

MAJANDUSAASTA ARUANNE

aruandeaasta algus: 01.01.2023

aruandeaasta lõpp: 31.12.2023

ärinimi: Elektrilevi OÜ

registrikood: 11050857

tänava/talu nimi,maja ja korteri number: Veskiposti tn 2

linn: Tallinn

maakond: Harju maakond

postisihthnumber: 10138

telefon: +372 7154230

faks: +372 7154200

e-posti aadress: elektrilevi@elektrilevi.ee

veebilehe aadress: www.elektrilevi.ee

Sisukord

Tegevusaruanne	3
Raamatupidamise aastaaruanne	20
Bilanss	20
Kasumiaruanne	21
Rahavoogude aruanne	22
Omakapitali muutuste aruanne	23
Raamatupidamise aastaaruande lisad	24
Lisa 1 Arvestuspõhimõtted	24
Lisa 2 Nõuded ja ettemaksed	29
Lisa 3 Maksude ettemaksed ja maksuvõlad	30
Lisa 4 Tütarettevõtjate aktsiad ja osad	30
Lisa 5 Materiaalsed põhivarad	31
Lisa 6 Immateriaalsed põhivarad	32
Lisa 7 Laenukohustised	33
Lisa 8 Võlad ja ettemaksed	34
Lisa 9 Tingimuslikud kohustised ja varad	34
Lisa 10 Osakapital	35
Lisa 11 Müügitulu	36
Lisa 12 Muud äritulud	36
Lisa 13 Kaubad, toore, materjal ja teenused	37
Lisa 14 Mitmesugused tegevuskulud	37
Lisa 15 Tööjõukulud	38
Lisa 16 Intressikulud	38
Lisa 17 Seotud osapooled	38
Lisa 18 Tuludesse kandmata liitumis- ja muud teenustasud	41
(tuhandetes eurodes)	41
Lisa 19 Sihtfinantseerimine	42
Lisa 20 Ettevõtte majandustegevuse jätkuvus	42
Lisa 21 Bilansipäevajärgsed sündmused	43
Aruande allkirjad	44
Vandeaudiitori aruanne	45

Aastaaruanne 2023 – Elektrilevi

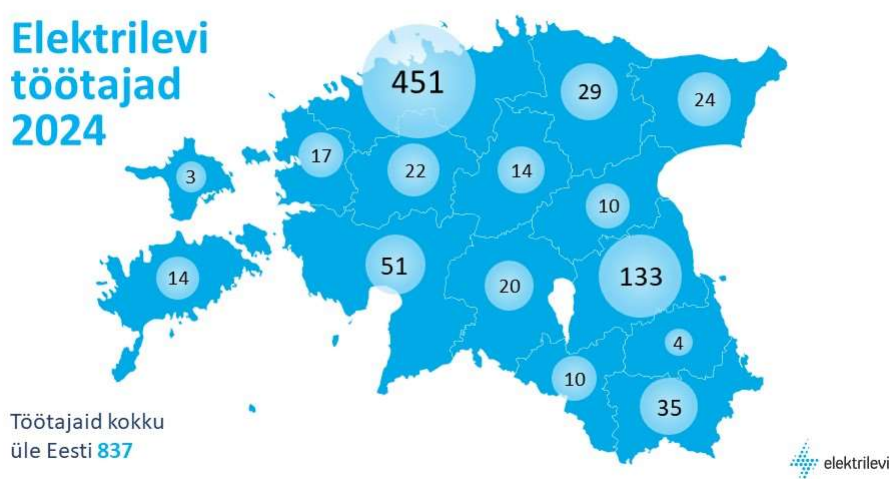
Hea lugeja,

2023. aasta jääb tähistama Eesti elektrivõrkude sajandat aastapäeva. See on ühtpidi väga pikk aeg, aga elektrivõrkudes siiski väga lühike aeg, sest täna tehtavad investeeringud peavad meid teenima järgmised 30-40 aastat. Aasta 2023 oli murranguline nii organisatsiooniliste muudatuste kui investeeringute osas ja kõige selle taustal püstitasime mitmed rekordid hajatootmises. Samas oli aasta ka erakordselt tormine, mis tõi üle mitmete aastate kaasa rikete arvu tõusu. Pilk globaalsetele trendidele ütleb, et selline tormimõjude kasv ongi palju kardetud kliimamuutus. Koos muutuva kliima ja muutuvate ootustega võrgule, oleme koostanud Eesti elektrivõrkude arengukava aastani 2035, et teha järgmistel aastatel otsused, mis viivad meid soovitud sihile.

Elektrivõrk Eestis sai 2023. aastal 100 aastaseks. Elektrilevi on Eesti suurim võrguettevõtte, vastutades täna peaaegu kogu Eestis võrgu jätkusuutliku arendamise ja hoidmise eest. Elektrilevi töötajad panusstavad igapäevaselt, et tuua elekter kohale pea kõikidesse kodudesse ja ettevõtetesse üle Eesti. Kui veel 2023. aastal oli Elektrilevi tegevus üles ehitatud peaaesjalikult sisseostumudelile, siis alates 2024. aasta esimesest päevast kuuluvad Elektrilevi struktuuri kõik elektrivõrgu juhtimise ja haldusega seotud funktsioonid. Elektrilevist sai selle muudatusega tööandja peaaegu 850 töötajale. Muudatuse eesmärk oli suurendada Elektrilevi kriisireageerimise võimekust ja loomulikult tagada klientidele võimalikult soodne ja kvaliteetne võrguteenus.

Organisatsiooni restruktureerimisega koos kinnitas Elektrilevi nõukogu ka juhtkonna koostatud tegevuskava ja pikendas juhatuse esimehe ja juhatuse liikmete volitusi järgmiseks 3 aastaks. Tegevuskava on suunatud jätkuvalt võrgu töökindluse kasvatamisele läbi fookuseeritud investeeringute ilmastikukindla võrgu rajamiseks ja hajatootmise võimaluste kasvatamiseks. Eraldi on tegevuskavas ja uues organisatsiooni ülesehituses tähelepanu pööratud ka innovatsioonile ja läbi selle saavutatavale efektiivsusele ja paremale kliendikogemusele.

Elektrilevi töötajad 2024



Loomulikult peame lisaks innovatsioonile Elektrilevis väga oluliseks ka ohutust ja töötajate arengut. Nendest väärtustest lähtuvalt valmis 2023. aasta lõpus uus koolituskeskus, mis on Eesti esimene

Mustermaja süsteemis projekteeritud hoone. Uus koolituskeskus on madala süsiniku jalajäljega, modulaarne, tehases toodetav ja ringmajanduslikke põhimõtteid järgiv puidust hoone. Hoone projekteerimisel on kasutatud EKA PAKKus arendatavat Mustermaja projekteerimissüsteemi.

Elektrilevi koolituskeskus on õppekeskuseks kõikidele võrguelektrikutele, sh saavad seal täienduskoolitusi ka Eleringi ja VKG elektrivõrkude töötajad. Tulevikus hakkavad just selles hoones ja õppeväljakul harjutama ning demonstreerima oma meisterlikust nii tasemeeksamil kui ka õppetundides kõik Eesti praegused ja tulevased elektrikud. Uue koolituskeskuse rajamise eesmärk on jätkuvalt tagada elektrivõrgus teostatavate tööde ohutus ja kõrge kvaliteet, tõsta elektriohutuse taset ja saavutada elektriala kõrge professionaalsuse tase. Ohutus on teema, mille arvelt ei saa teha kompromisse ega hoida kokku kulusid. Kõige olulisem on, et kõik töötajad jõuaksid pärast tööpäeva lõppu tervelt ja turvaliselt koju tagada.

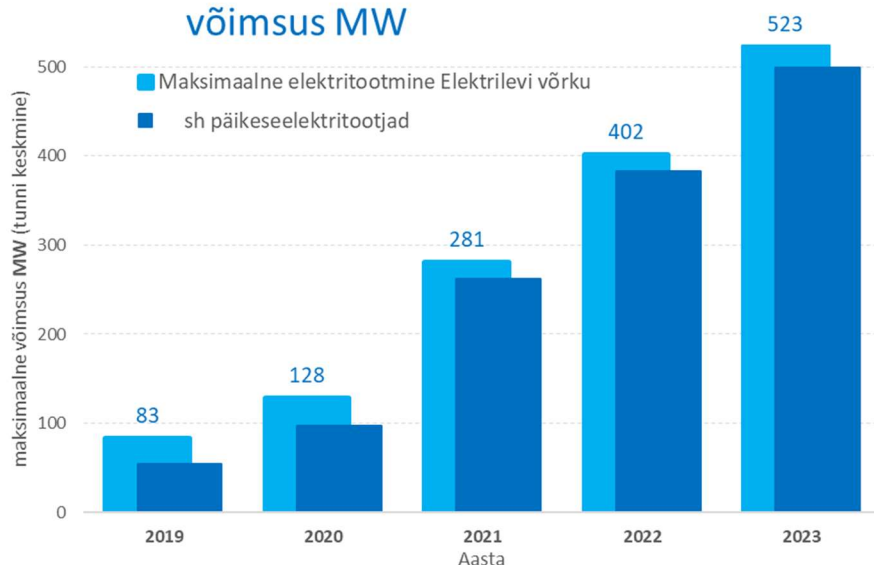
Koolituskeskus paikneb 24 000 ruutmeetril, millest Eleringi kõrgepingevõrgu õppeväljaku osa on 700 ruutmeetrit. Koolituskeskuse hoones on tulevikus 3 õppeklassi, töökoda ja labor elektritöödeks. Koolituskeskuses algas õppetöö juba 2024. aasta esimeses kvartalis.



Murranguline aasta 2023 tõi kaasa nii hajatootmise rekordid kui ka investeeringute rekordi. 2023. aastal investeeris Elektrilevi elektrivõrguga liitumisteks ja töökindluse tõstmiseks kokku 167,4 miljonit eurot. 2023. aasta lõpuks oli võrguga liitunud juba üle 20 925 elektritootja, kelle koguvõimsus oli 830,2 MW. Aastal 2023 lisandus Elektrilevi võrku 5 363 tootjat koguvõimsusega 222,8 MW, mis on kõigi aegade rekord. Uutest liitujatest 3 961 olid mikrotootjad ehk kuni 15 kW võimsusega tüüpiliselt kodude juurde ehitatud jaamad. Nende elektrijaamade võrguühendus rajati keskmiselt 26 päevaga. Kokku on 2023. aasta lõpu seisuga Elektrilevi võrgus 11 822 mikrotootjat koguvõimsusega 122 MW.

2023. aasta suvel sündis ka Elektrilevi võrgu tootmisrekord, esmakordselt ületas elektritootjate võrku antud võimsus 9. juunil 500 MW piiri. Kokku toodeti Elektrilevi võrgus sellel ööpäeval ligi kolmandik Elektrilevi klientide tarbitud elektrist.

Elektrilevi võrku toodetud maksimaalne võimsus MW



Loomulikult jäävad 2023. aastat meenutama ka tormid ja rasked lumesajud, mis tõid kaasa viimaste aastate kõige suuremad katkestused. Kuna elektrivõrgu töökindlus on muutunud aastatega juba väga heaks, siis tihtipeale ei märkagi me elektrivõrgu olulisust enne, kui see puudub. Pole valgust, telefon ei lae, tuba läheb külmaks. Eelmisel aastal oli 10 ekstreemset päeva. Nende päevade tormituuled ja lumesajud põhjustasid poole kogu aasta keskpinge riketest, mille likvideerimine võttis tublidel Elektrilevi rikkebrigaadidel päevi. 2024. aasta fookus on rikete likvideerimise võimekuse kasvatamine, et olla sellisteks ekstreemsusteks paremini valmis, aga kindlasti suurendame ka panustamist hooldustegevustesse.

Sajand tagasi unistas inimene, et elekter jõuaks temani. Täna on see unistus realiseerunud ja Eesti on elektrivõrguga kaetud. Nüüd pingutame selle nimel, et suudaksime vastata klientide praegustele soovidele. Mitmed sajad inimesed pingutavad igapäevaselt, et tagada klientidele veelgi parem töökindlus, toetada rohepööret ja hoida toad soojad ja tubades tuled põlemas.

Möödunud sajand oli elektrifitseerimise sajand. Järgmine kümnend on elektrivõrkude kümnend.

Mihkel Härm

Elektrilevi juhatuse esimees

LÄBIPAISTEV JUHTIMINE

Juhtimispõhimõtted

Elektrilevi nõukogu ja juhatuse eesmärk on arendada ja juhtida Elektrilevi nii, et oleksime strateegilise selguse, hea juhtimistava, tegevuse efektiivsuse, majandustulemuste ja koostöö poolest eeskujuks teistele ettevõtjatele. Juhatuse ja nõukogu lähtuvad Elektrilevi juhtimisel omaniku ja ühiskonna ootustest, strateegiast, visioonist, väärtustest ning reguleerivatest õigusaktidest. Strateegilistele eesmärkidele oleme seadnud võtmemõõdikud, mida kasutame selgemaks eesmärkide seadmiseks ja nende täitmise mõõtmiseks. Need võimaldavad meil hinnata, kas oleme eesmärkide täitmisel õigel teel. Elektrilevi strateegilised eesmärgid seame viieks järgmiseks aastaks ning uuendame neid igal aastal. Strateegiliste eesmärkide elluviimiseks hoolitsevad juhid inimeste kaasamise ja võimestamise eest, lähtudes väärtustest ning ühtsetest juhtimis põhimõtetest. Hoiame oma töötajaid

sisekommunikatsiooni kanalite kaudu pidevalt kursis organisatsiooni eesmärkide ja nende täitmisega. Hoolitseme ohutu töökeskkonna ja kõrge töökultuuri eest, maksame oma töötajatele konkurentsivõimelist tasu ning märkame ja tunnustame oma inimesi. Ettevõtja eesmärk on olla läbipaistev nii oma majandustegevuses, informatsiooni avalikustamises kui ka suhetes klientide, partnerite ja huvigruppidega.

Elektrilevi järgib eetikakoodeksit, mis muu hulgas sätestab, et meie organisatsioonikultuur on vaba diskrimineerimisest, ahistamisest, alandamisest ja muust ebaviisakast käitumisest. Kõiki töötajaid koheldakse õiglaselt ja võrdselt sõltumata rahvusest, vanusest, rassist, soost, keelest, päritolust, nahavärvusest, usutunnistusest, puudest, seksuaalsest sättumusest, poliitilistest või muudest veendumustest.

Organisatsiooni struktuur ja juhtimisorganid

Mõjusaks juhtimiseks peame oluliseks, et ettevõtte struktuur on selge ja loogiline, lähtume organisatsiooni eesmärkidest ja vajadustest ning võtame arvesse ärikeskkonna arengut. Elektrilevi juhtimisorganid on nõukogu ja juhatus.

Rahandusministeeriumi juures tegutseva riigi osalusega äriühingute nõukogude nimetamiskomitee ettepanekul ja Eesti Energia juhatuse kui ainuosaniku esindaja kinnitamisega on Elektrilevi nõukogu liikmeteks Tõnu Grünberg, Sven Kirsipuu, Tiina Drui ja Ivo Jaanisoo. Nõukogu liikmete volitused kestavad kolm aastat ja lõppevad 30.04.2025.

JUHATUS

Elektrilevi tegevjuhtimise eest vastutab juhatus, kes lähtub ettevõtte juhtimisel nõukogu korraldustest, suunistest, omaniku ootustest ja nõukogu poolt kinnitatud strateegiast. Juhatuse esimehe määrab nõukogu. Juhatuse liikmed kinnitab nõukogu vastavalt juhatuse esimehe ettepanekutele.

Alates 1. jaanuarist 2024.a. muutus Elektrilevi juhatuse koosseis ja sinna kuuluvad Elektrilevi juhatuse esimees Mihkel Härm ja juhatuse liikmed Rasmus Armas, Kristi Ojakäär, Rudolf Penu ja Ardi Ratassepp.

