

MAJANDUSAASTA ARUANNE

aruandeaasta algus: 01.01.2020

aruandeaasta lõpp: 31.12.2020

ärinimi: Elektrilevi OÜ

registrikood: 11050857

tänava nimi ja maja number: Veskiposti 2

linn: Tallinn

maakond: Harju maakond

postisihnumber: 10138

telefon: +372 7154230

faks: +372 7154200

e-posti address: elektrilevi@elektrilevi.ee

veebilehe address: www.elektrilevi.ee

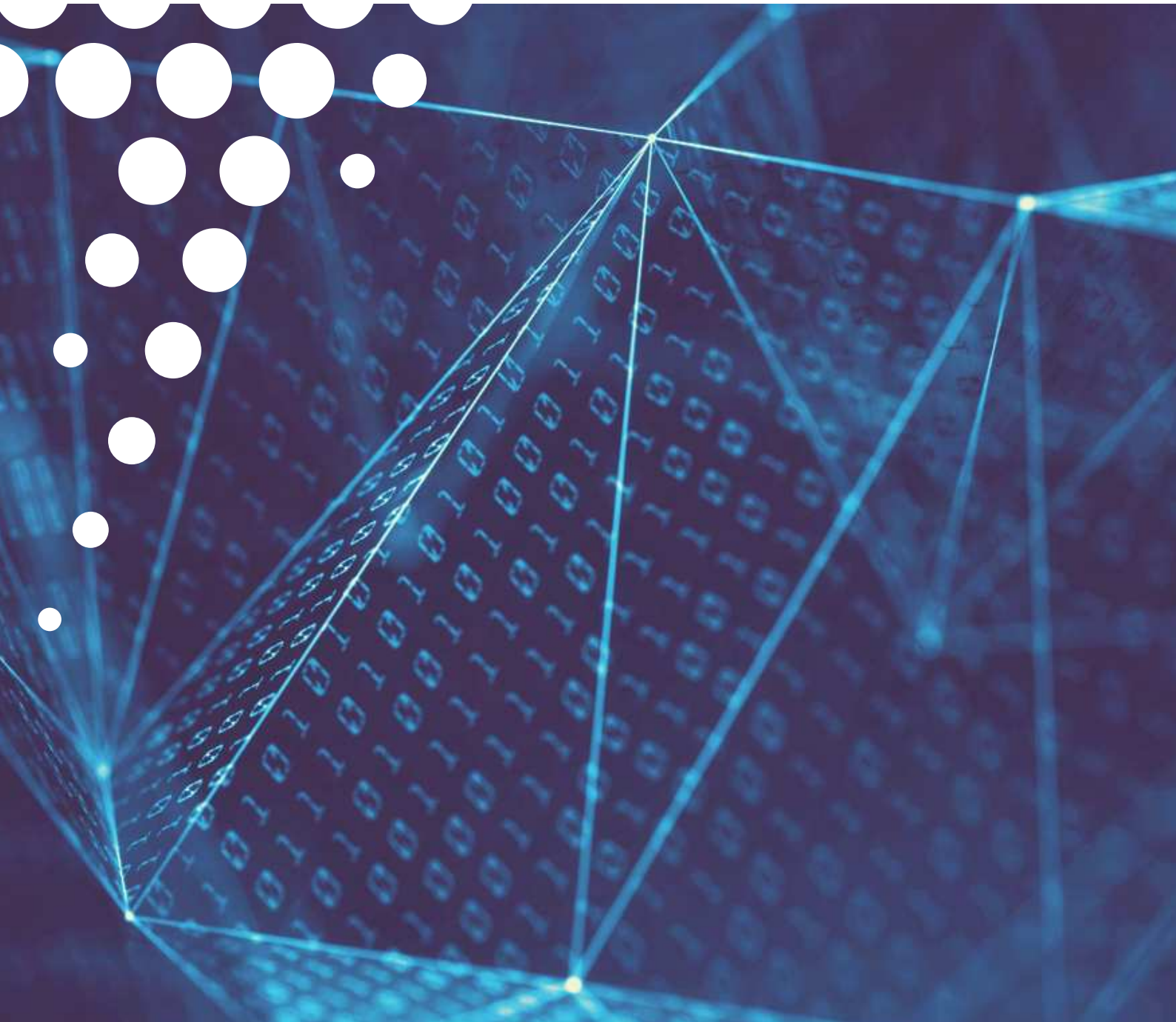
Sisukord

Tegevusaruanne	3
Raamatupidamise aastaaruanne	18
Bilanss	18
Kasumiaruanne	19
Rahavoogude aruanne	20
Omakapitali muutuste aruanne	21
Raamatupidamise aastaaruande lisad	22
Lisa 1 Arvestuspõhimõtted	22
Lisa 2 Nõuded ja ettemaksud	27
Lisa 3 Varud	27
Lisa 4 Maksude ettemaksud ja maksuvõlad	28
Lisa 5 Tütarettevõtjate aktsiad ja osad	28
Lisa 6 Materiaalsed põhivarad	29
Lisa 7 Immateriaalsed põhivarad	30
Lisa 8 Laenukohustised	31
Lisa 9 Võlad ja ettemaksud	32
Lisa 10 Võlad tarnijatele	32
Lisa 11 Tingimuslikud kohustised ja varad	33
Lisa 12 Sihtfinantseerimine	34
Lisa 13 Osakapital	34
Lisa 14 Müügitulu	35
Lisa 15 Kaubad, toore, materjal ja teenused	35
Lisa 16 Mitmesugused tegevuskulud	36
Lisa 17 Tööjõukulud	36
Lisa 18 Intressikulud	37
Lisa 19 Seotud osapooled	37
Lisa 20 Tuludesse kandmata liitumis- ja muud teenustasud	38
Lisa 21 Ettevõtte majandustegevuse jätkuvus	39
Lisa 22 Sündmused pärast aruandekuupäeva	39
Aruande allkirjad	40
Vandeauditiitori aruanne	41



elektrilevi
Püsime ühenduses

Tegevusaruanne 2020



2020. AASTA TÕI ELEKTRILEVILE LIITUMISTAOTLUSTE BUUMI

COVID-19 viiruse mõjud ei jätnud 2020. aastal üldjoontes puutumata kedagi. Seda üle maailma, mitte ainult Eestis. Mitme lainena, nii kevadel kui sügis-talvel avastasime end olukorras, kus paljud iseenesest mõistetavana tundunud protsessid enam ei toimunud või olid seniste arusaamade ja praktikate vaates oluliselt nihkesse läinud.

Jätkuva Covid-19 viiruse levikuga ning oluliste piirangute kehtestamisega Eestis hindasime ümber võimalikke negatiivseid mõjusid ning riske ettevõtte majandustegevusele. Võrguteenuse mahu oleme hinnanud 1% võrra kriisieelsest tasemest madalamaks, kuid 2% võrra kõrgemaks, kui see oli 2020. aastal. Hinnang põhineb üldisele majanduskeskkonna hinnangule ja praegusele elektritarbimisele.

Kevadise viiruslainepuhangu ja riigis kehtestatud eriolukorra ajal võis Eestis märgata valgusallikate massilist süttimist hajaasustusega piirkondades. Kodukontori-tesse jäämine kasvatas järsult koduklientide elektritarbimist, mis kõige drastilisemalt avaldus Kagu-Eesti maakondades, töustes tavapärasega võrreldes keskmiselt 14%. Kui Eesti hajaasustuse tingimustes teenindab 60% elektrivõrgust vaid 5% tarbimist ehk liiklus võrgus on äärmiselt ebahühtlane ja koondunud rohkem tömbekeskustesse, siis kriisi ajal leidis hajavõrk oluliselt ühtlasemat kasutamist.

Aasta viimases kvartalis, täpsemalt 13. oktoobril teatasime jagunemisest, mis realiseerus 1. jaanuaril 2021. Eesti Energia kontsern lõi uue vabaturu võrguteenuste ettevõtte Enefit Connect, Elektrilevi rolliks jääb edaspidi pakkuda ainult riigi poolt reguleeritud jaotusvõrguteenuseid.

Klientide suurim ootus on üha töökindlam ja kvaliteetsem elektrivõrguteenus mõistlikul hinnatasemel

Klientide ootust silmas pidades oleme järjekindlalt investeringuid kavandanud ja ellu viinud, ühtlasi arendanud kliendikogemust meie teeninduskanalites ning kaasanud klienti hinnakujunduse kaudu ka võrguteenuse efektiivsemaks muutmisele. Klientide ootustele vastamiseks kasutame võrguinvesteringute planeerimisel kaasaegset andmeanalüütikat, sest nii saame parandada võrgu töökindlust võimalikult suure hulga klientide jaoks.

2020. aastal uuendasime veebilehte lihtsama ja loogilisema ülesehitusega, täiendasime kontaktide rubriiki infoga, mis aitab kliendile sobival ajal meiega ühendust võtta. Nüüdsest pakume suhtlemiseks ka Chat võimalust, mis on leidnud väga positiivset tagasisidet.

Lisasime veebilehele liitumiste digitaliseerimise programmi uued funktsionaalsused ja viisime sisse elektritootja võrgulepingu sõlmimise protsessi parendamise.

Jätkasime elektrivõrgu uuendamist

Võrguteenuse kvaliteedi säilitamiseks ja järjepidevaks tõstmiseks jätkasime investeringuid ning ehtasime ligikaudu 200 uut alajaama ja enam kui 900 kilomeetrit elektriliini. Sellega oleme ilmastikukindla elektrivõrgu osakaalus ületanud 2020. aasta lõpuks 70 protsendi piiri.

Oleme hakkama saanud muljetavaldava visuaalse reostuse vähendamiseks. Likvideerisime tänavu pea 420 km õhuliini, sealhulgas 7 400 masti. Viimase viie aastaga oleme likvideerinud 2 200 km õhuliini ja 36 000 masti. Liinide demontaaži kilometraaž on sama, kui sõita laevaga 25 korda Tallinna ja Helsingi vahet.

Ilmastik elektrivõrku 2020. aastal ülemäära ei soosinud. Kui rikete üldise trendina oleme viimase viie aasta jooksul jõudsalt edenenud ja rikkeid allapoole toonud, siis 2020. aasta rikete arv (13 096) ületab mõnevõrra aasta varasemat taset ja tormide tõttu koges katkestust suur hulk kliente.

Suurimateks mõjutajateks olid 11. juulil Lääne-Eestist ja suursaartelt üle mandriosa liikunud torm, septembrikuu torm Lääne- ja Põhja-Eestis ning 19. novembri torm. Esimene neist oli suurima jõuga, kuna tuuleiilid ulatusid kohati kuni 25 meetrini sekundis, puud olid lehtes, võtsid tuule kinni ja langesid loogu liinidele. Rikete likvideerimine kestis terve nädala, katkestust koges enam kui 80 000 klienti. Kuid meie spetsialistid pingutavad, et järjepidevate ja targalt planeeritud investeringutega muuta elektrivõrk heitlike ilmastikutingimuste suhtes üha vastupidavamaks. Eesmärk on 2023. aastaks 77% kogu võrgust ilmastikukindlale tasemele viia, mis aitab jõudsalt vähendada katkestust kogevate klientide arvu ka keerulisemate ilmastikuolude korral.

Aasta tõi uued rekordid tootjaliitumistes, päikeseparkide buum

2020. aastat jääb iseloomustama erakordselt suur tootjaliitumiste hulk, mis oli tingitud päikeseparkide riiklikust toetusmeetmest. Elektrilevi võrguga liitumiseks esitas taotluse 7771 elektritootjat. Seda on pea kaks korda rohkem kui aasta varem.

