaja esittää taloudellisten tunnuslukujen lisäksi konsernin liiketoimintaan ja sen kehitykseen liittyvät tärkeimmät tapahtumat ja trendit.

Riskienhallinta

Riskienhallinnan tarkoitus on tukea strategian ja tavoitteiden saavuttamista sekä varmistaa toimintaedellytysten säilyminen toimintaympäristön muutoksista huolimatta. Kokonaisvaltainen riskienhallinta mahdollistaa ennakoinnin ja resilienssin toiminnan ollen oleellinen osa strategisten tavoitteiden toteutuksen seuranta.

EPV Energian kokonaisvaltaiseen riskienhallintaan sovelletaan SFS-ISO 31000 -standardia sekä hyvää hallintotapaa. EPV Energian riskienhallintaa ohjaa yhtiön hallituksen hyväksymä riskienhallintapolitiikka, jossa määritellään riskienhallinnan tavoitteet, periaatteet, roolit ja vastuut. Yhtiön riskienhallinta on jatkuva prosessi, jonka tarkoituksena on tukea strategian ja liiketoiminnan tavoitteiden toteutumista, toimintaedellytysten säilymistä sekä turvata toiminnan jatkuvuus. Riskienhallinta on systemaattista toimintaa, joka kattaa koko konsernin. Riskienhallinta on tästä syystä osa EPV Energian johtamisjärjestelmää liittyen osaksi yhtiön strategiaprosessia ja päätöksentekoa.

Lähtökohtaisesti riskienhallinta on hajautettu organisaation kaikille tasoille. Jokaista työntekijää kannustetaan riskien havainnointiin, arviointiin ja riskeistä raportointiin. Riskienhallintamenetelmien ylläpidosta ja kehittämisestä, riskiraportoinnista on vastuussa yhtiön vastuullisuusjohtaja. Konsernin johtoryhmä käsittelee riskejä säännöllisesti, tarkentaa tarvittaessa riskiraportointia ja raportoi emoyhtiön hallitukselle keskeisistä riskeistä.

Tytäryhtiöt ja konsernitoiminnot vastaavat kukin omasta riskienhallinnastaan ja sen raportoinnista.

EPV Energian riskienhallintatyöryhmä valvoo riskienhallinnan prosessin toimivuutta ja sen toteuttamista. Riskienhallinnan toteutuksessa on tärkeä ottaa huomioon toimintaympäristön muutoksia ja globaaleja trendejä.

Riskienhallintapolitiikan ajantasaisuus tarkistetaan vuosittain. Poliitiikka on koko henkilöstön saatavilla ja se on myös osa uusien työntekijöiden perehdyttämistä. Lisätietoja riskienhallinnasta tarjotaan työntekijöille muun muassa konsernin Intranet-sivujen kautta.

EPV Energiassa tunnistetaan ja hallinnoidaan kaikki riskit samalla prosessilla. EPV Energian riskienhallintapolitiikassa on kuvattu konsernitason riskienhallintaprosessi. Prosessin tarkoituksena on varmistaa järjestelmällinen käsittely toimintaan kohdistuvista epävarmuuksista ja niiden laadukaasta hallinnasta. Tarkoituksena on tehdä riskin merkityksen mukainen käsittely ja näin varmistaa riskien olevan kantokyvyn rajoissa. Tunnistettuja riskejä esitetään konsernitasoisessa riskirekisterissä. Riskeistä luodaan raportteja rekisterin tietojen perusteella ja raportoidaan tarvittaville tahoille vuosikellon mukaisesti. Yhtiön merkittävimmät riskit käsitellään johtoryhmässä ja hallituksessa.

Vuonna 2024 on vahvistettu riskienhallinnan roolia yhtiössä sekä arvioitu riskienhallinnan tasoa yhteistyössä ulkoisen tahon kanssa. Arvioinnissa todettiin EPV:n riskienhallinnan taso olevan vakiintunutta. Riskienhallinnan kehitystä jatketaan suunnitelmien mukaisesti tulevana vuosina, jotta riskienhallinnan tasoa voidaan nostaa entisestään.

ISO 31000:2018 -standardin mukaisesti EPV hyödyntää myös riskienhallinnan puitteita toimintansa

kehittämiseen. Toiminnan kehityksen tavoitteena on sitouttaa ja kehittää sekä tukea johtamista konsernissa.

Taloudellinen ohjaus ja raportointi

Taloudelliseen raportointiprosessiin liittyvän sisäisen valvonnan tavoitteena on varmistaa, että johdolla on päätöksenteon tukena käytettävissään luotettavaa, ajantasaista tietoa, ja että tilinpäätös on laadittu lakien ja määräysten mukaisesti.

Konsernin oma taloustoiminto vastaa vuositilinpäätösten laatimisesta EPV Energia Oy:n ja konserniin kuuluvien yhtiöiden osalta myös sisäisten laskelmien, kuten kuukausiraporttien, tulosenusteiden ja analyysien raportoinnista. Yhtiöiden talousraportointi käsitellään säännöllisesti yhtiöiden hallituksessa.

Raportoinnissa käytetään pääsääntöisesti yhteisiä järjestelmiä. Taloushallinnon prosesseja sekä kirjanpito- ja reskontraprosesseja hoitaa myös konsernin oma taloustoimi. Taloudellisen raportoinnin prosessien ja kontrollien seuranta ja kehittäminen on jatkuvaa toimintaa.

Emoyhtiön ja muiden konserniyhtiöiden erillis-tilinpäätöksessä noudatetaan suomalaista kirjanpitoikäytäntöä.

Kustannuksien, investointien ja taloudellisten sitoumusten päätöksentekojärjestys on määritetty yhtiöasiakirjoissa ja hyväksymisoikeudet on määritetty portaittain eri organisaatiotasojille hallituksen vahvistamassa toimintaohjeessa. Merkittävimmät päätökset viedään erikseen ao. konserniyhtiön sekä emoyhtiön hallituksen hyväksyttäväksi.

Tilintarkastus

EPV Energia Oy:n yhtiöjärjestyksen mukaan yhtiön tilintarkastajaksi valitaan kaksi (2) varsinaista tilintarkastajaa ja kaksi (2) varatilintarkastajaa. Yhden varsinaisen tilintarkastajan ja varatilintarkastajan tulee olla Keskuskauppakamarin tai kauppakamarin

hyväksymä tilintarkastaja. Varsinainen yhtiökokous valitsee vuosittain tilintarkastajan. EPV Energia Oy:n yhtiökokous valitsi 27.3.2024 yhtiön varsinaiseksi tilintarkastajaksi vuoden 2025 varsinaiseen yhtiökokoukseen kestäväksi toimikaudeksi Ernst & Young Oy:n, jonka nimeämänä vastuullisena tilintarkastajana on toiminut tilikaudella KHT Mikko Ryttilähti ja KHT Kristian Berg sekä varatilintarkastajiksi KHT Anders Svennaksen ja KHT Marja Huhtalan. Tilintarkastajat raportoivat tarkastushavainnoistaan EPV Energia Oy:n hallitukselle ja yhtiökokoukselle. Lakisääteisen tilintarkastuksen pääasiallisena tehtävänä on todentaa, että tilinpäätös antaa oikeat ja riittävät tiedot konsernin tuloksesta ja taloudellisesta asemasta.

Tilintarkastukseen liittyvät Ernst & Youngin yhteenlasketut palkkiot koko konsernin osalta vuonna 2024 olivat noin 225 000 euroa (199 000 euroa vuonna 2023). Ernst & Youngin muut palkkiot konsernilta olivat noin 265 000 euroa (223 000 euroa vuonna 2023).

Yhtiökokous

Yhtiökokous on yhtiön ylin päättävä elin. Yhtiökokous päättää laissa ja yhtiöjärjestyksessä säädetyt asiat, valitsee hallituksen jäsenet yhtiöasiakirjojen määrittämällä tavalla, vahvistaa hallituksen jäsenten palkkiot ja valitsee tilintarkastajan. Muita merkittäviä yhtiökokouksen päätösvaltaan kuuluvia asioita ovat tilinpäätöksen vahvistaminen, voitonjako, vastuuvapauden myöntäminen hallituksen jäsenille ja toimitusjohtajalle, sekä mahdolliset yhtiöjärjestyksen muutokset. Yhtiökokouksessa päätetään tarvittaessa sitovan ohjeen antamisesta hallitukselle myös tytäryhtiöiden merkittävistä investoinneista sekä muista yhtiöjärjestyksessä määritellyistä asioista.

Varsinainen yhtiökokous on pidettävä vuosittain kesäkuun loppuun mennessä. Yhtiökokoukset-

su varsinaiseen yhtiökokoukseen toimitetaan osakkeenomistajille aikaisintaan neljä viikkoa ja viimeistään viikkoa ennen kokousta.

EPV Energian osakkaat vahvistivat varsinaisessa yhtiökokouksessa 27.3.2024 EPV Energia Oy:n tilinpäätöksen konsernitiilinpäätöksineen vuodelta 2023, myönsivät vastuuvapauden hallituksen jäsenille ja toimitusjohtajalle sekä valitsivat hallituksen jäsenet ja varajäsenet uudelle toimikaudelle. Kokouksessa oli edustettuna 19 osakkeenomistajaa, jotka edustivat yhteensä n. 99,36 % yhtiön kaikista äänioikeuksista. Hallituksen jäsenet osallistuivat kokoukseen. Lisäksi kokoukseen osallistuivat toimitusjohtaja ja toimitusjohtajan sijainen sekä muuta johtoa.

Tarvittaessa voidaan kutsua koolle ylimääräisiä yhtiökokouksia.

31.1.2024 osakkaiden yksimielisellä päätöksellä aurinkovoiman hankekehitykseen liittyvä S-osakesarja muunnettiin S1-osakesarjaksi ja perustettiin uusi S2-osakesarja, joka oikeuttaa EPV Aurinkovoima Oy:n Heininevan aurinkopuistossa tuotettavaan aurinkosähköön. Samalla toteutettiin S2-sarjan investointiin liittyvä suunnattu osakeanti osakepääoman korottamiseksi.

Lisäksi 3.7.2024 EPV Energia piti ylimääräisen yhtiökokouksen, jossa päätettiin B-, C-, D2- ja W3-osakesarjojen osakepääoman alentamisesta osakkeiden hankkimiseksi ja mitätöimiseksi sekä osakesarjojen poistamiseksi yhtiöjärjestyksestä. Kyseisten osakesarjojen toiminta oli päätynyt aikaisemmin. Lisäksi perustettiin uusi Tornion Voima Oy:n Tornion moottorivoimalaitoksella tuotettuun sähkseen oikeuttava T3-sarja sekä päätettiin moottorivoimalaitosinvestointiin liittyvästä suunnatusta osakeannista. Lisäksi päätettiin D1- ja S2-sarjojen suunnatuista osakeanneista osakepääoman korottamiseksi.

Hallituksen ja sen valiokuntien kokoonpano ja toiminta

Hallituksen kokoonpano ja toimikausi

Hallituksen jäsenet valitaan vuosittain yhtiökokouksessa. Yhtiöjärjestyksen mukaan hallitukseen kuuluu 10–12 varsinaista jäsentä ja viisi varajäsentä.

Osakkaiden yksimielisellä päätöksellä varsinaisessa yhtiökokouksessa 27.3.2024 valittiin hallitukseen kymmenen jäsentä ja viisi varajäsentä. Hallitukseen valittiin suostumustensa mukaisesti jäseniksi toimitusjohtaja Esa Ala-Honkola, johtaja Olli Arola, toimitusjohtaja Stefan Damlin, lakiasiainjohtaja Jaana Eklund, toimitusjohtaja Jouni Haikarainen, toimitusjohtaja Vesa Hätilä, johtaja Riku Kananen, toimitusjohtaja Anders Renvall, kansanedustaja Joakim Strand ja johtaja Hans-Alexander Öst. Varajäseniksi valittiin toimitusjohtaja Roger Holm, toimitusjohtaja Heikki Lappalainen, johtaja Kari Roos, johtaja Markus Tuomala ja toimitusjohtaja Jukka Ylitalo.

Hallituksen järjestäytymiskokouksessa valittiin hallituksen puheenjohtajaksi kansanedustaja Joakim Strand ja varapuheenjohtajaksi toimitusjohtaja Jouni Haikarainen. Hallituksen puheenjohtaja Joakim Strand erosi EPV Energian hallituksen jäsenyydestä ja puheenjohtajuudesta 4.7.2024 alkaen, koska hänet nimitettiin Suomen eurooppa- ja omistajaohjausministeriksi. Strand toimi EPV Energian hallituksessa noin 10 vuotta, joista kaksi ja puoli vuotta puheenjohtajana. EPV Energian hallitus valitsi uudeksi hallituksen puheenjohtajaksi Vaasan Sähkön toimitusjohtajan Stefan Damlinin.

Hallituksen kaikki jäsenet ovat yhtiöstä riippumattomia. Hallituksen jäsenet eivät omista yhtiön osakkeita.

Valinnassa noudatettavasta menettelystä sekä hallituksen järjestäytymisestä määrätään tarkem-

min yhtiöasiakirjoissa. Hallituksen puheenjohtajan nimeää yhtiön suurin osakas hallituksen jäsenten joukosta. Toimitusjohtaja ei ole hallituksen jäsen.

Hallituksen tehtävät

Hallituksen tehtävänä on huolehtia yhtiön hallinnosta ja sen toiminnan asianmukaisesta järjestämisestä. Hallituksen tulee myös huolehtia siitä, että yhtiön kirjanpito ja varainhoidon valvonta on asianmukaisesti järjestetty. Hallitus valvoo, että EPV Energian asioita hoidetaan yhtiöasiakirjojen ja yhtiökokouksen päätösten mukaisesti.

EPV Energian hallintopolitiikassa on tarkemmin määritelty hallituksen keskeiset tehtävät ja toimintatapa.

- Tehtävänsä toteuttamiseksi hallitus muun muassa:
- nimittää toimitusjohtajan ja toimitusjohtajan sijaisen
 - ohjaa ja valvoo EPV Energian toimivaa johtoa
 - päättää yhtiön strategiset tavoitteet ja toiminnalliset suuntaviivat
 - päättää konsernin rahoitusinstrumenteista
 - päättää konsernin budjetista ja toimintasuunnitelmasta
 - päättää palkitsemisjärjestelmien periaatteista sekä hyväksyy toimitusjohtajan toimitusjohtajasopimuksen ja muut etuudet, ellei hallitus ole valtuuttanut hallituksen puheenjohtajaa tai palkitsemis- ja nimitysvaliokuntaa
 - nimittää toimikuntien ja työryhmien jäsenet
 - hyväksyy politiikat ja muut ohjeet, jotka luovat perustan johtamisjärjestelmälle ja sisäiselle valvonnalle ja joilla asetetaan rajat sekä ohjataan ja valvotaan tytäryhtiöiden toimintaa
 - valvoo konsernin riskienhallintaa
 - laatii toimintakertomuksen ja hyväksyy tilinpäätöksen
 - hyväksyy osakesarjakohtaiset kiinteät veloitukset sekä muut osakaslaskutuksen perusteet
 - päättää yhtiökokouksen koollekutsumisesta.

Kokouskäytäntö

EPV Energian hallitus kokoontuu yleensä noin 10 kertaa vuodessa. Hallituksen jäsenten lisäksi yhtiön toimitusjohtaja ja talousjohtaja osallistuvat säännönmukaisesti hallituksen kokouksiin. Muut johtoryhmän jäsenet osallistuvat kokouksiin hallituksen kutsusta. Hallituksen sihteerinä toimii konsernin vastuullisuusjohtaja. Hallitus ei ole jakanut jäsenilleen erityisiä liiketoiminnan seurannan painopistealueita.

Kokouksen esittelijänä toimii yleensä EPV Energian toimitusjohtaja tai hänen toimeksiannostaan muu konsernin johtoryhmään kuuluva henkilö. Hallituksen työjärjestyksen mukaan toimitusjohtaja vastaa siitä, että hallitus saa käyttöönsä riittävät tiedot konsernin toiminnan ja taloudellisen tilanteen arvioimista varten. Lisäksi toimitusjohtaja valvoo hallituksen päätösten täytäntöönpanoa ja raportoi hallitukselle täytäntöönpanossa havaitsemistaan puutteista tai ongelmista.

Hallituksella oli vuoden 2024 aikana 10 kokousta. Hallituksen jäsenten keskimääräinen osallistumisprosentti oli 97 %.

Hallituksen jäsenten palkkiot

EPV Energia Oy:n varsinainen yhtiökokous päättää vuosittain yhtiön hallituksen palkkioista ja kulujen korvausperusteista. Hallituksen jäsenten palkkiot maksetaan rahakorvauksina.

EPV Energia Oy:n hallituksen jäsenille ja varajäsenille maksettavat palkkiot vuoden 2024 varsinaisen yhtiökokouksen päätöksen mukaisesti olivat seuraavat:

- Puheenjohtaja 1 400 €/kk
- Jäsen (ml. varapuheenjohtaja) 1 000 €/kk
- Varajäsen 800 €/kk
- Kokouspalkkio, kaikille sama 600 €/kokous

Kokouspalkkiot maksetaan myös hallituksen asettamien valiokuntien ja työryhmien jäsenille.

Hallituksen valiokunnat

Hallituksen vastuulle kuuluvien asioiden käsittelyn tehostamiseksi hallitus on nimittänyt sitä avustavan ja sille raportoivan palkitsemisvaliokunnan. Hallitus nimeää vuosittain keskuudestaan vähintään kolme jäsentä valiokuntaan, nimeää valiokunnan puheenjohtajan ja vahvistaa työjärjestyksen.

Palkitsemisvaliokunta

Palkitsemisvaliokunta käsittelee johdon nimitys- ja palkitsemisasiota, johtoryhmän ja henkilöstön palkitsemisjärjestelmiä koskevia asioita, sekä valmistelee hallituksen palkitsemista koskevia asioita yhtiökokoukselle.

Hallituksen palkitsemisvaliokunta vahvistaa yhtiön palkitsemisjärjestelmät. Johtoryhmän jäsenten kannustepalkkiot perustuvat pitkäjänteiseen palkkiojärjestelmään ja siinä vahvistettuihin kriteereihin. Palkitsemisjärjestelmään ei sisälly osakkeita tai osakejohdannaisia.

Hallitus valitsi 2024 varsinaisen yhtiökokouksen osakkaiden yksimielisen päätöksen jälkeen palkitsemisvaliokunnan puheenjohtajaksi Stefan Damlinin ja valiokunnan muiksi jäseniksi Jouni Haikaraisen, Vesa Hätilän ja Jukka Ylitalon. Palkitsemisvaliokunta kokoontui vuoden 2024 aikana 2 kertaa. Osallistumisprosentti kokouksissa oli 100 %.

Palkitsemisvaliokunnan lisäksi hallitus voi nimetä toimikuntia tai työryhmiä avustamaan hallitusta ja ylintä johtoa. Hallitus vahvistaa toimikuntien ja työryhmien tehtävät ja toimintaperiaatteet.

Hallituksen jäsenet, toimitusjohtaja tai muut yhtiön johtoon kuuluvat eivät omista yhtiön osakkeita.

Toimitusjohtaja ja muu johto

Toimitusjohtaja

EPV Energia Oy:n hallitus nimittää emoyhtiön toimitusjohtajan ja määrittelee tämän palvelussuhteen

ehdot kirjallisesti. Toimitusjohtaja vastaa yhtiön hallinnosta ja päivittäisestä johtamisesta. Hän vastaa hallitukselle sen asettamien tavoitteiden, strategian, suunnitelmien, toimintaperiaatteiden ja päämäärien toteuttamisesta. Toimitusjohtaja valmistelee EPV Energia Oy:n hallituksen päätettäviksi tuotavat asiat ja panee toimeen hallituksen päätökset. Toimitusjohtaja toimii konsernin johtoryhmän puheenjohtajana.

Yhtiön toimitusjohtajana on vuodesta 2003 lähtien toiminut Rami Vuola. Toimitusjohtajan sijaisena toimii Mats Söderlund, talous- ja rahoitusjohtaja sekä lämpövoima ja energiavarastointi -liiketoiminta-alueesta vastaava johtaja ja johtoryhmän jäsen.

Toimitusjohtajan ja hänen sijaisensa henkilötiedot esitetään tämän selvityksen lopussa.

Johtoryhmä

Hallitus on asettanut EPV Energia -konsernille johtoryhmän, joka toimii toimitusjohtajan tukena strategisten kysymysten valmistelussa, merkittävien tai luonteeltaan periaatteellisten operatiivisten asioiden käsittelyssä ja sisäisen tiedonkulun varmistamisessa.

EPV Energia -konsernin johtoryhmä valmistelee ja ohjaa konsernin prosessien ja liiketoiminnan kehitystä sekä konsernin yhteisiä toimintoja. Johtoryhmässä käsitellään erityisesti yhtiön strategia, budjetti, suuret hankinnat ja projektit, konsernin rakenne ja organisaatio sekä hallinnon päälinjat ja henkilöstöhallinnon linjakysymykset. Johtoryhmään kuuluvat toimitusjohtaja ja konsernitasolla toiminoista vastuussa olevat johtajat.

Johtoryhmä ei ole osakeyhtiölain sääntelemä hallintoelin. Tytäryhtiöt ja tuotantolaitosten johtajat raportoivat liiketoiminta-alueiden johtajille.

Vuoden 2024 lopussa EPV Energia -konsernin johtoryhmään kuuluivat:

- Rami Vuola, toimitusjohtaja

- Mats Söderlund, toimitusjohtajan sijainen, johtaja, talous ja rahoitus sekä johtaja, lämpövoima ja energiavarastointi
- Frans Liski, johtaja, uusiutuvan sähkön tuotanto
- Reima Neva, johtaja, energianhallinta ja ICT
- Niko Paaso, johtaja, portfolion optimointi ja liiketoiminnan kehitys
- Maija Suutarinen, johtaja, vastuullisuus, riskienhallinta ja viestintä.

Johtoryhmä kokoontui 10 kertaa vuonna 2024 ja sen sihteerinä toimi yhteiskuntasuhdepäällikkö Pia Oesch.

Toimitusjohtajan ja muun johdon palkitseminen

EPV Energia Oy:n hallitus vahvistaa palkitsemisvaliokunnan esityksestä vuosittain konsernin koko henkilöstöä koskevien bonusjärjestelmien periaatteet. Koko vakituinen henkilöstö kuuluu vuosittain määriteltävään ja päätettävään tulospalkkiojärjestelmään.



EPV Energia Oy:n hallitus

Hallituksen jäsenet



Stefan Damlin

puheenjohtaja
Vaasan Sähkön
toimitusjohtaja
Hallituksen jäsen
vuodesta 2018

Keskeinen työkokemus:
Wärtsilä Finland Oy, toimitusjohtaja 2012–2018, Wärtsilä Corporation, liiketoiminnan kehitysjohtaja, Globaali Industrial Operations 2011–2012, Wärtsilä Corporation, talousjohtaja, Globaali Engine Division 2005–2010, Finn-Power, Group Business Controller 2004–2005.

Hallitusjäsenyydet:
Comsel System Oy, Neova Oy, Pohjolan Voima Oy, Suomen Energiategollisuus, WOIMA Finland Oy



Jouni Haikarainen

varapuheenjohtaja
Lahti Energian
toimitusjohtaja
Hallituksen jäsen
vuodesta 2020

Keskeinen työkokemus:
Gasum Oy, Senior Vice President, Portfolio Management and Trading (PMT) 2019–2020, Gasum Oy, Senior Vice President, Natural Gas Business 2015–2018, Fortum Oy, Vice President, Heat Business 2006–2014, E.ON Finland Oy, Tuotantojohtaja 2005–2006.

Hallitusjäsenyydet:
Arenso Oy, Mallasparkki Oy, One1 Oy, Oomi Oy, Suomen Hyötytuuli Oy, Tahkoluoto Offshore Oy



Esa Ala-Honkola

jäsen
Alajärven Sähkön
ja Järvis-Energian
toimitusjohtaja
Hallituksen varajäsen
vuodesta 2023

Keskeinen työkokemus:
Caverion, liiketoiminnan kehityspäällikkö 2022–2023, Wind Controller Oy, liiketoiminnan kehitysjohtaja 2015–2022, VEO Oy, johtaja, asiantuntijapalvelut 2018–2019, VEO Oy, liiketoimintayksikön johtaja 2013–2018.

Hallitusjäsenyydet:
Alajärven Lämpö Oy, Vaasan Voima Oy, Voimajunkkarit Oy



Olli Arola

jäsen
Vaasan Sähkön
strategia- ja yhteis-
kuntavastuujohtaja
Hallituksen jäsen
vuodesta 2005

Keskeinen työkokemus:
Vaasan Sähkö Oy, sähkökauppajohtaja 2002–2022, Vaasan Sähkö Oy, sähköverkkoliiketoiminta, eri tehtävissä 1991–2001.

Hallitusjäsenyydet:
Oy Mankala Ab, Tuulipuisto Lakiakangas 3 Oy, Kristinestad Tupaneva Oy, Nurmijärven Sähkövarasto Oy



Jaana Eklund

jäsen
Helenin lakiasia-
injohtaja, General
Counsel, VP
Hallituksen jäsen
vuodesta 2023

Keskeinen työkokemus:
Helen-konsernissa
vuodesta 2007.

Hallitusjäsenyydet:
Oy Mankala Ab, Tuulipuisto Lakiakangas 3 Oy, Kristinestad Tupaneva Oy, Nurmijärven Sähkövarasto Oy



Vesa Hättilä

jäsen
Seinäjoen Energian
toimitusjohtaja
Hallituksen jäsen
vuodesta 2018

Keskeinen työkokemus:
Koillis-Satakunnan Sähkö Oy:n, Sähkö-Virkeät Oy:n ja Killin Voima Oy:n toimitusjohtaja 2014–2017. Myyntitehtävissä Empower Oy:ssä 2002–2014, Suomen Palloliiton jalkapalloilun erotuomaritoiminta 2000–2014.

Hallitusjäsenyydet:
Seinäjoen Voima Oy, Voimajunkkarit Oy



Riku Kananen

jäsen
Vantaan Energian
sijoituspäällikkö
Hallituksen jäsen
vuodesta 2024

Keskeinen työkokemus:
Svartisen Holding AS toimitusjohtaja 2022 alkaen, Taaleri Energia Oy business controller 2018–2019, Kymppivoima Oy tuotantopäällikkö ja muita tehtäviä 2012–2018, Rapid Power Oy toimitusjohtaja 2016–2018, UPM Kymmene Oy asiantuntija energialiiketoiminnan kehitys 2009–2011

Hallitusjäsenyydet:
Kosolankankaan tuulivoimapuisto Oy, Pohjolan Voima Oy, Teollisuuden Voima Oy, Vattenfall Kraftgården Ab, Voimapiha Oy



Anders Renvall

jäsen
Kymppivoiman
toimitusjohtaja
Hallituksen jäsen
vuodesta 2013

Keskeinen työkokemus:
Kymppivoima Oy, Tuotannosta vastaava johtaja 2004–2013, TXU Nordic Energy, Omaisuuksienhallintapäällikkö 2002–2004, Pöyry / Ekono, Liikejohdon konsultointi, 1996–2002.

Hallitusjäsenyydet:
Kosolankankaan tuulivoimapuisto Oy, Pohjolan Voima Oy, Teollisuuden Voima Oy, Vattenfall Kraftgården Ab, Voimapiha Oy



Joakim Strand

puheenjohtaja
(4.7.2024 saakka)
Kansanedustaja
Hallituksen jäsen
vuodesta 2015

Keskeinen työkokemus:
Suomen eurooppa- ja omistajaohjausministeri 5.7.2024 alkaen, kansanedustaja 2015 alkaen, UPC Konsultointi Oy, International Operations Manager 2009–2015, Vaasan osuuspankki, notariaattiosasto 2004–2008.

Hallitusjäsenyydet:
Comsel System Oy, Oy Merinova Ab, Vaasan Sport Juniorit Ry, Tornion Voima Oy, Voimapiha Oy



Hans-Alexander Öst

jäsen
Vaasan Sähkön
sähkökaupan johtaja
Hallituksen jäsen
vuodesta 2019

Keskeinen työkokemus:
Vaasan Sähkö Oy, kehitysjohtaja 2019–2022, Wärtsilä Energy-yhtiössä eri tehtävissä energiaratkaisujen toimitusprojekteissa, projektinjohdossa, myynnissä ja liiketoiminnankehityksessä 2009–2019.

Hallitusjäsenyydet:
Comsel System Oy, Oy Merinova Ab, Vaasan Sport Juniorit Ry, Tornion Voima Oy, Voimapiha Oy

EPV Energia Oy:n hallitus

Hallituksen varajäsenet



Roger Holm

varajäsen
Herrfors-konsernin
toimitusjohtaja
Hallituksen jäsen/vara-
jäsen vuodesta 2019

Keskeinen työkokemus:

Oy Alholmens Kraft Ab
toimitusjohtaja 2011–2016,
UPM Global Supply Chain,
Business Control johtaja
2008–2011, UPM Specia-
lity Papers liiketoiminnan
kehitysjohtaja 2006–2008,
UPM Packaging Papers
business controller
2002–2006, UPM
suunnitteluinsinööri,
business controller
1991–2001.

Hallitusjäsenyydet:

Härjeåns Kraft AB,
JNT Ab,
Puhuri Oy,
Nordfuel Oy,
Kanteleen Voima Oy,
Power-Deriva Oy,
PD Power Oy,
Oy Alholmens Kraft Ab,
Piipsan Tuulivoima Oy, Oy
Katternö Kärnkraft Ab,
Paikallisvoima ry



Heikki Lappalainen

varajäsen
Imatran Seudun
Sähkön, Kaakon
Energian ja Imatran
Seudun Sähkönsiirron
toimitusjohtaja
Hallituksen jäsen/vara-
jäsen vuodesta 2023

Keskeinen työkokemus:

Johtotehtävissä eri
energiayhtiöissä
vuodesta 2017.

Hallitusjäsenyydet:

Kaakon Energia Oy



Kari Roos

varajäsen
Seinäjoen Energian
johtaja, sähköenergia-
yksikkö
Hallituksen varajäsen
vuodesta 2018

Keskeinen työkokemus:

Sähkön myynti-
insinööri 1998–2004,
tietojärjestelmä-
insinööri 1994–1998,
kehitysinsinööri
1989–1994,
sähköasentaja
1986–1989,
yrittäjä 1980–1986.

Hallitusjäsenyydet:

Vaasan Voima Oy



Markus Tuomala

varajäsen
Vaasan Sähkön Kauko-
lämpöyksikön johtaja
Hallituksen varajäsen
vuodesta 2022

Keskeinen työkokemus:

Wärtsilä Finland,
ulkomaisten
voimalaitosprojektien
johtotehtävissä
vuosina 2011–2019,
Wärtsilä Finland,
pääliiketoimintatason
tehtävissä 2002–2011.

Hallitusjäsenyydet:

Vaasan Voima Oy



Jukka Ylitalo

varajäsen
Jylhän Sähköosuus-
kunnan toimitusjohtaja
Hallituksen jäsen/vara-
jäsen vuodesta 2016

Keskeinen työkokemus:

Jylhän
Sähköosuuskunnan
johtotehtävissä
1991–2015.

Hallitusjäsenyydet:

Seinäjoen Voima Oy,
Voimajunkkarit Oy

EPV Energia Oy:n johtoryhmä



Rami Vuola

toimitusjohtaja
Yhtiön palveluksessa
vuodesta 2003

Keskeinen työkokemus:
Johtotehtävissä TXU-yhtiössä 2000–2003. Tätä ennen johto-, päällikkö- ja asiantuntijatehtävissä kantaverkkoyhtiössä.

Hallitusjäsenyydet:
Pohjolan Voima Oy, Teollisuuden Voima Oy, EPV Energia -konsernin eri tytäryhtiöissä



Mats Söderlund

toimitusjohtajan sijainen, johtaja, talous ja rahoitus sekä johtaja, lämpövoima ja energiavarastointi

Yhtiön palveluksessa vuodesta 2015

Keskeinen työkokemus:
EPV Energia -konsernin eri yhtiöiden toimitusjohtaja 2015–, Citec Group, Global Director ja johtoryhmän jäsen 2011–2015, johtotehtävissä, Projektipäällikkö ja energiaprojektikehitys, Citec Group 2004–2011.

Hallitusjäsenyydet:
Teollisuuden Voima Oy, rahoitustoimikunta, EPV Energia -konsernin eri tytäryhtiöissä



Frans Liski

johtaja, uusiutuvan sähkön tuotanto
Yhtiön palveluksessa vuodesta 2004

Keskeinen työkokemus:
EPV Energia -konsernin eri yhtiöiden toimitusjohtaja, johtaja 2006–, TXU-yhtiössä 2003–2004.

Hallitusjäsenyydet:
EPV Energia -konsernin eri tytäryhtiöissä



Reima Neva

johtaja, energianhallinta ja ICT
Yhtiön palveluksessa vuodesta 2008

Keskeinen työkokemus:
EPV Energia -konsernin eri yhtiöiden toimitusjohtaja 2013–, Tampereen Sähkölaitoksen tietohallinto-päällikkö 2003–2008, Process Vision Oy:n liikkeenjohdon konsultti 2000–2003, Fingrid Oyj:n ja IVO Voimansiirto Oy:n energiaselvityspäällikkö 1993–2000.

Hallitusjäsenyydet:
FlexNergy Oy, EPV Energia -konsernin tytäryhtiössä



Niko Paaso

johtaja, portfolion optimointi ja liiketoiminnan kehitys
Yhtiön palveluksessa vuodesta 2013

Keskeinen työkokemus:
Voimapiha Oy:n toimitusjohtaja 2014–2024, Fortum-yhtiössä lukuisia tehtäviä tuotannon suojauksen, tradingin, liiketoiminnan kehityksen ja yrityskauppojen parissa 1996–2013.

Hallitusjäsenyydet:
EPV Energia -konsernin eri tytäryhtiöissä



Maija Suutarinen

johtaja, vastuullisuus, riskienhallinta ja viestintä
Yhtiön palveluksessa vuodesta 2018

Keskeinen työkokemus:
Danfoss-konsernin Communication Advisor 2014–2018, Vacon Oyj:n konserni- ja IR-viestinnän asiantuntija 1999–2014.

Hallitusjäsenyydet:
EPV Energia -konsernin eri tytäryhtiöissä



Pia Oesch

johtoryhmän sihteeri
yhteiskuntasuhde-päällikkö
Yhtiön palveluksessa vuodesta 2023

Keskeinen työkokemus:
Huoltovarmuuskeskus (HVK), Energiahuolto-osaston johtaja ja johtava asiantuntija 2019–2023, Energiateollisuus ry (ET), johtaja, energiantuotanto ja asiantuntija 2005–2017, Energia-alan Keskusliitto ry FINERGY, ympäristöasiantuntija 1999–2004, Fortum Power and Heat Oy, ympäristöasiantuntija 1996–1999, VTT Energia, Uudet energiateknologiat, tutkija 1992–1996.

Hallitusjäsenyydet:
Bioenergia ry

TILINPÄÄTÖS 2024

EPV Energian konsernitilinpäätös (IFRS)

EPV Energian tilinpäätös (FAS)

EPV Alueverkon tilinpäätös



EPV Energia Oy:n hallituksen toimintakertomus 2024

Liiketoiminta

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 hiilineutraalia ja kilpailukykyistä. EPV:n vuonna 2024 hankkima sähkömäärä oli 4738 GWh (4 764). Se vastaa 5,7(6,0) prosenttia Suomessa kulutetusta sähköstä.

Strategia

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

EPV Energia lanseerasi vuonna 2021 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 tavoitteenamme on hiilineutraali sähköntuotanto vuoteen 2030 mennessä. Uutta sähköä luovat tulevaisuudessa päästöttömät energialähteet aurinko-, tuuli-, vesi- ja ydinvoima, jotka ovat koko strategiamme keskiössä. Tämän lisäksi hyödynnämme hiilineutraaleja raaka-ainevirtoja, kuten metsäenergiaa 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 energiajärjestelmän kykyä selviytyä erilaisista häiriötilanteista. Strategian painopiste onkin siirtynyt yhä vahvemmin energiajärjestelmää tasapainottaviin sähköenergian säätö-, jousto- ja varastointiratkaisuihin.

Erilaisia poikkeuksellisia käyttötilanteita ja yhteiskunnallisia kriisejä varten yhtiö ylläpitää toimitus- ja huoltovarmuussyistä polttoainevarastoja, joiden käytössä syntyisi hiilidioksidipäästöjä. Mikäli näitä polttoaineita joudutaan edellä mainituissa olosuhteissa käyttämään vuoden 2030 jälkeen, syntyneet päästöt kompensoidaan ensisijaisesti yhtiön omilla päästökompensatointitoimilla ja toissijaisesti ostamalla markkinaehtoisia kompensatointioyksiköitä.

Toimintaympäristö

Vuosi 2024 oli Suomen sähkömarkkinoiden osalta mullistava. Eurooppalaisella tasolla suomalaisen sähkön tukkuhinnan taso oli kolmanneksi halvinta. Samalla kuitenkin sähkön hinnan vaihtelu lisääntyi huomattavasti ja noin kymmenen prosenttia vuoden kaikista tunneista oli hinnoiltaan negatiivisia tai nollahintaisia. Selittävänä tekijänä hintakehityksessä on ollut tuulivoiman yhä merkittävämmäksi kasvanut rooli osana pohjoismaista energiajärjestelmää. Tuulivoimatuotanto on täysin sääriippuvaista, ja kun tähän yhdistetään joidenkin toimijoiden tuulivoiman huono operointi ja kulutuksen melko kehittyvät ja pieni hintajousto, johtaa se koettuihin hintavaihteluihin.