Mihkel Härm, juhatuse esimees:

Varasemad ametikohad:

Eesti Energia AS: Partnersuhete arendusjuht

Maaailma Energeetikanõukogu Eesti rahvuskomitee (World Energy Council): Peasekretär

Haridus:

Elektroenergeetika ja mehhatroonika, doktor Tallinna Tehnikaülikool, juhendaja Arvi Hamburg

Rahvusvaheline ärijuhtimine, magister (cum laude) Estonian Business School

Elektroenergeetika, magister (cum laude) Tallinna Tehnikaülikool

Elektroenergeetika, bakalaureus (cum laude) Tallinna Tehnikaülikool

Ärijuhtimine, bakalaureus (cum laude) Estonian Business School

Kristi Ojakäär, juhatuse liige / finantsjuht:

Varasemad ametikohad:

Tallinna Vesi AS: juhatuse liige, finantsjuht

Nordic Aviation Group AS: juhatuse liige, finantsjuht

Orlen Eesti OÜ: finantsjuht

Microsoft: Baltikumi finantsvaldkonna juht

Haridus:

Tallinna Tehnikaülikool, digimuutused ettevõttes, magister

Tallinna Tehnikaülikool, ärikorraldus, bakalaureus

Rasmus Armas, juhatuse liige/ varahalduse- ja arendusjuht

Varasemad ametikohad:

Elektrilevi OÜ: varahalduse juht, võrgutehnoloogia arenduse juht, alajaamade sekundaarseadmete sektorijuht, automaatika käidutehnik

Haridus:

Tallinna Tehnikaülikool, elektroenergeetika, magister (cum laude)

Tallinna Tehnikaülikool, elektroenergeetika, bakalaureus

Ardi Ratassepp, juhatuse liige/ teeninduse ja kliendikogemuse juht

Varasemad ametikohad:

Enefit Connect OÜ: juhatuse liige

Post11 Ltd: tegevjuht, juhatuse esimees

Omniva AS: rahvusvahelise äri juht

Telia AS: seadmete äri juht

Haridus:

Tallinna Tehnikaülikool, Ärindus (BA)

Tallinna Tehnikaülikool, Turundusjuhtimine

Rudolf Penu, juhatuse liige / innovatsioonijuht:

Varasemad ametikohad

Elektrilevi OÜ: regulatsiooni- ja õigusjuht

Imatra Elekter AS: tegevjuht

Eesti Energia AS: jurist, üksuse juht

Tele2 Eesti AS: jurist

Haridus:

Baltic Institute of Corporate Governance graduate

TalTech – Tallinn University of Technology, Master of Arts in Law (MA), Õigus ja tehnoloogia, (cum laude)

University of Wales, Aberystwyth (UK), Bachelor of Laws (LLB), Äriõigus

JÄTKUSUUTLIKULT JA VASTUTUSTUNDLIKULT HOMSESSE

1. Meie tegevus ja otsused on kooskõlas keskkonnaõiguse põhimõtete ja keskkonnavaldkonna õigusaktidega.
2. Analüüsime oma tegevusega kaasnevat keskkonnamõju ja riske ning arendame ja täiustame järjepidevalt oma keskkonnategevust.
3. Meie ambitsiooniks on olla oma klientidele rohepöörde võimaldaja. Usume, et elektrifitseerimine ja taastuvenergiale üleminek on kiireim tee süsinikuneutraalseni.
4. Vähendame oma tegevuse mõju keskkonnale ja arvestame oma tegevuses kogukonnaga. Heitmete ja jäätmete minimeerimiseks ning ressursitõhususe tagamiseks rakendame parimat võimalikku tehnikat.
5. Loomme eeldusi bioloogilise mitmekesisuse taastamiseks või säilitamiseks ja tagame asjakohase loodushoiu.
6. Eelistame teenuste, toodete ja tooraine hankimisel keskkonnahoidlikke riigihankeid.
7. Rakendame kontorites tervisliku töökeskkonna tagamiseks ja keskkonnahoiu põhimõtete järgimiseks rohelise kontori põhimõtteid. Vähendame paberi kasutamist, kogume prügi liigiti, kasutame vett, elektrit ja soojust säästlikult ning kasutame keskkonnasõbralikke sõidukeid

MAJANDUSKESKKOND

2023. aasta osutus Eesti majandusele raskeks, majanduslangus jätkus teist aastat järjest ulatudes 3%-ni, majanduse kahanemine kestab Eesti Panga prognoosi kohaselt ka 2024. aastal. Majanduslangus oli tegevusalati laiapõhjaline, enamiku tegevusalade lisandväärtus kahanes. Tarbijahinna indeks kasvas 2023. aastal 2022. aasta keskmisega võrreldes 9,2%. Tarbijahinnaindeksi suurimateks mõjutajateks olid 2023. aastal toiduainetega seotud hinnamuutused, energiahindade odavnemine oli möödunud aastal üks peamisi inflatsiooni aeglustavaid tegureid. Töötus Eestis suurenes 2022. aasta 5,6%-lt 2023. aastal 6,8%-i tasemele ning keskmise palga tõus oli 11,1%. Majanduslanguse mõjud jõuavad Eesti Panga prognoosi kohaselt tugevamalt ka tööturule, pessimistlikumaks muutunud lähiettevaade toob kaasa tööpuuduse suurenemise 2024. aastal ning tööturu jähnenemine kahandab palgakasvu. Möödunud aasta teises pooles hakkas maailmajandusele suuremat mõju avaldama rahastamistingimuste karmistumine ja kindlustunde nõrgenemine.

Muutused majanduskeskkonnas mõjutasid Elektrilevi edastusteenuse mahtu, mis 2023. aastal seoses majanduskeskkonna muutuste mõjudega vähenes võrreldes möödunud aastaga 3,5%. 2022. aastaga võrrelduna energiahinnad langesid, mis vähendas Elektrilevi ärikulusid. Kao elektri hind võrreldes 2022. aasta keskmise hinnaga oli 102,0 €/MWh ehk 51,0% madalam.

MEETMED JA PÕHIMÕTTED FINANTSRISKIDE MAANDAMISEKS

Finantseerimine ja intressid

Elektrilevi kasutab enda äritegevuse finantseerimiseks grupisest laenu. Laenu keskmine intressimäär 2023. aastal oli 2,57% (2022. aastal 1,2%). Intressimäära korrigeeritakse vastavalt Eesti Energia kontserni efektiivse intressimäära alusel ning võttes arvesse konkreetse kontsernis oleva äriüksuse riskitaset. Alates 1.oktoobrist 2023.a. tõusis Elektrilevi laenu intressimäär 4,2%-le.

Krediidirisk

2023. aastal oli Elektrilevil sõlmitud arveldusleping Eesti Energia AS-ga, milles kogu krediidirisk oli nimetatud lepinguga Eesti Energia kanda. Arvelduslepingu osaks oli nii võrguteenuse müük kui ka muude teenuste müük. Alates 2024. aastast Enefit AS-ga kehtiva arvelduslepingu alusel on ühisarvelduse mudelisse lülitamata võrguteenuse müügi ja ka muude Elektrilevi teenuste müügi krediidirisk Elektrilevi kanda. Elektrimüüjatele, kes on valinud ühisarvelduse mudeli Elektrileviga, mille käigus arveldatakse nii võrguteenus kui ka elektrimüük ühtsel arvel elektrimüüja poolt, rakendatakse ettemaksu või pangagarantii kohustust võrguteenuse arvelduse summa ulatuses. Liitujate poolt makstavatele tasudele võrguga ühendamise eest rakendatakse osalise ettemaksu kohustust.

Likviidsuse juhtimine

Valdav osa Elektrilevi tuludest on tagatud Enefit AS-ga sõlmitud arvelduslepinguga, mille maksetähtaeg on 21 päeva. Elektrilevi lepingutes jaotusvõrgu tegevuseks vajalike tööde tarnijatega on maksetähtajad vähemalt 21 päeva, seega on valdavalt tulude ning kulude laekumine ajatatud läbi maksetähtaegade samasse perioodi.

MUUD OLULISED SÜNDMUSED 2023. AASTAL

Elektrilevi restruktureerimine

Alates 2024. aasta algusest hakkasid Elektrilevi struktuuri taas kuuluma kõik elektrivõrgu juhtimise ja haldusega seotud toetavad funktsioonid ning operatiivjuhtimine ja klienditeenindus. Seni oli nende teenuste peamiseks partneriks olnud Eesti Energia ja Eesti Energia tütarettevõtte Enefit AS (endise nimega Enefit Connect). Muudatuste käigus liikusid vastavad üksused Elektrilevisse ning alates 2024. aasta algusest on Elektrilevi tööandja enam kui kaheksasajale töötajale.

AS Narva Soojusvõrk aktsiate võõrandamine

31.12.2020.a. omandas Elektrilevi OÜ 100% AS Narva Soojusvõrk aktsiad Enefit Power AS-lt. Elektrilevi omandas AS Narva Soojusvõrk aktsiad, et hoida Eesti Energia kontsernis reguleeritud äri kompetents ühes kohas. Peale 2,5 aastat AS Narva Soojusvõrk aktsiate omamist järeldasime, et elektri- ja soojusvõrkude kuulumine ühele ettevõttele ei loo täiendavat sünergiat. Seetõttu otsustas Elektrilevi nõukogu juulis 2023.a. müüa AS Narva Soojusvõrk aktsiad ja keskenduda Elektrilevis põhitegevusele.

Regulatsioonide muudatused

2023. aasta veebruaris võeti Riigikogus vastu „Elektrituruseaduse ja teiste seaduste muutmise seadus“, mis jõustus 17.03.2023.a. Seaduse peamise muudatusena kehtestati kõikidele üle 15kW võimsusega elektritootjatele liitumisel tagatistasu tasumise kohustus. Samuti täpsustasid ka liitumisprotsessi raames kasutusse võetava tootmistehnoloogia muutmise reeglid ning kehtestati ka alakasutustasu maksmise kohustus olukorraks, kus liituja ei võta väljaehitatud tootmissuunalist liitumisvõimsust kokkulepitud aja jooksul täies mahus kasutusele. Muudatuste peamiseks eesmärgiks oli tagada võrguressursi veelgi efektiivsem kasutus ning soodustada seeläbi ka taastuenergia kasutuselevõttu.

Elektrilevi viis õigeaegselt sisse vajalikud töökorralduslikud muudatused ning teavitas koostöös Kliimaministeeriumiga muudatusega kaasnevatest mõjudest ka kogu kliendibaasi.

2023. aasta teises pooles viidi seaduse muudatusest tulenevalt läbi hange Elektrilevi teeninduspiirkonnas üldteenuse pakkuja vahetamiseks. Alates 2013. aastal elektrituru avanemisest on Elektrilevi teeninduspiirkonnas olnud üldteenuse pakkujaks nimetatud müüjana Eesti Energia AS.

Kehtiv seadusandlus näeb ette, et väiketarbijatel, kes ei ole endale ise elektrimüüjat valinud, on õigus osta mõistliku, põhjendatud ja võrdse kohtlemise põhimõtet järgiva hinnaga elektrienergiat võrguettevõtjalt, kelle võrguga tema elektripaigaldis on ühendatud. Seda nimetatakse üldteenuseks. Kuna Elektrilevi ise seadusest tulenevalt elektrit müüa ei tohi, korraldati üldteenuse pakkuja leidmiseks hange. Edukaks osutus Elektrum Eesti OÜ poolt esitatud pakkumus ning leping sõlmiti teenuse osutamiseks järgmiseks 3 aastaks. Teenuse pakkuja vahetus ja lepingu täitmise algus on planeeritud alates 2024. aasta 1. juunist ning on seotud Elering AS andmevahetusplatvormi muudatuste valmimisega.

Hanked

2023. aastal viidi Elektrilevi poolt või huvides läbi ligi 670 hankemenetlust kokku üle 215 miljoni euro ulatuses, millest jaotusvõrgu rajamiseks ja rekonstrueerimiseks vajalike seadmete ja materjalide hankelepinguid sõlmiti kokku üle 130 miljoni euro väärtuses.

Olulisemate hangetena viidi 2023. aasta kevadel läbi suuremahuline hangete seeria komplektalajaamade, jaotuspunktide ning seadmete tarnimiseks kogumaksumusega üle 115 miljoni euro. Võitjaks osutunud Harju Elekter AS-ga sõlmiti leping kolmeks aastaks koos aastase pikendamise võimalusega.

2023. aasta teises pooles viidi esmakordselt läbi ka hange taastuvatest allikatest toodetud elektrienergia ostuks Elektrilevi omatarbe ja võrgukadude jaoks. Leping sõlmiti üheks aastaks ning see moodustab ligi 15% Elektrilevi aastasest elektrivajadusest.

ARENGUKAVA AASTANI 2035

Võrgu arendamise pikas vaates on Elektrilevi kokku pannud arengukava kuni aastani 2035. Arengukavas on täpsemalt käsitletud: ohutuse tagamiseks, töökindluse eesmärkide täitmiseks, seadusest tulenevate kohustuste tagamiseks, järjepidevuse tagamiseks ning tarbimis- ja tootmissuunalise läbilaskevõime suurendamiseks vajalike investeeringute mahtusid. Seejuures on osade eesmärkide puhul välja toodud ka erinevad võimalikud stsenaariumid ja töökindluse vaates erinevad võimalikud tulemused.

Arengukavas on välja toodud kaks peamist stsenaariumi: baas ja baas+liitumised stsenaarium.

Baas stsenaariumi korral täidetakse järgmised eesmärgid:

- Ohutuse tagamine - peamiselt puute- ja sammupingete ning kaitserakenduse tagamine, aga ka paljasjuhtmelise madalpinge võrgu asendamine;
- Seadusest tuleneva 15 minuti mõõteperioodile ülemineku teostamine - aastaks 2025 peab kõigi suuremate mõõtepunktide reaalne mõõtmine toimuma 15 minutilise resolutsiooniga, aastaks 2031 tuleb ülejäänud mõõtepunktides tagada 15 minuti mõõtmine, mis toob kaasa vajaduse tänased elekterliinsidega arvestid asendada uutega ja arendada vastavalt ka infosüsteemid;
- Töökindluse tõstmine vastavalt REKK 2030 eesmärgile - rikkeline SAIDI ehk katkestusaeg 90 minutit kliendi kohta;
- Järjepidevuse vaatest võrgu vananemise peatamine.

Antud eesmärkide elluviimiseks on tänaste hindade juures vaja investeerida aastas keskmiselt 115 miljonit eurot kuni aastani 2035.

Baas + liitumised stsenaariumis on lisaks baas stsenaariumile ette nähtud tarbimis ja tootmissuunalise läbilaskevõime tõstmiseks vajalikud investeeringud: kõrgepinge 35kV võrkude asendamine suurema läbilaskevõimega 110kV liinidega, piirkonnaalajaamade suuremas mahus uuendamine ja keskpinge võrgu läbilaskevõime tõstmiseks vajalikud investeeringud. Antud stsenaariumi korral on võimalik tunduvalt vähendada liitumiste raames kliendile arveldatavaid kulusid, tehes vajalikud investeeringud ennetavalt. Baas+liitumised stsenaariumi korral on vajalik keskmiselt aastas investeerida 166 miljonit eurot kuni aastani 2035.

Elektrilevi investeeris 2023. aastal töökindlusesse, 115,8 miljonit eurot, arvestades sealhulgas elektrivõrguga liitumise eest liitujate poolt makstud tasudega, kuid kehtiv võrgutasu tagab investeeringuteks vaid 34,0 miljonit eurot. Elektrilevi on jõudnud olukorda, kus olemasoleva võrgu väljavahetamine maksaks ligikaudu 5,6 miljardit eurot, kuid võrgutaus sisalduv investeeringute komponent arvutatakse 0,9 miljardi euro ehk võrgu ajaloolise soetusmaksumuse pealt. Puuduvat osa on Elektrilevi püüdnud katta võttes täiendavat laenu ja jättes omanikule dividendi maksmata. Paraku pole kumbki neist lahendustest pikaajaliselt jätkusuutlik.

Elektrilevi on tellinud analüüsi, et uurida, kuidas on sarnase olukorra lahendanud meie naaberriigid. Analüüsis vaadeldi Eesti, Soome, Rootsi, Läti, Leedu ja Poola regulatsioone ning selgus, et kõikides riikides peale Eesti on kasutusel regulatsioon, mis arvestab hindade muutumist ajas. Sisuliselt kasutatakse kahte lahendust, esimene on iga-aastane varade indekseerimine näiteks inflatsiooniga. Teine levinud lähenemine on teatud perioodi tagant võrguvarade ümberhindlus. Mõlema lahenduse rakendamine Eesti regulatsioonis tähendaks tarbijale kallimat võrgutasu. Mõlemal lahendusel on aga ka üks ja sama eelis – need tagavad tarbijale pikaajaliselt jätkusuutliku ja kvaliteetse võrguteenuse.

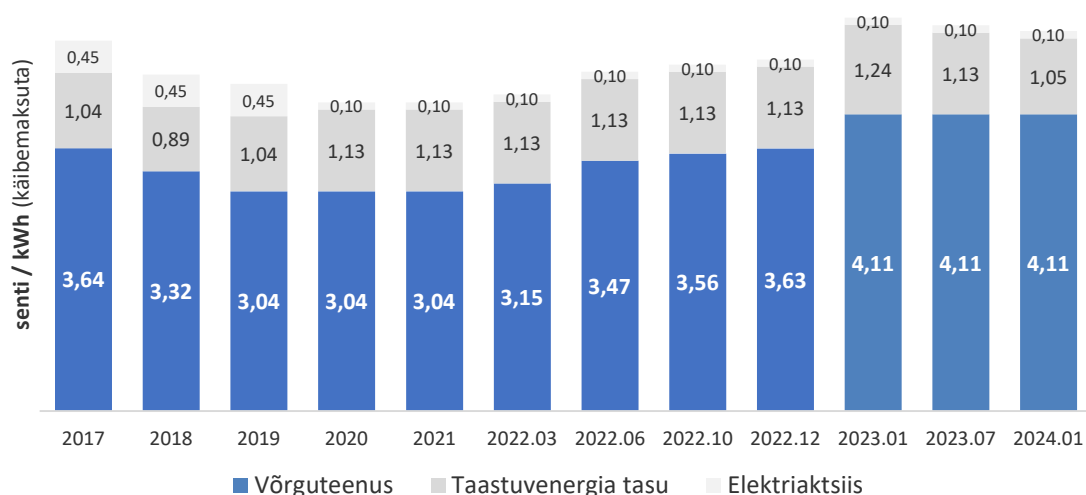
MAJANDUSTULEMUSED

Võrgutasu

2023. aasta 1. jaanuaril toimunud hinnamuutuse järgselt püsis võrgutasu klientidele terve ülejäänud aasta samal tasemel. Võrgutasude tõusu aluseks olnud 2022. aastal kordades toimunud elektrihindade kasv 2023. alguses peatus ja suveperioodil elektri hinnad ka märgatavalt langesid. Langenud elektri hinnad võimaldasid 2023. aasta kestel seni võrgutaus kajastamata olnud eelneva aasta elektrienergia ostukulude katmist. Samas on 2022. aastaga võrreldes märkimisväärselt kasvanud kulud elektrivõrgu hooldusele ja rikete likvideerimisele, tööjõule ning infotehnoloogiale. Muutunud tegelikele kuludele sisseviimiseks võrgutausse oleme algatanud juba 2022. aasta lõpus, menetlus Konkurentsiametiga on toimunud terve 2023. aasta vältel ja on jätkunud käesoleva aasta esimesel poolel.

