

→ Tegevusaruanne → Raamatupidamise aruanne

Targad energialahendused –
puhtam elukeskkond



Eesti Energia

Aastaruanne 2020

Sisukord

TEGEVUSARUANNE

Juhatuse esimehe pöördumine	3
Kontserni tegevus- ja finantsnäitajad	5
Tegevuskeskkond	6
Strateegia	13
Eesti Energia teekond 2020. aastal	17
Jätksuutlikult ja vastutustundlikult homsesse	28
Maksujalajälg	36
Ühingujuhtimine	38
Riskijuhtimine	50

RAAMATUPIDAMISE ARUANNE

Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne	75
Kasumiaruanne	76
Kondkasumiaruanne	77
Finantsseisundi aruanne	78
Rahavoogude aruanne	79
Omakapitali muutuste aruanne	80
Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lisad	81

Majandustulemused	54
Müügitulu ja EBITDA	54
Elekter	55
Võrguteenus	58
Vedelkütused	60
Muud tooted ja teenused	63
Rahavood	65
Investeeringimine	67
Finantseerimine	69
2021. aasta väljavaade	73



Eesti Energia 2020

MÜÜGITULU	EBITDA
834 mln EUR	214 mln EUR
PUHASKASUM	INVESTEERINGUD
19,3 mln EUR	188,0 mln EUR
	TÖÖTAJATE ARV
	4555
MÜÜGIMAHUD	
Elekter 7,8 TWh	Soojus 0,9 TWh
Gaas 2 TWh	Vedelkütused 461 000 t
TOODANG	
Elekter 3,8 TWh	Taastuenergia osakaal elektri ja soojuse toodangust 38%
Soojus 1,1 TWh	
Vedelkütused 452 000 t	
CO₂ EMISSION 3,8 mln t	

Hea lugeja!

Tõestasime 2020. aastal maailma räsitud pandeemia lainetes, et oleme kliendile usaldusväärne partner ka kõige keerulisemal ajal. Energiaga varustatus võib tunduda enesestmõistetav, kuid kriisis on elutähtsate teenuste tõrgeteta toimimine Eesti Energia töötajate pühendumuse lakmuspaber.



Hando Sutter
Juhatuse esimees

Meie eesliini inimesed hoidsid tuled põlemas ja kodud soojana. Üleöö muutunud töökorraldusega lihvisime uued teenused kliendile mugavaks ja kasulikuks kodukontoritest. Sellest ajast peale kutsume üksteist uhkusega ja kõige paremas tähenduses energiakangelasteks.

Aasta oli mitmel põhjusel eriline. Tervishoiukriisis rakendatud piirangud tõid energiasektoris kaasa enneolematult järsu nõudluse vähenemise. Täiendavat mõju avaldas ilmastik: 2020. aasta läks kirja mõõtmisajaloo kõige kõrgema keskmise temperatuuriga nii Eestis, Euroopas kui ka maailmas tervikuna.

Põhjala elektriturule jõudis varasemast enam hüdro- ja tuuleenergiat. Turuhindade kõikumus oli suur ning kahanenud nõudluse tõttu langesid need 2019. aastaga võrreldes kõigil Eesti Energia koduturgudel.

Euroopa Liit otsustas, et kliimapoliitika vajab süsinikuneutraalsuseni jõudmiseks aastaks 2030 senisest ambitsioonikamat vahe-eesmärki. Selge signaal, et fossiilsetest allikatest elektritootmine satub veelgi suurema surve alla, tõstis CO₂ kvoodi hinna aasta lõpuks ajaloo kõrgeimale tasemele.

Energiapööre vähese süsinikusisaldusega kestliku majanduseni võtab aega veel mitu aastakümnet, kuid Eesti Energia puhul on olnud muutus väga kiire. Meie energiatootmise CO₂ emissioon vähenes 2020. aastal võrreldes 2019. aastaga rohkem kui kolmandiku ehk 5,9 miljonnilt tonnilt 3,8 miljoni tonnini.

Eesti Energia tee süsinikuneutraalsuse eesmärgini on kolme aastaga lühenenud enam kui kolm korda. Oleme selle saavutanud oma ener-

giaportfelli ümber kujundades. See tähendab taastuenergia tootangu suurendamist nii elektri- kui ka soojatootmises ning keskendumist Eesti peamise maavara põlevkivi väärindamisele vedelkütusteks, mille tootmise süsinikjalajälg on võrreldes põlevkivist elektri tootmisega mitu korda väiksem.

Koostöös teadlaste ja partneritega oleme seadnud eesmärgi arendada edasi oma unikaalset vedelkütuste tootmise Enefit-tehnoloogiat. Meie visioon on muuta vedelkütuste tootmine keemiatööstuse osaks, mis kasutaks tulevikus süsinikupüüdmise tehnoloogiat ning põhi- või alternatiivkütusena lisaks vanarehvidele ka jäätmeplasti. Teiste ringmajanduse ettevõtjate kõrval soovime nii lahendada spetsiifilisi keskkonnaprobleeme Läänemere piirkonnas.

Taastuenergia osakaal meie elektri ja soojuse kogutoodangus kasvas 2020. aastal ligi 40% tasemeni. Rohelisest energiast lõviosa tootsime jätkuvalt Eestis ja Leedus asuvates tuuleparkides, juhitud soojus- ja elektrijaamades kasutades varasemast rohkem puidujäätmeid. Oma panuse andsid veel päikesepargid, koostootmisjaamad ning jäätme- ja kütuses toodetud taastuenergia.

Taastuenergia tootmisest on kujunenud meie kaugelt kõige kasumlikum tegevusvaldkond. Põlevkivist elektri tootmine pääses madalate hindade tõttu turule väheses mahus ning oli 2020. aastal kahjumlik.

Meie juhitud elektritootmisvõimsust on palunud omanikust Eesti riik hoida varustuskindluse ühe tugitalana vähemalt mahus 1000 megavatti 2023. aasta lõpuni. Seni on elektriturg mitmel korral seda tagavara vajanud.

Energiamailma saame terviklikult jätkusuutlikuks muuta vaid koos oma klientide ja partneritega. Klientide huvi ja nõudlus elukeskkonda

hoidvate, mugavate ja energiat säästvate lahenduste järele on iga aastaga kasvanud.

Valdkonna professionaalidena pakume energialahenduste spektrit alates rohepaketile üleminekust kuni iseseisva taastuenergia tootmise ja energiatarbimise nutika juhtimiseni välja. Uute klientide võitmine on olnud tugevama väärtuspakkumise toel sellevõrra lihtsam.

Elektrifitseerimine kui kiireim tee süsinikuneutraalsuseni loob meile võimaluse aidata ka teistel sektoritel energiapöövet ellu viia. Oleme võtnud südameasjaks arendada elektromobiilsust, pakkudes elektri- ja autode avalikku laadimistaristut ja nutikaid laadijaid kodudele ja äridele.

Elektriautodest ja nende akudest tekivad meie elektrisüsteemi ja igapäevaelu suured salvestid, mille soovime kasutusele võtta selle sama süsteemi paindliku osana.

Energiasektor võib olla keeruline, aga kliendilahendused peavad suurepärase kliendikogemuse saavutamiseks olema lihtsad. Pingutame iga päev, et klientide elu muretumaks muuta.

Heitlikule tegevuskeskkonnale ja üldisele majanduslangusele vaatamata jäime 2020. aasta kasumiaruandes plusspoolele. Täna ennustalgavalt pingutanud kolleege ning usaldavaid kliente, kes on meiega kaasas maailma puhtamaks muutmisel.



Hando Sutter
Eesti Energia juhatuse esimees

Kontserni tegevus- ja finantsnäitajad

		2019	2020
Elektrienergia müük*, sh	GWh	8 644	7 840
hulgimüük*	GWh	1 130	864
jaemüük	GWh	7 514	6 977
Võrguteenuse müügimaht	GWh	6 878	6 706
Vedelkütuste müük	tuh t	436	461
Soojusenergia müük	GWh	819	892
Töötajate keskmine arv	in.	5 300	4 555
Müügitulud	mln €	925,8	833,7
Kulumieelne ärikasum (EBITDA)	mln €	259,8	213,6
Ärikasum	mln €	71,9	52,2
Puhaskasum	mln €	35,4	19,3
Investeeringud	mln €	136,0	188,0
Äritegevuse rahavood	mln €	147,6	310,3
FFO	mln €	223,3	182,6
Põhivara	mln €	3 036,7	3 078,7
Omakapital	mln €	1 801,6	2 008,3
Netovõlg	mln €	1 101,2	847,5
Netovõlg / EBITDA	korda	4,2	4,0
FFO / netovõlg	korda	0,2	0,2
FFO / intressikulud võlakohustustelt	korda	6,5	5,6
EBITDA / intressikulud võlakohustustelt	korda	7,6	6,5
Finantsvõimendus	%	37,9	29,7
Investeeritud kapitali tootlus (ROIC)	%	2,5	1,8
EBITDA marginaal	%	28,1	25,6
Ärikasumi marginaal	%	7,8	6,3

Tegevuskeskkond

- Elektriinnad Nord Pooli elektribörsil langesid
- Baltikumi elektri hindu mõjutasid Põhjamaade hüdroenergia import ja Covid-19 pandeemia
- CO₂ heitmekvootide hinnad kasvasid Euroopa Liidu pikaajaliste kliimaeesmärkide heitkoguse vähendamise määra muudatuse tõttu
- Naftatoodete maailmaturu hinnad langesid viimase kolme aasta kõige madalamale tasemele

Eesti Energia tegutseb Baltikumi, Soome ja Poola elektriturul ning rahvusvahelisel vedelkütuste turul. Meie äri mõjutavad peamiselt nafta-, elektri- ja heitmekvootide hinnad, konkurents energia- ja klienditurgudel, energeetikasektori regulatsioonid ning uute tehnoloogiate areng.

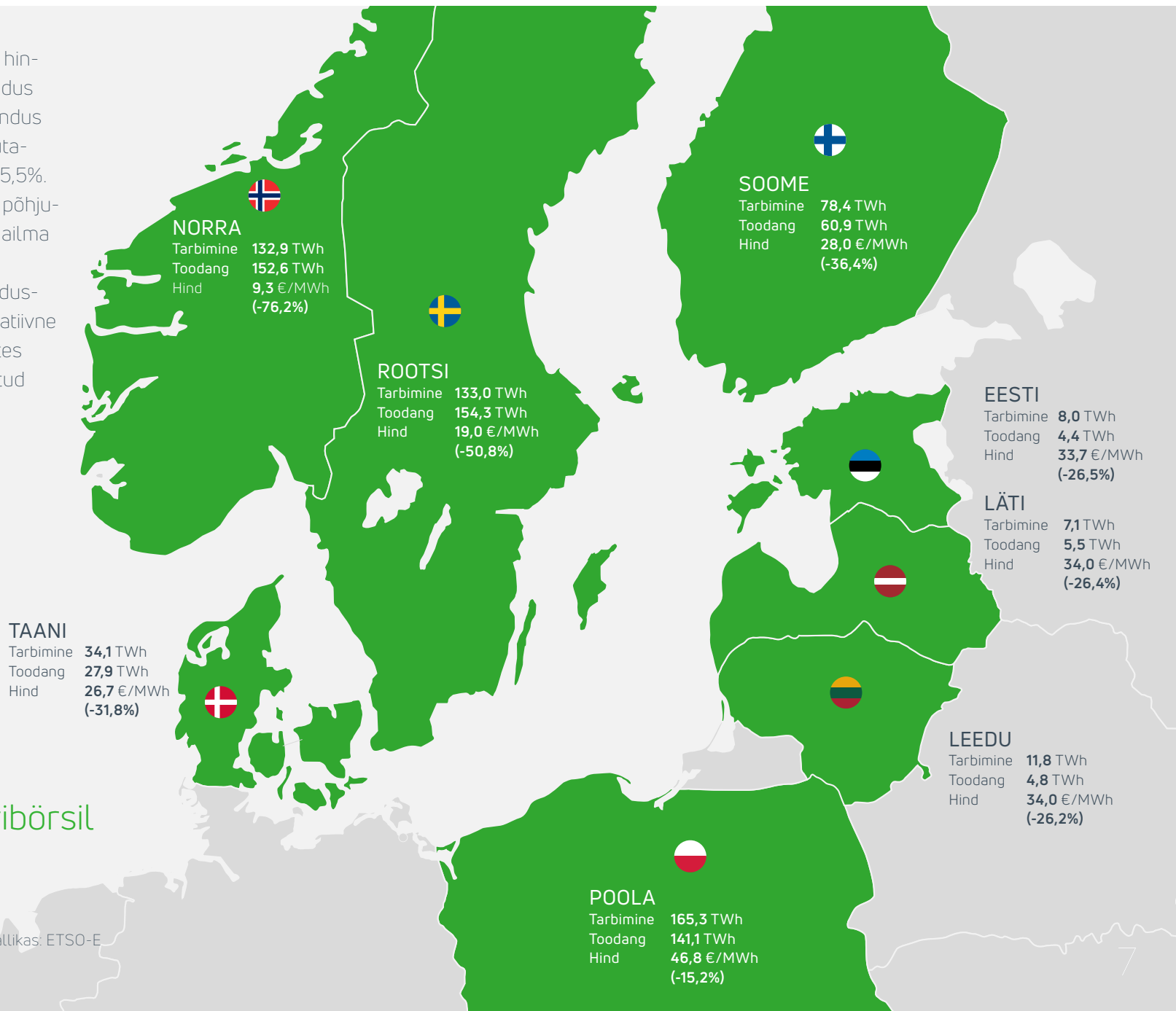
2020. aastal toimusid turgudel järgmised meie jaoks olulised sündmused

- Elektriinnad olid väga volatiilsed peamiselt hüdroreservuaaride rekordkõrge taseme ning Covid-19 pandeemiast tingitud väiksema elektritarbimise tõttu.
- Heitmekvootide hindade languse aasta esimesel poolel põhjustas Covid-19 pandeemiast tingitud väiksem energianõudlus. Aasta teisel poolel heitmekvootide hinnad tõusid seoses Euroopa Liidu kliimaeesmärkide muutmisega 2030. aastaks.
- Naftatoodete maailmaturu hinnad langesid aasta II kvartalis tingituna Saudi Araabia toornafta ekspordi rekordkogusest ning samal perioodil Covid-19 pandeemia tõttu vähenenud nõudlusest. Aasta teisel poolel leppisid OPEC+ (*Naftat Eksportivate Riikide Organisatsioon*) liikmesriigid kokku tootmispiirangutes, mis aitas kaasa naftatoodete maailmaturu hindade taastumisele.

Rahvusvahelise Valuutafondi hinnangul langes maailmamajandus 2020. aastal 4,4%. Eesti majandus langes Rahvusvahelise Valuutafondi hinnangul 2020. aastal 5,5%. Majanduslanguse peamiseks põhjuseks oli II kvartali alguses maailma tabanud Covid-19 pandeemia. Energeetikasektorile oli Arendusseire Komisjoni hinnangul negatiivne mõju kõige väiksem, kuid teistes majandussektorites kehtestatud piirangud vähendasid meie klientide elektritarbimist ning õlitoodete nõudlust.

Elektrihinnad Nord Pooli elektribörsil langesid

* Keskmise hinna allikas: Nord Pool
Toodangu ning tarbimise mahtude allikas: ETSO-E



Eesti on osaline elektribörsil Nord Pool, kus kauplevad elektri tootjad, kes müüvad börsile oma toodetud elektrit, ja elektri müüjad, kes ostavad börsilt elektrit, et seda lõpptarbijatele edasi müüa. Enim mõjutavad meie tegevust Eesti, Läti, Leedu ja Poola elektrihinnad, kuna nendes riikides me nii toodame kui ka müüme elektrit. Lisaks müüsimise 2020. aastal elektrit ka Soomes ja Rootsis.

Eesti ja naaberriikide elektriturud on ülekandekaablitega tihedalt ühendatud. Seetõttu mõjutavad elektritootmist ja -hindu ka mitmed tegurid väljaspool meie koduturge, näiteks nii veetase Norra hüdroreservuaarides kui ka piirkonna tuuleolud.

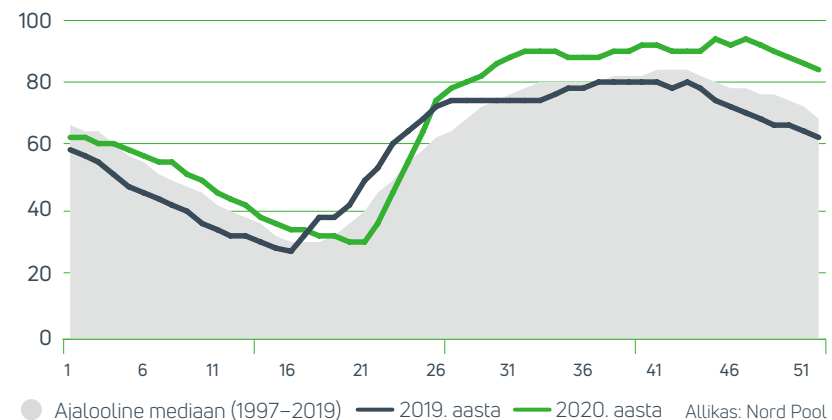
2020. aastal oli Põhja- ja Baltimaade turupiirkonna elektritoodangu maht 410,4 TWh ning tarbimismaht 405,3 TWh. Võrreldes 2019. aastaga suurenes Põhja- ja Baltimaade turupiirkonna elektritoodang 14,1 TWh ning tarbimismaht vähenes 7,3 TWh. Rootsi ja Norra 2020. aasta elektritoodang ületas riikide tarbimismahtu. Eesti, Läti, Leedu, Soome ning Taani tarbimismaht ületas riikidesisest elektritoodangut, mistõttu pidid riigid elektrit importima.

Baltikumi elektrihindu mõjutasid Põhjamaade hüdroenergia import ja Covid-19 pandeemia

Eesti ja lähiriikide elektrihindu mõjutas 2020. aastal varasemate aastatega võrreldes rekordsuur Põhjamaade hüdroelektri toodang, erakordselt suur tuuleenergia toodang ning Covid-19 pandeemiast tingitud väiksem elektritarbimine.

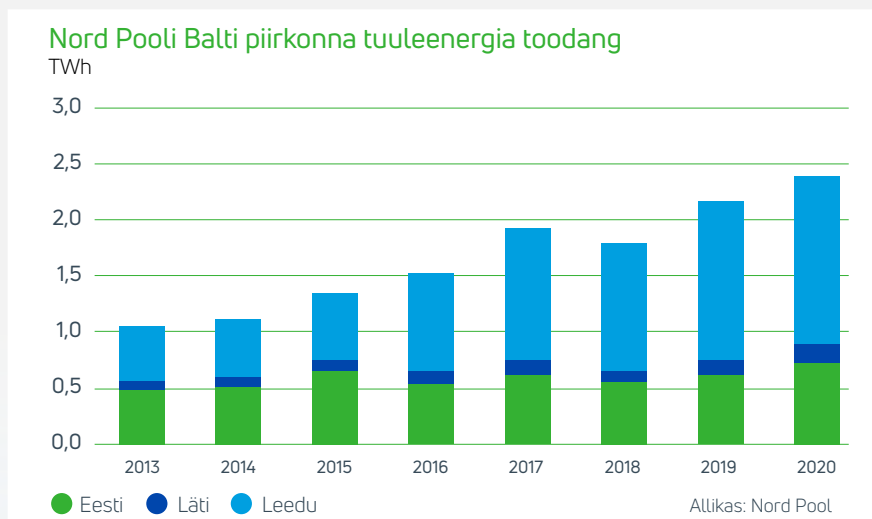
Ülekandekaablite kaudu jõuab Baltimaadesse Põhjamaade hüdroenergia, mis on teistel viisidel toodetud elektrist odavam. 2020. aastal oli keskmine hüdroressursside tase sooja ilma ning rohkete sademete tõttu rekordkõrge ehk 68,4% reservuaaride maksimaalsest mahutavuse tasemest, mis on 8,5% võrra kõrgem 2019. aasta keskmisest tasemest ning 5,8% võrra kõrgem ajaloolisest keskmisest. Rekordkõrge hüdroressursside tase tõi kaasa elektrihindade languse Põhjamaades ning tiputundide välisel ajal ülekandekaablite kaudu ka Baltimaades. Põhjamaade hüdroelektri toodang kasvas aasta võrdluses 237 TWh tasemele (+15%), mis on võrreldav kogu Baltikumi 9-kordse elektri tarbimise mahuga.

Põhjamaade hüdroressursside tase nädalate lõikes
% maksimumist



Põhjamaade ülekandekaablite kaudu Baltimaadesse eksporditud madalama hinnaga elektrile lisaks mõjutas 2020. aastal meie

koduturgude elektrihindu ka rekordiline tuuleenergia toodang. Tuulest toodetud elektri madalam tootmishind muudab selle võrreldes põlevkivist toodetud elektriga konkurentsivõimelisemaks.



Covid-19 pandeemia piirangutest tingitud väiksema tarbimismahu, erakordselt sooja ning sademeterohke talve ning kasvanud tuuleenergia toodangu koosmõju tõli 2020. aastal kaasa väga volatiilsed

elektrihinnad. Kui tiputundidel olid ülekandevõimsused maksimaalselt kasutuses, siis olid Balti regioonis tunnihinnad võrreldes Põhjamaade hindadega kõrged, küündides tasemeni 255 €/MWh. Väljaspool tiputunde jõudis Balti regiooni Põhjamaade soodne hüdroenergia, mis langetas Balti regiooni elektrihinna paari euroni MWh kohta. 2020. aastal oli esmakordselt Balti regiooni ajaloos neljal järjestikusel tunnil elektri tunnihind negatiivne, kuna Põhjamaade soodne hüdroenergia import ning tuulised ilmaolud langesid samadele tundidele.

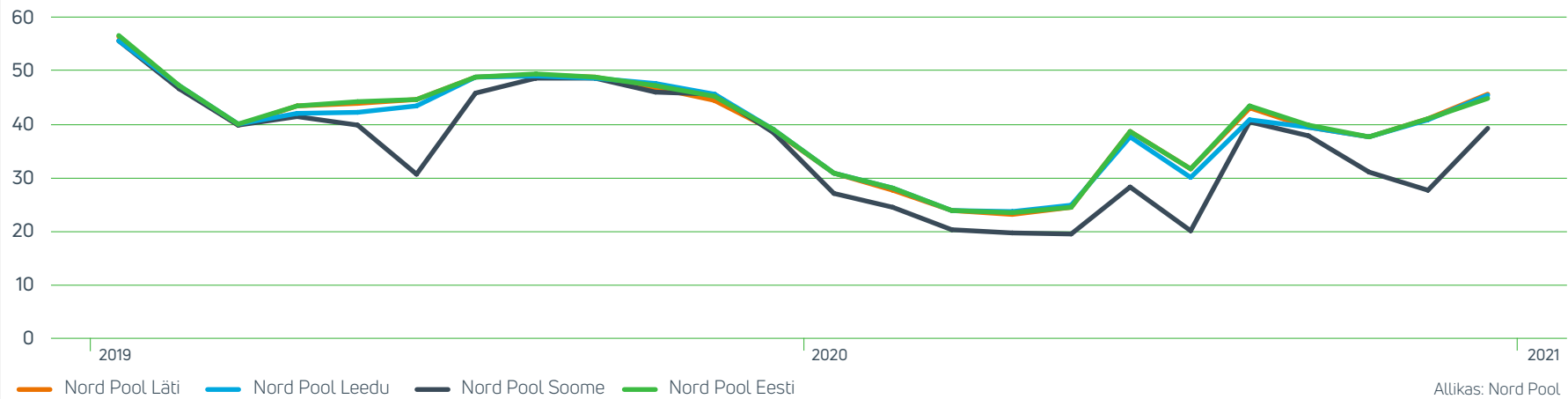
Eesti hinnapiirkonna 2020. aasta keskmine elektrihind oli 33,7 €/MWh (-12,2 €/MWh võrreldes 2019. aasta keskmise elektrihinnaga). Kuu keskmine oli kõrgeim detsembris, mil MWh maksis 45,5 eurot, aasta madalaim aga aprillis, 23,7 €/MWh.

Nagu 2019. aastal, ületas Eesti elektri tarbimismaht ka 2020. aastal siseriikliku elektri toodangu mahtu, mistõttu on Eesti sarnaselt Läti ja Leeduga saanud elektrit importivaks riigiks. 2019. aastast alates on liikunud Eesti keskmine elektrihinna tase lähemale Läti ja Leedu hindadele ning kaugenenud Soome elektrihinnast. 2020. aastal oli keskmine elektrihind Läti hinnapiirkonnas 34,0 €/MWh (-12,2 €/MWh võrreldes 2019. aasta keskmise elektrihinnaga) ning Leedu hinnapiirkonna keskmine elektrihind 34,0 €/MWh (-12,1 €/MWh võrreldes 2019. aasta keskmise elektrihinnaga).



Kuu keskmine elektrihind

€/MWh



Energiatootmises on oluliseks näitajaks *Clean Dark Spread*, mis peegeldab elektritootja arvestuslikku kasumimarginaali, mis jääb alles pärast keskmisest elektri turuhinnast kütuse- ja CO₂ heitmekulude mahaarvamist. Keskmisest elektri turuhinnast CO₂ heitmekulude mahaarvamise tulemusel kujuneb CO₂ kulu vaba elektri müügi marginaal (ingl *Clean Spread*).

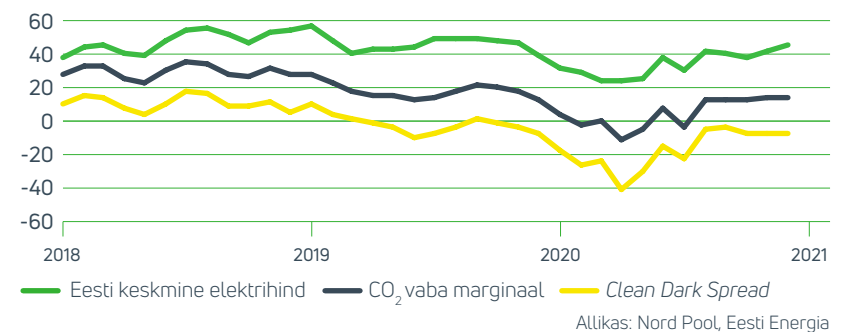
Eesti Energia *Clean Spread* oli 2020. aastal 5,7 €/MWh (-12,1 €/MWh võrreldes 2019. aastaga). *Clean Spread*'i vähenemise tingis eelkõige Eesti elektrihinna langus (-12,2 €/MWh võrreldes 2019. aastaga). CO₂ heitmekulude komponent vähenes 0,1 €/MWh võrreldes 2019. aastaga.

Eesti Energia *Clean Dark Spread* oli 2020. aastal -14,9 €/MWh (-14,0 €/MWh võrreldes 2019. aastaga). Põlevkivi kulu hinnakomponent *Clean Dark Spread*'is suurenes 1,9 €/MWh võrreldes 2019. aastaga. CO₂ ja põlevkivi kulu hinnakomponendi muutuse kombineeritud mõju

oli +1,8 €/MWh. Arvestades, et *Clean Dark Spread* oli aasta keskmisena negatiivne, jälgisime hoolikalt turuolukorda, et maksimaalselt kasutada võimalusi toota kõrgema hinnaga perioodidel.

Eesti Energia CO₂ vaba marginaali ja *Clean Dark Spread*'i seos Eesti elektrihinnaga

€/MWh



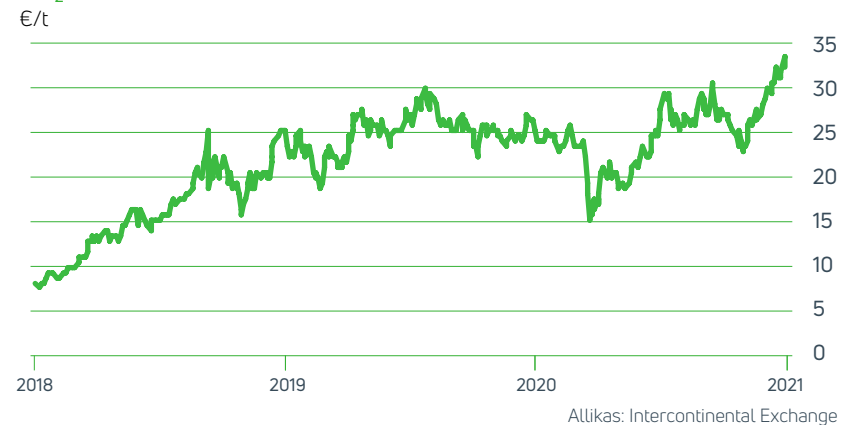
CO₂ heitmekvootide hinnad kasvasid Euroopa Liidu pikaajaliste kliimaeesmärkide heitkoguse vähendamise määra muudatuse tõttu

Heitmekvootide süsteemi eesmärk on vähendada CO₂ heitmete õhku paiskamist üle Euroopa. Selleks soovitakse suunata energiatootjaid kasutama vähem saastavaid tooraineid ja investeerima efektiivsematesse tootmistehnoloogiatesse. Kõrge CO₂ heitmekvoodi hind koos madala gaasihinnaga on tinginud Euroopas olukorra, kus gaasist elektrit tootvate elektrijaamade tootmise omahind on langenud madalamaks kui põlevkivist ja kivisöest elektritootmise omahind.

Mida kõrgem on CO₂ heitmekvootide hind, seda kallim on Eesti Energiat põlevkivist elektrit toota. CO₂ heitmekvootide hind mõjutab oluliselt põlevkivi otsepõletusel toodetud elektritootmiskulu, eriti meie vanemate ja suurema CO₂-mahukusega tootmiseadmete puhul. Samal ajal soodustab kõrgem CO₂ heitmekvootide hind meie konkurentsivõimet taastuvenergia tootmisüksustes.

2020. aasta alguses oli CO₂ heitmekvootide hind tasemel 24,4 €/t ning I kvartali lõpuks oli hind langenud 17,7 €/t tasemele. CO₂ heitmekvootide hinna langus 2020. aasta I kvartalis oli tingitud Covid-19 pandeemia tulemusel maailmaturgudel toimunud langusest. Covid-19 pandeemia piirangud ning maailmaturgude langus tõid kaasa turuosaliste CO₂ heitmekvootide müügi kasvu.