Viime vuonna Suomen sähkönkulutus kääntyi viimeinkin nousuun. Tällä hetkellä näyttää myös vahvasti siltä, että kulutuksen kasvuvauhti kiihtyy.

Datakeskukset sekä lämmöntuotannon ja perinteisen teollisuuden sähköistyminen etenevät vauhdilla. Erilaisia datakeskushankkeita on tekoälybuumin seurauksena merkittävä määrä, ja muitakin isoja hankkeita on jo rakennusvaiheessa. Vaikka lyhyellä aikavälillä sähkömarkkinoilla on haastavaa, on suunta kääntymässä kohti parempaa. Kasvava sähkön kysyntä tulee vauhdittamaan tulevaisuudessa erityisesti joustoinvestointeja, mutta myös uusiutuvan energiantuotannon hankkeiden toteuttamista. Pohjoismaissa sähkönkulutus vuonna 2024 oli alustavien tilastojen mukaan 1,8 prosenttia edellistä vuotta korkeampi eli 389 TWh (382). Suomessa sähkönkulutus vuoden 2024 aikana oli 82,7 TWh (80,0), joka on noin 3,4 prosenttia edellisvuotta enemmän. Teollisuuden osuus käytetystä sähköstä oli 41 prosenttia ja muun kulutuksen 59 prosenttia. Teollisuuden sähkönkulutus nousi viime vuonna 0,2 prosenttia muun sektorin sähkönkulutuksen noustessa 5,8 prosenttia. Häviöiden osuus sähkönkulutuksesta oli noin 4 prosenttia.

Sähkön hankinnasta katettiin vuonna 2024 tuonnilla 3,8 prosenttia ja Suomen omalla tuotannolla 96,2 prosenttia. Ydinvoima kattoi sähkön käytöstä noin 37,6, sähkön ja lämmön yhteistuotanto 14,3, vesivoima 17,1 sekä muu erillistuotanto 1,7 prosenttia. Edelleen nopeasti kasvavan tuulivoimatuotannon osuus oli 24,0 prosenttia ja aurinkovoiman osuus oli 1,4 prosenttia.

Pohjoismaiden lumi- ja vesivarastot eli hydrologinen tase vahvistui vuoden 2024 aikana merkittävästi. Varastot olivat vuoden 2024 alussa 11 TWh keskiarvotason alapuolella ja vuoden lopussa 12 TWh keskiarvotason yläpuolella. Vuodenvaihteessa pohjoismaiset vesivarastot olivat yhteensä noin 98 TWh.

Vuonna 2024 Suomen sähköntuotannon CO₂-päästöt olivat 1,9 miljoonaa tonnia, ollen 25 % edellisvuotta pienemmät. Hiilidioksidipäästöjen pitkäaikainen laskutrendi jatkui edelleen. Muutoinkin alan yritysten tekemät pitkäjänteiset investoinnit näkyvät päästö-määrien kehityksessä. Suomessa tuotettu sähkö oli viime vuonna 95-prosenttisesti hiilidioksidivapaata. Uusiutuvien energialähteiden osuus oli 56 prosenttia sähköntuotannosta.

EU:n päästöoikeuden hinta vaihteli voimakkaasti vuoden 2024 aikana välillä 52-77 euroa tonnilta. Markkinahinta oli vuoden aikana keskimäärin 67 euroa tonnilta ja vuoden lopussa 73 euroa tonnilta. Päästökauppa on osoittautunut toimivaksi tavaksi vähentää päästöjä ja rajoittaa osaltaan fossiilisten polttoaineiden käyttöä korkeisiin markkinahintatilanteisiin.

TUNNUSLUVUT TALOUDELLISESTA ASEMASTA

Vuosi	2024	2023	2022
Talous			
Konserni (IFRS)			
Liikevaihto	422,1 M€	440,6 M€	-
Liiketulos	15,7 M€	19,9 M€	-
Omavaraisuusaste %	53 %	54 %	-
Taseen loppusumma	1 560,7 M€	1 797,2 M€	-
Emoyhtiö (FAS)			
Liikevaihto	203,7 M€	220,5 M€	270,1 M€
Liiketulos	-7,2 M€	-3,1 M€	-1,1 M€
Omavaraisuusaste	66,8 %	65,8 %	65,7 %
Taseen loppusumma	556,3 M€	523,6 M€	529,1 M€
Tuotanto			
Sähkön hankinta	4,7 TWh	4,8 TWh	4,1 TWh
Sähkön siirto	6,9 TWh	6,7 TWh	6,7 TWh
Lämmön toimitus	1,3 TWh	1,4 TWh	1,1 TWh

EPV-konsernin liikevaihto oli 422,1 (440,6) miljoonaa euroa. Liikevaihdon lasku johtuu pääosin sähkön markkinahinnan alentumisesta.

Konsernin liiketulos oli 15,7 (19,9) miljoonaa euroa. Tilikauden nettorahoituskulut olivat 10,4 (13,3) miljoonaa euroa. Vuoden 2024 kuluja alentaa saatu kertaluonteinen osinkotuotto 2,7 M€. Konsernitilinpäätöksen mukainen tilikauden tulos oli 4,2 (5,6) 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 oli 1 560,7 (1 797,2) miljoonaa euroa. Pitkäaikainen vieras pääoma oli 550,9 (681,5) miljoonaa euroa ja lyhytaikainen 187,8 (143,1) miljoonaa euroa. Konsernin omavaraisuusaste oli vuoden lopussa 53 (54) %.

Konsernin maksuvalmius pysyi hyvänä koko vuoden. Likvidejä varoja ja sijoituksia oli vuoden lopussa yhteensä 40,1 (54,1) miljoonaa euroa. Käytettävissä valmiusluottoja oli vuoden lopussa 100 miljoonan euron arvosta. Yhtiö on kuluvaan vuoden aikana perustanut 100 miljoonan euron yritystodistusohjelman.

Konsernin nettoinvestoinnit olivat yhteensä 34,4 (42,9) miljoonaa euroa. Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin olivat 43,1 (47,4) miljoonaa euroa. Aurinko-, moottorivoimalaitos- ja lämpövarastoinvestointien rahoittamiseen kerättiin osakkailta osakeanneilla 24,1 (11,3) miljoonaa euroa.

Korkoriskiltä on suojauduttu koronvaihtosopimuksin.

TILIKAUDEN TAPAHTUMAT

Tuotanto

EPV:n sähkön hankinnasta katettiin vuonna 2024 ydinvoimalla 44,0 prosenttia, tuulivoimalla 24,4 prosenttia, sähkön ja lämmön yhteistuotannolla (CHP) 9,4 ja vesivoimalla 7,8 prosenttia. Markkinasähkön osuus hankinnasta oli 14,4 prosenttia.

EPV:n sähkön hankinnan CO₂-päästöt olivat vuonna 2024 0,31 miljoonaa tonnia, joka on 11 prosenttia vähemmän kuin edellisvuonna. EPV:n tuotanto-osuuksilla tuotettu sähkö oli viime vuonna 96-prosenttisesti hiilidioksidivapaata. Uusiutuvien energialähteiden osuus oli 41 prosenttia sähkön tuotannosta. Kotimaiset energialähteet kattoivat tuotannosta 92 prosenttia.

Omistusyhteisyritys **Teollisuuden Voima Oyj**:n (TVO) Olkiluodon (OL) 1 ja 2 –ydinvoimalaitosyksiköiden

tuotantomäärä vuonna 2024 oli yhteensä 13,6 TWh (vuonna 2023 14,3 TWh). Molempien laitosyksiköiden tuotantomäärät olivat edellisvuotta alhaisemmat. OL1:n tuotantomäärän lasku johtui pitkittyneestä kevään huoltoseisokista, jonka kesto oli 22 vuorokautta suunniteltua pitempi. Keskeisenä syynä oli huollon aikana havaitun generaattorivian korjaus. OL2:n tuotantoa vuonna 2024 vähensi erityisesti syyskuussa havaittu generaattorivika. Generaattorin roottorin vaihtotyöt kestivät 28 vuorokautta, jonka jälkeen laitosyksikön tuotantoa jatkettiin alhaisemmalla tehotasolla roottorin vikaantumisen pienentämiseksi. OL2:n tehorojoituksen on tarkoitus kestää vuoden 2025 huoltoseisokkiin asti.

TVO on jatkanut OL1- ja OL2-laitosyksiköiden mahdollista käyttöluupien pidentämistä ja tehonkorotusta koskevan selvityshankkeen valmistelua. Hankkeen YVA-selostus toimitettiin työ- ja elinkeinoministeriölle joulukuussa.

Olkiluoto 3 –laitosyksikkö tuotti toisena käyttövuotenaan vuonna 2024 sähköä 9,7 TWh (10,4). OL3:n vuosihuollon kesto ylitti alkuperäisen suunnitelman. 37 vuorokaudeksi tarkoitettu huolto kesti noin 74 vuorokautta. Lisäkesto aiheuttivat muun muassa laitosyksikön alasajoon ja polttoaineen vaihtoon valmistautumiseen vaadittu suunniteltua pidempi aika sekä huollon aikana havaitut tekniset ongelmat ja polttoaine-elementtien tarkastukset. Vuoden aikana tuotantovaikutuksiltaan merkittävimmät OL3:n tuotantohäiriöt aiheutuivat paine-eromitauksen vikaantumisesta kesäkuussa sekä generaattorin tiivisteöljyjärjestelmän toimintahäiriöstä marraskuussa. Myös järjestelmäsuojakapasiteetin puutteet sekä matala markkinahinta vaikuttivat OL3:n tuotantomäärään.

Energiavirasto antoi joulukuun lopussa päätöksen OL3:n järjestelmäsuojan kustannusten kattamisesta TVO:n ja Fingrid Oyj:n kesken. Päätöksen mukaan järjestelmäsuojusta vastaavalla Fingridillä on oikeus veloittaa TVO:lta pääosa suojauksen aiheuttamista

kustannuksista. TVO on tiedottanut valmistautuvansa valittamaan päätöksestä.

EPV:n suora omistususuus Teollisuuden Voimassa on 6,6 prosenttia ja ydinvoimasähköä hankittiin omistusosuutta vastaavasti yhteensä 1,5 TWh (1,6).

EPV Tuulivoima Oy (100 %) on keskittynyt tuulivoimapuistojen rakentamiseen ja tuulिसähkön 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 on jatkanut Laihian Rajavuoren tuulivoimapuiston esivalmistelutöitä. Puistosta ei ole vielä tehty investointipäätöstä. Lisäksi EPV Tuulivoimalla on hallussaan rakentamattomia lainvoimaisia rakennuslupia uusille voimaloille. Yhtiön sähkötoimitus EPV:lle vuonna 2024 oli yhteensä 1 103 GWh (1 034).

Rajakiiri Oy:n (60,2 %) Torniossa sijaitsevan tuulivoimapuiston sähköntuotanto oli yhteensä 114 GWh (104), josta sähkötoimitus EPV:lle oli 55 GWh (61).

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. Heininevan aurinkovoimapuisto on kooltaan noin 120 hehtaaria. Puiston laajasta kokoluokasta kertoo sekin, että asennettavia aurinkopaneeleita on noin 123 000 kappaletta, ja paneelitelien yhteenlaskettu pituus on noin 80 kilometriä. Puisto tulee tuottamaan sähköä yli 80 gigawattituntia vuodessa. Loppuvuodesta 2025 valmistuva Heininevan aurinkovoimapuisto tulee olemaan yksi Suomen suurimmista, ja ensimmäinen tämän mittakaavan puisto, joka rakennetaan entiselle turvetuotantoalueelle. Joulukuussa 2022 työ- ja elinkeinoministeriö myönsi hankkeelle 12

miljoonan euron investointituen Euroopan unionin NextGeneration EU -ohjelmasta.

Omistusyhteisyrittäjä **Pohjolan Voima Oyj** on omakustannusperiaatteella toimiva sähkönhankintayhtiö, joka toimittaa omakustanteista sähköä omistajilleen. EPV:n omistusosuus Pohjolan Voimassa on 5,0 prosenttia ja osakkuuden perusteella ydinvoimasähköä hankittiin yhteensä 560 GWh (594) ja vesivoimasähköä 94 GWh (94).

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-jossa. Voimapihalla on noin 161 MW tuotantoteho-osuus, joka vastaa noin 866 GWh keskimääräistä vuosituotantoa. Voimapiha toimitti vuonna 2024 EPV:lle sähköä yhteensä 276 GWh (261).

Seinäjoen Voima Oy (100 %) on merkittävä paikallinen sähkön- ja lämmöntuottaja. Seinäjoen Voiman yhteistuotantovoimalaitos käyttää polttoaineenaan paikallisia uusiutuvia biopolttoaineita sekä energiaturvetta. Yhtiön Seinäjoen yhteistuotantovoimalaitoksen sähköntuotanto oli vuonna 2024 pieni, 114 GWh (135) ja kaukolämmöntuotanto 134 GWh (150). Lisäksi Seinäjoen Voima omistaa Kapernaumin, Hanneksenrinteen ja Puhdistamonkadan lämpölaitokset ja vastaa koko kanta-Seinäjoen kaukolämmön tuotannosta. Kaukolämpöä tuotettiin yhteensä 514 GWh (536).

Yhtiö teki päätöksen Seinäjoen jätevedenpuhdistamon lämmön talteenottoa hyödyntävän investoinnin toteuttamisesta kesäkuussa 2024. Hankkeelle oli myönnetty työ- ja elinkeinoministeriön toimesta 1,2 miljoonan euron tuki. Hankkeen kokonaiskustannusarvio ilman tukea on 5,3 miljoonaa euroa. Lisäksi yhtiö teki päätöksen kaukokylmäinvestoinnista syyskuussa 2024. Työ- ja elinkeinoministeriö on myöntänyt myös kaukokylmäinvestoinnille tukea 0,6 miljoonaa euroa.

Hankkeen kokonaiskustannusarvio ilman tukea on 2,4 miljoonaa euroa.

EPV:n tytäryhtiö **Tornion Voima Oy** (100 %) on merkittävä energiantuottaja Torniossa. Tornion Voiman tuotantolaitokset sijaitsevat Tornion terästehtaan, Pirkkiön sekä Kemian 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 tuottamasta 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 Voiman investoima 40 MW sähkökattila käyttöön otettiin talvella 2024. Vuonna 2024 sähköntoimitus EPV:lle oli yhteensä 116 GWh (135).

Tornion Voima teki vuonna 2024 investointipäätöksen 43 MW:n kaasumoottorivoimalaitokseen, joka on valmistuessaan ensimmäinen moderni moottorivoimalaitos Suomessa. Tornion Rönttään valmistuvalla laitoksella kyetään nopeasti lisäämään sähköntuotantoa erilaisten häiriöiden ja vaikeasti ennustettavien sääolosuhteiden aikana. Hankkeessa on kyse investoinnista uuteen tuotantomuotoon, joka voidaan ottaa käyttöön nopealla aikataululla, ja jonka tuotantoa kyetään säätämään eri tilanteiden mukaan. Kaasumoottorivoimalaitos valmistuu käyttöönotettavaksi vuoden 2026 alkupuolella. Tornion Voima on valittu muuttamaan Kemian kromikaivoksen kahden raitisilmanousun lämmitysjärjestelmät propaanista sähkökäyttöisiksi. Lämmitysjärjestelmien muutostöiden myötä Kemian kromikaivoksen kahden raitisilmanousun lämmitysjärjestelmät vaihtuvat sähkökäyttöisiksi, mikä auttaa tavoitteessa muuttaa kaivos hiilineutraaliksi vuoden 2025 loppuun men-

nessä. Uusien lämmitysjärjestelmien suunnittelu- ja laitevalmistustyöt käynnistyivät viime syksynä, ja lämmitysjärjestelmät valmistuvat käyttöönotettaviksi 2025. Kemian kaivoksen hankkeelle saatiin työ- ja elinkeinoministeriön myöntämää NextGenerationEU -rahoitusta 1,4 miljoonaa euroa.

Raahen Voima Oy on EPV:n osakkuusyhtiö (25 %), joka tuottaa sähköä ja lämpöä Raahen terästehtaan yhteydessä. Laitoksen tuottamasta energiasta toimitetaan yhteistuotantosähköä EPV:lle, sähköä, kaukolämpöä ja prosessihöyryä Raahen terästehtaalte sekä kaukolämpöä Raahen Energia Oy:lle. Vuosi 2024 sujui Raahen Voiman kannalta toiminnallisesti hyvin. Yhtiön toiminta sertifioitiin ISO 14001 -ympäristöjärjestelmän ja ISO 9001 -laatujohtajärjestelmän vaatimusten mukaiseksi. Vuoden 2024 aikana suoritettiin laajat huoltotyöt turbiinille ja generaattorille. Sähköntoimitus EPV:lle vuonna 2024 oli yhteensä 127 GWh (146).

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.

CHP-voimalaitoksen ja biomassan kaasutuslaitoksen lisäksi yhtiö on rakentanut Vaasan Vaskiluotoon lämpöenergiavaraston, jossa hyödynnettiin vanhaa maanalaisista öljyvarastoluolastoa. Varaston lataus- ja purkuteho on noin 110 MW ja varastoitava energiamäärä noin 11 GWh. Varasto valmistui tekniseen käyttökuntoon keuhällä 2020, jolloin sen varastointikapasiteetti oli 8 GWh. Kesäisin lämpövarasto hyödyntää Vaasan alueella syntyvää hukkalämpöä, kun taas talvisin se on ollut yhteistuotantovoimalaitoksen ja sektorikytkentäratkaisujen käytössä.

Vuosina 2021–2023 yhtiö panosti vahvasti sektorikytkentäratkaisujen kehittämiseen ja rakensi Vaasan Vaskiluotoon kolme sähkökattilaa, joiden yhteisteho on 160 MW. Sähkökattilat ovat tärkeä osa tulevaisuuden puhdasta lämmöntuotantojärjestelmää ja EPV:n säätökapasiteettia.

Vuonna 2024 yhtiö teki merkittävän investointipäätöksen Vaskiluodon lämpövarastointiteknologian prosessin kehittämiseksi ja joustokyvyn parantamiseksi. Investoinnin myötä lämpövaraston lämpötilaa nostetaan, mikä kasvattaa sen kokonaiskapasiteettia yli 50 prosenttia, 17 gigawattituntiin. Lisäksi investointiin sisältyy uusi, höyryntuotantoon soveltuva 60 MW sähkökattila, prosessiverkoston päivitys korkeammalle lämpötilatasolle sekä puskurisäiliön lisäys.

Yhtiön sähköntuotanto vuonna 2024 oli 87 GWh (234) ja kaukolämpöä tuotettiin yhteensä 337 GWh (418). Erittäin matalaan sähköntuotantomäärään vaikutti toimintavuoden aikana käyttöön otettu reduktioasema. Sen avulla voidaan matalan sähkömarkkinan hintatilanteessa hyödyntää pääkattilaa lämmöntuotantoon ilman sähköntuotantoa.

Siirtoverkko-yhtiöt

Tytärtyhtiö **EPV Alueverkko Oy** (100 %) harjoittaa sähkönsiirto- ja verkkoliiketoimintaa Pohjanmaalla, Etelä-Pohjanmaalla, Torniossa, Kokkolassa sekä Iijolla pääosin omistamallaan voimansiirtoverkolle. EPV Alueverkon siirtoverkon kautta kulutukseen välitetyn energian määrä oli toimintavuoden aikana 5 191 GWh (5 087). Yhtiön verkkoon vastaanotettiin tuotantolaitoksilta sähköenergiaa 3 553 GWh (3 419) siirrettäväksi kulutukseen ja kantaverkkoon.

Vuoden 2024 aikana allekirjoitettiin uusia liittymissopimuksia 125 MW:n edestä. Kehitysvaiheessa olevia hankkeita on useita, ja niiden verkkoon liittämismahdollisuudet tarkastellaan aina tapauskohtaisesti olemassa olevan siirtokapasiteetin puitteissa. Ensimmäinen EPV Aurinkovoiman aurinkopuiston sähköasema valmistui Lapuan Heininevan puiston yhteyteen. Sähkön tuotanto alkaa täydellä teholla vuoden 2025 aikana, mutta ensimmäiset testien energiat on jo kuitenkin saatu verkon suuntaan. Fingrid Oyj on aiemmin jo ilmoittanut, että länsirannikolle ei voida liittää tällä hetkellä suuntaajakytkettyä

(tuuli-, aurinko-, akku-) tuotantoa mahdollisten kantaverkon stabiiliusongelman vuoksi. Tilanteen pitäisi korjaantua 2027–2028 mennessä uusien 400 kV yhteyksien valmistuttua. Yhtiö pyrkii edelleen vastaamaan kasvavaan siirtokapasiteetin kysyntään suunnittelemalla uusia rengasyhteyksiä, jotka samalla varmentavat verkon käyttöä ja häiriönpalautusta.

Merkittävänä Suomen sähkönsiirtäjänä EPV Alueverkko on mukana myös hankkeessa, jossa suunnitellaan suurta akkuteknologiakeskittymää Vaasan Laajametsään. Kulutuskeskittymän kaavailtu rakentuminen alueelle on käynnistänyt yhtiössä toimenpiteet, joilla varmistamme vaadittujen sähköliittymien tarvitsemat palvelut. Akkuteknologiakeskittymän sähköaseman ensimmäinen vaihe valmistuu vuoden 2025 loppuun mennessä. Myös alueelle tuleva Finne-Laajametsä 1 ja 2 110 kV -voimajohdot valmistuvat kevään 2025 aikana. Valmistuessaan tuleva teollisuuskeskittymä tulee olemaan sähkönsiirroltaan merkittävä, jopa useita satoja megawatteja.

Lokakuussa 2024 EPV otti sähköverkon valvonnan ja käyttötoimenpiteiden johtamisen omaan valvomoonsa. Tämä on ollut merkittävä ponnistus ja investointi koko yhtiölle. Tämä mahdollistaa tulevaisuudessa entistä tehokkaamman toimintojen kehittämisen ja uusien hankkeiden toteuttamisen.

Yhteiskunnan sähköistytminen ja hiilineutraalisuus vaativat sähkönsiirto- ja jakelu-yhtiöiltä mittavia investointeja siirtokyvyn kasvattamiseksi. Näiden investointien kannattavuus on vaakaaludalla Energiaviraston annettua jakeluverkkoyhtiöiden kohtuullista tuottoa valvovana viranomaisena uudet 6. ja 7. valvontajakson valvontamenetelmänsä vuoden 2023 lopussa. Virasto jäädyttää uusitun yksikköhintaluettelon mukaisesti verkonarvon eli yhtiöiden tuottopohjan. Suurjännitteiselle jakeluverkolle yksikköhinnat ovat todelliseen kustannukseen nähden hyvin alhaiset. Lisäksi poistoeron käsittely muuttui, mikä tekee sen hyödyntämisen kannatta-

mattomaksi. Jakeluverkkoyhtiöt, EPV Alueverkko mukaan lukien, ovat lähteneet markkinaoikeuteen hakemaan muutosta valvontamalliin sen kohtuullistamiseksi. Markkinaoikeus antanee päätöksensä vuoden 2025 kesään mennessä.

EPV Teollisuusverkot Oy:n (90 %) tilikauden aikana siirtoverkon kautta kulutukseen välitetyn energian määrä oli toimintavuoden aikana 1 670 GWh (1 648).

Muut yhtiöt

EPV Tase Oy:n (100 %) tehtävänä on tuottaa palveluita EPV:n osakkaille ja EPV:n omistamille tai osaomisteisille energiantuotantoyhtiöille. Osa yhtiön palvelutoiminnasta siirrettiin EPV Operointi Oy:lle siten, että EPV Tase on toiminut 1.1.2024 alkaen ainoastaan tasevastaavana ja asiakkaidensa sähkömarkkina- ja määräteltynä avoimena toimittajana ja näiden kaupankäyntikanavana fyysisen sähkön markkinapaikoille.

EPV Operointi Oy (100 %) tehtävänä on vastata EPV:n osakkaiden, tuotantoyhtiöiden, verkkoyhtiöiden ja osakkuusyhtiöiden kaupankäynti-, valvonta- ja ohjauspalveluista ja niiden kehittämisestä. Erillisen yhtiön puitteissa voidaan toimintaa laajentaa osakkuusyhtiöiden palveluihin sekä esimerkiksi osakkaiden sähkö- ja kaukolämpöverkonvalvonnan yhteistyöhön. Yhtiö aloitti operatiivisen toiminnan 1.1.2024 ja EPV Alueverkko Oy:n sähköverkon käyttö-vastuu siirtyi Seinäjoen 24/7/365 käyttökeskukselle lokakuussa 2024.

EPV Akkuhybridi Oy (100 %) keskittyy sähköenergian varastointiratkaisuihin. Vuonna 2022 yhtiö teki investointipäätöksen rakentaa sähköenergiavarasto Teuvan tuulivoimapuiston yhteyteen. Varaston tehokapasiteetti on 12 megawattia ja energiakapasiteetti 12 megawattituntia. Uusiutuvan energian tuotannon kasvaessa tarvitaan yhä enemmän varastointiratkaisuja tukemaan ja vakauttamaan sähköjärjestelmää. Sähköakun käyttöönotto viivästyi merkittävästi vuonna 2024 johtuen käyttöönottotesteihin vaadi-

tusta mallinnuksesta ja siihen liittyvistä haasteista. Investointi saatetaan loppuun alkuvuoden 2025 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:n (100 %) toiminnan keskeinen painopiste on ollut EPV-konsernin biopolttoaineiden hankinnassa ja yhtiön omistaman maaomaisuuden hyödyntämisessä. Kesän aikana yhtiö toteutti polttoturpeen, kuivikkeen ja kasvuturpeen tuotantoa sääolosuhteiden mukaisesti, ja tuotantoa jatketaan toistaiseksi maailman epävakauden ja huoltovarmuuden vuoksi. Huoltovarmuuden kannalta turve on edelleen tärkeä polttoaine EPV:lle, mutta myös turvetuotantoalueiden jälkikäyttö on merkittävässä roolissa. Kesän ja syksyn haastavien olosuhteiden vuoksi energiatuotanto onnistui vain kohtalaisesti, mutta ympäristöturvetuotannossa saavutettiin lähes kaikki tavoitteet. Vaihtelevien polttoainetarpeiden tukemiseksi tukkulämmön biopolttoaineet ovat mahdollistaneet toimitusketjujen toiminnan myös talvikauden ulkopuolella. Tulevaisuudessa varautumiseen tuo haasteita kaukolämmön edelleen sähköistytminen. Metsäteollisuuden suurten toimijoiden yhteistyö ja kuitupuun vaihtaminen energijakeisiin konsernin sisällä on osa optimointia, joka varmistaa biopolttoaineiden saatavuuden ja luo turvaa suhdannevaihteluista vastaan. Polttoainetarpeiden kausiluonteisuus ja logistiikan vakaus ovat erityisiä haasteita, joihin pyritään vastaamaan kehittämällä terminaali-varastointia ja kuivaamalla biopolttoaineita kesäaikana säilyvyyden varmistamiseksi.

Powerheat Solutions Oy (100 %) perustettiin vuonna 2022, ja yhtiö siirtyi täysin konsernin omistukseen kertomusvuoden aikana. Yhtiö tar-

joaa ratkaisuja teollisuus- ja kaukolämpöyhtiöiden lämmön- ja höyryntuotannon sähköistämiseen ja optimointiin. Kaupallinen liiketoiminta käynnistyi kertomusvuoden lopussa.

Tytär-yhtiö **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.

OSAKKAAT, YHTIÖKOKOUS JA HALLITUS

Osakkaat

Osakkaiden omistusosuudet vuoden 2024 lopussa olivat seuraavat:

	2024, %	2023, %
Alajärven Sähkö Oy	1,43	1,48
Cumel Oy	0,33	0,32
Helen Oy	5,65	5,63
Imatran Seudun Sähkö Oy	0,38	0,36
Jylhän Sähköosuuskunta	4,00	4,10
JärviS-Energia Oy	1,67	1,67
Kaakon Energia Oy	0,37	0,36
KSS Energia Oy	0,64	0,64
Kymppivoima Oy	7,30	7,52
Lahti Energia Oy	8,46	8,43
Lehtimäen Sähkö Oy	0,52	0,54
Oulun Energia Oy	2,54	2,30
Outokumpu Oyj	0,40	0,27
Oy Perhonjoki Ab	1,64	1,64
Rauman Energia Oy	0,95	0,92
Seinäjoen Energia Oy	11,60	11,92
Vaasan Sähkö Oy	43,25	43,03
Vantaan Energia Oy	7,88	7,86
Vimpelin Voima Oy	0,44	0,47
Äänekosken Energia Oy	0,54	0,53
Yhteensä	100,0	100,0

Yhtiökokoukset

Osakkaiden yksimielisellä päätöksellä 31.1.2024 aurinkovoiman hankekehitykseen liittyvä S-osakesarja muunnettiin S1-osakesarjaksi ja perustettiin uusi S2-osakesarja, joka oikeuttaa EPV Aurinkovoima Oy:n Heininevan aurinkopuistossa tuotettavaan aurinkosähköön. Samalla toteutettiin S2-sarjan investointiin liittyvä suunnattu osakeanti osakepääoman korottamiseksi.

Vuoden 2024 varsinainen yhtiökokous pidettiin 27.3.2024 ja siinä käsiteltiin varsinaiselle yhtiökokoukselle kuuluvat asiat.

Ylimääräisessä yhtiökokouksessa 3.7.2024 päätettiin B-, C-, D2- ja W3-osakesarjojen osakepääoman alentamisesta osakkeiden hankkimiseksi ja mitätöimiseksi sekä osakesarjojen poistamiseksi yhtiöjärjestyksestä. Kyseisten osakesarjojen toiminta oli päättynyt aikaisemmin. Lisäksi perustettiin uusi Tornion Voima Oy:n Tornion moottorivoimalaitoksella tuotettuun sähköön oikeuttava T3-sarja sekä päätettiin moottorivoimalaitosinvestointiin liittyvästä suunnatusta osakeannista. Lisäksi päätettiin D1- ja S2-sarjojen suunnatuista osakeanneista osakepääoman korottamiseksi.

Hallitus

Yhtiöjärjestyksen mukaan hallitukseen kuuluu 10-12 varsinaista jäsentä ja viisi varajäsentä. Osakkaiden yksimielisellä päätöksellä varsinaisessa yhtiökokouksessa 27.3.2024 valittiin hallitukseen kymmenen jäsentä ja viisi varajäsentä. Hallitukseen valittiin suostumustensa mukaisesti jäseniksi toimitusjohtaja Esa Ala-Honkola, johtaja Olli Arola, toimitusjohtaja Stefan Damlin, lakiasiaintoimittaja Jaana Eklund, toimitusjohtaja Jouni Haikarainen, toimitusjohtaja Vesa Hätilä, johtaja Riku Kananen, toimitusjohtaja Anders Renvall, kansanedustaja Joakim Strand ja johtaja Hans-Alexander Öst. Varajäseniksi valittiin toimitusjohtaja Roger Holm, toimitusjohtaja Heikki

Lappalainen, johtaja Kari Roos, johtaja Markus Tuomala ja toimitusjohtaja Jukka Ylitalo.

Hallituksen järjestäytymiskokouksessa 27.3.2024 valittiin hallituksen puheenjohtajaksi kansanedustaja Joakim Strand ja varapuheenjohtajaksi toimitusjohtaja Jouni Haikarainen.

Hallituksen puheenjohtaja Joakim Strand erosi EPV Energian hallituksen jäsenyydestä ja puheenjohtajuudesta 4.7.2024 alkaen, koska hänet nimitettiin Suomen eurooppa- ja omistajaohjausministeriksi. Strand toimi EPV Energian hallituksessa noin 10 vuotta, joista kaksi ja puoli vuotta puheenjohtajana. EPV Energian hallitus valitsi uudeksi hallituksen puheenjohtajaksi Vaasan Sähkön toimitusjohtajan Stefan Damlinin.

Toimitusjohtaja ja johtoryhmä

Vuonna 2024 yhtiön toimitusjohtajana toimi Rami Vuola. Johtoryhmän jäseniä 31.12.2024 olivat Rami Vuola, Frans Liski, Reima Neva, Niko Paaso, Maija Suutarinen ja Mats Söderlund.

Tilintarkastajat

Yhtiökokouksessa valittiin yhtiön varsinaisiksi tilintarkastajiksi vuoden 2025 varsinaiseen yhtiökokoukseen kestäväksi toimikaudeksi tilintarkastusyhteisö Ernst & Young Oy vastuullisena tilintarkastajana Mikko Ryttilähti, KHT ja Kristian Berg, KHT sekä varatilintarkastajiksi Anders Svennas, KHT ja Marja Huhtala, KHT.

VASTUULLISUUS

Vastuullisuus on EPV Energian liiketoiminnan perusta, mikä näkyy yhtiön toiminnassa, ajattelutavassa ja johtamisessa. EPV luo yhdessä henkilöstönsä ja kumppaneidensa kanssa puhtaampaa maailmaa. Työn merkitys näkyy laskevissa päästömäärissä, uusiutuvan energian kasvussa ja luotettavassa energiantuotannossa. EPV:llä on jo yli 70 vuoden kokemus

vastuullisesta energiantuotannosta. Yhtiö panostaa määrätietoisesti päästöttömään, toimitusvarmaan energiantuotantoon ja tähtää hiilidioksidineutraaliin energiantuotantoon 2030 mennessä.

EPV:n päätehtävä on kyetä vastuulliseen energiantuotantoon ja säilyttää omakustannushinta kilpailukykyisenä pitkälle tulevaisuuteen. Energia-ala on Suomen pääomaintensiivisin toimiala, ja voimalaitoksiin sekä energiainfrastruktuuriin sitoutuu suuri määrä pääomaa vuosikymmeniksi. EPV suunnittelee investoinnit huolellisesti, kehittää investointitarpeiden ennakointia ja mallintaa tulevien vuosien investointitarpeita. Yhtiö pyrkii rahoittamaan investoinnit siten, että toimintavarmuus ja omavaraisuus säilyvät hyvinä.

EPV:n ilmastomuutoksen hillitsemisen suunnitelma sisältää toimenpideohjelman koskien tuotannon ilmastovaikutuksia. Ilmastomuutoksen hillitsemisen suunnitelma tukee Pariisin ilmastositoumuksen tavoitetta hillitä ilmaston lämpenemistä korkeintaan 1,5 asteeseen esiteolliseen aikaan verrattuna, ja samalla edesauttaa yhtiön sopeutumista vähähiiliseen tulevaisuuteen.

EPV on tehnyt määrätietoisesti töitä päästöjen vähentämiseksi koko 2000-luvun. Päästöjen vähentämiseksi on suljettu lauhdetuotantolaitoksia ja lisätty uusiutuvan energian tuotantoa rakentamalla tuulivoimapuistoja sekä ostamalla ydinvoima- ja vesivoimaosuuksia. Tällä hetkellä on myös rakenteilla EPV:n ensimmäinen aurinkovoimapuisto. Hiilidioksidineutraalin energian määrää lisää myös ydinvoima, joka onkin jo reilut 50 % EPV:n sähkön tuotantopaketista. Lisäksi CHP-laitosten toimintaa ja energiatehokkuutta on kehitetty jatkuvasti uusien investointien avulla.

EPV:n suunnitelma ilmastomuutoksen hillitsemiseksi koostuu investoinneista ja toimenpiteistä, joiden avulla yhtiön kaikkien tuotanto- ja voimalaitosten käyttämät fossiiliset polttoaineet korvataan

uusiutuvilla polttoaineilla ja fossiilittomasti tuotetulla sähköllä. Toimenpiteet koskevat voimalaitosten polttoaineita ja tukipolttoaineita sekä tuotantolaitosten prosessipolttoaineita.

EPV:n CO₂-päästöt syntyvät fossiilisten polttoaineiden käytöstä energiantuotannossa. EPV:llä hiilineutraalisuuden saavuttaminen konkretisoituu kolmeen yhteistuotantolaitokseen (CHP), joissa päästöt syntyvät, sekä niissä tehtäviin toimenpiteisiin ja polttoaineratkaisuihin. EPV Energia teki vuonna 2024 laajan hiilineutraalisuusselvityksen, jonka tarkoituksena oli kirkastaa EPV:n hiilineutraalisuustavoitteiden saavuttaminen vuoteen 2030 mennessä. Laajan selvitystyön taustalla ovat energiamarkkinoiden muuttuneet olosuhteet sekä kasvava uusiutuvan energian osuus sähköntuotannossa. Nämä edellyttävät järjestelmältä kykyä reagoida nopeasti ja tehokkaasti kysynnän ja tarjonnan vaihteluihin, jonka merkitys tulee kasvamaan jatkossa entistä tärkeämmäksi siirryttäessä kohti päästöttömiä tuotantoratkaisuja.

EPV huomioikin tuoreimmassa selvityksessään sekä Suomen energiamarkkinoiden että EPV:n tuotantoportfolion kehityksen. Teimme lisäksi kattavan selvityksen hiilineutraaleista polttoaineista sekä laskennallisen skenaarioanalyysin EPV:n energia- ja tehokapasiteettien varautumistarpeista. Tämä loi laajan kuvan markkinoiden nykytilasta ja auttaa ymmärtämään, minkälaiseen tulevaisuuteen polttavien laitosten käyttötarkoitusta tullaan pitkällä tähtäimellä suunnittelemaan.

EPV tuottaa sähköä ja lämpöä Vaasan, Seinäjoen, Tornion sekä Raahen yhteistuotantolaitoksissa. Näillä laitoksilla syntyvät myös EPV:n Scope 1 -päästöt. CHP-laitosten kapasiteetti muodostaa huomattavan osan EPV:n tuotantokapasiteetista ja hallitsevan osan EPV:n säätökykyisestä kapasiteetista. CHP-laitosten polttoainevarastot toimivat lisäksi energian kausivarastoina, jotka vähentävät pitkittynyiden ääri- ja

häiriötilanteiden aiheuttamaa korkean sähkönhinnan riskiä ja parantavat huoltovarmuutta.