Niivõrd suur liitumistaotluste arvu kasv näitab, et Eesti taastuenergia sektoris jätkub väga kiire areng, millega tuleb sammu pidada. Tunnetame üha selgemalt, et kasvanud hajatootmine avaldab mõju võrguteenuse mahule, kuna kliendid toodavad ise vajamineva elektrienergia tarbimiskohas.

Oleme teinud pingutusi, et liitumine võrguga nii tootjatele kui ka tarbijatele oleks võimalikult lihtne, arusaadav ja vähe tülikas. Oleme lihtsustanud tingimusi ja digitaliseerinud taotluste esitamist.

Võrgutasu pikaajaline visioon

Selleks, et suudaksime võrguteenuse hinda hoida mõistlikul tasemel, on üheks võtmekohaks klientide kaasamine. Viisime 2019. ja 2020. aastal läbi võrgutasu pikaajalise visioonidokumendi loomise, kaasates võimalikult laiapinnaliselt erinevaid tarbijarühmi. Protsessi tulemusena valmis põhjalik, analüüsidele ja ekspertteadmistele tuginev dokument „Võrgutasu visioon 2020 – 2030“, mis on kõigile kättesaadav Elektrilevi veebilehelt.

Mõistlik hinnakujundus annab klientidele signaali, kuidas on võimalik tarbimist või tootmist oma tegelikele vajadustele kohandades (hoidmata liigseid ressursse varuks) või paindlikult juhtides säästa. Teiselt poolt aitab klientide teadlikum tegutsemine hallata ja arendada võrguteenust võimalikult efektiivselt. Lähiminevikust on positiivse mõjuga hinnakujunduse näide nii meil kui ka naaberriikides võimsusvajadusest sõltuv püsitasu.

Arendasime uusi võrgu- ja digiteenuseid

2020. aastal astusime järgmised sammud uute taristuhaldusteenuste väljaarendamisel. Taristute ühishaldus, mis ühendab elektri, side, elektriautode laadimise ja targa

tänavavalgustuse võrgud, tähendab meie klientidele mugavamaid ja efektiivsemaid teenuseid. Kombineeritud lahendus on klientide poolt väga hästi vastu võetud, arvestades, et me ei ole seda veel avalikult ja ametlikult lansseerinud, vaid pigem testinud ja teenuslahendust arendanud.

Jätkasime Eestis unikaalse kiire interneti võrgu väljaehitamist ja lõime liitumisvõimaluse 8626-le majapidamisele. Kui 2019. aastal teostasime 41 projekti 10-s maakonnas, siis 2020. aastal suurendasime projektide arvu 75-le ja tegevusulatus kasvas 12-le maakonnale.

2019. aastal omandatud Eestit katvat avalikku elektritranspordi laadimisvõrgustikku laiendasime Euroopa juhtivate laadijatootjate toodanguga. Elektritranspordi tervikuna arendasime koostöös mitme Eesti energia kontserni allüksusega. Näitame selles vallas ka eeskuju, 2020. aastal oli Elektrilevis igapäevaselt töösõitjateks kasutusel 12 elektriautot.

Tallinna tänavavalgustuse uus leping allkirjastati 2020. aasta alguses, mille kohaselt jätkame Tallinna linna valgustamist ka järgmise viie ja poole aasta jooksul. Tartu tänavavalgustuse lepingu mahtu lisandus endise Tähtvere valla territooriumi tänavavalgustust.

Digitaliseerimise vaates on oluliseks sammuks edasi uus võrgujuhtimisüsteem SCADA-3, mille järkjärguline kasutuselevõtt algas detsembris. SCADA-3 loob uue kvaliteedi võrgu operatiivjuhtimises, pakkudes tuge võrgu režiimide arvutamisel, mis tagavad senisest kiirema reageerimisvõimekuse.

Suures töötajate pühendumus, edendasime elektrihoitust

Meie töötajate pühendumus on oluline tulemuste saavutamiseks. Tagasiside saamiseks viime töötajate seas kord aastas läbi pühendumuse uuringu. 2020. aastal töötajate pühendumuses toimunud 5-palline kasv näitab, et töötajad on ettevõttes varasemast rohkem rahul. Sarnane kasv toimus teist aastat järjest. Kõige kõrgema pühendumusega paistis silma Elektrilevi juhtkond. Usume, et selle taga on tulemuslik töö juhtide arendamisel ja juhtimiskvaliteedi kasvatamisel. Juhid, kes tegutsevad töötajate heaolu nimel, aitavad kaasa sellele, et ettevõtte saab motiveeritumate töötajatega tõhusamalt oma eesmärged saavutada.

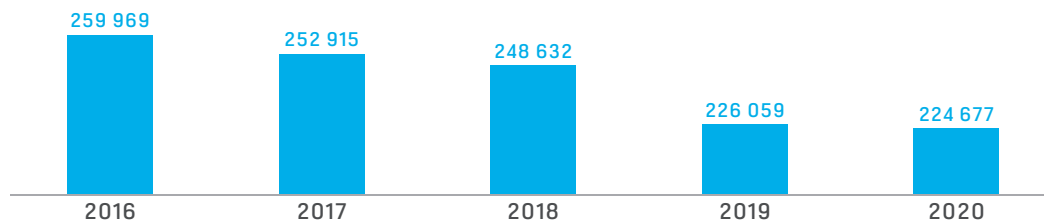
Järjest suuremasse fookusesse on tõusnud ka koostöö meie partnerettevõtetega, kellega koos võrguteenuseid arendame ja haldame. Oleme tõhustanud partneritega koostööd, samuti edendanud 2020. aastal veelgi elektriohutuse tagamist – seda nii Elektrilevi enda töötajate seas kui ka töökorralduses meie partneritega.

Ohutusteavitust teeme ka laiemas avalikkuses. Viime läbi kampaaniaid ja osaleme Päästeameti eestvedamisel toimuvates „Kaitse end ja aita teist“ koolituslaagrites. Koroonaviirusest tingitud tagasilöökide tõttu said Elektrilevi vabatahtlikud töötajad 2020. aastal koolitusi teha vaid kahes Päästeameti laagris Põlva- ja Järvamaal ning Viljandimaal Sakala maleva noorkotkaste ja kodutütarde laagris. Viisime läbi eduka ohutuskampaania, mille raames külastas ohutusveebi üle 15 000 inimese ja ohutusosalased teadmised pani testi näol proovile rohkem kui 9000 inimest. Meil on siiralt hea meel, et ohutuskampaania jõudis rohkemate inimesteni kui Võrus elanikke.

MAJANDUSTULEMUSED

Äritulud

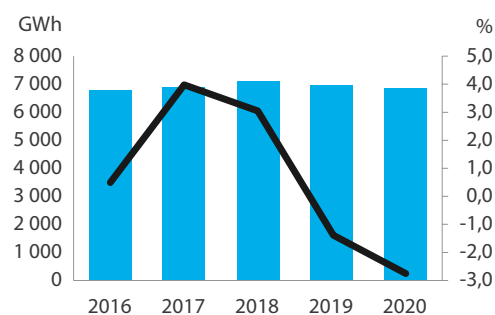
tuh €



2020. aasta äritulud kokku olid 224,7 miljonit eurot. Tulude langus võrreldes eelmise aastaga oli 1,4 miljonit ehk 0,6%. Võrguteenuse müügi mahuks oli 6 766 GWh. Eelmise aastaga võrreldes langes müügi maht 2,8% ehk 195 GWh. Edastusteenuse mahu vähenemist mõjutasid peaaegu olematu talv 2019/2020 perioodil ning alates märtsikuu keskpaigast koroonaviirusest tingitud erimeetmete rakendamise riigis, mille tagajärjel paljud ettevõtted peatasid tegevuse või vähendasid mahte oluliselt.

2020. aastal oli keskmine võrguteenuse hind 30,93 €/MWh, kasv võrreldes 2019. aastaga oli 0,51 €/MWh ehk 1,7%. Võrguteenuse keskmise hinna muutust mõjutas peamiselt muutus müügi struktuuris – keskmisest odavama hinnaga ärikliendi tarbimine langes ja kodukliendi tarbimine, kellele jaotusteenuse osutamine toimub võrgu kaugemas osas ja seetõttu on ka võrgutasu kõrgem, kasvas.

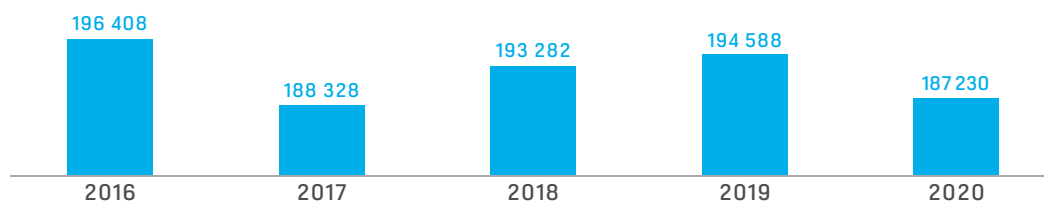
Võrguteenuse müügi maht



- Võrguteenuse müügi maht
- Müügi mahu muutus

Ärikulud

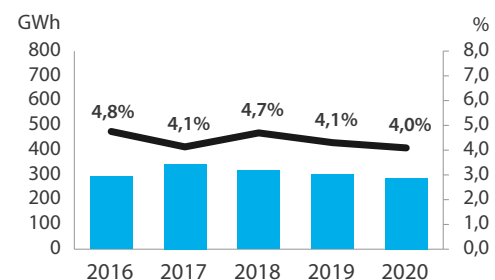
tuh €



2020. aasta ärikulud kokku olid 187,2 miljonit eurot. Kulude langus võrreldes eelmise aastaga oli 7,3 miljonit eurot ehk 3,8%. Tulenevalt võrgukadudeks ostetava elektri hinna langemisest 2020. aasta jooksul vähenesid kao kulud eelmise aastaga võrreldes 4,3 miljonit eurot. 2020. aastal oli keskmine kadudeks ostetava elektri hind 34,96 €/MWh, hinna langus võrreldes 2019. aastaga oli 12,19 €/MWh ehk 25,9%.

Ärikuludest moodustasid suurima osakaalu võrguteenuse ostukulud, mis vähenesid 3,3 miljonit eurot võrreldes 2019. aastaga. Selle tingis edastusmahu vähenemine, mis oli põhjustatud peamiselt koroonaviirusest tuleneva ärikliendi tarbimise vähenemise tõttu ning samuti avaldas mõju soe talv 2019/2020 perioodil.

Kadu



- Kadu
- Kadu %

2020. aastal avaldas püsikuludele suurt survet koroonaviiruse levik, mistõttu keskenduti kulude kokkuhoiule ning püsikulud vähenesid võrreldes 2019. aastaga 1,7 miljonit eurot. Võrgukaod olid 284,1 GWh ehk 4,0% võrku sisenevad elektrist (2019. aastal 298 GWh ehk 4,1%). Võrgukaod vähenevad kauglugemisest tuleneva elektrikoguste

operatiivse mõõtmise ja nende pideva monitoorimise tulemusel. Võrreldes 2019. aastaga vähenes kaoenergia kogus 5% võrra.