CO₂ heitmekvootide hinnad



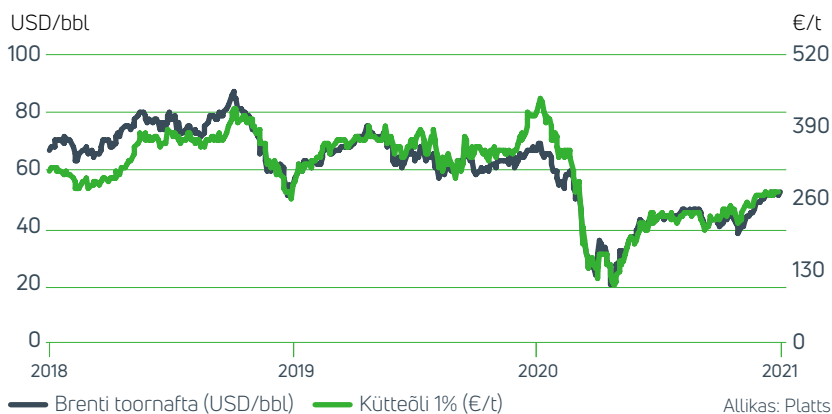
Teise kvartali algusest hakkas CO₂ heitmekvootide hind Covid-19 pandeemiast tingitud kvootide müügi tõusu järel taas kasvama, jõudes 2020. aasta detsembri lõpu seisuga 32,7 €/MWh tasemele. Hinnatõusu põhjustas Euroopa Liidu pikemaajalistes kliimaeesmärkides 2030. aastaks CO₂ heitkoguste vähendamise eesmärgi tõstmine 40%-lt 55%-le (võrreldes 1990. aastaga). CO₂ heitmekvootide turule on üha enam tulnud lisaks tootjatele (CO₂ emiteerijatele) ka spekulatiivseid kauplejaid, kelle käitumine on tugevalt mõjutatud avalikust arvamusest Euroopa keskkonnapoliitika arengu teemal.

● CO₂ heitmekvootide keskmine hind oli 2020. aastal 24,8 €/t, langedes 2019. aastaga võrreldes 0,4% (-0,1 €/t).

Naftatoodete maailmaturu hinnad langesid viimase kolme aasta kõige madalamale tasemele

Meie toodetavale põlevkiviõlile kõige lähedasem õliturul laialdaselt kaubeldav toode on 1% väävlisisaldusega kütteõli, mille hind sõltub peamiselt Brenti toornafta hinnast. Eesti Energia jaoks on toornafta ja kütteõli hinnatõus positiivse mõjuga, kuna see tõstab meie põlevkiviõli hinda ning kasvatab müügitulu.

Vedelkütuste hinnad



2020. aasta esimesel poolaastal Brenti toornafta keskmine hind langes 23,9 USD/bbl, s.t 36,2% võrreldes 2019. aasta esimese poolaasta keskmise hinnaga (66,1 USD/bbl). Aasta madalaim kuu keskmine hind oli aprillis 26,7 USD/bbl ehk 58% madalam (-36,9 USD/bbl) võrreldes 2020. aasta jaanuari keskmise hinnaga. Esimese poolaasta naftatoodete suur hinnalangus oli põhjustatud

Saudi Araabia ja Venemaa naftasõjast ning Covid-19 pandeemia mõjudest.

Saudi Araabia tootis aprillis naftat rekordkoguses. Nafta ülepakkumine langes kokku Covid-19 pandeemia esimese lainega ja sellest tingitud negatiivse nõudluse šokiga, mistõttu nafta hind langes esimest korda ajaloos miinusesse. Tegemist oli suurima hinnalangusega pärast 2008. aasta finantskriisi. Mais saavutas OPEC+ tootmispiirangute kokkulepped, tänu millele taastus nafta hind tasemele 40 USD/bbl.

Teisel poolaastal Brenti toornafta keskmine hind võrreldes 2020. aasta esimese poolaasta keskmise hinnaga kasvas 2,2 USD/bbl (+5,2%), kuid võrreldes 2019. aasta teise poolaasta keskmise hinnaga (62,2 USD/bbl) langes 17,9 USD/bbl (44,3 USD/bbl). Esimese poolaastaga võrreldes soodustas teisel poolaastal hinna kasvu Saudi Araabia otsus piirata veelgi OPEC+ kokkuleppes määratud ekspordi mahtu.

Brenti toornafta keskmine hind oli 2020. aastal 43,2 USD/bbl ehk oluliselt madalam 2019. aasta keskmisest hinnast (-32,5%, -20,9 USD/bbl). 1% väävlisisaldusega kütteõli turuhind liikus 2020. aastal samas suunas Brenti toornafta hinnaga. 1% väävlisisaldusega kütteõli keskmine hind oli 2020. aastal 234,9 €/t ehk 32,4% (-112,8 €/t) madalam 2019. aasta keskmisest hinnast.

Vedelkütuste hinnad

Keskmine hind		2020	2019	2018
Brenti toornafta	USD/bbl	43,2	64,1	71,7
Kütteõli 1%	€/t	234,9	347,7	339,9
Euro vahetuskurss	EUR/USD	1,14	1,12	1,18



Strateegia

Eesti Energia on uute, targemate ja puhtamate energialahenduste loomisel teenäitaja. See on meie pikaajalise konkurentsivõime alus.

Meie põhimõte professionaalse energiapartnerina on pakkuda kliendile kogu tema elukaare vältel vajalikku teenuste spektrit.

Innoveerime energjavaldkonnas rohelisema tuleviku, targema ja säästlikuma ning rahulolevama kliendi nimel. Meil on tegevusplaan, mis võimaldab meil olla rohepöörde eestvedaja.

Arendame energiatootmist ja kliendilahendusi kooskõlas ühiskondliku kokkuleppega saavutada süsinikuneutraalsus. Rahvusvahelise ettevõtteks kasutame kõikide oma koduturgude teadmisi ja tugevusi.

Klientide ootus

Mitte kunagi varem pole klientidel olnud nii kõrged ootused vastutustundlikkusele. Klient soovib osta teenust ettevõttelt, mis toodab energiat taastuvatest allikatest, aitab kliendil ise taastuvenergiat toota ja keskkonnasõbralikumalt energiat tarbida.

Klient soovib kõigile oma energiavajadustele kompaktselt ja lihtsat lahendust professionaalselt ja usaldusväärset teenusepakkujalt.

Klient ootab mugavaid ja tarku lahendusi, mis võimaldavad tal oma energiatarbimist nutikalt juhtida ning ise energiat toota.

Omaniku ootus

Ainuomanik Eesti Vabariik ootab meilt kasumlikkust ja stabiilset dividenditulu.

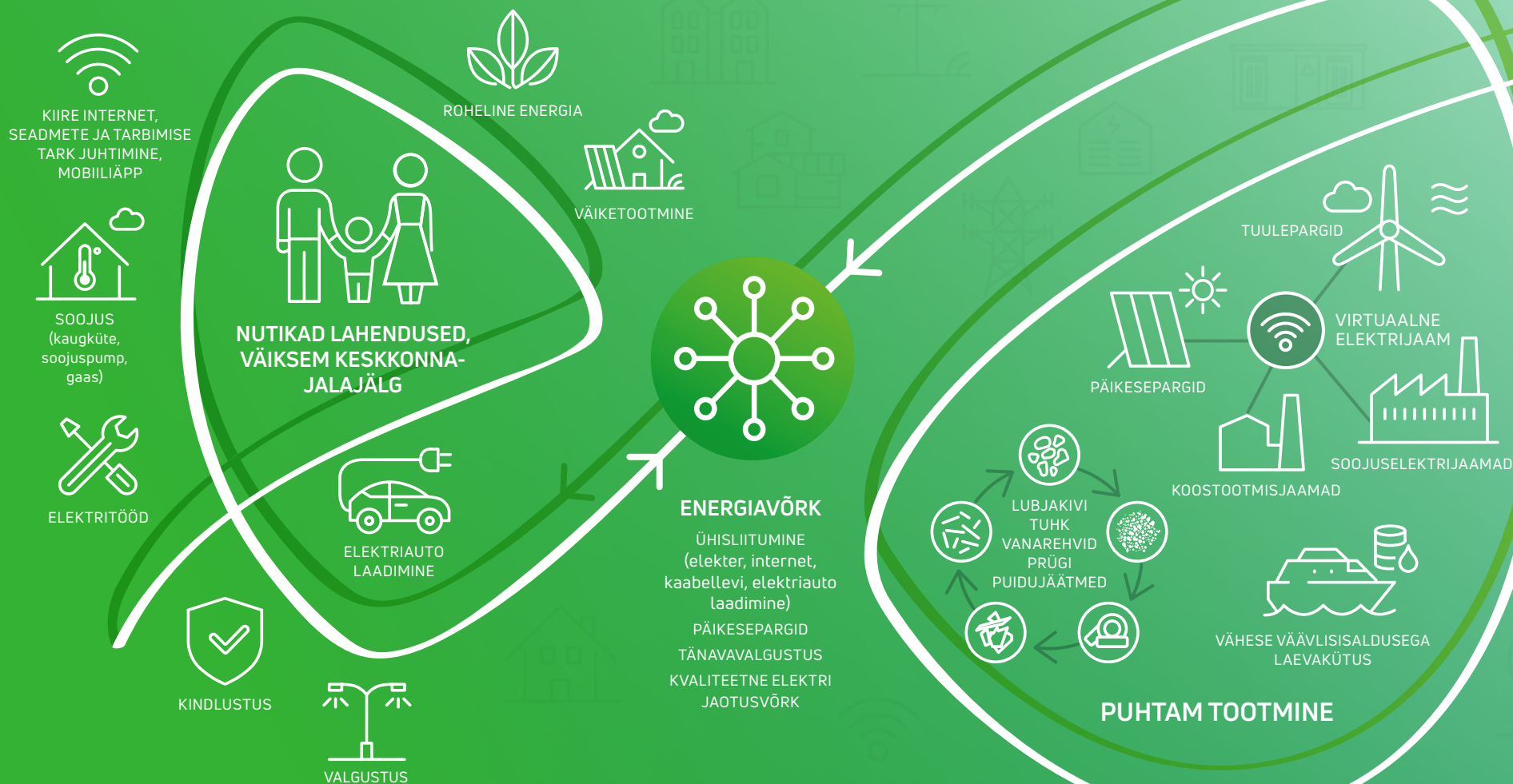
Selleks tuleb meil kasvatada taastuvatest energiaallikatest toodetud elektri osakaalu, kuid samal ajal säilitada juhitava elektritootmisvõimekus riikliku varustuskindluse eesmärgil.

Omanik eeldab põlevkivi edasist väärindamist säästlikul viisil ja Ida-Virumaa tööjõuressursi rakendamist.

Jaotusvõrguteenuse puhul on ootus tõsta võrgu töökindlust järk-järgult viisil, mis tarbija rahakotti liigselt ei koormaks.

Uus energiamaailm

Rohepöörde võimaldajana ning suurepärase kliendikogemuse toel jõuame miljoni rahuloleva kliendini Läänemere regioonis.



Kasvame energiavaldkonnas täislahenduse pakkujaks – aitame klientidel lihtsalt ja mugavalt energiakuludelt säästa, vähendada süsinikujalajälge ning luua koos meiega puhtamat elukeskkonda

- Puhtama energiatootmise nimel reaaliseerime taastuvenergia arendusprojekte Soomest Poolani. Meie fookus on tuule- ja päikeseenergia tootmismahdade kasvatamisel. Plaanime jõuda esimese pilootprojektini tuuleenergiast rohevesiniku tootmisel. Taastuvenergia salvestusvõimekuse väljarendamist peame uues energiamaailmas möödapääsmatuks.

Juhtivas elektritootmises vähendame süsinikumahukust puidujäätmete ning õli- tootmise kõrvalsaaduse põlevkivigaasi osakaalu tõstes. Soojuselektrijaamad osalevad elektriturul energianõudluse kõrgperioodidel, aidates leevendada Eesti sõltuvust elektrienergia impordist ja hoida varustuskindlust.

Laiendame vähese väävlisisaldusega kvaliteetsete vedelkütuste tootmist ja arendame koostöös teadlastega Enefit-tehnoloogiat, et lahendada vanarehvide ja jäätmeplasti keskkonnaprobleem.

- Puhtama energia toome tarbijani kvaliteetse ja üha ilmastikukindlama elektri jaotusvõrgu kaudu konkurentsivõimelise hinnaga. Digitaalselt juhitav ja reaalajas tarbimisandmeid jälgida suutev võrk on liides ja selgroog vähese süsinikukasutusega ühiskonnale üleminekul.

- Rohelisest energiapaketest kui süsinikujalajälje vähendamise kõige lihtsamast sammust kujuneb kliendi eelistatud valik. Liidame kliendi soovitud energialahendused üheks tervikuks ehk nn targa kodu või ettevõtte lahenduseks. Aitame kliendil rohelist energiat ise toota ja oma tarbimist nutikalt juhtida ehk võimaldame säästa. Olulist rolli näeme elektrisõidukite laadimislahendustel ja akude või teiste salvestite integreerimisel elektrisüsteemi.

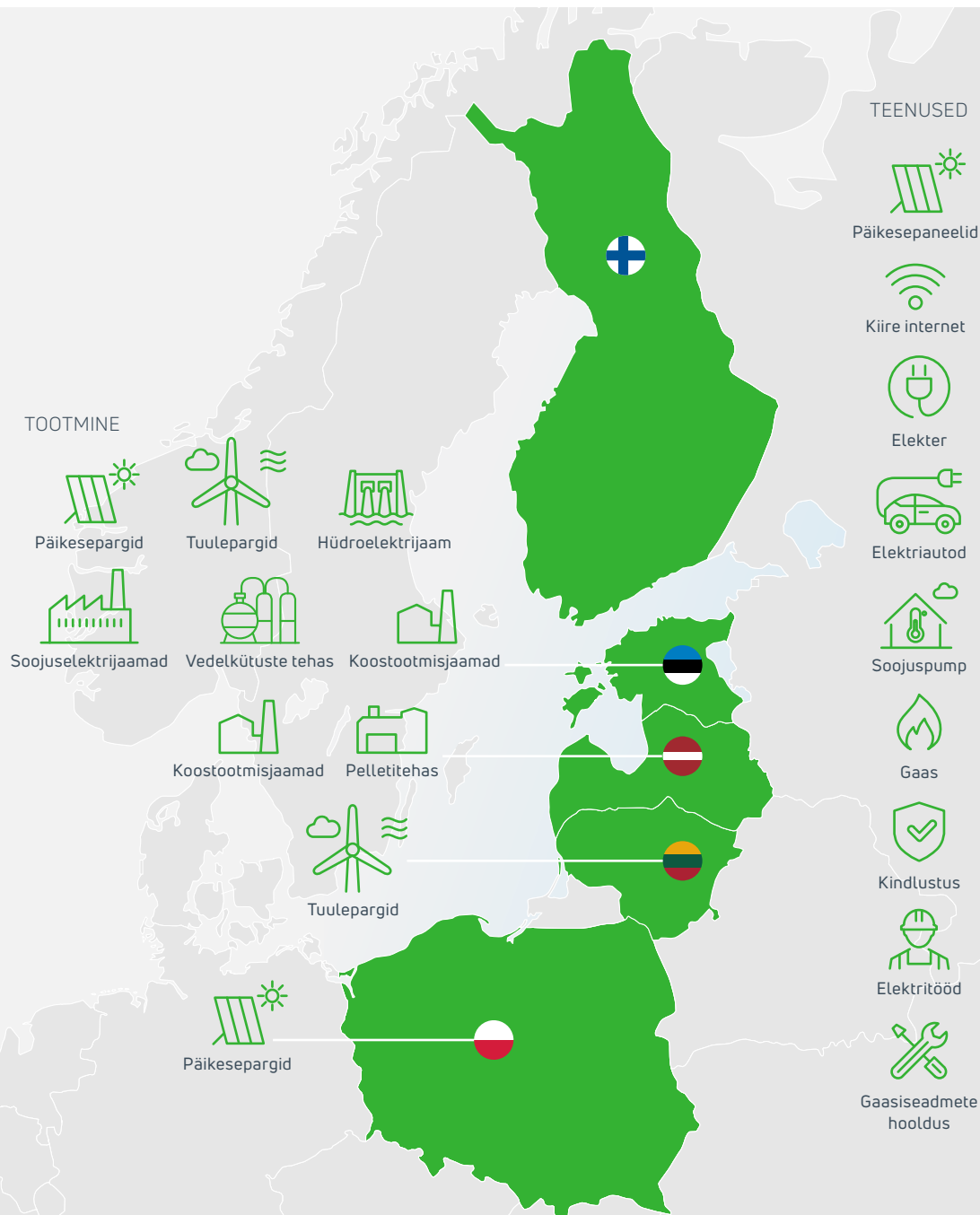
Kliendi teekond algab mugavalt mobiili- või arvuti-ekraanilt ning teenused on sama lihtsalt neist ka hallatavad. Rohepöörde võimaldajana ning suurepärase kliendikogemuse toel jõuame miljoni rahuloleva kliendini Läänemere regioonis.

Pakume energialahendusi Läänemere piirkonnas

Tegutseme Baltikumi, Soome ja Poola elektri- ja gaasimüügi turgudel ning rahvusvahelisel vedelkütuste turul.

Loome energialahendusi alates elektri, soojuse ja kütuste tootmisest kuni uudsete müügi, klienditeeninduse ja energiaga seotud lisateenusteni.

	Energia- tootmine	Erakliendi teenused	Äriklendi teenused
SOOME		✓	
EESTI	✓	✓	✓
LÄTI	✓	✓	✓
LEEDU	✓	✓	✓
POOLA	✓		✓



Eesti Energia teekond 2020. aastal

- Taastuenergia tootmine ja tarbimine on lihtsam ja mugavam
- Elektrivõrgust on saamas uue energiamaailma vahelüli
- Puhtam energiatootmine suurendab meie konkurentsivõimet

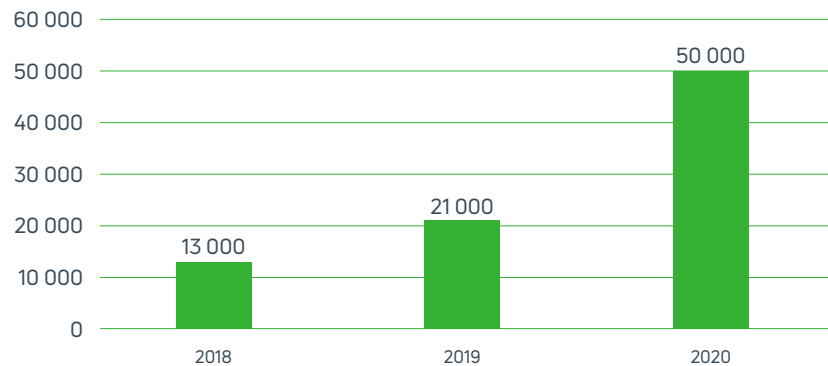
Töötame selle nimel, et koos klientidega luua puhtam, paindlikum ja jätkusuutlikum energiamaailm. Digitaalajastuga käsikäes toimuv hoogne üleminek sellesse uude maailma on kantud keskkonnasõbralikust mõtteviisist – inimesed tunnetavad, et ka nende valikul on otsene mõju kogu elukeskkonnale.

Esimene kõige lihtsam ja mugavam samm teel säästvama eluviisi poole on hakata tarbima rohelist elektrit ja kasvatada sellega nõudlust taastuenergia järele. 2020. aastal nägime taastuvelektripakettide populaarsuse kasvu ning rohkemate äriklientide motivatsiooni oma süsinikjalajälge vähendada.

Kui 2019. aasta alguses valis keskmiselt vaid iga kahekümnes kodu endale roheline elektripaketi, siis mullu soovis 100% taastuvatest energiaallikatest toodetud elektrit juba iga kolmas uus klient. Taastuvelektripakett on meie koduturgudel juba 50 000 kliendil.

- Valikuvõimaluste avardamiseks pakume klientidele peatselt võimalust valida soovi korral liigiti enda tarbitud rohelist energiat: tuule-, päikese või hüdroelektrit. Lisaks tuule- ja päikeseenergia tootmisele ostame kokku väiketootjate ülejäävat taastuvelektrit ning vahendame seda klientidele kõikidel koduturgudel.

Rohelise energiapaketi klientide arv



- Koostöös suuremate äriklientidega otsime võimalusi sõlmida pikaajalisi taastuvenergia ostu- või müügilepinguid (PPA – *power purchase agreements*). Pikaajaline leping hoiab kliendi elektrikulud stabiilsena ja garanteerib tarbitud elektri päritolu. Seevastu taastuvenergia tootja saab olla kindel oma toodangu müügis.

Sel eesmärgil sõlmisime lepingu (PPA - *power purchase agreements*) Leedu tuuleenergiaettevõttega E energija. Ostame kümne aasta jooksul ära tulevase tuulepargi roheenergia kogutoodangu. Kunagi varem ei ole Baltimaades nii pikaajalist ja suuremahulist roheenergia ostulepingut sõlmitud.

Leetu Telšiaisse rajatav ja 2022. aastal käivituv tuulepark toodab prognoositavalt aastas 235 GWh taastuvelektrit, millest jaguks 80 000 majapidamisele. Soovime selle energiaga varustada ärikliente, et luua ettevõtetele senisest paremad võimalused oma tegevust keskkonnasõbralikumaks muuta.

Päikeseenergia tootmine ja tarbimine kasvab kiiresti

Lisaks taastuvenergia tarbimisele oleme teinud kliendile võimalikult lihtsaks ise taastuvenergiat toota. Küsitlusel põhineva turuanalüüsi selgitasime välja, et kaks kolmandikku vastanutest on huvitatud päikeseenergia lahendustest. Huvilistest iga kümnes plaanib päikeseenergia kasutusele võtta.

Meie päikeseenergia eksperdid annavad endast parima, et ideest teostuseni kõik sujaks. Valime koos kliendiga kõige sobilikuma lahenduse, taotleme vajalikud load, aitame sõlmida võrgulepingut ning anname nõu toetuskeemide kohta. Lisaks pakume koostöös pankadega järelmaksulahendust ja ostame tarbimisest üle jääva elektri tagasi.

Ärikliendil on valik, kas tellib meilt päikeseelektrijaama ehitamise või eelistab omafinantseeringuta murevaba täisteenust. 2020. aastal aitasime Eestis, Lätis ja Leedus päikeseelektrijaamu paigaldada enam kui 350 era- ja ärikliendil, koguvõimsusega 9 MW.

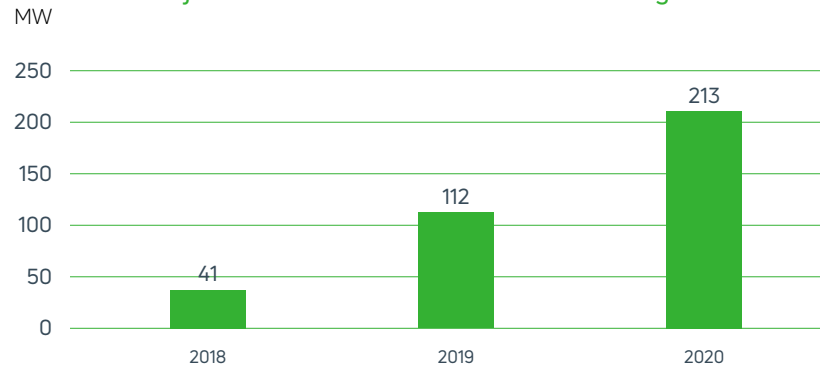


Nägime 2020. aastal plahvatuslikku väikeelektritootjate arvu kasvu ja nende poolt võrku toodetud elektrienergia mitmekordistumist. Meie jaotusvõrguettevõttele Elektrilevi ning Eesti elektrisüsteemile tervikuna on see suur väljakutse.

Kui aasta alguses oli Elektrilevi võrguga ühendatud elektritootmise seadmeid ligi 3100 tarbimiskohas, siis aasta lõpuks oli neid üle 6000. Võrku ühendatud päikeseelektrijaamade koguvõimsus kasvas aastaga 112 MW-lt 213MW-le.

Suvekuudel ulatus keskpäeviti päikeseelektritoodang 20%-ni kogu Elektrilevi võrgus olevast tarbimisest, st päikesejaamad suutsid katta viiendiku Eesti elektrivarustuse vajadusest. Eesootaval suvel võime kogeda olukorda, kus kogu vajaminev elekter toodetakse Eestis kohapeal tuule- ja päikeseenergiast.

Päikeseelektrijaamade tootmisvõimsus Elektrilevi võrgus



Kliendikasu elektrifitseerimisest ja paindlikkusest

Kodumajapidamiste energialahenduste valikusse lisasime möödunud aastal soojuspumpad. Täheleatasime, et paljud kliendid kasutavad oma kodu kütmiseks ebaefektiivset küttesüsteemi, millega kaasnevad suuremad elektriarved.

Soojuspump on kasutajasõbralik ja ökonoomne kütteviis, mis sobib nii kodu peamiseks soojusallikaks kui ka toetavaks kütteks. Pakume nii õhk-õhk-, õhk-vesi- kui ka maasoojuspumpasid, mis on sobilikud just põhjamaisesse kliimasse.



Soojuspump on kasutajasõbralik ja ökonoomne kütteviis

Klientide suurema turvatunde nimel hakkasime Eestis ja Lätis pakuma kindlustuskaitset elektririkete ja tulekahju vastu. Statistika põhjal pole ligi poolel Eesti kodumajapidamistest kindlustust ning umbes veerand kõigist tuleõnnetustest juhtub elektririkke tõttu. Kiire väljamaksega lahendus on lihtne ning teeb kindlustuse rohkematele kodudele taskukohaseks. Kindlustuskaitset on võimalik kasutada ka sellise elamu tarbeks, mis pole kliendi püsiv elukoht, ning puuduvad piirangud hoone vanusele.

Usume, et elektrifitseerimine on kiireim tee vähese süsinikukasutusega majandusele üleminekul. Energeetikas on see toimunud kiiremini kui teistes sektorites, mistõttu oleme ulatanud puhtama transpordi nimel abikäe ka transpordisektorile.

Soovime muuta elektriauto omamise võimalikult mugavaks ning pakume laadimislahendusi kaubamärgi Enefit Volt alt. Haldame Eesti suurimat avalikku laadimisvõrku. Selles laetakse akusid rohelise energiaga ja nii jäi aastaga maanteedel läbimata ligi 4 miljonit

„musta“ kilomeetrit. Seda kõike tänu esimesele 1900-le Eesti inimesele, kes on otsustanud elektriauto kasuks.

Enefit Volti avalikus laadimisvõrgus oli 2020. aasta lõpuks 180 laadijat. Tallinnas ja Tartus paigaldasime esimesed kolm ülikiir-laadijat, mis võimaldavad sõltuvalt autost 100 km läbimise jaoks vajaliku koguse energiat laadida vähem kui 10 minutiga. Lisaks avasime 10 uut kiir-laadijat. Avalikku laadimisvõrku saab kasutada mugavalt Enefit Volti nutirakendusega.

Kodukliendile hakkasime sügisel pakuma tulevikukindlaid laadimislahendusi ja seda võimalust avardame ka äriklientidele. Laadimislahendust saab tellida koos paindliku koormuse juhtimisega, mis suunab autolaadijat akusid laadima just siis, kui üldine tarbimine on väiksem. Nii ei pea elektriauto laadimiseks tegema täiendavaid kulusi liitumisvõimsuse tõstmiseks.

Juba viie aasta pärast peaks pilt transpordis tänu elektrisõidukite arvu kasvule olema oluliselt muutunud. Elektriautode abil tekivad

Usume, et elektrifitseerimine on kiireim tee vähese süsinikukasutusega majandusele üleminekul



Haldame Eesti suurimat avalikku laadimisvõrku

meie elektrisüsteemi ja igapäevaellu suured salvestid, mille saab võtta kasutusele selle sama süsteemi paindliku osana. Kui tuul puhub ja päike paistab, on elekter odavam ja aku laadimine mõistlik. Kui taastuvenergiat on võrgus vähem ja elektrihind seega kallim, saavad autoakud neisse talletatud energiat võrku tagasi anda ning sõiduki omanikule hoopis raha teenida.

Paindlikusteenused toovad säästu

Elektrisüsteemi paindlikkus eeldab võimekust juhtida tootmist ja tarbimist digiplatvormilt. Esimese suure sammuna käivitasimegi uendusliku virtuaalse elektrijaama. See võimaldab kiirendada rohe- ja digipöoret, pannes suured elektrit tarbivad ja tootvad seadmed klientidele raha teenima, vähendades energiakulusid ning tuues turule rohkem taastuvenergiat.

Esimeses etapis suurematele tööstus- ja tootmisettevõtetele mõeldud lahendust plaanime lähiaastail pakkuda nii äri- ja büroohoonetele kui ka koduklientidele, kelle käsutusse lisandub iga aastaga nutikaid ja paindlikke seadmeid. Koostöös partneritega nagu Tallinna Tehnikaülikool on teenuse väljatöötamiseks katsetused käimas ning esialgsed tulemused paljutootavad.

Virtuaalne elektrijaam võimaldab panna suured tööstusseadmed lisaks oma põhiülesandele nutikalt, nähtamatult ja täiendava investeeringuta raha teenima, vähendades energiakulusid sõltuvalt tegevusvaldkonnast ja seadmest aastas kuni 15%.



- Virtuaalne elektrijaam jälgib reaalajas energiaturul ja võrgus toimuvat ning juhib sellega ühendatud seadmeid omaniku mugavustingimustega arvestades nii, et see oleks talle maksimaalselt tulus ja elektrivõrgu jaoks optimaalne. Viimasest omakorda saab tulu teenida teenusepakkuja.

Ühendasime Auvere elektrijaama ja osa tuuleparkidest samuti virtuaal- elektrijaama platvormiga. Moodustasime sellega kiiresti reageeriva energiareseervi, millega osaleme Soome sagedusvõimsuste turul. Eestis ja Baltimaades tekib turg sellise teenuse järele alles aastal 2025.