Osana suunnitelmaa EPV kartoitti hiilidioksidineutraaleja polttoaineita, joiden joukosta se tunnisti soveltuvia polttoaineita laitoksille käytettäväksi. Yhdessä kerättyjen taustatietojen ja tilatun polttoaineselvityksen avulla on muodostettu laitoskohtainen suunnitelma, jonka pohjalta voidaan lähteä investointiin tähtääviin hankeselvityksiin hiilineutraalisuustavoitteiden saavuttamiseksi EPV:n tuotantoportfoliossa. Myös sektorikykentäratkaisujen lisääminen on huomioitu osana laitoskohtaisia selvityksiä. Vaihtoehtoisten, kustannustehokkaiden ja hiilidioksidineutraalien polttoaineiden hyödyntämisen mahdollisuudet olemassa olevissa CHP-laitoksissa luovat edellytykset merkittävän säätökapasiteetin ylläpitämiselle.

Henkilöstö

EPV haluaa strategiansa mukaisesti varmistua siitä, että se pysyy alan murroksessa ja muutoksessa mukana, ja mielellään toimii tässäkin ensimmäisten joukossa. EPV-konsernin henkilöstön osaamisen ylläpitäminen on keskeisessä roolissa, jotta liiketoiminnan kannattavuus voidaan varmistaa sekä ylläpitää liiketoiminnan jatkuvaa kehittämistä.

Hyvä johtaminen on EPV:lle tärkeää ja yhtiö haluaa, että siihen panostetaan. Tavoitteena on synnyttää innostunut EPV-tiimi, jossa jokainen työntekijä voi oppia uutta, kehittyä ja olla ylpeä. Uuden sähkön vallankumous® -strategia merkitsee uudistumista yhtiölle. Samalla se merkitsee uudistumista yksilöille ja siihen, miten heitä johdetaan. Myös omaa johtamista pyritään systemaattisesti parantamaan. Hyvä johtaminen on jokaisen EPV:läisen oikeus.

EPV Energia haluaa huolehtia henkilöstönsä työturvallisuusasioista esimerkillisellä tavalla. Yhtiön tavoitteena on rakentaa omalle henkilöstölle ja urakoitsijoille työympäristö, jossa työtapaturmia

ei pääse tapahtumaan. Voimalaitoksissa, tuulivoimatuotantoalueilla, sähkönsiirtoprojekteissa ja turvetuotantoalueilla työskenneltäessä ja huolto-seisokkien aikana ennakoitiin 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 2024 EPV:n oman henkilöstön tapaturmataajuus oli 0. Tämä on hieno saavutus EPV:läisiltä. Työturvallisuutta korostetaan kaikessa tekemisessä ja on hienoa, että tulosta on saavutettu. Tilastoidut tapaturmat vuonna 2024 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 ennakkoivasti. Yhtiö selvittää työympäristön ja työyhteisön tilaa säännöllisesti erilaisin kyselyin ja tutkimuksin sekä kehittää henkilöstöpolitiikkaa ja työilmapiiriä tulosten pohjalta. Työtyytyväisyyden tasoa seurataan säännöllisesti koko konsernin laajuksella henkilöstötutkimuksella, joka toteutetaan vuosittain koko henkilöstölle. EPV-konsernin henkilöstötutkimuksen kokonaistulokset ovat olleet ja ovat yhä edelleen korkealla tasolla. Vuonna 2024 Employee Net Promoter Score -indeksi (eNPS) oli jälleen erinomaisella tasolla, 68.

Konsernin henkilökunnan lukumäärä oli vuoden aikana keskimäärin 170 (155) henkilöä. Vuoden 2024 lopussa EPV Energian palveluksessa oli 88 (78) henkilöä, EPV Alueverkon palveluksessa 7 (6), Tornion Voima Oy:n palveluksessa 27 (27), Seinäjoen Voima Oy:n 25 (24) henkilöä ja Vaasan Voima Oy:n 21 (22) henkilöä. Koko konsernin henkilöstöstä vuoden

2024 lopussa oli ylempiä toimihenkilöitä yhteensä 79, toimihenkilöitä 50 ja työntekijöitä yhteensä 39.

Ympäristö

Maapallon nykyinen tila vaatii suurta muutosta, ja päästöjen alasajoa on nopeutettava. Tutkimustiedon viesti on selvä: voimme vielä hillitä 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 rooli sähköistyvän yhteiskunnan päästötavoitteiden saavuttamisessa. EPV:n tavoitteena on hiilineutraali energiantuotanto 2030 mennessä. EPV:n Uuden sähkön vallankumous® -strategiassa painottuu hiilineutraali sähkön tuotanto, varastointi ja käytön hallinnointi uusilla teknologioilla. Vuonna 2024 EPV Energian sähköntuotannossa hiilidioksidineutraalien energianlähteiden osuus oli 96 prosenttia.

Vuonna 2024 EPV rakensi edelleen omia hankkeitaan ja teki vihreää siirtymää tukevia investointipäätöksiä kymmenien miljoonien eurojen edestä. Ensimmäisen aurinkovoimapuiston rakennustyöt jatkuivat Lapualla. Puiston on arvioitu valmistuvan 2025 ja sen kaupallinen käyttö alkaa vuonna 2026. Uusi kaasumoottorivoimalaitos sai investointipäätöksen Torniossa. Sen avulla kyetään nopeasti lisäämään sähköntuotantoa erilaisten häiriöiden ja vaikeasti ennustettavien sääolosuhteiden aikana. Valmistues-

saan se on ensimmäinen moderni moottorivoimalaitos Suomessa. Suomeen tarvitaan enenevässä määrin tällaista nopean säätöön ja tehotuottoon kykenevää sähköntuotantoa. Tällöin sähkön saatavuus ja riittävyys ovat turvattuna sääolosuhteista riippumatta.

Lisäksi EPV teki mittavan investointipäätöksen Vaasan Vaskiluodossa sijaitsevaan lämpövarastointiteknologian prosessin kehitykseen ja jousto-kykyyn. Investoinnilla kasvatetaan lämpövaraston lämpötilaa nykyisestä. Investointiin sisältyy uusi höyryntuotantoon soveltuva 60 MW sähkökattila, prosessiverkoston päivitys korkeammalle lämpötilatasolle sekä puskurisäiliön lisäys. Lämmöntuotannon yleinen kehitys on kohti ei-polttavaa teknologiaa, ja sähkökattilat ovat osa tätä ratkaisua.

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 uudelleenkäytön ja kierrätyksen. EPV:n strategiassa korostuu halu olla kehityksen kärjessä ja näyttää tietä energia-alan murroksessa.

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

Auditointien avulla seurataan toiminnan vastuullisuutta, ja auditointien tuloksia voidaan hyödyntää käytäntöjen yhtenäistämiseen eri yhtiöiden välillä. Vuonna 2024 EPV:n konserniyhtiöissä tehtiin yhteensä 13 sisäistä ja 2 ulkoista auditointia, jotka kohdistuivat muun muassa yhtiön tuotannossa ja rakenteilla oleviin

tuulivoimapaistoihin, sähkönsiirtoon, voimalaitosten energiatehokkuuteen, siisteyteen ja kemikaaleihin sekä turvetuotantoalueille.

EPV Energian tarkemmat ympäristötiedot esitetään yhtiön nettisivuilla vastuullisuusraportissa 2024.

KÄYNNISSÄ OLEVAT OIKEUSPROSESSIT

Yhtiöllä ei ole käynnissä olevia oikeusprosesseja.

MERKITTÄVIMMÄT RISKIT

EPV:n liiketoiminnot altistuvat useille taloudellisille, strategisille, energiapolitiikkaan ja -sääntelyyn liittyville riskeille. Energiassektori on vahvasti säännelty toimiala. Muutokset sääntelyssä ja verotuksessa heijastavat usein vallitsevaa poliittista ilmapiiriä ja ne myös saattavat muuttaa eri tuotantotapojen suhteellista kannattavuutta. Poliittisuuden takia nämä muutokset ovat osin vaikeasti ennakoitavissa ja saattavat siten lisätä riskejä yksittäisissä tuotantomuodoissa.

Sähkömarkkinoiden kehitys on olennainen osa kestäväää energiatoimialaa. EPV osallistuu julkiseen keskusteluun eri toimialajärjestöjen jäsenenä sekä Fingridin ja eSettin työryhmissä. Aktiivisen osallistumisemme ansiosta pysymme ajan tasalla toimintaympäristön uusimmista muutoksista.

EPV on alttiina kansainvälisille geopolittisille riskeille. Venäjän hyökkäys Ukrainaan vuonna 2022 aiheutti esimerkiksi polttoaineiden saatavuusongelmia. Tilanne on sittemmin vakiintunut, ja EPV on pystynyt varmistamaan polttoainevarastonsa riittävyyden tulevaa tuotantoa varten.

Geopoliittinen epävarmuus näkyy myös investoinneissa toimitus- ja hintariskeinä. Geopoliittisen epävarman tilanteen takia ei ole nähtävissä helpotusta toimitusaikoihin tai hyödykkeiden hintoihin.

EPV on varautunut toimintaympäristön muutoksiin aktiivisella strategiatyöllä ja riskienhallinnalla. Strategian ja riskienhallinnan pohjalta pyritään varmistamaan oikeat ja oikea-aikaiset investoin-

tipäätökset. Oikea-aikaiset ja hyvin suunnitellut investoinnit ottavat huomioon toimintaympäristön riskit ja pystyvät niiden perusteella luomaan luotettavan investointiaikataulun.

Liiketoiminnan kannattavuuden kannalta keskeisin vaikuttava tekijä on pohjoismainen sähkön tukkuhinnan kehitys. Tukkuhintaan vaikuttavat monet tekijät kuten sääolosuhteet, tuotantomäärä, polttoaineiden ja CO₂-päästöoikeuksien hinnat sekä hydrologisen balanssin tilanne.

Uusia investointeja liitetään sähköverkkoon, vaikka kulutus ei ole lisääntynyt vastaavasti. Tämä vaikuttaa tukkusähkömarkkinahinnan vaihteluun ja suuruuteen merkittävästi. EPV ottaa huomioon markkinoiden tilanteen investointien suunnittelussa.

EPV:lle on ensiarvoisen tärkeää varmistaa energiantuotanto kaikissa olosuhteissa. Tuotantovarmuutta voivat uhata esimerkiksi sääolosuhteet, sähkösiirtoverkon toimintahäiriöt ja odottamattomat käyttökatkokset sekä omassa että osakkuusomistuksessa olevissa voimaloissa. EPV ylläpitää monipuolista tuotantorakennetta vähentääkseen näitä riskejä. Tämä tarkoittaa käytännössä sitä, että yhtiön hankkima energia tuotetaan useilla eri tavoilla.

Henkilöstöriskit liittyvät osaamisen saatavuuteen ja työntekijöiden jaksamiseen. Työhyvinvointiin panostetaan aktiivisesti. EPV pyrkii myös huolehtimaan henkilöstönsä työturvallisuudesta esimerkiksi. Yhtiö seuraa vuosittain henkilöstön tyytyväisyyttä kyselyillä ja kehittää toimintaansa saadun palautteen perusteella.

EPV:n toiminta on riippuvaista toimivista ja turvalisista tietojenhallintajärjestelmistä ja -prosesseista. Kyberhyökkäysten ja tietoturvaloukkausten riski on kasvanut, erityisesti kriittisen infrastruktuurin osalta. Myös sabotaasiyritykset kriittiseen infraan ovat mahdollisia, ja niiden seuraukset voivat olla merkittäviä, jos ne toteutuvat. EPV on varautunut uuteen NIS2 – EU:n kyberturvallisuudsdirektiiviin parantamalla sisäisiä prosesseja ja tiivistämällä

yhteistyötä kriittisten kumppanien kanssa. EPV järjestää jatkuvasti myös kyberturvallisuuskoulutuksia henkilöstölle.

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 2024 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 teknologiatiiimit jatkoivat hyvää työtään. Teknologiatiiimit tutkivat uusia teknologioita sekä niiden tuomia mahdollisuuksia tulevaisuuden hiilineutraaliin 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 2025 alkupuolella Pohjoismaiden vesivarastot olivat noin 17 TWh yli pitkän ajan keskiarvotason ja 26 TWh korkeammalla tasolla vuoden 2024 vastaavaan ajankohtaan verrattuna.

Päästöoikeuksien markkinahinta vuodelle 2025 oli noin 82 euroa hiilidioksiditonnilta. Samaan aikaan sähkön keskihinta johdannaismarkkinoilla loppuvuodelle 2025 oli noin 33 euroa megawattitunnilta ja vuodelle 2026 noin 37 euroa megawattitunnilta. Suomen aluehinta oli vastaavasti 41 ja 46 euroa megawattitunnilta.

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

Epävarmuus ja riskit johtuen geopolittisesta tilanteesta, mukaan lukien asetut pakotteet, mahdolliset lisäpakotteet sekä vastapakotteet ja niiden seuraukset, voivat vaikuttaa varojen taloudelliseen käyttöikään sekä myös hyödykehintoihin ja niiden vakuuksiin Euroopassa. Lähialueiden geopolittiset jännitteet aiheuttavat epävarmuutta energiamarkkinoilla. Uusiutuvan energian vaihteleva tuotanto jatkaa kasvuaan lisäten haasteita sähköjärjestelmän tasapainottamiseen. Eri teollisuudenalojen energiavirtojen kytkeminen yhteen sähkön avulla on entistä tärkeämpää.

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

HALLITUKSEN VOITONJAKOEHDOTUS

Emoyhtiön voitonjakokelpoiset varat ovat 349 635 754,99 euroa, josta tilikauden tulos on 282 107,72 euroa. Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että osinkoa ei jaeta.

EPV ENERGIA KONSERNITILINPÄÄTÖS



Konsernitase (IFRS)

KONSERNITASE 1 000€	Liite	31.12.2024	31.12.2023	1.1.2023
Varat				
Pitkäaikaiset varat				
Aineettomat hyödykkeet	4.2	6 071	6 153	4 885
Aineelliset hyödykkeet	4.3	700 672	708 885	706 539
Sijoitukset osakkuus- ja omistusyhteisyrityksiin	4.1	29 022	28 968	30 123
Osakesijoitukset	5.4, 5.3	546 126	750 970	815 179
Käyttöoikeusomaisuuserät	4.4	49 994	18 085	19 459
Pitkäaikaiset lainasaamiset	4.6, 5.3	46 035	67 215	67 215
Muut pitkäaikaiset saamiset	4.6	18 766	18 711	28 132
Laskennalliset verosaamiset	3.8	4 305	3 557	2 619
Pitkäaikaiset varat yhteensä		1 400 992	1 602 544	1 674 152
Lyhytaikaiset varat				
Vaihto-omaisuus	4.5	37 749	42 879	49 175
Myyntisaamiset	4.6	38 607	56 816	66 467
Muut lyhytaikaiset saamiset	4.6	43 280	40 853	45 800
Rahastosijoitukset	5.3	10 562	8 135	0
Rahat ja pankkisaamiset	5.7	29 560	46 010	63 812
Lyhytaikaiset varat yhteensä		159 758	194 694	225 254
Varat yhteensä		1 560 750	1 797 238	1 899 406

KONSERNITASE 1 000€	Liite	31.12.2024	31.12.2023	1.1.2023
Oma pääoma ja velat				
Oma pääoma				
Osakepääoma	5.8, 5.9	14 693	14 771	14 625
Osakeanti	5.8, 5.9	262	0	865
Käyvän arvon ja muut rahastot	5.8, 5.9	690 391	843 646	904 517
Kertyneet voittovarot	5.8, 5.9	109 378	106 458	100 663
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma yhteensä		814 724	964 875	1 020 670
Määräysvallattomien omistajien osuus		7 323	7 771	7 189
Oma pääoma yhteensä		822 047	972 646	1 027 859
Pitkäaikaiset velat				
Pitkäaikaiset korolliset rahoitusvelat	5.5	372 358	490 885	486 493
Muut pitkäaikaiset velat	4.7, 5.5	6 809	5 139	2 836
Vuokrasopimusvelat	4.4, 5.5	48 618	16 673	18 372
Sopimukseen perustuvat velat	3.2	8 924	9 298	8 136
Laskennalliset verovelat	3.8	114 154	159 487	172 448
Pitkäaikaiset velat yhteensä		550 863	681 483	688 283
Lyhytaikaiset velat				
Lyhytaikaiset korolliset rahoitusvelat	5.5	123 130	55 804	99 550
Ostovelat	4.7, 5.5	33 293	44 862	36 699
Muut lyhytaikaiset velat	4.7	29 118	40 369	45 605
Sopimukseen perustuvat velat	3.2	374	374	321
Vuokrasopimusvelat	4.4	1 923	1 700	1 088
Lyhytaikaiset velat yhteensä		187 839	143 110	183 263
Velat yhteensä		738 703	824 592	871 547
Oma pääoma ja velat yhteensä		1 560 750	1 797 238	1 899 406

Konsernituloslaskelma ja laaja tuloslaskelma (IFRS)

KONSERNIN TULOSLASKELMA JA LAAJA TULOSLASKELMA 1000€	Liite	1.1.-31.12.2024	1.1.-31.12.2023
Liikevaihto	3.2	422 062	440 606
Liiketoiminnan muut tuotot	3.3, 3.4	23 589	20 655
Materiaalit ja palvelut	3.5	-247 931	-269 803
Henkilöstökulut	3.6	-14 103	-13 094
Liiketoiminnan muut kulut	3.3	-121 162	-113 210
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	4.1	55	-551
Poistot ja arvonalentumiset	4.2, 4.3	-46 859	-44 740
Liikevoitto (EBIT)		15 650	19 863
Rahoitustuotot	3.7	14 589	9 813
Rahoituskulut	3.7	-24 964	-23 148
Tulos ennen veroja		5 276	6 528
Tuloverot	3.8	-1 070	-944
Tilikauden tulos		4 206	5 584

Muut laajan tuloksen erät

MUUT LAAJAN TULOSEN ERÄT	1.1.-31.12.2024	1.1.-31.12.2023
Tilikauden tulos		
Erät (verojen jälkeen), jotka saatetaan myöhemmin siirtää tulosvaikutteisiksi		
Rahavirran suojaus - johdannaiset	-4 284	-5 573
Erät (verojen jälkeen), joita ei siirretä tulosvaikutteisiksi		
Käyvän arvon ja muut rahastot	-177 282	-51 366
Tilikauden muut laajan tuloksen erät verojen jälkeen	-181 565	-56 938
Tilikauden laaja tulos yhteensä	-177 360	-51 354
Tilikauden tuloksen jakautuminen		
Emoyhtiön omistajille	4 581	6 165
Määräysvallattomille omistajille	-375	-581
	4 206	5 584
Tilikauden laajan tuloksen jakautuminen		
Emoyhtiön omistajille	-176 985	-50 773
Määräysvallattomille omistajille	-375	-581
	-177 360	-51 354

Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista

2024									
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma									
1 000 €	Osakepääoma	Osakeanti	Käyvän arvon rahasto	Suojausrahasto	Sijoitetun vapaan pääoman rahasto	Kertyneet voittovarot	Oma pääoma yhteensä	Määräysvallattomien omistajien osuudet	Oma pääoma yhteensä
Oma pääoma 1.1.2024	14 771	0	521 923	17 498	304 226	106 458	964 875	7 771	972 646
Tilikauden tulos						4 581	4 581	-360	4 220
Muut laajan tuloksen erät			-177 282	-4 284			-181 565		-181 565
Tilikauden laaja tulos	0	0	-177 282	-4 284	0	4 581	-176 985	-360	-177 345
Omien osakkeiden hankinta	-346				-2 309	-1 661	-4 315		-4 315
Muutokset tytäryhtiöiden omistuksien osuuksissa							0	-87	-87
Muut muutokset	268	262			30 619		31 149		31 149
Oma pääoma 31.12.2024	14 693	262	344 641	13 214	332 536	109 378	814 724	7 323	822 047

2023									
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma									
1 000 €	Osakepääoma	Osakeanti	Käyvän arvon rahasto	Suojausrahasto	Sijoitetun vapaan pääoman rahasto	Kertyneet voittovarot	Oma pääoma yhteensä	Määräysvallattomien omistajien osuudet	Oma pääoma yhteensä
Oma pääoma 1.1.2023 ennen IFRS oikaisuja	14 625	865			308 158	103 957	427 604	7 189	434 793
IFRS 1 – IFRS standardeihin siirtymisestä johtuvat oikaisut			573 288	23 071		-3 293	593 066		593 066
Oikaistu omapääoma 1.1.2023	14 625	865	573 288	23 071	308 158	100 663	1 020 670	7 189	1 027 859
Tilikauden tulos						6 165	6 165	-551	5 614
Muut laajan tuloksen erät			-51 366	-5 573			-56 938		-56 938
Tilikauden laaja tulos	0	0	-51 366	-5 573	0	6 165	-50 773	-551	-51 324
Omien osakkeiden hankinta	-652					-415	-1 067		-1 067
Muutokset tytäryhtiöiden omistuksien osuuksissa							0	1 133	1 133
Muutokset määräysvallattomien omistuksien osuuksissa						44	44		44
Muut muutokset	797	-865			-3 932		-4 000		-4 000
Oma pääoma 31.12.2023	14 771	0	521 923	17 498	304 226	106 458	964 875	7 771	972 646

Konsernin rahavirtalaskelma

1 000 €	2024	2023
Varat		
Liiketoiminnan rahavirta		
Liikevoitto	15 650	19 863
Oikaisut liikevoittoon 1)	48 475	40 746
Käyttöpääoman muutokset 2)	-1 509	6 356
Maksetut korot ja muut rahoituskulut	-24 964	-23 148
Saadut korot ja muut rahoitustuotot	14 589	9 813
Maksetut verot	-1 759	-608
Liiketoiminnan nettorahavirta	50 482	53 022
Investointien nettorahavirta		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin omaisuuseriin	-43 074	-47 415
Aineellisten ja aineettomien omaisuuserien myynnit	126	25
Osakkeiden ostot	-21 252	-3
Muutokset määräysvallattomien omistajien osuudessa	0	2 180
Investointiavustukset	6 000	544
Saadut pääomanpalautukset	2 646	1 772
Lainasaamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	21 180	0
Investointien nettorahavirta	-34 375	-42 897

1 000 €	2024	2023
Rahoituksen nettorahavirta		
Omien osakkeiden hankinta	-4 315	-1 067
Vuokrasopimusvelkojen takaisinmaksut	-1 242	-1 087
Lainojen nostot	74 132	73 040
Lainojen takaisinmaksut	-125 282	-110 112
Osakeanti	24 149	11 300
Rahoituksen nettorahavirta	-32 558	-27 926
Rahavarojen muutos, lisäys (+)/vähennys (-)		
Rahavarat 1.1.	46 010	63 812
Rahavarat 31.12.	29 560	46 010
1) Oikaisut liikelukokseen		
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta	55	551
Poistot ja arvonalentumiset	46 859	44 740
Pitkäaikaisten varojen myyntivoitot ja -tappiot	1 725	-2 406
Muut oikaisuerät	-164	-2 139
	48 475	40 746
2) Käyttöpääoman muutos		
Korottomien saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	16 180	-6 125
Vaihto-omaisuuden lisäys (-) tai vähennys (+)	5 130	6 296
Korottomien velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	-22 819	6 186
	-1 509	6 356

1. Keskeiset laadinta- ja yhdistelyperiaatteet

1.1 Konsernin perustiedot

Yhtiötiedot

EPV on suomalainen energian hankintaan erikoistunut omakustannusperiaatteella toimiva konserni, joka muodostuu emoyhtiö EPV Energia Oy:stä sekä tytäryhtiöistä (Yhdessä Konserni tai EPV). EPV harjoittaa energian tuotantoa ja varastointia, siirto-verkkoliiketoimintaa sekä tarjoaa muita energia-alan palveluita asiakkailleen.

EPV Energia Oy (Yhtiö tai emoyhtiö) on Suomessa rekisteröity osakeyhtiö. Konserniyhtiöiden kotipaikka on Suomi ja emoyhtiön rekisteröity toimipaikka sijaitsee Vaasassa.

Konsernirakenne

Tietoja konsernin tytäryhtiöistä

Konsernitilinpäätös sisältää seuraavat tytäryhtiöt:

Nimi	Pääliiketoimi	Omistuosuus 2024	2023
EPV Akkuhybridi Oy	Sähkön varastointi	100,0	100,0
EPV Alueverkko Oy	Sähkön siirto	100,0	100,0
EPV Aluevarannot Oy	Polttoaineiden hankinta, kiinteistöt	100,0	100,0
EPV Aurinkovoima Oy	Sähkön tuotanto aurinkovoimalla	100,0	100,0
EPV Operointi Oy	Energianhallinnan palvelut	100,0	100,0
EPV Siirtoverkko Oy	Ei toimintaa	100,0	100,0
EPV Tase Oy	Energiakauppaan liittyvät palvelut	100,0	100,0
EPV Teollisuusverkot Oy	Sähkön siirto	90,0	90,0
EPV Tuulivoima Oy	Sähkön tuotanto tuulivoimalla	100,0	100,0
Powerheat Solutions Oy	Energiakauppaan liittyvät palvelut	100,0	70,0
Rajakiiri Oy	Sähkön tuotanto tuulivoimalla	60,2	60,2
Seinäjoen Voima Oy	Sähkön ja lämmön CHP-tuotanto	100,0	100,0
Tornion Voima Oy	Sähkön ja lämmön CHP-tuotanto	100,0	100,0
Vaasan Voima Oy	Sähkön ja lämmön CHP-tuotanto	100,0	100,0
Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy	Kiinteistöjen vuokraus ja hallinta	100,0	100,0

Tiedot Konsernin lähipiirisuhteiden osalta on annettu liitetiedossa 6.1.

1.2. Laatimisperusta

Laadintaperiaatteet ja IFRS-standardien käyttöönotto

EPV:n konsernitilinpäätös on laadittu noudattaen 31.12.2024 voimassaolevia Euroopan Unionin hyväksymiä kansainvälisiä tilinpäätösstandardeja (International Financial Reporting Standards, IFRS) ja niiden tulkintaohjeita (IFRIC). Tilinpäätöksen liitetiedot ovat myös Suomen kirjanpito- ja yhtiölainsäädännön mukaisia.

Konsernin tilinpäätös on laadittu alkuperäisin hankintamenoin, ellei jäljempänä esitetyissä tilinpäätöksen laadintaperiaatteissa toisin mainita. Konsernin tilinpäätös on esitetty tuhansissa euroissa ja kaikki luvut on pyöristetty lähimpään tuhanteen, ellei toisin ole ilmoitettu. Tästä johtuen yksittäisten numeroiden summa voi poiketa esitetystä summaluvusta pyöristyserojen vuoksi. Vertailuvuoden luvut esitetään suluissa ja ne on esitetty nykyisen tilikauden lukujen vierellä tai jälkeen.

Konsernitilinpäätös 31.12.2024 on yhtiön ensimmäinen kansainvälisten tilinpäätösstandardien mukaisesti laadittu tilinpäätös. IFRS-standardeihin siirtymäpäivä on 1.1.2023. Konsernitilinpäätös 31.12.2024 sisältää vertailutiedot 31.12.2023 päättyneeltä tilikaudelta. Tässä konsernitilinpäätöksessä esitetään ylimääräinen avaava tase 1.1.2023 IFRS-standardien käyttöönoton vuoksi. EPV Energia Oy on aiemmin soveltanut suomalaisia tilinpäätösstandardeja (Finnish Accounting Standards, FAS). Liitetiedossa 2. on esitetty IFRS-standardien siirtymisen vaikutukset konsernin raportoimaan taseeseen ja tulokseen.

Yhdistelyperiaatteet

Konsernitilinpäätös sisältää emoyhtiön sekä kaikkien niiden yhtiöiden tilinpäätöstietoja, joissa EPV

Energia Oy:llä on määräysvalta (tytäryhtiöt). Yhtiöllä on määräysvalta toisessa yhtiössä, kun se on oikeutettu sen muuttuviin tuottoihin sijoituksensa kautta ja sillä on kyky vaikuttaa näihin tuottoihin käyttämällä valtaansa sijoituskohteessa. Konserni alkaa yhdistellä hankittuja tytäryhtiöitä konsernitilinpäätökseen saatuaan määräysvallan ja lopettaa yhdistelyn kun määräysvalta päättyy.

Tarvittaessa tytäryhtiöiden tilinpäätökset oikaistaan vastaamaan konsernin tilinpäätöksen laadintaperiaatteita. Kaikki konsernin sisäiset liiketapahtumat, saamiset ja velat, sekä tuotot ja kulut liiketoimista konserniyhtiöiden välillä on eliminoitu täysimääräisesti osana konsolidointia. Määräysvallattomien omistajien osuus on esitetty konsernitaseessa osana omaa pääomaa, erillään osakkeenomistajille kuuluvasta omasta pääomasta. Määräysvallattomien omistajien osuus tilikauden tuloksesta on esitetty erikseen muun laajan tuloksen erissä.

Osakkuusyhtiöt, joissa EPV:llä on huomattava vaikutusvalta, on yhdistelty pääomaosuusmenetelmällä.

Määräysvallattomien omistajien osuus

Tapahtumat määräysvallattomien omistajien kanssa käsitellään kuten omistajien kanssa tehdyt tapahtumat. Määräysvallattomilta omistajilta hankitun omistuosuuden kauppahinnan ja saadun nettovarallisuuden käyvän arvon välinen ero kirjataan suoraan konsernin omaan pääomaan. Määräysvallattomille omistajille myydyn osuuden luovutusvoitto tai -tappio kirjataan myös suoraan omaan pääomaan.

Segmenttiraportointi

Konsernilla on viisi raportoitavaa segmenttiä. Lisätiedot segmenteistä on esitelty liitetiedossa 3.1.

Ulkomaan rahan määräiset erät

Konsernitilinpäätös esitetään euroina, emoyhtiön toiminta- ja esittämisvaluutassa. Konsernissa määritetään kunkin konserniyhtiön osalta toimintavaluutta ja kunkin yhtiön tilinpäätökseen sisältyvät erät arvostetaan käyttäen kyseistä toiminnallista valuuttaa. EPV:llä ei ole ollut tytäryhtiöitä, joiden toimintavaluutta olisi ollut muu kuin euro.

Omakustannusperiaate

EPV-konsernin yhtiöt harjoittavat energian tuotantoa ja varastointia, siirtoverkkoliiketoimintaa sekä muita toimialaliitännäisiä palveluita pääasiallisesti osakkailleen omakustannushinta-periaatteella (ns. Mankala-periaate) eli luovuttavat tuottamansa tai hankkimansa energian osakkailleen kunkin osakesarjan omistuksen suhteessa. Kunkin osakesarjan osakas vastaa yhtiötä kohtaan yhtiöjärjestyksessä esitetyistä muuttuvista ja kiinteistä kustannuksista.

1.3. Johdon harkintaa edellyttävät keskeiset arviot ja oletukset

Konsernitilinpäätöksen laatimisessa johto on velvollinen käyttämään harkintaa, arvioita ja oletuksia, jotka vaikuttavat raportoituihin tuottoihin, kuluihin, varoihin ja velkoihin sekä niihin liittyviin liitetietoihin. Epävarmuus näistä oletuksista ja arvioista voi johtaa tulokseen, joka edellyttää sellaisten varojen tai velkojen kirjanpitoarvon olennaista oikaisemista, jonka vaikutukset kohdistuvat tuleviin tilikausiin.

Johto on tehnyt useita arvioita soveltaessaan konsernin kirjanpitoikäytäntöjä. Ne arviot, jotka johto katsoo olevan merkittävimpiä vaikuttamaan konsernitilinpäätökseen kirjattuihin summiin, on esitetty kunkin tilinpäätöksen erään liittyvissä erillisissä liitetiedoissa.

Merkittävimmät johdon harkintaa ja arvioita sisältävät erät, sekä näihin liittyvät keskeiset epävarmuustekijät esitetään seuraavissa liitetiedoissa:

- Myyntituotot asiakassopimuksista (Liitetieto 3.2)
- Aineettomat hyödykkeet (Liitetieto 4.2)
- Vuokrasopimukset (Liitetieto 4.4)
- Tason 3 rahoitusinstrumenttien käyvän arvon määrittäminen (Liitetieto 5.4)
- Odotettavissa olevat luottotappiot (Liitetieto 4.6)

1.4. Uudet ja päivitettyt IFRS-standardit

Alla on esitetty uudet ja päivitetty IFRS -standardit ja tulokset, jotka astuvat voimaan tilinpäätöksen jälkeen ja joiden EPV katsoo olevan olennaisia yhtiölle.

IFRS 18 – Esittäminen ja tiedonantaminen tilinpäätöksessä

Huhtikuussa 2024 IASB antoi IFRS 18 -standardin Esittäminen ja tiedonantaminen tilinpäätöksessä, joka korvaa IAS 1 -standardin Tilinpäätöksen esittäminen. IFRS 18 tuo tuloksen laskelmaan

uusia kategorioita ja väliotsikoita. Se vaatii myös johdon määrittelemien suorituskykykymittareiden (määritelmän mukaisesti) paljastamista ja sisältää uusia vaatimuksia taloudellisen tiedon sijainnille, yhdistämiselle ja eriyttämiselle.

Standardi tulee voimaan tilikausille, jotka alkavat 1. tammikuuta 2027 tai sen jälkeen.

EPV arvioi muutosten vaikutusta konsernin tilinpäätökseen.

2. IFRS-standardien ensimmäinen käyttöönotto

2.1. IFRS-vaikutukset: siirtymävaikutukset ja sovelletut helpotukset

IFRS-standardien ensimmäinen käyttöönotto

EPV on laatinut tämän konsernitilinpäätöksen 31.12.2024 päättyneeltä tilikaudelta kansainvälisten tilinpäätösstandardien (IFRS) mukaisesti. Aiempina tilikausina, mukaan lukien 31.12.2023, konserni on soveltanut suomalaisia tilinpäätösstandardeja (FAS).

IFRS standardeihin siirtymispäivä on 1.1.2023. IFRS:ään siirtymisen myötä EPV on laatinut konsernitilinpäätöksen kansainvälisten tilinpäätösstandardien (IFRS) mukaisesti 31.12.2024 lähtien, yhdessä vertailukauden 31.12.2023 tietojen kanssa, kuten on kuvailtu liitetiedossa 1. Tässä konsernitilinpäätöksessä esitetään myös avaava tase 1.1.2023 IFRS –siirtymän käyttöönoton vuoksi.

Tässä liitetiedossa esitetään oikaisut, jotka EPV on tehnyt muuttaessaan konsernitilinpäätöksen laadintaperiaatteet FAS-perusteisesta tilinpäätöksestä IFRS-standardien mukaiseen tilinpäätöksen esittämiseen. Liitetiedossa on kuvattu vaikutukset avaavaan taseeseen 1.1.2023 sekä päättävään taseeseen 31.12.2023. EPV on soveltanut tiettyjä IFRS 1-standardin mukaisia helpotuksia, jotka on kuvattu alla.

Otsikoiden kirjaimet (A–G) viittaavat ensimmäisen käyttöönoton siltalaskelmien oikaisutaulukoiden sarakkeisiin liitetiedoissa 2.2. ja 2.3.

1. Vuokrasopimukset, EPV vuokralaisena (A)

EPV:n vuokrasopimukset koskevat pääosin maa-alueita, voimalaitoslaitteita, toimitiloja, ajoneuvoja, muita omaisuuseriä. FAS Konsernitilinpäätöksessä vuokratulot on kirjattu tuloslaskelman muihin liiketoiminnan

kuluihin vuokratuotoksen aikana. EPV ei ole kirjannut FAS konsernitilinpäätöksellä vuokrasopimusvelkoja tai -eriä taseeseen, eikä ole siten käyttänyt Suomen kirjanpitolainsäädännön mukaista mahdollisuutta soveltaa IFRS 16 – Vuokrasopimukset -standardia FAS:n mukaisessa raportoinnissa. EPV on FAS tilinpäätöksellä esittänyt vuokrasopimuksiin liittyvät sitoumukset liitetiedoissa taseen ulkopuolisina erinä.

EPV on soveltanut IFRS 16 -standardin käyttöönotossa IFRS 1 -standardin sallimaa helpotusta arvostaa vuokrasopimusvelka ja käyttöoikeusomaisuuserä IFRS -standardeihin siirtymispäivänä. Käyttöoikeusomaisuus sekä vastaava vuokrasopimusvelka on kirjattu taseeseen 1.1.2023 arvostettuna jäljellä olevien vuokramaksujen diskontattuun nykyarvoon. IFRS 16 -standardin myötä FAS:n mukaiset tuloslaskelman vuokratulot on korvattu käyttöoikeusomaisuuserien poistoilla ja vuokrasopimusvelkojen korkokuluilla. EPV on soveltanut IFRS 1 -standardin helpotusta, jonka mukaan ensilaatija, joka on vuokralle ottaja, saa olla soveltamatta IFRS 16-standardia lyhytaikaisiin vuokrasopimuksiin (vuokra-aika päättyy 12 kuukauden kuluessa) ja vuokrasopimuksiin, joissa kohdeomaisuuserä on arvoltaan vähäinen. Lisäksi EPV on IFRS 1 -standardin mukaisesti käyttänyt jälkiviisautta toistaiseksi voimassa olevien vuokrasopimusten vuokra-ajan määrittämisessä.