Otsime jätkuvalt võimalusi, kuidas tagada kõige efektiivsem ja töökindlam võrk ning kuidas hinnakujunduse abil kaasata kõik kliendid. Võrgu optimeerimisel on soodsat mõju avaldanud peakaitsme suurusest (võrguühenduse läbilaskevõimest) sõltuv püsitasu, mille osakaalu oleme viimastel aastatel suurendanud ja soovime kasvatada ka tulevikus.

Võrgutasu perioodil 2017 - 2024



Elektrilevi hinnangul tulevastel aastatel võrgutasu kasvab seoses investeerimisvajaduse kasvuga ning viimase kahe aasta majanduskeskkonna mõjudega kuludele.

Finants – ja tegevusnäitajad

		2023	2022	2021	2020	2019
Müügitulu	mln €	287,2	240,7	234,1	223,6	225,2
Kulumieelne ärikasum (EBITDA)	mln €	99,1	46,1	81,0	86,0	78,4
Puhaskasum	mln €	34,2	-13,3	27,8	33,5	23,9
Investeeringud	mln €	167,4	123,0	98,0	95,4	83,2
Põhivara	mln €	1 322,4	1 214,6	1 143,3	1 084,8	1 033,0
Omakapital	mln €	515,0	480,7	510,0	512,4	478,9
Netovõlg	mln €	411,5	380,2	325,8	284,1	287,1
Netovõlg/EBITDA	korda	4,2	8,2	4,0	3,3	3,7
Omakapital/Investeeringud	%	59%	58%	64%	64%	62%
Investeeringud kapitali tootlus (ROIC)	%	5,1%	-0,7%	4,0%	4,8%	4,1%
Võrguteenus müük	GWh	6 541	6 779	7 220	6 766	6 961
Võrguteenus keskmine müügihind	€/MWh	41,8	33,3	30,6	30,9	30,4
Kadu	%	4,2%	3,8%	3,9%	4,0%	4,1%

Investeeringud kapitali tootlus (ROIC) % = ärikasum / (omakapital + võlakohustused + eraldised + tuletisinstrumentid (pika- ja lühiajalised) - finantsinvesteeringud - tuletisinstrumentid (põhi- ja käibevara) - raha ja selle ekvivalendid - üle 3-kuulise tähtajaga deposiidid pankades)

Netovõlg = laenukohustused - raha ja selle ekvivalendid - üle 3-kuulise tähtajaga deposiidid pankades

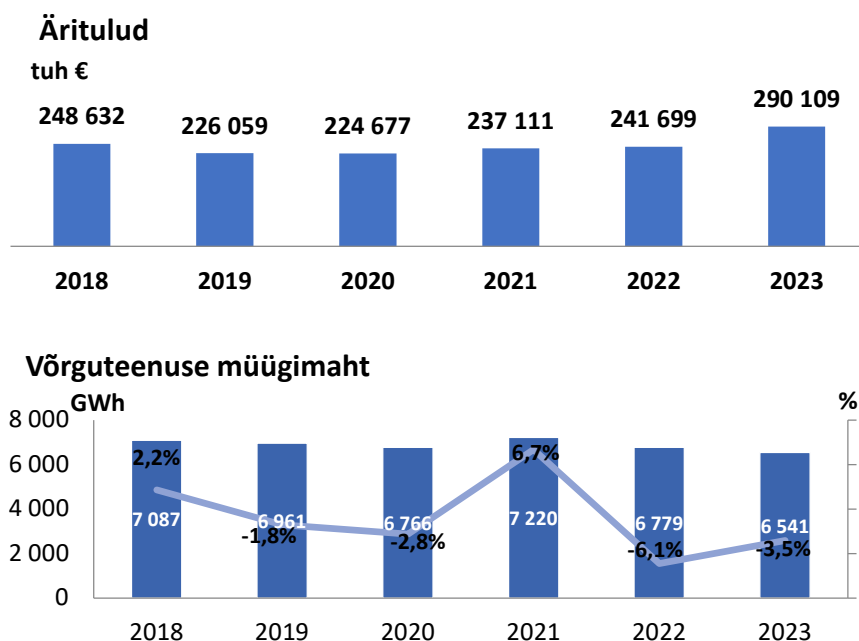
Elektrilevi 2023. aasta majandustulemused võrreldes 2022. aastaga paranesid. Müügitulu kasvas 2023. aastal 46,5 miljonit eurot ehk 19,3% tulenevalt 2023. aasta 1. jaanuaril toimunud võrgutasude tõusust. Võrgutasude tõus oli tingitud 2022. aastal kordades toimunud elektrihindade tõusust, seega 2023. aasta kõrgema võrgutasuga ja kaasneva müügituluga teenis Elektrilevi tagasi 2022. aastal võrgutasus kajastamata elektriostu sisendkulusid.

Elektrilevi 2023. aasta äritulud kokku olid 290,1 miljonit eurot, kasv võrreldes eelmise aastaga oli 48,4 miljonit eurot ehk 20,4%. Võrguteenuse müügitulu oli 6 541 GWh. Eelmise aastaga võrreldes langes müügitulu 3,5% ehk 239 GWh. Edastusteenuse müügitulu vähenemist mõjutas eelkõige keerulised majandusolud, mille tagajärjel ärikliendi tarbimine vähenes aastas kokku 5,7%, sh aasta esimeses pooles 7%-12% kuus. Kuigi ka kodukliendi tarbimine oli kevad-suvel vähenemas, siis aasta teises pooles tarbimine kasvas ja aastas tervikuna kasvas kodukliendi tarbimine 2,2%.

Elektritarbimine langes keskpingsel 6,9%, kus peamisteks võrguteenuse kasutajateks on energiamahukad ettevõtted ja madalpinge võrguühendustel läbilaskevõimega üle 63A langes tarbimine 4,6%. Kõige suurem tarbimise langus on toimunud puidutööstuse sektoris. 2023. aastal kasvas elektritarbimine telekommunikatsiooni ning taristu ja kinnisvara haldamisega seotud ettevõtetes.

Väikeäri ja kodukliendi võrguteenuse kasutajate grupis, ehk madalpingel kuni 63 A, kasvas tarbimine 1,2%.

2023. aastal oli keskmine võrguteenuse hind 41,78 €/MWh, tõus võrreldes 2022. aastaga oli 8,47 €/MWh ehk 27,7%. Võrguteenuse keskmise hinna muutus 2023. aastal tulenes eelneva aasta kaoelektri kulude kasvust, mis kajastub võrguteenuse hinnas ajalise viitega.



2023. aasta ärikulud kokku olid 245,6 miljonit eurot. Kulud langesid võrreldes eelmise aastaga 1,6 miljonit eurot ehk 0,8%.

Ärikuludest moodustasid 2023. aastal suurima osakaalu kaoelektri kulud, mis olid kokku 32,2 miljonit eurot ehk 26,8 miljonit eurot vähem võrreldes möödunud aastaga. Kaoelektri hind võrreldes 2022. aasta keskmise hinnaga oli 102,0 €/MWh ehk 51,0% madalam. Keskmine kadudeks ostetava elektri hind oli 2023. aastal 98,1 €/MWh (2022. aastal 200,1 €/MWh).

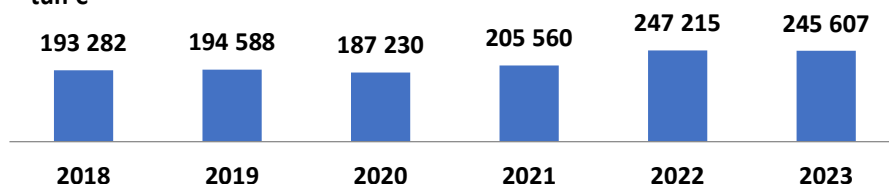
Püsikulud moodustasid ärikuludest 33,2% ehk kokku 81,5 miljonit eurot ning kasvasid võrreldes 2022. aastaga 20,5 miljonit eurot ehk 40,5%. Suurim kulude kasv oli seotud seadmete ja rajatiste remondi- ja hoolduskulude kasvuga, mis kasvasid 10,0 miljoni euro ehk 64,4% võrra 31,0 miljoni euroni. Kontserni

siseselt ostetavate tööde ja teenuste kulu kasvas 27,2% ehk 7,2 miljonit eurot 36,3 miljoni euroni. Tööjõukulud suurenesid 1,7 miljonit eurot ehk 115,9% 3,6 miljoni euroni, mis oli seotud töötajate arvu kasvamisega 27-lt töötajalt 51-e töötajani.

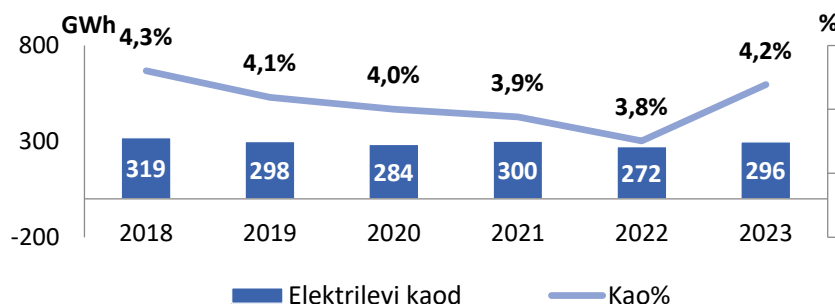
Võrgukaod olid 296,3 GWh ehk 4,19% võrku sisenenud elektrist (2022. aastal 271,5 GWh ehk 3,75%). 2023. aastal kasvas võrgukadu 2022. aastaga võrreldes 24,8 GWh ehk 0,44 %p võrra. Võrgukao kasvu Elektrilevi võrgus 2022. aastaga võrreldes mõjutasid eelnevate perioodide mõõteandmete tagantjärei korrigeerimine. Mõju võrgukaole on avaldamas ka Elektrilevi võrku lisandunud elektritootmine. Tarbimise puudumise tõttu konkreetses võrguosas on Elektrilevi võrgust põhivõrku edastatud energiakogused viimase kolme aasta jooksul kasvanud ligi neli korda. 2023. aastal anti Elektrilevi võrgust põhivõrku 234 GWh elektrienergiat ehk ligikaudu 28% Elektrilevi võrku elektritootjate poolt võrku toodetud elektrienergiast. Hinnanguliselt võib nimetatud mahus elektrienergia põhivõrku edastamine suurendada võrgukadu ligi 5-7 GWh ulatuses.

Ärikulud

tuh €



Kadu

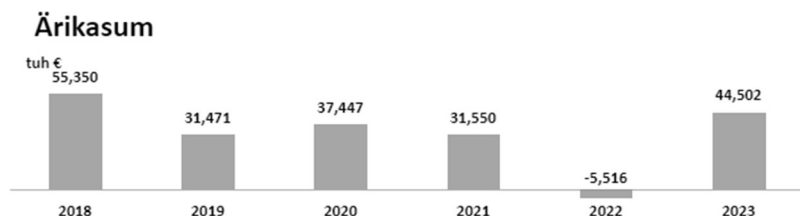


Ärikasum

2023. aastal teenis ettevõtte ärikasumit 44,5 miljonit eurot, mis võrreldes möödunud aasta -5,5 miljoni eurose ärikahjumiga tähendab kasvu 50,0 miljoni euro võrra. Ärikasum kasvas tulenevalt kõrgemast võrguteenuse keskmisest müügihinnast ja sellest tulenevast müügitulu kasvust. 2023. aasta võrguteenuse keskmises müügihinnas sisaldus 2022. aasta kõrge kaoelektri kulu, mis võimaldas tagasi teenida 2022. aasta kaoelektri kulust tuleneva kahjumi. Samal ajal, 2023. aasta Elektrilevi tegevuskulud olid kõrgemad kui võrgutasudes sisalduv tegevuskulu, sealhulgas elektrivõrgu seadmete ja rajatiste hooldus- ja remondikulud ulatusid 2023. aastal kokku 31,0 miljoni euroni, millest võrgutasudes sisaldus 21,8 miljonit eurot.

Juulis 2023. aastal kinnitas regulaator uuendatud kaalutud keskmise kapitali hinna juhendi, mille kohaselt elektri jaotusvõrgu ettevõtja kaalutud keskmine kapitali hind on 6,27% seni kehtinud 4,61% asemel. Kaalutud keskmine kapitalihind on regulaatori poolt lubatud tulunorm, millega määratakse reguleeritud teenuse hinna kaudu põhjendatud tulukus ehk ärikasum investeeritud kapitalilt.

Elektrilevi on detsembris 2022. aastal esitanud Konkurentsiametile võrgutasude muutmiseks taotluse, mille menetlemine kestab veel ka käesoleva aruande koostamise hetkel ning sellest tulenevalt ei teeni Elektrilevi võrgutasudes ja ärikasumis regulatsioonis lubatud tulukust täielikus mahus. Tulenevalt regulatsioonis lubatud uue tulunormi võrgutasudes jõustumata jäämise tõttu jääb Elektrilevil ühes kalendriaastas teenimata ligikaudu 13 miljonit eurot.

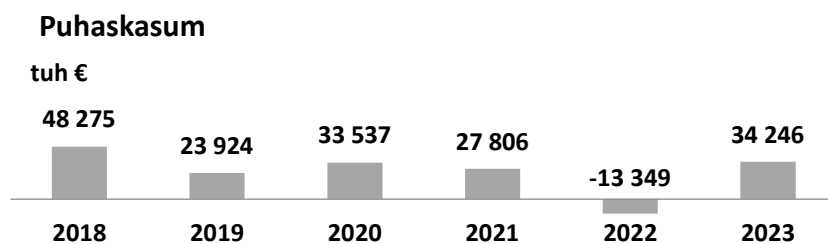


Varade maht kasvas 1 347 miljoni euroni (2022. aastal 1 240 miljonit eurot). 2023. aasta investeeringud moodustasid kokku 167,4 miljonit eurot (2022. aastal 123,0 miljonit eurot).

Laenukapitali maht majandusaasta lõpus oli 412,4 miljoni euro tasemel (2022. aasta lõpus 380,2 miljonit eurot), mis tähendas 32,2 miljoni eurost tõusu võrreldes 2022. aasta lõpuga. Omakapitali suhe investeeritud kapitali oli 2023. aasta lõpus 56% (2022. aasta lõpus 58%).

Laenu intressimäär 2023. aastal oli keskmiselt 2,58% (2022. aastal 1,20%), möödunud aastaga võrreldes tõusis intressimäär tulenevalt EURIBORI kasvust. Tulenevalt kasvanud laenukapitali mahust ning keskmise intressimäära tõusust kasvasid intressikulud 6,0 miljoni euro võrra 10,3 miljoni euroni ehk 159,3% võrrelduna 2022. aastaga. 2023. aasta lõpu laenukapitali mahust lähtudes kasvavad Elektrilevi intressikulud 2024. aastal võrreldes 2023. aastaga vähemalt 7,0 miljoni euro võrra, eelduslikult 17,3 miljoni euroni.

2023. aasta puhaskasum oli kokku 34,2 miljonit eurot, mis on eelmise aasta 13,3 miljoni eurose puhaskahjumiga võrreldes 47,6 miljonit eurot rohkem.

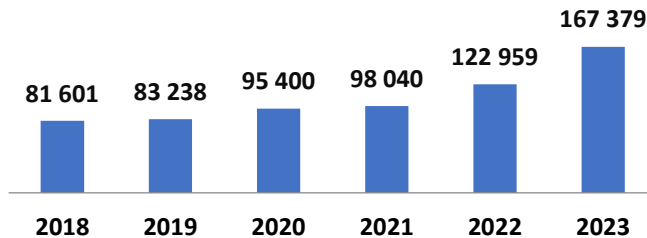


Elektrilevi tööjõukulud majandusaastal olid 3,6 miljonit eurot (2022. aastal 1,9 miljonit eurot). Tööjõukulude kasv 1,7 miljonit eurot ehk 115,9% võrreldes eelmise aastaga on seotud eelkõige töötajate arvu suurenemisega. Keskmise töötajate arv majandusaastal oli 51 (2022. aastal 27). Juhatusele arvestatud tasud olid 350 tuhat eurot (2022. aastal 319 tuhat eurot).

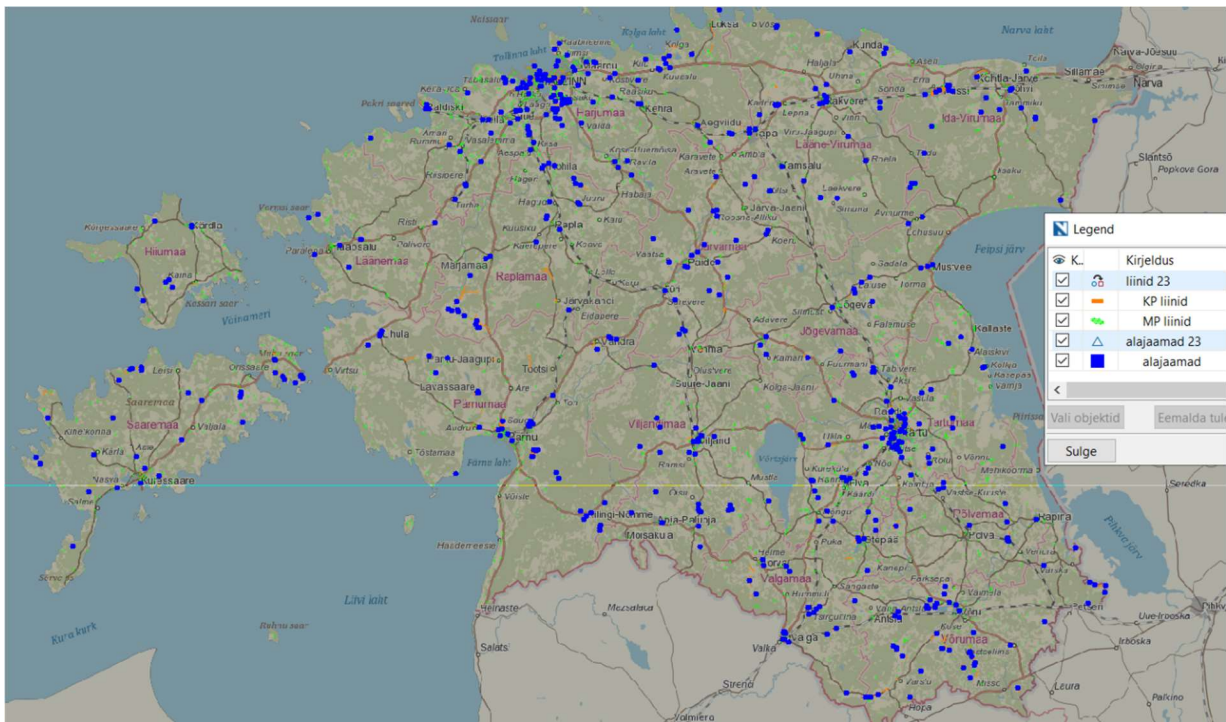
ELEKTRIVÕRGU ARENGUD

Võrguteenuse kvaliteedi säilitamiseks ja järjepidevaks tõstmiseks investeeris Elektrilevi 167,4 miljonit eurot (2022. aastal 123,0 miljonit eurot), sh liitumistesse 92,8 miljonit eurot (2022. aastal 68,8 miljonit eurot). 2023. aastal ehitasime 422 uut alajaama ja 1343 km liini (2022. aastal ehitati 352 uut alajaama ja 1 299 km liini).