Kasvatame energiamüügi portfelli koduturgudel

Energiamüüki aitab meil suurendada kasv koduturgudel, eelkõige Lätis, Leedus ja Poolas. 2020. aastal hakkasime müüma koduklientidele elektrit Leedus, mis on Eesti, Läti ja Soome kõrval meie neljas koduklientiturg.

Suutsime Leedu elektrituru avanemise esimeses etapis saada tugeva väärtuspakkumise toel mõne kuuga 20 000 uut koduklienti. Varustame kliente ainult Leedus toodetud taastuvenergiaga, mis on pärit tütarettevõtte Enefit Green tuuleparkidest ja teistelt kohalikelt taastuvelektri tootjatelt.

Lätis kasvatasime 2020. aastal koduklientide arvu kahekordseks – oleme võitnud 20 000 kliendi usalduse. Lisaks elektrimüügile pakume Lätis päikeseelektri teenust ja kindlustust ning müüme Enefit Greeni toodetud pelliteid.

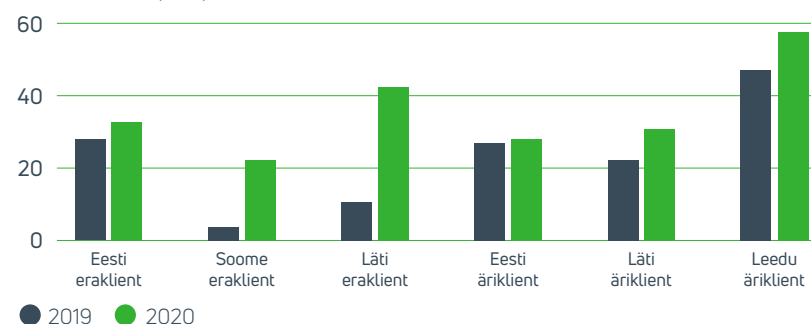
Poolas sõlmisime rekordilise elektrimüügi lepingu rahvusvahelise telekommunikatsiooniettevõtte Orange Poola äriaga. Kolmeaastase lepingu jooksul tarnib Enefit igal aastal 510 GWh elektrit.

Õnnestunud tehing näitab meie rahvusvahelise meeskonna tugevust ja tõestab, et Poola turul on ruumi energiamüüjale, kes pakub klienti vajadustele vastavaid lahendusi ja pikaajalist partnerlust. Poolast on saanud paari aastaga Eesti järel meie suuruselt teine müügiturg. Näeme Poolas kõige kiiremat müügi kasvu ning suurt potentsiaali edaspidiseks kasvuks nii taastuvenergia tootmisel kui ka klientidele nutikate energiateenuste pakkumisel.

Küsimine klientidelt tagasisidet

Meilt oodatakse tarku teenuseid ja eksperdinõu. Edusamme hindame klientide tagasisidest. Tulemuste põhjal on kodu- ja äriklientide rahulolu aastaga kasvanud. Kuulame kliente ja proovime nende soovitud ellu viia. Ühtlasi kaasame kliente uute energiateenuste testimisse, et tagada teenuste vastavus ootustele.

Kliendirahulolu
soovitusindeks (NPS)



Mullu sai uue näo ja sisu Eesti Energia koduleheküljel. Suurele osale klientidele on koduleht meie esimene kommunikatsioonikanal, mida külastatakse ligi 300 000 korda kuus. Nüüd on kliendi vajadused veebis veel tähtsamal kohal ning tooted-teenused lihtsamini leitavad. Elektrilevi kodulehel lihtsustasime iseteeninduse ülesehitust ning pikendasime sessioonide aegu.

Kuna kodulehti külastatakse järjest enam nutiseadmest, on mobiilivaade arvutiekraaniga võrdväärselt kasutajasõbralik. Lõime lehele uue struktuuri ning testisime seda olemasoleva kõrval, et tagada kõige olulisemate temade lihtne leitavus.

Elektrivõrgust on saamas uue energiamaailma vahelüli

Homse energiasüsteemi selgroog on kvaliteetne ja targalt juhitud elektrivõrk. Eestis haldab 93% elektri jaotusvõrgust meie tütarettevõtte Elektrilevi.

Tegime otsuse, et 2021. aastast jääb Elektrilevi pakkuma ainult elektrivõrgu jaotusteenust, mida arendame aasta-aastalt edasi, muutes elektrivõrku järjest töökindlamaks. Nii saab reguleeritud jaotusvõrguteenuse osutamise keskenduda oma tugevusele ning vabal turuloogikal põhinevate klienditeenuste arendamine koondub uude ettevõttesse Enefit Connect.

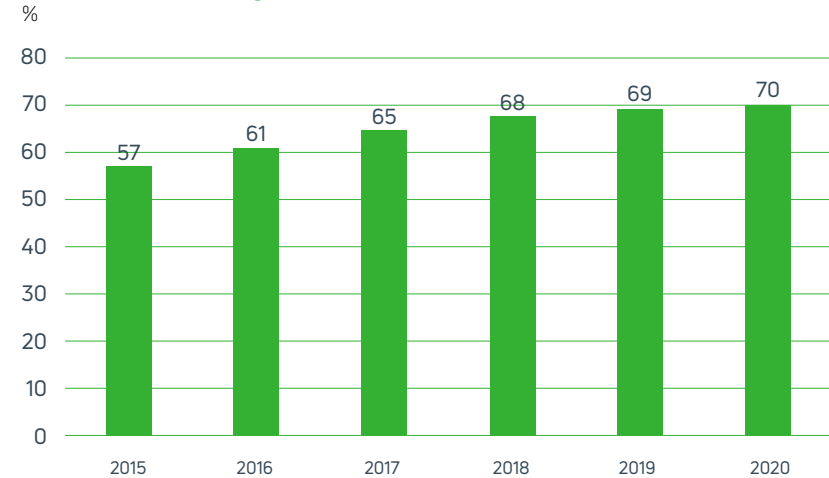
○ Enefit Connect hakkab haldama elektrivõrke ja suurt osa Eesti tänavavalgustusvõrgust, ehitab internetivõrku, arendab elektri- autode laadimisvõrku ning võimaldab klientidele tänapäevasel tehnoloogial põhinevaid uusi energialahendusi.

2020. aastal parandasime piirkonna ja jaotusalajaamade uuendamisega ligi 75 000 kliendi varustuskindlust. Seda on kaks korda enam kui aasta varem.

Liinide ilmastikukindlamaks muutmise käigus panime rõhku visuaalse reostuse vähendamisele. Likvideerisime tänavu 420 km õhuliini ja 7400 masti. Viimase viie aastaga oleme likvideerinud 2200 km õhuliini – umbes niisama pikk on teekond Tallinnast Veneetsiasse.

Käesoleva aasta lõpuks küündis ilmastikukindla võrgu osakaal 70%-ni ja jõuab 2025. aastaks 75%-ni.

Ilmastikukindla võrgu osakaal



Ühisliitumine tagab kliendile kõige kasulikuma lahenduse

Iga uus elamupiirkond vajab elektri- ja internetiühendust, tänavavalgustust ja aina rohkem elektri- autode laadimisvalmidust.

Ühisliitumise teenusega võimaldame arendajal liita soovid üheks ja tellida võrgud meilt ühtse lahendusena. See on selge võit nii hinnas kui ka mugavuses. Oleme sõlminud lepinguid 3000-le alles tekkivale eluruumile sideühenduse pakkumiseks Elektrilevi võrgu kaudu.

Jätkasime uue põlvkonna internetivõrgu väljaehitamist. Nii aitame tuua kiireid ühendusi nõudvad interneti- ja televisiooniteenused peagi ka nendesse Eesti kodudesse, kuhu need aastakümnete jooksul pole jõudnud. 2020. aasta lõpuks ehitasime liitumisvõimaluse välja 17 000

aadressile ning projekti lõppedes ulatub liitumisvõimalusega klientide arv enam kui 120 000-ni. Uus fiiberoptilisel kaabli põhinev püsiühendus on kvaliteetne ja vähem sõltuv ilmast, levist ja teistest teenuse kvaliteeti mõjutavatest teguritest. Seejuures on kliendil võimalik valida endale meelepärane teenusepakkuja.

Võrkude efektiivsest kooshaldusest on juba sündinud selge sünergia ja sellest tulenev hinnavõit on jõudnud otseselt ka meie klientideni.

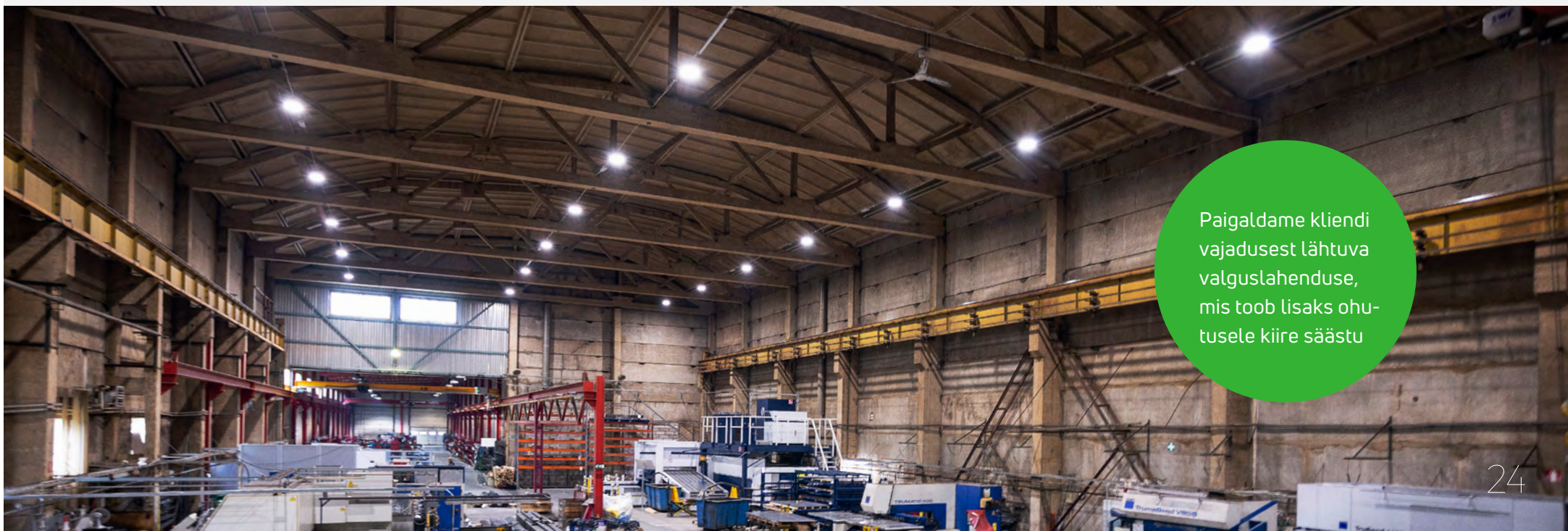
Energiasäästlik valgustus tasub end kiiresti

Allkirjastasime Tallinna linnaga viieaastase lepingu, mille kohaselt

kanname hoolt Eesti pealinna tänavavalgustuse eest ja uuendame seda. Tartu tänavavalgustuse lepingu mahtu lisandus endise Tähtvere valla territooriumi tänavavalgustus. Kokku haldame 40% Eesti tänavavalgustusvõrgust.

Osaleme tänavavalgustusteenuse hangetel Läti ja Leedu turul. Jätkame tänavavalgustuse täisteenuslahenduse pakumist Leedus Tauragė ja Kalvarija rajoonis, kus meil on kehtivad lepingud.

Kiire ja soodsa uue lahendusena võimaldame tänavavalgustust paigaldada otse elektriliinidele. Äriklientidele pakume samuti võimalust välis- või sisevalgustust uuendada ja hallata ning kuludelt märkimisväärselt säästa. Kliendi omainvesteeringu tasuvusaeg on seejuures väga lühike, jäädes reeglina alla viie aasta.



Paigaldame kliendi vajadusest lähtuva valguslahenduse, mis toob lisaks ohutusele kiire säästu

Digilahendused lisavad nutikust

Muretu elektritarbimise eeldus on õige suurusega peakaitse. Kuna meie elektriarvestid on nutivõimekusega, töötasime välja ainulaadse veebipõhise Elektritesti teenuse. See annab kiiresti teadmise, kas valitud peakaitse vastab kliendi praegusele tarbimisele või on see liiga suur ning peakaitset vähendades oleks võimalik säästa üleliigselt võrgutasult.

Elektritest annab infot, kui suur on oht ülekoormuse tekkeks ja n-ö kortide väljalöömiseks. Lahenduseks võib olla koormuse ühtlasem jaotus.

Koondasime oma võrguteenused ühtse juhtimiskeskuse alla, alates riketest kuni tänavavalgustusteenuse ja elektriautode laadimisvõrgustikuni. See on loonud uue kvaliteedi võrgu operatiivjuhtimises. Integreerisime ka võrke hooldavate elektrikute töö digiplatvormile. Nii väheneb rikete kõrvaldamise aeg ning kasvab kliendirahulolu.

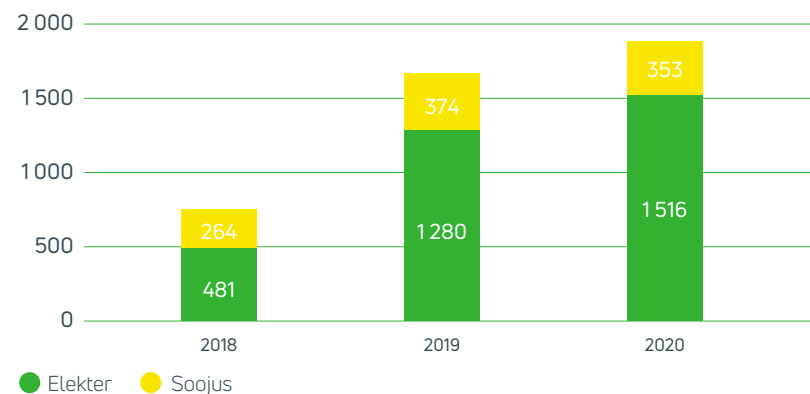


Puhtam energiatootmine suurendab meie konkurentsivõimet

Eesti Energia on Baltimaade kõige mitmekesisema tootmisvõimekusega energiatootja. Toodame elektrit, vedelkütuseid ja soojust tuulest, päikesest, veest, biomassist, jäätmetest, põlevkivist ning uttegaasist.

Meie fookus on taastuvenergia arendamisel ning 2020. aastal tootsime 1,9 TWh taastuvenergiat - 1,5 TWh taastuvelektrit ja 0,4 TWh taastuvsoojust.

Taastuvenergia kasv
GWh



Meie taastuvenergia ettevõtte Enefit Green on jätkuvalt suurim tuuleenergia tootja Baltikumis, hallates Eestis ja Leedus tuuleparke koguvõimsusega 398 MW. Kuigi uusi tuuleenergia tootmisvõimsusi eelmisel aastal ei lisandunud, kasvas tuuleenergia toodang 11%, s.o 1,1 TWh-ni.

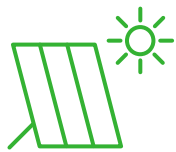
Toodangu suurenemist soodustasid eelnevast aastast paremad tuuleolud ja tuulikute suurem töökindlus, sest keskendume digitaliseeritud andmetest lisandväärtuse loomisele.

Tootmise paiknemisega mitmes riigis on abistavad IT-lahendused mõõdapääsmatud. Saame nii reaalajas ülevaate iga tootmisobjekti tööseisukorrast ja efektiivsusest. Andmete automaattöötuse abil suudame paremini prognoosida ja ajatada hooldusperioode.

Väärindasime oma Paldiski tuulepargi alust maad 4 MW päikesepargi rajamisega ning suurendasime oma päikeseenergia portfelli 30 MW-ni.

Täitsime omaniku ootust ning hoidsime Eesti elektrivarustuskindluse tagamiseks töövalmiduses 1000 MW juhitavat tootmisvõimsust. Osalesime elektriturul täisvõimsusega turutõrgete ja suurema nõudlusega perioodidel.

Meie Ida-Virumaal paikneva suureenergeetika juhitavates elektri- jaamades vähendasime süsinikumahukust ja suurendasime konkurentsivõimet sellega, et kasutasime põlevkivi kõrval kütusena varasemast rohkem biomassi ning vedelkütuste tootmisel ülejäävat põlevkivigaasi.



Väärindasime oma Paldiski tuulepargi alust maad 4 MW päikesepargi rajamisega ning suurendasime oma päikeseenergia portfelli 30 MW-ni

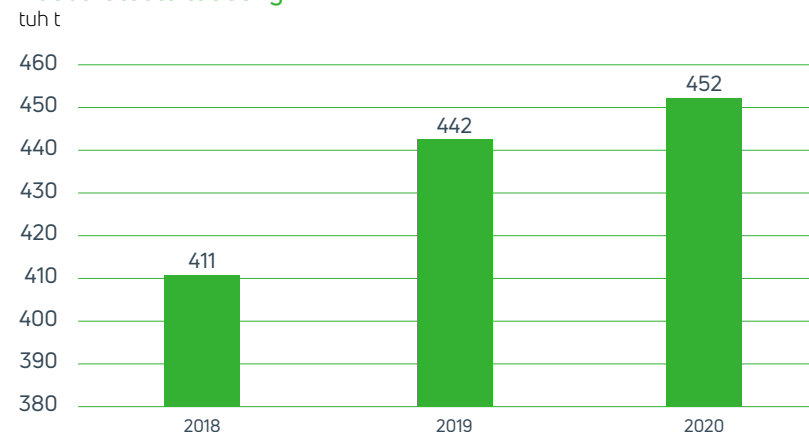
Suureenergeetika tootis aastaga 2,5 TWh elektrit, sellest 243 GWh taastuvelektrit, mis moodustas kontserni kogu taastuvelektri toodangust 16%. Meie vedelkütuste tootmise Enefit-tehnoloogia on teadaolevalt kõige efektiivsem ja keskkonnahoidlikum viis põlevkivist energia saamisel. Vähesese väävlisisaldusega kvaliteetse laevakütuse komponendi tootmisel tekib ka kordades vähem süsihappegaasi kui põlevkivi otse-põletamisel elektriks.

○ 2020. aasta oli kontserni ajaloos esimene, kus kasutasime põlevkivi vedelkütuste toomiseks rohkem kui elektritootmiseks. Õlitechaste paranenud töökindluse toel püstitasime uue tootmisrekordi – 452 000 tonni.

Nõudlus meie vedelkütuste järele kasvas pärast seda, kui maailmamerel hakkasid laevakütuste väävlisisaldusele kehtima senisest karmimad keskkonnanõuded ning turult kadus vähem kvaliteetne kütus. Omaniku toel langetasime investeerimisotsuse uue Enefit280 õlitechaste rajamiseks. Tehas valmib 2024. aastal ning tõstab vedelkütuste aastatoodangu 700 000 tonnini.

Õlitechaste rajamisel leiab rakendust ligi 1000 ehitus- ja tehnoloogia-ettevõtete töötajat, sealhulgas kuni 700 kohalikku inimest saab tööd ehituse ajal. Lisanduvad kaudsed ehitusaegsed töökohad teenindussektoris.

Vedelkütuste toodang



Nõudlus meie vedelkütuste järele kasvas pärast seda, kui maailmamerel hakkasid laevakütuste väävlisisaldusele kehtima senisest karmimad keskkonnanõuded

Jätkusuutlikult ja vastutustundlikult homsesse

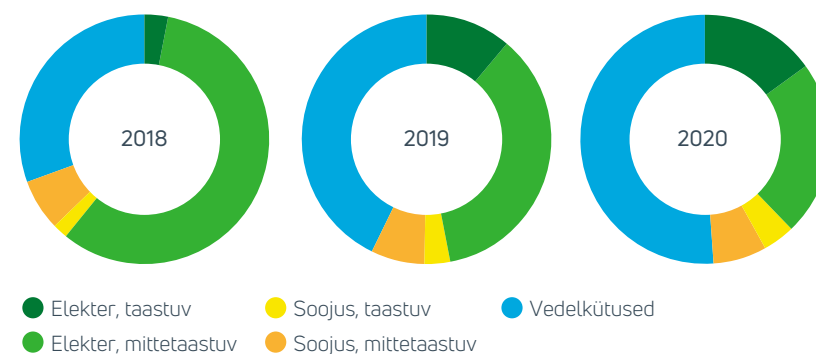
- Taastuenergia kasvuplaan hõlmab kogu regiooni
- Ringmajandusega jäätmevaba tootmiseni
- Teadus- ja arendustööga loome uusi võimalusi
- Näitame eeskuju
- Enesearendamises näeme edu võtit

Tunneme endal suuremat vastutust kui lihtsalt ülesannet varustada kliente energiaga. Meil on kompetents suurendada inimeste teadlikkust ja pakkuda lahendusi puhtama elukeskkonna loomisel igal tasandil.

Energiatööstuse keskkonnamõju on ajalooliselt olnud suur ja seega on aus, et meie panustame muutusesse kõige suuremal määral. Energiatootmisena käsitleme nii elektri, soojuse kui ka vedelkütuste tootmist.

Aasta-aastalt on muutunud kütuste osakaal meie juhitavas tootmises. Oleme suurendanud elektritootmisel puidujäätmete ja uttegaasi osakaalu, vähendades nii põlevkivi kasutust kui ka CO₂ õhkupaiskamist.

Energiaportfelli muutumine ehk kogutoodangu osakaal



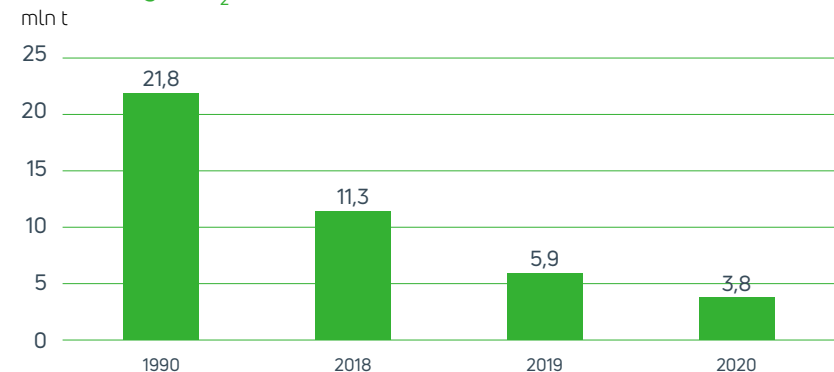
Oleme seadnud kogu tootmist hõlmava võtme-eesmärgi vähendada oma süsinikumahukust toodetud energiaühiku kohta 2030. aastaks 0,2 tonnini MWh kohta. Alameesmärk on jõuda elektritootmisel 2030. aastaks vähemalt tasemele 0,4 t/MWh.

🕒 Nii Euroopa Liit kui ka Eesti riik on seadnud kliimanetraalsuse eesmärgi ning kooskõlas sellega oleme hiljemalt 2050. aastaks oma süsinikku emiteeriva energiatootmise kas lõpetanud või läinud üle tehnoloogiatele, mille abil CO₂ ei teki või see püütakse kinni.

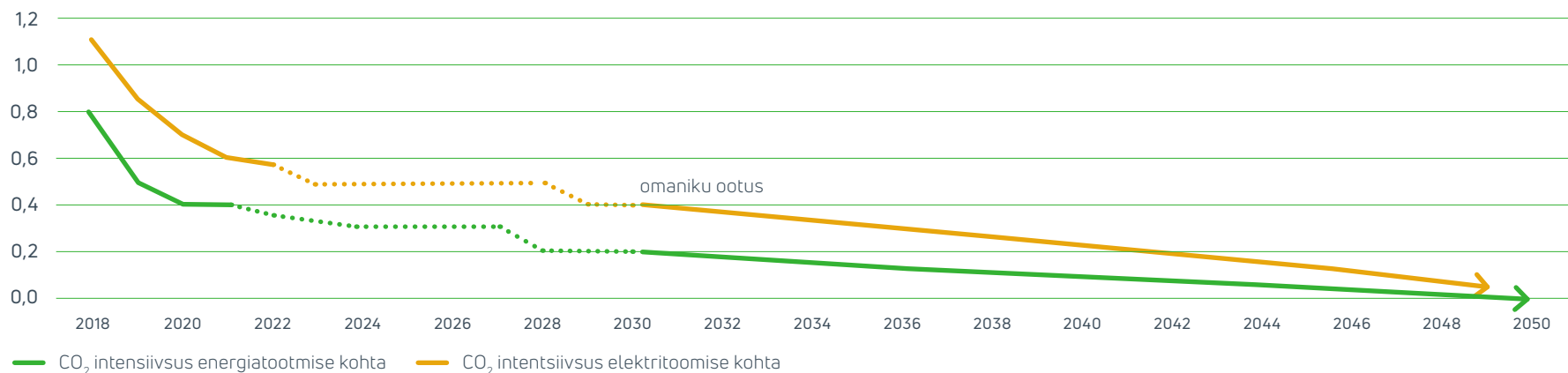
Eesti Energia CO₂ emissioon on kahe aastaga langenud kolm korda. 2020. aastal oli näitaja 3,8 miljonit tonni, langedes võrreldes 2019. aastaga 35%. Nii järsk vähenemine on teinud Eesti riigist kõige kiirema CO₂ vähendaja Euroopa Liidus.

Kui EL on seadnud eesmärgi vähendada 2030. aastaks kasvuhoonegaase võrreldes 1990. aastaga 55%, siis Eesti soovib vähendada 70% ning väga suure tõenäosusega täidab ambitsioonika eesmärgi 2020. aasta seisuga.

Eesti Energia CO₂ emissioon



Süsinikumahukus energiatootmisel



Tähtsamad keskkonnanäitajad

		2016	2017	2018	2019	2020
TOODANG						
Elektrienergia	GWh	9 071	9 736	9 132	5 549	3 808
sh taastuvenergia	GWh	380	404	481	1 280	1 516
Soojusenergia	GWh	1 358	1 186	1 199	1 150	1 087
sh toodetud bio- massist ja jäätmetest	GWh	412	424	403	534	541
Vedelkütused	tuhat tonni	318	395	411	442	452
Põlevkivigaas	mln m ³	91	112	108	111	112
KASUTATUD RESSURSID						
Põlevkivi	mln tonni	15,2	16,6	15,6	9,2	6,4
Maagaas	mln m ³	60,7	37,2	39,9	27,1	43,6
Biomass	mln tonni	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3
Segaolmejäätmed	tuhat tonni	247,9	235,7	232,9	215,7	242,3
Jahutusvesi	mln m ³	1 481,9	1 486,7	1 348,8	711,8	937,7
Pumbatud kaevandusvesi	mln m ³	139,5	155,6	91,9	127,4	122,7
sh vesi karjääridest	mln m ³	71,2	76,3	43,9	61,9	64,5
sh vesi allmaa- kaevandustest	mln m ³	68,3	79,2	48,0	65,5	58,2

		2016	2017	2018	2019	2020
ÕHUHEITMED						
SO ₂	tuhat tonni	20,7	22,6	18,2	7,4	2,6
NO _x	tuhat tonni	6,4	6,7	5,9	3,2	2,6
Tolmuheitmed	tuhat tonni	2,3	2,5	2,1	1,1	0,7
CO ₂	mln tonni	11,5	12,3	11,3	5,9	3,8
TAHKED JÄÄTMED						
Põlevkivi lend- ja koldetuhk	mln tonni	7,0	7,2	7,2	4,1	2,9
sh taaskasutatud	mln tonni	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1
Aheraine	mln tonni	5,0	4,2	4,2	3,7	1,7
sh taaskasutatud	mln tonni	1,5	1,4	1,2	1,3	2,2
HEITMED VETTE						
Hõljum	tuhat tonni	1,0	0,9	0,7	0,5	0,5
Sulfaadid	tuhat tonni	71,1	86,2	59,1	65,1	62,8
KESKKONNATASUD						
Ressursitasud*	mln €	1,3	15,3	25,0	20,8	9,1
Saastetasud	mln €	30,3	28,7	27,4	14,7	6,4

* 2016. aasta kohta arvestatud ressursitasusid mõjutab tagasiulatuv ressursitasude vähendamine. Ilma tagasiulatava ressursitasude vähendamiseta oleks 2016. aastal arvestatud ressursitasudeks 17,3 mln eurot.

Taastuenergia kasvuplaan hõlmab kogu regiooni

Teine oluline kliimapoliitiline eesmärk, millesse Eesti Energia panustab, on taastuenergia osakaalu suurendamine energia lõpp-tarbimises. Kogu meie toodetud elektrist ja soojusest moodustas taastuenergia 2020. aastal 38%.

Taastuenergia tootmise kasvatamise eesmärgil käivitasime mitu uut tuulepargi arendusprojekti. Eestis paneme praegu keskkonnamõjude hindamise programmi kokku Pärnumaal: Saarde vallas, Tori vallas ja Paikuse osavallas. Seejärel selgub, milliseid uuringuid on tarvis läbi viia ning kas ja millistel tingimustel on nendesse piirkondadesse võimalik tuuleparke rajada. Lääne-Nigula vallas Läänemaal otsustas vallavolikogu eriplaneeringu lõpetada. Meie Tootsi tuulepargi projekt on ehituse jätkamiseks valmis.

Leedus oleme kolme tuulepargi projekti puhul keskkonnamõjude hindamise programmi aruande koostamise lõpusirgel ning liigume investeerimisotsuste suunas, milleni jõuame loodetavasti 2021. aasta jooksul. Lisaks omandasime lõplikult ehituseks valmisoleva Tolpanvaara tuulepargi arendusprojekti Soomes.

Meretuuleparkide projektidest liigume aktiivselt edasi mõlema Eesti Energia portfellis oleva arendusprojektiga. Liivi lahe projektis, mis on Baltikumi suurim ja kõige kaugemale jõudnud meretuulepargi arendus, viimistleme praegu keskkonnamõjude hindamise programmi, et jätkata mereala uuringutega. Paralleelselt töötame Loode-Eesti meretuulepargi projekti kallal, mille keskkonnamõjude hindamise aruannet praegu täiendame.

Hoiame silma peal tuuleenergia arendusvõimalustel kõigil koduturgudel ning realiseerime neid järgemööda, kui saavutame kindluse iga konkreetse projekti tulevases rahavoos. Kõiki projekte arendame kohalikku kogukonda toetaval ja kaasaval viisil ning keskkonda hoidval moel.