Avaavan taseen 1.1.2023 vuokrasopimusvelka oli 19 459 tuhatta euroa, josta 18 372 tuhatta euroa luokiteltiin pitkäaikaiseksi ja 1 088 tuhatta euroa lyhytaikaiseksi vuokrasopimusvelaksi. Käyttöoikeusomaisuuserän suuruus 1.1.2023 oli 19 459 tuhatta euroa. Vastaavasti 31.12.2023 vuokrasopimusvelka oli 18 372 tuhatta euroa, josta 16 673 tuhatta euroa

luokiteltiin pitkäaikaiseksi ja 1 700 tuhatta euroa lyhytaikaiseksi vuokrasopimusvelaksi. Käyttöoikeusomaisuuserän suuruus 31.12.2023 oli 18 085 tuhatta euroa. Siirtymäkauden 2023 aikaiset oikaisut tuloslaskelmalla sisältävät 1 776 tuhatta euroa FAS:ssa kirjattujen vuokramaksujen peruutuksia liiketoiminnan muista kuluista, 1 197 tuhatta euroa käyttöoikeusomaisuuserien poistoja sekä 598 tuhatta euroa vuokrasopimusvelkojen korkokuluja.

EPV on siirtymäkaudella aktivoitunut keskeneräisten hankkeiden osalta IAS 23 -standardin mukaisesti vuokrasopimusvelkojen korkokuluja taseen käyttöomaisuuteen 230 tuhatta euroa. Keskeneräiset hankkeet koskevat mm. tuulivoimapuistojen investointeja, joiden poistolaskenta alkaa vasta investoinnin valmistuttua.

Oikaisun A. yhteisvaikutus siirtymäkauden 2023 tilikauden tulokseen oli -248 tuhatta euroa, josta laskennallista veroa kirjattiin 50 tuhatta euroa.

2. Sijoitukset käypään arvoon (B)

EPV teki IFRS-standardeihin siirtymisen yhteydessä peruuttamattoman päätöksen arvostaa osakesijoitukset käypään arvoon muun laajan tuloksen kautta (OCI). Tämän johdosta EPV on oikaissut Pohjolan Voima Oyj:n ja Teollisuuden Voima Oyj:n osakesijoitusten arvostusta FAS:ssa käytetystä hankintamenosta käypiin arvoihin. Oikaisu koskee ydinvoima- (PVO B, B2; TVO A, B) ja vesivoimaosakkeita (PVO A).

EPV on IFRS 9 ja IFRS 13 -standardeja soveltaen oikaissut PVO- ja TVO-osakkeiden FAS:ssa kirjattujen hankintamenon sijoitusten käyville arvoille taseen varoihin osakesijoitukset-tilille. EPV on kirjannut käypään arvoon muun laajan tuloksen kautta ar-

vostettavista osakesijoituksista syntyneen realisoimattoman käyvän arvon muutoksen oman pääoman käyvän arvon rahastoon.

Siirtymäkauden oikaisu avaavan taseen 1.1.2023 osakesijoitukset-erään oli 716 610 tuhatta euroa, joka jakautui omana pääomana käsitellyn käyvän arvon rahastoon 573 288 tuhatta euroa sekä laskennallisiin verovelkoihin 143 322 tuhatta euroa. Siirtymäkauden 2023 realisoimattoman käyvän arvon muutos 51 366 tuhatta euroa on kirjattu taseen oman pääoman muun laajan tuloksen eränä, josta laskennallisten verojen osuus oli 12 841 tuhatta euroa. Päättävän taseen 31.12.2023 osakesijoitukset erän vaikutus oli 652 403 tuhatta euroa, jakautuen omana pääomana käsitellyn käyvän arvon rahastoon 521 923 tuhatta euroa sekä laskennallisiin verovelkoihin 130 481 tuhatta euroa.

3. Suojauslaskenta (C)

EPV:llä on ollut siirtymäpäivänä 1.1.2023 hallussaan koronvaihotosopimuksia, joita käytetään osana EPV:n korkoriskin hallintaa vaihtuvakorkoisia lainoja koskien. EPV:llä on siirtymäpäivänä ollut myös valuuttatermiinejä, valuuttamääräistä (USD) hiilen hankintaa varten. Valuuttatermiinit ovat erääntyneet tilikauden 2023 aikana.

FAS:ssa koronvaihotosopimuksia ja valuuttatermiinejä ei ole kirjattu taseeseen, vaan ne on esitetty taseen ulkopuolisina erinä. Koronvaihotosopimusten korkotuotot ja -kulut on jaksotettu FAS:ssa sopimusajalle, kohdistettuna suojauksen kohteena olevien lainojen korkokuluja vasten. Valuuttatermiinisopimukset ovat erääntyneet tilikauden 2023 aikana. IFRS-standardeihin siirryttäessä EPV teki

peruuttamattoman päätöksen soveltaa IFRS 9 -standardin mukaista suojauslaskentaa ja luokitella hallussaan olevat suojausinstrumentit käypään arvoon laajan tuloksen kautta arvostettaviksi (OCI). EPV on kirjannut suojausinstrumenteista syntyneen realisoimattoman käyvän arvon muutoksen oman pääoman suojausrahastoon.

Siirtymähetkellä 1.1.2023 taseen varoissa johdannaissaamiset olivat 33 362 tuhatta euroa, josta lyhytaikaista 8 168 tuhatta euroa, Johdannaisvelat olivat 4 524 tuhatta euroa, josta lyhytaikaista 1 856 tuhatta euroa, sekä muun laajan tuloksen eränä käsitellyn suojausrahaston arvostus omassa pääomassa oli 5 573 tuhatta euroa. Vastaavasti 31.12.2023 johdannaissaamiset olivat 26 657 tuhatta euroa, josta lyhytaikaista 10 810 tuhatta euroa, johdannaisvelat 4 784 tuhatta euroa, josta lyhytaikaista 1 952 tuhatta euroa, sekä suojausrahaston arvostus omassa pääomassa 17 498 tuhatta euroa. Siirtymäkauden realisoimaton käyvän arvon muutos 5 573 tuhatta euroa on kirjattu taseen oman pääoman muun laajan tuloksen eränä, josta laskennallisen veron osuus oli 957 tuhatta euroa.

4. Myyntituotot asiakassopimuksista (D)

EPV on IFRS-siirtymässä arvioinut myyntisopimuksiaan IFRS 15 -standardin mukaisesti. FAS:ssa EPV on kirjannut tuotot liittymissopimusten kapasiteettivarausmaksuista yhtenä ajanhetkenä. IFRS 15 -standardin mukaisesti asiakkaat kuluttavat liittymissopimuksilta saatavaa hyötyä, mukaan lukien kapasiteettivarausta, koko liittymän hyödyntämisen elinkaaren ajan. Näin ollen EPV on IFRS 15 -standardin mukaisesti jaksottanut myyntituotot asiakassopimuksista sopimuskaudelle. Tuloutusaika 30 vuotta perustuu johdon harkintaan sekä kytinkentän arvioituun taloudelliseen käyttöaikaan.

EPV on siirtymähetkestä 1.1.2023 oikaissut kapasiteettivarausmaksuista saatuja myyntituottoja luokitellen tulouttamattoman osuuden taseen sopi-

muksiin perustuviin velkoihin. Siirtymäajanhetkellä 1.1.2023 EPV on kirjannut sopimuksiin perustuviin velkoihin 8 457 tuhatta euroa, josta 321 tuhatta euroa tuloutetaan seuraavan 12 kuukauden aikana. 31.12.2023 EPV:n sopimuksiin perustuvat velat olivat 9 673 tuhatta euroa, josta 374 tuhatta euroa tuloutuu seuraavan tilikauden aikana. Tilikaudella 2023 EPV on peruuttanut FAS:ssa tuloutetun liittymismaksun 1 590 tuhatta euroa sekä tulouttanut 374 tuhatta euroa sopimukseen perustuvista veloista eli kirjausten vaikutus tulokseen ennen veroja oli -1 216 tuhatta euroa.

5. Järjestelmäkustannukset (E)

EPV on FAS -tilinpäätöksellä aktivoinut taseelle aineettomiin hyödykkeisiin järjestelmäkustannuksia EPV:n omistukseen hankittuja ohjelmistoja sekä toistaiseksi voimassa olevia pilvipalvelusopimuksia koskien. Aktivoidut kustannukset koostuvat käytöön ottoon liittyvistä kustannuksista sekä oman henkilöstön palkkakuluista.

Pilvipalvelusopimukset eivät täytä IAS 38 -standardin mukaisia kriteereitä aineettomasta hyödykkeestä. Aktivoidut investoinnit ovat pilvipalvelujärjestelyjä, joissa EPV:llä ei ole määräysvaltaa omaisuuserään ja niihin liittyvät menot eivät täytä aineettoman käyttöomaisuushyödykkeen määritelmää, jolloin niitä ei voida aktivoida IAS 38 -standardin mukaisesti aineettomiksi hyödykkeiksi. Näistä syntyneet kustannukset kirjataan tulosvaikutteisesti niiden syntymishetkellä. IFRS-raportoinnissa EPV on näin ollen oikaissut pilvipalvelusopimusten kustannukset taseen aineettomista hyödykkeistä tuloslaskelmalle kuluiksi. IFRS- siirtymähetkellä 1.1.2023 oikausun vaikutus on ollut 40 tuhatta euroa aineettomista ja aineellisista hyödykkeistä kertyneisiin voittovaroihin. 31.12.2023 EPV on oikaissut tilikauden aikana FAS mukaisesti aktivoituja kustannuksia tuloslaskelmalle kuluiksi 500 tuhatta verovaikutus vähentäen.

EPV:n omistukseen hankitut ja omilla palvelimilla käytettävät ohjelmistot sekä näihin liittyvät käyttöönoton kustannukset täyttävät IAS 38 -standardin mukaiset aktivointikriteerit. FAS:ssa taseelle aktivoitujen käyttöön ottoon liittyvien kustannusten osalta oman henkilöstön koulutusmenot eivät täytä IAS 38 -standardin aktivointikriteereitä. EPV on IFRS-siirtymässä oikaissut oman henkilöstön koulutusmenot tuloslaskelmalle henkilöstökuluiksi. IFRS siirtymähetkellä 1.1.2023 koulutusmenoja omien ohjelmistojen osalta on oikaistu 26 tuhatta euroa aineettomista hyödykkeistä kertyneisiin voittovaroihin. 31.12.2023 EPV on oikaissut tilikauden aikana FAS mukaisesti aktivoituja koulutusmenoja tuloslaskelmalle henkilöstökuluiksi 113 tuhatta euroa.

6. Ennallistamisvelvoite (F)

EPV:llä on ennallistamisvelvoitteita koskien voimalaitoksia sekä vuokratuilla maa-alueille toteutettuja hankkeita. EPV ei ole FAS -tilinpäätöksellä esittänyt ennallistamisvarauksia taseella tai taseen ulkopuolisissa erissä, johtuen Mankala -periaatteesta sekä huomattavasta epävarmuudesta toteutumisajankohtaa ja luotettavaa arvonmäärittystä koskien. Mankala -periaatteen mukaisesti ennallistamisvelvoitteiden toteutuessa realisoituneet kustannukset laskutetaan osakkailta, jolloin EPV:lle ei näistä tosiasiallisesti realisoitu tulosvaikutusta.

Poikkeuksena EPV on kuitenkin FAS-tilinpäätöksellä taseella esittänyt Vaasan Voima Oy:lle voimalaitoksen liiketoimintakaupan myötä kohteesta siirtyneen 3,5 miljoonan euron suuruisen ennallistamisvarauksen. Käsitellyn yhdenmukaistamisen, Mankala -periaatteen sekä ennallistamisvarausta koskevan huomattavan epävarmuuden vuoksi EPV on IFRS-siirtymähetkellä 1.1.2023 peruuttanut varauksen, jonka vaikutus kertyneisiin voittovaroihin on +3,5 miljoonaa euroa.

7. Uudelleenluokittelut (G, E)

EPV on FAS-tilinpäätöksellä esittänyt EPV:n tuulivoimayhtiöiden julkisina avustuksina vastaanottamia syöttötariffituottoja osana liikevaihtoa. Näiden julkisten avustusten luonteen vuoksi EPV on IAS 20 -standardin mukaisesti IFRS-siirtymähetkellä oikaissut syöttötariffituotot liikevaihdosta liiketoiminnan muihin tuottoihin. Siirtymäkaudella 2023 uudelleenluokittelun vaikutus liikevaihtoon on -15 442 tuhatta euroa. Uudelleenluokittelulla ei ole tulosvaikutusta.

EPV on FAS-tilinpäätöksellä esittänyt aktivoitujen henkilöstökulujen osalta Henkilöstökulut -erää vähentävän määrän tuloslaskelmalla Valmistus omaan käyttöön -erässä. IAS 19 -standardia soveltaen EPV on IFRS-raportointiin siirryttyäessä kohdistanut aktivoitujen henkilöstökulujen osuuden osaksi tuloslaskelman Henkilöstökulut -erää. Vastaava uudelleenluokittelu on tehty myös järjestelmäkustannuksia koskevien aktivoitujen henkilöstökulujen osalta (kts.oikaisu E). Uudelleenluokittelun vaikutus tuloslaskelman henkilöstökuluihin konversiokaudella 2023 on ollut yhteensä 1 200 tuhatta euroa.

Aineellisia käyttöomaisuushyödykkeitä koskevien parannustöiden (alue- ja maanrakennustyöt) luokittelua on muutettu FAS -tilinpäätöksellä luokitelluista aineettomista hyödykkeistä IAS 16 -standardin mukaisesti aineellisiin hyödykkeisiin. Uudelleenluokiteltu määrä oli 16 424 tuhatta euroa 1.1.2023 ja 19 298 tuhatta euroa 31.12.2023.

EPV on FAS-tilinpäätöksellä esittänyt taseen erässä Sijoitukset osakkuus- ja omistusyhteisyyksiin myös osakeomistuksia yrityksistä, joissa EPV:llä ei ole IAS 28 -standardin mukaisesti suoraan tai välillisesti huomattavaa vaikutusvaltaa. EPV on IFRS-raportointiin siirryttyäessä uudelleenluokitellut nämä omistukset erään Osakesijoitukset. IFRS-siirtymähetkellä 1.1.2023 uudelleenluokittelun vaikutus erien välillä on 6 737 tuhatta euroa. FAS-tilinpäätöksellä esitetty arvostus vastaa IFRS:n mukaista käypää arvoa.

8. Laskennalliset verot (A, B, C, D, E, G)

EPV on FAS-tilinpäätöksessä kirjannut laskennallista verovelkaa vain poistoeroihin liittyen. IFRS-standardien mukaisesti laaditussa konsernitilinpäätöksessä laskennallisia verosaamisia ja -velkoja on kirjattu kaikista IFRS-oikaisuista, joista aiheutuu väliaikaisia eroja kirjauskäytäntöjen muutosten seurauksen.

EPV:llä on siirtymäajanjaksolla vahvistettuja tappioita edeltäviltä tilikausilta. FAS-käsittelystä poiketen, EPV on IFRS-raportointiin siirryttäessä kirjannut näiden osalta laskennallisen verosaamisen (G), joka on ollut 13 tuhatta euroa 1.1.2023 ja 473 tuhatta euroa 31.12.2023.

Siirtymäkauden aikana huomattavimmat laskennalliset verovaikutukset ovat syntyneet IFRS 9 -standardin soveltamisesta sijoitusten käyvän arvon määrittämiseen (B) sekä suojauslaskentaan (C).

Laskennallisten verovelkojen ja -saamisten vaikutukset on esitetty tuloslaskelman ja taseen oikaisutaulukoissa kunkin IFRS- oikaisun yhteydessä.

2.2. IFRS-vaikutukset: Konsernitase 31.12.2023 ja 1.1.2023

KONSERNITASE 31.12.2023

1000 €	Liitetieto	FAS 31.12.2023	A. Vuokra- sopimukset	B. Sijoitukset käypään arvoon	C. Suo- jauslaskenta	D. Myyntituo- tot asiakass- opimuksista	E. Järjest- elmäkustan- nukset	F. Varaukset	G. Muut oikaisut	IFRS oikaisu- jen vaikutus, yhteensä	IFRS 31.12.2023
Varat											
Pitkäaikaiset varat											
Aineettomat hyödykkeet	4.2	26 070					-618		-19 298	-19 917	6 153
Aineelliset hyödykkeet	4.3	689 603	39				-56		19 298	19 281	708 885
Sijoitukset osakkuus- ja omistusyhteisyrityksiin	4.1	125 300		-89 595					-6 737	-96 332	28 968
Osakesijoitukset	5.4, 5.3	2 234		741 999					6 737	748 735	750 970
Käyttöoikeusomaisuuserät	4.4	0	18 085							18 085	18 085
Pitkäaikaiset lainasaamiset	4.6, 5.3	67 215								0	67 215
Muut pitkäaikaiset saamiset	4.6	2 865			15 847					15 847	18 711
Laskennalliset verosaamiset	3.8	0	50		957	1 935	143		473	3 557	3 557
Pitkäaikaiset varat yhteensä		913 288	18 174	652 403	16 803	1 935	-532	0	473	689 256	1 602 544
Lyhytaikaiset varat											
Vaihto-omaisuus	4.5	42 879								0	42 879
Myyntisaamiset	4.6	56 816								0	56 816
Muut lyhytaikaiset saamiset	4.6	30 043			10 810					10 810	40 853
Rahastosijoitukset	5.3	8 135								0	8 135
Rahat ja pankkisaamiset	5.7	46 010								0	46 010
Lyhytaikaiset varat yhteensä		183 884	0	0	10 810	0	0	0	0	10 810	194 694
Varat yhteensä		1 097 172	18 174	652 403	27 613	1 935	-532	0	473	700 066	1 797 238

KONSERNITASE 31.12.2023

1 000 €	Liitetieto	FAS 31.12.2023	A. Vuokra- sopimukset	B. Sijoitukset käypään arvoon	C. Suo- jauslaskenta	D. Myyntituo- tot asiakass- opimuksista	E. Järjest- elmäkustan- nukset	F. Varaukset	G. Muut oikaisut	IFRS oikaisu- jen vaikutus, yhteensä	IFRS 31.12.2023
Oma pääoma ja velat											
Oma pääoma											
Osakepääoma	5.8, 5.9	14 771								0	14 771
Käyvän arvon ja muut rahastot	5.8, 5.9	304 226		521 923	17 498					539 420	843 646
Kertyneet voittovarot	5.8, 5.9	110 961	-199			-7 738	-540	3 500	473	-4 504	106 458
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma yhteensä		429 958	-199	521 923	17 498	-7 738	-540	3 500	473	534 917	964 875
Määräysvallattomien omistajien osuus		7 771								0	7 771
Oma pääoma yhteensä		437 729	-199	521 923	17 498	-7 738	-540	3 500	473	534 917	972 646
Pitkäaikaiset velat											
Pitkäaikaiset korolliset rahoitusvelat	5.5	490 885								0	490 885
Muut pitkäaikaiset velat	4.7, 5.5	2 307			2 832					2 832	5 139
Vuokrasopimusvelat	4.4, 5.5	0	16 673							16 673	16 673
Sopimuksiin perustuvat velat	3.2	0				9 298				9 298	9 298
Laskennalliset verovelat	3.8	23 667		130 481	5 331		8			135 820	159 487
Varaukset	4.8	3 500						-3 500		-3 500	0
Pitkäaikaiset velat yhteensä		520 360	16 673	130 481	8 164	9 298	8	-3 500	0	161 123	681 483
Lyhytaikaiset velat											
Lyhytaikaiset korolliset rahoitusvelat	5.5	55 804								0	55 804
Ostovelat	4.7, 5.5	44 862								0	44 862
Muut lyhytaikaiset velat	4.7	38 417			1 952					1 952	40 369
Sopimuksiin perustuvat velat	3.2	0				374				374	374
Vuokrasopimusvelat	4.4	0	1 700							1 700	1 700
Lyhytaikaiset velat yhteensä		139 083	1 700	0	1 952	374	0	0	0	4 026	143 110
Velat yhteensä		659 443	18 372	130 481	10 116	9 673	8	-3 500	0	165 149	824 592
Oma pääoma ja velat yhteensä		1 097 172	18 174	652 403	27 613	1 935	-532	0	473	700 066	1 797 238

2.2. IFRS-vaikutukset: Konsernitase 31.12.2023 ja 1.1.2023

KONSERNITASE 1.1.2023

1000 €	Liitetieto	FAS 1.1.2023	A. Vuokra- sopimukset	B. Sijoitukset käypään arvoon	C. Suo- jauslaskenta	D. Myyntituo- tot asiakass- opimuksista	E. Järjest- elmäkustan- nukset	F. Varaukset	G. Muut oikaisut	IFRS oikaisu- jen vaikutus, yhteensä	IFRS 1.1.2023
Varat											
Pitkäaikaiset varat											
Aineettomat hyödykkeet	4.2	21 334					-26		-16 424	-16 449	4 885
Aineelliset hyödykkeet	4.3	690 140					-25		16 424	16 399	706 539
Sijoitukset osakkuus- ja omistusyhteisyrityksiin	4.1	126 455		-89 595					-6 737	-96 332	30 123
Osakesijoitukset	5.4, 5.3	2 236		806 206					6 737	812 943	815 179
Käyttöoikeusomaisuuserät	4.4	0	19 459							19 459	19 459
Pitkäaikaiset lainasaamiset	4.6, 5.3	67 215								0	67 215
Muut pitkäaikaiset saamiset	4.6	2 938			25 194					25 194	28 132
Laskennalliset verosaamiset	3.8	0			905	1 691	10		13	2 619	2 619
Pitkäaikaiset varat yhteensä		910 320	19 459	716 610	26 099	1 691	-40	0	13	763 832	1 674 152
Lyhytaikaiset varat											
Vaihto-omaisuus	4.5	49 175								0	49 175
Myyntisaamiset	4.6	66 467								0	66 467
Muut lyhytaikaiset saamiset	4.6	37 632			8 168					8 168	45 800
Rahat ja pankkisaamiset	5.7	63 812								0	63 812
Lyhytaikaiset varat yhteensä		217 086	0	0	8 168	0	0	0	0	8 168	225 254
Varat yhteensä		1 127 406	19 459	716 610	34 267	1 691	-40	0	13	772 000	1 899 406

KONSERNITASE 1.1.2023

1 000€	Liitetieto	FAS 1.1.2023	A. Vuokra- sopimukset	B. Sijoitukset käypään arvoon	C. Suo- jauslaskenta	D. Myyntituo- tot asiakass- opimuksista	E. Järjest- elmäkustan- nukset	F. Varaukset	G. Muut oikaisut	IFRS oikaisu- jen vaikutus, yhteensä	IFRS 1.1.2023
Oma pääoma ja velat											
Oma pääoma											
Osakepääoma	5.8, 5.9	14 625								0	14 625
Osakeanti	5.8, 5.9	865								0	865
Käyvän arvon ja muut rahastot	5.8, 5.9	308 158		573 288	23 071					596 359	904 517
Kertyneet voittovarot	5.8, 5.9	103 957				-6 766	-40	3 500	13	-3 293	100 663
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma yhteensä		427 604	0	573 288	23 071	-6 766	-40	3 500	13	593 066	1 020 670
Määräysvallattomien omistajien osuus		7 189								0	7 189
Oma pääoma yhteensä		434 793	0	573 288	23 071	-6 766	-40	3 500	13	593 066	1 027 859
Pitkäaikaiset velat											
Pitkäaikaiset korolliset rahoitusvelat	5.5	486 493								0	486 493
Muut pitkäaikaiset velat	4.7, 5.5	168			2 668					2 668	2 836
Vuokrasopimusvelat	4.4, 5.5	0	18 372							18 372	18 372
Sopimuksiin perustuvat velat	3.2	0				8 136				8 136	8 136
Laskennalliset verovelat	3.8	22 454		143 322	6 672					149 994	172 448
Varaukset	4.8	3 500						-3 500		-3 500	0
Pitkäaikaiset velat yhteensä		512 614	18 372	143 322	9 340	8 136	0	-3 500	0	175 670	688 283
Lyhytaikaiset velat											
Lyhytaikaiset korolliset rahoitusvelat	5.5	99 550								0	99 550
Ostovelat	4.7, 5.5	36 699								0	36 699
Muut lyhytaikaiset velat	4.7	43 750			1 856					1 856	45 605
Sopimuksiin perustuvat velat	3.2	0				321				321	321
Vuokrasopimusvelat	4.4	0	1 088							1 088	1 088
Lyhytaikaiset velat yhteensä		179 999	1 088	0	1 856	321	0	0	0	3 265	183 263
Velat yhteensä		692 613	19 459	143 322	11 196	8 457	0	-3 500	0	178 934	871 547
Oma pääoma ja velat yhteensä		1 127 406	19 459	716 610	34 267	1 691	-40	0	13	772 000	1 899 406

2.3. IFRS vaikutukset: Konsernin tuloslaskelma ja laaja tuloslaskelma 1.1.-31.12.2023

KONSERNIN TULOSLASKELMA JA LAAJA TULOSLASKELMA 1.1.-31.12.2023

1000€	Liitetieto	FAS 31.12.2023	A. Vuokra- sopimukset	B. Sijoitukset käypään arvoon	C. Suo- jauslaskenta	D. Myyntituo- tot asiakass- opimuksista	E. Järjest- elmäkustan- nukset	F. Varaukset	G. Muut oikaisut	IFRS oikais- jen vaikutus, yhteensä	IFRS 31.12.2023
Liikevaihto	3.2	457 264				-1 216			-15 442	-16 658	440 606
Valmistus omaan käyttöön	-	1 313					-113		-1 200	-1 313	0
Liiketoiminnan muut tuotot	3.3, 3.4	5 213							15 442	15 442	20 655
Materiaalit ja palvelut	3.5	-269 803								0	-269 803
Henkilöstökulut	3.6	-14 406					113		1 200	1 313	-13 094
Liiketoiminnan muut kulut	3.3	-114 093	1 546				-663			883	-113 210
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	4.1	-551								0	-551
Poistot ja arvonalentumiset	4.2, 4.3	-43 582	-1 197				39			-1 158	-44 740
Liiketulos (EBIT)		21 354	349	0	0	-1 216	-624	0	0	-1 491	19 863
Rahoitustuotot	3.7	9 813								0	9 813
Rahoituskulut	3.7	-22 550	-598							-598	-23 148
Tulos ennen veroja		8 617	-248	0	0	-1 216	-624	0	0	-2 088	6 528
Tuloverot	3.8	-1822	50			243	125		460	878	-944
Tilikauden tulos		6 795	-199	0	0	-972	-500	0	460	-1 211	5 584

MUUT LAAJAN TULOSLASKELMAN ERÄT

Tilikauden tulos

Erät (verojen jälkeen), jotka saatetaan myöhemmin siirtää tulosvaikutteisiksi

Rahavirran suojaus	-5 573									-5 573	-5 573
--------------------	--------	--	--	--	--	--	--	--	--	--------	--------

Erät (verojen jälkeen), joita ei siirretä tulosvaikutteisiksi

Käyvän arvon ja muut rahastot	-51 366									-51 366	-51 366
-------------------------------	---------	--	--	--	--	--	--	--	--	---------	---------

Tilikauden muut laajan tuloksen erät verojen jälkeen		0	0	-51 366	-5 573	0	0	0	0	-56 938	-56 938
Tilikauden laaja tulos yhteensä		6 795	-199	-51 366	-5 573	-972	-500	0	460	-58 149	-51 354

3.1. Segmenttitiedot

LAADINTAPERIAATTEET

EPV raportoi liiketoimintansa viidessä segmentissä, joka vastaa ylimmälle operatiiviselle päätöksentekijälle osoitettua sisäistä raportointia. EPV:n ylin operatiivinen päätöksentekijä on hallitus ja jokaiselle segmentille on nimetty liiketoimintajohtaja, joka vastaa segmentistä ylimmälle operatiiviselle päätöksentekijälle. EPV:n segmentit koostuvat seuraavista liiketoiminnoista, jotka eroavat toisistaan liiketoiminnan luonteen sekä ansaintalogiikan perusteella: uusiutuva sähkön tuotanto, ydinvoima, lämpövoima ja energiavarastot, siirtoverkot sekä palvelut ja muut toiminnot.

Uusiutuva sähköntuotanto

Uusiutuva sähkön tuotanto -segmentti koostuu vesivoima-, aurinkovoima- ja tuulivoimatuotantoa sisältävistä emoyhtiön toiminnoista sekä seuraavista tytäryhtiöistä: EPV Tuulivoima Oy, Rajakiiri Oy ja EPV Aurinkovoima Oy.

Ydinvoima

Ydinvoima-segmenttiin sisältyy EPV:n suora ja epä-suora omistus Teollisuuden Voima Oyj:n Olkiluoto 1, Olkiluoto 2 sekä Olkiluoto 3 -ydinvoimalaitoksista.

Lämpövoima ja energiavarastot

Segmenttiin kuuluu konsernin sähkön ja lämmön tuotanto- sekä varastointiliiketoiminnot. Segmentti koostuu seuraavista tytäryrityksistä: Seinäjoen Voima Oy, Tornion Voima Oy, Vaasan Voima Oy, EPV Akkuhybridi Oy ja EPV Aluevarannot Oy. Lisäksi segmenttiin kuuluu osuudet Raahen Voima Oy:stä, EPM Metsä Oy:stä ja Woodtracker Oy:stä.

Siirtoverkot

Siirtoverkkoliiketoimintaa harjoittavat tytäryhtiöt EPV Alueverkko Oy ja EPV Teollisuusverkot Oy.

Palvelut ja muut toiminnot

Segmenttiin kuuluu pääosin konserniyhtiöiden EPV Tase Oy:n, EPV Operointi Oy:n ja Powerheat Solutions Oy:n tarjoamat energiapalvelu, käyttökeskuspalvelu sekä tasehallintapalvelu -liiketoiminnot. Lisäksi segmenttiin on sisällytetty emoyhtiö EPV Energia Oy:n konsernitoiminnot sekä muut segmentteihin kohdistamattomat toiminnot.

Tiedot konsernin myyntituotoista esitetään liitetiedossa 3.2. Myyntituotot asiakkassopimuksista.

SEGMENTTIRAPORTOINTI

EPV harjoittaa energialiiketoimintaa sekä tarjoaa tähän liitännäisiä palveluita osakkailleen omakustannushintaan. EPV ei pyri maksimoimaan tilikauden tulosta konserni-, segmentti- tai yhtiötasolla. EPV:n konsernirakenne on muodostettu tukemaan tätä pääasiallista liiketoimintaa. Esimerkiksi palveluliiketoiminta -segmentti tarjoaa pääasiallisesti palveluita muille konserniyhtiöille sekä osakkaille, sisältäen huomattavan määrän konsernin sisäisiä liiketoimia.

Mankalaperiaatteesta johtuvat EPV:n sisäiset liiketoimet vaikuttavat olennaisesti segmenteistä raportoitaviin voittoa tai tappiota sekä varoja ja velkoja koskeviin lukuihin.

Lisätietoja Lämpövoima ja energiavarastot -segmenttiin kohdistuneesta arvonalentumisesta on kerrottu tarkemmin liitetiedossa 4.3 Aineelliset hyödykkeet.

SEGMENTTITASE

31.12.2024

1 000 €	Uusiutuva sähkön- tuotanto	Ydinvoima	Lämpövoima ja energiavarastot	Siirtoverkot	Palvelut ja muut toiminnot	Yhteensä
Varat						
Pitkäaikaiset varat	627 900	490 958	160 682	112 855	8 597	1 400 992
Lyhytaikaiset varat	49 565	15 629	71 858	9 192	13 515	159 758
Varat yhteensä	677 465	506 587	232 539	122 047	22 112	1 560 750

Velat

Pitkäaikaiset velat ja varaukset	271 999	141 736	55 216	55 780	26 132	550 863
Lyhytaikaiset velat	59 756	33 259	64 087	24 197	6 540	187 839
Velat yhteensä	331 756	174 995	119 303	79 977	32 672	738 703

31.12.2023

Tuhatta euroa	Uusiutuva sähkön- tuotanto	Ydinvoima	Lämpövoima ja energiavarastot	Siirtoverkot	Palvelut ja muut toiminnot	Yhteensä
Varat						
Pitkäaikaiset varat	615 710	709 367	158 841	110 405	8 220	1 602 544
Lyhytaikaiset varat	67 284	14 463	81 852	12 451	18 645	194 694
Varat yhteensä	682 994	723 830	240 692	122 856	26 865	1 797 238

Velat

Pitkäaikaiset velat ja varaukset	288 027	200 269	96 264	70 818	26 105	681 483
Lyhytaikaiset velat	63 600	22 640	43 087	4 516	9 267	143 110
Velat yhteensä	351 627	222 909	139 351	75 334	35 371	824 592

SEGMENTTITASE

1.1.2023

1000 €

Uusiutuva
sähkön-
tuotanto

Ydinvoima

Lämpövoima ja
energiavarastot

Siirtoverkot

Palvelut ja muut
toiminnot

Yhteensä

Varat

Pitkäaikaiset varat	655 829	754 814	156 191	99 413	7 906	1 674 152
Lyhytaikaiset varat	72 525	13 373	101 659	5 823	31 875	225 254
Varat yhteensä	728 354	768 186	257 850	105 236	39 781	1 899 406

Velat

Pitkäaikaiset velat ja varaukset	314 451	208 375	102 291	43 979	19 189	688 283
Lyhytaikaiset velat	62 780	21 323	58 205	17 830	23 126	183 263
Velat yhteensä	377 231	229 698	160 496	61 809	42 315	871 547

SEGMENTTITULOSLASKELMA

2024						
1 000 €	Uusiutuva sähkön tuotanto	Ydinvoima	Lämpövoima ja energiavarastot	Siirtoverkot	Palvelut ja muut toiminnot	Yhteensä
Liikevaihto, ulkoinen	65 725	94 986	122 073	38 548	100 730	422 062
Liikevaihto, sisäinen						206 680
Eliminoinnit						-206 680
Liikevaihto yhteensä	65 725	94 986	122 073	38 548	100 730	422 062
Poistot ja arvonalentumiset	-26 122	-397	-14 052	-6 365	76	-46 859
Osuus osakkuusyritysten tuloksista	0	0	55	0	0	55
Liikevoitto/-tappio	27 290	4 925	-1 138	3 958	-19 385	15 650
Rahoitustuotot	5 706	4 424	2 993	847	619	14 589
Rahoituskulut	-11 775	-4 434	-4 903	-2 473	-1 379	-24 964
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-6 069	-9	-1 910	-1 626	-761	-10 375
Tuloverot	-483	-9	122	-729	29	-1 070
Tilikauden voitto/tappio jatkuvista toiminnoista	20 739	4 907	-2 926	1 604	-20 117	4 206

2023						
1 000 €	Uusiutuva sähkön tuotanto	Ydinvoima	Lämpövoima ja energiavarastot	Siirtoverkot	Palvelut ja muut toiminnot	Yhteensä
Liikevaihto, ulkoinen	62 862	90 953	150 954	29 438	106 400	440 606
Liikevaihto, sisäinen						207 147
Eliminoinnit						-207 147
Liikevaihto yhteensä	62 862	90 953	150 954	29 438	106 400	440 606
Poistot ja arvonalentumiset	-25 621	-280	-12 882	-5 910	-47	-44 740
Osuus osakkuusyritysten tuloksista	0	0	-551	0	0	-551
Liikevoitto/-tappio	14 511	5 279	3 951	5 536	-9 414	19 863
Rahoitustuotot	4 771	3 757	169	607	509	9 813
Rahoituskulut	-11 220	-3 759	-4 969	-2 031	-1 170	-23 148
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-6 449	-2	-4 799	-1 424	-661	-13 335
Tuloverot	-297	16	-360	-536	233	-944
Tilikauden voitto/tappio jatkuvista toiminnoista	7 765	5 293	-1 208	3 576	-9 842	5 584

3.2. Myyntituotot asiakassopimuksista

LAADINTAPERIAATTEET

EPV:n pääasiallisena liiketoimintana on tuottaa ja hankkia energiaa osakkailleen, kotimaisille energia-alan yhtiöille, omakustannusperiaatteella (nk. mankala-periaate). Omakustannusperiaatteen mukaisesti EPV:n osakkaat ovat oikeutettuja EPV:n tuottamaan ja hankkimaan energiaan omistustensa suhteessa, sekä vastaavasti velvollisia vastaamaan yhtiön liiketoiminnan kustannuksista.

EPV kirjaa asiakassopimuksilta kertyneet tuotot IFRS 15 -standardin mukaisesti, kun määräysvalta tuotetuista palveluista siirtyy asiakkaalle. Tuotoksi kirjaaminen tapahtuu EPV:n asiakassopimuksilla ajan kuluessa sitä mukaa kun asiakas saa sopimukselta hyötyä.

EPV konsernin liikevaihto jakautuu kolmeen eri tulovirtaan myyntisopimusten ominaisuuteen mukaisesti, joita ovat lämmön- ja sähkön toimitussopimukset, palvelusopimukset sekä liittymissopimukset. EPV toimii asiakassopimuksilla aina päämiehenä, sillä EPV:llä on määräysvalta tuotettavista ja toimitettavista palveluista ja tuotteista siihen asti, kunnes hallinta on luovutettu asiakkaalle.

Segmenttietieto

EPV raportoi liiketoimintansa viidessä toimintasegmentissä, joita ovat siirtoverkot, lämpövoima ja energiavarastot, uusiutuva sähkön tuotanto, ydinvoima sekä palvelut ja muut toiminnot.

Raportitavista segmenteistä siirtoverkko-segmentin liikevaihto muodostuu kokonaisuudessaan liittymissopimuksista. lämpövoima ja energiavarastot, uusiutuva sähköntuotanto sekä ydinvoima käsittävät yhdessä lämmön- ja sähkön toimitussopimuksista muodostuvan liikevaihdon. Palvelut ja muut toiminnot

segmentin liikevaihto muodostuu kokonaisuudessaan palvelusopimuksista.