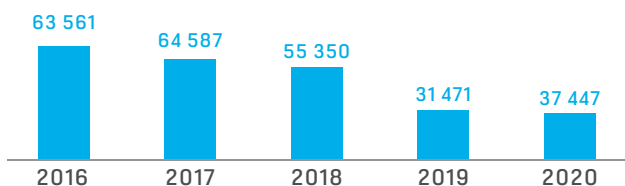
Ärikasum

Ettevõtte kasumlikkus tõusis. Võrguteenuse ärikasum kasvas 2020. aastal 19,0% võrra 37,4 miljoni euroni. Ärikasumi kasv tulenes peamiselt keskmise võrguteenuse müügihinna kasvust ning püsikulude vähenemisest.

Laenu intressimäär oli 2020. aastal 1,34% (2019. aastal 1,38%). Tulenevalt madalamast intressimäärast langesid intressikulud 0,2 miljonit eurot võrrelduna 2019. aastaga. 2020. aasta puhaskasum oli kokku 33,5 miljonit eurot, mis on eelmise aastaga võrreldes 9,6 miljonit eurot ehk 40,2% rohkem.

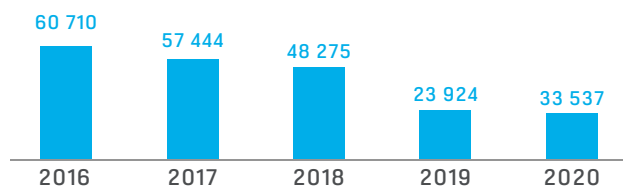
Ärikasum

tuh €



Puhaskasum

tuh €



Varade maht kasvas 1 118 miljoni euroni (2019. aastal 1 061 mln €). 2020. aasta investeeringud moodustasid kokku 95,4 miljonit eurot (2019. aastal 83,2 mln €).

Laenukapitali maht majandusaasta lõpus oli 284,1 miljoni euro tasemel, mis tähendas 3,0 miljoni eurost

langust võrreldes 2019. aastaga. Omakapitali suhe investeeritud kapitali oli 64%.

Elektrilevi palgakulud majandusaastal olid 21 519 tuhat eurot. Keskmine töötajate arv majandusaastal oli 700 ja juhatusele arvestatud tasud olid 342 tuhat eurot.

Finantssuhtarvud

Finantssuhtarvud	2020	2019
Omakapital/Investeeritud kapital	64%	62%
Investeeritud kapitali tootlus (ROIC) %	4,8%	4,1%
Laenukohustised/Ärikasum enne kulumit	3,3	3,7

investeeritud kapitali tootlus = ärikasum / majandusaasta keskmine investeeritud kapital

investeeritud kapital = omakapital + laenukohustised + intressivõlad

ELEKTRIVÕRGU ARENGUD

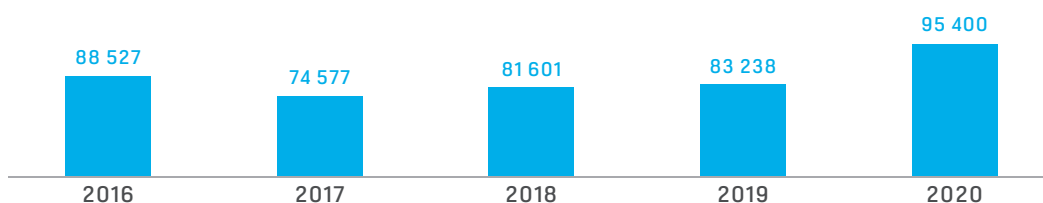
Kasvasid investeeringud, suurenes ilmastikukindla võrgu osakaal

Võrguteenuse kvaliteedi säilitamiseks ja järjepidevaks töstmiseks investeeris Elektrilevi 2020. aastal 95,4 miljonit eurot, milles sisalduvad nii baasinvesteeringud kui ka liitumised.

2020. aastal ehitasime pea 200 uut alajaama ja 900 km liini (2019. aastal ehitati 271 uut alajaama ja 1065 km liini).

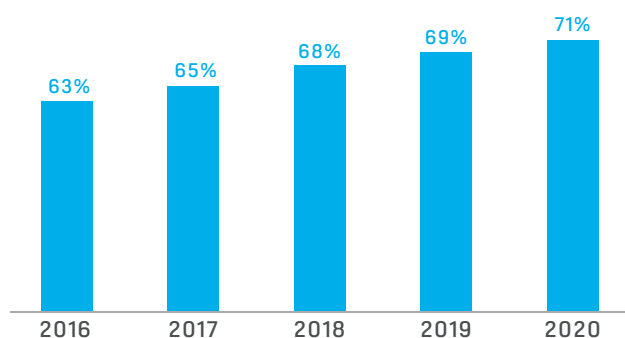
Investeeringud

tuh €



2020. aasta lõpu seisuga oli Elektrilevi madalpinge võrgust ilmastikukindel 92% (2019. aasta lõpu seisuga 90%). Kokku suurenes aastaga ilmastikukindel võrk 635 km võrra ning paljasjuhtmetega võrk vähenes 636 km võrra. 2020. aasta lõpu seisuga oli kogu madalpinge ja keskpinge võrgust kokku ilmastikukindel 70%. Kui arvestada sisse ka 35 ja 110 kV liinid on ilmastikukindel 71% võrgust.

Ilmastikukindla võrgu osakaal



Investeeringute tulemus: aastaks 2020 oli 71% Elektrilevi võrgust ilmastikukindel.

Töökindlus tegi sammu ülespoole

Riketest tingitud elektrikatkestuste keskmine kestus oli 2020. aastal 172 minutit (261 minutit 2019. aastal). Plaaniliste katkestuste keskmine kestus oli 68 minutit (72 minutit 2019. aastal). Plaaniliste katkestuste kestus sõltub võrgu korraliste hoolduste ja uuendamise mahust. Rikete arvu mõjutab eeskätt ilmastik, mis oli 2020. aastal vähem tormisem kui eelneval aastal, seetõttu ka plaanivälised elektrikatkestused olid ajaliselt oluliselt lühemad kui aasta eest.

juhtimissüsteemiga, mis on kasutusel alates 2010. aastast, on uuel lahendusel täiustatud jaotusvõrgu seire ja kaugjuhtimine. Samuti on uuel juhtimissüsteemil lisavõimalused, mis toetavad tarkvõrgu arengut ja reaajas võrgu juhtimist. Terviklahendus vastab turvanõuetele, mis kehtivad elutähtsa teenuse osutamise infosüsteemidele.

Elektrikatkestusi aitab vähendada paljasjuhtmete asendamine ilmastikukindlate maa- ja õhukaablitega. 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.

2020. aasta algul paigaldati SCADA-3 riistvara, juuni lõpus teostati süsteemitestid ning detsembris suudeti saavutada esimene go-live Saare juhtimispiirkonnas. Projekti ajakavas on mahajäämused, mis on tingitud pandeemiast, ettenägematutest tehnilistest probleemidest ning andmete migratsiooni jaoks olulisemalt suuremate ressursside vajadusest. Viimase juhtimispiirkonna – Tallinna ülemineku uuele süsteemile toimub 2021. aasta juunis, projekti ametlikuks lõpuks on planeeritud august 2021.

Elektrivõrgu veelgi paremaks juhtimiseks sõlmisime juba 2018. aastal lepingu tipptasemel elektrivõrgu juhtimissüsteemi (SCADA-3) ostuks. Võrreldes tänase

LIITUMISED ELEKTRIVÕRGUGA

Elektrilevi jaotusvõrguga liitus 2020. aastal 2810 (2019. aastal 2484) uut võrguteenuse klienti, kellest 52 (2019. aastal 47) liitus keskpinge võrguga. Uute klientide liitumisega lisandus madalpingel võrku 111 346 amprit ja keskpingel 68,5 MW tarbimisvõimsust. Olemasoleva võrgu ühenduse parameetreid muutis 6723 klienti ning võrgu ümberehituse teenust osutasime 335 kliendile.

Liitumismahtude hüppeline tõus mõjutas liitumisühenduste valmimise kiirust

Rohkem kui 74% 2020. 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 liitumiseks vajalike ehitustööde mediaankestus 28 päeva. Võrreldes 2019. aasta sama näitajaga on ehitustööde kestus tõusnud 10 päeva võrra (2019. aastal oli see 18 päeva).

Ülejäänud juhtudel ehk projektitööga liitumistel tuli elektriühenduse saamiseks ehitada täiesti uus elektriliin või asendada olemasolev liin või alajaam võimsamaga. Sellisel juhul kulub kohalikest 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 205 päeva, mis on 9 päeva võrra rohkem kui aasta varem.

2018. aastal võtsime üheks fookuseks elektrivõrguga liitumise protsessi lihtsamaks ja kiiremaks muutmise. 2019. aasta liitumiskiiruse näitajad andsid edukaid tulemusi, kuid 2020. aastal koguni 47% kasvanud liitumismahtude tõttu pikenes väiketööga liitumiste keskmine valmimisaeg 36% ja projektitööga liitumiste puhul ligi 4%, võrreldes aasta varasemaga.

Elektritootjate liitumistes püstitati uued rekordid

Tootjate liitumise arv näitab aasta-aastalt üha kiiremat kasvu ja see suundumus jätkus oodatult ka 2020. aastal. Sedavõrd tempokas mahu kasv seab jaotusvõrgu ettevõttele uued väljakutsed – võrku tuleb opereerida ja arendada uutes, kahepoolse energialiikluse tingimustes.

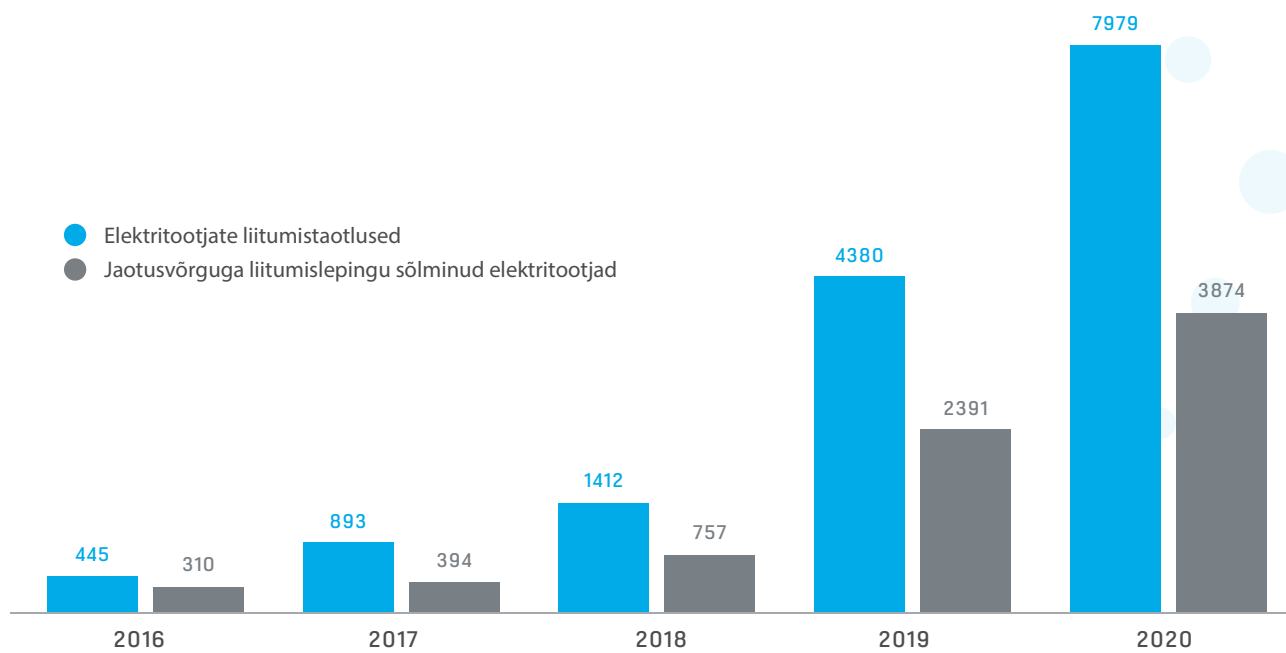
2020. aasta alguse seisuga oli Elektrilevi jaotusvõrguga ühendatud tootmismoduleid ligi 3100 tarbimiskohas. Aasta lõpuks oli nende arv kasvanud enam kui kahekordseks, ulatudes ligi 6700-ni. Elektrilevi jaotusvõrguga liitunud elektritootjate summaarne maksimumvõimsus suurenes aastaga ligi 110 MW võrra, ulatudes Elektrilevi võrgus aasta lõpuks ligi 320 MW-ni. Mikrotootjaid ehk kuni 15 kW võimsusega elektrienergia tootjaid oli liitunute hulgas ligi 1700 (2019. aastal 630) ja nende koguvõimsus oli 17,3 MW (2019. aastal 6,03 MW). Kõik liitunud elektritootjad kasutasid primaarenergiaallikana taastuvaid allikaid. Suurim osakaal allikate lõikes oli päikeseelektrijaamaga liitujatel. Viimase kahe aastaga on päikeseelektrijaamade tootmisvõimsus kasvanud enam kui 5 korda – 41 MW-lt 213 MW-ni.