- **Meie eesmärk on päikeseenergia tootmisvõimsust järgmise nelja aasta jooksul kasvatada vähemalt 74 MW-ni. Paralleelselt jätkame päikeseenergia kliendilahenduste pakkumist kõigil koduturgudel.**



Päikeseenergia arendamisel ootame suurimat kasvu Poolast

Ringmajandusega jäätmevaba tootmiseni

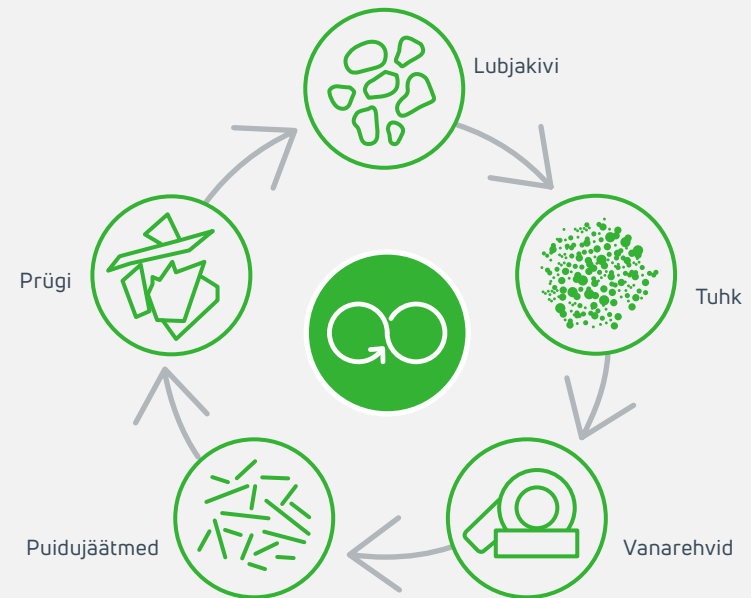
Eesti Energia eesmärk on jäätmevaba energiatootmine – põlevkivi väärindamise protsessi kõrvalsaadused saavad ringmajanduse põhimõttel kasulikuks tooraineks teistes valdkondades.

Teadlased on põlevkivituhka ja lubjakivi põhjalikult uurinud ja nende kasutusvaldkond ulatub juba aastakümneid keemiatööstusest teede-ehituse ja põllumajanduseni. Möödunud aastal suunasime taaskasutusse 60 000 tonni tuhka.

Kunagi varem pole Eestis loodud põlevkivist nii suurt väärtust nii puhtalt kui praegu. Ringmajandus tähendab meie jaoks muu hulgas tööstusaladele uue kasutusotstarbe andmist. Aastaga tekkinud lubjakivikillustiku 2,2 miljonist tonnist 80% kulus meie kaevandusi rohelise elektriga varustama hakkava esimese päikesepargi jaoks vajaliku alustarindi rajamiseks. Sel viisil soovime rajada veel teise päikesepargi.

Estonia kaevandusalale kehtestati 2020. aastal detailplaneering, mis lubab meil sinna rajada Eesti esimese pumphüdroelektrijaama, mille ülemise reservuaari ehitamiseks plaanime samuti lubjakivikillustikku kasutada. Kuni 50 MW võimsusega energiasalvesti valmib eelduslikult 2026. aastaks ning selle ehitamisel on võimalik taaskasutada kuni 5 miljonit tonni lubjakivi.

Spetsiaalne puidujäätmete purustamise ja metalli eemaldamise kompleks on meil võimaldanud ühest küljest hoida ära jäätmete ladustamist ning teisest küljest suurendada taastuenergia tootmist.



Olmejäätmetest, sealhulgas biojäätmetest, toodame oma lru elektrijaamas elektrit ning soojust. Tallinna linna kaugkütteenuse pakkujale müüme soojust turu kõige soodsama hinnaga.

Põlevkivi kaevandamise lahutamatu osa on endiste karjäärialade korrastamine. Kokku on rekultiveeritud maad üle 169 hektari. Oleme aastate jooksul istutanud üle poole miljoni puu.

Teadus- ja arendustööga loome uusi võimalusi

Eesti Energia investeerib teadus- ja arenduskoostöösse aastas üle miljoni euro, et tuua klientideni nutikamad, mugavamad ja puhtamad tooted. 2020. aastal alustasime Tallinna Tehnikaülikooliga (TalTech) tööd selle nimel, et töödelda õlitehastes prügiplasti koos põlevkiviga vedelkütusteks. Senised laboritestid on olnud paljutöotavad.

Enefit-tehnoloogia võimaldab Ida-Virumaa muuta keskkonnaprobleemide lahendamise eestvedajaks. Juba praegu on võimalik asendada vedelkütuste tootmisel põlevkivi osaliselt vanarehvidega ning perspektiiv teha sama taaskasutatute plastidega tõstab tehnoloogia väärtust veelgi.

Rehvihakke ja plastide kasutamine võimaldaks aastas keskkonnasõbralikult uueks väärtuslikuks tooteks töödelda vähemalt 80 000 tonni jäätmeid, vähendada tootmise CO₂ emissiooni ja tõsta vedelkütuste kvaliteeti.

Koos TalTechiga alustasime tööd ka selle nimel, et leida ning võtta kasutusse Eesti tingimustesse ja meie suurenergeetikale kõige paremini sobivad süsiniku püüdmise tehnoloogiad ning leida lahendused õlitoodete kvaliteedi tõstmiseks eelrafineerimistehast rajamata.

Liitusime Euroopa puhta vesiniku alliansiga, et kiirendada innovaatiliste, puhaste ja tulevikku suunatud energialahenduste jõudmist Eestisse ning ettevõtte teistele koduturgudele, toetades seeläbi piirkonna rohepöoret.

Vesinikust võib saada üks võtmekomponent pikaajaliste kliimaeesmärkide saavutamisel ning meil on oma olemasolevate tuuleparkide najal potentsiaal kerkida juhtivaks rohevesiniku tootjaks Baltimaades.

Soovime lähiaastail käivitada rohevesiniku tootmise pilootprojektid oma tuuleparkide läheduses ja koostöös teiste ettevõtetega viia toodang lõpptarbijateni, milleks võib olla raudtee-, linna- või maantee-transport. Suuremahulist rohevesiniku tootmist näeme tulevikus Liivi lahe meretuulepargi projekti realiseerimise korral.

Näitame eeskuju

Klientide teadlikkuse suurendamiseks kutsusime ellu kampaania „Tule rohevooluga kaasa“, mille eesmärk oli anda inimestele positiivseid ideid energia säästmiseks ja puhtama tuleviku eest hoolitsemiseks. Jagasime sotsiaalmeedias kuu aja vältel väljakutseid energiasäästu nipidest prügi korjamise üleskutseteni ning propageerisime prügivaba elustiili (ingl *zero waste*).



Oleme suurendanud samm-sammult elektriautode osakaalu oma autopargis, et olla eeskujuks ja aidata kaasa transpordi puhtamaks muutmisele. Kontserni autopargis on üle 20 elektriauto ehk meie elektriautode arv on üks suuremaid Eesti ettevõtete seas. 2024. aastaks moodustavad vähemalt 20% kontserni sõidukipargist elektrienergiaga liikuvad sõidukid. Nutivõimekusega laadimislahenduste abil soovime muuta elektriauto nii era- kui ka ärikliendi jaoks loomulikuks transpordieelistuseks.

Oma Narva karjääris võtsime maailmas esimesena kasutusele Komatsu uue põlvkonna buldooseri, mille heitgaasides on eelkäijatega võrreldes ligi 80% vähem tahkeid osakesi ja poole vähem lämmastikuheitmeid. Lisaks on ta võrreldes varasemate mudelitega võimsam, suurema tootlikkuse ja väiksema kütusekuluga.

Kontorist alguse saavate keskkonnamõjude vähendamisel hoiame järjepidevust. Igal aastal oleme vähemalt ühe oma kontori kujundanud Roheline Kontori sertifikaadile vastavaks. Kaugtööst ja videosilla vahendusel peetavatest koosolekutest on saanud igapäevatava. Nii on kordades vähenenud riigisisese ja koduturgude vahelised lähetused.

Hindame ja soodustame inimeste liikumist, energilisust ja tervet ellusuhtumist. Regulaarselt tervisesporti harrastavad inimesed on õnnelikumad, mistõttu oleme juba 15 aastat koos Swedbanki ja Merko Ehitusega panustanud sihtasutuse Eesti Terviserajad tegevusse. Koguinvesteering koos riigi, omavalitsuste ja fondidega (EL) ulatub nüüdseks rohkem kui 50 miljoni euroni, mille eest on rajatud ja hooldatud ligi 120 terviserada.

Selleks, et suurendada teadlikkust elektriohutusest, võttis Elektri-levi ohutusmeeskond osa lastele mõeldud ohutuslaagritest, osales ennetustöös ning panustas aktiivselt ohutusinfo loomesse. 2020.

aastal viisime läbi eduka ohutuskampaania, mille raames külastas ohutusveebi üle 15 000 inimese ja oma ohutusteadmised pani testi abil proovile rohkem kui 9000 inimest.

Suur osa meie tootmisest ja töötajatest asub Kirde-Eestis, mistõttu oleme alates 2013. aastast aidanud Ida-Virumaa noortel oma unistusi ellu viia. Koos Ida-Virumaa omavalitsuste liiduga asutatud Andekate Noorte Energiafond jagab kaks korda aastas õpi- ja huvitegevuses väljapaistvaid tulemusi saavutanud noortele stipendiume haridustee toetamiseks ja huvitegevuseks.

Traditsiooniline Eesti Energia keskkonnapäev „Taastuenergia minu tagaõuel“ keskendus 2020. aastal sellele, kuidas jõuda „mitte minu tagahoovi“ (NIMBY) suhtumisest „jah, minu tagahoovi“ suhtumiseni (YIMBY). Energiatootmine on üha hajutatam, inimeste igapäevategevustele lähemal ja torkab paratamatult rohkem silma. Vaid kogukondade toel saame jõuda soovitud süsinikuneutraalsuse eesmärgini.



Jätkasime koostööd noortele suunatud teadussaatesarjaga „Rakett69”, et populariseerida reaalteadusi ja tuua noori energeetika juurde. Finaalsaate võttepaigaks kohandasime oma Ahtme depoo.

Enesearendamises näeme edu võtit

Inimesed on meie väärtuslikem vara, mille abil saame pakkuda tulevikku vaatavaid energialahendusi ja inspireerida meiega liituma. Kasvav digitaliseerimine ja uute tootmisvarade kasutuselevõtt eeldab meie töötajatelt uusi oskusi.

Edukas tööandja bränd loob tööturul olulise konkurentsieelise. Meie väärtuspakkumise keskmes on varasemast selgemalt arengu- ja karjäärivõimalused ning meie töötajakogemuse üksus tegeleb terviklikult töötajate värbamisega, inspireeriva töökeskkonna loomise, koolituste ning järelkasvu kindlustamisega.

Juba enne Covid-19 levikust tingitud tervishoiukriisi ning sellele järgnenud piiranguid olid meil tingimused edukaks kaugtöö tegemiseks loodud: kasutame Office 365 võimalusi ning peame virtuaalseid koosolekuid.

Lõime virtuaalse õpi- ja arengukommuuni ning füüsilises töökeskkonnas töötasime välja lahendused, mis soodustavad ideede genereerimist, teadmiste jagamist, loovat probleemilahendust, paindlikkust ja mitmekülgsemat koostööd.

Pakkusime praktikavõimalust 150 noorele ning Eesti Töandjate Keskkliit tunnistas meid parimaks regionaalseks praktikakoha pakujaks. Praktika võimaldamine on üks meie järelkasvustrateegia nurgakividest. 2020. aastal värvatud töötajatest oli iga kümnes ettevõttes varem praktilal käinud.

Covid-19 levikust tingitud piiranguid võtsime kui võimalust näidata oma leidlikkust ning uuendusmeelsust. Orienteerusime kiiresti ümber virtuaalürituste korraldamisele, olgu selleks traditsiooniline kaevurite päev, keskkonnapäev või meie regulaarsed tutvumiseminarid uutele töötajatele.

Meie edusamme hindavast pühendumusuuringust võttis 2020. aastal osa 93% kontserni töötajatest. Rõõm on tõdeda, et töötajate pühendumus kasvas ning edestas riigi keskmist. Töötajate vabatahtlik voolavus vähenes kaks korda ning jäi aasta keskmisena alla 4%.

Covid-19 kriisi proovikivi

Kanname iga päev hoolt elutähtsate teenuste toimimise eest ning 2020. aasta kevadel alguse saanud Covid-19 kriis pani meid energiarahvana proovile. Tervise asetamine esikohale, selge kommunikatsioon ja kiiresti rakendatud ettevaatusmeetmed hoidsid ära suurema tagasilöögi.

Riikliku eriolukorra väljakuulutamise järel alustas tööd kriisikomisjon, mis tegutses aasta lõpuni. Koostasime tootmisüksustes ja kliendi-teeninduses tegevuskavad viiruse leviku tõkestamiseks, tagasime vajalike isikukaitse- ja desinfitseerimisvahendite olemasolu, suunasime operatiivselt kaugtööle ligi 1600 inimest, hoidsime avatud kommunikatsiooni, võtsime kasutusele uusi digikanaleid ja formaate ning asendasime füüsilised üritused ja koolitused virtuaalsetega.

Kuigi töö oli osaliselt häiritud ja ajutiselt tuli sulgeda ka kaevandused, suutsime töökohal nakatumise viia miinimumini ning hoida klientide kodud soojas ja tuled põlemas.

Maksujalajälg

Maksujalajälg näitab meie panust ühiskonda maksude maksmise kaudu.

Lähtume oma tegevuses maksuriskide juhtimise põhimõtetest, mille kohaselt:

- järgime kõiki maksudega seotud õigusaktidest tulenevaid nõudeid;
- teeme kõik tehingud turuhinnas ja dokumenteerime need nõuetele vastavalt;
- esitame maksuametile riikidepõhise maksuaruande CbCR (ingl *Country-by-Country Report*);
- hindame uute projektide võimalikku mõju kontserni maksukohustustele;
- hoiame maksuhalduritega avatud ja vastastikusel usaldusel põhinevaid suhteid;
- kaasame välisnõustajaid projektidesse, kus majasisene maksutehniline kompetents puudub.

Meie maksujalajalg

Maksujalajälje koostamisel anname tasutud maksudest ülevaate maksuliikide ja riikide lõikes.

Maksujalajälje arvutamisel eristame tasutud ja kogutud makse:

- tasutud maksud on maksud, mille koormuse kandja on Eesti Energia;
- kogutud maksud on maksud, mille puhul Eesti Energia täidab vahendaja rolli, st kogub maksud kokku tarbijatelt ja töötajatelt ning kannab need üle maksuhaldurile.

Kajastame maksujalajäljes kõigil meie koduturgudel tasutud ja kogutud makse.

2020. aastal olid meie poolt tasutud maksud 60,1 mln eurot ja kogutud maksud 106,7 mln eurot, mis tegi kontserni maksujalajäljeks 166,8 mln eurot.

58,9 mln euroga on Eesti Energia kontsern üks suuremaid tööjõu-maksude maksjaid Eestis.

Eesti Energia kontserni makstud maksud* (mln eurot)

	Eestis 2020	Eestis 2019	Lätis 2020	Lätis 2019	Leedus 2020	Leedus 2019	Poolas 2020	Poolas 2019	Soomes 2020	Soomes 2019	Rootsis 2020	Rootsis 2019	Kokku 2020	Kokku 2019
TASUTUD MAKSUD														
Tööandja tasutud tööjõumaksud	36,3	41,7	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	37,1	42,5
Keskkonnatasud	21,4	46,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4	46,1
Äriühingu tulumaks	0,2	15,9	0,2	0,8	0,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	17,5
Tollikäibemaks	0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Varamaksud	0,3	0,3	0,0	0,0	0,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,8
Tasutud maksud kokku	58,2	104,1	0,7	1,3	0,9	1,3	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	60,1	107,0
KOGUTUD MAKSUD														
Aktsiisid	17,8	33	0,0	1,1	0,2	0,2	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	34,9
Töötajalt kinnipeetud tööjõumaksud	22,6	25,5	0,6	0,6	0,2	0,4	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	23,7	26,8
Käibemaks (saldo)	33,9	49,9	11,8	12,1	18,7	16,1	0,1	0,0	0,2	0,1	0,4	0,0	65,0	78,2
Kogutud maksud kokku	74,3	108,4	12,4	13,8	19,1	16,7	0,1	0,7	0,3	0,2	0,5	0,1	106,7	139,9
Maksud kokku	132,5	212,5	13,1	15,1	20,0	18,0	0,1	0,8	0,4	0,3	0,7	0,2	166,8	246,9

* kassapõhine arvestus

Ühingujuhtimine

- Juhtimispõhimõtted
- Jaotusvõrgu ettevõtja Elektrilevi OÜ juhtimist puudutavad erisused
- Kontserni struktuur

Eesti Energia ainuomanik on Eesti Vabariik. Omaniku esindaja on rahandusminister.

Juhtimispõhimõtted

Eesti Energia nõukogu ja juhatuse eesmärk on arendada ja juhtida Eesti Energiat nii, et oleksime strateegilise selguse, heade juhtimistavade, tegevuse efektiivsuse, majandustulemuste ja koostöö poolest eeskujuks teistele ettevõtetele.

Juhatus ja nõukogu lähtuvad Eesti Energia juhtimisel omaniku ootustest, kontserni strateegiast, visioonist, väärtustest ning kontserni tegevust reguleerivatest õigusaktidest.

Strateegilistele eesmärkidele oleme seadnud võtmemõõdikud KPI-d (ingl *key performance indicator*), mida kasutame selgemaks eesmärkide seadmiseks ja nende täitmiseks. Need võimaldavad meil jooksvalt hinnata, kas oleme eesmärkide täitmisel õigel teel.

Kontserni strateegilised eesmärgid seame viieks järgmiseks aastaks ning uuendame neid igal aastal.

Strateegiliste eesmärkide elluviimiseks hoolitsevad juhid inimeste kaasamise ja võimendamise eest, lähtudes väärtustest ning ühtsetest juhtimispõhimõtetest. 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.

Ootuste ja eesmärkide täitmise eest kannavad aktsionäri ees vastutust ettevõtte juhatuse ja nõukogu. Ettevõtte eesmärk on olla läbipaistev nii oma majandustegevuses, informatsiooni avalikustamises kui ka suhetes aktsionäri, klientide, partnerite ja huvigruppidega. Eesti Energia esitleb ja kommenteerib oma majandustulemusi neli korda aastas ning avaldab esitlusmaterjalid kodulehel.

Organisatsiooni struktuur ja juhtimisorganid

Mõjusaks juhtimiseks peame oluliseks, et kontserni struktuur on selge ja loogiline, lähtume organisatsiooni eesmärkidest ja vajadustest ning võtame arvesse ärikeskkonna arengut.

Kontserni emaettevõtte Eesti Energia ASi juhtimisorganid on üldkoosolek, nõukogu ja juhatuse. Strateegilistes küsimustes on toeks kontserni strateegiline juhtrühm.

Üldkoosolek

Eesti Energia kõrgeim juhtimisorgan on aktsionäride üldkoosolek, kes muu hulgas otsustab:

- uute ettevõtete asutamise ja omandamise;
- olemasolevate ettevõtete likvideerimise;
- nõukogu liikmete ametisse määramise ja tagasikutsumise;
- oluliste investeeringute tegemise;
- audiitori määramise;
- majandusaasta tulemuste kinnitamise.

Eesti Energia ainuomanik on Eesti Vabariik, keda üldkoosolekul esindab rahandusminister. Korralduslik üldkoosolek toimub kord aastas kuue kuu jooksul pärast kontserni majandusaasta lõppu juhatuse poolt määratud ajal ja kohas.

Nõukogu

Nõukogu on juhtimisorgan, mille peamised ülesanded on:

- kontserni tegevuse planeerimine;
- juhtimise korraldamine ja järelevalve juhatuse tegevuse üle;
- kontserni strateegia kinnitamine ja järelevalve selle elluviimise üle;
- olulisemate strateegiliste otsuste vastuvõtmine.

Nõukogu annab järelevalve kohta aru omanikule. Eesti Energia nõukogul on seitse liiget, kes on ametisse määratud rahandusministri kui omaniku esindaja otsusega, võttes arvesse riigi osalusega äriühingute nõukogude liikmete nimetamiskomitee ettepanekud. Nõukogu tööd juhib esimees. Nõukogu liikmetele seatud nõuded ja ootused on sätestatud äriseadustikus ja riigivaraseaduses. Lisaks juhendub nõukogu Eesti Energia ASi põhikirjast ja nõukogu töökorrast.

Seni ametis olnud nõukogu koosseisu volitused lõppesid 11. mail 2020. Üldkoosolek pikendas Ants Paulsi, Andres Liinati, Ivo Palu, Einari Kiseli ja esimehena jätkava Väino Kaldoja volitusi ning nimetas kahe uue liikmena nõukokku Raigo Uukkivi ja Meelis Einsteini. Nõukogu uude koosseisu ei kuulu enam Kaie Karniol ja Danel Tuusis. Kõigi nõukogu liikmete volitused kestavad 11. maini 2022.

Eesti Energia nõukogu liikmete tasustamist reguleerib riigivaraseadus, mille kohaselt otsustab tasu suuruse ja maksimise korra omanik. Arvestades riigi osalusega äriühingute nõukogude liikmete nimetamis-

komitee ettepanekut, on nõukogu esimehe tasuks määratud 2000 eurot kuus ja nõukogu liikme tasuks 1000 eurot kuus. Muid täiendavaid tasusid ja lahkumishüvitisi nõukogu liikmetele ei maksta. Nõukogu koosolekud toimuvad üldjuhul kord kuus, v.a suvekuudel. 2020. aastal toimus 11 nõukogu koosolekut.

Lisaks nõukogu koosolekutel osalemisele panustavad nõukogu liikmed aktiivselt Eesti Energia tegevuse toetamisse. Käiakse lähemalt tutvumas Eesti Energia ettevõtete ja äriüksustega, osaletakse Eesti Energiale olulistel kohtumistel omaniku esindajate, koostööpartnerite ja huvigruppidega.

2020. aastal oli nõukogu õigusnõustaja advokaadibüroo Ellex Raidla vandeadvokaat Sven Papp.

Nõukogu liikmete koosolekutel osalemine ja neile makstud tasud

	Koosolekutel osalemine 2020	Tasu kokku 2020 (eurot)	Tasu kokku 2019 (eurot)
Väino Kaldoja	11	24 000	24 000
Ants Pauls	11	12 000	12 000
Andres Liinat	11	12 000	12 000
Ivo Palu	11	12 000	12 000
Einari Kisel	10	12 000	12 000
Raigo Uukkivi	7	7 700	
Meelis Einstein	7	7 700	
Danel Tuusis	4	4 300	12 000
Kaie Karniol	4	4 300	12 000

Tütär- ja sidusettevõtjate nõukogud

Eesti Energia tütar- ja sidusettevõtjate nõukogude volitused ja vastutus on sätestatud nende põhikirjas. Nõukogud koosnevad Eesti Energia juhatuse ja strateegilise juhtrühma liikmetest. Tütär- või sidusettevõtjate nõukogu koosolekud toimuvad vastavalt vajadusele ja seaduses toodud tingimustele. Nõukogu kokkukutsumisel juhindutakse kontserni reeglitest, tütar- või sidusettevõtja põhikirjast, õigusaktidest ja kaasomanikega sõlmitud kokkulepetest.

Nõukogu

seisuga 31. detsember 2020



VÄINO KALDOJA
nõukogu esimees

Ametisse määramise aeg:
9.09.2015
Nõukogu esimees alates:
18.05.2017
Volituste kehtivuse tähtaeg:
11.05.2022



ANTS PAULS
nõukogu liige

Ametisse määramise aeg:
6.10.2015
Volituste kehtivuse tähtaeg:
11.05.2022



IVO PALU
nõukogu liige

Ametisse määramise aeg:
12.05.2017
Volituste kehtivuse tähtaeg:
11.05.2022



EINARI KISEL
nõukogu liige

Ametisse määramise aeg:
12.05.2017
Volituste kehtivuse tähtaeg:
11.05.2022



ANDRES LIINAT
nõukogu liige

Ametisse määramise aeg:
12.05.2017
Volituste kehtivuse tähtaeg:
11.05.2022



RAIGO UUKKIVI
nõukogu liige

Ametisse määramise aeg:
12.05.2020
Volituste kehtivuse tähtaeg:
11.05.2022



MEELIS EINSTEIN
nõukogu liige

Ametisse määramise aeg:
12.05.2020
Volituste kehtivuse tähtaeg:
11.05.2022

Juhatus

Kontserni tegevjuhtimise eest vastutab Eesti Energia juhatus, kes lähtub ettevõtte juhtimisel nõukogu korraldustest, suunistest, omaniku ootustest ja nõukogu poolt kinnitatud kontserni strateegiast. Juhatusesimehe määrab nõukogu. Juhatuseliikmed kinnitab nõukogu vastavalt juhatusesimehe ettepanekutele.

2020. aasta jooksul juhatusesimehe koosseis ei muutunud ning aasta lõpu seisuga kuulusid Eesti Energia juhatusse selle esimees Hando Sutter ning liikmed Andri Avila, Raine Pajo, Margus Vals ja Agnes Roos.

Eesti Energia juhatusesimehe tasustamist reguleerib riigivaraseadus. Tasu suuruse otsustab nõukogu. Juhatuseliikme tasu makstakse juhatuseliikme kohustuste täitmise eest. Tasu on fikseeritud juhatuseliikmega sõlmitud lepingus ja seda saab muuta poolte kokkuleppel. Juhatuseliikmele võib maksta ka täiendavat tasu. Majandusaasta jooksul makstava täiendava tasu suurus kokku ei tohi ületada juhatuseliikme neljakordset keskmist kuutasu eelmisel majandusaastal. Täiendava tasu määramine peab olema põhjendatud ja arvestama

kontserni eesmärkide täitmist, loodud lisandväärtust ja turupositsiooni. Lahkumishüvitist võib maksta üksnes juhul, kui nõukogu kutsub juhatuseliikme tagasi oma algatusel enne tema volituste lõppemist, ja selle suurus ei või ületada juhatuseliikme kolme kuu tasu.

Juhatusesimehe koosolekud toimuvad üldjuhul kord nädalas. Vajadusel korraldatakse koosolekuid elektrooniliselt. 2020. majandusaastal toimus 55 koosolekut, neist 5 elektrooniliselt.

Juhatuseliikmete koosolekutel osalemine ja neile makstud tasud

	Koosolekutel osalemine 2020	Tasu kokku 2020 (eurot)	Tasu kokku 2019 (eurot)
Hando Sutter	52	246 500	254 000
Raine Pajo	51	167 400	165 600
Margus Vals	51	156 600	154 800
Andri Avila	52	156 600	154 800
Agnes Roos	52	127 332	14 368

Juhatus

seisuga 31. detsember 2020



HANDO SUTTER
juhatuse esimees

Ametisse määramise aeg:
1.12.2014
Volituste kehtivuse tähtaeg:
1.03.2023

VARASEMAD AMETIKOHAD

- Nord Pool Spot AS: Eesti, Läti, Leedu ja Venemaa regiooni juht
- US Invest AS: arengu nõunik
- Olympic Entertainment Group AS: operatsioonide direktor

HARIDUS

- Estonian Business School, MBA kursus
- Tallinna Tehnikaülikool, mehaanikainsener



ANDRI AVILA
juhatuse liige

Ametisse määramise aeg:
1.03.2015
Volituste kehtivuse tähtaeg:
31.03.2023

VARASEMAD AMETIKOHAD

- Premia Foods AS: juhatuse liige / finantsdirektor
- Olympic Entertainment Group AS: juhatuse esimees
- Olympic Entertainment Group AS: juhatuse liige / finantsdirektor / operatsioonide direktor

HARIDUS

- Concordia Rahvusvaheline Ülikool Eestis, rahvusvaheline ärijuhtimine *cum laude*



MARGUS VALS
juhatuse liige

Ametisse määramise aeg:
1.12.2014
Volituste kehtivuse tähtaeg:
31.03.2023

VARASEMAD AMETIKOHAD

- Eesti Energia AS: strateegiadirektor
- Eesti Energia AS: energiakaubanduse direktor

HARIDUS

- London Business School, teadusmagister
- Tallinna Tehnikaülikool, majandusteaduse bakalaureus



RAINE PAJO
juhatuse liige

Ametisse määramise aeg:
1.12.2006
Volituste kehtivuse tähtaeg:
31.03.2023

VARASEMAD AMETIKOHAD

- Eesti Energia juhatuse liige, tehnikadirektor, keskkond, elektri ja soojuse tootmine, kaevandused, energiakaubandus, tehnoloogia tööstus, õli tootmine
- OÜ Põhivõrk (praeguse nimega Elering): nõukogu esimees, juhatuse liige, arendusosakonna juhataja, elektrivõrgu planeerimise sektori juht, kliendihaldur
- Soome põhivõrgu ettevõtte Fingrid Oy: elektrivõrgu planeerija
- AS Ecomatic: tootejuht

HARIDUS

- Tallinna Tehnikaülikool, ärijuhtimise magister
- Tallinna Tehnikaülikool, tehnikateaduste magister ja doktor
- Tallinna Tehnikaülikool, elektroenergeetika insener



AGNES ROOS
juhatuse liige

Ametisse määramise aeg:
1.12.2019
Volituste kehtivuse tähtaeg:
31.03.2023

VARASEMAD AMETIKOHAD

- Eesti Energia: äri- ja infotehnoloogia juht
- Swedbank: grupi IT-rakenduste divisjoni juht
- Swedbank: grupi IT-lahenduste juht laenu-, hoiusteja maksetoodetele
- Swedbank: Balti panganduse IT-rakenduste üksuse juht
- Hansapank: Baltikumi IT arendusosakonna juht
- Hansapank: Baltikumi tootearendusvaldkonna juht

HARIDUS

- Tartu Ülikool, majandusteadus

Strateegiline juhtrühm

Kontserni strateegilise juhtrühma eesmärk on keskenduda kontserni tippjuhtimises strateegilistele aruteludele ja strateegia täitmisele koos selleks vajaliku teemade analüüsiga.