Toimintasegmenttejä koskevat tiedot on kuvattu tarkemmin liitetiedossa 3.1. Segmenttitiedot.

SUORITEVELVOITTEET JA NIIDEN TÄYTTYMINEN

Sähkön ja lämmön toimitussopimukset

Sähkön ja lämmön toimitussopimuksista syntyvä liikevaihto muodostuu energian tuotannosta ja toimitamisesta asiakkaalle. Lämmön- ja sähkön toimitussopimukset ovat pääsääntöisesti omakustannusperiaatteen mukaisia asiakassopimuksia EPV:n osakkaiden kanssa.

Asiakassopimusten suoritevelvoitteet liittyvät lämmön tai sähkön toimitukseen, joissa lämmön tai sähkön toimitus on yksittäinen suoritevelvoite. Lämmön- ja sähkön toimitussopimuksilla kuukausittainen toimitus on erotettavissa, sillä asiakas pystyy hyötymään lämmön toimituksesta palveluna joko yksinään tai yhdessä muiden asiakkaalle helposti saatavissa olevien palvelujen kanssa. EPV laskuttaa tuotettua palvelua säännöllisesti kuukausittain ja kirjaa tuotot ajan kuluessa.

Energian myyntituotot muodostuvat kiinteästä ja muuttuvasta veloituksista. Muuttuvan veloituksen myyntituotot kirjataan energian toimituksen perusteella. Sekä muuttuva että kiinteä veloitus laskutetaan ja kirjataan liikevaihtoon kuukausittain.

Palvelusopimukset

Palvelusopimuksista syntyvä liikevaihto muodostuu energiapalvelu-, käyttökeskus- sekä tasepalveluiden tuottamisesta asiakkaalle.

- Energiapalvelusopimuksen puitteissa EPV tekee sähkön hankintaan ja myyntiin liittyviä toimeksiantoja.
- Käyttökeskuspalvelusopimuksella EPV tuottaa asiakkaille sähköverkon valvontaan ja hallintaan liittyviä palveluita.
- Tasepalvelusopimuksella EPV toimii sähkömarkkinoilla tasevastaavana osapuolena, joka toteuttaa lainmukaiset minimivaatimukset sähkömarkkinoilla toimiville asiakkailleen. Lisäksi EPV toimii kaupankäyntikanavana fyysisille sähkömarkkinoille.

Palvelusopimuksia tarjotaan ensisijaisesti EPV:n osakkaille ja poikkeustapauksissa myös ulkoisille asiakkaille.

Palvelusopimuksista kukin tarjottu palvelu on oma yksilöitävissä oleva suoritevelvoiteensa. Palvelusopimuksilla tuotetut palvelut eivät ole riippuvaisia toisistaan. Energia- ja käyttökeskuspalveluiden sisältö on sovittavissa asiakkaan kanssa erikseen ja tasepalveluiden sisältö sen sijaan määrittyy osittain lakisääteisesti. EPV laskuttaa kutakin tuotettua palvelua säännöllisesti vähintään kuukausitasolla ja kirjaa palvelusopimuksista tuotot ajan kuluessa.

Liittymissopimukset

Liittymissopimuksista syntyvä liikevaihto muodostuu asiakkaan sähkölaitteistojen liittämisestä EPV:n hallitsemaan sähköverkkoon. Liittymissopimukset ovat yksilöitäviä kokonaisuuksia, jonka muodostavat kaksi erillistä suoritevelvoitetta: katkaisijakentän rakentaminen sekä sopimuksen mukaisen kapasiteetin varmistaminen (kapasiteettivarausmaksu).

- EPV rakentaa asiakkaan liittymistä varten omis-

tukseensa katkaisijakentän, joka on asiakkaan liittymäpiste. Tähän liittymäpisteeseen asiakkaalle myönnetään käyttöoikeus.

- Kapasiteettivarausmaksu toimii varsinaisena liittymismaksuna EPV:n hallitsemaan sähköverkkoon, ja jonka perusteella EPV varaa kapasiteetin sähkönsiirtoa varten. Asiakkaan liittämisen jälkeen EPV saa tuloja myös siirrettävästä sähköenergiasta eli sähkönsiirrosta.

Asiakkaan sopimuksen myötä saama käyttöoikeus katkaisijakenttään käsitellään IFRS 16-standardin mukaisesti vuokrasopimuksena, sillä asiakas saa vuokraamaansa omaisuuserään käyttöoikeuden. Katkaisijakentän käyttöoikeuden käsittelyä on kuvattu tarkemmin liitetiedossa 4.6. Vuokrasopimukset.

Asiakkaan liittämisestä EPV:n hallitsemaan sähköverkkoon EPV laskuttaa kapasiteettivarausmaksun, eli liittymismaksun, joka kohdistuu kytkinkentän arvioidulle taloudelliselle pitoajalle, noin 20-30 vuotta. Kapasiteettivarausmaksut ovat ennakkomaksuja verkon kapasiteetin käytöstä tulevaisuudessa. Näin ollen EPV kirjaa kapasiteettivarausmaksuista sopimukseen perustuvan velan, jota tuloutetaan ajan kuluessa.

Asiakkaan sähköverkkoon liittämisen jälkeen EPV saa tuloja sähkönsiirrosta, jotka laskutetaan ja tuloutetaan ajan kuluessa pääsääntöisesti kuukausitasolla sopimuskaudella toimitusten mukaisesti.

Muuttuva vastike

EPV:n asiakassopimuksilla ei ole muuttuvia vastikkeita. EPV:lle ei myöskään synny sopimuksen saamisesta

tai täyttämisestä aiheutuvia menoja.

Merkittävä rahoituskomponentti

EPV:n asiakassopimukset eivät sisällä merkittäviä rahoituskomponentteja eivätkä maksujen ajankohdat mahdollista EPV:lle merkittävää rahoitushyötyä. Tyypilliset maksuehdot ovat 14 vuorokautta sekä kiinteä kuukausittainen eräpäivä.

Takuuvelvoitteet

Asiakassopimuksissa ei ole takuita tai niihin liittyviä velvoitteita, palautus- ja takaisinmaksuvelvoitteita tai muita vastaavanlaisia velvoitteita.

Muut periaatteet

EPV:n asiakassopimukset eivät sisällä muita kuin rahallisia vastikkeita.

Liikevaihdon jakauma asiakassopimuksittain

1000 €	31.12.2024	31.12.2023
Lämmön- ja sähkön toimitussopimukset	282 783	304 768
Palvelusopimukset	100 730	106 400
Liittymissopimukset	374	374
Muu verkkoliiketoiminta	38 174	29 064
Yhteensä	422 062	440 606

EPV:n liikevaihto muodostuu kokonaisuudessaan Suomesta ja tuloutus tapahtuu kaikilla asiakassopimuksilla ajan kuluessa.

SOPIMUKSIIN PERUSTUVAT OMAISUUSERÄT JA VELAT

Myyntisaamiset

Saaminen edustaa konsernin oikeutta vastikkeen määrään, joka on ehdoton, eli vain ajan kuluminen on tarpeen ennen vastikkeen erääntymistä maksettavaksi. Rahoitusvarojen laadintaperiaatteet on

esitetty liitetiedossa 5.3. Rahoitusvarat ja -velat.

Sopimuksiin perustuvat velat

Sopimuksiin perustuvilla veloilla tarkoitetaan velvollisuutta luovuttaa tavaroita tai palveluita asiakkaalle, jolta EPV on saanut vastikkeen (tai jonka on maksettava vastike). Sopimukseen perustuva velka kirjataan, kun maksu on suoritettu tai maksu erääntyy (sen mukaan, kumpi tapahtuu aikaisemmin). Sopimukseen perustuvat velat kirjataan tuotoiksi ajan kuluessa, kun EPV tuottaa palvelua sopimuksen mukaisesti.

EPV:n sopimuksiin perustuvat velat koostuvat sähköverkon liittymissopimusten tulouttamatta olevasta osuudesta, joka kirjataan myyntituotoiksi ajan kuluessa tulevien tilikausien aikana. Lyhytaikaisina velkoina raportoitu määrä tuloutuu seuraavan 12 kuukauden aikana.

3.3. Liiketoiminnan muut tuotot ja kulut

LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT

Liiketoiminnan muina tuottoina esitetään muut kuin EPV:n pääasialliseen liiketoimintaan liittyvät tuotot. Syöttötariffituotot ovat EPV:n tuulivoimayhtiöiden vastaanottamia julkisia avustuksia. Lisätietoja syöttötariffeista sekä muista julkisista avustuksista on esitetty liitetiedossa 3.4 Julkiset avustukset.

1000 €	2024	2023
Syöttötariffit	22 514	15 442
Vuokratuotot	116	103
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	50	2 416
Muut tuotot	909	2 693
Liiketoiminnan muut tuotot yhteensä	23 589	20 655

LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT

Liiketoiminnan muina kuluina esitetään kulut jotka eivät synny suoraan EPV:n operatiivisesta liiketoiminnasta.

1000 €	2024	2023
Kiinteät energian ostot	80 784	73 678
Ulkopuoliset palvelut	27 680	28 211
Hallinnon kulut	2 141	2 112
Vuokrat	693	604
Aineet ja tarvikkeet	2 701	3 787
Muut henkilöstökulut	1 224	1 031
Vastuumenot ja julkiset maksut	4 246	3 787
Muut kulut	1 693	0
Liiketoiminnan muut kulut yhteensä	121 162	113 210

1000 €	2024	2023
Tilintarkastuspalkkiot		
Tilintarkastuspalvelut	225	199
Todistukset ja lausunnot	8	14
Veroneuvontapalvelut	4	4
Muut palvelut	252	206
Tilintarkastuspalkkiot yhteensä	490	422

Lisätietoja vuokratuluista on esitetty liitetiedossa 4.4 Vuokrasopimukset.

3.4. Julkiset avustukset

LAADINTAPERIAATTEET

EPV:n tuulivoimayhtiöt saavat julkisina avustuksina syöttötariffitukea, joka esitetään liiketoiminnan muissa tuotoissa.

Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden hankintoihin liittyvät investointiavustukset EPV kirjaa, kun on kohtuullisen varmaa, että avustus tullaan saamaan ja että EPV täyttää sen saamiseen liittyvät ehdot. Avustukset tuloutuvat pienempien poistojen muodossa hyödykkeen taloudellisen vaikutusajan kuluessa.

Avustukset, jotka on saatu korvaukseksi syntyneistä menoista, tuloutetaan samalla tilikaudella kuin kyseiset menot kirjataan kuluiksi. Tällaiset avustukset esitetään liiketoiminnan muissa tuotoissa.

Tiedot julkisista avustuksista

Seinäjoen Voima Oy teki päätöksen Seinäjoen jätevedenpuhdistamon lämmön talteenottoa hyödyntävän investoinnin toteuttamisesta kesäkuussa 2024. Työ- ja elinkeinoministeriö (TEM) myönsi hankkeelle tukea 1,2 miljoonaa euroa. Lisäksi yhtiö päätti syyskuussa 2024 kaukokylmäinvestoinnista, johon TEM myönsi tukea 0,6 miljoonaa euroa.

Tornion Voima Oy teki vuonna 2024 investointipäätöksen Kemin kaivoksen kahden raitisilmanousun lämmitysjärjestelmän muutoksesta propaanilämmityksestä sähkölämmitykseen. Kemin kaivoksen hankkeelle saatiin TEMin myöntämää NextGenerationEU -rahoitusta enintään 1,4 miljoonaa euroa.

Vaasan Voima Oy teki vuonna 2024 investointipäätöksen Vaskiluodon lämpövaraston lämpötilan ja tehon nostosta. Euroopan unioni myönsi hankkeelle investointitukea enintään 5,8 miljoonaa euroa.

Euroopan Unioni on myöntänyt joulukuussa 2022 EPV Aurinkovoima Oy:n Heininevan aurinkopuistohankkeelle enintään 12,0 miljoonan euron investointituen Euroopan unionin NextGeneration EU -ohjelmasta.

EPV:n vastaanottamat investointiavustukset sisältävät takaisinmaksuehtoja hankkeiden toteutumista ja omistuksen pysyvyyttä koskien. Takaisinmaksuehdot eivät ole täyttyneet päättyneellä tai edeltävillä tilikausilla.

3.5. Materiaalit ja palvelut

LAADINTAPERIAATTEET

Materiaali- ja palvelukulut liittyvät EPV:n tavantomaiseen liiketoimintaan. Energian ostoihin sisältyy pohjoismaisten sähkömarkkinaosapuolten kanssa tehdyt kaupat, jotka on esitetty bruttoperiaatteella. Lisäksi energian ostoihin sisältyy EPV Energia

Oy:n omistuksen mukaisesti hankkima energia Teollisuuden Voima Oyj:ltä, Pohjolan Voima Oyj:ltä, Voimapiha Oy:ltä ja Raahen Voima Oy:ltä. Polttoaineet ja päästöoikeudet liittyvät tuotantoyhtiöiden sähkön- ja lämmöntuotantoon.

1000 €	2024	2023
Energian ostot ja siirtomaksut	173 679	168 943
Polttoaineet	46 139	60 277
Varastojen lisäys (-) ja vähennys (+)	3 599	6 184
Päästöoikeusostot	17 587	26 456
Ulkopuoliset palvelut	6 928	7 943
Materiaalit ja palvelut yhteensä	247 931	269 803

3.6. Henkilöstökulut

LAADINTAPERIAATTEET

EPV:llä eläkejärjestelyt ovat maksuperusteisia ja ne on hoidettu ulkopuolisissa eläkevakuutusyhtiöissä. Suoritettavat vakuutusmaksut kirjataan kuluksi sillä tilikaudella, johon ne kohdistuvat. EPV:llä ei ole etuusperusteisiksi luokiteltavia järjestelyjä.

EPV:llä on lyhyen aikavälin kannustimena vuosittaisia tulospalkkioita, jotka perustuvat asetettujen tavoitteiden saavuttamiseen.

1 000 €	2024	2023
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	11 442	10 513
Eläkekulut	2 303	2 140
Henkilösivukulut	358	440
Henkilöstökulut yhteensä	14 103	13 094
Henkilöstön keskimääräinen lukumäärä		
Toimihenkilöt	127	113
Työntekijät	43	42
Henkilöstön keskimääräinen lukumäärä yhteensä	170	155

Johdon palkat ja palkkiot

Hallituksen jäsenten sekä johdon jäsenten palkoista ja palkkioista kerrotaan liitetiedossa 6.1. Lähipiiri-tapahtumat.

3.7. Rahoitustuotot ja -kulut

LAADINTAPERIAATTEET

EPV:n rahoitustuotot ja -kulut koostuvat rahoitusinstrumenttien käyvän arvon muutoksista sekä korkotuotoista ja -kuluista. Korkotuotot ja -kulut kirjataan efektiivisen koron menetelmää käyttäen.

Lisätietoa rahoitusinstrumenteista on esitetty liitetiedoissa 5.6. Johdannaiset ja suojauslaskenta 5.3. Rahoitusvarat ja -velat ja 5.5. Rahoitusvelat ja vuokrasopimusvelat.

1 000 €	2024	2023
Rahoitustuotot		
Tuotot rahastosijoitusten käyvän arvon muutoksista	426	135
Korkotuotot johdannaissopimuksista	6 656	5 672
Muut korko- ja rahoitustuotot	7 507	4 006
Rahoitustuotot yhteensä	14 589	9 813
Rahoituskulut		
Korkokulut rahoituslainoista	20 231	18 474
Korkokulut johdannaissopimuksista	0	120
Korkokulut vuokrasopimusveloista	614	598
Muut korko- ja rahoituskulut	4 119	3 957
Rahoituskulut yhteensä	24 964	23 148

3.8. Tuloverot

LAADINTAPERIAATTEET

Kauden verotettavaan tuloon perustuva vero

EPV:n tuloverot muodostuvat verotettavaan tuloon perustuvasta verosta sekä laskennallisista veroista. Kauden verotettavaan tuloon perustuva vero kirjataan tuloslaskelmaan. Laajan tuloslaskelmaan kirjattujen erien vero vaikutus kirjataan laajan tuloksen kautta.

Kauden verotettavaan tuloon perustuvat verovelat ja -saamiset kirjataan määrään, joka odotetaan suoritettavan veronsaajalle tai saatavan siltä hyvitksenä. Kauden verotettavaan tuloon perustuva vero lasketaan Suomen verosäännösten ja voimassa olevan verokannan mukaisesti. Mikäli tuloverojen säännösten tulkintaan liittyy epävarmuutta, EPV arvioi pystyykö se täysin hyödyntämään tuloverolaskelman mukaisen verotuksellisen aseman ja tarvittaessa oikaisee verokirjauksia kuvastamaan muuttunutta tilannetta.

EPV:lle ei omakustannusperiaatteesta johtuen pääsääntöisesti kerry pääasiallisesta liiketoiminnastaan maksettavia veroja.

Laskennalliset verot

Laskennalliset verosaamiset ja -velat kirjataan kaikista väliaikaisista eroista, jotka syntyvät verotuksellisten arvojen ja kirjanpitoarvojen välisestä erotuksesta tilinpäätöspäivänä. Laskennalliset verosaamiset ja -velat lasketaan tilinpäätöshetkellä hyväksytyjen verokantojen mukaan, joita arvioidaan käytettävän sinä vuonna kun laskennalliset verosaamiset ja -velat hyödynnetään.

Laskennallinen verosaaminen kirjataan siihen määrään asti kuin on todennäköistä, että tulevaisuudessa syntyy verotettavaa tuloa, jota vasten se voidaan hyödyntää. Laskennallisten verosaamisten kirjanpitoarvoa tarkastellaan uudelleen jokaisena raportointiajankohtana ja sitä vähennetään siltä osin, kuin ei ole enää todennäköistä, että verotettavaa tuloa on käytettävissä riittävästi verosaamisten osittaiseen tai täysimääräiseen hyödyntämiseen. Laskennalliset verovelat kirjataan taseelle täysimääräisinä.

EPV vähentää laskennalliset verosaamiset ja -velat toisistaan vain silloin kun sillä on laillisesti toimeenpantavissa oleva oikeus netottaa kauden verotettavaan tuloon perustuvat laskennalliset verosaamiset ja -velat keskenään.

EPV:n merkittävimmät väliaikaiset erot johtuvat pääasiassa johdannaissopimuksista, vuokrasopimuksista sekä TVO- ja PVO-osakkeiden arvostamisesta.

TULOVEROT

Merkittävimmät tuloveroerät

1 000 €	2024	2023
Tuloverot varsinaisesta liiketoiminnasta	1 759	608
Verot aiemmilta tilikausilta	1	0
Laskennalliset verot	-690	336
Tuloverot yhteensä	1 070	944

Verokannan täsmäytys

1 000 €	2024	2023
Tulos ennen veroja	5 276	6 528
Verot laskettuna emoyhtiön verokannalla 20% (2023: 20%)	-1 055	-1 306
Tilikauden tappiosta kirjaamattomat laskennalliset verot	-436	-301
Vähennyskelvottomat menot	-358	-133
Verovapaat tuotot	758	593
Muut	22	202
Tuloverot yhteensä	-1 070	-944

Tuloverosaamiset ja -velat

1 000 €	31.12.2024	31.12.2023	1.1.2023
Tuloverosaamiset	1	1	0
Tuloverovelat	1 368	279	380

LASKENNALLISET VEROT

Laskennalliset verosaamiset 2024

1 000 €	1.1.2024	Kirjattu tuloslaskelmaan	Kirjattu muihin laajan tuloksen eriin	31.12.2024
Johdannaisten arvostaminen käypään arvoon	957	0	247	1 204
Vuokrasopimukset	50	46	0	95
Muut laskennalliset verosaamiset	2 550	455	0	3 006
Yhteensä	3 557	501	247	4 305

Laskennalliset verosaamiset 2023

1 000 €	1.1.2023	Kirjattu tuloslaskelmaan	Kirjattu muihin laajan tuloksen eriin	31.12.2023
Johdannaisten arvostaminen käypään arvoon	905	0	52	957
Vuokrasopimukset	0	50	0	50
Muut laskennalliset verosaamiset	1 714	836	0	2 550
Yhteensä	2 619	886	52	3 557

Laskennalliset verovelat 2024

1 000 €	1.1.2024	Kirjattu tuloslaskelmaan	Kirjattu muihin laajan tuloksen eriin	31.12.2024
Johdannaisten arvostaminen käypään arvoon	5 331	0	-824	4 507
TVO-PVO-osakkeiden arvostaminen käypään arvoon	130 481	0	-44 320	86 160
Muut laskennalliset verovelat	23 675	-189	0	23 486
Yhteensä	159 487	-189	-45 145	114 154

Laskennalliset verovelat 2023

1 000 €	1.1.2023	Kirjattu tuloslaskelmaan	Kirjattu muihin laajan tuloksen eriin	31.12.2023
Johdannaisten arvostaminen käypään arvoon	6 672	0	-1 341	5 331
TVO-PVO-osakkeiden arvostaminen käypään arvoon	143 322	0	-12 841	130 481
Muut laskennalliset verovelat	22 454	1 221	0	23 675
Yhteensä	172 448	1 221	-14 182	159 487

4.1. Osakkuus- ja omistusyhteysyritykset

LAADINTAPERIAATTEET

Osakkuus- ja omistusyhteysyritykset, joissa EPV:llä on huomattava vaikutusvalta, yhdistellään konsernitilinpäätökseen pääomaosuusmenetelmällä.

Niiden osakkuus- ja omistusyhteysyritysten tilinpäätökset, jotka on laadittu suomalaisten tilinpäätösstandardien mukaisesti, oikaistaan EPV:n

toimesta olennaisilla IFRS-oikaisilla konsernin konsolidointia ja IFRS-raportointia varten. Osakkuus- ja omistusyhteysyritysten tilikaudet päättyvät 31. joulukuuta, eikä näin ollen raportoituihin taloudellisiin tietoihin liity ajoitukseen liittyviä eroja.

Yhtiö, kotipaikka	Omistuosuus- %			Käypä arvo (1 000 €)		
	31.12.2024	31.12.2023	1.1.2023	31.12.2024	31.12.2023	1.1.2023
EPM Metsä Oy, Vaasa	50,0	50,0	50,0	647	592	0
Raahen Voima Oy, Raahen	25,0	25,0	25,0	8 376	8 376	8 376
Suomen Merituuli Oy, Helsinki	-	-	50,0	-	-	100
Vaskiluodon Voima Oy, Vaasa	-	-	50,0	-	-	1 647
Voimapiha Oy, Helsinki	16,7	16,7	16,7	20 000	20 000	20 000
Osakkuus- ja omistusyhteysyritykset yhteensä				29 022	28 968	30 123

Osakkuus- ja omistusyhteysyritykset, joissa EPV:llä on huomattava vaikutusvalta, yhdistellään tilinpäätökseen pääomaosuusmenetelmällä.

EPM Metsä Oy käsitellään osakkuusyrityksenä, sillä EPV:llä ei ole yhtiössä määräysvaltaa omistuksen myötä. EPV on oikeutettu EPM Metsä Oy:n voittovaroihin omistuosuuksensa suhteessa, jotka on huomioitu pääomaosuusmenetelmässä.

Voimapiha Oy käsitellään osakkuusyrityksenä, sillä EPV:llä on huomattava vaikutusvalta yhtiössä hallituspaikan myötä. EPV:n osakeomistus oikeuttaa ainoastaan sähkön saantiin yhtiöstä osakeomistuksen suhteessa.

Lisätietoja lähipiiritapahtumista on esitetty liitetiedossa 6.1.

4.2. Aineettomat hyödykkeet

LAADINTAPERIAATTEET

Erikseen hankitut aineettomat hyödykkeet arvostetaan alkuperäisen kirjaamisen yhteydessä hankintamenoon. Alkuperäisen kirjaamisen jälkeen aineettomat hyödykkeet arvostetaan hankintameno, josta on vähennetty kertyneet poistot ja arvonalentumistappiot. Sisäisesti aikaansaatuja aineettomia hyödykkeitä, poislukien aktivoidut kehittämiskulut, ei aktivoida taseelle, vaan niihin liittyvät menot kirjataan tulokselle sille kaudelle jolloin menot ovat syntyneet.

Aineettomien hyödykkeiden taloudellinen vaikutusaika arvioidaan joko rajalliseksi tai rajoittamattomaksi ajaksi.

EPV:n aineettomat hyödykkeet, joiden vaikutusaika on rajallinen, jaksotetaan taloudelliselle vaikutusajalle ja arvioidaan arvonalentumisten varalta aina kun on viitteitä mahdollisesta arvonalentumisesta. Aineettoman hyödykkeen, jonka taloudellinen vaikutusaika on rajallinen, poistoaikaa ja -menetelmää tarkastellaan uudelleen vähintään kunkin raportointikauden lopussa. Poistoaikaa tai -menetelmää muutettaessa otetaan tarvittavilta osin huomioon muutokset odotetussa taloudellisessa vaikutusajassa tai käytöstä vastaisen taloudellisen hyödyn käytön jakautumisessa.

Taloudelliselta vaikutusajaltaan rajoittamattomista aineettomista hyödykkeistä ei tehdä poistoja, vaan ne testataan arvonalentumisten varalta vuosittain.

Aineeton hyödyke kirjataan pois taseelta, kun se luovutetaan, tai kun sen käytöstä tai luovutuksesta ei odoteta koituvan enää taloudellista hyötyä. Omaisuuserän poiskirjauksesta johtuva voitto tai tappio (laskettuna nettomääräisen luovutustulon ja omaisuuserän kirjanpitoarvon erotuksena) kirjataan

tuloslaskelmalle.

Ohjelmistot

Ohjelmistot joihin EPV:llä on määräysvalta käsitellään aineettomana hyödykkeenä. Niiden ohjelmistojen osalta, joihin EPV:llä ei ole määräysvaltaa, käsitellään pilvipalvelusopimuksina, jotka antavat yhtiölle oikeuden käyttää palveluntarjoajan sovellusohjelmistoa sopimuskauden ajan. Pilvipalvelusopimusten osalta käyttöoikeusmaksut sekä räätälöinti- ja konfigurointimenot, jotka on sopimustasolla eriyttävissä kirjataan toteutuessaan tuloslaskelmalle liiketoiminnan muihin kuluihin. Pilvipalvelusopimuksiin liittyvät menot, jotka eivät ole eriyttävissä kirjataan taseelle ja jaksotetaan kuluksi pilvipalvelusopimuksen voimassaoloajalle.

Taloudelliselta vaikutusajaltaan rajallisten aineettomien omaisuuserien poistomenetelmät:

	Poisto- menetelmä	Poisto aika (vuosia)
Aineettomat oikeudet	Tasapoisto	10-20
Ohjelmistot	Tasapoisto	5-10
Muut aineettomat hyödykkeet	Tasapoisto	5-40

EPV:n taloudelliselta vaikutusajaltaan rajoittamattomat aineettomat hyödykkeet koostuvat kertaluontoisista liittymismaksuista, joiden voimassaoloaikaa ei ole rajoitettu.

EPV ei ole kirjannut arvonalentumisia aineettomista hyödykkeistä tilikaudella tai vertailukausilla.

1 000 €	Aineettomat oikeudet	Ohjelmistot	Muut aineettomat hyödykkeet	Aineettomat hyödykkeet yhteensä
Hankintameno 1.1.2023	2 678	449	9 274	12 401
Lisäykset	788	341	1 028	2 158
Hankintameno 31.12.2023	3 466	790	10 302	14 559
Lisäykset	0	907	36	944
Vähennykset	-75	0	0	-75
Hankintameno 31.12.2024	3 391	1 698	10 339	15 428
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.2023	-747	-298	-6 472	-7 516
Tilikauden poistot ja arvonalentumiset	-158	-88	-644	-889
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.2023	-904	-386	-7 116	-8 406
Tilikauden poistot ja arvonalentumiset	-170	-146	-635	-951
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.2024	-1 074	-532	-7 751	-9 356
Kirjanpitoarvo 1.1.2023	1 931	152	2 802	4 885
Kirjanpitoarvo 31.12.2023	2 562	404	3 187	6 153
Kirjanpitoarvo 31.12.2024	2 317	1 166	2 588	6 071

4.3. Aineelliset hyödykkeet

LAADINTAPERIAATTEET

Aineelliset hyödykkeet arvostetaan hankintamenoon vähennettynä kertyneillä poistoilla, arvonalentumisilla sekä saaduilla investointiavustuksilla.

Keskeneräiset hankinnat ja ennakkomaksut sisältävät mm. tuuli- ja aurinkovoimayhtiöiden sekä voimalaitosten ja verkkoyhtiöiden keskeneräisiä investointeja.

Aineellisten hyödykkeiden poistot tehdään pääosin tasapoistoina hyödykkeiden taloudellisen pitoajan mukaan seuraavasti:

- Rakennukset ja rakennelmat 5–30 vuotta
- Koneet ja kalusto 5–52 vuotta
- Siirtoverkosto 30 vuotta
- Muut aineelliset hyödykkeet 15 vuotta

Turvevarojen poistot kirjataan substanssipoistoina, kulutuksen mukaan.

EPV arvioi aineellisten hyödykkeiden taloudellista pitoaikaa vuosittain ja muuttaa tarvittaessa poistoaikoja takautumattomasti.

Aineellisten hyödykkeiden luovutuksesta syntyvät myyntivoitot ja -tappiot esitetään liiketoiminnan muissa tuotoissa ja kuluissa. Myyntivoitot tai

-tappiot lasketaan myyntihinnan ja jäljellä olevan hankintameno erotuksena.

EPV on tilikaudella 2023 kirjannut arvonalentumista 278 tuhatta euroa turvevaroista, sekä tilikaudella 2024 turvetuotantoon hankituista kiinteistöistä 531 tuhatta euroa. Turvevarojen hyödyntäminen ei ole muuttuneissa olosuhteissa ja sääntelyn vuoksi tarkoituksenmukaista. Kirjaukset kohdistuvat Lämpövoima ja energiavarastot -segmenttiin.

1 000 €	Maa-alueet	Rakennukset ja rakennelmat	Koneet ja kalusto	Turvevarat	Siirtoverkosto	Muut aineelliset hyödykkeet	Keskeneräiset hankinnat ja ennakkomaksut	Yhteensä
Hankintameno 1.1.2023	11 818	108 879	577 856	4 572	88 524	22 223	131 999	945 871
Lisäykset	224	17 100	100 373	0	3 273	0	32 319	153 290
Vähennykset	-12	0	0	0	-16	0	-112 094	-112 123
Uudelleen luokittelut	0	0	0	0	0	4 295	0	4 295
Investointiavustukset	0	0	-544	0	0	0	0	-544
Hankintameno 31.12.2023	12 070	125 979	677 685	4 572	91 780	26 518	52 248	990 854
Lisäykset	680	2 165	13 970	0	7 297	0	32 894	57 006
Vähennykset	0	0	-1 087	0	-13	0	-20 777	-21 877
Uudelleen luokittelut	0	0	0	0	0	123	0	123
Hankintameno 31.12.2024	12 750	128 145	690 568	4 572	99 065	26 641	64 383	1 026 124
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.2023	0	-25 653	-174 320	-1 859	-31 373	-6 127	0	-239 332
Vähennysten kertyneet poistot	0	0	0	0	16	0	0	16
Tilikauden poistot ja arvonalentumiset	0	-5 286	-31 764	-812	-3 699	-1 093	0	-42 654
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.2023	0	-30 939	-206 084	-2 671	-35 056	-7 220	0	-281 969
Vähennysten kertyneet poistot	0	0	1 086	0	13	0	0	1 099
Tilikauden poistot ja arvonalentumiset	-531	-5 442	-33 163	-495	-3 901	-1 049	0	-44 581
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.2024	-531	-36 381	-238 161	-3 166	-38 944	-8 269	0	-325 452
Kirjanpitoarvo 1.1.2023	11 818	83 226	403 537	2 713	57 150	16 096	131 999	706 539
Kirjanpitoarvo 31.12.2023	12 070	95 040	471 602	1 901	56 724	19 298	52 248	708 885
Kirjanpitoarvo 31.12.2024	12 219	91 764	452 407	1 407	60 121	18 372	64 383	700 672

Tilikaudella aktivoidut vieraan pääoman menot

EPV on aktivoinut keskeneräisiä hankkeita koskevia vieraan pääoman menoja taseelle. Vuokrasopimusveloista aktivoidut korkokulut kohdistuvat maa-alueisiin ja rahoitusvelkojen korkokulut kohdistuvat pääosin koneisiin ja kalustoon sekä rakennuksiin

ja rakennelmiin. Keskeneräisiä hankkeita koskevat vieraan pääoman menot aktivoidaan osana investoinnin hankintamenoa ja poistetaan omaisuuserän taloudellisena vaikutusaikana. Rahoitusvelkojen ja vuokrasopimusvelkojen käsittelystä on avattu tarkemmin liitetiedossa 5.5.

Aktivoitu tilikaudella, 1000 €	Korkokulut rahoitusveloista	Korkokulut vuokrasopimusveloista	Yhteensä
2023	382	90	472
2024	578	80	658

Aktivoituja vieraan pääoman menoja poistamatta, 1000 €	Korkokulut rahoitusveloista	Korkokulut vuokrasopimusveloista	Yhteensä
1.1.2023	6 408	0	6 408
31.12.2023	6 519	90	6 610
31.12.2024	6 874	170	7 044

4.4. Vuokrasopimukset

LAADINTAPERIAATTEET

Konserni vuokralle ottajana

EPV:n vuokrasopimukset koskevat lähinnä maa-alueita, voimalaitoslaitteita, toimistotiloja, ajoneuvoja sekä muita omaisuususeriä. Vuokrasopimukset ovat joko määräaikaaisia tai toistaiseksi voimassaolevia sopimuksia. Määräaikaisten maanvuokrasopimusten kesto vaihtelee muutamista vuosista 50 vuoteen.

EPV arvioi sopimuksen syntymisajankohtana, onko kyseessä vuokrasopimus tai sisältääkö se vuokrasopimuksen. Sopimus on vuokrasopimus tai sisältää vuokrasopimuksen, jos sopimus antaa oikeuden yksilöidyn omaisuususerän käyttöä koskevaan määräysvaltaan määräajaksi vastiketta vastaan.

EPV:llä ei ole edelleenvuokrausjärjestelyjä tai myynti- ja takaisinvuokraustapahtumia raportointikaudella.

Vuokrasopimusvelat

Vuokrasopimusvelat arvostetaan sopimuksen alkamisajankohtana tulevien vuokramaksujen nykyarvoon. Vuokrasopimusvelan arvoon sisällytetään kiinteät vuokrat sekä indeksoinnit. Muuttuvia vuokria ei ole sisällytetty vuokrasopimuslaskentaan, vaan on kirjattu kuluiksi.

Kiinteät maksut koostuvat vähimmäisvuokramaksuista. Muut kuin vuokrakomponentit erotetaan vuokramaksuista, mikäli ne ovat luotettavasti määriteltävissä.

Tulevat vuokramaksut diskontataan käyttäen sopimuksen sisäistä korkoa tapauksissa, joissa se on saatavilla. Muissa tapauksissa käytetään lisäluoton korkoa, joka määräytyy rahoitustarjoustun ja markkinaolosuhteiden perusteella.

Vuokrasopimusvelasta aiheutuvat korkokulut kirjataan tuloslaskelmaan rahoituskuluina, pois-lukien keskeneräisten hankkeiden korkokulut, jotka on aktivoitu taseelle käyttöomaisuuteen. Vuokrasopimusvelat arvostetaan alkuperäisiin arvoihin vähennettynä vuokramaksujen pääoman osuudella.

Sopimuksiin, joihin sisältyy optio vuokrasopimuksen jatkamisesta, on sovellettu harkintaa siitä, tullaanko optio käyttämään. Mikäli nähdään kohtuullisen varmaksi, että optio tullaan käyttämään, huomioidaan jatko-optio vuokrasopimusvelan arvostamisessa.

Toistaiseksi voimassa olevien sopimusten osalta vuokra-ajan määrittämisessä huomioidaan vastaavan luontoisten määräaikaisten kohteiden vuokrasopimusehdot. Vuokraehtojen arviot päivitetään jokaisena raportointipäivänä.

Vuokrasopimusvelkojen maturiteettijakauma on esitetty liitetiedossa 5.5 Rahoitusvelat ja vuokrasopimusvelat.

Lyhytaikaiset vuokrasopimukset ja arvoltaan vähäisiä omaisuususeriä koskevat sopimukset

EPV soveltaa kirjaamiskäytännön helpotusta lyhytaikaisten vuokrasopimusten (vuokra-aika 12 kuukautta tai alle) sekä arvoltaan vähäisten vuokra-kohteiden osalta. Näihin vuokrasopimuksiin liittyvät maksut kirjataan kuluksi tuloslaskelmalle. Lyhytaikaisiin ja arvoltaan vähäisiin omaisuususeriin kuuluu pääosin voimalaitosten sekä toimistojen laitteita.

EPV soveltaa vuokrasopimusten osalta yksinkertaistettua lähestymistapaa kirjaamalla IFRS-siirtymän yhteydessä standardin soveltamisen vaikutuksen

avaavaan taseeseen 1.1.2023. Lisätietoja IFRS standardien käyttöönotosta on esitetty liitetiedossa 2.1. IFRS-vaikutukset: Siirtymävaikutukset ja sovelletut helpotukset.