2020. aastal oli elektritootjate liitumistaotluste maht erakordselt suur. Kokku esitati Elektrilevile 7979 elektritootja liitumistaotlust, ehk 3599 taotlust rohkem kui 2019. aastal (4380 liitumistaotlust) ja üle 24 korra rohkem kui 2015. aastal (327 liitumistaotlust). Kõige enam kasvasid aastaga kuni 50 kW võimsusega elektrijaamade ja kuni 50 kW võimsusega elektrijaamade kogumitest koosnevate taotluste mahud.

Elektritootjana liitumise huvi kasvu peamine põhjus oli 2020. aastaga lõppenud kuni 50 kW võimsusega tootmis-seadmete taastuvenergia riiklik toetuste skeem, mille kohaselt saab tootja 12 aasta jooksul fikseeritud suurusega toetust. Seoses olemasolevate taastuvenergia toetuskeemide lõppemisega hakkab edaspidi toetuse määramine toimuma läbi vähempakkumiste.

2021. aastal jätkame liitumisprotsessi lihtsustamise ja digitaliseerimisega ning elektritootjate suurte liitumismahtude väljaehitamise.

Elektritootjate liitumised



KLIENDIKOGEMUSE JUHTIMINE

Elektrilevil on 508 798 klienti. Meie klientide peamiseks ootuseks on katkestusteta ja toimiv elektriühendus. Lisaks oodatakse võrguettevõttelt ladusat asjaajamist – olgu see siis elektrivõrguga liitumine, pakativahetus, liiniküsimus või elektrikoguste arvestamine. Soovime, et Elektrilevi klient saaks oma pöördumistele võimalikult sujuvad ja kiired vastused. Samuti on meie eesmärk olla kliendisuhtluses arusaadav ja avatud partner.

Kõige tõhusamalt, kiiremini ja konkreetse kliendi vajadustele vastav suhtlus saab toimuda digitaalsetes kanalites. Seetõttu arendame infosüsteeme ja iseteenindust, et luua klientidele väärtust ennetava ja personaalse infoga. Iseteeninduse kasutamine on aasta-aastalt suurenenud ja 2020. aasta lõpu seisuga tegid meie kliendid 62% tehingutest mugavalt iseteeninduse kaudu.

Välisveebis hoiame informatsiooni ajakohasena ning jälgime igakülgset, et kliendid vajaliku nõustava info ülesse leiavad ning ühtlasi, et see informatsioon oleks oma ülesehitusel selgitav ning lihtsasti mõistetav. Uuendatud välisveeb on lihtsama ja loogilisema ülesehitusega, et aidata klientidel leida oma küsimustele vastused. See kõik on vajalik selleks, et kliendid saaksid neile sobival ajal tekkinud küsimustele kiired ja mugavad lahendused. Siiski mõistame, et elektriga seonduvad teemad võivad osutuda keerulisteks ning vajalik on võtta kontakti ka ettevõttega. Selleks, et klientidel oleks hea arusaam, millal on kõige kiirem meid kätte saada, arendasime infokuva – täiendasime välisveebi kontaktide rubriiki infoga, mis aitab kliendile sobival ajal meiega ühendust võtta.

Klientidele pakub veebis tuge Chat võimalus, mis on leidnud väga positiivset ja kiitvat tagasisidet – kiired näpu-näited pakuvad tuge ning see kiirendab ja lihtsustab oluliselt asjaajamist.

Iseteenindus on esmane kliendikogemust mõjutav kanal – igaüks meist soovib teha toiminguid endale sobival hetkel, sobivas kohas ja seejuures ilma järjekorrata ning lahtioleku aegu arvestamata – 24h teeninduskanalis. Arendasime iseteeninduses mitmeid olu-

lisi funktsionaalsusi ning muutsime ülesehitust lihtsamaks ja kasutajasõbralikumaks, sh pikendasime sessiooni aegaid, et kõik vajalikud toimingud jõuaks liigselt kiirustamata ära teha.

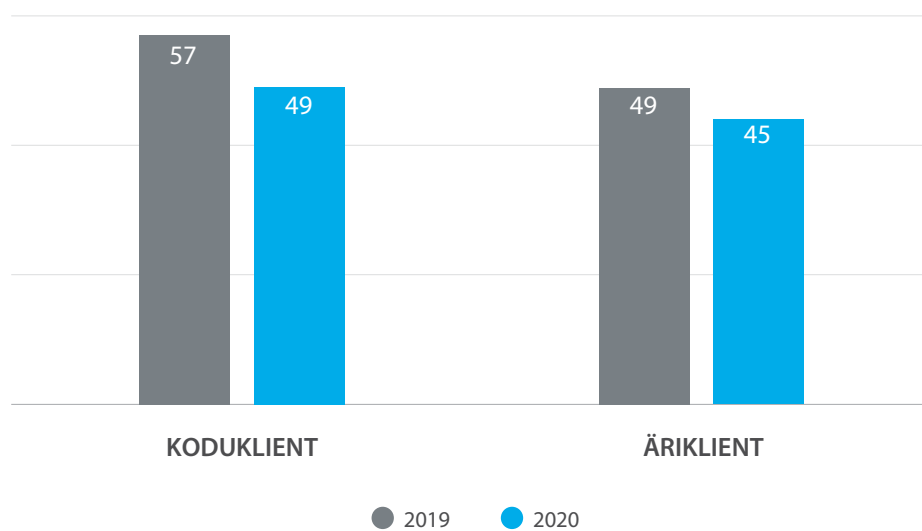
Märkimisväärse sammu edasi tegi Elektrilevi liitumiste digitaliseerimine. Kui 2020. aasta algusest saab iseteeninduse keskkonnas muuta peakaitsme suurust ja jälgida töövoogu, siis nüüdseks on visuaalselt jälgitavad ka teised tarbimissuunalised liitumistooted. Kliendile kuvatakse iseteeninduses tellitud liitumisteenuse töövoog kõikides etappides, algusest lõpuni. Personaalse info kuvamisel saab klient vaadata lepingu pakkumist ning pakkumise juurde koostatud kalkulatsiooni ja tehnilisi tingimusi nende olemasolul, sõlmida või tühistada lepingut, näeb dokumendi koostaja nime ja telefoninumbrit, saab liitumise arveid mugavalt tasuda „Maksan“ nupust.

Ka elektritootja võrgulepingu sõlmimise protsessi osas viisime ellu parendamisi. Alates septembri lõpupäevadest lõpetasime elektritootja võrgulepingute sõlmimisel digiallkirjastamise, mille asemel laeme lepingud üles iseteenindusse ja kliendid saavad lepingu allkirjastada iseteeninduses. Nii kliendi kui ka Elektrilevi vaates muutus protsess kiiremaks ja oluliselt lihtsamaks.

Äriklientidele mõeldes oleme loonud erinevad innovaatilised ja äri eripärasid arvestavad varustuskindluse erilahendused.

Nii Elektrilevi äri- kui ka koduklientide rahulolu on langedanud tagasi 2018. aasta tasemele. Languse põhjustajaid on mitmeid. Kindlasti mängivad selles suurt rolli nii 2020. aasta ilmastikuolud, mis mõjutasid kliente üle-eestiliselt, kuid ka koroonapandeemia, mis kodus tööd tehes ning laste distantsõppel olles, tõi välja teistlaadi ootused ja vajadused elektriga varustatusele ning võimalikele katkestustele, ennekõike hooldustööde jaoks planeeritud katkestuste vaatest lähtuvalt.

Kodu- ja ärikliendi rahulolu (TRI*M)



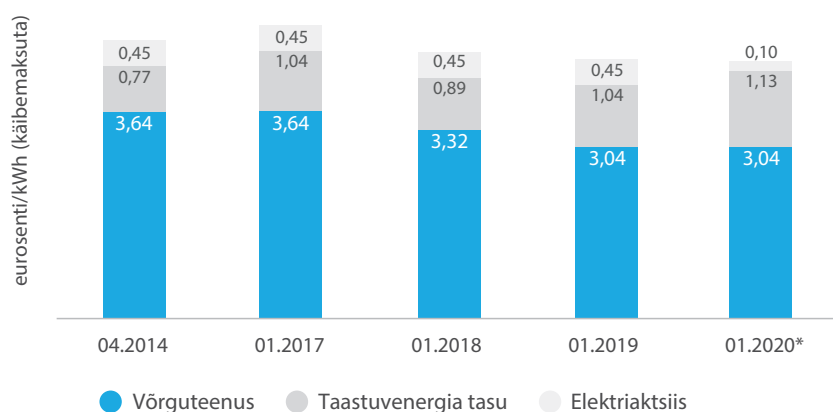
VÕRGUTASU

Elektrilevilt ootavad kliendid üha töökindlamat ja taskukohasema hinnaga teenust. Eesti hajaasustuse tõttu teenindab ligikaudu 60% elektrivõrgust vaid 5% tarbimist. See on võrguteenuse efektiivsusele tõsine väljakutse.

Kui 2019. aastal langetasime võrguteenuse hinda keskmiselt ligi 8%, siis 2020. aastal keskmise hinna muutust ei olnud. Samas otsime jätkuvalt võimalusi, kuidas tagada kõige efektiivsem ja töökindlam võrk ning kuidas hinnakujunduse abil kaasata ka kliendid. Võrgu optimeerimisel

on soodsat mõju avaldanud peakaitsme suurusest sõltuv püsitasu, mille osakaalu ka 2020. aastal kasvatasime. Alates 2020. aasta algusest rakendasime järgmise sammu hinnakujunduses, kus peakaitsemest sõltuv püsitasu võeti kasutusele 32 A ja suuremate peakaitsete korral. Selle tulemusel tegid kliendid enam kui 1000 tarbimiskoha osas otsuse kasutada mitteleidva võrguühenduse läbilaskevõime vähendamiseks ligi 17 tuhat ampri ulatuses – see aitab vähendada võrgu uuendamise kulusid.