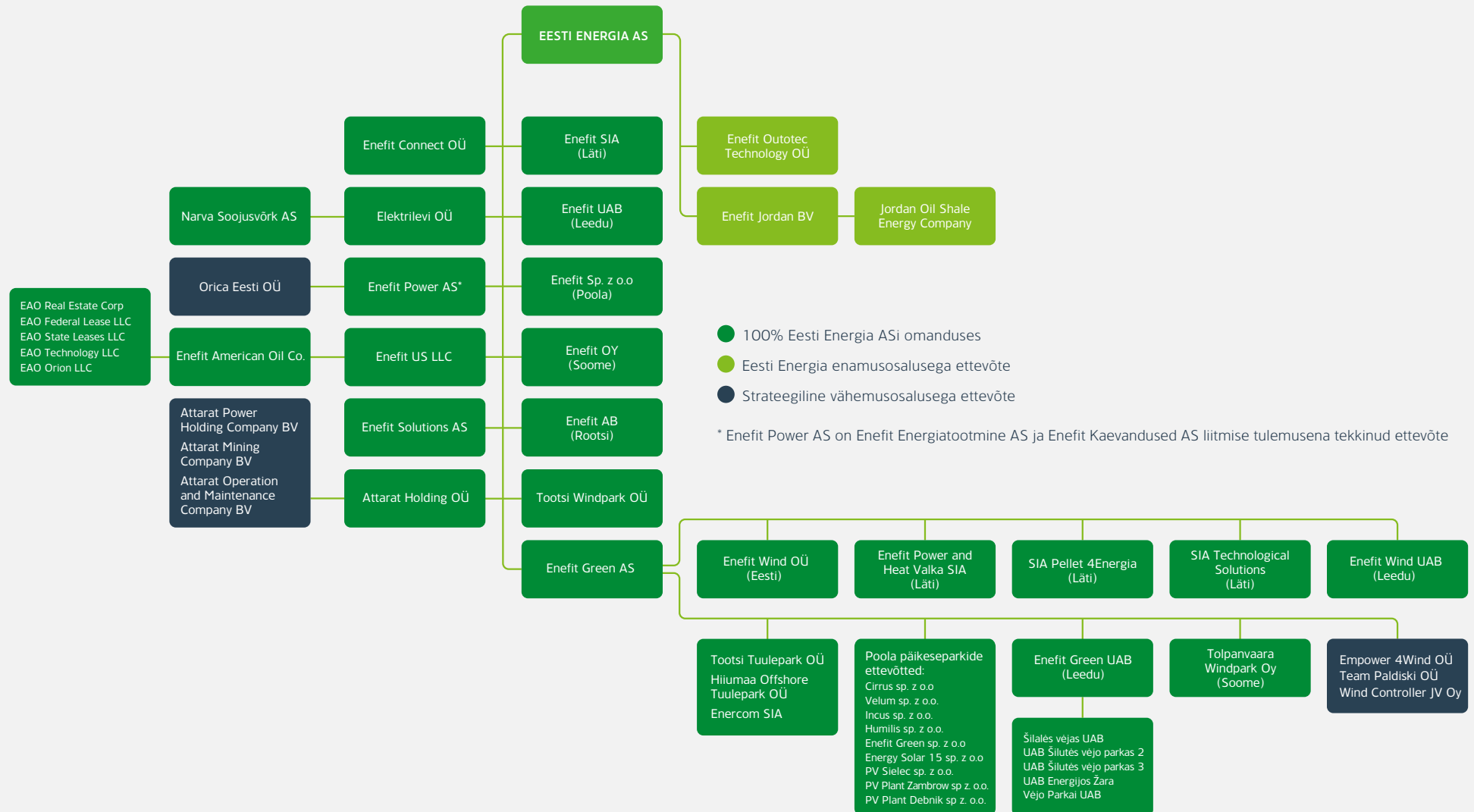
Strateegilisse juhtrühma kuulusid 2020. aastal Eesti Energia juhatuse liikmed, Enefit Greeni juhatuse esimees, Elektrilevi juhatuse esimees, turundus- ja kommunikatsioonidirektor, töötajakogemuse direktor, energiakaubanduse direktor ning vaatlajatena riskijuhtimise ja siseaudititeenistuse juht ning õigusteenistuse juht.

Jaotusvõrgu ettevõtja Elektrilevi OÜ juhtimist puudutavad erisused

Elektrituruseadusest lähtuvalt on Elektrilevil võrguettevõtjana muu hulgas kohustus tagada turuosaliste võrdne kohtlemine ja võrgu- ettevõtja informatsiooni kaitsmine. Kooskõlas õigusaktide ja parimate tavadega oleme kehtestanud juhtimise erinõuded, mis tagavad Elektrilevi sõltumatuse investeerimisotsuste vastuvõtmisel, hangete teostamisel ning turuosalisi ja kliendilepinguid puudutava informatsiooni konfidentsiaalsuse hoidmisel.

Kontserni struktuur

seisuga 31. detsember 2020



Aruandluspõhimõtted

Õigeaegsed ja usaldusväärsed andmed loovad olulise eelduse kvaliteetsete juhtimisotsuste tegemiseks. Selleks oleme juurutanud aruandlusprotsessid peamiste võtmemõõdikute ja teiste oluliste näitajate jälgimiseks nii nädala-, kuu-, kvartali- kui ka aastapõhiselt. Kord kuus võrdleme tulemusi eelarve ja viimase prognoosiga. Kord kvartalis uuendame ülejäänud aasta tegevusplaani ja vajaduse korral kohandame oma äritegevust, et see vastaks muutunud turuolukorrale. Kord aastas uuendame kontserni viie aasta strateegilist tegevuskava.

Oleme kinnitanud kontserni võtmemõõdikute põhimõtted, et tagada kontserni oluliste eesmärkide joondatus kõigil juhtimistasanditel. Teeme järjepidevat teavitustööd efektiivseimate mõõdikute juurutamiseks.

Kontserni juhtimisaruandluse töövahend on raporteerimis- ja analüüsitarckvara Tableau. Tänapäevased juhtimisinfo töölaudad võimaldavad saada kiiremat, mugavamalt ja interaktiivsemat tagasisidet meie tulemuste kohta ning loovad eelduse kvaliteetsemate ja operatiivsemate juhtimisotsuste langetamiseks.

Peale kümnete Statistikaametile esitatavate aruannete avalikustame kolm korda aastas mahuka kvartaliaruande ning kord aastas aastaaruande. Aasta- ja kvartalitulemuste tutvustamiseks korraldame pressikonverentsi ja investorkõne. Samuti teeme tulemustest põhjaliku ülevaate Eesti Energia töötajatele.

Ettevõtte tegevust puudutavat ja eurovõlakirja hinda potentsiaalselt mõjutavat informatsiooni jagame Londoni börsi reeglite kohaselt ja esmalt Londoni börsi infosüsteemi kaudu. Muud teavet, mis

eeldatavalt eurovõlakirja hinda ei mõjuta, avaldame meediakanalite vahendusel. Mõlemal juhul järgime kontsernis kehtivaid sisetabe käitlemise reegleid, mille eesmärk on kaitsta võlakirjainvestorite huve ning tagada aus ja õiglane võlakirjadega kauplemine. Oluline informatsioon Eesti Energia ja tema tütarettevõtete kohta peab olema kättesaadav kõigile võlakirjaomanikele ja potentsiaalsetele investori-tele õigeaegselt, järjepidevalt ja võrdsetel tingimustel (samas mahus ning samal ajal ja viisil).

Kontserni järelevalve

Kontsernis on juurutatud mitmetasandiline järelevalveprotsess, mille eesmärk on tagada tõhus järelevalve sisekontrollisüsteemi toimimise üle. Järelevalveprotsessis osalevad kontserni nõukogu ja juhatus, auditikomitee, kontserni ettevõtete nõukogud ja juhatused, riskijuhtimise ja siseauditi teenistus ning muud selleks määratud üksused, nagu hanketeenistus ja keskkonnateenistus.

Lõppvastutus kontserni riskijuhtimise põhimõtete ja sisekontrollisüsteemi rakendamise ja toimimise eest lasub juhatusel. Selle kohustuse täitmiseks juhatus muu hulgas:

- kinnitab riskide juhtimise põhimõtted ja üksikute riskivaldkondade poliitika;
- töötab välja strateegia ja korraldab eelarve koostamise;
- juhib kontserni tööd viisil, mis tagab kinnitatud strateegia ja eelarve täitmise;
- korraldab juhtimiseks vajalike töökorralduslike kokkulepete ja nõuete väljatöötamise ning kinnitamise;
- arendab juhtimistegevuste abil riske teadvustavat juhtimiskultuuri;
- jälgib, et kontserni riskide hetke- ja oodatav tase vastaks kontserni riskivalmidusele ning riskitaluvusele.

Tütarettevõtja juhatuse üle teeb järelevalvet tütaretevõtja nõukogu, mille moodustavad reeglina kontserni strateegilise juhtrühma liikmed. Ainsa tütaretevõttena eristub Elektrilevi, kus omaniku ootust täites on nõukogus lisaks strateegilise juhtrühma liikmetele vähemalt üks sõltumatu liige.

Tütarettevõtja juhatuse esimees ja juhatuse liikmed informeerivad nõukogu regulaarselt, õigeaegselt ja igakülgset tütaretevõtja käekäigust, väljavaadetest ning olulistest riskidest ja tehingutest vastavalt kehtestatud korrale.

Kontserni tegevust reguleerivad dokumendid on üldjuhul järgimiseks ka tütaretevõtjatele ning vajaduse korral kehtestatakse need tütaretevõtjasiseselt. Ühtlasi järgivad tütaretevõtjad kontserni tegevust puudutavate dokumentidega seotud muudatusi.

Tütarettevõtja juhatuse liige kohustub osalema kontserni tegevust reguleerivate dokumentide väljatöötamisel eesmärgiga tagada neis tütaretevõtja huvidega arvestamine. Tütarettevõtja juhatuse on kohustatud viivitamata teavitama nimetatud dokumentide järgimata jätmisest ja selle põhjustest tütaretevõtja nõukogu.

Auditikomitee ja finantsaudiitor

Auditikomitee on kontserni nõukogu poolt moodustatud organ, mille ülesanne on nõukogu nõustamine raamatupidamise, audiitorkontrolli, riskijuhtimise, sisekontrolli ja -auditeerimise, järelevalve teostamise ja eelarve koostamise valdkonnas ning tegevuse seaduslikkuse osas.

Auditikomiteel on neli liiget. Komitee koosseisu ja esimehe määrab kontserni nõukogu. Auditikomitee koosolekud toimuvad vastavalt

kokkulepitud ajakavale, kuid mitte harvem kui kord kvartalis. 2020. majandusaastal toimus 11 korralist koosolekut. Auditikomitee tegevusaruanne esitatakse nõukogule kord aastas. Auditikomitee esitab oma tegevusaruande enne, kui nõukogu majandusaasta aruande heaks kiidab. Auditikomitee kinnitus on esitatud lk 49.

Finantsauditi teostamisel lähtutakse rahvusvahelistest auditeerimise standarditest. Eesti Energia põhikirja kohaselt määrab finantsauditi üldkoosolek. Üldkoosolek on kinnitanud 2020. majandusaasta finantsaudiitoriks audiitorühingu PricewaterhouseCoopers (PwC). Allkirjaõiguslik audiitor sõltub ettevõtte asukohamaast. Konsolideeritud raamatupidamise aruande auditi eest vastutab vandeaudiitor Tiit Raimla. Finantsauditi teostamise tasu Eesti Energia ei avalikusta, kuna kontserni hinnangul võib see kahjustada tulevaste perioodide hangete tulemusi.

Majandusaastaga seotud töö tulemusi tutvustas PwC kahes etapis:

- 1) vaheauditi tulemused esitati 2020. aasta detsembris toimunud auditikomitee koosolekul ja
- 2) lõppauditi tulemused esitati 2021. aasta veebruaris/märtsis toimunud auditikomitee koosolekul.

Vandeaudiitori aruanne on esitatud lk 160.

Auditikomitee hindab finantsauditi teostaja sõltumatust ja teeb järelevalvet huvide konflikti tekkimise vältimiseks.

Lisaks majandusaasta aruande auditeerimisele osutas PwC 2020. aasta jooksul kontsernile mõningaid teisi Eesti Vabariigi audiitor-tegevuse seaduse kohaselt lubatud nõustamisteenuseid.

Auditikomitee liikmete koosolekutel osalemine ja neile makstud tasud

	Koosolekutel osalemine 2020	Tasu kokku 2020 (eurot)	Tasu kokku 2019 (eurot)
Kaie Karniol	11	5 000	4 125
Ants Pauls	11	2 750	2 750
Andres Liinat	7	1 750	0
Mait Palts	11	5 500	4 500
Danel Tuusis	4	1 000	2 750

Auditikomitee

koosseis seisuga 31. detsember 2020



KAIE KARNIOL
auditikomitee esinaine

Ametisse määramise aeg:
16.06.2016



ANTS PAULS
auditikomitee liige

Ametisse määramise aeg:
23.02.2017



ANDRES LIINAT
auditikomitee liige

Ametisse määramise aeg:
20.05.2020



MAIT PALTS
auditikomitee liige

Ametisse määramise aeg:
15.06.2017

Siseaudit

Siseauditi töös lähtume audiitortegevuse seadusest ja sellega seotud määrustest ning rahvusvahelistest siseauditeerimise kutsetegevuse standarditest. Siseauditi ülesanne on aidata kaasa sisekontrolli-keskkonna, riskide juhtimise ja ärijuhtimise kultuuri parandamisele. Siseauditi töö hõlmab kogu kontserni tegevust. Siseauditi toimimise

ees vastutab siseauditi osakond. Osakonnal on aruandluskohustus auditikomitee ja nõukogu ees. Siseauditi tegevusplaani kinnitab ja tegevust hindab auditikomitee. Siseauditi 2020. aasta tegevusaruanne esitati auditikomiteele 2021. aasta veebruaris.

Auditikomitee kinnitus

2020. majandusaasta kestel tegutses auditikomitee kehtivast töökorrast ning selle alusel fikseeritud tegevusplaanist lähtudes. Meie tegevusele ei ole seatud mingeid piiranguid ja kontserni esindajad on meile teinud kättesaadavaks vajaliku hulga informatsiooni. Juurutatud on kindlad aruandlusliinid, mis toetavad vajaliku informatsiooni korrapärasest jõudmist meieni. Töö tulemusena kujunenud seisukohtadest ja nendega seotud ettepanekutest oleme jooksvalt andnud teada kontserni nõukogule ja juhatuse esindajatele.

2020. majandusaasta kohta oleme kujundanud oma hinnangud järgmiste kontserni tegevuste suhtes:

- juhendumine raamatupidamise põhimõtetest;
- finantseelarve ja -aruannete koostamine ja kinnitamise protsesside toimimine;
- välisauditi piisavuse ja tõhususe korraldamine ning sõltumatuse tagamine;
- sisekontrollisüsteemi arendamine ja toimimine;
- ettevõtte tegevuse seaduslikkuse jälgimine;
- siseauditi funktsiooni korraldamine.

Auditikomitee leiab, et Eesti Energia kontserni tegevuses ei esine selliseid puudusi, millest juhtkond ei oleks teadlik ja/või mis võiksid avaldada materiaalsel mõju kontserni 2020. majandusaasta aruandele.

Tegevusaruande ja hinnangud koos käesoleva kinnitusega on auditikomitee esitanud nõukogule 2021. aasta märtsis.



Kaie Karniol
Auditikomitee esinaine

Riskijuhtimine

- Riskijuhtimise raamistik ja korraldus
- Riskiprofiil
- Olulisemad riskid ja nende maandamine
- Riskide aruandlus

Kontserni riskijuhtimise eest vastutab kontserni juhatus. Riskijuhtimise tegevuste ja protsessi ootuspärase toimimise üle teevad järelevalvet kontserni nõukogu, auditikomitee ja siseauditi osakond.

Meie riskijuhtimise eesmärgid on:

- toetada strateegia elluviimist;
- aidata saavutada kontserni finants- ja tegevuseesmärke;
- tunda ära potentsiaalseid võimalusi;
- hoida ära mittesoovitavaid sündmusi.

Meie töös esinevate ja meie tegevust mõjutavate riskide juhtimise protsessi rakendamise eest vastutavad kontserni ettevõtete ja üksuste juhid.

Kontserni riskivalmidus on kajastatud strateegias ja väljendatud eelarves. Riskitaluvus on kehtestatud kontserniüleste põhimõtete, piirmäärade ja limiitidega ning väliste regulatiivsete nõuete ja lubadega. Riskijuhtimise mandaadid ja limiidid oleme kehtestanud finantsriskide, sealhulgas tootmisvarade hinnariski, vastaspoolte krediidiriski ja likviidsusriski juhtimiseks.

Riskijuhtimise raamistik ja korraldus

Riskijuhtimise raamistiku moodustavad kontserni juhatuse seatud riskide juhtimise põhimõtted, kus on kirjeldatud riskijuhtimisprotsess, osapoolte rollid ja vastutus. Samuti on seal kirjeldatud kontserni eesmärkide saavutamist mõjutavate riskivaldkondade juhtimise põhimõtted, mille väljatöötamisel oleme lähtunud rahvusvahelistest standarditest ja parimatest tavadest. Kasutatavad riskijuhtimise meetmed on suunatud riskide realiseerumise ennetamisele ning täiendame neid vastavalt muutustele kontserni strateegias, tegevustes ja organisatsioonistruktuuris.

Riskiprofiil

Riskiprofiilis on kirjeldatud meie äri ja tegevust kõige enam mõjutavad riskid, mille hulka kuuluvad strateegiline risk, finantsrisk (sh turu-, krediidi-, likviidsus-, intressimäära- ja vahetuskursirisk), tehnoloogiline ja tehniline risk, õigusrisk, vastavusrisk, keskkonnarisk, töökeskkonna- ja tööohutusrisk, turva- ja tuleohurisk, maksurisk, IT-risk, pettuserisk, personalirisk ning teadmusrisk.

- Riskide hindamine ja uuendamine on osa igapäevasest juhtimistegevusest. Riske hindame nii olemasolevate kui ka arendatavate tegevuste puhul.

Olulisemad riskid ja nende maandamine

Meie eesmärkide saavutamist oluliselt mõjutavateks riskideks on finantsriskide hulka kuuluv tururisk, õiguskeskkonnarisk, keskkonnarisk, IT-risk ja tegevusriskid. Suurt tähelepanu pöörame elutähtsate ja ärikriitiliste tegevuste toimepidevusele, andmekaitsele ja tööohutusele.

Turu- ja finantsriskid

Tururiskina käsitame võimalust, et muutuste tõttu turul (nõudluses, toodete ja teenuste hinnas) on kontsern avatud muutustele oma varade või kohustuste väärtuses või varadelt ja teenuselt teenitava tulu suuruses.

Tururisk mõjutab oluliselt meie toodangu ja teenuste müügist saadavat tulu ja tootmistegevuses kasutatavate ressursside ostu. Kõige olulisemad tururiskid on elektrienergia, vedelkütuste ja heitmekvootide hinnarisk. Tururiskide maandamiseks kasutame tuletisinstrumente.

- 2020. aastal oli üks põhifookus meie klientide toetamine pandeemiast tulenenud keskkonnamuudatustega toimetulekul. Selleks täpsustasime operatiivselt koduturgudeülese krediidiriski haldamise protsessi ja lähenemist, et need vastaksid tekkinud väljakutsetele.

Õigusrisk

Kontserni tegevusvaldkondi mõjutavad oluliselt nii meie koduturgudel kui ka Euroopa Liidus ja rahvusvaheliselt sõlmitud lepped ja vastu võetud regulatsioonid. Õigusrisk tuleneb poliitilistest otsustest, regulaatorite tegevusest regulatsioonide tõlgendamisel jms ning mõjutab meie igapäevast äritegevust. Õigusriski juhtimiseks jälgime õiguskeskkonna suundumusi ja planeeritavaid muudatusi, osaleme aktiivselt avalikes diskussioonides ja uute õigusaktide väljatöötamise aruteludes ning tagame oma tegevuse vastavuse õigusaktidele.

Keskkonnarisk

Meie strateegiline eesmärk on vähendada negatiivseid keskkonnamõjusid. Keskkonnarisk tekib olukorras, kus kontserni tegevus või tegevusetus tekitab keskkonnale kahju, mis ei ole kooskõlas kokkulepitud eesmärkidega.

Keskkonnakahju vältimise ja negatiivse keskkonnamõju tekkimist ennetame tehnoloogiliste lahenduste, efektiivsuse suurendamise ning materjalide ring- ja taaskasutamise abil.

○ Keskkonnamõjude ohjamiseks, juhtimiseks ja vähendamiseks rakendame ISO 14001 ja EMAS (ingl *Eco-Management and Audit Scheme*) standardile vastavat keskkonnajuhtimise süsteemi.

IT-risk

IT-riskina käsitame võimalust, et kontserni kuuluv ettevõtja ei saa täita oma ärieesmärke infotehnoloogiliste lahenduste kasutusega kaasnevate puuduste tõttu. Peamisteks riskideks on infosüsteemide mittoimimise ning andmete või nende konfidentsiaalsuse kaotamise risk.

Riski juhtimiseks viime läbi ja uuendame elutähtsate ja ärikriitiliste tegevuste riskianalüüsi, suurt tähelepanu pöörame töötajate info- ja küberturbealasele teadlikkusele. 2020. aasta oktoobris korraldasime erinevaid IT turvateadlikkuse koolitusi ja seminare.

Tegevusriskid

Tegevusriskid on põhjustatud puudulikest või mittetoimivatest protsessidest, inimestest, seadmetest, süsteemidest või välissündmustest. Tegevusriske juhime riskijuhtimise põhimõtete, standardite, juhtimispõhimõtete ja tulemusmõõdikute rakendamise abil. Osade tegevusriskide mõju vähendamiseks kasutame ka kindlustust.

Suurt tähelepanu pöörame tööohutuse ja töökeskkonna riskidele. Kõigis kontserni tootmisettevõtetes on juurutatud töötervishoiu ja tööohutuse juhtimissüsteem, oluliseks peame töötajate kaasatust töökeskkonna riskide tuvastamisel ja maandamismeetmete elluviimisel. Meie eesmärk on töötada ilma tööõnnetuste ja kutsehaigestumisteta.

Arvestades kontserni tegevuse ulatust ja mahtu, pöörame suurt tähelepanu pettuseriski juhtimisele. Pettuseriski realiseerumise ohu ning seeläbi tekkida võiva kahju vähendamiseks tegeleme eelkõige

ennetusmeetmete osakaalu ja tõhususe suurendamisega, säilitades seejuures operatiivse pettuste avastamise ja pettustele reageerimise võime.

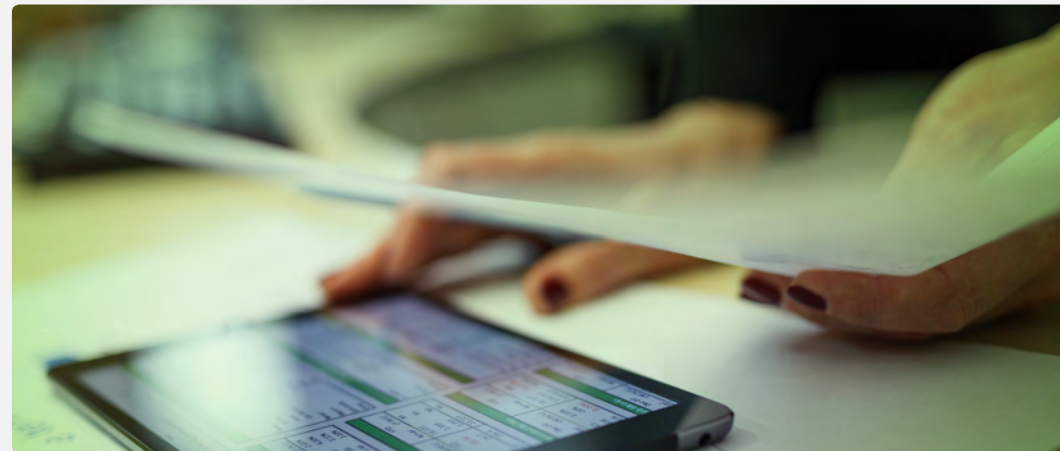
- Pettuseriski juhtimiseks on kontsernis loodud spetsiaalne üksus, kehtestatud eetikakoodeks (uuendatud 2020. aastal) ja rahvusvahelistele standarditele vastavad pettuseriski juhtimise põhimõtted.

Ühtlasi toimib kontsernis vihjeliin, töötavad info- ja koolitusprogrammid, tehakse koostööd õiguskaitseorganitega ning on juurutatud majanduslike huvide aruandluse süsteem, mille kohaselt esitavad töötajad, kes võivad oma tööülesandeid täites sattuda huvide konflikt, oma majandushuvide deklaratsiooni ja kinnitavad korrapärase enesehindamisega oma sõltumatust.

Riskide aruandlus

Kontserni riskide aruandlus ja info edastamise protsess tagavad riskidega seotud info jõudmise kõigi vajalike osapoolteni.

- Protsesside ja tegevuste edukust ning eesmärkide saavutamist mõõdame tulemusmõõdikute (KPI ehk *Key Performance Indicator*) abil.



Kontserni eesmärkide saavutamist oluliselt mõjutavatest riskidest antakse regulaarset aru kontserni juhtrühmadele, juhatusele ja auditikomiteele. Juhtkonda ja kõiki teisi asjaomaseid isikuid teavitatakse viivitamata kõigist olulistest üksiksündmustest ja muutustest kontserni riskiprofiilis.

Majandustulemused

- Müügitulu ja EBITDA
- Elekter
- Võrguteenus
- Vedelkütused
- Muud tooted ja teenused
- Rahavood
- Investeerimine
- Finantseerimine
- 2021. aasta väljavaade

Müügitulu ja EBITDA

Eesti Energia 2020. aasta müügitulu kahanes 10%. Kulumieelne äri- kasum EBITDA ja puhaskasum kahanesid vastavalt 18% ja 45%.

Kontserni 2020. aasta müügitulu ulatus 834 mln euroni. Müügitulu kahanes 2019. aastaga võrreldes 10% (-92,1 mln eurot). Müügitulu vähenes peamiselt elektri tulude langusest (-114,4 mln eurot), võrreldes eelmise aastaga vähenes nii müügikogus kui ka keskmine müügihind. Vedelkütuste müügitulu suurenes tuletistehingute ning müügikoguse kasvu tõttu. Muude toodete segmendi müügitulu kasvu toetas eelkõige suurenenud tulu gaasi müügist. Võrguteenuse müügitulu kahanes väiksema müügikoguse tõttu.

Kulumieelne ärikasum EBITDA kahanes 18% ja langes 213,6 mln euroni (-46,3 mln eurot).

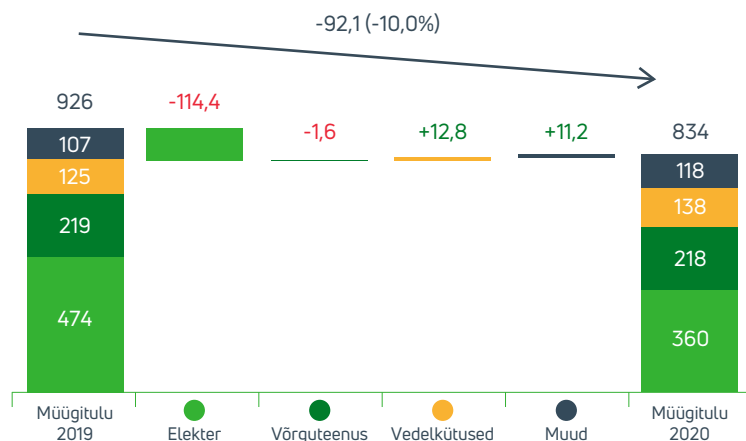
Puhaskasum kahanes 45% tasemele 19,3 mln eurot (-16,1 mln eurot). Puhaskasum langes rohkem kui EBITDA seoses IAS12 tõlgenduse muudatusest tingitud tulumaksu arvestuse muutusest.

Põhitoodetest mõjutas kontserni tulemust positiivselt võrguteenuse ja vedelkütuste EBITDA, vastavalt +7,9 mln eurot ja +8,0 mln eurot. Võrguteenuse kasum kasvas peamiselt kõrgema marginaali tõttu, vedelkütuste kasumlikkust toetas suurem müügikogus. Elektri EBITDA vähenes müügikoguse ja marginaali languse tõttu 79,4 mln eurot.

Muude toodete segmendi EBITDA aasta võrdluses kasvas.

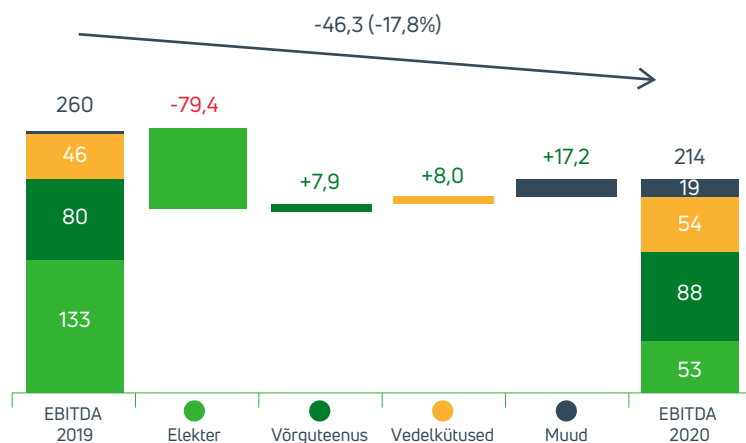
Kontserni müügitulu jagunemine ja muutus

mln €



Kontserni EBITDA jagunemine ja muutus

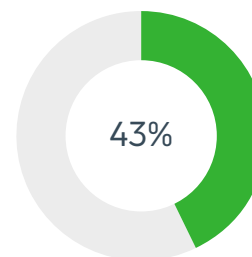
mln €



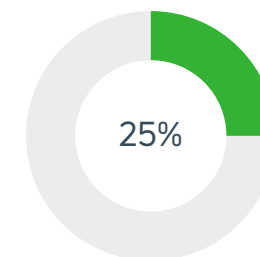
Elekter

Elekter on aastate jooksul olnud Eesti Energia peamine tulu- ja kasumiallikas. Ka 2020. aastal teenisime suurima osa oma müügitulust elektri müügist.