Käyttöoikeusomaisuuserät

Käyttöoikeusomaisuuserät arvostetaan sopimuksen alkamisajankohtana hankintamenoon, joka muodostuu vuokrasopimusvelan alkuperäisestä arvostuksesta ja sopimuksen alkamisajankohtaan mennessä maksetuista vuokrasta. Alkuperäisen arvostamisen jälkeen käyttöoikeusomaisuuserä arvostetaan hankintamenoon vähennettynä kertyneillä poistoilla ja arvonalentumisilla. Keskeneräisiä hankkeita koskevien vuokrasopimusten poistot aloitetaan käyttöönotosta alkaen. Käyttöoikeusomaisuuserä poistetaan sen taloudellisen vaikutusajan tai sitä lyhyemmän vuokra-ajan mukaan.

Käyttöoikeusomaisuuserän hankintamenoon ei ole sisällytetty arvioituja ennallistamisvelvoitteita kohdeomaisuuserän palauttamisesta vuokrasopimuksella määritettyyn tilaan. Lisätietoja ennallistamisvelvoitteiden käsittelystä liitetiedossa 4.8. Varaukset.

Sopimuksissa, jotka sisältävät vuokrasopimuskomponentteja sekä muita komponentteja, vuokramaksut erotetaan ja muiden komponenttien osalta kulut kirjataan tuloslaskelmaan niiden syntyessä. Muuttuva osa vuokrasta kirjataan kuluksi tuloslaskelmalle kulun syntyessä.

EPV vuokralle antajana

Sähköverkon liittymissopimukset, joissa asiakas saa käyttöoikeuden EPV:n hallitsemaan sähköverkon katkaisijakenttään/liittymispisteeseen sopimuksen

ajaksi, käsitellään operatiivisina vuokrasopimuksina.

Muut operatiiviset vuokratulot kirjataan ajan kuluessa arvioitun taloudellisen käyttöajan mukaisesti liiketoiminnan muihin tuottoihin. Vuokrasopimukset, joissa EPV toimii vuokranantajana ovat määräaikaaisia tai toistaiseksi voimassa olevia sopimuksia.

Liittymissopimusten tuloutus on käsitelty liitetiedossa 3.2. Muiden vuokratuottojen vaikutus tuloslaskelmaan on esitetty liitetiedossa 3.3.

Käyttöoikeusomaisuuserät

1 000 €	Koneet ja laitteet	Maa-alueet	Rakennukset	Ajoneuvot	Yhteensä
1.1.2023	1 868	15 970	1 405	218	19 460
Vähennykset	0	0	0	-2	-2
Tilikauden poistot	-311	-658	-357	-48	-1 373
31.12.2023	1 557	15 312	1 048	168	18 085
1.1.2024	1 557	15 312	1 048	168	18 085
Lisäykset, sis. indeksikorotukset	31 831	758	764	68	33 421
Vähennykset	-11	0	-134	-11	-156
Tilikauden poistot	-309	-735	-253	-60	-1 357
31.12.2024	33 068	15 335	1 425	165	49 993

Vuokrasopimusvelat

1000 €	2024	2023
1.1.	18 372	19 460
Lisäykset	33 411	0
Lyhennykset	-1 935	-1 776
Korkokulut	693	688
31.12.	50 542	18 372

1000€	31.12.2024	31.12.2023	1.1.2023
Pitkäaikaiset vuokrasopimusvelat	48 618	16 673	18 372
Lyhytaikaiset vuokrasopimusvelat	1 923	1 700	1 088
Yhteensä	50 542	18 372	19 460

Arviot ja johdon harkinta

Keskeisimmät johdon harkintaan perustuvat arviot liittyvät toistaiseksi voimassaoleviin vuokrasopimuksiin. Näiden sopimusten osalta johdon on arvioitava vuokra-ajan pituus, joka voi vaikuttaa merkittävästi käyttöoikeusomaisuuserän ja vuokrasopimusvelan arvostukseen sekä poisto- ja korkokuluihin. Johdon arviota sovelletaan myös määritettäessä lisäluoton korkoa.

Vuokrasopimusten, joissa EPV toimii vuokralleottajana vaikutus tuloslaskelmaan

1 000 €	1.1.-31.12.2024	1.1.-31.12.2023
Käyttöoikeusomaisuuserien poistot	1 327	1 197
Vuokrasopimusvelkojen korkokulut	614	598
Arvoltaan vähäiset vuokrasopimukset	326	418
Lyhytaikaiset vuokravuokrasopimukset	136	145
Muuttuvat vuokrasopimuskulut	231	42
Yhteensä	2 634	2 399

Tilikauden 2024 aikana syntyneet rahavirrat vuokrasopimuksista olivat 2,406 miljoonaa euroa (2023: 2,151 miljoonaa euroa).

4.5. Vaihto-omaisuus

LAADINTAPERIAATTEET

EPV:n vaihto-omaisuus muodostuu voimalaitosten polttoaineista eli kivihiiilestä, biopolttoaineista, turpeesta sekä muista polttoaineista. Vaihto-omaisuus arvostetaan hankintamenuon, joka sisältää raaka-aineet ja muut välittömät menot. Hankintamenu määritetään FIFO-periaatteen mukaisesti.

Mikäli vaihto-omaisuuden todennäköinen hankintamenu on tilinpäätöspäivänä alkuperäistä hankintamenua pienempi, EPV ei omakustannusperiaatteesta (ns. Mankala-periaate) johtuen tee arvonalentumiskirjauksia.

1 000 €	31.12.2024	31.12.2023	1.1.2023
Voimalaitosten polttoaineet	37 749	41 327	47 507
Ennakkomaksut	0	1 553	1 668
Vaihto-omaisuus yhteensä	37 749	42 879	49 175

4.6. Myyntisaamiset ja muut saamiset

Pitkäaikaiset saamiset

1000 €	31.12.2024	31.12.2023	1.1.2023
Lainasaamiset	46 035	67 215	67 215
Muut pitkäaikaiset saamiset	18 766	18 711	28 132
Johdannaissaamiset	15 973	15 847	25 194
Muut saamiset	2 793	2 865	2 938
Yhteensä	64 802	85 927	95 347

Lyhytaikaiset saamiset

1000 €	31.12.2024	31.12.2023	1.1.2023
Myyntisaamiset	38 607	56 816	66 467
Muut lyhytaikaiset saamiset	43 280	40 853	45 800
Maksamaton osakepääoma	7 000	89	15 300
Siirtosaamiset	16 999	19 619	9 301
Johdannaissaamiset	6 563	10 810	8 168
Muut saamiset	12 719	10 335	13 031
Yhteensä	81 888	97 669	112 267

Lähipiirisaatavien ehdot esitetään liitetiedossa 6.1 Lähipiiritapahtumat.

Siirtosaamisten olennaiset erät

1000 €	31.12.2024	31.12.2023	1.1.2023
Jaksotetut sähkön ostot	1 095	8 510	3 019
Jaksotetut päästöoikeusostot	696	1 358	1 019
Jaksotetut sähkön ja lämmön myynnit	971	1 436	1 598
Jaksotetut korkotuotot	2 467	3 317	692
Jaksotetut energiatuet	9 559	3 460	0
Muut	2 210	1 540	2 974
Yhteensä	16 999	19 619	9 301

Odotettavissa olevat luottotappiot

EPV soveltaa IFRS 9-standardin mukaista yksinkertaistettua varausmenettelyä myyntisaamisten luottoriskin kirjaamiseen, jonka mukaan kaikista myyntisaamisista kirjataan luottotappiovaraus koko voimassaoloajalta odotettavissa olevien luottotappioiden perusteella.

Yhtiöjärjestyksen mukaisesta mankalaperiaatteesta johtuen EPV:n luottoriski on hallittu sekä huomattavan alhainen. Näin ollen EPV:llä ei ole ollut kirjattavia luottotappiovarauksia raportointiajanhetkellä tai aiemmilla kausilla.

Luottoriskiä on käsitelty tarkemmin liitetiedossa 5.1. Rahoitusriskien hallinta.

Erääntymättömät ja erääntyneet myyntisaamiset

1000 €	31.12.2024	31.12.2023	1.1.2023
Erääntymättömät myyntisaamiset	36 935	56 273	66 343
Erääntyneet 0–30 päivää	1 573	384	105
Erääntyneet 30–60 päivää	31	0	0
Erääntyneet yli 60 päivää	70	158	19
Yhteensä	38 607	56 816	66 467

4.7. Ostovelat ja muut velat

Pitkäaikaiset ostovelat ja muut velat

1000 €	31.12.2024	31.12.2023	1.1.2023
Sopimuksiin perustuvat velat	8 924	9 298	8 136
Muut pitkäaikaiset velat	6 809	5 139	2 836
Johdannaisvelat	4 476	2 832	2 668
Muut velat	2 334	2 307	168
Yhteensä	15 733	14 438	10 971

Lyhytaikaiset ostovelat ja muut velat

1000 €	31.12.2024	31.12.2023	1.1.2023
Ostovelat	33 293	44 862	36 699
Sopimuksiin perustuvat velat	374	374	321
Muut lyhytaikaiset velat	29 118	40 369	45 605
Johdannaisvelat	1 543	1 952	1 856
Siirtovelat	13 232	24 819	14 591
Muut velat	14 343	13 598	29 158
Yhteensä	62 785	85 606	82 626

Ostovelat erääntyvät maksettaviksi tyypillisesti kuukausittain. Sopimuksiin perustuvat velat koostuvat asiakassopimusten tulouttamatta olevasta osuudesta, joiden käsittelystä on tarkemmin esitetty liitetiedossa 3.2 Myyntitituotot asiakassopimuksista.

Siirtovelkojen olennaiset erät

1000 €	31.12.2024	31.12.2023	1.1.2023
Sähkön myynnit	2	11 262	3 411
Sähkön ostot	1 505	1 124	0
Korkokulut	5 749	6 726	2 355
Jaksotetut ulkopuoliset palvelut	684	994	2 146
Polttoaineostot	393	1 389	485
Henkilöstökulujaksotukset	2 356	2 374	2 115
Muut kulujaksotukset	2 543	950	4 079
Yhteensä	13 232	24 819	14 591

4.8. Varaukset

LAADINTAPERIAATTEET

EPV kirjaa varauksen, mikäli sillä on aikaisemman tapahtuman seurauksena oikeudellinen tai tosiasiallinen velvoite, maksuvelvoitteen toteutuminen on todennäköistä ja velvoitteen suuruus on arvioitavissa luotettavasti. Jos rahan aika-arvon vaikutus on olennainen, varaukset diskontataan ennen veroja määritettyä käyttäen korkokantaa, joka kuvastaa kyseistä velkaa koskevia erityisriskejä. Kun rahan aika-arvo otetaan huomioon, varauksen kasvu ajan kulumisen vuoksi kirjataan rahoituskuluksi tuloslaskelmalle.

EPV ei ole kirjannut varauksia kuluvalle tilikaudella tai vertailukausilla.

Ennallistamisvelvoitteet

EPV:llä on useita ennallistamisvelvoitteita koskien

voimalaitoksia sekä vuokratuille maa-alueille toteutettuja tuulivoimahankkeita, joissa EPV:llä on vastuu tuotannon loppuessa purkaa maa-alueille tehty rakennukset ja rakennelmat palauttaen vuokratun omaisuuden alkuperäiseen tilaansa. EPV ei ole kirjannut näiden osalta varauksia, johtuen huomattavasta epävarmuudesta toteutumisajan-kohtaa sekä luotettavaa arvonmäärittystä koskien. Arvonmäärittelyyn sidotun epävarmuuden lisäksi ennallistamisvelvoitteista ei aiheudu EPV:lle tulosaikutusta, sillä ennallistamisvelvoitteisiin liittyvät kustannukset laskutetaan omakustannusperiaatteen mukaisesti täysimääräisesti.

Muut vastuut

EPV:llä ei ole olemassa muita vastuita. Vuokrasopimusten käsittely on esitetty liitetiedossa 4.4. Vuokrasopimukset.

5.1. Rahoitusriskien hallinta

Rahoitusriskienhallinnan tavoitteet ja toimintaperiaatteet

Rahoitusriskien hallinnan tavoitteena on varmistaa liiketoiminnan vaatima rahoitusasema sellaisena, että markkinatilanteesta riippumatta on mahdollista rahoittaa ja jälleenrahoittaa konsernin ja konserniyhtiöiden investoinnit sekä toiminta mahdollisimman kustannustehokkaasti rahoitusriskit huomioiden. Konsernin emoyhtiön hallitus hyväksyy ja määrittelee toimintaperiaatteet ja menettelyt rahoitusriskien hallintaan. Taloudelliset riskit tunnistetaan, määritetään ja hallitaan konsernin toimintaperiaatteiden ja riskitavoitteiden mukaisesti.

Konsernin rahoitusinstrumentit ovat alttiita erilaisille riskitekijöille, joiden olennaisimmat muuttujat liittyvät markkinariskeissä tapahtuviin muutoksiin. Keskeiset rahoitusvaroihin vaikuttavat riskit liittyvät pääosin markkina-, korko-, luotto- uudelleenrahoitus- ja maksuvalmiusriskeihin.

Markkinariski

Markkinariskillä tarkoitetaan riskiä, jossa rahoitusvälineen käypä arvo tai tulevat rahavirrat vaihtelevat markkinahintojen tai markkinaolosuhteiden muutosten takia. Konserni arvioi riskienhallinnan osalta säännöllisesti altistumista olennaisille markkinariskeille. Eri omistusyhteisyyhtiöiden osakkeiden käyvän arvon herkkyydet on käsitelty liitetiedossa 5.3 Rahoitusvarat ja -velat.

Korkoriski

Korkoriskillä tarkoitetaan riskiä, jossa rahoitusvälineen käypä arvo tai tulevat rahavirrat vaihtelevat markkinakorkojen muutosten vuoksi. Konsernin altistuminen korkotason vaihteluille liittyy pääasiassa EPV:n pitkäaikaisten veloitteiden siihen

osaan, jolla on vaihtuvat korot. Konsernin pitkäaikaiset pankkilainat, joilla on vaihtuvat korot, ovat sidoksissa Euribor-korkoihin. Markkinakorkojen muutoksilla on näin ollen suora vaikutus EPV:n tuleviin korkomaksuihin.

Osana konsernin korkoriskin hallintaa, yhtiön on hajauttanut korolliset lainat lainasalkuksi, joka sisältää kiinteä- ja vaihtuvakorkoisia luottoja. EPV:llä on vain euromääräistä korkoriskiä yhtiön liiketoiminnasta, varoista ja lainoista. Konsernin rahoitusta hallinnoidaan keskitetysti. Duraatiota hallinnoidaan kiinteä- ja vaihtuvakorkoisilla lainoilla ja korkojohdannaissopimuksilla. Tilinpäätöshetkellä 31.12.2024 konsernin lainasalkun keskikorko oli noin 2,8 % (2023: 3,4 %).

EPV:llä johdannaisinstrumentteja käytetään korkoriskin hallintaan. EPV suojaa vieraan pääoman korkoriskiä muuntamalla vaihtuvakorkoiset lainat kiinteäkorkoisiksi koronvaihtosopimuksilla. EPV soveltaa suojauslaskentaa ja kirjaa realisoimatoman käyvän arvon muutoksen oman pääoman suojausrahastoon.

EPV:n korollisista veloista 95,3% (2023: 95,6 %) on muuttuvakorkoisia, ja koronvaihtosopimukset kattavat noin 42,5% (2023: 42,3 %) näistä veloista. Johdannaisista ja suojauslaskennasta on esitetty tarkempia tietoja liitetiedossa 5.6.

Herkkyyks korkoriskille

Korkoherkkyydestä tarkastelu on toteutettu seuraavalla tavalla. Jos markkinoiden korkotaso olisi noussut yhden prosenttiyksikön 1.1.2025 lähtien tai heti instrumenttien seuraavana korontarkastuspäivänä, se kasvattaisi konsernin nettokorkomenoja muuttuvakorkoisten lainojen ja koronvaihtosopimusten osalta seuraavan 12 kuukauden aikana noin 1,8 miljoonaa

euroa ennen veroja (2023: 2,5 miljoonaa). Vastaavasti korkotason laskeminen yhdellä prosenttiyksiköllä 1.1.2025 lähtien tai heti instrumenttien seuraavana korontarkastuspäivänä alentaisi konsernin nettokorkokuluja -1,8 miljoonaa (2023: -2,5 miljoonaa). Laskelmassa ei ole huomioitu pankkitilejä ja muita rahoitusvaroja. Myöskään Leasing sopimukset eivät ole mukana laskelmassa.

Mankala periaatteesta johtuen, korkotason muutoksella ei ole vaikutusta EPV:n taloudelliseen tulokseen tai omaan pääomaan, sillä EPV:n osakkaat ovat sitoutuneet osakeomistuksensa suhteessa vastaamaan EPV:n muuttuvista sekä kiinteistä kustannuksista.

Valuuttariskin hallinta

EPV käyttää lainavaluuttana pääsääntöisesti euroa. Mikäli EPV nostaa lainoja muissa valuutoissa kuin euroissa, valuuttariskiä hallitaan johdannaisopimuksin. Riskin pienentämiseen käytetään tavanomaisia keinoja ja johdannaisinstrumentteja, kuten valuuttanvaihtosopimuksia, valuuttaoptiosopimuksia ja valuuttatermiinisopimuksia.

EPV:llä ei ole raportointihetkellä ollut ulkomaanrahan määräisiä riskipositioita. Vertailukauden 2023 aikana EPV:llä oli valuuttatermiinisopimus, koskien vuonna 2022 toteutettua hiilen hankintaa. Lisätietoja valuuttatermiinistä ja sen kirjanpitoikäisyydestä liitetiedossa 5.6 Johdannaiset ja suojauslaskenta.

Luottoriski

Luottoriskillä tarkoitetaan riskiä ettei vastapuoli täytä asiakasopimuksen tai rahoitusopimuksen mukaisia velvoitteitaan, joka johtaa taloudelliseen tappioon.

EPV altistuu operatiivisessa toiminnassaan luottoriskille, joka kohdistuu pääasiassa myyntisaamisiin,

pankkisaldoihin sekä lyhytaikaisiin sijoituksiin. Sillä EPV:n pääasiallinen liiketoiminta perustuu mankala periaatteeseen ja energiatuotteiden sekä -palveluiden tuottamiseen osakkaalleen omakustannushintaan, luottoriski on huomattavasti tavallista alhaisempi. Konsernin ulkopuolisten asiakkaiden saamisten osalta luottoriski on näin ollen alhainen suhteessa liiketoimintaan.

Ulkoista liiketoimintaa koskien EPV altistuu luottoriskin myötä vastapuoliriskille, jota hallitaan tunnistamalla osapuolet ennen kaupankäynnin aloittamista tai vastaanottamalla ennakkomaksuja tuotetuista palveluista. EPV seuraa ja hallinnoi säännöllisesti avointen saamisten kertymistä.

Altistuminen luottoriskille raportoinnin ajankohtana muodostuu rahoitusvarojen tasearvosta. EPV:llä ei ole olennaisia luottoriskikeskittymiä.

Odotettavissa oleva luottotappio myyntisaamisista on käsitelty liitetiedossa 4.6 Myyntisaamiset ja muut saamiset.

Maksuvalmius- ja uudelleenrahoitusriski

EPV:n maksuvalmius turvataan rahavaroilla, tililiimiiteillä, yritystodistuksin sekä 100 miljoonan euron valmiusluotolla. Johto arvioi liiketoiminta- sekä kasvivirtaennusteita maksuvalmiuden ylläpitämiseksi.

EPV:n tavoitteena on ylläpitää tasapainoa rahoituksen jatkuvuuden ja joustavuuden välillä käyttämällä rahavaroja ja tarvittaessa pankkilainoja. Osana EPV:n rahoitusstrategiaa, maturiteetti pyritään sovittamaan siten, että seuraavan 12 kuukauden aikana ei erääntyisi yli 30 % konsernin luottokannasta. EPV painottaa pidempiaikaisia lainajärjestelyitä sekä pitkäaikaisia suhteita rahoittajiin.

Noin 25,0 % EPV:n velasta erääntyy vuoden sisällä 31. joulukuuta 2025 mennessä (31.12.2023:

10,1 %, 1.1.2023: 7,7 %) perustuen rahoitusvelkojen kirjanpitoarvoon tilinpäätöksessä. EPV on arvioinut uudelleenrahoituksen riskikeskittymää ja todennut riskin olevan matala. EPV:llä on pääsy riittävän monipuolisiin rahoituslähteisiin, ja 12 kuukauden sisällä erääntyvät velat voidaan uudelleenrahoittaa olemassa olevien tai uusien lainanantajien kanssa.

EPV:llä on 100 miljoonan euron kotimainen yritystodistusohjelma, jolla voidaan laskea liikkeelle maksimissaan vuoden pituisia yritystodistuksia. Vuoden 2024 lopussa EPV:llä oli yritystodistusmarkkinoilla yhteensä 9 miljoonan arvoisia liikkeelle laskettuja yritystodistuksia (31.12.2023: 0 miljoonaa euroa).

Lisätietoja kovenanteista on esitetty liitetiedossa 5.8. Pääomarakenteen hallinta.

Likvidit varat

EPV:n likvidit rahoitusvarat on talletettu pankkeihin ja rahastosijoitukset on sijoitettu rahastoihin, joilla on alhainen riskiprofiili. Likvidit rahoitusvarat ovat osa konsernin likviditeetin hallintaa, ja niiden maturiteetti on alle 12 kuukautta, kuten rahat- ja pankkisaamiset sekä muut lyhyt aikaiset rahastosijoitukset. Rahastosijoitukset arvostetaan tulosvaikutteisesti käypään arvoon.

Lisätietoja likvideistä varoista on esitetty liitetiedossa 5.7. Likvidit varat.

Rahoitusvelkojen erääntymisanalyysi on esitetty liitetiedossa 5.5. Rahoitusvelat ja vuokrasopimusvelat.

5.2. Käyvän arvon määrittäminen

EPV arvostaa rahoitusinstrumentit käypään arvoon jokaisena tilinpäätöspäivänä. Tämän liitetiedon lisäksi muita käypään arvoon liittyviä tietoja, mukaan lukien arvostusmenetelmät, merkittävät tehdyt arviot ja oletukset esitetään liitetiedossa 5.3. Rahoitusvarat ja -velat.

LAADINTAPERIAATTEET

Käypä arvo on hinta, joka saataisiin omaisuuserän myynnistä tai maksettaisiin velan siirtämisestä markkinaosapuolten välillä arvostuspäivänä toteutuvassa tavanomaisessa liiketoimessa. Käypää arvoa määritettäessä oletetaan, että omaisuuserän myymiseksi tai velan siirtämiseksi toteutuva liiketoimi tapahtuu joko:

- Omaisuuserän tai velan pääasiallisilla markkinoilla; tai
- Jos pääasiallisia markkinoita ei ole, omaisuuserän tai velan suotuisimmilla markkinoilla.

EPV:llä on oltava pääsy pääasiallisille tai kaikista suotuisimmille markkinoille.

Omaisuuserän tai velan käypä arvo on määritettävä käyttäen niitä oletuksia, joita markkinaosapuolet käyttäisivät omaisuuserän tai velan hinnoittelussa olettaen, että markkinaosapuolet toimivat parhaan taloudellisen etunsa mukaisesti.

EPV käyttää arvostusmenetelmiä, jotka ovat kyseisissä olosuhteissa asianmukaisia ja joita varten on saatavilla riittävästi tietoa käyvän arvon määrittämiseksi siten, että käytetään mahdollisimman paljon merkityksellisiä havainnoitavissa olevia syöttötietoja ja mahdollisimman vähän muita kuin havainnoitavissa olevia syöttötietoja.

Käyvän arvon arvioiminen

Kaikki omaisuuserät ja velat, joille määritetään tai ilmoitetaan käypä arvo tilinpäätöksessä, luokitellaan käypien arvojen hierarkiaan seuraavasti perustuen alimman tason syöttötietoon, joka on merkittävä koko arvonmäärittämyksen kannalta:

Taso 1:

Käypä arvo perustuu markkinoilta saataviin no-teerauksiin

Taso 2:

Käypä arvo määritellään soveltamalla arvostusmenetelmiä, jotka pohjautuvat markkinainformaatioon.

Taso 3:

Näiden omaisuuserien tai velkojen käypä arvo perustuu muihin kuin havainnoitavissa oleviin syöttötietoihin. Näiden syöttötietojen arvostusmenetelmät edellyttävät itsenäistä harkintaa.

Varoille ja veloille jotka arvostetaan taseessa käypään arvoon toistuvasti, EPV määrittää, onko siirtoja tapahtunut tasojen välillä arvioimalla uudelleenluokittelua (perustuen alhaisimpaan syöttötietoon, joka on merkittävä koko käyvän arvon määrittämiselle) kunkin raportointikauden lopussa.

Raportointihetkellä EPV:llä on rahoitusinstrumentteja tasolla 2 ja 3, eikä konversioajanjaksolla ole tapahtunut siirtoja tasojen välillä.

Kullakin raportointipäivämäärällä EPV:n johto analysoi omaisuuserien ja velkojen arvojen muutoksia, jotka on määritettävä tai arvioitava uudelleen.

EPV on määrittänyt käyvän arvon esittämistä varten omaisuuserien ja velkojen tasot omaisuuserän tai velan luonteen, ominaispiirteiden sekä riskien ja edellä kuvatun käyvän arvon hierarkian perusteella.

Arvostusmenetelmät ja oletukset

Käyvän arvon määrittely edellyttää johdolta merkittävää harkintaa. Käytettyjä arvioita ja oletuksia tarkastellaan jatkuvasti, ja ne perustuvat johdon kokemukseen sekä odotuksiin tulevaisuuden tapahtumista, joilla voi olla taloudellista vaikutusta ja joiden katsotaan olevan perusteltuja olosuhteet huomioon ottaen.

EPV on arvioinut, että käteisvarat ja määrääikaistalletukset, myyntisaamiset, ostovelat, pankin tililiimit ja muut lyhytaikaiset velat vastaavat suu-relta osin niiden kirjanpitoarvoja pääasiassa näiden instrumenttien lyhyiden erääntymisaikojen vuoksi.

Lisätietoja taulukkomuotoisesta esittämisestä sekä käytetyistä rahoitusvarojen ja -velkojen arvostusmenetelmistä on saatavilla liitetiedossa 5.3 Rahoitusvarat ja -velat, jossa on kuvattuna vertailu luokittain EPV:n rahoitusinstrumenttien kirjanpitoarvoista sekä käyvistä arvoista.

Tason 2 johdannaisien arvostamisesta on esitetty tarkemmin liitetiedossa 5.6 Johdannaiset ja suojauslaskenta. Tason 3 PVO ja TVO -konsernien osakkeiden käyvän arvon arvostamisesta on esitetty tarkemmin liitetiedossa 5.4 Osakesijoitukset.

5.3. Rahoitusvarat ja -velat

LAADINTAPERIAATTEET

Rahoitusinstrumentteihin luetaan mikä tahansa sopimus, joka synnyttää yhdelle osapuolelle yrityksen rahoitusvaroihin kuuluvan erän ja toiselle osapuolelle rahoitusvelan tai oman pääoman ehtoisen instrumentin.

RAHOITUSVARAT

EPV:n rahoitusvarat arvostetaan käypään arvoon alkuperäisen kirjaamisen yhteydessä kaupantekopäivänä, ja ne luokitellaan myöhemmin arvostettaviksi jaksotettuun hankintamenuun, käypään arvoon tuloksen kautta, tai käypään arvoon muiden laajan tuloslaskelman erien (OCI) kautta. Luokitus perustuu rahoitusvarojen sopimusperusteisiin kassavirtoihin ja konsernin instrumenttien hallinnointia koskevaan liiketoimintamalliin. Rahoitusvarojen arvonalentumista käsitellään tarkemmin liitetiedossa 5.1 Rahoitusriskien hallinta. Johdannaisten käsittely on esitetty tarkemmin liitetiedossa 5.6. Johdannaiset ja suojauslaskenta.

Jaksotettu hankintamenu

Rahoitusvarat luokitellaan jaksotettuun hankintamenuun, jos omaisuuserää pidetään hallussa sopimusperusteisten rahavirtojen keräämiseksi ja jos rahavirrat ovat yksinomaan pääoman ja siitä syntyvien korkojen maksuja. Rahoitusvarat, jotka täyttävät molemmat ehdot, arvostetaan myöhemmin käyttämällä efektiivisen koron menetelmää (EIR), ja ne ovat altistuneita arvonalentumisille. Rahoitusvaroista syntyvät voitot tai tappiot kirjataan tulosvaikutteisesti, kun omaisuuserä kirjataan pois taseelta, sitä muutetaan tai sen arvo on pysyvästi alentunut.

EPV:n jaksotettuun hankintamenuun kirjatut konsernin rahoitusvarat sisältävät rahat ja pankkisaamiset, määraikaistalletukset, lainasaamiset sekä myyntisaamiset.

Rahoitusvarat käypään arvoon tuloksen kautta

Rahoitusvarat luokitellaan käypään arvoon tulosvaikutteisesti, kun rahoitusvarojen erää pidetään hallussa kaupankäyntiä varten, ja kun rahavirtojen kerääminen ei perustu pääoman ja niistä syntyvien korkojen maksuihin, eivätkä SPPI -kriteerit täyty. Rahoitusvarat luokitellaan kaupankäyntitarkoituksessa hallussa pidettäväksi, jos ne hankitaan myytäväksi tai takaisinostoa varten lähitulevaisuudessa. Käypään arvoon tulosvaikutteisesti luokitellut rahoitusvarat kirjataan taseeseen käypään arvoon ja käyvän arvon nettomuutokset kirjataan tuloslaskelmaan.

EPV:n käypään arvoon tuloksen kautta kirjatut rahoitusvarat sisältävät konsernin sijoitukset rahastoihin. Kaikkiin EPV:n johdannaisiin sovelletaan suojauslaskentaa. Lisätietoja johdannaisten käsittelystä esitetään tarkemmin liitetiedossa 5.6 Johdannaiset ja suojauslaskenta.

Rahoitusvarat käypään arvoon muiden laajan tuloksen erien kautta

Rahoitusvarat luokitellaan käypään arvoon muiden laajan tuloksen erien kautta, jos rahoitusvaran hallussapito täyttää sekä sopimusperusteisten rahavirtojen keräämisen että rahoitusvaran myynnin tavoitteen, ja jos rahavirrat ovat ainoastaan pääoman ja korkojen maksuja. Rahoitusvarat, jotka on arvostettu käypään arvoon muiden laajan tuloksen erien kautta kirjataan tuloslaskelmaan ja lasketaan samalla tavalla kuin jaksotettuun hankintamenuun

arvostetut rahoitusvarat. Jäljellä olevat käyvän arvon muutokset kirjataan muiden laajan tuloksen eriin. Taseelta pois kirjaamisen yhteydessä kumulatiivinen käyvän arvon muutos, joka on tunnistettu muiden laajan tuloksen erissä, kirjataan tuloslaskelmaan.

Alkuperäisessä kirjaamisessa EPV voi tehdä peruuttamattoman valinnan luokitella ja mitata omistuksensa osakeinstrumentteina, jotka on määritelty käypään arvoon muiden laajan tuloksen erien kautta, kun näitä instrumentteja ei pidetä myytävänä ja kun nämä rahoitusinstrumentit täyttävät IAS 32 - standardin mukaiset ehdot oman pääoman ehtoista instrumenteista.

Näiden rahoitusvarojen voittoja ja tappioita ei koskaan kirjata tuloslaskelmaan. Osingot kirjataan tuloslaskelman muihin tuottoihin silloin, kun osingon maksuoikeus on vahvistettu, paitsi kun EPV hyötyy tällaisista tuotoista osana rahoitusvaran hankintamenu palautusta, jolloin tällaiset voitot kirjataan muihin laajan tuloksen eriin. Oman pääoman ehtoiset instrumentit, jotka on määritelty käypään arvoon muiden laajan tuloksen erien kautta, eivät ole arvonalentumistestauksen kohteena.

EPV:n käypään arvoon muiden laajan tuloksen erien kautta kirjatut rahoitusvarat sisältävät osakesijoitukset, joiden luokittelusta on tehty peruuttamaton valinta.

Rahoitusvarojen kirjaaminen pois taseesta

EPV kirjaa rahoitusvaroja pois taseesta vain silloin, kun sopimusperusteiset oikeudet rahavirtoihin rahoitusvaroihin kuuluvasta erästä lakkaavat olemasta voimassa tai se siirtää rahoitusvaroihin kuuluvan erän toiselle osapuolelle ja siirto täyttää taseesta pois kirjaamisen edellytykset. EPV pitää siirretyn

omaisuuserän taseessaan siihen määrään asti kuin sillä on säilynyt siihen intressi omistamiseen liittyvien riskien ja etujen myötä. Siinä tapauksessa EPV kirjaa myös siihen liittännäisen velan.

RAHOITUSVELAT

EPV kirjaa rahoitusvelan taseeseensa vain silloin, kun yhteisöstä tulee instrumentin sopimuslausekkeen osapuoli. Konsernin rahoitusvelat arvostetaan käypään arvoon alkuperäisen kirjaamisen yhteydessä kaupantekopäivänä, ja ne luokitellaan myöhemmin arvostettaviksi jaksotettuun hankintamenuun tai käypään arvoon tulosvaikutteisesti. Rahoitusvelat luokitellaan lyhyt- ja pitkäaikaisiin eriin maturiteettiin perustuen.

Jaksotettu hankintamenu

EPV:n rahoitusvelat, jotka ovat luokiteltu jaksotettuun hankintamenuun, kuten korolliset rahoitusvelat, kirjataan alun perin käypään arvoon vähennettynä mahdollisilla transaktiomenoilla, ja ne arvostetaan myöhemmin efektiivisen koron menetelmällä (EIR). Voitot ja tappiot kirjataan tulosvaikutteisesti, kun velat kirjataan pois taseesta sekä EIR-jaksotusmenetelmän kautta. EIR-jaksotukset sisällytetään tuloslaskelmaan rahoituskuluina.

EPV:n jaksotettuun hankintamenuun kirjatut rahoitusvelat koostuvat yleisesti korollisista rahoitusveloista, sisältäen TVO:n ydinjätehuoltolainan ja yritystodistukset, sekä ostoveltoista.

Rahoitusvelat käypään arvoon tulosvaikutteisesti

Käypään arvoon tulosvaikutteisesti luokiteltavat rahoitusvelat sisältävät ne instrumentit, joita pidetään hallussa kaupankäyntitarkoituksessa ja jotka

on luokiteltu alkuperäisen kirjaamisen yhteydessä tulosvaikutteisesti käypään arvoon. Rahoitusvelat luokitellaan kaupankäynnin kohteena oleviksi, jos ne on hankittu tarkoituksena lyhyellä aikavälillä ostaa ne takaisin. Tähän luokkaan kuuluvat johdannais-sopimukset, jotka konserni on tehnyt ja jotka eivät ole määriteltäviä suojausinstrumenteiksi IFRS 9:n määrittelemässä suojaussuhteessa.

EPV:llä ei ole rahoitusvelkoja kirjattuna käypään arvoon tulosvaikutteisesti. Kaikkiin EPV:n johdannaisiin sovelletaan suojauslaskentaa. Lisätietoja johdannaisten käsittelystä esitetään tarkemmin liitetiedossa 5.6 Johdannaiset ja suojauslaskenta.

Rahoitusvelkojen kirjaaminen pois taseesta

EPV kirjaa rahoitusvelat pois taseesta vain silloin, kun rahoitusvelkaan liittyvä velvoite, joka on yksilöity kyseisessä sopimuksessa, on täytetty, peruutettu tai sen voimassaolo on päättynyt. Tämä koskee myös tilanteita, joissa olemassa oleva rahoitusvelka korvataan toisella velalla, jonka sama lainanantaja myöntää olennaisilta osin erilaisin ehdoin, tai olemassa olevan velan ehtoja muutetaan olennaisesti, tällaista vaihtoa tai muutosta käsitellään alkuperäisen velan kirjaamisena pois taseesta ja uuden velan kirjaamisena taseeseen. Kyseisten kirjanpitoarvojen erotus kirjataan tuloslaskelmaan.

EPV ei ole kirjannut rahoitusvelkoja pois taseelta kuluneen tai vertailukelpoisten tilikausien aikana.

Rahoitusinstrumenttien netottaminen

Rahoitusvarat ja rahoitusvelat esitetään konsernitaseella nettomääräisinä, mikäli konsernilla on sillä hetkellä toimeenpantavissa oleva laillinen oikeus taseeseen merkittyjen määrien nettomääräisellä kirjaamiselle ja aikomus suorittaa maksut nettomääräisenä.

EPV esittää pohjoismaisten sähkömarkkinaosa-puolten kanssa toteutetun kaupankäynnin taseella joko saamisina tai velkoina sen mukaan, onko EPV nettomyyjä vai -ostaja kyseisellä ajanhetkellä. Vastaavasti tuloslaskelmalla kyseinen kaupankäynti on esitetty bruttomääräisenä osana liikevaihtoa sekä liiketoiminnan kuluja. Muilta osin EPV ei sovelleta nettomääräistä toteuttamista, vaan esittää rahoitusvarat ja -velat bruttomääräisinä taseellaan.