Võrguarve peamised hinnamuudatused perioodil 2014-2020



Seitsme aastaga on võrguteenuse keskmine hind vähenenud 16%

Tulevikus liigub võrgutasu sarnaselt muule Euroopale püsitasu osakaalu suurenemise ja kilovatt-tunni põhise tasu vähenemise suunal, kuna võrguühenduse hoidmine on püsikulu ega sõltu niivõrd tarbitava elektri hulgast.

Võrgutasude hinnastamisel on kasutusel põhimõte, kus teenuse eest makstav tasu koosneb 30% ulatuses püsikomponentide müügitulust ja 70% ulatuses muutuvkomponendist ehk kWh-põhisest tasust. Rakendatav hinnakujundus aitab täiendavalt kompenseerida võimalikku edastustasumahu langusest tulenevaid negatiivseid finantsmõjusid.

2020. aasta esimesel poolel viisime lõpuni 2019. aastal alustatud avalikud konsultatsioonid, arutamaks võrguteenuse hinnastamise järgmise kümne aasta plaane (www.elektrilevi.ee/ettevottest/vorgutasu/visioon-2030). Peame võrgutasu kujundamisel oluliseks võimalikult laiapinnalist ühiskondlikku kokkulepet. Arvestades võrgu uuendamise vajadusi järgmise kümne aasta jooksul, prog-

noosib Elektrilevi aastani 2030 keskmise võrguteenuse hinna suurenemist, kuid tänase teadmise järgi jääb see ligikaudu kümnendiku piiresse. Teisalt, kui energialiiklus võrgus suureneb, milleks elektritranspordi ja majanduse areng pikemas perspektiivis eeldusi annab, võib hinnamuudatus olla ka vähesem. Samal ajal arvestades tarbijahinnaindeksi kasvu, jätkab võrguteenus reaalhindades ehk tarbija ostujõu suhtes endiselt odavnemist. Reaalhindades on võrguteenus liikunud muu majandusega võrreldes pidevalt efektiivsemalt. Kui võrgutasu arvel eristamise algusajast (2005. aastast) vaadata tarbijahinnaindeksi kasvutempot, siis on võrguteenus 15 aastaga reaalhindades ligikaudu 30% odavnemine. Seame eesmärgiks reaalhindades teenuse odavnemise trendiga jätkata.

UUED VÕRGU- JA LISATEENUSED

Elektrilevi jätkas arengut tegevusvaldkonnades, kus elektrivõrguga sarnaste taristute haldamisel on võimalik saavutada sünergia. Aasta teises pooles toimunud muudatuste tulemusel liikusid need valdkonnad alates 1. jaanuarist 2021 Eesti Energia kontserni uue teenusettevõtte Enefit Connect alla, mis haldab elektrivõrke ja suurt osa Eesti tänavavalgustusvõrgust, ehitab internetivõrku, arendab elektriautode laadimisvõrku ning pakub klientidele tänapäevasel tehnoloogial põhinevaid uusi energialahendusi. Elektrilevi jääb pakkuma ainult riigi poolt reguleeritud elektri jaotusvõrguteenust.

Enefit Connecti loomise eesmärgiks oli, et reguleeritud jaotusvõrguteenuse osutamine saaks keskenduda oma tugevusele ning vabal turuloogikal põhinevad teenused tooksid kliendile veelgi rohkem tänapäevasel tehnoloogial põhinevat uut väärtust. Lisaks olemasolevate teenuste mahu kasvatamisele saab peale muudatust pakkuda klientidele ka uusi tooteid ja teenuseid, mida klient ootab, kuid mida Euroopa direktiivide Eesti seadusandluse kohendamisel riiklikult reguleeritud ettevõttest peatselt enam pakkuda ei oleks saanud. Lisaks tervet Eestit katvale elektriautode laadimistaristule võib näitena tuua akudel ja salvestustehnoloogial põhinevad erilahendused varustuskindluse tagamiseks, otseliinid või ka väiksemad mikrovõrgud.

Elektritransport ja varustuskindluse erilahendused

Elektrivõrgul on tihed seos elektritranspordi ja selleks vajaliku taristu arenguga. Mida jõudsamalt areneb elektritransport, seda rohkem liigub võrgus kilovatt-tunde ja seeläbi tekivad eeldused võrgutasu vähenemiseks. Elektrilevi arendatavas võrgus hakkasime 2020. aastal laadimisteenust pakkuma Enefit Volt kaubamärgi all.

Äriklientidele mõeldes loime innovaatilised varustuskindluse erilahendused ehk teisisõnu kõrgendatud varustuskindluse teenuse. Suuname kliente toimepidevuse vajadusele õigeaegselt tähelepanu pöörama, et tormidele ja kriisidele paremini vastu seista. Koos Sotsiaalministeeriumi, Sotsiaalkindlustusameti, hooldekodude, kohalike omavalitsuste, telekommunikatsiooni ettevõtete ja tanklakettidega algatasime üle-eestilised projektid, kus kaardistame ära ja töötame välja varustuskindluse lahendused, millest võimalikult paljud osapooled saaksid pikas vaates kasu.

Muutsime võrguvabade lahenduste pakkumiste peamisi aluseid. Valikus on paketid väikepaviljonide valguslahendustest kuni aastaringse kasutusega kodude elektritootmise lahendusteni. Elekter on nüüdsest veel rohkematele inimestele kättesaadav. Võrguvaba elekter ja roheline elektritootmine on osa tulevikumõtlemisest.

Tänavavalgustusteenus

Jätkasime Tallinna ja Tartu tänavavalgustusvõrkude haldamist ja arendamist, mis moodustab 40% kogu Eesti valgustusvõrkudest.

Pakume arendajatele ja kohalikele omavalitsustele tänavate valgustamist täisteenuslahendusena, mille raames rajame targa ja energiasäästliku tänavavalgustuse. Uute lahendustena on valminud esimesed projektid – Tiskreoja uuslamu piirkonnas, taristute ühisliitumiste raames valmis tark ja energiasäästlik tänavavalgustus ning Saku piirkonnas otse elektriliinidele ühendatud nutikas tänavavalgustuslahendus, mis võimaldab valgustusvõrku paigaldada kiiremini ja oluliselt soodsamalt kui seda traditsiooniliselt ehitades.

Operaatorineutraalne kiire interneti võrk

Elektrivõrguga sünergias ehitame kiire interneti võrku, mis toob tänapäeva ühiskonnas hädavajaliku kiire andmeside ka Eesti hajaaladele. Elektrilevi kiire interneti võrk on Eestis unikaalne, kuna siin saab klient ise teenusepakkuja valida. 2020. aastal jätkus võrgu arendamine maapiirkonnades, lõime liitumisvõimaluse 8626-le tarbimiskohale ning kahe aastaga kokku pea 16 800-le aadressile.

Koostöös klientidega oleme arendanud välja teenuse „Ühisliitumine“, kus korraga hallatakse elektri- ja sidevõrku ning teisi taristuteenuseid. Lähenedamine - kõik ühest kohast ja mõistlike kuludega – on klientide poolt väga hästi vastu võetud.

Digilahendused

Suured edusammud on tehtud eesliinil töötavate elektrike integreerimiseks digitaalsetesse süsteemidesse. Operatiiv-elektrikud on saanud uueks töövahendiks tahvelarvuti ja tarkvara Utility to Go (UTG), mille abil on võimalik laiendada võrguteenuse juhtija vaadet – skeemid, tööülesanded jne – elektrikule kiiresti. Läbi UTG kasutuselevõtu oleme vähendanud telefonikõnede arvu, et paremini ära kasutada võrguteenuse juhtija tööaega.

Elektrilevi teenuste digiarenguks pakub hea platvormi üle-eestiline kaugloetavate arvestite võrk - paljudel teistel Euroopa võrguettevõtetel „tarka võrku“ sellisel kujul ei ole. Soovist aidata kliendil jõuda probleeme ennetava või lahendada teadmiseni võimalikult mugavalt ja harivalt, lansseerisime iseteeninduses rakenduse Elektritest. See on mugav võimalus esmaseks digikonsultatsiooniks elektrikut koju tellimata. Kliendile otsene võit, nii ajaliselt kui ka rahaliselt.

SOTSIAALNE VASTUTUS

Sagedaste tormituulte varjus on Elektrilevi üks fookus elektriohutus. Eriti just ohutuslaste teadmiste levitamine nii noorte kui ka vanemate elanike seas. Selleks võtab meie ohutusmeeskond osa lastele suunatud ohutuslaagritest, osaleb ennetustöös ning panustab aktiivselt ohutuslaste info loomesse.



2020. aastal viisime läbi eduka ohutuskampaania, mille raames külastas ohutusveebi üle 15 000 inimese ja ohutuslaste teadmised pani testi näol proovile rohkem kui 9000 inimest. Sügiskuudel keskendusime tormi- ja väliste ohtudele ning detsembris tubastele ohtudele, et jõulukuul mõõduks turvalisemalt. Ohutuskampaania edu tagas laia sihtgrupi haaramine, kus kutsusime ohutuslaste testi tegema nii lapsi, noori kui ka täiskasvanuid. Ohutusrubriik on Elektrilevi veebis nii eesti- kui venekeelne. Elektriohutus on meie südameasi ning panustame aktiivselt edasi, et viia ohutuslaste teadmised kõigi Eesti elanikeni.



Raamatupidamise aastaaruanne

Bilanss

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2020	31.12.2019	Lisa nr
Varad			
Käibevarad			
Nõuded ja ettemaksud	32 681	28 398	2,4
Varud	321	0	3
Kokku käibevarad	33 002	28 398	
Põhivarad			
Investeeringud tütar- ja sidusettevõtjatesse	4 921	0	5
Materiaalsed põhivarad	1 067 569	1 024 028	6
Immateriaalsed põhivarad	12 261	9 014	7
Kokku põhivarad	1 084 751	1 033 042	
Kokku varad	1 117 753	1 061 440	
Kohustised ja omakapital			
Kohustised			
Lühiajalised kohustised			
Laenukohustised	129 201	132 234	8
Võlad ja ettemaksud	67 541	68 821	4,9,20
Eraldised	8	8	
Sihtfinantseerimine	702	0	12
Kokku lühiajalised kohustised	197 452	201 063	
Pikaajalised kohustised			
Laenukohustised	154 880	154 880	8
Võlad ja ettemaksud	248 999	224 335	9,20
Eraldised	61	61	
Sihtfinantseerimine	3 924	2 201	12
Kokku pikaajalised kohustised	407 864	381 477	
Kokku kohustised	605 316	582 540	
Omakapital			
Osakapital nimiväärtuses	159 779	159 779	13
Kohustuslik reservkapital	15 978	15 978	
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (kahjum)	303 143	279 220	
Aruandeaasta kasum (kahjum)	33 537	23 923	
Kokku omakapital	512 437	478 900	
Kokku kohustised ja omakapital	1 117 753	1 061 440	

Kasumiaruanne

(tuhandetes eurodes)

	2020	2019	Lisa nr
Müügitulu	223 620	225 206	14
Muud äritulud	1 057	854	
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-105 105	-114 158	15
Mitmesugused tegevuskulud	-11 743	-12 176	16
Tööjõukulud	-21 519	-21 066	17
Põhivarade kulum ja väärtuse langus	-48 563	-46 921	6,7
Muud ärikulud	-300	-268	
Ärikasum (kahjum)	37 447	31 471	
Intressikulud	-3 910	-4 086	18
Kasum (kahjum) enne tulumaksustamist	33 537	27 385	
Tulumaks	0	-3 462	
Aruandeaasta kasum (kahjum)	33 537	23 923	

Rahavoogude aruanne

(tuhandetes eurodes)