Investeeringud (tuh €)

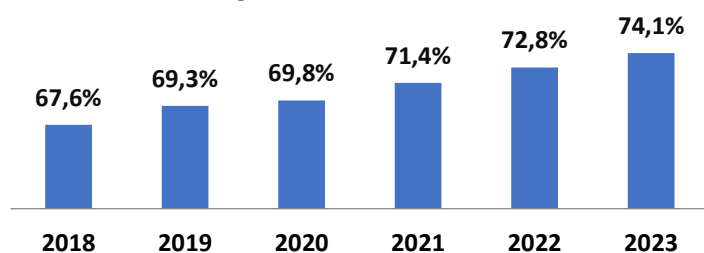


2023. aastal ehitatud alajaamade ja liinide paiknemine on toodud alloleval kaardil.



2023. aasta lõpu seisuga oli Elektrilevi madalpingevõrgust ilmastikukindel 95,8% (2022. aasta lõpu seisuga 94,7%). Kokku pikenes aastaga ilmastikukindel võrk 1044 km võrra ning paljasjuhtmetega võrk vähenes 727 km võrra. 2023. aasta lõpu seisuga oli kogu madalpinge ja keskpinge võrgust kokku ilmastikukindel 74,1% (2022. aasta lõpu seisuga 72,8%).

Ilmastikukindla võrgu osakaal %



Töökindlus

Riketest tingitud elektrikatkestuste keskmine kestus oli 2023. aastal 450 minutit (2022. aastal 236 minutit), mille tõusu tingisid peamiselt aasta teises pooles aset leidnud erakorralised ilmastikuolud. Ainuüksi oktoobris toimunud üle-Eestiline sügistorm ning novembri lõpust alanud ja järjepidevalt 3 nädalat kestnud pidev lumesadu tõid endaga kaasa rikkelist SAIDI-t 260 min. Samas ka aasta alguses esines raskendatud ilmastikuolusid, kuid nende mõju SAIDI-le oli oluliselt väiksem, kuna erinevalt aasta lõpus aset leidnud sündmustest, oli nende puhul tegemist pigem kitsas piirkonnas toimunud sündmustega. 2023 a oli Elektrilevi võrgus 14 368 riket (aasta varem 11 666 riket). Rikete kasv toimus peamiselt keskpinge võrgus eelpool kirjeldatud sündmuste tõttu, ületades eelneva 10 a rikete keskmist ca 2000 rikke võrra. Keskpinge rikete oluliselt suurema mahuga on selgitatav ka SAIDI märkimisväärne kasv. Tulenevalt madalpingevõrgu paremast ilmastikukindlusest ei avaldanud nimetatud sündmused madalpingevõrgule sedavõrd suurt mõju, mistõttu on positiivne, et olenemata raskendatud ilmastikuoludest õnnestus madalpinge rikked hoida samal tasemel eelnevate aastatega.

Plaaniliste katkestuste keskmine kestus oli 2023. aastal 76 minutit (2022. aastal 73 minutit). Plaaniliste katkestuste kestus sõltub võrgu korraliste hoolduste ja uuendamise mahust ning plaaniliste tööde korralduslikust poolest.

Elektrikatkestuste vähendamiseks paigaldame paljasjuhtmete asemel ilmastikukindlaid maa- ja õhukaableid. Katkestuste ulatust ehk mõjutatud klientide arvu aitavad vähendada kaugjuhitavad lülitusseadmed ja kestust lühendada võrku paigaldatav automaatika. Kaasaegsete seadmete abil saab rikkalise liinilõigu muust võrgust eraldada ja sedasi võimalikult paljudele klientidele elektrivarustuse kiiresti taastada.

LIITUMISED ELEKTRIVÕRGUGA

Elektrilevi jaotusvõrguga liitus 2023. aastal 3 138 (2022. aastal 3 367) uut võrguteenuse klienti, kellest 48 (2022. aastal 49) liitus keskpinge võrguga. Uute klientide liitumisega ja tingimuste muutmisega lisandus madalpingel võrku 157 057 amprit ja keskpingel 90,9 MW tarbimisvõimsust. Olemasoleva võrguühenduse parameetreid muutis 8 935 võrguteenuse klienti, sh elektritootjad ja keskpinge kliendid ning võrgu ümberehituse teenust osutasime 287 kliendile.

Suurte liitumismahtude mõju liitumisühenduste valmimise kiirusele ja taotluste menetlemisele

Rohkem kui 75% 2023. aastal valminud uute ühenduste ning tarbimis- ja tootmistingimuste muutmiste puhul oli liituja kinnistul elektrivõrk olemas ja liitumistellimuse täitmiseks ei olnud vaja koostada ehitusprojekti ega teha mahukaid liiniehitustöid. Selliste väiketööga liitumiste puhul oli vajalike ehitustööde mediaankestus 22 päeva. Võrreldes 2022. aasta sama näitajaga on ehitustööde kestus kiirenenud 2 päeva võrra (2022. aastal oli see 24 päeva).

Ülejäänud juhtudel ehk projekt tööga liitumisel tuli elektriühenduse saamiseks ehitada täiesti uus elektriliin või asendada olemasolev liin või alajaam võimsamaga. Sellisel juhul kulub kohalikust omavalitsusest vajalike lubade hankimiseks ja liini projekteerimiseks 3-6 kuud. Koos ehitustööde ja mõnel juhul ka ehitaja leidmiseks vajaliku hanke korraldamisega kulus liitumispunkti väljaehitamiseks keskmiselt 259 päeva, mis on 12 päeva võrra rohkem kui aasta varem.

Elektrilevi üheks fookuseks on elektrivõrguga liitumise protsessi lihtsustamine ja kiiremaks muutmine. 2022. aastal alguse saanud suur huvi mikrotootja liitumiste vastu avaldas mõju ka 2023. aastal, millest tulenevalt jätkus töö liitumistaotluste menetluskiiruse tõstmiseks ning protsesside lihtsustamiseks.

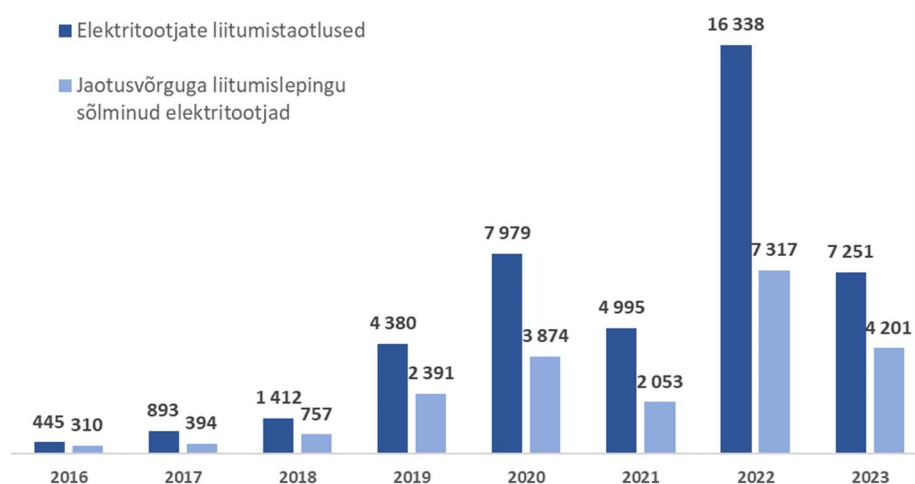
Kasutusele võetud elektrijaamade koguvõimsus oli rekordiliselt kõrge

Tootjaliitumiste arv on aasta-aastalt kasvanud, kuid 2023. aastal oli näha elektritootja liitumistaotluste mahu vähenemist. Samas oli näha, et varasemate aastate rekordilised tootjaliitumiste mahud on realiseerumas ja 2023. aastal sõlmiti rekordmahus elektritootja võrgulepinguid. Liitumismahtude ja liitumisinvesteeringute kasv on tõsiseks väljakutseks jaotusvõrguettevõttele. Olulisteks märksõnadeks on võrgu opereerimine ja arendamine kahepoolse energialiikluse tingimustes, liitumisprotsessi kiirendamine ja lihtsustamine.

2022. aasta alguse seisuga oli Elektrilevi jaotusvõrguga ühendatud tootmismoduleid 15 562 tarbimiskohas. Aasta lõpuks oli nende arv kasvanud 20 925-ni. Elektrilevi jaotusvõrguga liitunud elektritootjate summaarne maksimumvõimsus suurenes aastaga rekordilise 223 MW võrra, ulatudes Elektrilevi võrgus aasta lõpuks ligi 830 MW-ni.

Kõik liitunud elektritootjad kasutasid primaarenergiaallikana taastuvaid allikaid. Suurim osakaal allikate lõikes oli päikeseelektrijaamaga liitujatel. Viimase viie aastaga on päikeseelektrijaamade tootmisvõimsus kasvanud 41 MW-lt 727 MW-ni. Kui 2022. aastal oli elektritootjate liitumistaotluste maht varasemate aastatega võrreldes rekordiliselt kõrge, kokku esitati 16 338 elektritootja liitumistaotlust, siis 2023. aastal esitati üle kahe korra vähem taotlusi, kokku 7 251 tk. Kõige enam esitati kuni 15 kW võimsusega elektrijaamade taotlusi, 5 349 tk.

2023. aasta elektritootja taotluste mahu vähenemise tingis aasta esimeses pooles tehtud elektrituruseaduse muudatus, millega tekkis üle 15 kW tootjatel tagatise tasumise kohustus. Samuti avaldas liitumistaotluste mahule mõju elektrihinna langus.



KLIENDIKOGEMUSE JUHTIMINE

Elektrilevil on 512 922 klienti, mis teeb Elektrilevist eesti suurima teenindusettevõtte. Klientide peamisteks ootusteks on katkestusteta kvaliteetne elektriühendus ja lihtne asjaajamine. Peamised pöördumise põhjused on võrgulepingu sõlmimine, pakativahetus, liiniküsimus või elektrikoguste arvestamine. Panustame igapäevaselt, et kliendid saaksid oma pöördumistele võimalikult mugavalt ja kiirelt vastused.

Elektrilevi iseteenindust kasutavad kliendid on jätkuvalt kõige rahulolevamad ja *chat* kõige kõrgemalt hinnatud teeninduskanal. Seetõttu arendame järjepidevalt kodulehte ja iseteenindust, et pakkuda klientidele personaalseid ja veelgi paremaid lahendusi. 2023. aastal uuendasime ettevõtte kodulehte, et klientidel oleks veelgi lihtsam ja mugavam info leidmine. Lõime liidese Äriregistriga, mis lihtsustab äriklientide asjaajamist iseteeninduses. 2023. aasta lõpu seisuga tegid Elektrilevi kliendid 57% tehingutest iseteeninduse kaudu.

MARU rakendus, kus klient saab igal ajahetkel ilma kõnejärjekorras ootamata teavitada rikkest, on väga hästi klientide poolt omaks võetud. Eelmisel aastal täiendasime MARU rakendust plaaniliste katkestuste infoga ja võimalusega teavitada probleemist liinidega. 2023. aastal oli MARU külastusi 169 000 ja kasutajaid 123 000.

Arendasime liitumisprotsessi ja lõime kodulehele rakenduse, mille kaudu saab klient nüüd lihtsalt ja mugavalt vaadata liitumise võimalusi uue tarbijana või mikrotootjana (kuni 15kW). Lisaks saab esitada iseteeninduses taotluse, jälgida liitumisprotsessi ja seal ka allkirjastada lepingud ning tasuda. Need täiendused on kliendid hästi omaks võtnud ja ca 74% liitumistaotlustest esitatakse tänaseks iseteeninduses.

Parima kliendikogemuse pakkumiseks ja tagasiside saamiseks võtsime kasutusele soovitusindeksi mõõtmise. Antud uuringu järgi 68% vastajatest hindab teeninduskogemust suurepäraseks. Jätkuvalt ollakse rahul sõbraliku ja abivalmi teenindusega. Peamiselt tuuakse esile asjaajamise lihtsust iseteeninduses. Väljakutseid töid möödunud aastal keerulised ilmastikuolud, mis põhjustasid ulatuslikke elektrikatkestusi üle Eesti ja mõistetavalt kajastusid need ka kliendi tagasisides. Anname jätkuvalt endast parima, et klientidele tagada kvaliteetne elektriühendus ning kiire ja asjalik klienditeenindus.

Raamatupidamise aastaaruanne

Bilanss

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2023	31.12.2022	Lisa nr
Varad			
Käibevarad			
Raha	865	0	
Nõuded ja ettemaksed	24 060	25 851	2
Kokku käibevarad	24 925	25 851	
Põhivarad			
Investeeringud tütar- ja sidusettevõtjatesse	29 465	34 386	4
Materiaalsed põhivarad	1 284 971	1 172 704	5
Immateriaalsed põhivarad	7 955	7 501	6
Kokku põhivarad	1 322 391	1 214 591	
Kokku varad	1 347 316	1 240 442	
Kohustised ja omakapital			
Kohustised			
Lühiajalised kohustised			
Laenukohustised	257 507	225 344	7,17
Võlad ja ettemaksed	53 593	51 368	8,18
Eraldised	18	8	
Sihtfinantseerimine	191	238	19
Kokku lühiajalised kohustised	311 309	276 958	
Pikaajalised kohustised			
Laenukohustised	154 880	154 880	7,17
Võlad ja ettemaksed	357 777	319 285	8,18
Eraldised	42	40	
Sihtfinantseerimine	8 349	8 566	19
Kokku pikaajalised kohustised	521 048	482 771	
Kokku kohustised	832 357	759 729	
Omakapital			
Osakapital nimiväärtuses	159 779	159 779	10
Kohustuslik reservkapital	15 978	15 978	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	304 956	318 305	
Aruandeaasta kasum (kahjum)	34 246	-13 349	
Kokku omakapital	514 959	480 713	
Kokku kohustised ja omakapital	1 347 316	1 240 442	

Kasumiaruanne

(tuhandetes eurodes)

	2023	2022	Lisa nr
Müügitulu	287 198	240 718	11
Muud äritulud	2 911	986	12
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-179 125	-187 350	13
Mitmesugused tegevuskulud	-7 576	-5 948	14
Tööjõukulud	-3 566	-1 915	15
Põhivarade kulum ja väärtuse langus	-54 637	-51 653	5,6
Muud ärikulud	-703	-354	
Ärikasum (kahjum)	44 502	-5 516	
Intressikulud	-10 256	-4 290	16
Kasum (kahjum) enne tulumaksustamist	34 246	-9 806	
Tulumaks	0	-3 543	9
Aruandeaasta kasum (kahjum)	34 246	-13 349	

Rahavoogude aruanne

(tuhandetes eurodes)

	2023	2022	Lisa nr
Rahavood äritegevusest			
Ärikasum (kahjum)	44 502	-5 516	
Korrigeerimised			
Põhivarade kulum ja väärtuse langus	54 637	51 653	5,6
Kasum (kahjum) põhivarade müügist	25	-47	4,5,12
Muud korrigeerimised	-14 326	-11 675	12,18
Kokku korrigeerimised	40 336	39 931	
Äritegevusega seotud nõuete ja ettemaksete muutus	-6 208	9 377	
Äritegevusega seotud kohustiste ja ettemaksete muutus	7 221	4 902	
Makstud intressid	-9 160	-4 243	8,16,17
Makstud ettevõtte tulumaks	0	-3 543	9
Laekumised sihtfinantseerimisest	-47	128	19
Kokku rahavood äritegevusest	76 644	41 036	
Rahavood investeerimistegevusest			
Tasutud materiaaalsete ja immateriaalsete põhivarade soetamisel	-163 964	-122 898	5,6
Laekunud materiaaalsete ja immateriaalsete põhivarade müügist	101	82	4,5
Laekumised sihtfinantseerimisest	8 000	0	19
Laekunud tütarettevõtjate müügist	4 800	0	4
Muud laekumised investeerimistegevusest	43 122	43 301	18
Kokku rahavood investeerimistegevusest	-107 941	-79 515	
Rahavood finantseerimistegevusest			
Arvelduskrediidi saldo muutus	32 162	54 396	7
Makstud dividendid	0	-15 917	9
Kokku rahavood finantseerimistegevusest	32 162	38 479	
Kokku rahavood	865	0	
Raha ja raha ekvivalentide muutus	865	0	
Raha ja raha ekvivalendid perioodi lõpus	865	0	

Omakapitali muutuste aruanne

(tuhandetes eurodes)

				Kokku
	Osakapital nimiväärtuses	Kohustuslik reservkapital	Jaotamata kasum (kahjum)	
31.12.2021	159 779	15 978	334 222	509 979
Aruandeaasta kasum (kahjum)	0	0	-13 349	-13 349
Väljakuulutatud dividendid	0	0	-15 917	-15 917
31.12.2022	159 779	15 978	304 956	480 713
Aruandeaasta kasum (kahjum)	0	0	34 246	34 246
31.12.2023	159 779	15 978	339 202	514 959

Omakapitali kohta on toodud täiendav informatsioon lisas 10 ning võimalike dividendide osas on täiendav informatsioon lisas 9.