Rahoitusinstrumentit arvostusluokittain 31.12.2024

Rahoitusvarat, 1000€	Taso	Käypään arvoon tuloksen kautta	Käypään arvoon laajan tuloksen kautta	Jaksotettu hankintameno	Käypä arvo yhteensä	Kirjanpitoarvo
Pitkäaikaiset rahoitusvarat						
PVO & TVO osakesijoitukset	3	-	540 056	-	540 056	540 056
Muut noteeraamattomat osakesijoitukset	3	-	6 070	-	6 070	6 070
Johdannaissaamiset	2	-	15 973	-	15 973	15 973
Lainasaamiset	2	-	-	46 035	46 035	46 035
Pitkäaikaiset rahoitusvarat yhteensä		-	562 099	46 035	608 135	608 135
Lyhytaikaiset rahoitusvarat						
Myyntisaamiset	2	-	-	38 607	38 607	38 607
Rahastosijoitukset	2	10 562	-	-	10 562	10 562
Johdannaissaamiset	2	-	6 563	-	6 563	6 563
Rahat ja pankkisaamiset	2	-	-	29 560	29 560	29 560
Lyhytaikaiset rahoitusvarat yhteensä		10 562	6 563	68 168	85 292	85 292
Rahoitusvarat yhteensä		10 562	568 662	114 203	693 427	693 427

Rahoitusvelat, 1000€	Taso	Käypään arvoon tuloksen kautta	Käypään arvoon laajan tuloksen kautta	Jaksotettu hankintameno	Käypä arvo yhteensä	Kirjanpitoarvo
Pitkäaikaiset rahoitusvelat						
Korolliset rahoitusvelat	2	-	-	372 358	372 358	372 358
Johdannaisvelat	2	-	4 476	-	4 476	4 476
Pitkäaikaiset rahoitusvelat yhteensä		-	4 476	372 358	376 834	376 834
Lyhytaikaiset rahoitusvelat						
Korolliset rahoitusvelat	2	-	-	114 181	114 181	114 181
Yritystodistukset	2	-	-	8 949	8 949	8 949
Johdannaisvelat	2	-	1 543	-	1 543	1 543
Ostovelat	2	-	-	33 293	33 293	33 293
Lyhytaikaiset rahoitusvelat yhteensä		-	1 543	156 424	157 966	157 966
Rahoitusvelat yhteensä		-	6 018	528 782	534 800	534 800

Rahoitusinstrumentit arvostusluokittain 31.12.2023

Rahoitusvarat, 1000€	Taso	Käypään arvoon tuloksen kautta	Käypään arvoon laajan tuloksen kautta	Jaksotettu hankintameno	Käypä arvo yhteensä	Kirjanpitoarvo
Pitkäaikaiset rahoitusvarat						
PVO & TVO osakesijoitukset	3	-	741 999	-	741 999	741 999
Muut noteeraamattomat osakesijoitukset	3	-	8 971	-	8 971	8 971
Johdannaissaamiset	2	-	15 847	-	15 847	15 847
Lainasaamiset	2	-	-	67 215	67 215	67 215
Pitkäaikaiset rahoitusvarat yhteensä		-	766 816	67 215	834 032	834 032
Lyhytaikaiset rahoitusvarat						
Myyntisaamiset	2	-	-	56 816	56 816	56 816
Rahastosijoitukset	2	8 135	-	-	8 135	8 135
Johdannaissaamiset	2	-	10 810	-	10 810	10 810
Rahat ja pankkisaamiset	2	-	-	46 010	46 010	46 010
Lyhytaikaiset rahoitusvarat yhteensä		8 135	10 810	102 826	121 771	121 771
Rahoitusvarat yhteensä		8 135	777 627	170 041	955 803	955 803

Rahoitusvelat, 1000€	Taso	Käypään arvoon tuloksen kautta	Käypään arvoon laajan tuloksen kautta	Jaksotettu hankintameno	Käypä arvo yhteensä	Kirjanpitoarvo
Pitkäaikaiset rahoitusvelat						
Korolliset rahoitusvelat	2	-	-	490 885	490 885	490 885
Johdannaisvelat	2	-	2 832	-	2 832	2 832
Pitkäaikaiset rahoitusvelat yhteensä		-	2 832	490 885	493 718	493 718
Lyhytaikaiset rahoitusvelat						
Korolliset rahoitusvelat	2	-	-	55 804	55 804	55 804
Johdannaisvelat	2	-	1 952	-	1 952	1 952
Ostovelat	2	-	-	44 862	44 862	44 862
Lyhytaikaiset rahoitusvelat yhteensä		-	1 952	100 666	102 618	102 618
Rahoitusvelat yhteensä		-	4 784	591 552	596 336	596 336

Rahoitusinstrumentit arvostusluokittain 1.1.2023

Rahoitusvarat, 1000€	Taso	Käypään arvoon tuloksen kautta	Käypään arvoon laajan tuloksen kautta	Jaksotettu hankintameno	Käypä arvo yhteensä	Kirjanpitoarvo
Pitkäaikaiset rahoitusvarat						
PVO & TVO osakesijoitukset	3	-	806 206	-	806 206	806 206
Muut noteeraamattomat osakesijoitukset	3	-	8 973	-	8 973	8 973
Johdannaissaamiset	2	-	25 194	-	25 194	25 194
Lainasaamiset	2	-	-	67 215	67 215	67 215
Pitkäaikaiset rahoitusvarat yhteensä		-	840 373	67 215	907 588	907 588
Lyhytaikaiset rahoitusvarat						
Myyntisaamiset	2	-	-	66 467	66 467	66 467
Johdannaissaamiset	2	-	8 168	-	8 168	8 168
Rahat ja pankkisaamiset	2	-	-	63 812	63 812	63 812
Lyhytaikaiset rahoitusvarat yhteensä		-	8 168	130 279	138 447	138 447
Rahoitusvarat yhteensä		-	848 541	197 494	1 046 035	1 046 035

Rahoitusvelat, 1000€	Taso	Käypään arvoon tuloksen kautta	Käypään arvoon laajan tuloksen kautta	Jaksotettu hankintameno	Käypä arvo yhteensä	Kirjanpitoarvo
Pitkäaikaiset rahoitusvelat						
Korolliset rahoitusvelat	2	-	-	486 493	486 493	486 493
Johdannaisvelat	2	-	2 668	-	2 668	2 668
Pitkäaikaiset rahoitusvelat yhteensä		-	2 668	486 493	489 161	489 161
Lyhytaikaiset rahoitusvelat						
Korolliset rahoitusvelat	2	-	-	99 550	99 550	99 550
Johdannaisvelat	2	-	1 856	-	1 856	1 856
Ostovelat	2	-	-	36 699	36 699	36 699
Lyhytaikaiset rahoitusvelat yhteensä		-	1 856	136 249	138 105	138 105
Rahoitusvelat yhteensä		-	4 524	622 742	627 265	627 265

5.4. Osakesijoitukset

Yhtiö, kotipaikka	Käypä arvo 1000 €		
	31.12.2024	31.12.2023	1.1.2023
Manga LNG Oy, Tornio	1 818	1 818	1 818
Pohjolan Voima Oyj, Helsinki	199 905	263 350	276 521
Teollisuuden Voima Oyj, Helsinki	340 152	478 649	529 684
Suomen Energiavarat Oy, Vaasa	1 781	1 781	1 781
Woodtracker Oy, Espoo	30	30	30
Muut	2 441	5 342	5 344
Osakesijoitukset yhteensä	546 126	750 970	815 179

EPV:n osakesijoitukset ovat omistuksia, joissa EPV:llä ei ole tosiasiallisesti huomattavaa vaikutusvaltaa omistuksensa tai muiden olennaisten seikkojen myötä. Osakesijoitukset ovat tason 3 rahoitusinstrumentteja, jotka EPV arvostaa käypään arvoon muiden laajan tuloksen erien kautta.

EPV kirjaa osakesijoituksista saadut osingot tuloslaskelman rahoitustuottoihin. Tilikaudella 2024 EPV on saanut osinkoa Suomen Energiavarat Oy:ltä 78 tuhatta euroa ja PVO:n muista omistuksista 2 696 tuhatta euroa, sekä tilikaudella 2023 Suomen Energiavarat Oy:ltä 176 tuhatta euroa.

Lisätietoja käyvän arvon määrittämisestä on esitetty liitetiedossa 5.2 ja rahoitusvarojen ja -velkojen luokittelusta on esitetty liitetiedossa 5.3.

Pohjolan Voima Oyj ja Teollisuuden Voima Oyj osakkeiden käyvän arvon määrittäminen (Taso 3)

EPV:n omistamat Pohjolan Voima Oyj:n ja Teollisuuden Voima Oyj:n tason 3 osakesijoitukset koostuvat osakeomistuksista Olkiluodon ydinvoimatuotantoon Olkiluoto 1-3 ydinvoimaloista (OL), sekä vesivoimatuotantoon. Näiden osalta käyvän arvon määrittäminen perustuu oman

pääoman diskontatun vapaan kassavirran malliin (FCFE). Mallissa vapaat kassavirrat on muodostettu periodikohtaisten sähkön hintaennusteiden sekä omakustannushintaennusteiden erotuksen pohjalta, jotka on allokoitu tuotantoennusteiden mukaisesti kullekin ajanhetkelle.

Malli sisältää huomattavan määrän arvionvaraisuutta kunkin käytetyn muuttujan suhteen, nojautuen olettimiin mm. tulevaisuuden sähkön markkinahintaennusteista, kustannuskehityksestä, tuotantoennusteista, inflaatiosta sekä rahavirtojen diskonttaamisessa käytettävän koron parametreista.

Mallinnuksessa käytetyt laskennalliset ajanjaksot perustuvat kunkin voimalaitoksen osalta tekniseen käyttöikänsä sekä myönnettyihin käyttölupeihin. Vesivoima oletetaan pitkäaikaiseksi, joten osakesarjan laskentaan on huomioitu mukaan myös jäännösarvo, jonka määrittämisessä on oletettu viimeisen vuoden käyttövuoden kate kiinteäksi yli ajan.

Sähkön hintaennusteen estimoinnissa on lyhyiden ennusteiden osalta hyödynnetty Suomen hinta-alueen futuurihintoja ja pidempien ennusteiden osalta on hyödynnetty kolmannen osapuolen analyysiä.

Oheisessa taulukossa on esitetty EPV:n omistusosuudet tason 3 osakesijoituksissa raportointihetkellä. Omistusosuudet pysyivät samana vertailukausista raportointihetkeen. Käypien arvojen laskennassa on PVO:n osakesarjojen kautta tapahtuvan TVO:n ydinvoimaosakkeiden välillisen omistuksen osuutta oikaistu seuraavasti: TVO A (OL1&2) 1,84 % ja TVO B (OL3) 3,2 %.

Osakesarja	Omaisuusluokka	31.12.2024 Omistusosuus
PVO A	Vesivoima	5,19 %
PVO B	Ydinvoima (OL1&2)	3,24 %
PVO B2	Ydinvoima (OL3)	5,31 %
TVO A	Ydinvoima (OL1&2)	6,55 %
TVO B	Ydinvoima (OL3)	6,55 %
TVO A, oikaistu	Ydinvoima (OL1&2)	1,84 %
TVO B, oikaistu	Ydinvoima (OL3)	3,20 %

(= 3,24 % * 56,8 %)

(= 5,31 % * 60,2 %)

Rahavirtojen diskonttauskorko on määritetty käyttäen pääoman painotettua keskimääräistä kustannusta (WACC). Diskonttauskorko on määritetty erikseen tuotantotyyppin perusteella. Oheisessa taulukossa on esitetty laskennassa käytetyt diskonttokorot raportointihetkellä ja vertailukausilla.

Diskonttokorko	31.12.2024	31.12.2023	1.1.2023
Ydinvoima	6,60 %	6,08 %	6,97 %
Vesivoima	6,00 %	5,68 %	6,17 %

Oheisessa taulukossa on esitetty tason 3 osakesijoitusten arvostukset raportointihetkellä sekä vertailukausilla. Olkiluoto 3 osalta on 1.1.2023 tilinpäätöksellä käytetty kirjanpitoarvoa, sillä TVO ilmoitti 16.4.2023 OL3:n koekäytön loppuneen ja säännöllisen sähköntuotannon alkaneeksi.

1000 €	Omaisuusluokka	31.12.2024 Käypä arvo	31.12.2024 Kirjanpitoarvo	31.12.2023 Käypä arvo	31.12.2023 Kirjanpitoarvo	1.1.2023 Käypä arvo	1.1.2023 Kirjanpitoarvo
PVO A	Vesivoima	97 269	7 793	100 900	7 793	121 937	7 793
PVO B	Ydinvoima (OL1&2)	57 989	2 735	76 305	2 735	133 915	2 735
PVO B2	Ydinvoima (OL3)	44 647	20 669	86 145	20 669	20 669	20 669
TVO A	Ydinvoima (OL1&2)	214 622	11 399	278 684	11 399	482 684	11 399
TVO B	Ydinvoima (OL3)	125 530	66 660	199 965	47 000	47 000	47 000

Raportointikaudella vesivoiman käyvän arvon lasku johtui sähkön hintaennusteiden laskusta ja diskonttauskoron noususta.

Ydinvoiman käyvän arvon lasku johtui sähkön hieman alentuneista tuotantoennusteista, hintaennusteiden laskusuunnasta sekä omakustannushintojen ja diskonttauskoron noususta.

Vuonna 2024 TVO:lle annettuja OL3-osakslainoja konvertoitiin oman pääoman sijoitukseksi, minkä vuoksi TVO B-sarjan kirjanpitoarvo nousi 19,7 miljoonalla eurolla.

Tason 3 käypien arvojen herkkyyshanalyysi

Herkkyyshanalyysissa tarkistetaan diskonttauskoron ja sähkön hintaennusteen vaikutus eri tuotantomuotojen diskontattuun arvoon. Herkkyyshanalyysi on toteutettu olettaen kaikki muut muuttujat vakioiksi, muuttaen ensimmäisessä skenaariossa diskonttauskorkoa 1 %-yksikköä ja toisessa skenaariossa hintaennusteita 5 %.

31.12.2024 (1000€)			Käypä arvo	Positiivisen muutoksen vaikutus	Negatiivisen muutoksen vaikutus
Ydinvoima	Diskonttokorko	1%-yksikön muutos	442 788	-74 500	102 800
Vesivoima	Diskonttokorko	1%-yksikön muutos	97 269	-21 100	36 000
Ydinvoima	Hintaennuste	5% muutos	442 788	75 900	-75 900
Vesivoima	Hintaennuste	5% muutos	97 269	6 000	-6 000

31.12.2023 (1000€)			Käypä arvo	Positiivisen muutoksen vaikutus	Negatiivisen muutoksen vaikutus
Ydinvoima	Diskonttokorko	1%-yksikön muutos	641 099	-99 900	134 800
Vesivoima	Diskonttokorko	1%-yksikön muutos	100 900	-22 100	38 600
Ydinvoima	Hintaennuste	5% muutos	641 099	85 200	-85 200
Vesivoima	Hintaennuste	5% muutos	100 900	6 400	-6 400

1.1.2023 (1000€)			Käypä arvo	Positiivisen muutoksen vaikutus	Negatiivisen muutoksen vaikutus
Ydinvoima	Diskonttokorko	1%-yksikön muutos	684 268	-32 100	35 400
Vesivoima	Diskonttokorko	1%-yksikön muutos	121 937	-21 200	34 500
Ydinvoima	Hintaennuste	5% muutos	684 268	41 800	-41 800
Vesivoima	Hintaennuste	5% muutos	121 937	7 200	-7 200

5.5. Rahoitusvelat ja vuokrasopimusvelat

EPV:n rahoitusvelat koostuvat korollisista rahoituslaitoksien lainoista, TVO:n ydinjätehuoltolainasta sekä yritystodistuksista. Rahoitusvelkojen kovenanttiehoista on esitetty tarkemmin liitetiedossa 5.8. Pääomarakenteen hallinta. Osa rahoituslainoista on muuttuvakorkoisia ja EPV suojautuu korkoriskiltä johdannaissopimuksilla, joiden käsittely on esitetty tarkemmin liitetiedossa 5.6. Johdannaiset ja suojauslaskenta.

31.12.2024 (1000 €)	Alkusaldo 1.1.	Rahavirrat	Loppusaldo 31.12.
Pitkäaikaiset korolliset rahoitusvelat			
Lainat rahoituslaitoksilta	419 855	-107 950	311 904
Tililimiitit rahoituslaitoksilta	12 356	-12 356	0
Pääomalainat	1 350	1 780	3 130
TVO:n ydinjätehuoltolaina	57 324	0	57 324
	490 885	-118 527	372 358
Lyhytaikaiset korolliset rahoitusvelat			
Lainat ja yritystodistukset	55 804	67 327	123 130
	55 804	67 327	123 130
Yhteensä arvostusryhmittäin			
	546 689	-51 200	495 489

31.12.2023 1000€	Alkusaldo 1.1.	Rahavirrat	Loppusaldo 31.12.
Pitkäaikaiset korolliset rahoitusvelat			
Lainat rahoituslaitoksilta	406 239	13 615	419 855
Tililimiitit rahoituslaitoksilta	23 786	-11 430	12 356
Pääomalainat	0	1 350	1 350
TVO:n ydinjätehuoltolaina	56 467	857	57 324
	486 493	4 393	490 885
Lyhytaikaiset korolliset rahoitusvelat			
Lainat ja yritystodistukset	99 550	-43 746	55 804
	99 550	-43 746	55 804
Yhteensä arvostusryhmittäin			
	586 043	-39 354	546 689

Rahoitusvelkojen maturiteettijakauma

Rahoitusvelkojen maturiteettijakauma esittää EPV:n rahoitusvelkoihin liittyvät diskonttaamattomat kassavirrat. Tavoitteena on esittää likviditeettitarpeet tulevien ulosvirtausten kattamiseksi vuosittain. Maturiteettijakauma sisältää korolliset rahoitusvelat ja IFRS 16:n mukaiset vuokrasopimusvelat, jotta todelliset ulosvirtaukset voidaan esittää suhteessa kaikkiin EPV:n velkoihin. Johdannaiset on esitetty liitteessä 5.6 johdannaiset ja suojauslaskenta.

Rahoitusvelkojen maturiteettijakauman perusteella EPV:n johto hallinnoi luottoasemaa ja likviditeettitarpeita sekä mukauttaa yhtiön luottoriskikäytäntöä.

31.12.2024 (1 000€)	Kirjanpitoarvo	2025	2026	2027	2028	2029	Yli 5 vuotta	Yhteensä
Korolliset rahoitusvelat	486 540	115 096	84 287	154 682	20 608	10 608	101 260	486 540
Vuokrasopimusvelat	50 542	1 956	2 365	2 822	2 330	2 063	50 267	61 802
Yritystodistukset	8 949	9 000	0	0	0	0	0	9 000
Ostovelat	33 293	33 293	0	0	0	0	0	33 293
Yhteensä	579 324	159 344	86 652	157 503	22 938	12 671	151 527	590 635

31.12.2023 (1 000€)	Kirjanpitoarvo	2024	2025	2026	2027	2028	Yli 5 vuotta	Yhteensä
Korolliset rahoitusvelat	546 689	55 217	50 619	148 764	154 682	20 608	116 799	546 689
Vuokrasopimusvelat	18 372	1 728	1 645	1 610	1 589	1 297	21 860	29 728
Ostovelat	44 862	44 862	0	0	0	0	0	44 862
Yhteensä	609 924	101 807	52 264	150 374	156 271	21 905	138 659	621 280

1.1.2023 (1 000€)	Kirjanpitoarvo	2023	2024	2025	2026	2027	Yli 5 vuotta	Yhteensä
Korolliset rahoitusvelat	586 043	45 273	55 217	50 619	148 764	154 682	131 488	586 043
Vuokrasopimusvelat	19 460	1 776	1 728	1 645	1 610	1 589	23 157	31 504
Ostovelat	36 699	36 699	0	0	0	0	0	36 699
Yhteensä	642 202	83 748	56 945	52 264	150 374	156 271	154 645	654 246

5.6. Johdannaiset ja suojauslaskenta

Laadintaperiaatteet

EPV kirjaa johdannaiset taseeseen käypään arvoon niiden tekohetkellä ja arvostaa johdannaiset käypään arvoon kullakin tilinpäätöshetkellä. EPV hankkii johdannaissopimuksia vain suojaustarkoituksessa ja soveltaa suojauslaskentaa.

EPV tekee suojaussuhteen aloitushetkellä IFRS 9:n mukaisen suojauslaskentadokumentaation. Suojauslaskenta toteutetaan EPV:n rahoitusriskienhallinta strategian mukaisesti. Suojauslaskentadokumentaatioissa esitetään suojausinstrumentin ja suojauksen kohteen välinen suojaussuhde, suojausaste sekä luottoriskien vaikutus. EPV testaa suojauksen tehokkuutta säännöllisesti. Johdannaiset luokitellaan taseelle pitkäaikaisiin ja lyhytaikaisiin varoihin ja velkoihin maturiteetin mukaan.

Rahavirran suojaus

EPV soveltaa rahavirran suojauslaskentaa koronvaihtosopimuksiin sekä valuuttatermiinisopimuksiin. Rahavirran suojauslaskennan mukaisesti johdannaisinstrumentin realisoimattoman käyvän arvon tehokas osuus kirjataan muun laajan tuloksen erien suojausrahastoon.

EPV:n koronvaihtosopimukset koostuvat pääosin muuttuvakorkoisista instrumenteista, jotka on noteerattu 6kk ja 12kk euribor -viitekorkoihin. Muuttuvakorkoisen lainan suojaamiseen käytetyn korkojohdannaisen tehokkaan suojauksen osuus puretaan laajan tuloksen erien kautta oman pääoman suojausrahastosta tuloslaskelman rahoituseriin kohde-etuuden mukaisesti. Sekä suojauksen alkaessa että kullakin raportointihetkellä EPV testaa suojauslaskennan tehokkuutta suojausinstrumentin ja suojauskohteen välisten kassavirtojen mukaisesti.

EPV analysoi suojauslaskennassa tehottomuuden lähteistä IFRS 9:n mukaisesti.

Johdannaisten tehottoman osuuden voitto tai tappio kirjataan tuloslaskelmalle liiketoiminnan muihin tuottoihin ja kuluihin, tai rahoituseriin, mikäli johdannainen on hankittu muuttuvakorkoisen lainan suojaukseen. Mikäli suojatun liiketapahtuman ei odoteta enää toteutuvan, omaan pääomaan kirjatut tuotot ja kulut puretaan tuloslaskelman laajan tuloksen erien kautta.

Valuuttatermiinisopimusten tehokkaan osuuden voitto tai tappio kirjataan tulokseen samanaikaisesti ja samalle riville kuin suojattava tapahtuma. Myyntien ja ostojen suojauksessa käytettävien valuuttatermiinien

tehokas osa kirjataan liikevaihtoon sekä hankinnan ja valmistuksen kuluihin. EPV:llä ei ole tällä hetkellä avoimia valuuttatermiinisopimuksia, mutta käyttää näitä tarvittaessa. Viimeisin valuuttatermiinisopimus tehtiin valuuttamääräisen kivihiilen hankinnan suojausta koskien, joka erääntyi tilikauden 2023 aikana.

Johdannaisten käyvän arvon määrittäminen

Tason 2 koronvaihtosopimusten käypä arvo on määritetty tulevien rahavirtojen nykyarvolla, joka on laskettu käyttäen havainnoitavissa olevia markkinakorkoja. Konversioajanjaksolla kaudella 2023 päättyneiden

valuuttatermiinien käypä arvo on määritetty 1.1.2023 avaavan taseen osalta käyttäen havainnoitavissa olevia valuuttakurssien markkinahintoja.

EPV jatkuvasti analysoi ja ei ole tunnistanut tehottomuuden lähteitä. EPV on todennut johdannaissopimukset 100 % tehokkaiksi.

31.12.2024 (1 000€)	Alkuperäinen kohde-etuus	Suojaustyyppi	Käypä arvo pos (+)	Käypä arvo neg (-)	Käypä arvo netto	Käypä arvo verovaikutus huomioituna
Koronvaihtosopimus	238 800	Rahavirta	22 536	-6 018	16 518	13 214
31.12.2023 (1 000€)	Alkuperäinen kohde-etuus	Suojaustyyppi	Käypä arvo pos (+)	Käypä arvo neg (-)	Käypä arvo netto	Käypä arvo verovaikutus huomioituna
Koronvaihtosopimus	221 120	Rahavirta	26 657	-4 784	21 872	17 498
1.1.2023 (1 000€)	Alkuperäinen kohde-etuus	Suojaustyyppi	Käypä arvo pos (+)	Käypä arvo neg (-)	Käypä arvo netto	Käypä arvo verovaikutus huomioituna
Koronvaihtosopimus	266 607	Rahavirta	33 362	-4 237	29 125	23 300
Valuuttatermiini	4 956	Rahavirta	4 669	-4 956	-287	-229
Yhteensä			38 031	-9 193	28 838	23 071

Johdannaisten erääntymisajat (määrät nimellisarvona)

Oheisessa taulukossa on esitetty EPV:n koronvaihtosopimusten maturiteettijakauma seuraavan viiden vuoden osalta. EPV:n johdannaisopimukset päättyvät vuosien 2025–2038 aikana.

31.12.2024 (1 000 €)	Alkuperäinen kohde-etuus	2025	2026	2027	2028	2029 ->
Koronvaihtosopimus	238 800	10 400	53 200	0	101 000	74 200

31.12.2023 (1 000 €)	Alkuperäinen kohde-etuus	2024	2025	2026	2027	2028 ->
Koronvaihtosopimus	221 120	2 200	16 600	64 533	0	137 787

1.1.2023 (1 000 €)	Alkuperäinen kohde-etuus	2023	2024	2025	2026	2027->
Koronvaihtosopimus	266 607	43 000	5 400	22 800	53 867	141 540
Valuuttatermiini	4 956	4 956	0	0	0	0

Johdannaiset suojauslaskennassa

2024, 1 000 €	Käypä arvo muussa laajassa tuloksessa, verovaikutus huomioituna 1.1.	Siirretty muusta laajasta tuloksesta tuloslaskelmaan -suojauslaskenta	Tehoton osuus tuloslaskelmassa	Muu käyvän arvon muutos muussa laajassa tuloksessa	Käypä arvo muussa laajassa tuloksessa, verovaikutus huomioituna 31.12.
Koronvaihtosopimukset	17 498	6 656	0	2 372	13 214

2023, 1 000 €	Käypä arvo muussa laajassa tuloksessa, verovaikutus huomioituna 1.1.	Siirretty muusta laajasta tuloksesta tuloslaskelmaan -suojauslaskenta	Tehoton osuus tuloslaskelmassa	Muu käyvän arvon muutos muussa laajassa tuloksessa	Käypä arvo muussa laajassa tuloksessa, verovaikutus huomioituna 31.12.
Koronvaihtosopimukset	23 300	5 552	0	-250	17 498
Valuuttatermiini	-229	0	0	229	0
Yhteensä	23 071	5 552	0	-21	17 498

5.7. Likvidit varat

EPV:n likvidit varat koostuvat pankkitileillä olevista rahoista, vaadittaessa nostettavissa olevista määräaikaistalletuksista sekä rahoitusarvopapereista, joiden maturiteetti on enintään 12 kuukautta. Rahoihin ja pankkisaamisiin koostuu vähäinen arvonmuutosriski. Kaikki EPV:n rahavarat konversiokaudella ovat euromääräisiä.

EPV:n pankkitalletuksille ja määräaikaistalletuksille kertyy korkoa (vaihtuvakorko) pankkien päivittäisiin talletuskorkoihin perustuen. Määräaikaistalletuksia

on tehty aiemmin vaihtelevilla määräajoilla 1 kuukaudesta 6 kuukauteen.

EPV:n rahavarat kirjataan jaksotettuun hankintamenuun, pois lukien rahastosijoitukset, jotka arvostetaan tulosvaikutteisesti käypään arvoon. Konsernin hallussa olevat rahoitusarvopaperit ovat luonteeltaan lyhytaikaisia likvidejä varoja.

EPV:llä on käytössä ns. Cash Pool-järjestely, joka mahdollistaa EPV:n konserniyhtiöiden tehokkaan varojen hallinnan.

Likvidit varat

1 000 €	31.12.2024	31.12.2023	1.1.2023
Rahat ja pankkisaamiset	29 560	36 110	63 812
Määräaikaistalletukset	0	9 900	0
Rahastosijoitukset	10 562	8 135	0
Likvidit varat yhteensä	40 122	54 146	63 812

EPV:n rahavirtalaskelmassa käteisvaroista ja rahoitusarvopapereista on vähennetty käytössä olevan luottolimiitin määrä. Käytössä olevat luottolimitit sisältyvät pitkäaikaisiin korollisiin velkoihin.

31.12.2024 EPV:llä oli nostamattomia tililimiittejä 104 miljoonaa euroa (31.12.2023: 139 miljoonaa euroa ja 1.1.2023 150 miljoonaa euroa) ja käytössä 0 euroa

(31.12.2023: 12,3 miljoonaa euroa ja 1.1.2023 23,8 miljoonaa euroa).

EPV:llä on 14.10.2027 erääntyvä vastuullisuustavoitteisiin sidottu 100 miljoonan euron valmiusluotto. Valmiusluotto oli 31.12.2024 kokonaisuudessaan nostamatta.

5.8. Pääomarakenteen hallinta

EPV:n pääomarakenteen hallintaan kuuluvat osakepääoma ja kaikki muut emoyhtiön osakkeenomistajille kuuluvat oman pääoman ehtoiset rahastot sekä vieras pääoma. EPV:n pääomarakenteen hallinnan ensisijainen tavoite on varmistaa toiminnan jatkuvuus.

EPV hallinnoi pääomarakennettaan huomioiden aktiiviset investoinnit sekä taloudelliset olosuhteet. EPV toimii omakustannusperiaatteella. Investointien rahoittamiseksi EPV voi laskea liikkeelle uusia

osakkeita sekä hankkia vieraan pääoman ehtoista rahoitusta, yhtiön rahoituspolitiikan mukaisesti. EPV seuraa pääomarakennettaan omavaraisuusasteen avulla.

Konsernin oma pääoma sekä omavaraisuusaste vaihtelee käynnissä olevien investointien mukaisesti. EPV:n osakesarjojen omistajat vastaavat oman pääoman osuudesta osakesarjan omistuosuuden suhteessa.

1000€	2024	2023
Oma pääoma	822 047	972 646
Vieras pääoma	738 703	824 592
Yhteensä	1 560 750	1 797 238
Omavaraisuusaste	53 %	54 %

Lainakovenantit

EPV:n lainojen kovenanttiehdot ovat yhtiökohtaisia ja kovenanttiehdot ovat täyttyneet 31.12.2024 sekä myös aiemmillä kausilla. Yleisimmät lainakovenantit liittyvät yhtiöjärjestyksen muuttumattomuuteen,

omistuksien pysyvyyteen, ristiineräännyttämiseen, omaisuuden luovutuksiin ja lainojen yhdenvertaisuuteen.

EPV:n rahoituspolitiikan mukaisesti EPV ei lähikohtaisesti anna ottamilleen lainoille vakuuksia tai takauksia.

5.9. Oma pääoma

EPV toimii omakustannusperiaatteen mukaisesti (ns. Mankala-periaate), jolloin EPV:n toiminnan pääasiallinen tarkoitus on luovuttaa tuotettu, hankittu tai varastoitu energia yhtiön osakkaille kunkin osakesarjan omistuksen suhteessa. Omakustannusperiaatteen mukaisesti kunkin osakesarjan omistajat vastaavat ao. sarjan kiinteistä kustannuksista osakemäärien suhteessa ja muuttuvista kustannuksista hyödyntämiensä energiamäärien suhteessa.

Oma pääoma koostuu osakepääomasta, osakeannista, suojasrahastosta, käyvän arvon rahastosta, sijoitetun vapaan oman pääoman rahastosta (SVOP) sekä kertyneistä voittovaroista. Osakeanti on osakeannissa osakkeista maksettu osa, joka rekisteröidään myöhemmin osakepääomaksi.

Osakesarjat

Osakepääoma osakelajeittain	Osakkeiden lukumäärä 1.1.2024	Osakepääoma 1.1.2024 1 000 €	Osakeanti ja mitätöinnit	Osakkeiden lukumäärä 31.12.2024	Osakepääoma 31.12.2024 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		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		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		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	-64 653	0	0
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	-20 517	0	0
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	32 700	655 200	1 114
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	-113 091	0	0
D3-sarja - oikeus saada yhtiön Seinäjoen Voima Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Seinäjoen lämpövoimalaitoksella tuotettu sähkö	183 500	312		183 500	312

Osakepääoma osakelajeittain	Osakkeiden lukumäärä 1.1.2024	Osakepääoma 1.1.2024 1000 €	Osakeanti ja mitätöinnit	Osakkeiden lukumäärä 31.12.2024	Osakepääoma 31.12.2024 1000 €
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		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		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		197 964	337
G-sarja - oikeus muihin osakesarjoihin sisältyttämiin tuottoihin ja maksuvelvollisuus vastaaviin kuluihin	302 400	514		302 400	514
M-sarja - oikeus saada yhtiön Manga LNG Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama nesteytetty maakaasu (LNG)	6 000	10		6 000	10
S1-sarja (aikaisemmin S-sarja, osakemuunto) - oikeus saada yhtiön EPV Aurinkovoima Oy:n A-osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama aurinkovoimalla tuotettu sähkö	50 000	85		50 000	85
S2-sarja *) - oikeus saada yhtiön EPV Aurinkovoima Oy:n B-osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama aurinkovoimalla tuotettu sähkö			83 000	83 000	141
T1-sarja - oikeus saada yhtiön Tornion Voima Oy:n A-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Tornion lämpövoimalaitoksella tuotettu sähkö	120 000	204		120 000	204
T2-sarja - oikeus saada yhtiön Raahen Voima Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Raahen CHP-voimalaitoksella tuotettu sähkö	49 531	84		49 531	84
T3-sarja - oikeus saada yhtiön Tornion Voima Oy:n B-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Tornion moottorivoimalaitoksella tuotettu sähkö			41 800	41 800	71
W1-sarja - oikeus saada yhtiön Rajakiiri Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama tuulivoimalla tuotettu sähkö	86 971	148		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		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	-4 987	0	0
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		259 325	441

Osakepääoma osakelajeittain	Osakkeiden lukumäärä 1.1.2024	Osakepääoma 1.1.2024 1000 €	Osakeanti ja mitätöinnit	Osakkeiden lukumäärä 31.12.2024	Osakepääoma 31.12.2024 1000 €
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		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		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		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		340 000	578
	8 688 654	14 771	-45 748	8 642 906	14 693

Kunkin osakesarjan omistajat vastaavat ao. sarjan kiinteistä kustannuksista osakemäärien suhteessa ja muuttuvista kustannuksista ottamiensa energiamäärien suhteessa.

*) Rekisteröimättömät osakeannit

	Suunnattu anti				
Yhtiökokouspäivämäärä	Osakesarja	Määrä kpl	Merkintähinta yhteensä 1 000€	Osakepääoma 1 000€	SVOP 1 000€
Maksamattomat					
3.7.2024	D1	30 000	3 000	51	2 949
3.7.2024	T3	40 000	4 000	68	3 932
Maksetut (eräpvm)					
16.12.2024	S2	68 117	6 812	116	6 696
16.12.2024	S2	15 873	1 587	27	1 560
		153 990	15 399	262	15 137

Muutokset omassa pääomassa:

EPV Energian yhtiökokous päätti 22.11.2022 E2-, P1- ja P2-sarjojen osakepääoman alentamisesta ja varojen jakamisesta osakkeiden hankkimiseksi. Osakkaille palautettiin osakesarjoihin sijoitetut pääomat täysimääräisesti 31.5.2023 kun osakkeet lunastettiin ja mitätöitiin.

EPV Energian yhtiökokous päätti 3.7.2024 B-, C-, D2- ja W3-sarjojen osakepääoman alentamisesta ja varojen jakamisesta osakkeiden hankkimiseksi. Osakkeiden lunastaminen vietiin loppuun tilikauden 2024 aikana.

Osinko

EPV:n hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että 31.12.2024 päättyneeltä tilikaudelta ei jaeta osinkoa. Konversioajanjaksolla ei ole jaettu osinkoa.

6.1. Lähipiiritapahtumat

EPV:n lähipiiriin kuuluvat osakkaat, osakkuus- ja omistusyhteysyritykset, konserniyhtiöiden hallitusten jäsenet ja toimitusjohtajat sekä emoyhtiön johtoryhmä ja heidän läheiset perheenjäsenensä sekä yhtiöt, joissa heillä on määräysvalta tai huomattava vaikutusvalta.

Konserniyhtiöiden väliset liiketoimet ja omistusosuudet on eliminoitu konsernitilinpäätöksessä.

Lähipiiriin kuuluvien kanssa toteutuneet liiketapahtumat ovat EPV:n normaaliin liiketoimintaan kuuluvia tapahtumia.

Toiminnan luonne perustuu Mankala-periaatteeseen, minkä vuoksi pääosa toiminnasta on lähipiiritointia. EPV omistaa tuotanto-osuuksia eri tuotantoyhtiöistä. Yhtiöjärjestyksen perusteella osakkaalla on oikeus

saada sähköä osakeomistustaan vastaavasti sekä velvollisuus vastata energiantuotantoresurssin aiheuttamista kustannuksista.

EPV:n tytäryhtiöt on esitetty liitetiedossa 1.1. Konsernin perustiedot. EPV:n osakkuus- ja omistusyhteysyritykset on esitetty liitetiedossa 4.1. Osakkuus- ja omistusyhteysyritykset.

Saadut lainat lähipiiriltä

Pääomalainat 1 000€	31.12.2024	31.12.2023
Osakkaat	3 130	1 350

Johdon avainhenkilöiden palkkiot

EPV Energian johdon avainhenkilöstö koostuu yhtiön hallituksen jäsenistä, EPV Energian toimitusjohtajasta sekä muista johtoryhmän jäsenistä.

Hallituksen jäsenten palkat ja palkkiot	2024	2023
Tuhatta euroa	280	268

Johdon palkat ja palkkiot, 1 000€	2024	2023
Palkat ja muut lyhytaikaiset työsuhte-etuudet	1 232	1 366
Lakisääteiset eläkkeet	210	232
Lisäeläkkeet	64	63
Yhteensä	1 507	1 660

6.2 Ehdolliset velat ja muut sitoumukset

Laatimisperiaatteet

EPV esittää taseen ulkopuoliset sitoumukset silloin, kun ne eivät täytä taseeseen kirjaamisen kriteereitä, mutta niillä on vaikutusta yrityksen taloudelliseen asemaan ja toimintaan nähden.