	2020	2019	Lisa nr
Rahavood äritegevusest			
Ärikasum (kahjum)	37 447	31 471	
Korrigeerimised			
Põhivarade kulum ja väärtuse langus	48 563	46 921	6,7
Kasum (kahjum) põhivarade müügist	-215	-125	6
Muud korrigeerimised	-9 624	-8 822	9,20
Kokku korrigeerimised	38 724	37 974	
Äritegevusega seotud nõuete ja ettemaksete muutus	-4 613	2 498	2
Varude muutus	-321	0	3
Äritegevusega seotud kohustiste ja ettemaksete muutus	-2 834	3 739	9
Makstud intressid	-3 932	-4 112	8,9,18,19
Makstud ettevõtte tulumaks	0	-5 938	13
Laekumised sihtfinantseerimisest	702	0	12
Kokku rahavood äritegevusest	65 173	65 632	
Rahavood investeerimistegevusest			
Tasutud materiaaalsete ja immateriaalsete põhivarade soetamisel	-93 686	-84 824	6,7,10
Laekunud materiaaalsete ja immateriaalsete põhivarade müügist	127	134	6
Laekumised sihtfinantseerimisest	2 132	0	12
Tasutud tütarettevõtjate soetamisel	-4 921	0	
Muud laekumised investeerimistegevusest	34 208	25 398	20
Kokku rahavood investeerimistegevusest	-62 140	-59 292	
Rahavood finantseerimistegevusest			
Arvelduskrediidi saldo muutus	-3 033	8 660	8
Makstud dividendid	0	-15 000	13
Kokku rahavood finantseerimistegevusest	-3 033	-6 340	
Kokku rahavood	0	0	

Omakapitali muutuste aruanne

(tuhandetes eurodes)

				Kokku
	Osakapital nimiväärtuses	Kohustuslik reservkapital	Jaotamata kasum (kahjum)	
31.12.2018	159 779	15 978	294 220	469 977
Aruandeaasta kasum (kahjum)	0	0	23 923	23 923
Väljakuulutatud dividendid	0	0	-15 000	-15 000
31.12.2019	159 779	15 978	303 143	478 900
Aruandeaasta kasum (kahjum)	0	0	33 537	33 537
31.12.2020	159 779	15 978	336 680	512 437

Omakapitali kohta on toodud täiendav informatsioon lisas 13 ning võimalike dividendid osas on toodud info lisas 11.

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 arvestuspõhimõtetes.

Kasumiaruande koostamisel on kasutatud Eesti Vabariigi raamatupidamise seaduse lisa 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 tagasimaksud ning võimalikud allahindlused), mistõttu lühiajalisi nõudeid kajastatakse bilansis tõenäoliselt laekavas 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 nüüdsväärtuseni (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 nüüdsväärtusest 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 üllikiidsetesse 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 Keskpanga valuutakursid. Välisvaluutas fikseeritud monetaarsed varad ja -kohustised (rahas tasutavad nõuded ja laenud), hinnatakse bilansipäeval ümber eurodesse bilansipäeval kehtivate Euroopa Keskpanga valuutakursside alusel. Ümberhindamise tulemusena tekkinud kursikasumid ja -kahjumid esitatakse aruandeperioodi kasumiaruandes.

Tütär- ja sidusettevõtjate aktsiad või osad

Tütarettevõtetele loetakse kõik emaettevõtte poolt kontrollitavad ettevõtted. Kontroll eksisteerib, kui emaettevõtte omab otseselt või kaudselt mõjuvõimu määrata tütarvõtte finants- ja tegevuspõhimõtteid ning sedakaudu saada kasu investeeringuobjekti tegevusest. Üldiselt loetakse kontrolli olemasoluks üle 50 % hääleõigusega aktsiate või osa(de) omamist. Tütarettevõtte tulemused kajastatakse kapitaliosaluse meetodil emaettevõtte aruandes alates kontrolli omandamisest kuni selle kadumiseni, kuna konsolideeritud raamatupidamisaruannet ei koostata. Konsolideerimisgrupi majandusaasta aruande koostamise kohustusest on vabastatud tütarvõtte, 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.

Kapitaliosaluse meetodi kohaselt võetakse investering algelt arvele tema soetusmaksumuses, mida korrigeeritakse järgmistel perioodidel ettevõtte osalusega muutustes investeeringuobjekti omakapitalis (nii muutused investeeringuobjekti kasumis/kahjumis kui muudel omakapitali kirjetel), omandamisel tekkinud firmaväärtuse võimalike allahindlustega ning omandamisel tekkinud negatiivse firmaväärtuse tuluna kajastamisega.

Nõuded ja ettemaksud

Nõuetena ostjate vastu kajastatakse ettevõtte tavapärase äritegevuse käigus tekkinud lühiajalisi nõudeid. Nõudeid ostjate vastu kajastatakse korrigeeritud soetusmaksumuses (s.o nominaalväärtus miinus tagasimaksud 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 algelt 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 5 000 eurot. Varad, mille kasulik tööiga on üle 1 aasta, kuid mille väärtus on alla 5 000 euro, kantakse nende ostmise hetkel, kui väheväärtuslik inventar, otse kulusse. Kuludesse kantud väheväärtuslike inventaride üle peetakse arvestust bilansiväliselt.

Materiaalne põhivara võetakse algelt 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. Tööövõtja poolt koostatud töö üleandmise aktide alusel demonteeritud vara koguse ja fikseeritud ühikuhinna alusel arvatud 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.

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 5 000 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 ilmnunud 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 5 aastat.

Põhivarade arvelevõtmise alampiir 5000 eurot

Kasulik eluiga põhivara gruppide lõikes (aastates)

Põhivara grupi nimi	Kasulik eluiga
Ehitised	36
Muud masinad ja seadmed	29
sh mõõtetehnika*	18
Muu põhivara	3

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 lähtudes ettevõttes sama tüüpi varade osas rakendatavatest amortiseerimispõhimõtetest. Kasutusrendimaksud 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 õiglasest väärtusest (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 usaldusväärset mõõta. Eraldis kajastatakse bilansis summas, mis on juhtkonna hinnangu kohaselt bilansipäeva seisuga vajalik eraldisega seotud kohustise rahuldamiseks või üleandmiseks kolmandale osapooltele. Juhul kui eraldis realiseerub tõenäoliselt hiljem kui 12 kuu jooksul pärast bilansipäeva, kajastatakse seda diskonteeritud väärtuses (eraldisega seotud väljamaksete nüüdisväärtuse summas), välja arvatud juhul, kui diskonteerimise mõju on ebaoluline. Muud võimalikud või eksisteerivad kohustised, mille realiseerumine ei ole tõenäoline või millega kaasnevate kulutuste suurust 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 tehnoõrgu või –rajatise omanik kohustatud maksma tasu kinnisasja omanikule tehnoõrgude talumise eest oma maatükil. Tasu tuleb maksta tagasiulatavalt alates 1. novembrist 2004, kui vastav taotlus esitati hiljemalt 2010. aasta 1. juuliks. Seadusest tulenevat kohustust kajastatakse bilansis viitvõlana (lisa 9).

Lepingutest tulenevate kohustiste eraldis

Ettevõtte on moodustanud eraldise hankelõpust tuleneva kohustise täitmiseks (lisa 11).

Sihtfinantseerimine

Tulu sihtfinantseerimisest kajastatakse selle õiglasest väärtusest, 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 õiglasest väärtusest, 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 usaldusväärset 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 kulustele. Liitumistasud kajastatakse tuluna konkreetse liitumise käigus soetatud vara keskmise eluea jooksul. 2020. aastal amortiseeriti elektrivõrgu liitumistasusid keskmiselt 32 aasta jooksul (2019: 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 11.

Seotud osapooled

Elektrilevi OÜ aastaaruande koostamisel on loetud seotud osapoolteks:

- omanikke (emaettevõtja ning emaettevõtjat kontrollivad või selle üle olulist mõju omavad isikud);
- tütarettevõtjat;
- 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.

Lisa 2 Nõuded ja ettemaksed

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2020	12 kuu jooksul	Lisa nr
Nõuded ostjate vastu	3 648	3 648	
Ostjatelt laekumata arved	3 650	3 650	
Ebatõenäoliselt laekuvad nõuded	-2	-2	
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded	5 622	5 622	4
Muud nõuded	4	4	
Nõuded emaettevõtja ja teiste kontserniettevõtete vastu	23 407	23 407	19
Kokku nõuded ja ettemaksed	32 681	32 681	
	31.12.2019	12 kuu jooksul	Lisa nr
Nõuded ostjate vastu	1 528	1 528	
Ostjatelt laekumata arved	1 529	1 529	
Ebatõenäoliselt laekuvad nõuded	-1	-1	
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded	5 572	5 572	4
Muud nõuded	2 221	2 221	
Ettemaksed	30	30	
Nõuded emaettevõtja ja teiste kontserniettevõtete vastu	19 047	19 047	19
Kokku nõuded ja ettemaksed	28 398	28 398	

31.12.2019 seisuga on muude nõuete all on kajastatud laekumata Tehnilise Järelevalve Ameti sihtfinantseerimine summas 2 201 tuhat eurot järgmise põlvkonna elektroonilise side juurdepääsuvõrgu passiivse lairibataristu rajamiseks. Nõuete osas ei ole 2020. aastal ja 2019. aastal teostatud allahindlusi.

Lisa 3 Varud

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2020	31.12.2019
Tooraine ja materjal	292	0
Elektriautode laadijad	292	0
Ettemaksed varude eest	29	0
Ettemaksed	29	0
Kokku varud	321	0

Varude osas ei ole 2020. aastal ja 2019. aastal teostatud allahindlusi.

Lisa 4 Maksude ettemaksed ja maksuvõlad

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2020		31.12.2019	
	Ettemaks	Maksuvõlg	Ettemaks	Maksuvõlg
Käibemaks	5 621	48	5 569	48
Üksikisiku tulumaks	0	514	0	503
Erisoodustuse tulumaks	0	1	0	6
Sotsiaalmaks	1	919	3	916
Kohustuslik kogumispension	0	45	0	44
Töötuskindlustusmaksed	0	61	0	60
Aktsiisimaks	0	624	0	2 604
Kokku maksude ettemaksed ja maksuvõlad	5 622	2 212	5 572	4 181

Maksude ettemaksete kohta on täiendav informatsioon esitatud lisis 2.

Maksuvõlgade kohta on täiendav informatsioon toodud lisis 9.

Lisa 5 Tütarettevõtjate aktsiad ja osad

(tuhandetes eurodes)

Tütarettevõtjate aktsiad ja osad, üldine informatsioon					
Tütarettevõtja registrikood	Tütarettevõtja nimetus	Asukohamaa	Põhitegevusala	Osaluse määra (%)	
				31.12.2019	31.12.2020
10549419	AS Narva Soojusvõrk	Eesti	Soojusenergia ost, jaotus	0	100

Tütarettevõtjate aktsiad ja osad, detailne informatsioon:				
Tütarettevõtja nimetus	31.12.2019	Omandamine	Kasum(kahjum) kapitaliosaluse meetodil	31.12.2020
AS Narva Soojusvõrk	0	4 921	0	4 921
Kokku tütarettevõtjate aktsiad ja osad, eelmise perioodi lõpus	0	4 921	0	4 921

Seisuga 31.12.2020 kuulub Elektrilevi OÜ-le 100 % (62 470 aktsiat) AS Narva Soojusvõrk aktsiatest ja häälte arvust.