2022. aastal makstud dividendide ja tulumaksu kohta on täiendav informatsioon toodud lisades 9 ja 10.

Raamatupidamise aastaaruande lisad

Lisa 1 Arvestuspõhimõtted

Üldine informatsioon

Elektrilevi OÜ (edaspidi ettevõtte) raamatupidamise aastaaruanne on koostatud kooskõlas Eesti finantsaruandluse standardiga. Eesti finantsaruandluse standardi põhinõuded on kehtestatud Eesti Vabariigi raamatupidamise seaduses, mida täiendavad Raamatupidamise Toimkonna poolt välja antud juhendid.

Raamatupidamise aastaaruande koostamisel on lähtutud soetusmaksumuse printsiibist, välja arvatud juhtudel, mida on kirjeldatud alljärgnevatel arvestuspõhimõtetel.

Kasumiaruande koostamisel on kasutatud Eesti Vabariigi raamatupidamise seaduse lisas 2 toodud kasumiaruande skeemi nr. 1.

Raamatupidamise aastaaruanne on koostatud tuhandetes eurodes.

Finantsvarad

Ettevõtte on järgmised finantsvarad: raha ja raha ekvivalendid, nõuded ostjate vastu ja muud nõuded.

Raha ja raha ekvivalendid, nõuded ostjatele ja muud nõuded kajastatakse korrigeeritud soetusmaksumuses. Lühiajaliste nõuete korrigeeritud soetusmaksumus on üldjuhul võrdne nende nominaalväärtusega (miinus tagasimaksed ning võimalikud allahindlused), mistõttu lühiajalisi nõudeid kajastatakse bilansis tõenäoliselt laekuvas summas.

Igal bilansipäeval hinnatakse, kas esineb vara väärtuse võimalikule langusele viitavaid asjaolusid. Juhul, kui selliseid tunnuseid esineb, hinnatakse finantsvarad alla finantsvarast eeldatavasti tulevikus laekuvate maksete nüüdisväärtuseni (diskonteerituna antud finantsvara esmasel kajastamisel fikseeritud sisemise intressimääraga).

Väärtuse langusest tulenevaid allahindlusi kajastatakse kasumiaruandes kuluna. Väärtuse langemise tühistamised: juhul, kui eelnevalt alla hinnatud korrigeeritud soetusmaksumuses kajastatavate finantsvarade väärtus järgnevatel perioodidel taas tõuseb, tühistatakse varasem allahindlus kuni summani, mis on madalam

(1) finantsvarast eeldatavasti tulevikus laekuvate maksete nüüdisväärtusest ja

(2) bilansilisest jääkväärtusest korrigeeritud soetusmaksumuse meetodil juhul, kui allahindlust ei oleks eelnevalt toimunud.

Allahindluse tühistamisi kajastatakse kasumiaruandes.

Raha

Raha ja selle ekvivalentidena kajastatakse rahavoogude aruandes kassas olevat sularaha, arvelduskontode jääke (v.a. arvelduskrediit), kuni 3-kuulisi tähtajalisi deposiite ning paigutusi rahaturufondidesse ja muudesse ülikviidsetesse fondidesse, mis investeerivad instrumentidesse, mis individuaalselt vastavad raha ja raha ekvivalendi mõistele. Arvelduskrediiti kajastatakse bilansis lühiajaliste laenukohustuste koosseisus.

Välisvaluutas toimunud tehingud ning välisvaluutas fikseeritud finantsvarad ja -kohustised

Välisvaluutaks loetakse kõik teised valuutad peale euro. Välisvaluutas toimunud tehingute kajastamisel on aluseks võetud tehingu toimumise päeval ametlikult kehtinud Euroopa Keskpanka valuutakursid. Välisvaluutas fikseeritud monetaarsed varad ja -kohustised (rahas tasutavad nõuded ja laenud), hinnatakse bilansipäeval ümber eurodesse bilansipäeval kehtivate Euroopa Keskpanka valuutakursside alusel. Ümberhindamise tulemusena tekkinud kursikasumid ja -kahjumid esitatakse aruandeperioodi kasumiaruandes.

Tütar- ja sidusettevõtjate aktsiad või osad

Tütarettevõtetele loetakse kõik emaettevõtte poolt kontrollitavad ettevõtted. Kontroll eksisteerib, kui emaettevõtte omab otseselt või kaudselt mõjuvõimu määrata tütarettevõtte finants- ja tegevuspõhimõtteid ning sedakaudu saada kasu investeeringuobjekti tegevusest. Üldiselt loetakse kontrolli olemasoluks üle 50 % hääleõigusega aktsiate või osa(de) omamist.

Tütarettevõtja kajastamisel rakendatakse soetusmaksumuse meetodit, mille puhul investeering algselt kajastatakse tema soetusmaksumuses. Hiljem korrigeeritakse soetusmaksumust vajadusel investeeringu väärtuse langusest tulenevate allahindlustega. Igal aruandekuupäeval tuleb hinnata, kas on indikatsioone, et investeeringu kaetav väärtus võib olla langenud alla tema bilansilise väärtuse. Kui selliseid indikatsioone esineb, siis tuleb läbi viia vara väärtuse test.

Omandamisega seotud väljaminekud kajastatakse nende tekkimise hetkel kuludena.

Konsolideerimisgrupi majandusaasta aruande koostamise kohustusest on vabastatud tütarettevõtja, kelle aktsiate või osadega

esindatud häälest vähemalt 90 protsenti kuulub ühte konsolideerimisgruppi, mille lepinguriigis registreeritud konsolideeriv üksus on kohustatud koostama ja avalikustama konsolideerimisgrupi auditeeritud majandusaasta aruande. Konsolideerimisgrupi majandusaasta aruannet koostav konsolideeriv üksus on Eesti Energia AS, registreeritud Eestis.

Nõuded ja ettemaksed

Nõuetena ostjate vastu kajastatakse ettevõtte tavapärase äritegevuse käigus tekkinud lühiajalisi nõudeid. Nõudeid ostjate vastu kajastatakse korrigeeritud soetusmaksumuses (s.o nominaalväärtus miinus tagasimaksed ning vajadusel tehtavad allahindlused).

Nõuete allahindlust kajastatakse, kui esineb objektiivseid tõendeid selle kohta, et kõik nõuete summad ei laeku vastavalt nõuete esialgsetele lepingutingimustele. Asjaoludeks, mis viitavad võimalikule nõuete väärtuse langusele, on võlgniku pankrot või olulised finantsraskused ning maksetähtaegadest mittekinnipidamine. Individuaalselt oluliste nõuete väärtuse langust (st. vajadust allahindluseks) hinnatakse iga ostja kohta eraldi, lähtudes eeldatavasti tulevikus laekuvate summade nüüdisväärtusest. Selliste nõuete puhul, mis ei ole individuaalselt olulised ja mille suhtes ei ole otseselt teada, et nende väärtus oleks langenud, hinnatakse väärtuse langust kogumina, arvestades eelmiste aastate kogemust laekumata jäänud nõuete osas. Ebatõenäoliselt laekuvate nõuete allahindlussumma on vahe nende nõuete bilansilise väärtuse ja tulevaste rahavoogude nüüdisväärtuse vahel, kasutades sisemise intressimäära meetodit.

Nõuete bilansilist väärtust vähendatakse ebatõenäoliselt laekuvate nõuete allahindlussumma võrra ning kahjum allahindlusest kajastatakse kasumiaruandes mitmesuguste tegevuskuludena. Kui nõue loetakse lootusetuks, kantakse nõue ja tema allahindlus bilansist välja. Varem alla hinnatud ebatõenäoliste nõuete laekumist kajastatakse ebatõenäoliselt laekuvate nõuete kulu vähendamisena.

Varud

Varud võetakse algselt arvele nende soetusmaksumuses. Kauba soetusmaksumusse arvatakse ka kauba soetamisega seotud veo-, tolli ja muud otsesed väljaminekud. Varusid kajastatakse bilansis nende soetusmaksumuses või neto realiseerimisväärtuses, sõltuvalt sellest kumb on madalam. Varude kuluks kandmisel kasutatakse kaalutud keskmise soetusmaksumuse meetodit.

Materiaalsed ja immateriaalsed põhivarad

Materiaalne põhivara

Materiaalseks põhivaraks loetakse ettevõtte enda äritegevuses kasutatavaid varasid kasuliku tööeaga üle ühe aasta ja maksumusega alates 10 000 eurot. Varad, mille kasulik tööiga on üle 1 aasta, kuid mille väärtus on alla 10 000 euro, kantakse nende ostmise hetkel, kui väheväärtuslik inventar, otse kulusse. Kuldesse kantud väheväärtuslike inventaride üle peetakse arvestust bilansiväliselt.

Materiaalne põhivara võetakse algselt arvele tema soetusmaksumuses, mis koosneb ostuhinnast ja otseselt soetamisega seotud kuludest, mis on vajalikud vara viimiseks tema tööseisundisse ja -asukohta. Materiaalset põhivara kajastatakse bilansis tema soetamismaksumuses, millest on maha arvatud akumuleeritud kulum ja võimalikud väärtuse langusest tulenevad allahindlused.

Materiaalse põhivara objektile tehtud hilisemad väljaminekud kajastatakse põhivarana, kui on tõenäoline, et ettevõtte saab varaobjektiga seotud tulevast majanduslikku kasu ning varaobjekti soetusmaksumust saab usaldusväärselt mõõta. Muid hooldus- ja remondikuludid kajastatakse kuluna nende toimumise momendil.

Amortisatsiooni arvestamisel kasutatakse lineaarset meetodit. Amortisatsiooni määr määratakse igale põhivara objektile eraldi, sõltuvalt selle kasulikust tööeast.

Juhul kui materiaalse põhivara objekt koosneb üksteisest eristatavatest komponentidest, millel on erinevad kasulikud eluead, võetakse need komponendid raamatupidamises arvele eraldi varaobjektidena ning määratakse ka vastavalt nende kasulikule elueale eraldi amortisatsiooninormid. Sarnase eeldatava kasuliku tööeaga põhivara objekte (näiteks elektriülekandeliinid ja elektriülekandeseadmed) arvestatakse kogumitena. Piiramata kasutuseaga objekte (maa) ei amortiseerita.

Amortisatsiooni arvestamist alustatakse hetkest, mil vara on kasutatav vastavalt juhatuse poolt plaanitud eesmärgil ning lõpetatakse kui lõppväärtus ületab bilansilist jääkmaksumust või vara lõpliku eemaldamiseni kasutusest. Igal bilansipäeval hinnatakse kasutatava amortisatsioonimäärade ning amortisatsioonimeetodi põhjendatust.

Juhul kui põhivara kaetav väärtus (s.o kõrgem kahest järgnevast näitajast: vara neto müügihind või vara kasutusväärtus) on väiksem tema bilansilisest jääkmaksumusest, on materiaalse põhivara objekt alla hinnatud nende kaetavale väärtusele.

Materiaalse põhivara kajastamine lõpetatakse vara võõrandamise korral või olukorras, kus vara kasutamisest või müügist ei eeldata enam majanduslikku kasu. Kasum või kahjum, mis on tekkinud materiaalse põhivara kajastamise lõpetamisest, kajastatakse kasumiaruandes muude äritulude või muude ärikulude real.

Kogumite mahakandmine

Elektrilevi kogumitest mahakandmisele kuuluva demonteeritud vara maksumuse leidmiseks kasutatakse kogu majandusaasta jooksul

eelmise aasta lõpul fikseeritud vastava kogumi ühiku hinda. Töövõtja poolt koostatud töö üleandmise aktide alusel demonteeritud vara koguse ja fikseeritud ühikuhinna alusel arvutatud vara maksumuse võrra vähendatakse ealiselt kõige vanemat kogumit. Erandina kantakse kogumitest, mille soetusmaksumus on 0 eurot, vara maha 0 hinnaga.

Alates 2012. a aruandeaastast kantakse kogumeid maha reaajas ja – kogustes, kasutades fikseeritud ühikuhinda. Kuna 2013. aastal tekkis vajadus maha kanda põhivara objekte, mille soetusmaksumus on 0 (objektid saadi Eesti Energialt 2004. aastal), hakkaski kehtima see kogumite arvestuse korras väljatoodud erandjuhtum.

2023. aastal lisandus põhivarasse uus alamtüüp "põhivara varuosad ja paigaldamata seadmed". Selles grupis kajastatakse strateegilise varuna soetatud jaotustrafosid. Trafod on ette nähtud olemasoleva materiaalse põhivara jätkuva toimimise tagamiseks. Trafod paigaldatakse jaotusvõrku ja liigitatakse amortiseeritava põhivara hulka üldjuhul ühe aasta jooksul. Vähene hulk spetsiifiliste parameetritega trafosid, mille hankimine on ajamahukas, võivad olla laos pikema perioodi vältel.

Immateriaalne põhivara

Immateriaalset vara (tarkvara ja maa kasutusõigus) kajastatakse bilansis siis, kui vara on ettevõtte poolt kontrollitav, tema kasutamisest saadakse tulevikus majanduslikku kasu, vara soetusmaksumus on vähemalt 10 000 eurot ning usaldusväärselt mõõdetav. Omandatud immateriaalne põhivara võetakse algselt arvele tema soetusmaksumuses, mis koosneb ostuhinnast ja otseselt soetamisega seotud kulutustest (maa kasutusõiguse puhul loetakse soetusmaksumuseks kinnistu isikliku kasutusõigusega koormamise lepingujärgne kasutusõiguse tasu). Arvele võtmise järel kajastatakse immateriaalset vara selle soetusmaksumuses, millest on maha arvatud akumulieeritud kulum ja võimalikud väärtuse langusest tulenevad allahindlused.

Immateriaalne põhivara jagatakse määratud kasuliku elueaga varaks ja määramata kasuliku elueaga varaks.

Määratud kasuliku elueaga immateriaalset vara amortiseeritakse lineaarsel meetodil, lähtudes vara eeldatavast kasulikust elueast (Maa kasutusõiguse puhul loetakse kasulikuks elueaks lepingujärgset maa kasutusõiguse aega. Tähtajatu lepingu puhul loetakse eeldatavaks kasulikuks elueaks 100 aastat). Igal bilansipäeval hinnatakse vara amortisatsiooniperioodide ning –meetodi põhjendatust.

Määratud elueaga varade puhul hinnatakse vara väärtuse langust, kui on ilmnenud asjaolusid, mis viitavad võimalikule väärtuse langusele.

Tarkvara

Immateriaalse varana kajastatakse ostetud arvutitarkvara, mis ei ole seonduva riistvara lahutamatu osa. Arvutitarkvara arenduskulud kajastatakse immateriaalse varana, kui need on otseselt seotud selliste tarkvaraobjektide arendamisega, mis on eristatavad, ettevõtte poolt kontrollitavad ning mille kasutamisest saadakse tulevast majanduslikku kasu pikema aja kui ühe aasta jooksul. Kapitaliseeritavad arvutitarkvara arenduskulud hõlmavad tööjõukulusid ning muid arendamisega otseselt seotud kulutusi. Arvutitarkvara jooksva hooldusega seotud kulud kajastatakse kasumiaruandes kuludena. Arvutitarkvara kulud amortiseeritakse hinnangulise kasuliku eluea jooksul, mille pikkus on 3 kuni 15 aastat.

Põhivarade arvelevõtmise alampiir 10000 eurot

Kasulik eluiga põhivara gruppide lõikes (aastates)

Põhivara grupi nimi	Kasulik eluiga
Ehitised	30 - 50
Muud masinad ja seadmed	5 - 45
sh mõõtetehnika*	30
Muu põhivara	3 - 10

Rendid

Kapitalirendina käsitletakse rendilepingut, mille puhul kõik olulised vara omandiga seonduvad riskid ja hüved kanduvad üle rentnikule. Muud rendilepingud kajastatakse kasutusrendina.

Ettevõtte kui rentnik

Kasutusrendi maksed kajastatakse rendiperioodi jooksul lineaarselt kasumiaruandes kuluna.

Ettevõtte kui rendileandja

Kasutusrendi tingimustel väljarenditud vara kajastatakse bilansis tavakorras, analoogselt põhivaraga. Väljarenditavat vara amortiseeritakse

läheldes ettevõttes sama tüüpi varade osas rakendatavatest amortiseerimispiirangutest. Kasutusrendimaksed kajastatakse rendiperioodi jooksul lineaarselt tuluna. Kasutusrendi lepingute sõlmimisega otseselt kaasnevad esmased kulutused kajastatakse rendileandja bilansis varana (renditava varaga samal kirjel) ja amortiseeritakse kulusse rendiperioodi jooksul proportsionaalselt renditulu kajastamisega.

Finantskohustised

Kõik finantskohustised (võlad hankijatele, võetud laenud, viitvõlad ning muud lühi- ja pikaajalised võlakohustused) võetakse algselt arvele nende soetusmaksumuses, mis sisaldab ka kõiki soetamisega otseselt kaasnevaid kulutusi. Edasine kajastamine toimub korrigeeritud soetusmaksumuse meetodil.