Elektri osa kontserni müügitulust ja EBITDA-st



% müügituludest



% EBITDA-st

Elektri müügitulu

- Elektri müügitulu kahanes 2019. aastaga võrreldes 24% peamiselt madalamate elektri müügihindade tõttu.

Lisaks mõjutas müügitulu langust tuletistehingutest teenitud kahjum (-23,3 mln eurot). Elektri müügist teenisime 2020. aastal tulu 360,1 mln eurot (-24%, -114,4 mln eurot).

Keskmine elektri müügihind

- Eesti Energia kontserni keskmine elektri müügihind oli **48,2 €/MWh** ehk **9,7% madalam (-5,2 €/MWh)** kui 2019. aastal.

Keskmine müügihind ei sisalda tuletistehingute mõju. Koos tuletistehingutega oleks keskmine müügihind 2020. aastal olnud 45,3 €/MWh ehk 17% madalam (-9,1 €/MWh) kui aasta varem.

Tuletistehingutest teenitud kahjum ulatus 23,3 mln euroni (-31,2 mln eurot).

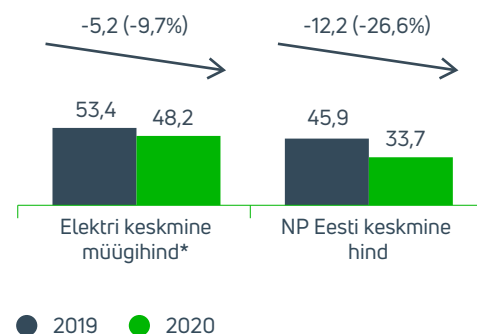
Elektri müügiimaht ja Eesti Energia turuosa

Müüsimise 2020. aastal 9,3% vähem elektrit kui 2019. aastal. Hulgi-
müük vähenes 267 GWh (-24%) tasemeni 864 GWh. Jaemüük
vähenes 2019. aastaga võrreldes 537 GWh (-7%), jõudes tasemeni
6977 GWh. Jaemüük jagunes turgude vahel järgmiselt: Eesti 3 927 GWh
(-403 GWh), Läti 981 GWh (-12 GWh), Leedu 1 427 GWh (+230 GWh),
Poola 582 GWh (-348 GWh), Soome 31 GWh (+15 GWh) ja Rootsi
29 GWh (-19 GWh).

Klientide tarbitud elektrienergia mahu järgi oli Eesti Energia turuosa
2020. aastal Eestis 56,7% (-3,6% võrreldes 2019. aastaga). Kliendid
usaldavad Eesti Energiat: aasta lõpus, mil enamasti lepingud lõpevad,
otsustas 99,4% meie Eesti klientidest oma elektrilepingut pikendada.

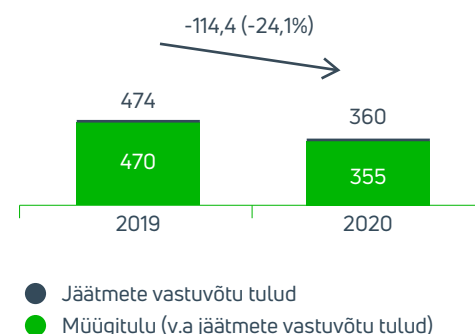
Elektri keskmine müügihind

€/MWh



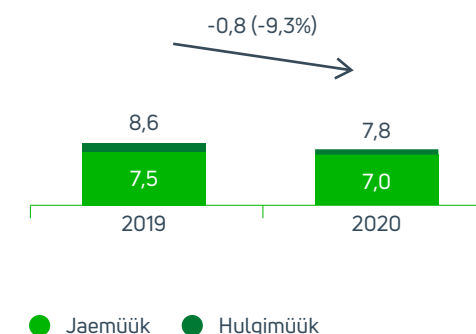
Elektri müügitulu

mln €



Elektri müügiimaht

TWh



* Elektri toote keskmine müügihind kokku (sisaldab jaemüüki ja hulgi-müüki). Keskmine müügihind ei sisalda tuletistehingute tulu ega jäätmete vastuvõtu tulusid.

Eesti Energia turuosa Lätis ja Leedus oli 2020. aastal vastavalt 14,7% ja 11,6%. Balti riikides kokku oli Eesti Energia turuosa elektri jaeturul 24%, vähenedes eelmise aastaga võrreldes 1% võrra.

Elektri tootmismahht

- 2020. aastal tootsime 3 808 GWh elektrit, mis on 31,4% vähem kui 2019. aastal (-1 741 GWh).

Tootmismahitude vähenemine oli tingitud madalast elektri turuhinnast ja kõrgel püsinud CO₂ turuhinnast. Seevastu taastuvenergia toodang oli suurem kui kunagi varem, jõudes tasemeni 1 516 GWh (+18%), millest 1 139 GWh tootsime tuuleparkides. Taastuvenergia toodang kasvas peamiselt tänu aasta esimeses poole väga headele tuuleoludele ning tuuleparkide paremale töökindlusele. Tuuleparkide toodang kasvas aasta võrdluses 116 GWh võrra (+11%). Muudest taastuvatest allikatest tootsime 378 GWh elektrit, millest põhiosa moodustas biomassist toodetud elekter.

Elektri peamised tootenäitajad

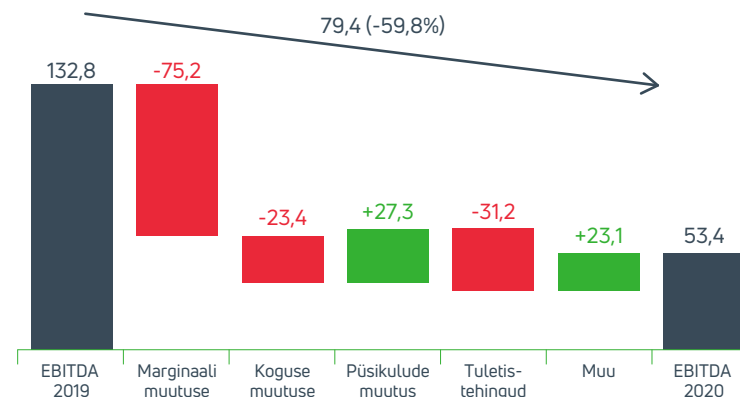
		2020	2019
Põhivarade tootlus	%	-1,2	2,3
Elektri EBITDA	€/MWh	6,8	15,4

Elektri EBITDA

- Elektri EBITDA kahanes 59,8% 53,4 mln euronit (-79,4 mln eurot).

Elektri EBITDA muutus

mln €



Marginaali muutuse mõju kokku oli -75,2 mln eurot. Sealjuures keskmine elektri müügitulu megavatt-tunni kohta (ilma tuletistehinguteta) kahanes 5,1 eurot (mõju -39,8 mln eurot). Keskmise muutuvkulu kasvu mõju oli -40,1 mln eurot. 2019. aasta elektri segmendi tulemus sisaldas ka kasumit CO₂ emissioonikoguste müügist.

Elektri müügi mahu kahanemine vähendas EBITDA-t 23,4 mln euro võrra.

Püsikulude muutuse mõju EBITDA-le oli +27,3 mln eurot. Tööjõukulude vähenemise mõju oli +21,5 mln eurot, remondikulude vähenemise mõju oli +4,3 mln eurot.

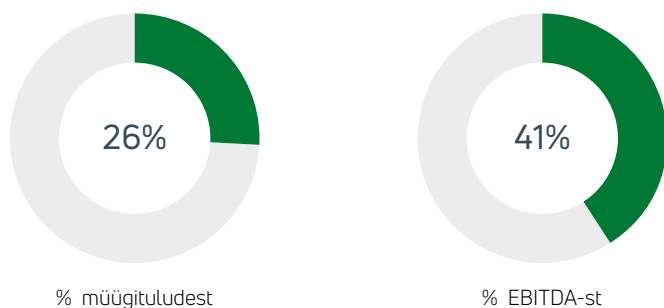
Realiseerunud tuletistehingute tulu vähenemise mõju EBITDA-le oli -31,2 mln eurot.

Muud mõjud summas +23,1 mln eurot tulenesid peamiselt tuletis-instrumentide väärtuse muutusest.

Võrguteenus

Võrguteenus on Eesti Energia oluline müügitulu allikas.

Võrguteenuse osa kontserni müügitulust ja EBITDA-st



Võrguteenuse müügitulu, müügimaht ja hind

- 2020. aastal vähenes võrguteenuse müügitulu 0,7%, müügimaht kahanes 2,5% võrra. Võrguteenuse müügituluks kujunes 217,7 mln eurot (-1,6 mln eurot) ja müügimahuks 6 706 GWh (-173 GWh).

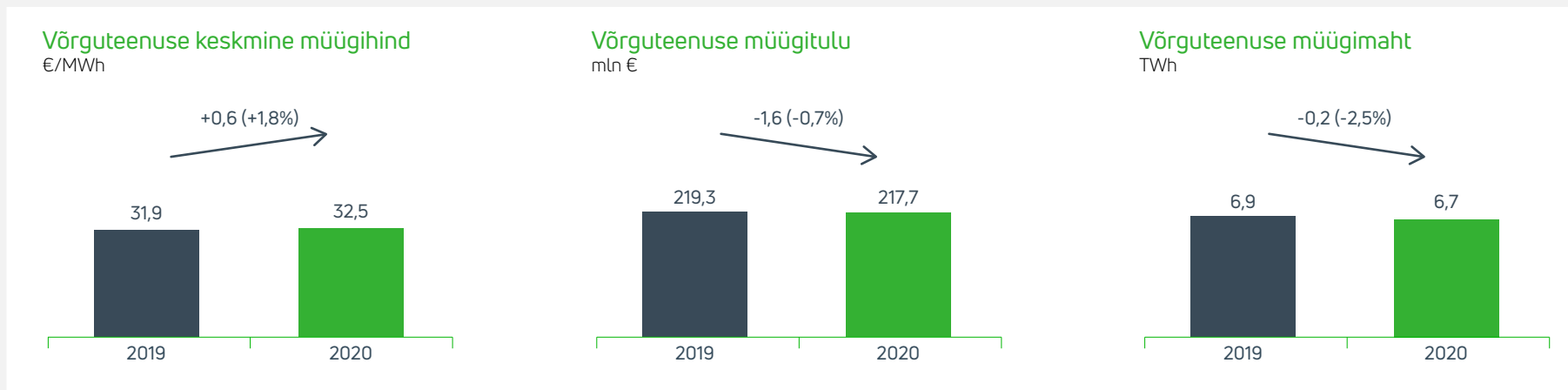
Müügimahu vähenemist mõjutasid soojem talv ning alates märtsikuu keskpaigast Covid-19 kriisist tingitud äriklientide elektri tarbimise vähenemine.

Keskmine võrguteenuse hind oli 32,5 €/MWh (+0,6 €/MWh, +1,8%). Võrguteenuse keskmise hinna muutust mõjutas peamiselt tariifi-pakettide tarbimisstruktuuri muutus.

Võrgukaod

- Võrgukaod olid 284,1 GWh ehk 4,0% võrku sisenenud elektrist. 2019. aastaga võrreldes vähenesid võrgukaod 5% võrra.

Võrgukaod vähenevad kauglugemisest tuleneva elektrikoguste operatiivse mõõtmise ja nende pideva jälgimise tulemusel.



Elektrikatkestused

- Riketest tingitud elektrikatkestuste keskmine kestus ühe kliendi kohta oli 2020. aastal 172,6 minutit (2019. aastal 260,7 minutit). Plaaniliste katkestuste keskmine kestus ühe kliendi kohta oli 68,0 minutit (2019. aastal 71,8 minutit).

Plaaniliste katkestuste kestus sõltub võrgu korraliste hoolduste ja uuendamise mahust ning objektide keerukusest ja asukohast.

Rikete arvu mõjutab eeskätt ilmastik, mis oli 2020. aastal elektrivõrgule vähem soodsam. Seetõttu oli plaaniväliseid katkestusi 6% võrra rohkem kui aasta eest (12 376 riket 2019. aastal). Elektrikatkestusi

aitab vähendada korraliste hoolduste tegemine ning paljasjuhtme asendamine ilmastikukindlate kaablitega. 2020. aasta lõpu seisuga oli Elektrilevi ilmastikukindla võrgu osakaal madalpingevõrgus 91,7% ja keskpingevõrgus 40,5%. Kogu madal- ja keskpingevõrgust oli ilmastikukindel 69,8%.

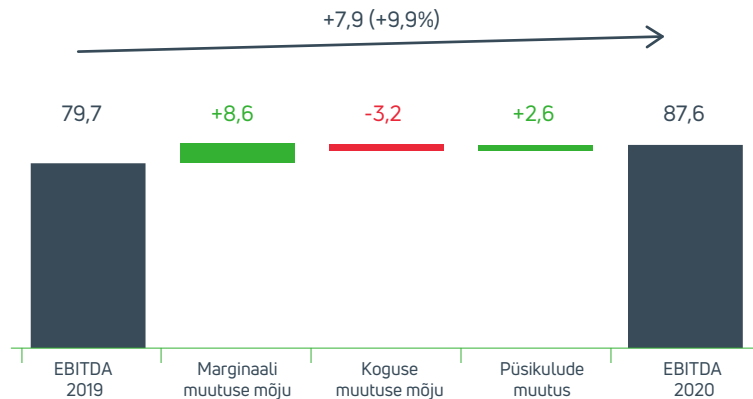
Võrguteenuse peamised tootenäitajad

		2020	2019
Põhivarade tootlus	%	3,8	3,3
Võrgukaod	GWh	284,1	298,3
SAIFI	indeks	1,8	2,4
SAIDI (plaaniväline)	indeks	172,6	260,7
SAIDI (plaaniline)	indeks	68,0	71,8
Korrigeeritud RAB	mln €	829,7	809,9

Võrguteenuse EBITDA

- Võrguteenuse EBITDA kasvas 2020. aastal 9,9% võrra 87,6 mln euroni (+7,9 mln eurot).

Võrguteenuse EBITDA muutus mln €



Võrguteenuse EBITDA kasv tulenes peamiselt keskmise võrguteenuse marginaali paranemisest. Marginaali muutuse mõju EBITDA-le oli kokku +8,6 mln eurot, sh kõrgema müügihinna mõju +3,9 mln eurot ning madalama muutuvkulu mõju +4,7 mln eurot. Kõrgem keskmine müügihind on tingitud tarbimisstruktuuri muutusest seoses pandeemiaga. Muutuvkulude langus tuleneb peamiselt kaoenergia kulude vähenemisest.

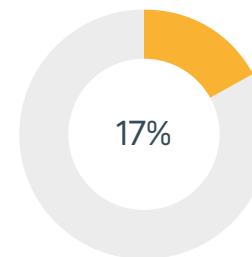
Võrguteenuse müügiimaht kahanes 2,5%, mõju EBITDA-le oli -3,2 mln eurot.

Võrguteenuse püsikulud kahanesid 2,6 mln euro võrra, sh remondikulud kahanesid võrreldes eelmise aastaga 1,7 mln.

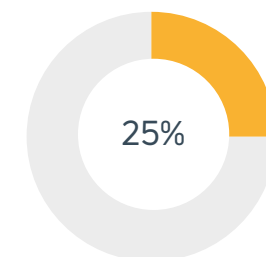
Vedelkütused

Vedelkütuste tootmine on tugeva potentsiaaliga tegevusvaldkond, kuna Eesti Energial on põlevkivi õliks töötlemiseks parim teadaolev tehnoloogia. Samuti näitavad rahvusvahelised prognoosid vedelkütuste tarbimise kasvu veel vähemalt paarikümneks aastaks.

Vedelkütuste osa kontserni müügitulust ja EBITDA-st



% müügituludest



% EBITDA-st

Vedelkütuste müügitulu ja müügiimaht

- 2020. aastal müüsimise 461 tuhat tonni vedelkütuseid ja teenisime sellest müügitulu 138,1 mln eurot.

Vedelkütuste müügitulu suurenes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 10,2% (+12,8 mln eurot) ja müügiimaht 6% (+25,4 tuhat tonni). Vedelkütuse müügiimaht ja tulud kasvasid tänu toodangu ning müügi marginaali suurenemisele, mis on tingitud alates 2020. aastast suurenenud nõudlusest vähese väävlisaldusega toodete järele.

Vedelkütuste hind

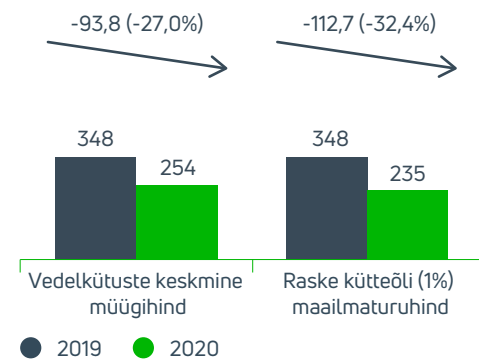
- Vedelkütuste keskmine müügihind (ilma tuletistehingutega) kahanes 2020. aastal 27,0% tasemele 253,9 €/t (-93,8 €/t).

Müügihind langes eelkõige madalamate hindade tõttu vedelkütuste maailmaturul.

Tuletistehingutest teenisime 2020. aastal kasumit +45,4 €/t. 2019. aastal teenisime tuletistehingutest kahjumit -60,2 €/t. Arvestades tuletistehingute mõju, oli vedelkütuste keskmine müügihind 2020. aastal 299,4 €/t (+4,1%, +11,8 €/t). Võrdlustoote, 1% väävlisaldusega kütteõli maailmaturuhind kahanes aasta võrdluses 32,4%.

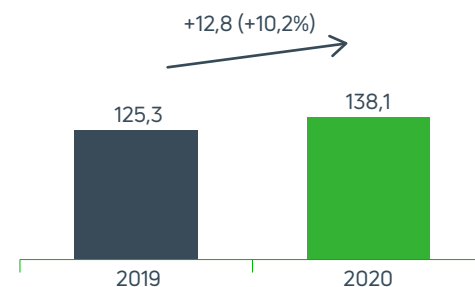
Vedelkütuste keskmine müügihind

€/t



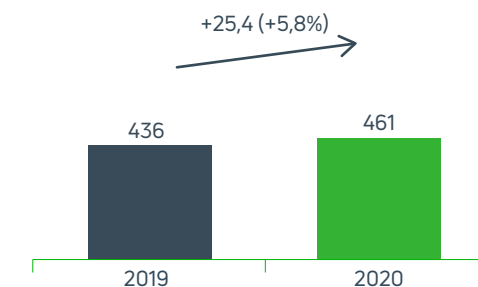
Vedelkütuste müügitulu

mln €



Vedelkütuste müügiimaht

tuhat tonni



Vedelkütuste tootmiskaht

- 2020. aastal tootsime 452 tuhat tonni vedelkütuseid. Võrreldes eelmise aastaga suurenes tootmiskaht 2,1% (+9,3 tuhat tonni).

Tootmiskahtu kasv tulenes õlithaste uutest tehnilistest lahendustest toodangu suurendamiseks ja rakendatud uutest töövõtetest.

Vedelkütuste peamised tootenäitajad

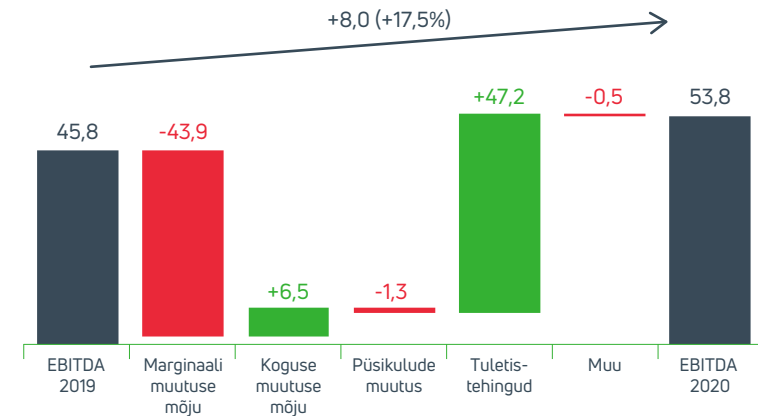
		2020	2019
Põhivarade tootlus	%	12,0	9,2
Vedelkütuste EBITDA	€/tonn	116,7	105,1

Vedelkütuste EBITDA

- Vedelkütuste EBITDA tõusis 2020. aastal 17,5% 53,8 mln euroni (+8,0 mln eurot).

Vedelkütuste EBITDA muutus

mln €



Marginaali vähenemise mõju kokku oli -43,9 mln eurot (-95,2 €/t). Sealjuures madalama keskmise müügihinna mõju EBITDA-le oli -43,3 mln eurot ning kõrgema keskmise muutuvkulu mõju -0,6 mln eurot.

Tuletistehingute tulu suurenemine kasvatas vedelkütuste EBITDA-t 47,2 mln euro võrra. Tuletistehingutest saime 2020. aastal kasumit 21,0 mln eurot. 2019. aastal saime tuletistehingutest kahjumit 26,2 mln eurot.

Vedelkütuste müügitulu suurenemise mõju oli +6,5 mln eurot.

Püsikulude muutuse mõju oli -1,3 mln eurot.

Muude tegurite mõju vedelkütuste EBITDA-le oli -0,5 mln eurot.

Muud tooted ja teenused

Muude toodete ja teenuste segmenti kuuluvad soojuse, maagaasi ja tööstusseadmete müük. Samuti kajastame selle segmenti all ühekordsete tehingute mõju.

Muude toodete ja teenuste osa kontserni müügitulust ja EBITDA-st



Muude toodete ja teenuste müügitulu

2020. aastal teenisime muude teenuste ja toodete müügist tulu 117,9 mln eurot. Müügitulu kasvas eelmise aastaga võrreldes 10,5% (+11,2 mln eurot).

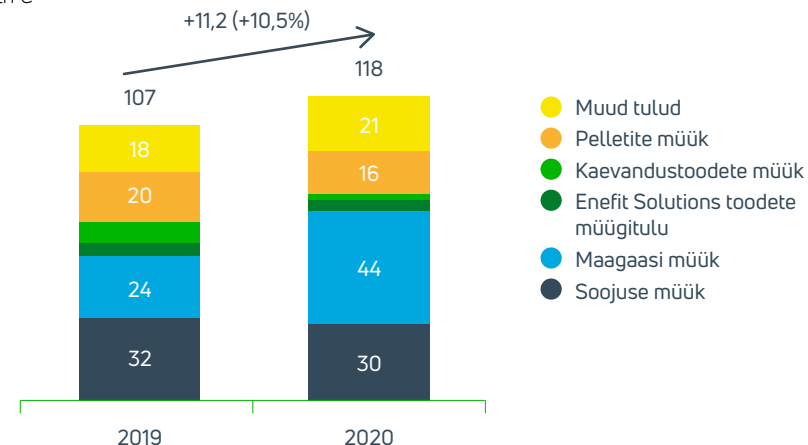
Soojusenergia müügitulu kahanes -2,6 mln eurot tulenevalt madalamast müügihinnast. Klientidele müüdud soojusenergia kogus suurenes 72,6 GWh võrra (+8,9%).

Gaasi müügitulu kasvas +20,2 mln eurot. 2020. aastal oli gaasi jae-müük Eestis 421 GWh, Lätis 637 GWh, Leedus 160 GWh ja Poolas 820 GWh.

Pelletitehase müügitulu mõjutas muude toodete segmenti tulude kahanemist -3,2 mln euro ulatuses. Kaevandustoodete müügitulu kahanes -5,4 mln eurot.

Muude toodete ja teenuste müügitulu jagunemine

mln €



Muude toodete ja teenuste EBITDA

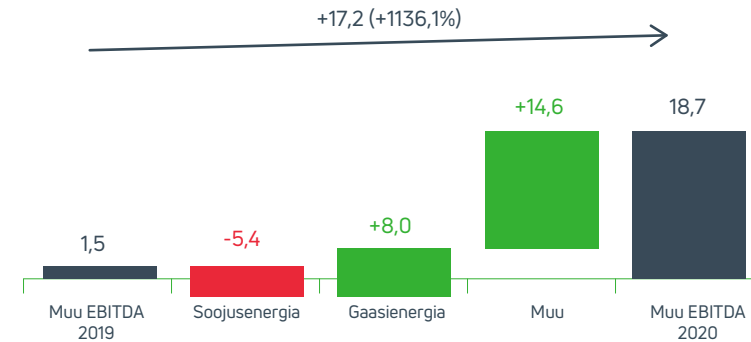
- Muude toodete ja teenuste EBITDA kasvas 2020. aastal 17,2 mln euro võrra 18,7 mln euroni.

Soojuse EBITDA kahanes 5,4 mln euro võrra. Keskmise soojusenergia müügihind oli madalam võrreldes eelmise aastaga ning soojust toodeti rohkem maagaasist ning vähem põlevkivist, mis tingib kõrgemad kütusekulud.

Gaasi EBITDA kasvas aasta võrdluses 8,0 mln eurot, peamiselt suurema müügi koguse mõjul. Muud mõjud kasvatasid EBITDA-d summaarselt +14,6 mln eurot, sh planeeritust madalama toodangumahuga seotud tulu CO₂ kvootide müügist summas 13,7 mln eurot.

Muude toodete ja teenuste EBITDA muutus

mln €



Rahavood

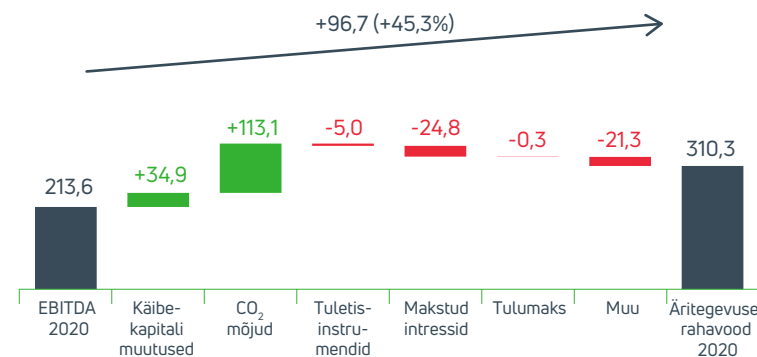
2020. aasta äritegevuse rahavood olid 310,3 mln eurot. EBITDA-ga võrreldes (213,6 mln eurot) kujunesid äritegevuse rahavood 2020. aastal 45,3% ehk 96,7 mln euro võrra suuremaks.

Seoses käibekapitali muutustega kujunesid rahavood EBITDA-st 34,9 mln eurot kõrgemaks. Käibekapitali mõjutasid lühiajaliste kohustuste suurenemine 46,3 mln eurot, varude suurenemine 6,3 mln eurot ja lühiajaliste nõuete suurenemine 1,4 mln eurot.

CO₂ heitmekvootide arvelduste mõju EBITDA ja rahavoo võrdluses oli +113,1 mln eurot.

Tuletisinstrumentide tehingute mõju (v.a CO₂ instrumendid) oli -5,0 mln

Äritegevuse rahavoo kujunemine alates ärikasumist enne kulumit
mln €



eurot, sh elektriga seotud instrumentide mõju -33,7 mln eurot ja vedelkütustega seotud instrumentide mõju +31,0 mln eurot. Tuletis-instrumentide mõjud kujunevad nii mitterahalistest kui ka rahalistest mõjudest EBITDA-le ja äritegevuse rahavoogudele.

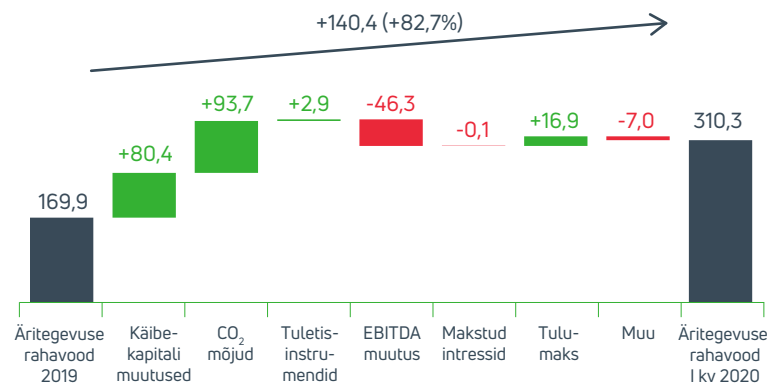
Makstud laenuintresside mõjul vähenesid äritegevuse rahavood 24,8 mln eurot.

Tulumaksu tasusime 2020. aastal 0,3 mln eurot.

Muud mõjud olid -21,3 mln eurot, millest liitumistasude arvelevõtmise mõju oli -9,6 mln eurot ja põhivara müükide mõju -1,4 mln eurot.

○ Võrreldes eelmise aastaga suurenesid äritegevuse rahavood 82,7% (+140,4 mln eurot).

Äritegevuse rahavoo muutus mln €



Käibekapitali muutuste mõju võrreldes 2019. aastaga oli +80,4 mln eurot, sh lühiajaliste nõuete muutuse mõju käibekapitalile +11,5 mln eurot, varude muutuse mõju +14,1 mln eurot ja lühiajaliste kohustuste muutuse mõju +51,3 mln eurot.

CO₂ heitmekvootide arvelduste mõju oli +93,7 mln eurot.

Tuletisinstrumentide mõju (v.a CO₂ instrumendid) oli +2,9 mln eurot, sh elektriga seotud instrumentide mõju -51,4 mln eurot, vedelkütustega seotud instrumentide mõju +56,7 mln eurot.

2020. aastal tasusime võrreldes 2019. aastaga 16,9 mln eurot vähem tulumaksu.

Laenuintresse maksime 2020. aastal 0,1 mln eurot rohkem kui aasta varem.

Muud mõjud olid kokku -7,0 mln eurot, sh põhivara müükide mõju +3,0 mln eurot ja liitumis- ja muude teenuste amortisatsioon -0,6 mln eurot.