AS Narva Soojusvõrk asub Eestis ning põhitegevusalaks on soojusenergia ost, jaotus ja müük Narva linnas, lisainfot vaata lisis 19.

Lisa 6 Materiaalsed põhivarad

(tuhandetes eurodes)

						Kokku
	Maa	Ehitised	Masinad ja seadmed	Muud materiaalsed põhivarad	Lõpetamata projektid ja ettemaksud	
31.12.2019						
Soetusmaksumus	5 871	793 337	664 560	352	44 724	1 508 844
Akumuleeritud kulum	0	-242 605	-241 890	-321	0	-484 816
Jääkmaksumus	5 871	550 732	422 670	31	44 724	1 024 028
Ostud ja parendused	97	0	451	0	90 209	90 757
Amortisatsioonikulu	0	-22 329	-24 751	-25	-87	-47 192
Müügid (jääkmaksumuses)	-8	0	-16	0	0	-24
Ümberliigitamised	64	50 069	47 040	0	-97 173	0
31.12.2020						
Soetusmaksumus	6 024	843 406	711 640	352	37 673	1 599 095
Akumuleeritud kulum	0	-264 934	-266 246	-346	0	-531 526
Jääkmaksumus	6 024	578 472	445 394	6	37 673	1 067 569

Müüdud materiaalsed põhivarad müügihinnas

	2020	2019
Maa	135	28
Masinad ja seadmed	105	110
Transpordivahendid	78	110
Muud masinad ja seadmed	27	0
Muud materiaalsed põhivarad	0	1
Kokku	240	139

Bilansipäeval oli võlg põhivara eest kokku 22 083 tuhat eurot (31.12.2019: 20 393 tuhat eurot). Lisainformatsioon on toodud lisas 10. Seisuga 31.12.2020 moodustasid ettemaksud põhivara müügi eest kokku summas 1 tuhat eurot (31.12.2019: 115 tuhat eurot). Lisainformatsioon on esitatud lisas 9.

Lisa 7 Immateriaalsed põhivarad

(tuhandetes eurodes)

				Kokku
	Arvutitarkvara	Muud immateriaalsed põhivarad	Lõpetamata projektid ja ettemaksud	
31.12.2019				
Soetusmaksumus	22 631	270	4 250	27 151
Akumuleeritud kulum	-18 110	-27	0	-18 137
Jääkmaksumus	4 521	243	4 250	9 014
Ostud ja parendused	1 741	0	2 878	4 619
Amortisatsioonikulu	-1 368	-4	0	-1 372
31.12.2020				
Soetusmaksumus	24 192	270	7 128	31 590
Akumuleeritud kulum	-19 298	-31	0	-19 329
Jääkmaksumus	4 894	239	7 128	12 261

Lisa 8 Laenukohustised

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2020	Jaotus järelejäänud tähtaja järgi			Intressimäär	Alusvaluuta
		12 kuu jooksul	1 - 5 aasta jooksul	üle 5 aasta		
Lühiajalised laenud						
Emaettevõtjalt	129 201	129 201			1,34%	EUR
Lühiajalised laenud kokku	129 201	129 201				
Pikaajalised laenud						
Emaettevõtjalt	154 880	0	154 880	0	1,34%	EUR
Pikaajalised laenud kokku	154 880	0	154 880	0		
Laenukohustised kokku	284 081	129 201	154 880	0		
	31.12.2019	Jaotus järelejäänud tähtaja järgi			Intressimäär	Alusvaluuta
		12 kuu jooksul	1 - 5 aasta jooksul	üle 5 aasta		
Lühiajalised laenud						
Emaettevõtjalt	132 234	132 234			1,38%	EUR
Lühiajalised laenud kokku	132 234	132 234				
Pikaajalised laenud						
Emaettevõtjalt	154 880	0	154 880	0	1,38%	EUR
Pikaajalised laenud kokku	154 880	0	154 880	0		
Laenukohustised kokku	287 114	132 234	154 880	0		

Elektrilevi OÜ arvelduskontod pankades 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 jäák. Elektrilevi OÜ kasutas aruandeperioodil Eesti Energia AS-ilt saadud arvelduskrediiti keskmise intressimääraga 1,34% (2019: 1,38%) kasutatud summalt. 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.

Laen on tagasikutsumise õigusega 13 kuulise etteteatamise korral. Laenulepingutest tulenevad kohustused on tagatiseta võlakohustised.

Laenuintressi kohta on esitatud täiendav informatsioon lisades 9 ja 18.

Muude tehingute kohta emaettevõtjaga ning teiste kontserniettevõtetega on ülevaade esitatud lisas 19.

Lisa 9 Võlad ja ettemaksed

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2020	Jaotus järelejäänud tähtaja järgi		Lisa nr
		12 kuu jooksul	üle 5 aasta	
Võlad tarnijatele	51 374	51 374	0	10
Võlad töövõtjatele	3 061	3 061	0	
Maksuvõlad	2 212	2 212	0	4
Muud võlad	1 028	1 028	0	
Intressivõlad	322	322	0	8,18,19
Muud viitvõlad	706	706	0	
Saadud ettemaksed	249 009	10	248 999	6,20
Võlad emaattevõtjale ja teistele kontserniettevõtetele	9 692	9 692	0	19
Mitmesugused võlad	164	164	0	
Kokku võlad ja ettemaksed	316 540	67 541	248 999	

	31.12.2019	Jaotus järelejäänud tähtaja järgi		Lisa nr
		12 kuu jooksul	üle 5 aasta	
Võlad tarnijatele	49 322	49 322	0	10
Võlad töövõtjatele	2 564	2 564	0	
Maksuvõlad	4 181	4 181	0	4
Muud võlad	883	883	0	
Intressivõlad	344	344	0	8,18,19
Muud viitvõlad	539	539	0	
Saadud ettemaksed	224 439	104	224 335	6,20
Võlad emaattevõtjale ja teistele kontserniettevõtetele	11 577	11 577	0	19
Mitmesugused võlad	190	190	0	
Kokku võlad ja ettemaksed	293 156	68 821	224 335	

Lisa 10 Võlad tarnijatele

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2020	31.12.2019	Lisa nr
Võlad tarnijatele	29 291	28 930	9
Võlad tarnijatele põhivara eest	22 083	20 393	6,9
Kokku võlad tarnijatele	51 374	49 323	

Lisa 11 Tingimuslikud kohustised ja varad (tuhandetes eurodes)

	31.12.2020	31.12.2019
Tingimuslikud kohustised		
Võimalikud dividendid	269 923	243 093
Tulumaksukohustis võimalikelt dividendidelt	66 757	60 050
Kokku tingimuslikud kohustised	336 680	303 143

Ettevõtte jaotamata kasum moodustas seisuga 31.12.2020 336 680 tuhat eurot (31.12.2019: 303 143 tuhat eurot).

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

Alates 1. jaanuarist 2019 kohaldub regulaarselt makstavatele dividendidele madalam maksumäär 14% ehk 14/86 dividendide netosummast. 2021. aastal saab madalamat maksumäära 14/86 rakendada ühele kolmandikule 2018., 2019. ja 2020. aastal jaotatud kasumist, millelt äriühing on maksnud tulumaksu. Seega on bilansipäeva seisuga eksisteerinud jaotamata kasumist omanikule võimalik dividendidena välja maksta 269 923 tuhat eurot (31.12.2019: 243 093 tuhat eurot), sh soodusmääraga 14/86 maksustatavad dividendid 8 300 tuhat eurot ning tavamääraga 20/80 maksustatavad dividendid 261 623 tuhat eurot. Dividendide väljamaksmisega kaasneks dividendide tulumaksukohustus 66 757 tuhat eurot (31.12.2019: 60 050 tuhat eurot), sh 14/86 määraga tulumaksukohustus summas 1 351 tuhat eurot ning 20/80 määraga tulumaksukohustus summas 65 406 tuhat eurot. Täiendav informatsioon on toodud lisa 13.

Võimalikud sõlmitud ehituslepingutest tulenevad kohustised

Ettevõttel on põhivara ehituslepingutest tulenevaid kohustisi summas 23 611 tuhat eurot (31.12.2019: 32 321 tuhat eurot), mis tõenäoliselt tulevastel perioodidel realiseeruvad.

Lisa 12 Sihtfinantseerimine

(tuhandetes eurodes)

Varad soetusmaksumuses

	31.12.2019	Laekunud	Tagasi makstud	Kajastatud kasumiaruandes	31.12.2020
	Kohustised				Kohustised
Sihtfinantseerimine põhivarade soetamiseks					
Lairibataristu rajamine	2 201	1 872	-69	-80	3 924
Kokku sihtfinantseerimine põhivarade soetamiseks	2 201	1 872	-69	-80	3 924
Sihtfinantseerimine tegevuskuludeks					
Kaughaldus platvorm	0	566	0	0	566
Innovatiivsed võrguteenused	0	79	0	0	79
Elektriautode laadimislahendused	0	67	0	-10	57
Kokku sihtfinantseerimine tegevuskuludeks	0	712	0	-10	702
Kokku sihtfinantseerimine	2 201	2 584	-69	-90	4 626

Sihtfinantseerimise kohustused on seotud järgmiste projektidega:

- järgmise põlvkonna elektroonilise side juurdepääsuvõrgu passiivse lairibataristu rajamine,
- võrguseadmete kaughalduse platvorm,
- põhivõrguettevõtja, jaotusvõrguettevõtja ja tarbija vahelise liidese väljatöötamine, et osutada innovatiivseid võrguteenuseid energiasüsteemi tõhususe suurendamiseks,
- kasutajakesksed elektriautode laadimislahendused.

Sihtfinantseerimiseks saadud vahendid pärinevad Euroopa Komisjoni toetusmeetmetest.

Sihtfinantseerimine näidatakse tuludes peale toetuseandja kinnitust tõendavatele dokumentidele ja kuluaruannetele.

Tulbas "Laekunud" kajastuvad nii rahalised kui tekkepõhised sihtfinantseerimise lisandumised 2020. aasta jooksul. 2020. aastal laekus ja on kajastatud rahavoogudes varade sihtfinantseerimine summas 2 132 tuhat eurot, mis oli 31.12.2019 seisuga kajastatud sihtfinantseerimise nõudena ning tegevuskulude sihtfinantseerimine summas 702 tuhat eurot.

Lisa 13 Osakapital

(tuhandetes eurodes)

	31.12.2020	31.12.2019
Osakapital	159 779	159 779
Osade arv (tk)	1	1
Elektrilevi OÜ ainuosa, nimiväärtusega 159 779 tuhat eurot, kuulub Eesti Energia AS-le.		

2020. aastal ainuosanikule dividende ei makstud.

2019. aastal maksti ainuosanikule dividende kokku summas 15 000 tuhat eurot, millest moodustas tulumaksukulu kokku 3 462 tuhat eurot, millest

14/86 määraga 537 tuhat eurot ja 20/80 määraga 2 925 eurot.

Täiendav informatsioon ettevõtte jaotamata kasumi ning võimalike dividendide jaotamise ja potentsiaalse maksimaalse tulumaksukohustuse kohta on esitatud lisas 11.

Lisa 14 Müügitulu

(tuhandetes eurodes)

	2020	2019	Lisa nr
Müügitulu geograafiliste piirkondade lõikes			
Müük Euroopa Liidu riikidele			
Eesti	223 620	225 206	
Müük Euroopa Liidu riikidele, kokku	223 620	225 206	
Kokku müügitulu	223 620	225 206	
Müügitulu tegevusalade lõikes			
Võrguteenused *	209 359	212 027	
Elektri- ja sidevõrkude ehitus	9 323	8 459	20
Elektriseadmete remont	4 191	4 063	20
Kaupade müük	567	513	
Muud teenused	168	131	
Mitteeluruumide ja seadmete kasutusrent	12	13	
Kokku müügitulu	223 620	225 206	

* Võrguteenustest saadud tulu täiendav info on välja toodud lisas 14.