Lühiajaliste finantskohustiste korrigeeritud soetusmaksumus on üldjuhul võrdne nende nominaalväärtusega, mistõttu lühiajalisi finantskohustisi kajastatakse bilansis maksmisele kuuluvas summas. Pikaajaliste finantskohustiste korrigeeritud soetusmaksumuse arvestamiseks võetakse nad algselt arvele saadud tasu õiglases väärtuses (millest on maha arvatud tehingukulutused), arvestades järgnevatel perioodidel kohustustelt intressikulu kasutades sisemise intressimäära meetodit.

Finantskohustis liigitatakse lühiajaliseks, kui selle tasumise tähtaeg on kaheteist kuu jooksul alates bilansikuupäevast, või ettevõtte pole tingimusteta õigust kohustise tasumist edasi lükata rohkem kui 12 kuud pärast bilansikuupäeva. Laenukohustusi, mille tagasimakse tähtaeg on 12 kuu jooksul bilansipäevast, kuid mis refinantseeritakse pikaajaliseks pärast bilansipäeva, kuid enne aastaaruande kinnitamist, kajastatakse lühiajalistena. Samuti kajastatakse lühiajalistena laenukohustusi, mida laenuandjal oli õigus bilansipäeval tagasi kutsuda laenulepingus sätestatud tingimuste rikkumise tõttu.

Eraldised ja tingimuslikud kohustised

Eraldis kajastatakse juhul, kui ettevõtte lasub enne bilansipäeva toimunud kohustavast sündmusest tulenevalt juriidiline või faktiline kohustis, kohustise realiseerumine on tõenäoline ja selle summat on võimalik usaldusväärselt mõõta. Eraldis kajastatakse bilansis summas, mis on juhtkonna hinnangu kohaselt bilansipäeva seisuga vajalik eraldisega seotud kohustise rahuldamiseks või üleandmiseks kolmandale osapoolele. Juhul kui eraldis realiseerub tõenäoliselt hiljem kui 12 kuu jooksul pärast bilansipäeva, kajastatakse seda diskonteeritud väärtuses (eraldisega seotud väljamaksete nüüdsväärtuse summas), välja arvatud juhul, kui diskonteerimise mõju on ebaoluline. Muud võimalikud või eksisteerivad kohustised, mille realiseerumine ei ole tõenäoline või millega kaasnevate kulutuste suurus ei ole võimalik piisava usaldusväärsusega hinnata, on avalikustatud aastaaruande lisades tingimuslike kohustustena.

Tervisekahjustuste hüvitamise eraldis

Ettevõtte on moodustanud eraldise kõigi kohtuotsuste alusel väljamõistetud tervisekahjustuste hüvitiste väljamaksmiseks.

Tehnovõrkude ja –rajatiste talumise tasu

Tehnovõrkude ja –rajatiste talumise tasu on asjaõigusest tulenev kohustus, mille järgi on tehnovõrgu või –rajatise omanik kohustatud maksma tasu kinnisasja omanikule tehnorajatiste talumise eest oma maatükil. Seadusest tulenevat kohustust kajastatakse bilansis viitvõlana (lisa 8).

Sihtfinantseerimine

Tulu sihtfinantseerimisest kajastatakse selle õiglases väärtuses, kui eksisteerib piisav kindlus, et ettevõtte vastab sihtfinantseerimisega seotud tingimustele ning sihtfinantseerimine leiab aset. Saadud sihtfinantseerimine, mille puhul kulud ei ole tekkinud või tuluna kajastamise tingimused ei ole täidetud, kajastatakse bilansis kohustisena.

Varade sihtfinantseerimisi kajastatakse brutomeetodil, mille kohaselt võetakse sihtfinantseerimise arvel soetatud vara finantsseisundi aruandes arvele tema soetusmaksumuses. Varade soetamise toetuseks saadud sihtfinantseerimise summa kajastatakse finantsseisundi aruandes kohustusena kui tulevaste perioodide tulu sihtfinantseerimisest. Soetatud vara amortiseeritakse kulusse ja sihtfinantseerimise kohustus tulusse soetatud vara kasuliku eluea jooksul.

Rahavoogude aruandes kajastatakse tegevuskulude sihtfinantseerimist äritegevuse rahavoogude all ning varade sihtfinantseerimist kajastatakse investeerimistegevuse rahavoogude all.

Tulud

Tulu kaupade müügist kajastatakse saadud või saadaoleva tasu õiglases väärtuses, võttes arvesse kõiki tehtud allahindlusi ja soodustusi. Tulu kaupade müügist kajastatakse siis, kui kõik omandiga seotud riskid on läinud üle müüjalt ostjale, müügitulu ja tehinguga seotud kulu on usaldusväärselt määratav ning tehingust saadava tasu laekumine on tõenäoline.

Tulu teenuse müügist kajastatakse teenuse osutamise järel, või juhul kui teenus osutatakse pikema perioodi jooksul, siis lähtudes valmidusastme meetodist.

Liitumis- ja muud teenustasud

Elektri- ja sidevõrguga liitumise tasu määratakse vastavalt võrguga liitumiseks tehtavatele kulutustele. Liitumistasud kajastatakse tuluna konkreetse liitumise käigus soetatud vara keskmise eluea jooksul. 2023. aastal amortiseeriti elektrivõrgu liitumistasusid keskmiselt 32 aasta jooksul (2022: 32 aastat). Tuludesse kandmata liitumistasud kajastatakse bilansis pikaajaliste tulevaste perioodide tuludena.

Maksustamine

Eestis kehtiva tulumaksuseaduse kohaselt ei maksustata Eestis ettevõtte aruandeaasta kasumit. Tulumaksu makstakse dividendidelt, erisoodustustelt, kingitustelt, annetustelt, vastuvõtukuludelt ja ettevõtlusega mitteseotud kuludelt. Dividendidena jaotatud kasumi maksumääraks on 20/80 väljamakstavalt netosummalt. Teatud tingimustel on võimalik saadud dividende jaotada edasi ilma täiendava tulumaksukuluta. Alates 2019. aastast on võimalik dividendide väljamaksetele rakendada maksumäära 14/86. Seda soodsamat maksumäära saab kasutada dividendimaksele, mis ulatub kuni kolme eelneva majandusaasta keskmise dividendide väljamakseni, mis on maksustatud 20/80 maksumääraga. Kolme eelneva majandusaasta keskmise dividendimakse arvestamisel on 2018.a. esimene arvesse võetav aasta.

Dividendide väljamaksmisega kaasnevat ettevõtte tulumaksu kajastatakse kohustisena ja kasumiaruandes tulumaksukuluna samal perioodil kui dividendid välja kuulutatakse, sõltumata sellest, millise perioodi eest need on välja kuulutatud või millal need tegelikult välja makstakse. Tulumaksu tasumise kohustus tekib dividendide väljamaksmise kuule järgneva kuu 10. kuupäeval.

Maksusüsteemi omapärast lähtuvalt ei teki Eestis registreeritud ettevõtetel erinevusi vara maksuarvestuslike ja bilansiliste jääkväärtuste vahel ning sellest tulenevalt ka edasilükkunud tulumaksunõudeid ega –kohustusi. Bilansis ei kajastata tingimuslikku tulumaksukohustust, mis tekkis jaotamata kasumist dividendide väljamaksmisel. Maksimaalne tulumaksukohustus, mis kaasneks jaotamata kasumi dividendidena väljamaksmisel, on esitatud aastaaruande lisas 9.

Seotud osapooled

Elektrilevi OÜ aastaaruande koostamisel on loetud seotud osapoolteks:

- omanikke (emaettevõtja ning emaettevõtjat kontrollivad või selle üle olulist mõju omavad isikud);
- tütarettevõtjaid;
- teisi samasse konsolideerimisgruppi kuuluvaid ettevõtteid (s.h emaettevõtja teised tütarettevõtjad);
- tegev- ja kõrgemat juhtkonda;
- eespool loetletud isikute lähedasi pereliikmeid ja nende poolt kontrollitavaid või nende olulise mõju all olevaid ettevõtteid.

Elektrilevi OÜ emaettevõtja on Eesti Energia AS, mis on registreeritud Eesti Vabariigis ja kuulub omakorda Eesti Vabariigile.

Elektrilevi OÜ kui riigiraamatupidamiskohustuslase aruandes ei ole vastavalt RTJ 15-le avalikustatud tehinguid teiste riigiraamatupidamiskohustuslastega, kohaliku omavalitsuse üksuste ja avalik-õiguslike isikutega, va saldod ja tehingud Elering AS-ga ning Keskkonnainvesteeringute Keskus SA-ga.

Lisa 2 Nõuded ja ettemaksed

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2023	12 kuu jooksul	Lisa nr
Nõuded ostjate vastu	2 769	2 769	
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded	4 467	4 467	3
Ettemaksed	2	2	
Tulevaste perioodide kulud	2	2	
Nõuded ematettevõtja ja teiste kontserniettevõtete vastu	16 822	16 822	17
Kokku nõuded ja ettemaksed	24 060	24 060	
	31.12.2022	12 kuu jooksul	Lisa nr
Nõuded ostjate vastu	532	532	
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded	3 389	3 389	3
Muud nõuded	8 011	8 011	19
Viitlaekumised	8 011	8 011	
Ettemaksed	11	11	
Tulevaste perioodide kulud	11	11	
Nõuded ematettevõtja ja teiste kontserniettevõtete vastu	13 908	13 908	17
Kokku nõuded ja ettemaksed	25 851	25 851	

Seisuga 31.12.2022 on real "Viitlaekumised" kajastatud Eesti Vabariigi 2022. aasta lisaeelarvest eraldatud 8 miljonit eurot investeringutoetusteks elektri jaotusvõrgus taastuvelektri tootmisseadmete ühendamise võimekuse suurendamiseks. Täpsem informatsioon on toodud lisa 19.

Nõuete osas ei ole 2023. aastal ja 2022. aastal allahindlusi teostatud.

Lisa 3 Maksude ettemaksed ja maksuvõlad

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2023		31.12.2022	
	Ettemaks	Maksuvõlg	Ettemaks	Maksuvõlg
Käibemaks	4 467	0	3 389	0
Üksikisiku tulumaks	0	80	0	41
Erisoodustuse tulumaks	0	3	0	0
Sotsiaalmaks	0	139	0	69
Kohustuslik kogumispension	0	6	0	3
Töötuskindlustusmaksed	0	8	0	4
Aktsiisimaks	0	624	0	612
Kokku maksude ettemaksed ja maksuvõlad	4 467	860	3 389	729

Maksude ettemaksete kohta on täiendav informatsioon esitatud lisas 2.

Maksuvõlgade kohta on täiendav informatsioon toodud lisas 8.

Lisa 4 Tütarettevõtjate aktsiad ja osad

(tuhandetes eurodes)

Tütarettevõtjate aktsiad ja osad, üldine informatsioon					
Tütarettevõtja registrikood	Tütarettevõtja nimetus	Asukohamaa	Põhitegevusala	Osaluse määr (%)	
				31.12.2022	31.12.2023
10549419	Narva Soojusvõrk AS	Eesti	Soojusenergia ost, jaotus	100	0
10224137	Imatra Elekter AS	Eesti	Võrguteenuse osutamine jaotusvõrgu kaudu	100	100

Tütarettevõtjate aktsiad ja osad, detailne informatsioon:			
Tütarettevõtja nimetus	31.12.2022	Müük	31.12.2023
Narva Soojusvõrk AS	4 921	-4 921	0
Imatra Elekter AS	29 465	0	29 465
Kokku tütarettevõtjate aktsiad ja osad, eelmise perioodi lõpus	34 386	-4 921	29 465

Müüdnud osalused:			
Tütarettevõtja nimetus	Müüdnud osaluse %	Müüdnud osalus müügihinnas	Müüdnud osaluse müügikasum (-kahjum)
Narva Soojusvõrk AS	100	4 800	-121

Seisuga 31.12.2023 kuulub Elektrilevi OÜ-le 100% (656 843 aktsiat) Imatra Elekter AS aktsiatest ja häälte arvust.

Imatra Elekter AS asub Eestis ning põhitegevusalaks on võrguteenuse osutamine jaotusvõrgu kaudu Lääne-Eestis ning Viimsi vallas.

Seisuga 31.12.2022 kuulus Elektrilevi OÜ-le 100 % (62 470 aktsiat) Narva Soojusvõrk AS aktsiatest. Aktsiad müüdi 2023. aastal Enefit Power AS-le.

Narva Soojusvõrk AS asub Eestis ning põhitegevusalaks on soojusenergia ost, jaotus ja müük Narva linnas.

Lisa 5 Materiaalsed põhivarad

(tuhandetes eurodes)

						Kokku
	Maa	Ehitised	Masinad ja seadmed	Muud materiaalsed põhivarad	Lõpetamata projektid ja ettemaksed	
31.12.2022						
Soetusmaksumus	6 928	938 746	789 793	63	59 568	1 795 098
Akumuleeritud kulum	0	-310 056	-312 310	-28	0	-622 394
Jääkmaksumus	6 928	628 690	477 483	35	59 568	1 172 704
Ostud ja parendused	113	80 981	66 034	34	18 251	165 413
Amortisatsioonikulu	0	-25 387	-27 336	-17	0	-52 740
Allahindlused väärtuse languse tõttu	0	0	-101	0	-300	-401
Müügid (jääkmaksumuses)	-5	0	0	0	0	-5
31.12.2023						
Soetusmaksumus	7 036	1 019 052	854 602	97	77 519	1 958 306
Akumuleeritud kulum	0	-334 768	-338 522	-45	0	-673 335
Jääkmaksumus	7 036	684 284	516 080	52	77 519	1 284 971

Müüdnud materiaalsed põhivarad müügihinnas

	2023	2022
Maa	32	45
Ehitised	69	0
Masinad ja seadmed	0	37
Muud masinad ja seadmed	0	37
Kokku	101	82

Bilansipäeval oli võlg põhivara eest kokku 14 283 tuhat eurot, sealhulgas 11 726 tuhat eurot teistele kontserniettevõtetele, mis kajastub lisas 8 real "Võlad emettevõtjale ja teistele kontserniettevõtetele". 31.12.2022 seisuga oli võlg põhivara eest 19 362 tuhat eurot. Ostjate ettemaksed põhivara eest seisuga 31.12.2023 on 1 tuhat eurot, ettemaks seisuga 31.12.2022 oli 1 tuhat eurot. Lisa 12.

Põhivara allahindlusi aastatel 2023 ja 2022 ei ole tehtud.

Lisa 6 Immateriaalsed põhivarad

(tuhandetes eurodes)

				Kokku
	Arvutitarkvara	Muud immateriaalsed põhivarad	Lõpetamata projektid ja ettemaksed	
31.12.2022				
Soetusmaksumus	16 076	270	1 522	17 868
Akumuleeritud kulum	-10 330	-37	0	-10 367
Jääkmaksumus	5 746	233	1 522	7 501
Ostud ja parendused	871	0	1 079	1 950
Amortisatsioonikulu	-1 493	-3	0	-1 496
31.12.2023				
Soetusmaksumus	16 947	270	2 601	19 818
Akumuleeritud kulum	-11 823	-40	0	-11 863
Jääkmaksumus	5 124	230	2 601	7 955

Lisa 7 Laenukohustised

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2023	Jaotus järelejäänud tähtaja järgi			Intressimäär	Alusvaluuta	Lisa nr
		12 kuu jooksul	1 - 5 aasta jooksul	üle 5 aasta			
Lühiajalised laenud							
Emaettevõtjalt	257 507	257 507			2,57%	EUR	8,16,17
Lühiajalised laenud kokku	257 507	257 507					
Pikaajalised laenud							
Emaettevõtjalt	154 880	0	154 880	0	2,57%	EUR	8,16,17
Pikaajalised laenud kokku	154 880	0	154 880	0			
Laenukohustised kokku	412 387	257 507	154 880	0			
	31.12.2022	Jaotus järelejäänud tähtaja järgi			Intressimäär	Alusvaluuta	Lisa nr
		12 kuu jooksul	1 - 5 aasta jooksul	üle 5 aasta			
Lühiajalised laenud							
Emaettevõtjalt	225 344	225 344			1,2%	EUR	8,16,17
Lühiajalised laenud kokku	225 344	225 344					
Pikaajalised laenud							
Emaettevõtjalt	154 880	0	154 880	0	1,2%	EUR	17
Pikaajalised laenud kokku	154 880	0	154 880	0			
Laenukohustised kokku	380 224	225 344	154 880	0			

Elektrilevi OÜ arvelduskontod pankades, välja arvatud tagatistasude deposiidi konto, kuuluvad Eesti Energia AS-i kontsernikontode koosseisu. Vastavalt kontsernikonto lepingule vastutavad kontserni liikmed pangale tasumata summade eest solidaarselt.

Lühiajaline laen on Elektrilevi OÜ poolt bilansipäeva seisuga kasutatud arvelduskrediidi jääk. Elektrilevi OÜ kasutas aruandeperioodil Eesti Energia AS-ilt saadud arvelduskrediiti keskmise intressimääraga 2,57% (2022: 1,2%) kasutatud summalt. Perioodil 01.01-30.09.2023 oli intressimäär 2,01% ja perioodil 01.10-31.12.2023 oli intressimäär 4,2%. Arvelduskrediidi alusvaluuta on euro. Intressimäärad ja nende rakenduse põhimõtted kehtestab Eesti Energia AS-i eelarvekomitee.

Pikaajaline laen on emaettevõtelt saadud tähtajatu laen. Pikaajalise laenu alusvaluuta on euro ja intressimäär on sama, mis arvelduskrediidil. 2023. aasta keskmine intressimäär oli 2,57%. Laen on tagasikutsumise õigusega etteteatamise perioodiga 13 kuud. Laenulepingutest tulenevad kohustused on tagatiseta võlakohustised.