Investeeringud

- Suureenergeetika
- Taastuvenergia
- Võrguteenused

Investeeringusid 2020. aastal kokku 188,0 mln eurot (+38,3%, +52,1 mln eurot). Elektrivõrguga seotud investeeringud moodustasid 95,4 mln eurot (+14,6%, +12,1 mln eurot) ja investeeringud olemasolevate varade parendamiseks (v.a elektrivõrk) 28,3 mln eurot (-19,8%, -7,0 mln eurot).

Suureenergeetika

Investeeringusid 1,9 mln eurot Eesti elektrijaama katla 5A põlevkivigaasi võimekuse suurendamiseks, tänu millele saame elektritootmisel kasutada suuremas mahus põlevkivigaasi. Nii saame kasutada põlevkivis

peituvat energiat maksimaalselt ja vähendada sellega elektritootmise keskkonnamõju.

Alustasime olulise strateegilise projektiga, millega paigaldatakse Eesti elektrijaama 5. plokki katlale 5B uued käivituspõletid. Käivituspõletite paigaldamine võimaldab n-ö nullist käivitamise ehk käivitamise olukorras, kus tootmisüksuste töö peaks seiskuma. See investeering teeb energiatootmise veelgi paindlikumaks. Projekti investeeringusid 2020. aastal 1,8 mln eurot ning projekti tööde lõplik vastuvõtmine toimus 2021. aasta I kvartalis.

Investeerisime 1,1 mln eurot Euroopa suurima Komatsu buldooseri soetamiseks. Uus buldooseri on minimeeritud heitmete ja ligikaudu 10% suurema tootlikkusega.

Estonia kaevanduses investeerisime 2,2 mln eurot, et soetada õhutus-šahtide läbindamise masin, millega suurendatakse tööohutust ja optimeeritakse kulusid protsesside mehhaniseerimise abil.

Taastuenergia

Taastuenergia mahtude kasvatamiseks investeerisime 43 mln eurot Tootsi Suursoo ammendunud turbamaardla soetamiseks, et liikuda edasi Tootsi tuulepargi arendamisega.

Lisaks investeerisime 2,6 mln eurot Paldiski päikesepargi ehituseks,

mis alustab elektritootmist 2021. aasta jooksul, ja Soomes Tolpanvaara arendusprojekti soetuseks 6 mln eurot.

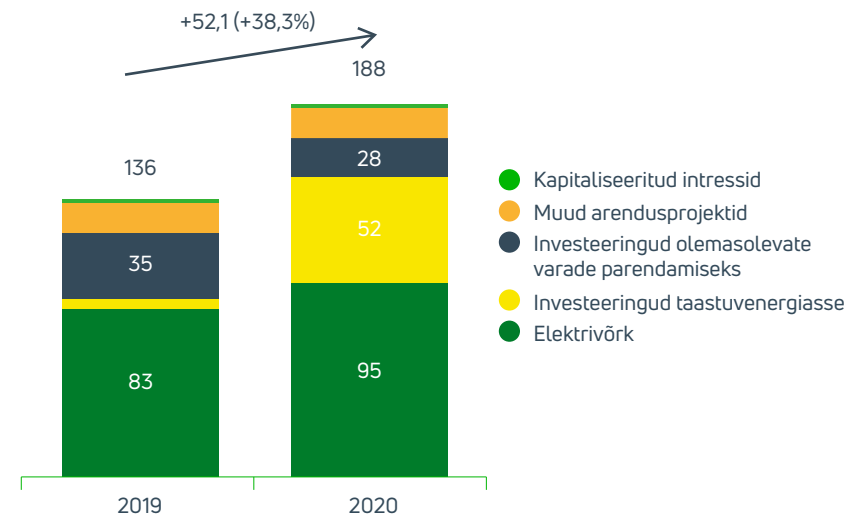
Võrguteenused

Võrguteenuse kvaliteedi säilitamiseks ja järjepidevaks tõstmiseks investeerisime 88,4 mln eurot (2019. aastal 79,1 mln eurot), sh liitumistesse 35,9 mln eurot.

Ehtasime 198 uut alajaama ja 903 km liini (2019. aastal ehtasime 275 uut alajaama ja 1065 km liini). 2020. aasta lõpu seisuga oli Elektrilevi madalpingevõrgust ilmastikukindel 91,7% (2019. aasta lõpu seisuga 89,8%). Kokku pikenes aastaga ilmastikukindel võrk 858 km võrra ning paljasjuhtmetega võrk vähenes 969 km võrra. 2020. aasta lõpu seisuga oli kogu madalpinge- ja keskpinge võrgust ilmastikukindel 69,8%.

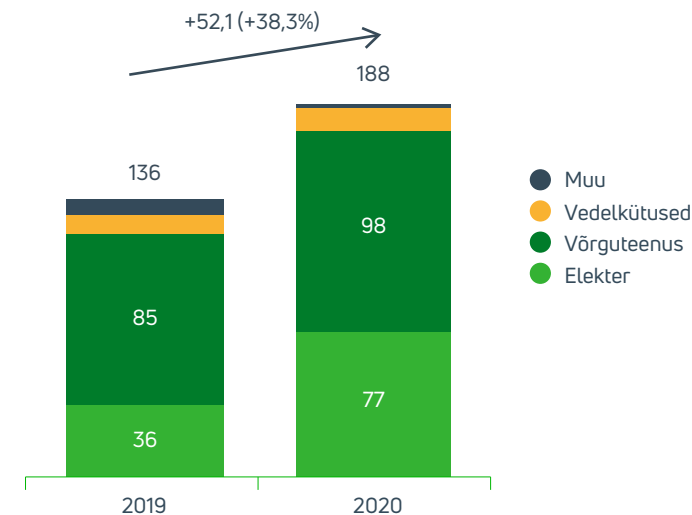
Investeeringute jagunemine projektide lõikes

mln €



Investeeringute jagunemine toodete lõikes

mln €



Finantseerimine

- Võlakohustused ja krediidireitingud
- Omakapital ja finantssuhtarvud

Energeetikasektori arendused on üldjuhul kapitalimahukad. Nii uute tootmisüksuste rajamiseks kui ka äri oluliseks laienemiseks ei piisa alati vaid ettevõtte olemasolevatest vabadest vahenditest. Seetõttu kaasame suuremate arendusprojektide elluviimiseks turult võõrkapitali.

Finantseerimisotsuste tegemisel lähtume kontserni finantspoliitikast, kus on kindlaks määratud finantseerimise põhimõtted, lubatud võõrkapitali kaasamise määr ning võla finantseerimise allikad. Finantspoliitika järgi on Eesti Energia eesmärk hoida netovõla ja

EBITDA suhtarv pikaajalises vaates allpool taset 3,5 (lubatud on lühemaajaline sihtmäär ületamine suuremate investeeringute või omandamiste puhul).

Võõrkapitali oleme kaasanud rahvusvaheliselt võlakirjaturult ja laenukena Euroopa Investeeringupangalt (EIB) ning kommertspankadelt. 2020. aastal kaasasime finantseerijate ringi Euroopa Rekonstruktsiooni- ja Arengupanga (EBRD). Pikaajaliste laenude kõrval kasutame ka paindliku tagasimakse võimalusega korduskasutatavaid likviidsuslaene.

Võlakohustused ja krediidireitingud

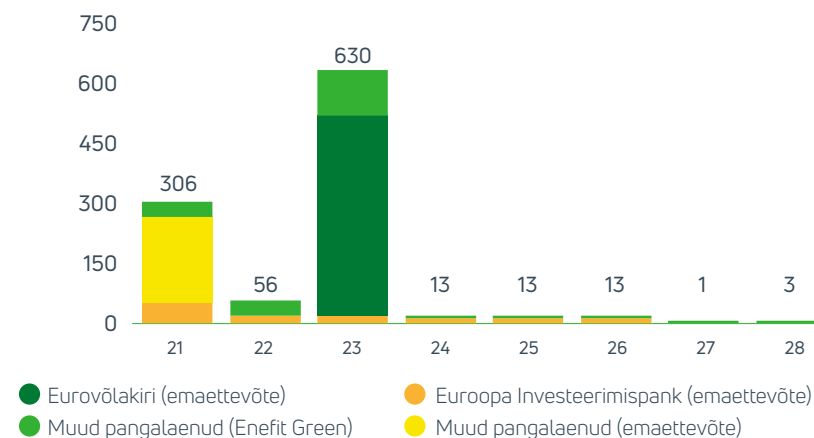
Kontserni võlakohustuste maht ulatus 2020. aasta lõpus nominaalväärtuses 1040,4 mln euronit (1170,9 mln eurot 2019. aasta lõpus). Korrigeeritud soetusmaksumuses oli võlakohustuste maht 1014,4 mln eurot (1135,8 mln eurot 2019. aasta lõpus). 2020. aasta lõpu seisuga kuulusid pikaajaliste võlakohustuste hulka Londoni börsil noteeritud eurovõlakirjad 500,0 mln eurot, EIB-lt saadud laenu 120,8 mln eurot, EBRD-lt summas 8,4 mln eurot (38 mln Poola zlotti) ja kommertspankade laenu 405,7 mln eurot (sh korduskasutatavad likviidsuslaenu summas 70,0 mln eurot), varade kasutusõigusega seotud pikaajalised rendimaksud summas 2,3 mln eurot ja muud pikaajalised kohustused summas 3,0 mln eurot (kõik summad on esitatud nominaalväärtuses). Kontserni kommertspankade laenudest moodustasid 2020. aasta lõpus Enefit Greeni pangalaenu 185,6 mln eurot ja Eesti Energia emaettevõtte laenu kommertspankadelt summas 220 mln eurot, millest 70 mln eurot moodustas paindliku tagasimaksega korduskasutatav likviidsuslaenu Swedbankilt ja 150 mln eurot laenu samuti Swedbankilt tähtajaga juuni 2021.

Väljavõtmata laenu oli Eesti Energial 2020. aasta lõpu seisuga 520 mln eurot, millest korduskasutatavaid likviidsuslaenu mahus 275 mln eurot ja pikaajalisi laenulepinguid 245 mln eurot. Korduskasutatavaid likviidsuslaenu oli 2020. aasta lõpu seisuga kontsernil võetud mahus 345 mln eurot, millest kasutuses oli 70 mln eurot. Korduskasutatavate likviidsuslaenude tähtajad on järgmised: 200 mln euro ulatuses laenude tähtaeg on 2025. aasta septembris (OP Corporate Bankilt), 120 mln euro tähtaeg on 2023. aasta septembris (50 mln eurot SEB-lt ja 70 mln eurot Swedbankilt) ja 25 mln euro tähtaeg

2025. aasta mais (Enefit Greeni ja SEB vahel sõlmitud leping). Pikaajaliste laenulepingutena on Eesti Energia allkirjastanud kaks laenulepingut Euroopa Investeerimispannaga (EIB) mahus 175 mln eurot ja 75 mln eurot, mida aruande avalikustamise seisuga kasutusele ei ole võetud.

Võlakohustuste tagasimaksegraafik

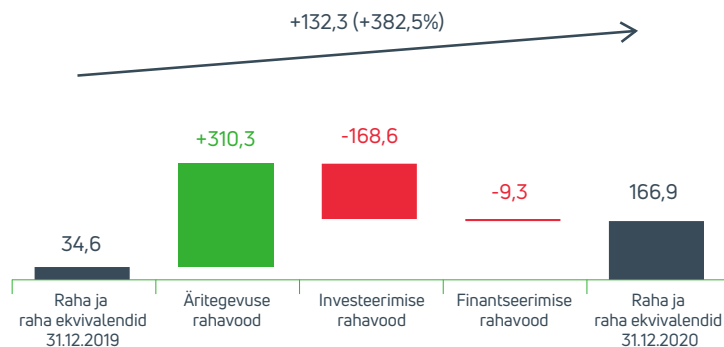
mln €



2020. aasta jooksul maksime EIB-le laenu korraliselt tagasi summas 18 mln eurot, Enefit Green tagastas korraliselt laenu summas 37,5 mln eurot. 2020. aasta novembris lunastas kontsern võlakirja summas 106,4 mln eurot. Lisaks kasutasime aasta jooksul vastavalt vajadusele ka korduskasutatavaid likviidsuslaenu.

Likviidsete varade muutus 2020. aastal

mln €



Eesti Energia võlakohustuste kaalutud keskmine intressimäär oli 2020. aasta lõpu seisuga 1,72% (1,99% 2019. aasta lõpus). Võlakohustuste kaalutud keskmise intressimäära languse põhjuseks oli 2020. aasta novembris kõrge intressimääraga võlakirja (kupongimäär 4,50%) tagasimaksmine.

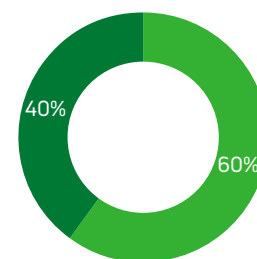
2020. aasta lõpu seisuga oli kontserni võlakohustustest 621 mln eurot fikseeritud baasintressimääraga ja 414 mln eurot ujuva baasintressimääraga. 2019. aasta lõpus olid kontserni laenudest 745 mln eurot fikseeritud baasintressimääraga ja 423 mln eurot ujuva intressimääraga. Kontserni võlakohustustest on 99% on nomineeritud eurodes. Enefit Greeni laenuleping EBRD-ga on nomineeritud Poola zlottides, selle laenulepingu jääk oli 2020. aasta lõpu seisuga 8,4 mln eurot.

2020. aasta augustis otsustas reitinguagentuur Standard and Poor's langetada Eesti Energia krediitireitingu väljavaate stabiilselt

negatiivseks, kuid investeerimisjärgu krediitireiting säilis tasemel BBB-. 2020. aasta septembris kinnitas reitinguagentuur Moody's Eesti Energia krediitireitingu endisel tasemel. Kontserni krediitireitingud olid 2020. aasta lõpu seisuga tasemel BBB- (Standard & Poor's, väljavaade negatiivne) ja Baa3 (Moody's, väljavaade stabiilne). Eesti Energia finantspoliitika eesmärk on investeerimisjärgu tasemel krediitireiting rahvusvahelistelt krediitireitinguagentuuridelt.

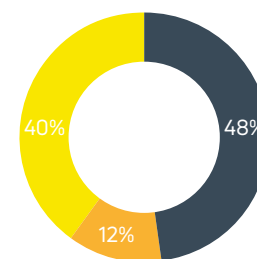
Laenude jaotus intressimäärade ja laenajate lõikes

Laenuid intressimäärade lõikes



- Fikseeritud
- Ujuv baasmäär

Võõrkapital laenajate lõikes



- Euro võlakiri
- EIB
- Muud pangalaenu

Omakapital ja finantssuhtarvud

Kontserni omakapitali maht oli 2020. aasta lõpus 2 008 mln eurot. Eesti Energia aktsiate 100% omanik on Eesti Vabariik. 2020. aastal kontsern aktsionäridele dividende ei maksnud. 2020. aasta aprillis teostas omanik uute investeeringute finantseerimiseks omakapitali sissemaks summas 125,0 mln eurot.

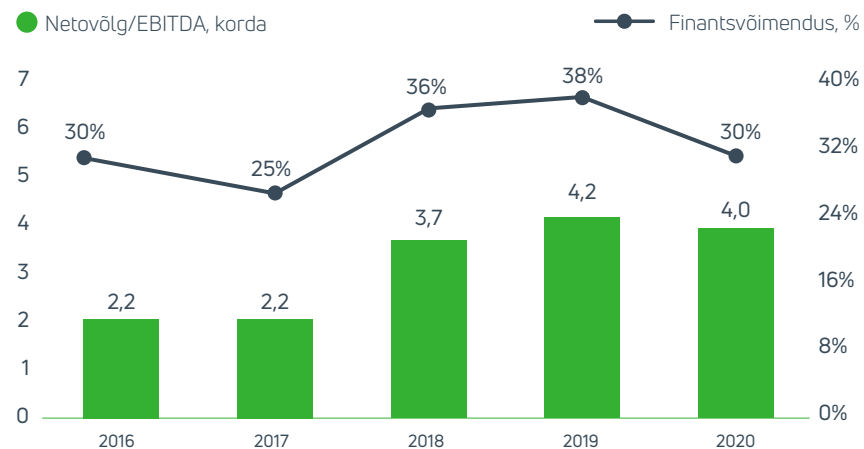
Kontserni netovõlg oli 2020. aasta lõpu seisuga 847,5 mln eurot (2019. aasta lõpus 1101,2 mln eurot).


Netovõla ja EBITDA suhtarv oli 2020. aasta lõpu seisuga tasemel 4,0 (2019. aasta lõpus tasemel 4,2).

Praegune netovõla ja EBITDA suhtarvu tase on üle finantspoliitikaga ettenähtud 3,5. Eesti Energia strateegias on ette nähtud sammud finantspoliitika eesmärgiga vastavusse jõudmiseks.

Laenulepingutega on Eesti Energia võtnud kohustuse mitte ületada teatud finantssuhtarvude piirmäärasid ja kõik kontserni finantsnäitajad on 2020. aasta lõpu seisuga piirmääradega kooskõlas.

Netovõlg/EBITDA suhtarv



A man with grey hair and glasses, wearing a light blue button-down shirt, is leaning over a desk in a brightly lit office. He is holding a pen and looking at a document. On the desk, there are several white models of wind turbines. The background is slightly blurred, showing a desk lamp and other office equipment. The overall tone is professional and focused on renewable energy.

2021. aasta väljavaade

2021. aastaks eeldame majanduskasvu järkjärgulist taastumist ja elektri- ning võrguteenuse müügimahtude taastumist Covid-19 mõjudest, samuti energia turuhindade taastumist. Prognoosime nii müügitulu, EBITDA kui ka investeeringute kasvu võrreldes 2020. aastaga.

- Elektri müügitulu ja kasumlikkust mõjutavad positiivselt prognoositav müügimahtude kasv ja oodatav elektri keskmise müügihinna tõus.

Elektrihindade positiivset mõju vähendab oodatavasti CO₂ kvootide hindade jätkuv hinnatõus, mis on tingitud 2020. aasta lõpus Euroopa Liidu poolt kehtestatud ambitsioonikamatest kliimaeesmärkidest 2030. aastaks. Samuti prognoosime kasvu võrguteenuse müügitulus.

- Positiivset mõju nii võrguteenuse müügitulule kui ka kasumlikkusele avaldab võrguteenuse müügi mahu taastumine Covid-19 pandeemia eelsele tasemele.

○ Vedelkütuste müügitulu ja kasumlikkuse puhul eeldame 2020. aasta taseme hoidmist.

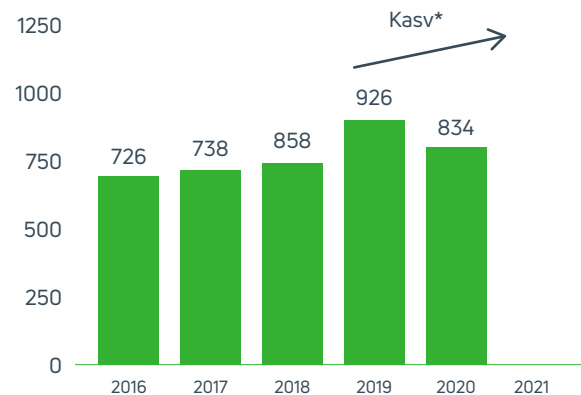
Positiivset mõju müügitulu kasvule ootame uute lisateenuste müügist. Meie põhilisteks lisateenusteks on laadimisteenus, valgustusteenus, päikese teenused, paindlikkusteenus ning sooja- ja jahutusseadmetega seotud teenuseid.

Investeeringuid planeerime 2021. aastal teha suuremas mahus kui 2020. aastal. Suurimad arendusinvesteeringud on planeeritud uue õlitehase ehitamiseks ning taastuenergia portfelli arendamiseks.

○ 2020. aasta eest plaanime maksta omanikule dividende summas 5,0 mln eurot. Lõpliku dividendiotsuse teeb omanik.

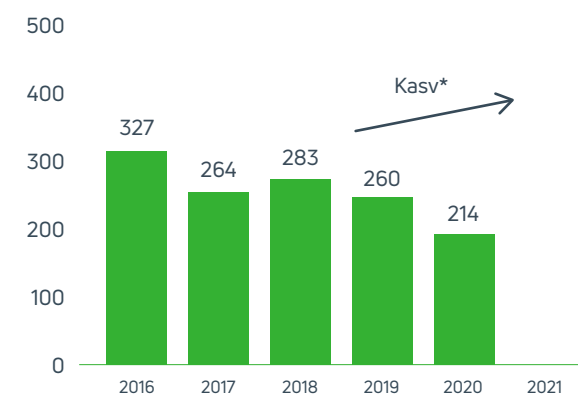
Müügitulud

mln €



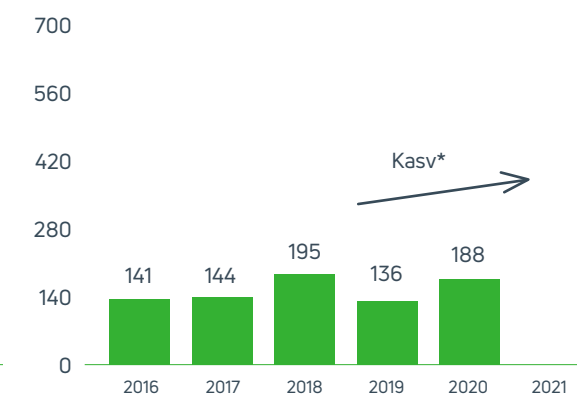
EBITDA

mln €



Investeeringud

mln €



* väike kasv/väike langus kuni 5%, kasv/langus >5%

Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne

Konsolideeritud kasumiaruanne	76
Konsolideeritud koondkasumiaruanne	77
Konsolideeritud finantsseisundi aruanne	78
Konsolideeritud rahavoogude aruanne	79
Konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne	80
Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lisad	81

1. Üldine informatsioon	81	20. Muud reservid	140
2. Olulisemad arvestuspõhimõtted	81	21. Võlakohustused	141
3. Finantsriskide juhtimine	105	22. Võlad hankijatele ja muud võlad	144
4. Olulised raamatupidamishinnangud ja eeldused	115	23. Lepingulised kohustused ja sihtfinantseerimine	144
5. Segmendiaruandlus	116	24. Eraldised	145
6. Materiaalne põhivara	120	25. Müügitulu	147
7. Tehingud seotud osapooltega	124	26. Muud äritulud	147
8. Immateriaalne põhivara	126	27. Kaubad, toore, materjal ja teenused	148
9. Investeeringud sidusettevõtjatesse	128	28. Tööjõukulud	148
10. Tütarettevõtjad	130	29. Muud tegevuskulud	149
11. Varud	132	30. Neto finantskulud	149
12. Finantsinstrumentide jaotus kategooriate järgi	133	31. Tulumaksud	150
13. Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	134	32. Äritegevusest saadud raha	151
14. Tuletisinstrumentid	136	33. Bilansivälised varad ning tingimuslikud ja siduvad tulevikukohustused	152
15. Finantsvarade krediidikvaliteet	137	34. Tava- ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta	155
16. Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud ja päritolusertifikaadid	138	35. Sündmused pärast aruandekuupäeva	155
17. Raha ja raha ekvivalendid	139	36. Tegevuse jätkuvus	156
18. Aktsiakapital, kohustuslik reservkapital ja jaotamata kasum	139	37. Finantsinformatsioon emaettevõtja kohta	156
19. Dividend aktsia kohta	140		

Konsolideeritud kasumiaruanne

miljonites eurodes	1. JAANUAR - 31. DETSEMBER		Lisa
	2020	2019 korrigeeritud	
Müügitulu	833,7	925,8	5,25
Muud äritulud	73,6	92,7	26
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	4,7	14,1	11
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-513,0	-551,5	27
Tööjõukulud	-136,6	-158,4	28
Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus	-161,4	-188,0	5, 6, 8, 32
Muud tegevuskulud	-48,8	-62,7	29
ÄRIKASUM	52,2	71,9	
Finantstulud	0,4	0,1	30
Finantskulud	-34,4	-36,9	30
Neto finantskulud	-34,0	-36,8	5, 30
Kasum (kahjum) kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	1,7	-0,1	5, 9, 32
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST	19,9	35,0	5
Tulumaksukulu	-0,6	0,4	31
ARUANDEAASTA KASUM	19,3	35,4	
sh emaettevõtja omaniku osa kasumist	19,4	34,7	
sh mittekontrolliva osaluse osa kasumist/-kahjumist	-0,1	0,7	
Tavapuhaskasum aktsia kohta (eurodes)	0.03	0.06	34
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta (eurodes)	0.03	0.06	34

2019. aasta puhaskasum korrigeeritud seoses IAS12 tõlgenduse muudatusest tingitud tulumaksu arvestuse muutusest (mõju +12,2 mln eurot).

Lisad lehekülgedel 81-159 on konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lahutamatu osa.

Konsolideeritud koondkasumiaruanne

miljonites eurodes	1. JAANUAR - 31. DETSEMBER		Lisa
	2020	2019 korrigeeritud	
ARUANDEAASTA KASUM	19,3	35,4	
Muu koondkasum			
Kirjed, mida võib edaspidi ümber klassifitseerida kasumiaruandesse:			
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus (k.a. ümberklassifitseerimised kasumiaruandesse)	66,7	-23,7	20
Välismaiste tüdrettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	-4,3	0,7	20
Aruandeaasta muu koondkasum	62,4	-23,0	
ARUANDEAASTA KOONDKASUM KOKKU	81,7	12,4	
sh emaettevõtja omaniku osa kasumist	81,8	11,7	
sh mittekontrolliva osaluse osa kasumist/-kahjumist	-0,1	0,7	

Konsolideeritud finantsseisundi aruanne

miljonites eurodes	31. detsember 2020	31. detsember 2019 korrigeeritud	1. jaanuar 2019 korrigeeritud	Lisa
VARAD				
Põhivara				
Materiaalne põhivara	2 922,7	2 913,4	2 955,4	5,6
Varade kasutusõigus	2,2	2,7	-	
Immateriaalne põhivara	80,8	69,2	61,3	8
Edasilükkunud tulumaksuvara	1,2	1,8	0,6	
Tuletisinstrumentid	23,7	4,3	11,5	12, 14, 15
Investeeringud sidusettevõtjatesse	46,8	43,5	44,2	5, 9
Pikaajalised nõuded	1,3	1,8	1,6	13
Kokku põhivara	3 078,7	3 036,7	3 074,6	
Käibevara				
Varud	117,4	111,0	90,5	11
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud ja päritolusertifikaadid	85,3	76,1	126,4	16
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	206,1	199,7	167,0	13
Tuletisinstrumentid	31,7	10,0	39,1	12,14,15
Raha ja raha ekvivalendid	166,9	34,6	61,5	12,15,17
Kokku käibevara	607,4	431,4	484,5	
Kokku varad	3 686,1	3 468,1	3 559,1	5
OMAKAPITAL				
Emettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid				
Aktiivkapital	746,6	621,6	621,6	18
Ülekurss	259,8	259,8	259,8	
Kohustuslik reservkapital	62,1	62,1	62,1	18
Muud reservid	40,2	-22,2	0,8	20
Jaotamata kasum	898,4	879,1	901,5	18
Kokku emettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid	2 007,1	1 800,4	1 845,8	
Mittekontrolliv osalus	1,2	1,2	1,6	
Kokku omakapital	2 008,3	1 801,6	1 847,4	

miljonites eurodes	31. detsember 2020	31. detsember 2019 korrigeeritud	1. jaanuar 2019 korrigeeritud	Lisa
KOHUSTUSED				
Pikaajalised kohustused				
Võlakohustused	708,7	924,1	966,8	12, 21
Edasilükkunud tulumaksukohustused	12,6	12,2	25,1	31
Muud võlad	0,3	0,5	1,6	22
Tuletisinstrumentid	4,4	6,1	2,8	12, 14
Lepingulised kohustused ja sihtfinantseerimine	260,3	234,7	213,0	23
Eraldised	28,1	29,9	31,4	5, 24
Kokku pikaajalised kohustused	1 014,4	1 207,5	1 240,7	
Lühiajalised kohustused				
Võlakohustused	305,7	211,7	142,7	12, 21
Võlad hankijatele ja muud võlad	235,9	147,5	212,6	22
Tuletisinstrumentid	10,3	24,1	20,5	12, 14
Lepingulised kohustused ja sihtfinantseerimine	1,0	-	0,3	23
Eraldised	110,5	75,7	94,9	5, 24
Kokku lühiajalised kohustused	663,4	459,0	471,0	
Kokku kohustused	1 677,8	1 666,5	1 711,7	
Kokku kohustused ja omakapital	3 686,1	3 468,1	3 559,1	

Konsolideeritud rahavoogude aruanne

miljonites eurodes	1. JAANUAR - 31. DETSEMBER		Lisa
	2020	2019 korrigeeritud	
Rahavood äritegevusest			
Äritegevusest saadud raha	335,2	211,6	32
Makstud intressid ja laenukulud	-24,7	-24,7	30
Saadud intressid	-	0,2	
Makstud tulumaks	-0,3	-17,2	
Kokku rahavood äritegevusest	310,3	169,9	
Rahavood investeerimisest			
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-173,6	-143,4	6, 8, 22
Laekunud materiaalse põhivara sihtfinantseerimisest	4,0	-0,1	23, 26
Laekunud materiaalse põhivara müügist	1,9	6,1	6, 26
Sidusettevõtjalt laekunud dividendid	2,8	3,9	7
Sisse makstud sidusettevõtjate aktsiakapitali	-4,3	-4,2	7
Tasutud tütarettevõtjate soetamisel (miinus omandatud raha ja raha ekvivalendid)	-	-13,8	
Antud laenuid	-0,1	-	7
Antud laenude tagasimaksed	-	0,6	7
Laekunud tütarettevõtte müügist (miinus loovutatud raha ja raha ekvivalendid)	-	0,6	
Laekunud äri müügist	0,7	-	36
Kokku rahavood investeerimistegevusest	-168,6	-150,3	
Rahavood finantseerimisest			
Saadud laenuid	229,0	490,0	21
Lunastatud võlakirjad	-106,3	-	21
Tagasi makstud pangalaenuid	-255,4	-468,2	21
Tagasi makstud muud laenuid	-1,2	-	
Tagasi makstud liisingukohustused	-0,3	-11,2	21
Makstud dividendid	-	-57,0	19, 31
Sissemakse aktsiakapitali	125,0	-	18
Tasutud tütarettevõtja vähemusosaluse soetamisel	-	-0,1	
Kokku rahavood finantseerimistegevusest	-9,3	-46,5	
Puhas rahavoog	132,3	-26,9	
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul	34,6	61,5	12, 15, 17
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	166,9	34,6	12, 15, 17
Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus	132,3	-26,9	

Konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne

miljonites eurodes	Aktsiakapital	Ülekurs	Kohustuslik reservkapital	Muud reservid	Jaotamata kasum	Kokku	Mittekontrolliv osalus	Kokku omakapital	Lisa
Omakapital seisuga 31. detsember 2018	621,6	259,8	62,1	0,8	913,7	1 858,0	1,6	1 859,6	
Edasilükkunud tulumaksu korrigeerimise mõju	-	-	-	-	-12,2	-12,2	-	-12,2	2
Korrigeeritud omakapital seisuga 1. jaanuar 2019	621,6	259,8	62,1	0,8	901,5	1 845,8	1,6	1 847,4	
Aruandeaasta kasum	-	-	-	-	34,7	34,7	0,7	35,4	
Aruandeaasta muu koondkasum	-	-	-	-23,0	-	-23,0	-	-23,0	20
Aruandeaasta koondkasum kokku	-	-	-	-23,0	34,7	11,7	0,7	12,4	
Makstud dividendid	-	-	-	-	-57,0	-57,0	-	-57,0	
Tütarettevõtja vähemusosaluse omandamine	-	-	-	-	-0,1	-0,1	-	-0,1	
Vähemusosaluse vähenemine seoses tütarettevõtte müügiga	-	-	-	-	-	-	-1,1	-1,1	
Kokku omanike poolt tehtud ning omanikele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	-	-	-	-	-57,1	-57,1	-1,1	-58,2	
Omakapital seisuga 31. detsember 2019	621,6	259,8	62,1	-22,2	879,1	1 800,4	1,2	1 801,6	
Aruandeaasta kasum	-	-	-	-	19,4	19,4	-0,1	19,3	
Aruandeaasta muu koondkasum	-	-	-	62,4	-	62,4	-	62,4	20
Aruandeaasta koondkasum kokku	-	-	-	62,4	19,4	81,8	-0,1	81,7	
Sissemakse aktsiakapitali	125,0	-	-	-	-	125,0	-	125,0	
Kokku omanike poolt tehtud ning omanikele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	125,0	-	-	-	-	125,0	-	125,0	
Omakapital seisuga 31. detsember 2020	746,6	259,8	62,1	40,2	898,4	2 007,1	1,2	2 008,3	

Aktsiakapitali kohta on täiendav informatsioon esitatud lisa 18.