EPV esittää arvion ehdollisen velan taloudellisesta vaikutuksesta sekä toteutumisajankohdasta silloin, kun ehdollinen velka ei täytä taseeseen kirjaamisen kriteereitä, mutta sen toteutuminen tulevaisuudessa voi vaikuttaa yrityksen taloudelliseen asemaan ja toimintaan.

Muut sitoumukset

Investointisitoumukset

EPV:llä on aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden hankintaa koskevia sopimukseen perustuvia sitoumuksia, jotka kuuluvat Mankala-periaatteen mukaisesti osakkaiden maksuvelvollisuuden piiriin.

Muut sitoumukset sisältävät taloudellisia sitoumuksia, joita ei erien luonteen vuoksi ole esitetty taseessa.

Ennallistamisvelvoitteista ja vuokrasopimuksiin liittyvistä sitoumuksista kerrotaan liitetiedossa 4.8 Varaukset.

Takaukset 1 000€	31.12.2024	31.12.2023	1.1.2023
Konserniyhtiön puolesta			
Myönnetyt sähkömarkkinavakuudet	62 200	62 200	102 200
joista käytössä	42 200	42 200	82 200
Muut emoyhtiötakaukset	18 481	16 122	26 533
Konserniyhtiön puolesta yhteensä	80 681	78 322	128 733
Omistusyhteisyrityksen velasta	39 074	36 550	35 059
Yhteensä	119 755	114 872	163 792

Tililiimitisopimukset 1 000 €			
Myönnetyn limiitin kokonaismäärä	104 000	139 000	150 000
josta käytössä	0	12 356	23 786
Muut vastuut	1 312	6 252	52 458

Ehdolliset velat

EPV:llä ei ole ollut ehdollisia velkoja tilikaudella 2023 tai 2024.

6.3. Päästöoikeudet

Laatimisperiaatteet

Pääsääntöisesti EPV:llä on jokaisella tilinpäätöshetkellä hallussaan vähintään vuotuisia CO₂-päästöjä vastaava määrä päästöoikeuksia. Mikäli toteutuneet päästöt ylittävät hallussa olevat päästöoikeudet, kirjaa EPV ylimenevää osuutta vastaavan kulukirjauksen tilinpäätöshetken markkinahinnalla.

EPV ajoittaa päästöoikeusostot tuotannosta aiheutuvien päästöjen mukaisesti, joten tilinpäätöshetkellä yhtiöllä ei pääsääntöisesti ole hallussaan vastikkeellisia päästöoikeuksia. EPV kirjaa vastikkeelliset päästöoikeusostot tuloslaskelman erään Materiaalit ja palvelut.

Päästökauppajakso	2024-2025 tn CO ₂	2023-2025 tn CO ₂
Myönnetty maksuttomat päästöoikeudet	236 346	371 142
Vuositasolle allokoituna	119 674	125 939
Päästöoikeuksien käyttö	2024 tn CO ₂	2023 tn CO ₂
Päästömäärät	409 792	468 989
Vastikkeetta saadut vuotuiset päästömäärät 1.1	119 674	126 607
Päästöoikeuksien ostot	282 000	332 000
Ylijäämä (-) / alijäämä (+)	8 118	10 382
Käytettävissä olevat maksuttomat päästöoikeudet 31.12	165 488	250 267

EPV ENERGIA TILINPÄÄTÖS (FAS)



Emoyhtiön tuloslaskelma (FAS)

EMOYHTIÖN TULOSLASKELMA 1 000 €	1.1.-31.12.2024	1.1.-31.12.2023	Liitetieto
Liikevaihto	203 720	220 458	1
Valmistus omaan käyttöön	322	113	
Liiketoiminnan muut tuotot	6 874	8 350	2
Materiaalit ja palvelut	-93 389	-114 955	3
Henkilöstökulut	-8 934	-7 945	4
Poistot ja arvonalentumiset	-405	-233	5
Liiketoiminnan muut kulut	-115 357	-108 898	6
Liiketulos	-7 170	-3 110	
Rahoitustuotot ja -kulut	2 478	-157	7
Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	-4 692	-3 267	
Tilinpäätössiirrot			8
Suunnitelman mukaisten ja verotuksessa			
tehtyjen poistojen erotus	-81	-55	
Saadut konserniavustukset	5 055	5 050	
	4 974	4 995	
Tuloverot	0	0	
Tilikauden tulos	282	1 728	

Emoyhtiön tase (FAS)

EMOYHTIÖN TASE 1 000 €	31.12.2024	31.12.2023	Liitetieto
Vastaavaa			
Pysyvät vastaavat			
Aineettomat hyödykkeet	2 085	1 122	9
Aineelliset hyödykkeet	2 946	3 325	10
Sijoitukset			11
Osuudet saman konsernin yrityksissä	280 487	254 745	
Osuudet omistusyhteisyrittäjissä	140 120	124 882	
Muut osakkeet ja osuudet	1 971	1 971	
Pysyvät vastaavat yhteensä	427 609	386 045	
Vaihtuvat vastaavat			
Vaihto-omaisuus	0	1 535	12
Pitkäaikaiset saamiset	48 882	73 534	13
Lyhytaikaiset saamiset	52 638	55 126	14
Rahat ja pankkisaamiset	27 169	7 387	
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	128 690	137 581	
	556 299	523 626	

EMOYHTIÖN TASE 1 000 €	31.12.2024	31.12.2023	Liitetieto
Vastattavaa			
Oma pääoma			15
Osakepääoma	14 693	14 771	
Osakeanti	262	0	
Muut rahastot			
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	332 536	304 226	
Edellisten tilikausien tulos	23 699	23 631	
Tilikauden tulos	282	1 728	
Oma pääoma yhteensä	371 471	344 356	
Tilinpäätössiirtojen kertymä			16
Poistoero	278	197	
Vieras pääoma			
Pitkäaikainen vieras pääoma	108 924	128 424	17
Lyhytaikainen vieras pääoma	75 626	50 650	18
Vieras pääoma yhteensä	184 550	179 074	
	556 299	523 626	

Emoyhtiön rahoituslaskelma (FAS)

EMOYHTIÖN RAHOITUSLASKELMA 1 000€	2024	2023
Liiketoiminta		
Liiketulos	-7 170	-3 110
Oikaisut liikelokseen 1)	2 175	-2 249
Käyttöpääoman muutos 2)	2 940	23 734
Saadut osingot	2 777	182
Saadut korot	4 678	4 277
Maksetut korot	-6 359	-5 249
Muut rahoitustuotot ja -kulut	1 382	633
Liiketoiminnan rahavirta	423	18 219
Investoinnit		
Osakkeiden ostot	-45 401	-11 353
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin lis. (-)	-1 064	-1 304
Saadut pääomanpalautukset	2 646	1 772
Pysyvien vastaavien luovutustulot	80	2 180
Lainasaamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	21 180	0
Investointien rahavirta	-22 559	-8 706
Rahoitus		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	0	20 857
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-19 500	0
Korollisten saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	-1 101	-9 761
Lyhytaikaisten korollisten velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	37 632	-29 000
Saadut konserniavustukset	5 055	5 050
Maksullinen oman pääoman lisäys	24 149	11 300
Omien osakkeiden lunastus	-4 315	-1 067
Rahoituksen rahavirta	41 919	-2 620

EMOYHTIÖN RAHOITUSLASKELMA 1 000 €	2024	2023
Rahavarojen muutos	19 782	6 893
Likvidit varat 1.1.	7 387	494
Likvidit varat 31.12.	27 169	7 387
1) Oikaisut liikelokseen		
Poistot ja arvonalentumiset	405	233
Pysyvien vastaavien myyntivoitot(-) tai -tappiot(+)	1 770	-2 482
	2 175	-2 249
2) Käyttöpääoman muutos		
Korottomien saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	14 061	17 903
Vaihto-omaisuuden lisäys (-) tai vähennys (+)	1 535	-78
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	-12 656	5 910
	2 940	23 734

Liitetiedot

TILINPÄÄTÖKSEN LAATIMISTA KOSKEVAT PERIAATTEET

EPV Energia Oy:n tilinpäätös on laadittu Suomen kirjanpitolain säännösten ja muiden Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laadintaa koskevien säännösten ja määräysten mukaisesti.

EPV Energia Oy (0216734-9, Vaasa) on EPV Energia -konsernin emoyhtiö.

Pysyvät vastaavat

Pysyvät vastaavat on merkitty taseeseen alkupe-
räiseen hankintameno suunittelman mukaisilla
poistoilla ja saaduilla avustuksilla vähennettynä.
Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu arvioidun
taloudellisen pitoajan mukaan.

Pitoajat ovat:

Muut pitkävaikutteiset menot	5 - 10 vuotta
Rakennukset ja rakennelmat	30 vuotta
Koneet ja kalusto	5 - 30 vuotta

Johdannaisten käsittely

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

Johdannaisso-
pimusten nimellisarvot, käyvät arvot
sekä muut keskeiset tiedot on esitetty liitetiedoissa.

Eläketurva

Yhtiön henkilökunnan eläketurva on hoidettu ulko-
puolisessa eläkevakuutusyhtiössä.

Cash Pool -järjestelyt

Konsernilla on käytössä konsernitilijärjestelyjä (Cash
Pool), jotka mahdollistavat emon ja tytärien tehok-
kaan varojen hallinnan. Konsernipankkitileillä olevat
tytäryhtiöiden varat on esitetty EPV Energia Oy:ssä
konserniveleloissa ja tytäryhtiöiden konsernipank-
kitilien limiitillä olevat saldot konsernisaamisissa.
Muutos on otettu käyttöön tilikauden aikana, joten
tämä vaikuttaa tase-erien sekä rahoituslaskelman
vertailukelpoisuuteen.

Oikaisut edelliseltä tilikaudelta esitettäviin tietoihin

Teollisuuden Voima Oyj:n laskuttamat ennakkomak-
suvelat, jotka edelleen laskutetaan osakkailta, on
oikaistu pois taseesta siltä osin kuin ennakot ovat
olleet maksamattomia tilinpäätöshetkellä.

Luettelo kirjanpidoista ja aineistoista

Luettelo kirjanpidoista ja aineistoista on liitetty
tase-erittelyihin.

Tuloslaskelman liitetiedot

TULOSLASKELMAN LIITETIEDOT 1000 €		
	2024	2023
1. LIIKEVAIHTO		
Sähkön myynti	201 570	218 289
Muu toiminta	2 150	2 169
	203 720	220 458
2. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT		
Vuokratuotot	36	122
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	5	2 487
Muut tuotot	6 833	5 742
	6 874	8 350
3. MATERIAALIT JA PALVELUT		
Energian ostot ja siirtomaksut	83 966	96 201
Polttoaineet	1 165	1 090
Päästöoikeusostot	8 257	17 664
	93 389	114 955
4. HENKILÖSTÖKULUT		
Palkat ja palkkiot	7 378	6 469
Eläkekulut	1 345	1 214
Muut henkilösivukulut	212	261
	8 934	7 945
Toimitusjohtajalle ja hallitukselle maksetut palkat ja palkkiot	635	613
Henkilöstö keskimäärin tilikauden aikana	86	73

TULOSLASKELMAN LIITETIEDOT 1000 €		
	2024	2023
5. POISTOT JA ARVONALENTUMISET		
Suunnitelman mukaiset poistot		
Muut pitkävaikutteiset menot	331	166
Rakennukset ja rakennelmat	24	24
Koneet ja kalusto	50	44
	405	233
6. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT		
Kiinteät energian ostot	109 367	104 814
Ulkopuoliset palvelut	1 390	1 548
Hallinnon kulut	1 374	1 351
Vuokrat	530	451
Aineet ja tarvikkeet	80	64
Muut henkilöstökulut	783	605
Vastuumenot ja julkiset maksut	56	61
Muut kulut ja oikaisut	1 779	5
	115 357	108 898
Tilintarkastajan palkkiot		
Tilintarkastus	104	97
Todistukset ja lausunnot	3	5
Veroneuvonta	2	1
Muut palvelut	243	206
	352	308

TULOSLASKELMAN LIITETIEDOT 1000 €		
	2024	2023
7. RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT		
Osinkotuotot		
Omistusyhteisyrittäyksiltä	2 696	0
Muilta	81	182
	2 777	182
Muut korko- ja rahoitustuotot		
Saman konsernin yrityksiltä	1 295	1 487
Omistusyhteisyrittäyksiltä	3 116	2 802
Muilta	2 205	1 552
	6 617	5 841
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille	-66	0
Omistusyhteisyrittäyksille	-2 535	-1 942
Muille	-4 314	-4 238
	-6 916	-6 180
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	2 478	-157
8. TILINPÄÄTÖSSIIROT		
Poistoeron lisäys (-) tai vähennys (+)	-81	-55
Saadut (+) ja annetut (-) konserniavustukset	5 055	5 050
	4 974	4 995

Taseen liitetiedot

TASEEN LIITETIEDOT 1 000 €		
	2024	2023
9. AINEETTOMAT HYÖDYKKEET		
Aineettomat oikeudet		
Hankintameno 1.1.	80	5
Lisäykset	0	75
Vähennykset	-75	0
Hankintameno 31.12.	5	80
Kirjanpitoarvo 31.12.	5	80
Muut pitkävaikutteiset menot		
Hankintameno 1.1.	4 710	3 738
Lisäykset	1 369	973
Hankintameno 31.12.	6 079	4 710
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.	-3 668	-3 502
Tilikauden poistot	-331	-166
Kirjanpitoarvo 31.12.	2 080	1 042
Aineettomat hyödykkeet yhteensä		
Hankintameno 1.1.	4 790	3 743
Lisäykset	1 369	1 048
Vähennykset	-75	0
Hankintameno 31.12.	6 084	4 790
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.	-3 668	-3 502
Tilikauden poistot	-331	-166
Kirjanpitoarvo 31.12.	2 085	1 122

TASEEN LIITETIEDOT 1 000 €		
	2024	2023
10. AINEELLISET HYÖDYKKEET		
Maa-alueet		
Hankintameno 1.1.	1 992	1 992
Hankintameno 31.12.	1 992	1 992
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 992	1 992
Rakennukset ja rakennelmat		
Hankintameno 1.1.	2 271	2 271
Hankintameno 31.12.	2 271	2 271
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.	-1 896	-1 872
Tilikauden poistot	-24	-24
Kirjanpitoarvo 31.12.	352	376
Koneet ja kalusto		
Hankintameno 1.1.	2 517	2 511
Lisäykset	309	6
Vähennykset	-19	0
Hankintameno 31.12.	2 808	2 517
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.	-2 413	-2 370
Vähennysten kertyneet poistot	19	0
Tilikauden poistot	-50	-44
Kirjanpitoarvo 31.12.	363	104
Pysyviin vastaaviin sisältyvien tuotantotoiminnan koneiden ja laitteiden tasearvo 31.12.	39	54

TASEEN LIITETIEDOT 1 000 €		
	2024	2023
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		
Hankintameno 1.1.	854	603
Lisäykset	634	981
Vähennykset	-1 247	-731
Hankintameno 31.12.	240	854
Kirjanpitoarvo 31.12.	240	854
Aineelliset hyödykkeet yhteensä		
Hankintameno 1.1.	7 749	7 492
Lisäykset	943	987
Vähennykset	-1 266	-731
Hankintameno 31.12.	7 426	7 749
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.	-4 424	-4 357
Vähennysten kertyneet poistot	19	0
Tilikauden poistot	-74	-67
Kirjanpitoarvo 31.12.	2 946	3 325
11. SIJOITUKSET		
Osuudet saman konsernin yrityksissä		
Hankintameno 1.1.	254 745	244 255
Lisäykset	25 741	11 353
Vähennykset	0	-863
Hankintameno 31.12.	280 487	254 745
Kirjanpitoarvo 31.12.	280 487	254 745

TASEEN LIITETIEDOT 1 000 €		
	2024	2023
Osuudet omistusyhteisyrityksissä		
Hankintameno 1.1.	124 882	125 486
Lisäykset	19 660	0
Vähennykset	-4 421	-605
Hankintameno 31.12.	140 120	124 882
Kirjanpitoarvo 31.12.	140 120	124 882
Muut osakkeet ja osuudet		
Hankintameno 1.1.	1 971	1 973
Vähennykset	0	-2
Hankintameno 31.12.	1 971	1 971
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 971	1 971
Sijoitukset yhteensä		
Hankintameno 1.1.	381 598	371 715
Lisäykset	45 401	11 353
Vähennykset	-4 421	-1 470
Hankintameno 31.12.	422 578	381 598
Kirjanpitoarvo 31.12.	422 578	381 598
12. VAIHTO-OMAIKUUS		
Ennakkomaksut	0	1 535
	0	1 535
13. PITKÄAIKAISET SAAMISET		
Lainasaamiset	48 882	73 462
Muut pitkäaikaiset saamiset	0	72
	48 882	73 534
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		
Lainasaamiset	2 680	7 600
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä		
Lainasaamiset	46 035	65 695

TASEEN LIITETIEDOT 1 000 €		
	2024	2023
14. LYHYTAIKAISET SAAMISET		
Myyntisaamiset	14 610	28 654
Lainasaamiset	15 435	19 373
Maksamaton osakepääoma	7 000	0
Muut saamiset	12 714	4 259
Siirtosaamiset *)	2 880	2 840
	52 638	55 126
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		
Myyntisaamiset	594	566
Lainasaamiset	15 435	19 373
Muut saamiset	8 511	0
Siirtosaamiset	110	227
	24 651	20 166
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä		
Siirtosaamiset	167	497
	167	497
*) Siirtosaamisten olennaiset erät		
Investoinnin esiselvityskulut	374	0
Jaksotetut päästöoikeusostot	1 057	983
Jaksotetut korkotuotot	1 309	1 687
Jaksotetut alv:t	0	19
Jaksotetut ulkopuoliset palvelut	68	57
Muut	72	93
	2 880	2 840
15. OMA PÄÄOMA		
Sidottu oma pääoma		
Osakepääoma 1.1.	14 771	14 625
Osakepääoman korotus	268	797
Pääomanpalautukset osakkaille	-346	-652
Osakepääoma 31.12.	14 693	14 771

TASEEN LIITETIEDOT 1 000 €		
	2024	2023
Osakeanti 1.1.	0	865
Rekisteröimätön osakepääoma	262	0
Siirto osakepääomaan	0	-797
Merkintäsitoumusten raukeaminen	0	-68
Osakeanti 31.12.	262	0
Sidottu oma pääoma yhteensä	14 955	14 771
Vapaa oma pääoma		
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto 1.1.	304 226	308 158
Sijoitus sijoitetun vapaan oman pääoman rahastoon	30 619	0
Merkintäsitoumusten raukeaminen	0	-3 932
Palautus osakkeenomistajille	-2 309	0
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto 31.12.	332 536	304 226
Tulos edellisiltä tilikausilta 1.1.	25 359	24 046
Omien osakkeiden lunastus	-1 661	-415
Tulos edellisiltä tilikausilta 31.12.	23 699	23 631
Tilikauden tulos	282	1 728
Vapaa oma pääoma yhteensä	356 517	329 585
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ		
	371 471	344 356
Laskelma jakokelpoisesta omasta pääomasta 31.12.		
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	332 536	304 226
Edellisten tilikausien tulos	23 699	23 631
Tilikauden tulos	282	1 728
Jakokelvoton osuus SVOP-rahastosta	-6 881	0
	349 636	329 585

TASEEN LIITETIEDOT 1 000 €		
	2024	2023
16. TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Laskennallinen verovelka kertyneestä poisterosta	56	39
17. PITKÄAIKAINEN VIERAS PÄÄOMA		
Lainat rahoituslaitoksilta	51 600	71 100
Muut velat	57 324	57 324
	108 924	128 424
Velat omistusyhteisyrityksille		
Muut velat	57 324	57 324
Velat, jotka erääntyvät myöhemmin kuin viiden vuoden kuluttua		
Muut velat	0	0
18. LYHYTAIKAINEN VIERAS PÄÄOMA		
Lainat rahoituslaitoksilta	31 000	15 000
Saadut ennakot	4 486	4 625
Ostovelat	13 003	23 199
Muut velat	22 597	1 087
Siirtovelat *)	4 539	6 794
	75 626	50 705
Velat saman konsernin yrityksille		
Ostovelat	8 607	10 678
Muut velat	21 898	0
Siirtovelat	0	328
	30 505	11 006

TASEEN LIITETIEDOT 1 000 €		
	2024	2023
Velat omistusyhteisyrityksille		
Ostovelat	4 064	11 908
Siirtovelat	2 535	2 039
	6 599	13 947
*) Siirtovelkojen olennaiset erät		
Sähkön myynnit	2	2 150
LNG myynnit	0	328
Korkokulut	3 097	2 950
Henkilöstökulujaksotukset	1 407	1 258
Muut	33	108
	4 539	6 794
19. VASTUUSITOUMUKSET		
Tililimiittisopimukset		
Myönnetyn limiitin kokonaismäärä	70 000	40 000
Käytössä	0	0
Leasingsopimuksista maksettavat määrät		
Seuraavalla tilikaudella maksettavat	112	68
Myöhemmin maksettavat	147	106
	259	174
Pantatut osakkeet, osakkeiden kirjanpitoarvo		
Omistusyhteisyrityksen velasta	1 818	1 818
Takaukset		
Konserniyhtiön puolesta		
Myönnetyt sähkömarkkinavakuudet	60 000	60 000
Käytössä	40 000	40 000
Muut emoyhtiötakaukset	18 481	31 122
Omistusyhteisyrityksen velasta	39 074	36 550

TASEEN LIITETIEDOT 1 000 €		
	2024	2023
Muut vastuut	37	17
Emoyhtiöllä on toistaiseksi voimassa olevat vuokrasopimukset toimitiloista Vaasassa ja Helsingissä. Sopimuksista aiheutuu yhtiölle vuokravastuu.		
20. JOHDANNAISSOPIMUKSET		
Yhtiön rahoituspolitiikan mukaisesti johdannaisopimuksia solmitaan vain suojaustarkoituksessa. Koronvaihtosopimuksilla suojataan vieraan pääoman korkoriskiä muuntamalla vaihtuvakorkoiset lainat kiinteäkorkoiksi. Suojaussuhteet ovat olennaisilta osin tehokkaita eli suojattava riski ja suojausinstrumentti vastaavat ehdoilta toisiaan. Sopimukset päättyvät vuosien 2028 aikana. Koronvaihtosopimusten käypä arvo tilinpäätöshetkellä on paras arvio tulevista korkokuluista, joita sopimukset aiheuttavat vaikuttaen tulevien tilikausien korkokuluihin.		
Koronvaihtosopimukset		
Nimellisarvo	47 000	47 000
Käypä arvo	4 450	5 797

TASEEN LIITETIEDOT 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 (A)	Vaasa	100,0	100,0	100,0	4 500	5 003
EPV Aurinkovoima Oy (B)	Vaasa	100,0	100,0	100,0	6 679	16 699
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	Vaasa	100,0	100,0	100,0	7 143	572
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
Seinäjoen Voima Oy	Vaasa	100,0	100,0	100,0	18 001	18 353

TASEEN LIITETIEDOT 1 000 €

SIJOITUKSET

Yhtiön nimi	Kotipaikka	Konsernin omistus- osuus-%	Konsernin äänivalta- osuus-%	Emoyhtiön omistus- osuus-%	Emoyhtiön omistamat osakkeet	
					Kpl	Kirjanpitoarvo
Tornion Voima Oy (A)	Tornio	100,0	100,0	100,0	7 500	15 008
Tornion Voima Oy (B)	Tornio	100,0	100,0	100,0	2 090	4 180
						19 188
Vaasan Voima Oy	Vaasa	100,0	100,0	100,0	12 770	10 743
Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy	Vaasa	100,0	100,0	100,0	4 000	1 784
Osuudet omistusyhteisyryksissä						
EPM Metsä Oy	Vaasa	50,0	50,0	50,0	200 000	174
Raahen Voima Oy	Raaha	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 (C)	Helsinki			14,3	318 041	467
				5,5	1 538 566	31 664
Teollisuuden Voima Oyj (A)	Helsinki			6,6	44 562 213	11 399
Teollisuuden Voima Oyj (B)	Helsinki			6,6	44 562 203	66 660
				6,6	89 124 416	78 059
Manga LNG Oy	Tornio			5,0	1 389 885	1 818
Emoyhtiön omistamat muut osakkeet ja osuudet						
Suomen Energiavarat Oy (A)	Vaasa			100,0	4 400	3
Suomen Energiavarat Oy (B)	Vaasa			3,9	1 176	1 778
Muut						190
						422 578

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.-31.12.2024	1.1.-31.12.2023
Liikevaihto	201 569 738,82	218 302 785,82
Valmistus omaan käyttöön	321 778,30	112 582,20
Liiketoiminnan muut tuotot	6 873 710,96	8 346 671,50
Materiaalit ja palvelut	-92 223 787,15	-113 865 394,51
Henkilöstökulut	-8 903 978,27	-7 920 537,62
Poistot ja arvonalentumiset	-405 120,56	-232 598,77
Liiketoiminnan muut kulut	-114 210 276,06	-107 772 014,79
Liiketulos	-6 977 933,96	-3 028 506,17
Rahoitustuotot ja -kulut	2 367 691,22	-339 710,64
TULOS ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	-4 610 242,74	-3 368 216,81
Tilinpäätössiirrot		
Suunnitelman mukaisten ja verotuksessa tehtyjen poistojen erotus	-80 758,83	-54 639,46
Saadut konserniavustukset	55 000,00	50 000,00
	-25 758,83	-4 639,46
Tuloverot	0,00	-29,80
Tilikauden tulos	-4 636 001,57	-3 372 886,07

TASE, €	31.12.2024	31.12.2023
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet	2 084 619,04	1 122 053,84
Aineelliset hyödykkeet	2 780 428,31	3 159 016,36
Sijoitukset		
Osuudet saman konsernin yrityksissä	239 148 465,23	216 788 042,72
Osuudet omistusyhteisyhteisöissä	138 302 033,05	123 063 701,54
Muut osakkeet ja osuudet	190 123,94	190 123,94
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	382 505 669,57	344 322 938,40
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus	0,00	0,00
Pitkäaikaiset saamiset	48 882 256,07	73 533 948,21
Lyhytaikaiset saamiset	46 661 386,23	58 460 686,93
Rahat ja pankkisaamiset	0,00	0,00
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	95 543 642,30	131 994 635,15
	478 049 311,87	476 317 573,55

TASE, €	31.12.2024	31.12.2023
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	14 310 763,20	14 446 011,80
Osakeanti	261 783,00	0,00
Muut rahastot		
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	310 437 160,44	285 450 463,20
Edellisten tilikausien tulos	-58 520 408,11	-53 486 837,32
Tilikauden tulos	-4 636 001,57	-3 372 886,07
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	261 853 296,96	243 036 751,61
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Poistoero	277 806,22	196 972,12
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma	141 282 461,75	173 670 504,52
Lyhytaikainen vieras pääoma	74 635 746,94	59 413 345,30
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	215 918 208,69	233 083 849,82
	478 049 311,87	476 317 573,55

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Ehdotus vuosituloksen kirjaamiseksi.

Emoyhtiön voitonjakokelpoiset varat ovat 349.635.754,99 euroa, josta tilikauden tulos on 282.107,72 euroa.

Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että osinkoa ei jaeta.

Vaasassa 19. maaliskuuta 2025

Stefan Damlin
Puheenjohtaja

Esa Ala-Honkola

Olli Arola

Jaana Eklund

Jouni Haikarainen

Vesa Hätilä

Riku Kananen

Anders Renvall

Hans-Alexander Öst

Rami Vuola
Toimitusjohtaja

Tilinpäätösmerkintä

Suoritetusta tilintarkastuksesta on sähköisen allekirjoituksen osoittamana päivänä annettu kertomus.

ERNST & YOUNG OY
Tilintarkastusyhteisö

Mikko Rytilahti
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.–31.12.2024. Tilinpäätös sisältää konsernin taseen, tuloslaskelman, laajan tuloslaskelman, laskelman oman pääoman muutoksista, rahavirtalaskelman ja liitetiedot, mukaan lukien olennainen tilinpäätöksen laatusperiaatteita koskeva informaatio, sekä emoyhtiön taseen, tuloslaskelman, rahoituslaskelman ja liitetiedot.

Lausuntonamme esitämme, että

- konsernitilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan konsernin taloudellisesta asemasta sekä sen toiminnan tuloksesta ja rahavirroista EU:ssa käyttöön hyväksytyjen kansainvälisten IFRS-tilinpäätösstandardien mukaisesti,
- tilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan 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 vaatimustenmukaisesti, jotka koskevat suorittamaamme tilintarkastusta ja olemme täyt-

täneet muut näiden vaatimusten mukaiset eettiset velvollisuutemme.

Käsityksemme mukaan olemme hankkineet lausuntonemme perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä.

Tilinpäätöstä koskevat hallituksen ja toimitusjohtajan velvollisuudet

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat tilinpäätöksen laatimisesta siten, että konsernitilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan EU:ssa käyttöön hyväksytyjen kansainvälisten IFRS-tilinpäätösstandardien mukaisesti ja siten, että tilinpäätös 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 laatiessaan velvollisia arvioimaan emoyhtiön ja konsernin kykyä jatkaa toimintaansa ja soveltuvissa 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 vää-

rinkäytöksestä tai virheestä johtuvaa olennaista virheellisyttä, sekä antaa tilintarkastuskertomus, joka sisältää lausuntonemme. Kohtuullinen varmuus on korkea varmuustaso, mutta se ei ole tae siitä, että olennainen virheellisyys aina havaitaan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti suoritettavassa tilintarkastuksessa. Virheellisyyksiä voi aiheutua väärinkäytöksestä tai virheestä, ja niiden katsotaan olevan olennaisia, jos niiden yksin tai yhdessä voitaisiin 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 lausuntonemme 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, väärentämistä, tietojen tahallista esittämättä jättämistä tai virheellisten tietojen esittämistä taikka sisäisen valvonnan sivuuttamista.
- Muodostamme käsityksen tilintarkastuksen kannalta relevantista sisäisestä valvonnasta pystyäksemme suunnittelemaan olosuhteisiin nähden asianmukaiset tilintarkastustoimenpiteet mutta emme siinä tarkoituksessa, että pystyisim-

me antamaan lausunnon emoyhtiön ja konsernin sisäisen valvonnan tehokkuudesta.

- Arvioimme sovellettujen tilinpäätöksen laatusperiaatteiden 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 ja konsernin kykyä jatkaa toimintaansa. Jos johtopäätöksemme on, että olennaista epävarmuutta esiintyy, meidän täytyy kiinnittää tilintarkastuskertomuksessamme lukijan huomiota epävarmuutta koskeviin tilinpäätöksessä esitettäviin tietoihin tai, jos epävarmuutta koskevat tiedot eivät ole riittäviä, mukauttaa lausuntonemme. Johtopäätöksemme perustuvat tilintarkastuskertomuksen antamispäivään mennessä hankittuun tilintarkastusevidenssiin. Vastaiset tapahtumat tai olosuhteet voivat kuitenkin johtaa siihen, ettei emoyhtiö ja 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.
- Suunnittelemme ja suoritamme konsernin tilintarkastuksen hankkiaksemme konsernitilinpäätöstä koskevan tilintarkastuslausunnon laatimisen perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä konserniin

kuuluvia yhteisöjä tai liiketoimintayksiköitä koske-
vasta taloudellisesta informaatiosta. Vastaamme
konsernin tilintarkastusta varten suoritettavan
tilintarkastustyön ohjauksesta, valvonnasta ja
läpikäynnistä. Vastaamme tilintarkastuslausun-
nosta yksin.

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

MUUT RAPORTOINTIVELVOITTEET

Muu informaatio

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat muusta informa-
tiosta. Muu informaatio käsittää toimintakertomuk-
sen ja vuosikertomukseen sisältyvän informaation,
mutta se ei sisällä tilinpäätöstä eikä sitä koskevaa
tilintarkastuskertomustamme. Olemme saaneet
toimintakertomuksen käyttöömmme ennen tämän
tilintarkastuskertomuksen antamispäivää ja odo-
tamme saavamme vuosikertomuksen käyttöömmme
kyseisen päivän jälkeen.

Tilinpäätöstä koskeva lausuntomme ei kata
muuta informaatiota.

Velvollisuutenamme on lukea edellä yksilöity
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
noudattaen siihen sovellettavia säännöksiä.

Lausuntonamme esitämme, että toimintakerto-
muksen ja tilinpäätöksen tiedot ovat yhdenmukaisia
ja että toimintakertomus on laadittu noudattaen
siihen sovellettavia säännöksiä.

Jos teemme ennen tilintarkastuskertomuksen
antamispäivää käyttöömmme saamaamme muuhun
informaatioon kohdistamamme työn perusteella
johtopäätöksen, että kyseisessä muussa infor-
maatiossa 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.

Helsingissä 19.3.2025

Ernst & Young Oy
tilintarkastusyhteisö

Mikko Rytilahti KHT

Kristian Berg KHT

EPV ALUEVERKKO TILINPÄÄTÖS



EPV Alueverkko tuloslaskelma

EPV ALUEVERKON TULOSLASKELMA €	1.1.-31.12.2024	1.1.-31.12.2023
Liikevaihto	36 214 339,33	27 835 456,64
Liiketoiminnan muut tuotot	1 545 886,80	1 658 919,18
Materiaalit ja palvelut	-20 378 879,57	-12 524 241,88
Henkilöstökulut	-652 247,07	-577 999,68
Poistot ja arvonalentumiset	-4 054 359,39	-3 605 681,58
Liiketoiminnan muut kulut	-3 671 076,53	-3 060 221,98
Liiketulos	9 003 663,57	9 726 230,70
Rahoitustuotot ja -kulut	-999 332,07	-860 477,50
Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	8 004 331,50	8 865 753,20
Tilinpäätössiirrot		
Suunnitelman mukaisten ja verotuksessa		
tehtyjen poistojen erotus	3 649 777,29	-3 865 447,88
Saadut konserniavustukset	-5 000 000,00	-5 000 000,00
	-1 350 222,71	-8 865 447,88
Tuloverot		
Tilikauden verot	-1 330 902,97	-305,32
Tilikauden tulos	5 323 205,82	0,00

EPV Alueverkko tase

EPV ALUEVERKON TASE €	31.12.2024	31.12.2023
Vastaavaa		
Pysyvät vastaavat		
Aineettomat hyödykkeet	2 736 448,13	2 925 821,06
Aineelliset hyödykkeet	84 402 287,92	79 960 991,43
Pysyvät vastaavat yhteensä	87 138 736,05	82 886 812,49
Vaihtuvat vastaavat		
Lyhytaikaiset saamiset	13 674 169,30	3 264 249,21
Rahat ja pankkisaamiset	4 171,16	6 465 846,80
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	13 678 340,46	9 730 096,01
	100 817 076,51	92 616 908,50

EPV ALUEVERKON TASE €	31.12.2024	31.12.2023
Vastattavaa		
Oma pääoma		
Osakepääoma	1 600 000,00	1 600 000,00
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	337 435,86	337 435,86
Edellisten tilikausien tulos	901 893,08	901 893,08
Tilikauden tulos	5 323 205,82	0,00
Oma pääoma yhteensä	8 162 534,76	2 839 328,94
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero	40 512 655,08	44 162 432,37
Vieras pääoma		
Pitkäaikainen vieras pääoma	37 993 750,00	37 993 750,00
Lyhytaikainen vieras pääoma	14 148 136,67	7 621 397,19
Vieras pääoma yhteensä	52 141 886,67	45 615 147,19
	100 817 076,51	92 616 908,50

EPV Alueverkko rahoituslaskelma

EPV ALUEVERKON RAHOITUSLASKELMA €	2024	2023
Liiketoiminta		
Liiketulos	9 003 663,57	9 726 230,70
Oikaisut liikelokseen ¹⁾	4 054 435,39	3 605 681,58
Käyttöpääoman muutos ²⁾	-3 883 318,01	428 048,15
Maksetut korot	-1 631 667,49	-1 248 348,79
Saadut korot	225 187,41	68 294,86
Muut rahoitustuotot ja -kulut	407 148,01	319 576,43
Välittömät verot	-1 330 902,97	-305,32
Liiketoiminnan rahavirta	6 844 607,31	12 899 177,61
Investoinnit		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-8 306 282,95	-13 443 136,24
Investointien rahavirta	-8 306 282,95	-13 443 136,24
Rahoitus		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	0,00	15 000 000,00
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	0,00	-3 230 327,98
Saadut ja maksetut konserniavustukset	-5 000 000,00	-5 000 000,00
Rahoituksen rahavirta	-5 000 000,00	6 769 672,02

EPV ALUEVERKON RAHOITUSLASKELMA €	2024	2023
Rahavarojen muutos	-6 461 675,64	6 225 713,39
Likvidit varat 1.1.	6 465 846,80	240 133,41
Likvidit varat 31.12.	4 171,16	6 465 846,80
1) Oikaisut liikelokseen		
Poistot ja arvonalentumiset	4 054 359,39	3 605 681,58
	4 054 359,39	3 605 681,58
2) Käyttöpääoman muutos		
Korollisten saamisten lisäys(-) tai vähennys(+)	-5 876 420,64	0,00
Korottomien saamisten lisäys(-) tai vähennys(+)	-4 533 499,45	-1 230 780,67
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lis.(+) tai väh.(-)	6 526 739,48	1 658 828,82
	-3 883 180,61	428 048,15