Lisa 8 Võlad ja ettemaksed

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2023	Jaotus järelejäänud tähtaja järgi		Lisa nr
		12 kuu jooksul	üle 5 aasta	
Võlad tarnijatele	28 621	28 621	0	
Võlad töövõtjatele	597	597	0	
Maksuvõlad	860	860	0	3
Muud võlad	1 650	1 650	0	
Intressivõlad	1 478	1 478	0	7,16,17
Muud viitvõlad	172	172	0	
Saadud ettemaksed	357 778	1	357 777	18
Võlad emaaettevõtjale ja teistele kontserniettevõtetele	20 915	20 915	0	7,16
Mitmesugused võlad	949	949	0	
Kokku võlad ja ettemaksed	411 370	53 593	357 777	

	31.12.2022	Jaotus järelejäänud tähtaja järgi		Lisa nr
		12 kuu jooksul	üle 5 aasta	
Võlad tarnijatele	22 106	22 106	0	
Võlad töövõtjatele	312	312	0	
Maksuvõlad	729	729	0	3
Muud võlad	476	476	0	
Intressivõlad	384	384	0	7,16,17
Muud viitvõlad	92	92	0	
Saadud ettemaksed	319 286	1	319 285	18
Võlad emaaettevõtjale ja teistele kontserniettevõtetele	26 648	26 648	0	7,16
Mitmesugused võlad	1 096	1 096	0	
Kokku võlad ja ettemaksed	370 653	51 368	319 285	

Lisa 9 Tingimuslikud kohustised ja varad

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2023	31.12.2022	Lisa nr
Tingimuslikud kohustised			
Võimalikud dividendid	271 732	244 335	
Tulumaksukohustis võimalikelt dividendidelt	67 470	60 621	
Kokku tingimuslikud kohustised	339 202	304 956	10

Võrgu arenduskohustus

Elektriturseaduse kohaselt on võrguettevõtjal kohustus arendada võrku viisil, mis tagab teeninduspiirkonnas võimaluse osutada ettenähtud tingimustekohast võrguteenust.

Võimalikud maksurevisjonist tulenevad kohustised

Maksuhalduril on õigus kontrollida ettevõtte maksuarvestust kuni 5 aasta jooksul maksudeklaratsiooni esitamise tähtajast ning vigade

tuvastamisel määrata täiendav maksusumma, intressid ning trahv. Ettevõtte juhtkonna hinnangul ei esine asjaolusid, mille tulemusena võiks maksuhaldur määrata ettevõttele olulise täiendava maksusumma.

Võimalikud dividendid ja tulumaks

Ettevõtte jaotamata kasum seisuga 31.12.2023 oli 339 202 tuhat eurot (31.12.2022: 304 956 tuhat eurot).

Alates 1. jaanuarist 2019 kohaldub regulaarselt makstavatele dividendidele madalam maksumäär 14% ehk 14/86 dividendide netosummast. Seisuga 31.12.2023. aastal saab madalamat maksumäära rakendada ühele kolmandikule 2021., 2022. ja 2023. aastal jaotatud kasumist.

Bilansipäeva seisuga eksisteerivast jaotamata kasumist on omanikule võimalik dividendidena välja maksta 271 732 tuhat eurot, millest soodusmääraga maksustatavad dividendid moodustavad 5 306 tuhat eurot ja tavamääraga maksustatavad dividendid moodustavad 266 426 tuhat eurot. Dividendide väljamaksmisega kaasnev dividendide tulumaksukohustus oleks 67 470 tuhat eurot.

2022.aastal olid võimalikud dividendid 244 335 tuhat eurot, millest soodusmääraga maksustatavad dividendide summa oli 5 306 tuhat eurot ning tavamääraga maksustatavate dividendide summa oli 239 029 tuhat eurot.

Elektrilevi OÜ maksis 2022. aastal dividende summas 15 917 tuhat eurot. Soodusmääraga maksustatud dividendide summa oli 5 000 tuhat eurot (1/3 2019. aastal makstud dividendidest, summas 15 000 tuhat eurot), dividendide tulumaks oli 814 tuhat eurot. Tavamääraga maksustatud dividendide summa oli 10 917 tuhat eurot, tulumaks 2 729 tuhat eurot. Kokku tasuti dividendide tulumaksu 2022. aastal 3 543 tuhat eurot.

Lisa 10 Osakapital

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2023	31.12.2022
Osakapital	159 779	159 779
Osade arv (tk)	1	1
Elektrilevi OÜ ainuosa, nimiväärtusega 159 779 tuhat eurot, kuulub Eesti Energia AS-le.		

2023.aastal dividende ei makstud.

2022. aastal maksti dividende summas 15 917 tuhat eurot.

Soodusmääraga maksustatavad dividendid olid 5 000 tuhat eurot (1/3 2019. aastal makstud dividendidest 15 000 tuhat eurot), tulumaks moodustas 814 tuhat eurot. Tavamääraga maksustatud dividendide summa oli 10 917 tuhat eurot, tulumaks oli 2 729 tuhat eurot. Kokku tasutud dividendide tulumaksu 2022. aastal oli 3 543 tuhat eurot.

Informatsioon võimalike jaotamisele kuuluvate dividendide kohta on lisas 9.

Lisa 11 Müügitulu

(tuhandetes eurodes)

	2023	2022	Lisa nr
Müügitulu geograafiliste piirkondade lõikes			
Müük Euroopa Liidu riikidele			
Eesti	287 198	240 718	
Müük Euroopa Liidu riikidele, kokku	287 198	240 718	
Kokku müügitulu	287 198	240 718	
Müügitulu tegevusalade lõikes			
Võrguteenused *	272 048	227 168	
Elektri- ja sidevõrkude ehitus	11 959	10 636	18
Elektriseadmete remont	2 356	2 153	18
Kaupade müük	710	639	
Muud teenused	120	120	
Mitteeluruumide ja seadmete kasutusrent	5	2	
Kokku müügitulu	287 198	240 718	

Võrguteenuste müügitulu kasv aruandeaastal on tingitud võrguteenuse müügihindade tõusuga.

* Võrguteenustest saadud tulu täiendava info on välja toodud lisas 13.

Real "Elektri- ja sidevõrkude ehitus" kajastuvad tuludesse amortiseeritud liitumistasud kokku summas 11 959 tuhat eurot (2022: 10 636 tuhat eurot).

Real "Elektriseadmete remont" kajastuvad aruandeperioodil tuludesse amortiseeritud muud teenustasud kokku summas 1 148 tuhat eurot (2022: 1 039 tuhat eurot).

Liitumis- ja muude teenustasude kohta on täiendav informatsioon esitatud lisas 18.

Lisa 12 Muud äritulud

(tuhandetes eurodes)

	2023	2022	Lisa nr
Kasum materiaaalsete põhivarade müügist	96	47	5
Trahvid, viivised ja hüvitised	1 817	939	
Aruandeaastal selgunud eelmiste perioodide tulu	998	0	
Kokku muud äritulud	2 911	986	

Lisa 13 Kaubad, toore, materjal ja teenused

(tuhandetes eurodes)

	2023	2022
Elektrivõrgu teenused	79 711	78 040
Elekter ja elektrivõrgu kaod *	29 845	57 199
Seadmete rent, hooldus ja remont	61 336	45 480
Müügi teenused	7 249	5 909
Transpordi- ja töövahendite rent ja kulud	10	5
Hoonete rent, remont, maaga seotud kulud	164	34
Põhitegevusega seotud allhanketööde sisseost	810	683
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	179 125	187 350

Elektrilevi OÜ-s vajamineva elektrienergia ostmise ja tarnete tagamine toimub allpool kirjeldatud põhimõtte alusel.

Ettevõtte ostab enamuse vajaminevast elektrienergiast määratud tarnetena elektribörsilt Nord Pool. Tegelik vajamineva koguse erinevus määratud tarne teel ostetud koguste vahel tagatakse Eesti Energia AS-i poolt avatud tarnena.

Määratud tarne prognoosimine baseerub eelmiste perioodide andmetel arvestades sesoonsust, nädalapäeva eripära ja kliimaatilisi tegureid.

Järgmiseks päevaks prognoositud võrguteenuse kao tarne kogused edastatakse eelneval tööpäeval hiljemalt kell 9:30 Nord Pool tellimiskeskonda ja Eesti Energia avatud tarne keskkonda. Elektribörsilt toimub ost börsihindade alusel. Juhul kui määratud tarne erineb tegelikust kasutusest, siis üle- või puudujääv elektrienergia tagatakse avatud tarnena ehk kaetakse bilansienergiaga.

Bilansienergia on igas tunnis riigi sees tekkiva elektrienergia puudujäägi katmiseks vajalik elektrienergia või elektrienergia ülejääk. Bilansienergi hind sõltub nõudlusest.

* Real "Elekter ja elektrivõrgu kaod" (rea summa kokku 29 846 tuhat eurot) kajastub ka bilansienergia ülejääk, mis on tagasi müüdud Eesti Energiale, kes on avatud tarnelepingu teine pool. 2023. aastal saadud müügikahju oli 214 tuhat eurot (2022 müügitulu: 1 423 tuhat eurot). Samas summas on elektrienergia müügi eest saadud kulu (2022. aastal tulu) kajastatud lisas 12 real „Võrguteenused“. Võrgukao tagasimüügi kahjum on tingitud 2023. aastal selgunud võrgukao täpsustatud kogustest 2022. aasta kohta ja oluliselt kõrgemast elektrienergia hinnast 2022. aastal. Elektrivõrgu kadude summa vähenemine on tingitud elektri madalamast turuhinnast aruandeaastal.

Real "Seadmete rent, hooldus ja remont" summa suurenemine on tingitud teenuste sisseostu mahu kasvust, eelkõige tormidest põhjustatud rikete likvideerimise kulude kasvust.

Kaupade, toorme, materjalide ja teenuste ost sisaldab ka tehinguid seotud osapooltega, informatsioon lisas 17.

Lisa 14 Mitmesugused tegevuskulud

(tuhandetes eurodes)

	2023	2022
Üür ja rent	172	89
Mitmesugused bürookulud	243	195
Lähetuskulud	53	25
Koolituskulud	42	21
Infotehnoloogia	3 700	2 788
Telekommunikatsioon	1 044	947
Avalikud suhted, meedia, info ja konsultatsioonid	868	617
Tööohutus ja -tervishoid	8	3
Turva- ja kindlustusteenus	232	133
Muud	1 214	1 130
Kokku mitmesugused tegevuskulud	7 576	5 948

Muude kulude all on kajastatud 2023. ja 2022. aastatel kohalikud maksud, maaga seotud kulud, notaritasud ja riigilõivud, elektrienergia aktsiis. Infotehnoloogia kulude suurenemine aruandeaastal on tingitud ostetud teenuste mahu kasvust. Tegevuskuludes kajastuvad ka tehinguid seotud osapooltega, informatsioon lisas 17.

Lisa 15 Tööjõukulud

(tuhandetes eurodes)

	2023	2022
Palgakulu	2 675	1 434
Sotsiaalmaksud	891	481
Kokku tööjõukulud	3 566	1 915
Töötajate keskmine arv taandatud täistööajale	52	27
Keskmine töötajate arv töötamise liikide kaupa:		
Töölepingu alusel töötav isik	49	24
Juriidilise isiku juhtimis- või kontrollorgani liige	3	3

Lisa 16 Intressikulud

(tuhandetes eurodes)

	2023	2022
Intressikulu laenudelt	10 254	4 290
Intressikulu eraldistelt	2	0
Kokku intressikulud	10 256	4 290

Aruandeperioodil moodustas intressikulu emaettevõttelt saadud laenudelt kokku 10 254 tuhat eurot (2022: 4 290 tuhat eurot).

Inressikulude suuremimine on tingitud intressimäära tõusust. Informatsioon kajastub lisas 7.

Emaettevõtjale tasumata intressivõlg arvelduskrediidilt on toodud lisas 8 ning emaettevõtjalt saadud laenu ja arvelduskrediidi saldo seisuga 31.12.2023 kajastub lisas 7. Muude tehingute kohta emaettevõtjaga ning teiste kontserniettevõtetega on ülevaade esitatud lisas 17.

Lisa 17 Seotud osapooled

(tuhandetes eurodes)

Aruandekohustuslase emaettevõtja nimetus	Eesti Energia AS
Riik, kus aruandekohustuslase emaettevõtja on registreeritud	Eesti Vabariik
Kontserni nimetus, millesse kuulub emaettevõtja	Eesti Energia AS
Riik, kus kontserni emaettevõtja on registreeritud	Eesti Vabariik

Saldod seotud osapooltega rühmade lõikes

LÜHIAJALISED	31.12.2023	31.12.2022	Lisa nr
Nõuded ja ettemaksed			
Emaettevõtja	16 743	13 894	
Tütarettevõtjad	71	0	
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	8	14	

Kokku nõuded ja ettemaksed	16 822	13 908	
Laenukohustised			
Emaettevõtja	257 507	225 728	7
Kokku laenukohustised	257 507	225 728	7
Võlad ja ettemaksed			
Emaettevõtja	602	380	
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	20 113	26 268	
Olulise osalusega juriidilisest isikust omanikud ning nende valitseva või olulise mõju all olevad ettevõtjad	20 401	21 022	
Kokku võlad ja ettemaksed	41 116	47 670	

PIKAAJALISED	31.12.2023	31.12.2022	Lisa nr
Laenukohustised			
Emaettevõtja	154 880	154 880	7
Kokku laenukohustised	154 880	154 880	7

MÜÜDUD	2023			2022		
	Kaubad	Teenused	Põhivara	Kaubad	Teenused	Põhivara
Emaettevõtja	-115	144	0	1 671	141	0
Tütarettevõtjad	0	3 656	0	0	2 973	0
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	0	1 535	56	0	1 285	0
Olulise osalusega juriidilisest isikust omanikud ning nende valitseva või olulise mõju all olevad ettevõtjad	0	25	0	0	44 432	0
Kokku müüdnud	-115	5 360	56	1 671	48 831	0

OSTETUD	2023			2022		
	Kaubad	Teenused	Põhivara	Kaubad	Teenused	Põhivara
Emaettevõtja	2 889	5 468	1 759	2 190	4 038	1 867
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	357	66 076	123 221	349	49 634	112 188
Olulise osalusega juriidilisest isikust omanikud ning nende valitseva või olulise mõju all olevad ettevõtjad	0	151 064	14 538	0	148 702	3 473
Kokku ostetud	3 246	222 608	139 518	2 539	202 374	117 528

Tegev- ja kõrgemale juhtkonnale arvestatud tasud ja muud olulised soodustused		
	2023	2022
Arvestatud tasu	359	319

Võrguteenuste müügi hinnad on kehtestatud vastavalt Konkurentsiameti poolt koostatud metoodikale ja kinnitatud Konkurentsiameti poolt.

Ülejäänud tehingud toimuvad turuhinnas.

Elektrilevi OÜ ja Eesti Energia AS-i vahelise agendilepingu alusel laekub võrguteenuse tasu klientidelt Eesti Energia AS-ile ja krediidiriski kannab Eesti Energia AS.

Lühiajalised nõuded ja võlad koosnevad tasumata müügi- ja ostuarvetest ning viitvõlgadest, mille maksetähtaeg ei ole aruandeperioodi lõpuks veel saabunud, vt lisainfot lisades 2 ja 8.

Tabelis "Lühiajalised võlad ja ettemaksed" real "Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad" võlgnevus summas 20 113 tuhat eurot on võlgnevus Enefit Connect OÜ-le (2022 aastal oli võlgnevus Enefit Connect OÜ-le: 26 268 tuhat eurot).

Sama tabeli real "Olulise osalusega juriidilisest isikust omanikud ning nende valitseva või olulise mõju all olevad ettevõtjad" kajastub võlgnevus Elering AS-le.

Lühiajalised laenukohustised emaeetvõtja ees summas 258 985 tuhat eurot sisaldab arvelduskrediiti summas 257 507 tuhat eurot ja intressivõlga summas 1 478 tuhat eurot (seisuga 31.12.2022 olid lühiajalised laenukohustised emaeetvõtja ees 225 728 tuhat eurot, mis sisaldas arvelduskrediiti summas 225 344 tuhat eurot ja intressivõlga 384 tuhat eurot).

Pikaajalised kohustised emaeetvõtja ees on pikaajaline laen. Informatsioon pikaajalise laenu ja arvelduskrediidi kohta on avalikustatud lisades 7 ja 8 ning intressivõla ja intressikulu kohta vastavalt lisades 8 ja 16.

Tabelis "Müüdnud" real "Olulise osalusega juriidilisest isikust omanikud ning nende valitseva või olulise mõju all olevad ettevõtjad" on kajastatud müüdnud teenused Elering AS-le summas 25 tuhat eurot (2022. aastal müüdnud Elering AS-le 182 tuhat eurot ning lisaks SA Keskkonnainvesteeringutelt laekunud EV valitsuse poolt kehtestatud võrguteenuse hinna kompensatsioon tarbijatele summas 44 250 tuhat eurot).

Tabelis "Ostetud" real "Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad" on kajastatud ostetud teenuseid summas 66 076 tuhat eurot, sh. Enefit Connect OÜ-lt on ostetud teenuseid summas 66 058 tuhat eurot (2022. aastal 49 612 tuhat eurot) ning põhivara summas 123 221 tuhat eurot (2022. aastal 112 188 tuhat eurot).

Tabelis "Ostetud" real "Olulise osalusega juriidilisest isikust omanikud ning nende valitseva või olulise mõju all olevad ettevõtjad" teenuste ost on taastuvenergia, elektrienergia edastustasu ja reaktiivenergia ost Elering AS-lt. Põhivara soetuseks on makstud liitumistasud Elering AS-le kuuluvas elektrivõrgus.

Aruandeperioodil nõudeid seotud osapoolte vastu alla ei hinnatud, samuti ei viidud nõuete allahindluseid läbi ka 2022. majandusaastal.