Real "Elektri- ja sidevõrkude ehitus" kajastuvad tuludesse amortiseeritud liitumistasud kokku summas 8 693 tuhat eurot (2019: 8 022 tuhat eurot).

Real "Elektriseadmete remont" kajastuvad aruandeperioodil tuludesse amortiseeritud muud teenustasud kokku summas 849 tuhat eurot (2019: 787 tuhat eurot).

Liitumis- ja muude teenustasude kohta on täiendav informatsioon esitatud lisas 20.

Lisa 15 Kaubad, toore, materjal ja teenused

(tuhandetes eurodes)

	2020	2019
Elektrivõrgu teenused	73 215	76 493
Elekter ja elektrivõrgu kaod *	10 957	15 159
Seadmete rent, hooldus ja remont	16 793	17 976
Müügiteenused	1 940	1 880
Transpordi- ja töövahendite rent ja kulud	419	476
Mootetehnika materjalid ja mooteteeenused	507	559
Hoonete rent, remont, maaga seotud kulud	142	499
Põhitegevusega seotud allhanketööde sisseost	1 122	1 094
Jäätmete käitlemine ja muud keskkonnakulud	10	18
Muud	0	4
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	105 105	114 158

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, võttes arvesse sesoonsust, nädalapäeva eripära ja kliimatilisi tegureid. Tulevaste päevade kohta prognoositud 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. Bilansienergia hind sõltub nõudlusest.

* Real "Elekter ja elektrivõrgu kaod" (rea summa kokku 10 957 tuhat eurot) kajastub ka bilansienergia ülejääk summas 395 tuhat eurot (2019: 414 tuhat eurot), mis on ülalpool kirjeldatud põhimõtte järgi müüdnud Eesti Energia AS-le, kes on avatud tarnelepingu teine pool. Samas summas on elektrienergia müügi eest saadud tulu kajastatud lisa 13 real „Võrguteenused“.

Lisa 16 Mitmesugused tegevuskulud

(tuhandetes eurodes)

	2020	2019
Üür ja rent	1 693	1 806
Mitmesugused bürookulud	288	286
Lähetuskulud	60	162
Koolituskulud	81	154
Infotehnoloogia	5 280	5 404
Telekommunikatsioon	1 017	961
Avalikud suhted, meedia, info ja konsultatsioonid	1 949	2 057
Tööohutus ja -tervishoid	176	149
Turva- ja kindlustusteenus	294	281
Muud	905	916
Kokku mitmesugused tegevuskulud	11 743	12 176

Muude kulude all on kajastatud 2019. ja 2020. aastatel elektrienergia aktsiis ja maksud, maaga seotud kulud ja ost, notaritasud, riigilõivud, transpordivahenditega seotud kulud jne.

Sisaldab tehinguid seotud osapooltega, vt. lisa 19.

Lisa 17 Tööjõukulud

(tuhandetes eurodes)

	2020	2019
Palgakulu	16 126	15 787
Sotsiaalmaksud	5 393	5 279
Kokku tööjõukulud	21 519	21 066
Töötajate keskmine arv taandatuna täistööajale	700	727
Keskmine töötajate arv töötamise liikide kaupa:		
Töölepingu alusel töötav isik	697	723
Juriidilise isiku juhtimis- või kontrollorgani liige	3	4

Lisa 18 Intressikulud

(tuhandetes eurodes)

	2020	2019
Intressikulu laenudelt	3 910	4 086
Kokku intressikulud	3 910	4 086

Aruandeperioodil moodustas intressikulu emaettevõttelt saadud laenudelt kokku 3 910 tuhat eurot (2019: 4 086 tuhat eurot).

Emaettevõtjale tasumata intressivõlg arvelduskrediidilt on toodud lisas 9 ning emaettevõtjalt saadud laenu ja arvelduskrediidi saldo seisuga 31.12.2020 kajastub lisas 8. Muude tehingute kohta emaettevõtjaga ning teiste kontserniettevõtetega on ülevaade esitatud lisas 19.

Lisa 19 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

	31.12.2020		31.12.2019	
	Nõuded	Kohustised	Nõuded	Kohustised
Emaettevõtja	23 392	294 060	18 992	299 001
Tütarettevõtjad	3	0	0	0
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	12	33	55	32
Elering AS	0	19 646	3	18 016

Kaupade ja teenuste ostud ja müügid

	2020		2019	
	Kaupade ja teenuste ostud	Kaupade ja teenuste müügid	Kaupade ja teenuste ostud	Kaupade ja teenuste müügid
Emaettevõtja	9 883	574	9 959	577
Tütarettevõtjad	0	25	0	0
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	145 170	1 193	145 230	2 266

Tegev- ja kõrgemale juhtkonnale arvestatud tasud ja muud olulised soodustused	2020	2019
Arvestatud tasu	262	309

Võrguteenuste osutamisel ja elektrienergia ostul-müügil kasutatakse Konkurentsiameti poolt kinnitatud hindu. Ülejäänud tehingud toimuvad turuhinnas.

Ostude tulbas on toodud Elektrilevi OÜ poolt ostetud kaubad ja teenused emaeettevõtjalt summas 9 883 tuhat eurot (2019: 9 959 tuhat eurot), real "Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad" kajastuvad kaupade ja teenuste ostud Eesti Energia AS konsolideerimisgruppi kuuluvatel ettevõtetel summas 303 tuhat eurot (2019: 309 tuhat eurot) ning Elering AS-lt summas 144 867 tuhat eurot (2019: 144 922 tuhat eurot).

Müükide tulbas on toodud Elektrilevi OÜ poolt müüdud kaubad ja teenused emaeettevõttele summas 574 tuhat eurot (2019: 577 tuhat eurot), real "Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad" kajastuvad kaupade ja teenuste müügid Eesti Energia AS konsolideerimisgruppi kuuluvatele ettevõtetel summas 1 161 tuhat eurot (2019: 2 233 tuhat eurot) ning müügid Elering AS-le summas 32 tuhat eurot (2019: 33 tuhat eurot).

Ülatoodud tabelis esitatud kohustised seotud osapoolte ees seisuga 31.12.2020 ja 31.12.2019 sisaldab emaeettevõtelt saadud pikaajalist laenu ja arvelduskrediiti summas 284 081 tuhat eurot (2019: 287 114 tuhat eurot). Informatsioon pikaajalise laenu ja arvelduskrediidi kohta on avalikustatud lisades 8 ja 9 ning intressivõla 322 tuhat eurot (2019: 344 tuhat eurot) ja intressikulu kohta vastavalt lisades 9 ja 18.

Lühiajalised nõuded ja võlad koosnevad tasumata müügi- ja ostuarvetest, mille maksetähtaeg ei ole aruandeperioodi lõpuks veel saabunud, vt lisainfot lisades 2 ja 9.

Aruandeperioodil nõudeid seotud osapoolte vastu alla ei hinnatud, samuti ei viidud nõete allahindluseid läbi ka 2019. majandusaastal.

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

Aruandeperioodil soetati Narva Soojusvõrk AS 100% osalus (vt lisa 5) Eesti Energia AS kontserni kuuluvalt ettevõtelt Enefit Power AS.

Aruandeperioodil maksti nõukogu liikmetele tasusid 6 tuhat eurot (2019. aastal nõukogu liikmetele tasusid ei makstud).

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

Lisa 20 Tuludesse kandmata liitumis- ja muud teenustasud

(tuhandetes eurodes)	Liitumis- ja muud teenustasud
Tuludesse kandmata liitumis- ja muud teenustasud seisuga 31.12.2018	207 760
2019. aruandeperioodil toimunud liikumised	
Laekunud liitumis- ja muud teenustasud	25 397
Liitumis- ja muude teenustasude amortisatsioon	-8 809
Amortiseeritavate liitumis- ja muude teenustasude allahindlus	-13
Kokku 2019. aasta aruandeperioodil toimunud muutused	16 575
31.12.2019	
Soetusmaksumus	315 323
Akumuleeritud kulum	-90 988
Tuludesse kandmata liitumis- ja muud teenustasud seisuga 31.12.2019	224 335
2020. aruandeperioodil toimunud liikumised	
Laekunud liitumis- ja muud teenustasud	34 208

Liitumis- ja muude teenustasude amortisatsioon (lisa 14)	-9 502
Amortiseeritavate liitumis- ja muude teenustasude allahindlus	-42
Kokku 2020. aasta aruandeperioodil toimunud muutused	24 664
31.12.2020	
Soetusmaksumus	349 489
Akumuleeritud kulum	-100 490
Tuludesse kandmata liitumis- ja muud teenustasud seisuga 31.12.2020 (lisa 9)	248 999

Lisa 21 Ettevõtte majandustegevuse jätkuvus

Seisuga 31. detsember 2020 ületasid ettevõtte lühiajalised kohustised käibevara 164 450 tuhande euro võrra (31.12.2019: 172 665 tuhande euro võrra).

Ettevõtte raamatupidamise aastaaruanne on koostatud lähtudes ettevõtte tegevuse jätkumisest. Juhatuse hinnangul ei tekita negatiivne käibekapital ettevõttele majandusraskusi 2021. majandusaastal, kuna 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 /põhivarade soetamiseks on kajastatud lühiajalisena, vastavalt Elektrilevi OÜ ja Eesti Energia AS omavahelisele kokkuleppele.

Lisa 22 Sündmused pärast aruandekuupäeva

Ettevõtte on alustanud uut võrgutasude kooskõlastamise protsessi Konkurentsiametiga. Ettevõtte eesmärk on jõuda uue võrgutasude kinnitamiseni Konkurentsiametiga III kvartalis 2021. aastal. Hetkel kehtiv võrgutasu on kehtestatud Konkurentsiameti poolt 01.01.2019. Hinnanguliselt suureneb ettevõtte elektri edastusteenuse tasu keskmiselt kuni 2%.

Seisuga 01.01.2021 toimus Elektrilevi OÜ jagunemine, mille käigus asutati uus ettevõtte Enefit Connect OÜ. Elektrilevi OÜ on jätkuvalt elektri jaotusvõrgu teenuse pakkuja ning jaotusvõrgu varade omanik. Jagunemise käigus toimus valdavas osas Elektrilevi OÜ seniste töötajate üleminek uude ettevõttesse Enefit Connect OÜ. Jagunemise eelselt teostas Elektrilevi olulises mahus töid olemasolevate töötajate abil. Jagunemise järgselt toimub aga oluliselt suuremas mahus teenuste sisseost Enefit Connect OÜ-st. Sisseostetavateks teenusteks Enefit Connect OÜ-st on: Klientide teenindamine, Opereerimine ja teenuste tagamine, Varahaldus ja võrguarendus, Digitaalsed lisateenused ning Tugiteenused.

10. märtsil 2021 allkirjastati Eesti Energia kontserni tütarettevõtja Elektrilevi OÜ ja kontserni Imatra FNW Oy tütarettevõtja Imatra Elekter AS vaheline leping, millega Elektrilevi OÜ omandab energiateenuseid pakkuva Imatra Elekter AS-i. Tehing viiakse lõpule kui Konkurentsiamet on andnud omapoolse heakskiidu Elektrilevi OÜ ja Imatra Elekter AS-i koondumiseks.