Ettevõtte juhatusse kuulus 3 liiget. Nõukogu algatusel juhatuse liikmetega teenistuslepingu ennetähtaegse lõpetamise korral kaasneks ettevõttele lahkumishüvitise maksmise kohustus 3 kuupalga ulatuses.

Aruandeperioodil maksti nõukogu liikmetele tasusid 45 tuhat eurot (aastal 2022: 32 tuhat eurot).

Lisa 18 Tuludesse kandmata liitumis- ja muud teenustasud

(tuhandetes eurodes)

	Liitumis- ja muud teenustasud	Lisa nr
Seisuga 31.12.2021		
Soetusmaksumus	394 868	
Akumuleeritud kulum	- 111 025	
Liitumistasud jääkmaksumuses 31.12.2021	283 843	8
Aastal 2022 toiminud liikumised		
Laekunud liitumis- ja muud teenustasud	43 301	
Kolmepoolsed lepingud	3 816	
Liitumis-ja muude teenustasude amortisatsioon	-11 624	11
Liitumis- ja muude teenustasude allahindlus	- 51	
Kokku 2022. aasta aruandeperioodil toimunud muutused	35 442	
Seisuga 31.12.2022		
Soetusmaksumus	441 934	
Akumuleeritud kulum	- 122 649	
Liitumistasud jääkmaksumuses 31.12.2022	319 285	8
Aastal 2023 toiminud liikumised		
Laekunud liitumis- ja muud teenustasud	43 122	
Kolmepoolsed lepingud	8 477	
Liitumis-ja muude teenustasude amortisatsioon	- 12 902	11
Liitumis- ja muude teenustasude allahindlus	- 205	
Kokku 2023. aasta aruandeperioodil toimunud muutused	38 492	
Seisuga 31.12.2023		
Soetusmaksumus	493 328	
Akumuleeritud kulum	- 135 551	
Liitumistasud jääkmaksumuses 31.12.2023	357 777	8

Lisa 19 Sihtfinantseerimine

(tuhandetes eurodes)

	Kohustised 31.12.2022	Tagasi makstud	Kajastatud kasumiarundes	Kohustised 31.12.2023
Sihtfinantseerimine põhivarade soetamiseks				
Kaughalduse platvorm	566	0	0	566
Taastuvelektri tootmiseseadmete liitumisvõimsuse suurendamine mikrotootjatele	8 000	0	217	7 783
Kokku sihtfinantseerimine põhivarade soetamiseks	8 566	0	217	8 349
Sihtfinantseerimine tegevuskuludeks				
Innovatiivsed võrguteenused	238	- 47	0	191
Kokku sihtfinantseerimine tegevuskuludeks	238	- 47	0	191
Kokku sihtfinantseerimine	8 804	- 47	217	8 540

Eesti Vabariigi 2022. aasta lisaeelarvest eraldati 8 miljonit eurot investeeringutoetusteks. Projekti eesmärgiks oli suurendada mikrotootjatele (kuni 15 kilovattise nimivõimsusega) taastuvenergia tootmise elektri jaotusvõrku integreerimise võimekust läbi kesk- ja madalpinge võrgutugevdustööde. Projekti raames teostati investeeringud, mille tulemusena suurenes elektri jaotusvõrgus taastuvelektri tootmiseseadmete liitumisvõimsus vähemalt 66 MW ulatuses sõltuvalt liitumispunkti asukoha pingest ja alajaamas. Projekti tegevused teostati tähtajaks, 31.12.2022. aastaks, toetus maksti välja 2023. aastal. Aruandeaastal kajastati tuludes 217 tuhat eurot, mis vastab toetuse vahendite eest soetatud põhivara elueale.

Sihtfinantseerimise summa oli kajastatud 2022. aastal nõudena. Vt. lisa 2.

Euroopa komisjoni toetusmeetmetest saadud vahendid on ette nähtud.

- võrguseadmete kaughalduse platvormi loomiseks;
- tegevuskulude toetuseks põhivõrguettevõtja, jaotusvõrguettevõtja ja tarbija vahelise liidese väljatöötamiseks innovatiivsete võrguteenuste osutamiseks ja energiasüsteemi tõhususe suurendamiseks.

Sihtfinantseerimine näidatakse tuludes peale toetuseandja kinnitust kulusid tõendavatele dokumentidele. 2023. aastal tegevuskulude sihtfinantseerimise summasid tuludes ei kajastatud, tegevused jätkuvad 2024. aastal.

Tagasi maksti 47 tuhat eurot sihtfinantseerimise ettemaksudest ja 63 tuhat eurot eelmistel perioodidel tulusse arvestatud tegevuskulude toetusest.

Lisa 20 Ettevõtte majandustegevuse jätkuvus

Ettevõtte raamatupidamise aastaaruanne on koostatud lähtudes ettevõtte tegevuse jätkumisest. Seisuga 31. detsember 2023 ületasid ettevõtte lühiajalised kohustised käibevara 286 384 tuhande euro võrra (31.12.2022: 251 107 tuhande euro võrra). Juhatus hinnangul ei tekita negatiivne käibekapital ettevõttele majandusraskusi 2024. majandusaastal, sest emaettevõtjaga sõlmitud kokkuleppe kohaselt on emaettevõtja valmis majandusraskuste korral ettevõtet viivitamatult finantsiliselt toetama ja tegema lisainvesteeringuid ettevõtte majandustegevuse jätkuvuse tagamiseks. Käibekapitali puudujääk tuleneb peamiselt sellest, et emaettevõttelt saadud arvelduskrediit pikaajaliste investeeringute tegemiseks on kajastatud lühiajalise laenukohustisena vastavalt Elektrilevi OÜ ja Eesti Energia AS omavahelisele kokkuleppele.

Lisa 21 Bilansipäevajärgsed sündmused

Alates 1. jaanuarist 2024 toimus muudatus Elektrilevi OÜ struktuuris. Muudatuse eesmärgiks oli ettevõtte kriisireageerimise võimekuse suurendamine ning klientidele võimalikult soodsa ja kvaliteetse võrguteenuse tagamine. Viimased kolm aastat oli Elektrilevi OÜ tegevus üles ehitatud teenuste sisseostumudelile. Struktuurimuudatusega toodi ettevõttesse tagasi kõik elektrivõrgu juhtimise ja haldusega seotud funktsioonid, sealhulgas operatiivjuhtimine, võrgu haldus ja klienditeenindus. Muudatuse käigus liikusid vastavad üksused Eesti Energiast ja Enefit Connectist Elektrilevisse, töötajate arv suurenes ligi 700 inimese võrra.

Aruande digitaalallkirjad

Aruande lõpetamise kuupäev on: 02.04.2024

Elektrilevi OÜ (registrikood: 11050857) 01.01.2023 - 31.12.2023 majandusaasta aruande andmete õigsust on elektrooniliselt kinnitanud:

Allkirjastaja nimi	Allkirjastaja roll	Allkirja andmise aeg
RASMUS ARMAS	Juhatuse liige	02.04.2024
RUDOLF PENU	Juhatuse liige	02.04.2024
KRISTI OJAKÄÄR	Juhatuse liige	02.04.2024
MIHKEL HÄRM	Juhatuse liige	02.04.2024
ARDI RATASSEPP	Juhatuse liige	02.04.2024

Aruande osanike koosoleku kinnitamise staatus

Osanike koosoleku poolt kinnitatud

SÕLTUMATU VANDEAUDIITORI ARUANNE

Elektrilevi OÜ osanikule

Arvamus

Meie arvates kajastab eraldiseisev raamatupidamise aastaaruanne kõigis olulistes osades õiglaselt Elektrilevi OÜ (Ettevõtte) eraldiseisvat finantsseisundit seisuga 31. detsember 2023 ning sellel kuupäeval lõppenud majandusaasta eraldiseisvat finantstulemust ja eraldiseisvaid rahavoogusid kooskõlas Eesti finantsaruandluse standardiga.

Mida me auditeerisime

Ettevõtte eraldiseisev raamatupidamise aastaaruanne sisaldab:

- eraldiseisvat bilanssi seisuga 31. detsember 2023;
- eraldiseisvat kasumiaruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta;
- eraldiseisvat rahavoogude aruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta;
- eraldiseisvat omakapitali muutuste aruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta; ja
- eraldiseisva raamatupidamise aastaaruande lisasid, mis sisaldavad olulisi arvestuspõhimõtteid ja muud selgitavat infot.

Arvamuse alus

Viisime auditi läbi kooskõlas rahvusvaheliste auditeerimisstandarditega (ISA-d). Meie kohustused vastavalt nendele standarditele on täiendavalt kirjeldatud meie aruande osas „Audiitori kohustused seoses eraldiseisva raamatupidamise aastaaruande auditiga“.

Usume, et kogutud auditi tõendusmaterjal on piisav ja asjakohane meie arvamuse avaldamiseks.

Sõltumatus

Oleme Ettevõttest sõltumatud kooskõlas Rahvusvahelise Arvestuseksptide Eetikakoodeksite Nõukogu (IESBA) poolt välja antud kutseliste arvestuseksptide rahvusvahelise eetikakoodeksiga (sealhulgas rahvusvahelised sõltumatuse standardid) (IESBA koodeks). Oleme täitnud oma muud eetikaalased kohustused vastavalt IESBA koodeksile.

Muu informatsioon

Juhatus vastutab muu informatsiooni eest. Muu informatsioon hõlmab tegevusaruannet (kuid ei hõlma eraldiseisvat raamatupidamise aastaaruannet ega meie vandeaudiitori aruannet).

Meie arvamus eraldiseisva raamatupidamise aastaaruande kohta ei hõlma muud informatsiooni, sealhulgas tegevusaruannet.

Eraldiseisva raamatupidamise aastaaruande auditeerimise käigus on meie kohustus lugeda muud informatsiooni ja kaaluda seda tehes, kas muu informatsioon sisaldab olulisi vasturääkivusi eraldiseisva raamatupidamise aastaaruandega või meie poolt auditi käigus saadud teadmistega või tundub muul viisil olevat oluliselt väärkajastatud.

Tegevusaruande osas teostasime ka audiitortegevuse seaduses sätestatud protseduurid. Nimetatud protseduuride hulka kuulub kontroll, kas tegevusaruanne on olulises osas kooskõlas eraldiseisva raamatupidamise aastaaruandega ning on koostatud raamatupidamise seaduse nõuete kohaselt.

Tuginedes auditi käigus tehtud töödele, on meie arvates:

- tegevusaruandes toodud informatsioon olulises osas kooskõlas eraldiseisva raamatupidamise aastaaruandega selle aasta osas, mille kohta eraldiseisva raamatupidamise aastaaruanne on koostatud; ja
- tegevusaruanne koostatud raamatupidamise seaduse nõuete kohaselt.

Pidades silmas auditi käigus saadud teadmisi ja arusaamu Ettevõttest ja selle keskkonnast, oleme lisaks kohustatud avaldama, kui oleme tuvastanud olulisi väärkajastamisi tegevusaruandes, millest saime teadlikuks enne käesoleva audiitori aruande kuupäeva. Meil ei ole sellega seoses midagi välja tuua.

Juhtkonna ja nende, kelle ülesandeks on valitsemine, kohustused seoses raamatupidamise aastaaruandega

Juhatus vastutab eraldiseisva raamatupidamise aastaaruande koostamise ja õiglase esitamise eest kooskõlas Eesti finantsaruandluse standardiga ja sellise sisekontrollisüsteemi rakendamise eest, nagu juhatus peab vajalikuks, võimaldamaks pettusest või veast tulenevate oluliste väärkajastamisteta eraldiseisva raamatupidamise aastaaruande koostamist.

Eraldiseisva raamatupidamise aastaaruande koostamisel on juhatus kohustatud hindama Ettevõtte jätkusuutlikkust, avalikustama vajadusel infot tegevuse jätkuvusega seotud asjaolude kohta ja kasutama tegevuse jätkuvuse printsiipi, välja arvatud juhul, kui juhatus kavatseb Ettevõtte likvideerida või tegevuse lõpetada või tal puudub realistlik alternatiiv eelnimetatud tegevustele.

Need, kelle ülesandeks on valitsemine, vastutavad Ettevõtte finantsaruandlusprotsessi üle järelevalve teostamise eest.

Vandeauditori kohustused seoses raamatupidamise aastaaruande auditiga

Meie eesmärk on saada põhjendatud kindlus selle kohta, kas eraldiseisev raamatupidamise aastaaruanne tervikuna on pettusest või veast tulenevate oluliste väärkajastamisteta, ja anda välja audiitori aruanne, mis sisaldab meie arvamust. Kuigi põhjendatud kindlus on kõrgetasemeline kindlus, ei anna ISA-dega kooskõlas läbiviitud audit garantiid, et oluline väärkajastamine alati avastatakse. Väärkajastamised võivad tuleneda pettusest või veast ja neid peetakse oluliseks siis, kui võib põhjendatult eeldada, et need võivad kas üksikult või koos mõjutada kasutajate poolt eraldiseisva raamatupidamise aastaaruande alusel tehtavaid majanduslikke otsuseid.

Kooskõlas ISA-dega läbiviitud auditi käigus kasutame me kutsealast otsustust ja säilitame kutsealase skeptitsismi. Samuti me:

- tuvastame ja hindame riske, et eraldiseisvas raamatupidamise aastaaruandes võib olla olulisi väärkajastamisi tulenevalt pettusest või veast, kavandame ja teostame auditiprotseduuri vastavalt tuvastatud riskidele ning kogume piisava ja asjakohase auditi tõendusmaterjali meie arvamuse avaldamiseks. Pettusest tuleneva olulise väärkajastamise mitteavastamise risk on suurem kui veast tuleneva väärkajastamise puhul, sest pettus võib tähendada varjatud kokkuleppeid, võltsimist, tahtlikku tegevusetust, väärsitiste tegemist või sisekontrollisüsteemi eiramist;
- omandame arusaama auditi kontekstis asjakohasest sisekontrollisüsteemist, selleks, et kujundada auditiprotseduuri sobivalt antud olukorrale, kuid mitte selleks, et avaldada arvamust Ettevõtte sisekontrollisüsteemi tõhususe kohta;
- hindame kasutatud arvestuspõhimõtete asjakohasust ning juhatuse poolt tehtud raamatupidamislike hinnangute ja nende kohta avalikustatud info põhjendatust;
- otsustame, kas juhatuse poolt kasutatud tegevuse jätkuvuse printsiip on asjakohane ning kas kogutud auditi tõendusmaterjali põhjal on olulist ebakindlust põhjustavaid sündmusi või tingimusi, mis võivad tekitada märkimisväärt kahtlust Ettevõtte jätkusuutlikkuses. Kui me järeldame, et eksisteerib oluline ebakindlus, oleme kohustatud oma audiitori aruandes juhtima tähelepanu infole, mis on selle kohta avalikustatud eraldiseisvas raamatupidamise aastaaruandes, või kui avalikustatud info on ebapiisav, siis modifitseerima oma arvamust. Meie järeldused tuginevad audiitori aruande kuupäevani kogutud auditi tõendusmaterjalil. Tulevased sündmused või tingimused võivad siiski põhjustada Ettevõtte tegevuse jätkumise lõppemist;
- hindame eraldiseisva raamatupidamise aastaaruande üldist esitusviisi, struktuuri ja sisu, sealhulgas avalikustatud informatsiooni, ning seda, kas eraldiseisev raamatupidamise aastaaruanne esitab toimunud tehinguid ja sündmusi viisil, millega saavutatakse õiglane esitusviis.

Me vahetame infot nendega, kelle ülesandeks on Ettevõtte valitsemine, muu hulgas auditi planeeritud ulatuse ja ajastuse ning oluliste auditi tähelepanekute kohta, sealhulgas auditi käigus tuvastatud oluliste sisekontrollisüsteemi puuduste kohta.

Jüri Koltsov
Vandeauditor, litsents nr 623

Toomas-Hendrik Parts
Vandeauditor, litsents nr 689

AS PricewaterhouseCoopers
Tegevusluba nr 6
Tatari 1, 10116 Tallinn

2. aprill 2024
Tallinn, Eesti

Audiitorite digitaalallkirjad

Elektrilevi OÜ (registrikood: 11050857) 01.01.2023 - 31.12.2023 majandusaasta aruandele lisatud audiitori aruande on digitaalselt allkirjastanud:

Allkirjastaja nimi	Allkirjastaja roll	Allkirja andmise aeg
JÜRI KOLTSOV	Vandeaudiitor	02.04.2024
TOOMAS-HENDRIK PARTS	Vandeaudiitor	02.04.2024

Kasumi jaotamise ettepanek

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2023
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	304 956
Aruandeaasta kasum (kahjum)	34 246
Kokku	339 202
Jaotamine	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum) peale jaotamist (katmist)	339 202
Kokku	339 202

Kasumi jaotamise otsus

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2023
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	304 956
Aruandeaasta kasum (kahjum)	34 246
Kokku	339 202
Jaotamine	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum) peale jaotamist (katmist)	339 202
Kokku	339 202

Müügitulu jaotus tegevusalade lõikes

Tegevusala	EMTAK kood	Müügitulu (EUR)	Müügitulu %	Põhitegevusala
Elektrienergia jaotus	35131	272048000	94.72%	Jah
Elektri- ja sidevõrkude ehitus	42221	11959000	4.16%	Ei
Elektriseadmete remont	33141	2356000	0.82%	Ei
Muu mujal liigitamata teenindus	9609	830000	0.29%	Ei
Enda või renditud kinnisvara üürileandmine ja käitus	68201	5000		Ei

Sidevahendid

Liik	Sisu
Telefon	+372 7154230
Faks	+372 7154200
E-posti aadress	elektrilevi@elektrilevi.ee
Veebilehe aadress	www.elektrilevi.ee