Lisad lehekülgedel 81-159 on konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lahutamatu osa.

Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lisad

1. Üldine informatsioon

Eesti Energia kontserni 31. detsembril 2020 lõppenud majandusaasta konsolideeritud raamatupidamise aasta aruanne hõlmab Eesti Energia ASi (emaettevõtja, õiguslikult vormilt aktsiaselts) ja tema tütarettevõtjaid (edaspidi „kontsern”) ning kontserni osalemist sidusettevõtjates.

Eesti Energia on rahvusvaheline energiaettevõtte, mis tegutseb Baltikumi, Soome ja Poola elektri- ja gaasimüügi turgudel ning rahvusvahelisel vedelkütuste turul. Eesti Energia tegeleb nii põlevkivi kaevandamise, elektri, soojuse ja õli tootmise, põlevkivitöötlemise oskusteabe ja tehnoloogiate arendamise kui ka klientidele teenuste ja toodete pakkumisega. Ettevõtte eesmärk on väärindada Eesti peamist maavara põlevkivi efektiivseimal moel ning vähendada põlevkivi energeetika keskkonna jalajälge. Lisaks põlevkivile toodetakse elektrit päikesest, tuulest, veest, segaolmejäätmetest ja biomassist. Väljaspool Eestit tegutseb Eesti Energia kaubamärgi Enefit nime all. Kontsernil on finantsinvesteeringud sidusettevõtjatesse, mis tegutsevad Jordaanias.

Emettevõtja registreeritud aadress on Lelle 22, Tallinn 11318, Eesti Vabariik.

Eesti Energia ASi ainuaktsionär on Eesti Vabariik.

Eesti Energia ASi võlakirjad on noteeritud Londoni Börsil.

Kontserni konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande on juhatus kinnitanud 30. märtsil 2021. Vastavalt Eesti Vabariigi äriseadustikule peab majandusaasta aruande täiendavalt heaks kiitma emettevõtja nõukogu ja kinnitama aktsionäride üldkoosolek.

2. Olulisemad arvestuspõhimõtted

Alljärgnevalt on esitatud kokkuvõtte konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande koostamisel rakendatud olulisematest arvestuspõhimõtetest. Nimetatud arvestuspõhimõtteid on kasutatud järjepidevalt kõikidel aruandeperioodidel, v.a juhtudel, mille kohta on eraldi avaldatud info.

2.1 Arvestuse alused

Kontserni konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne on koostatud kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega (IFRS) ja Rahvusvaheliste Finantsaruandlusstandardite Tõlgendamise Komitee (IFRIC) tõlgendustega, nagu Euroopa Liit on need vastu võtnud.

Raamatupidamise aastaaruandes esitatud finantsnäitajad tuginevad põhiliselt ajaloolisele soetusmaksumusele, välja arvatud õiglasel väärtuses muutustega läbi kasumiaruande kajastatavad finantsvarad ja -kohustused (sh tuletisinstrumendid).

Finantsaruannete koostamine kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega nõuab teatud raamatupidamishinnangute kasutamist. Samuti nõuab see juhtkonnalt mitmete otsuste tegemist arvestuspõhimõtete rakendamise osas. Need valdkonnad, mis eeldavad keerulisemaid hinnanguid ning kus raamatupidamishinnangutel ja arvestatud eeldustel on oluline mõju raamatupidamise aastaaruandes kajastatud informatsioonile, on avalikustatud eraldi lisas 4.

2.2 Arvestus- ja avalikustamispõhimõtete muutused

(a) Uute või muudetud standardite ja tõlgenduste rakendamine

Järgmised uued või muudetud standardid ja tõlgendused muutusid kontsernile kohustuslikuks alates 1. jaanuarist 2020:

„Olulisuse mõiste“ – IAS 1 ja IAS 8 muudatused (*rakendub 1. jaanuaril 2020 või hiljem algavatele aruandeperioodidele*) - Muudatused selgitavad olulisuse mõistet ning seda, kuidas mõistet rakendada, kaasates mõistesse need juhised, mis seni olid kirjas muudes standardites. Samuti on täiendatud mõistega kaasnevaid selgitusi. Muudatuste tulemusena on olulisuse mõiste kõikides IFRS standardites järjepidev. Info on oluline, kui selle avaldamata jätmine, valesti avaldamine või varjamine võib mõistlikult eeldades mõjutada otsuseid, mida ettevõtte üldotstarbeliste finantsaruannete peamised kasutajad nende aruannete põhjal teevad. Muudatus ei oma olulist mõju kontserni finantsaruandele.

Finantsaruandluse kontseptuaalse raamistiku muudatused

(*rakendub 1. jaanuaril 2020 või hiljem algavatele aruandeperioodidele*) - Muudetud kontseptuaalne raamistik sisaldab uut peatükki mõõtmise kohta, juhiseid finantstulemuse raporteerimise kohta, täiendatud mõisteid ja juhiseid (nt kohustuse mõiste) ning selgitusi oluliste valdkondade rolli kohta finantsaruandluses, näiteks juhtkonna kätte usaldatud ressursside kasutamise hoolsus, konservatiivsus, mõõtmise ebakindlus. Muudatus ei oma olulist mõju kontserni finantsaruandele.

„Äritegevuse mõiste“ – IFRS 3 muudatused (*rakendub 1. jaanuaril 2020 või hiljem algavatele aruandeperioodidele*) - Muudatustega on korrigeeritud äritegevuse mõistet. Äritegevusel peavad olema sisendid ja sisuline protsess, mis koos aitavad oluliselt kaasa võimele luua väljundeid. Uus juhendmaterjal annab raamistiku hindamiseks, millal

sisend ja sisuline protsess on olemas, sh varajases staadiumis olevate ettevõtete puhul, mis ei ole väljundeid tekitanud. Kui väljundeid ei ole, siis äritegevusena klassifitseerumiseks on vajalik organiseeritud tööjõu olemasolu. Väljundi mõistet on kitsendatud ja see keskendub nüüd klientidele pakutavatele kaupadele ja teenustele ning investeerimistulu ja muu tulu teenimisele; mõiste ei hõlma enam kulude kokkuhoidu ja muud majanduslikku kasu. Samuti ei pea enam hindama, kas turuosalised on võimelised puuduvaid osi asendama või omandatud tegevusi ja varasid integreerima. Ettevõtte võib läbi viia „kontsentratsioonitesti“ – omandatud varad ei vasta äritegevuse mõistele kui omandatud brutovarade sisuliselt kogu õiglane väärtus kontsentreerub ühele varale (või ühesuguste varade kogumile). Muudatus ei oma olulist mõju kontserni finantsaruandele.

Ülejäänud uutel või muudetud standarditel või tõlgendustel, mis hakkasid esmakordselt kehtima 1. jaanuar 2020 algaval aruandeaastal, ei ole eeldatavasti olulist mõju kontsernile.

(b) Uued standardid, tõlgendused ja nende muudatused

Välja on antud uusi või muudetud standardeid ja tõlgendusi, mis muutuvad kontsernile kohustuslikuks alates 1. jaanuarist 2021 või hilisematel perioodidel ja mida kontsern ei ole rakendanud ennetähtaegselt:

„Investori ja tema sidus- või ühissettevõtte vahel toimuv varade müük või üleandmine“ – IFRS 10 ja IAS 28 muudatused (*rakendamise kuupäev määratakse IASB poolt; ei ole veel vastu võetud Euroopa Liidu poolt*). Muudatused eemaldavad vasturääkivuse IFRS 10 ja IAS 28 nõuetes, mis reguleerivad investori ja tema sidus- või ühissettevõtte vahelisi varade müüke või üleandmisi. Muudatuse peamine mõju seisneb selles, et kasum või kahjum kajastatakse täies ulatuses, kui tehing hõlmab äritegevust. Kui tehing hõlmab varasid, mis ei moodusta äritegevust, kajastatakse kasum või kahjum osaliselt, isegi kui need varad on tütarettevõtte omad ja tehingu käigus antakse üle tütarette-

võtte aktsiad. Muudatused võivad avaldada mõju kontserni tehingute kajastamisele sidusettevõtjatega.

„Tulu enne otstarbekohast kasutamist, kahjulikud lepingud - lepingu täitmise kulud, viide kontseptuaalsele raamistikule” - IAS 16, IAS 37 ja IFRS 3 piiratud ulatusega muudatused ning parandused IFRS-ides 2018-2020 - IFRS 1, IFRS 9, IFRS 16 ja IAS 41 muudatused (rakendub 1. jaanuaril 2022 või hiljem algavatele aruandeperioodidele; ei ole veel vastu võetud Euroopa Liidu poolt) - IAS 16 muudatus keelab ettevõttel põhivara soetusmaksumusest maha arvata põhivara otstarbekohasesse kasutusvalmidusse viimise aja jooksul toodetud toodangu müügist saadud tulu. Sellise toodangu müügist saadud tulu koos tootmiskuludega, kajastatakse nüüd kasumiaruandes. Ettevõtte hakkab kasutama IAS 2 standardit sellise toodangu kulude mõõtmiseks. Kulud ei sisalda testitava vara amortisatsiooni kuna ta ei ole valmis otstarbekohaseks kasutamiseks. IAS 16 muudatus selgitab samuti, et ettevõtte peab 'testima vara korralikku töökorda' kui ta hindab vara tehnilist ja füüsilist taset. Vara finantstulemused ei ole sellisel hindamisel asjakohased. Seega võib vara olla viidud juhtkonna poolt ette nähtud tööseisundisse ning selle suhtes võib kohaldada kulumit enne kui ta saavutab juhtkonna poolt eeldatavat põhitegevuse tulemust. Muudatused võivad avaldada mõju kontserni tulevaste investeeringute kajastamisel lõpetamata ehitusena.

„Kohustuste liigitamine lühi- või pikaajaliseks” - IAS 1 muudatused (rakendub 1. jaanuaril 2022 või hiljem algavatele aruandeperioodidele; ei ole veel vastu võetud Euroopa Liidu poolt) - Piiratud ulatusega muudatused selgitavad, et kohustused liigitatakse kas lühiajalisteks või pikaajalisteks sõltuvalt aruandeperioodi lõpus kehtivatest õigustest. Kohustused on pikaajalised, kui ettevõttel on aruandeperioodi lõpus oluline õigus lükata edasi arveldust rohkem kui kaheteistkümneks kuuks.

Juhised ei nõua enam sellisel juhul tingimusteta õigust. Juhtkonna kavatsus järgnevalt arvelduste edasilükkamise õigust kasutada või mitte ei mõjuta kohustuste liigitamist. Õigus edasilükkamiseks on olemas vaid siis, kui ettevõtte täidab aruandeperioodi lõpu seisuga asjakohased tingimused. Kohustus liigitatakse lühiajaliseks, kui tingimust rikutakse aruandeperioodi lõpus või enne seda, isegi kui laenuandja nõustub pärast aruandeperioodi lõppu sellest tingimusest loobuma. Vastupidi, laen liigitatakse pikaajaliseks, kui laenulepingu eritingimusi rikutakse alles pärast aruandekuupäeva. Lisaks sisalduvad muudatused selgitust sellise võla liigitamise nõuete kohta, mida ettevõtte võib rahuldada, muutes seda omakapitaliks. 'Arveldus' on defineeritud kui kohustuse tasumine sularahaga, muude majanduslikku kasu sisaldavate ressurssidega või ettevõtte enda omakapitaliinstrumentidega. Konverteeritavate instrumentide puhul, mida võib konverteerida omakapitaliks, on olemas erand, kuid ainult nende instrumentide puhul, kus vahetusõigus liigitatakse liitfinantsinstrumendi eraldi komponendina omakapitaliinstrumendis. Kontserni hinnangul oluline mõju finantsaruandele puudub.

„Kohustuste liigitamine lühi- või pikaajalisteks, jõustumiskuupäeva edasilükkamine” - IAS 1 muudatused (rakendub 1. jaanuaril 2023 või hiljem algavatele aruandeperioodidele; ei ole veel vastu võetud Euroopa Liidu poolt) - IAS 1 muudatus kohustuste lühi- või pikaajaliseks liigitamise kohta anti välja 2020.aasta jaanuaris algse jõustumiskuupäevaga 1. jaanuar 2022. Kuid reageerides COVID-19 pandeemiale lükati jõustumiskuupäev ühe aasta võrra edasi, et anda ettevõtetele rohkem aega muudetud juhustest tulenevate liigituste muudatuste rakendamiseks. Kontserni hinnangul oluline mõju finantsaruandele puudub.

Ülejäänud uutel või muudetud standarditel või tõlgendustel, mis veel ei kehti, ei ole eeldatavasti olulist mõju kontsernile.

2.3 Muutused arvestuspõhimõtetes

Muutused olulistest arvestuspõhimõtetes

Käesoleva aruande koostamisel rakendatud arvestuspõhimõtted on samad, mida kasutati kontserni 31. detsembril 2019 lõppenud majandusaasta konsolideeritud aruandes, välja arvatud juhtudel, mida on kirjeldatud alljärgnevalt.

Ettevõtte tulumaks ja edasilükkunud tulumaks

Nii Eesti kui ka Läti on asendanud traditsioonilised kasumipõhised maksusüsteemid jaotuspõhiste maksusüsteemidega, kus tulumaks maksakse mitte kasumilt, vaid kasumi jaotamise pealt. Vastavalt standarditele IAS 12.52A ja 57A ei kajastata jaotuspõhistes maksusüsteemides jaotamata kasumi osas jooksvat ega edasilükkunud tulumaksu seni, kui kajastatakse kohustust maksta dividende. Eesti turupraktikana on seda arvestuspõhimõtet järjepidevalt rakendatud kogu kontserni jaotamata kasumi suhtes, olenemata sellest, kas see kasum on kogunenud emaettevõttesse või tütarettvõttesse.

2020. aasta juunis tegi IFRS Tõlgenduskomitee otsuse, mille kohaselt standardites IAS 12.52A ja 57A sätestatud põhimõtet kohaldatakse ainult emaettevõtte jaotamata kasumi suhtes, aga mitte tütarettvõtete jaotamata kasumi suhtes. Selle asemel tuleks tütarettvõtetes jaotamata kasumi osas järgida standardis IAS 12.39-40 kirjeldatud põhimõtteid, mille kohaselt sellise akumulieeritud kasumi osas tuleb kajastada edasilükkunud tulumaksukohustust, välja arvatud juhul, kui on tõenäoline, et seda ei jaotata emaettevõttele lähitulevikus.

Edasilükkunud tulumaksu kajastatakse ajutiste erinevuste suhtes, mis tekivad kontserni varade ja kohustuste bilansiliste ja maksubaaside vahel (maksubaas on vara või kohustuse maksustamisel aluseks võetav summa).

Vastavalt Eesti Vabariigi seadustele ei maksustata Eestis ettevõtte aruandeaasta kasumit. Ettevõtte tulumaksu maksmise kohustus tekib kasumi jaotamisel ning see kajastatakse kuluna (perioodi kasumis või kahjumis) dividendide väljakuulutamisel. Maksustamissüsteemi olemusest tulenevalt ei teki Eestis registreeritud ettevõtetel edasilükkunud tulumaksuvarasid ega -kohustusi, välja arvatud võimalik edasilükkunud tulumaksukohustus ettevõtte investeringutelt tütar-, sidus- ja ühissettevõttesse ning filiaalidesse.

Kontserni edasilükkunud tulumaksukohustus tekib nendes riikides asuvate äriühingute puhul, kus aruandeaasta kasumit maksustatakse. Samuti tekib kontserni edasilükkunud tulumaksukohustus investeringutelt Eesti ja Läti tütar- ja sidusettevõtjatesse, välja arvatud juhul, kui kontsern suudab kontrollida maksustatavate ajutiste erinevuste tühistumise ajastamist ja nende tühistumine ettenähtavas tulevikus ei ole tõenäoline. Maksustatavate ajutiste erinevuste tühistumise näideteks on dividendide maksmine, investeringu müük või likvideerimine jt tehingud.

Kuna kontsern kontrollib tütarettvõtete dividendipoliitikat, on tal võimalik kontrollida ka kõnealuse investeringuga seotud ajutiste erinevuste tühistumise ajastamist. Kui emaettevõtte on otsustanud tüharettvõtte kasumit ettenähtavas tulevikus mitte jaotada, ei kajasta ta edasilükkunud tulumaksukohustust. Kui emaettevõtte hindab, et dividend makstakse välja ettenähtavas tulevikus, mõõdetakse edasilükkunud tulumaksukohustust planeeritava dividendi väljamakse ulatuses.

Edasilükkunud tulumaksukohustuse mõõtmisel kasutab kontsern maksumäärasid, mida aruandekuupäeval kehtivate maksumäärade alusel eeldatavasti kohaldatakse maksustatavatele ajutistele erinevustele perioodil, mil need eeldatavalt tühistuvad.

Ettevõtte tulumaksu kehtiv maksumäär Eestis on 20% (tasumisele kuuluv maksusumma moodustab 20/80 netoväljamaksest). Alates 2019. aastast rakendub regulaarselt makstavale dividendile madalam maksumäär 14% (14/86 netoväljamaksest). Madalamat maksumäära saab igal kalendri-aastal rakendada dividendide ja muude kasumieraldiste väljamaksetele ulatuses, mis ei ületa viimase kolme kalendriaasta keskmist väljamakstud maksustatud dividendide.

Kontsern on kajastanud arvestuspõhimõtte muudatust tagasiulatuvalt.

miljonites eurodes	Saldo 2019. aasta konsolideeritud aastaaruandes	Muudatuse mõju	Korrigeeritud saldo 2020. aasta konsolideeritud aastaaruandes
Mõju finantsseisundi aruandele seisuga 1. jaanuar 2019			
Edasilükkunud tulumaksukohustus	12,9	12,2	25,1
Jaotamata kasum	913,7	-12,2	901,5
Mõju kasumiaruandele 2019. aastal			
Tulumaks	-11,8	12,2	0,4
Kokku mõju kasumiaruandele	-11,8	12,2	0,4
Tavapuhaskasum aktsia kohta (eurodes)	0,04	0,02	0,06
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta (eurodes)	0,04	0,02	0,06

2.4 Konsolideerimine

(a) Tütarettevõtjad

Tütarettevõtjad on kõik majandusüksused, mille üle kontsernil on kontroll. Kontsern kontrollib majandusüksust, kui ta saab või tal on õigused majandusüksuses osalemisest tulenevale muutuvale kasumile ja ta saab mõjutada seda kasumi suurust kasutades oma mõjuvõimu majandusüksuse üle. Tütarettevõtjad konsolideeritakse raamatupidamise aastaaruandes alates kontrolli tekkimisest kuni selle lõppemiseni.

Äriühenduste arvestamisel rakendatakse omandamise meetodit. Tütarettevõtja omandamisel üleantud tasu mõõdetakse õiglaselt väärtuses, mis arvutatakse omandaja poolt üleantud varade, omandaja kohustiste omandatava endiste omanike ees ja omandaja poolt emiteeritud omakapitali osaluste õiglaste väärtuste summana. Üleantud tasu hõlmab tingimusliku tasu kokkuleppes tulenevate varade ja kohustuste õiglast väärtust. Äriühenduses omandatud eristatavad varad, kohustused ja tingimuslikud kohustused kajastatakse omandamise kuupäeval nende õiglaselt väärtuses.

Mittekontrolliv osalus omandatavas tütarettevõtjas mõõdetakse iga omandamise järel kas õiglaselt väärtuses või mittekontrolliva osaluse proportsionaalses osas omandatava üksuse eristatavast netovarast.

Omandamisega seotud väljaminekud kajastatakse nende tekkimise hetkel kuludena.

Etappidena toimuva äriühenduse puhul hindab kontsern talle eelnevalt omandatavas kuulunud omakapitali osaluse omandamise kuupäeva bilansilise maksumuse ümber selle omandamise kuupäeva õiglaselt väärtusesse; ümberhindamise tulemusena tekkivad kasumid ja kahjumid kajastatakse kasumiaruandes.

Kontserni poolt ülekandmisele kuuluvat tingimuslikku tasu mõõdetakse omandamise kuupäeval õiglasest väärtusest. Tingimuslikku tasu klassifitseeritakse kas omakapitalina või finantskohustusena. Finantskohustusena klassifitseeritud summad hinnatakse ümber õiglasest väärtusest, õiglase väärtuse muutused kajastatakse kasumiaruandes. Omakapitaliks liigitatud tingimuslikku tasu ei hinnata ümber ja selle hiliemat arveldamist kajastatakse omakapitalis.

Firmaväärtusena kajastatakse algselt summat, mille võrra üleantud tasu, varasemate osaluste õiglase väärtus ja mittekontrollivate osaluste väärtus ületab omandatud eristatavate varade ja ülevõetud kohustuste õiglast väärtust. Kui see tasu on väiksem kui omandatud tütarettevõtja netovara õiglase väärtus, kajastatakse vahe kasumiaruandes.

Ühise kontrolli all toimunud äriühendused kajastatakse lähtudes eelnevalt kirjeldatud arvestuspõhimõtetest. Ema- ja tütarettevõtjate finantsnäitajad on kontserni raamatupidamise aastaaruandes konsolideeritud rida-realt. Konsolideeritud aruannete koostamisel on kontsernisisesed tehingud, saldod ja realiseerimata kasumid, mis on tekkinud tehingutest kontserni ettevõtete vahel, elimineeritud. Samuti on elimineeritud realiseerimata kahjumid. Vajadusel on tütarettevõtjate finantsaruannete kajastatud summad muudetud, et viia need kooskõlla kontserni arvestuspõhimõtetega.

Emaettevõtja konsolideerimata aruannetes kajastatakse investeeringuid tütarettevõtjatesse soetusmaksumuses, millest on maha arvatud võimalikud vara väärtuse langusest tulenevad akumuleeritud allahindlused.

(b) Muutused tütarettevõtjate osaluses, mille tulemusena kontroll ei kao

Tehinguid mittekontrolliva osalusega, mille tulemusena kontroll tütar-ettevõtja üle ei kao, arvestatakse omakapitali tehinguna – see tähendab, kui tehingut oma omanikeõigusi rakendavate omanikega. Erinevus mittekontrollivate osaluste korrigeeriva summa ja saadud või saadaoleva tasu

õiglase väärtuse vahel kajastatakse otse eelmiste perioodide jaotamata kasumi kirjel omakapitalis.

(c) Tütar-ettevõtjate müük

Kui kontsern kaotab kontrolli tütar-ettevõtja üle, hinnatakse järelejäänud osalus kontrolli kaotamise hetkel selle õiglasest väärtusest ning bilansilise maksumuse muutusest tulenev vahe kajastatakse kasumiaruandes. See õiglase väärtus on algseks bilansiliseks maksumuseks järelejäänud osaluse edaspidisel sidusettevõtjana, ühisettevõtjana või finantsvarana kajastamisel. Lisaks arvestatakse kõiki muus koondkasumis kajastatud summad selle tütar-ettevõtja suhtes samal alusel, nagu siis, kui kontsern oleks seotud varad või kohustused otse võõrandanud. See võib tähendada, et summad, mis olid eelnevalt kajastatud muus koondkasumis, tuleb ümber liigitada kasumiaruandesse.

(d) Sidusettevõtjad

Sidusettevõtjad on kõik ettevõtjad, mille üle kontsern omab olulist mõjuvõimu, kuid mitte kontrolli, ja millega kaasneb reeglina 20–50% hääleõigustest. Investeeringuid sidusettevõtjatesse kajastatakse kapitali osaluse meetodil ja võetakse algselt arvele nende soetusmaksumuses. Bilansilist maksumust suurendatakse või vähendatakse, et kajastada investori osa investeeringuobjekti omandamisjärgses kasumis (-kahjumis). Kontserni investeering sidusettevõtjatesse sisaldab omandamisel identifitseeritud firmaväärtust.

Kui investori osalust sidusettevõtjas vähendatakse, kuid oluline mõju säilib, liigitatakse kasumiaruandesse ümber ainult eelnevalt muus koondkasumis kajastatud kasumi või kahjumi proportsionaalne summa, mis on seotud antud varade või kohustuste võõrandamisega.

Kontserni osa sidusettevõtjate omandamisjärgsetes kasumites ja kahjumites kajastatakse kasumiaruandes ja kontserni osa omandamisjärgsetes

muutustes sidusettevõtjate muus koondkasumis kajastatakse muus koondkasumis koos vastava investeeringu bilansilise maksumuse korrigeerimisega. Kui kontserni osa sidusettevõtja kahjumites on võrdne või ületab tema osalust sidusettevõtjas, kaasa arvatud muud tagatiseta nõuded, ei kajasta kontsern edasisi kahjumeid, välja arvatud juhul, kui kontsernil on seaduslik või faktiline kohustus täita sidusettevõtja kohustusi või ta on sooritanud makseid sidusettevõtja nimel.

Kontsern hindab igal bilansipäeval, kas esineb objektiivseid tõendeid selle kohta, et sidusettevõtjasse tehtud investeeringu väärtus on langenud. Kui selline juhus esineb, arvestab kontsern väärtuse languse summa kaetava väärtuse ja bilansilise jääkmaksumuse vahena ning kajastab selle kasumiaruande real „Muud kasumid/kahjumid sidusettevõtjatelt“.

Kasumeid ja kahjumeid, mis on tekkinud „ülespoole“ või „allapoole“ suunatud tehingutest investori ja sidusettevõtjate vahel kajastatakse investori finantsaruannetes ainult selles ulatuses, mis vastab mitte-seotud investorite osalustele sidusettevõtjates. Realiseerimata kahjumid elimineeritakse, välja arvatud juhul, kui kahjumi põhjuseks on vara väärtuse langus. Vajadusel on sidusettevõtjate arvestuspõhimõtteid muudetud, et viia need kooskõlla kontserni arvestuspõhimõtetega.

2.5 Segmendiaruandlus

Informatsioon ärisegmentide kohta on avaldatud nii, nagu aruandeid koostatakse kontsernisiseselt kõrgeimale äritegevust puudutavate otsuste langetajale. Kõrgeim äritegevust puudutavate otsuste langetaja, kes vastutab ärisegmentidele vahendite eraldamise ning nende tegevuse tulemuste hindamise eest, on emaettevõtja juhatus.

2.6 Välisvaluuta konverteerimine

(a) Arvestus- ja esitusvaluuta

Iga kontserni ettevõtte finantsaruannetes kajastatavad kirjed arvestatakse tema põhilise majanduskeskkonna valuutas, milles ettevõtte tegutseb (nn arvestusvaluuta). Kontsernil on tüdarettevõtted Poolas, kelle arvestusvaluutaks on kohalik rahaühik zlott (PLN), ja Ameerika Ühendriikides, kelle arvestusvaluutaks on USA dollar (USD). Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne on koostatud eurodes, mis on emaettevõtte arvestusvaluuta ja kontserni esitusvaluuta. Aruanded on ümardatud lähima miljonini, v.a juhul, kui sellele on viidatud teisiti.

(b) Tehingud ja saldod

Välisvaluutas fikseeritud monetaarsed varad ja kohustused on ümber hinnatud aruandeperioodi lõpu seisuga kehtinud Euroopa Keskpannga ametliku noteeringu või, kui Euroopa Keskpank vastavat valuutat ei noteeri, valuutat emiteeriva riigi keskpanga ametliku noteeringu alusel euro suhtes. Ümberhindamisest tekkinud kasumid ja kahjumid kajastatakse kasumiaruandes, välja arvatud efektiivse riskimaandajana kajastatavate rahavoo riskimaandamisinstrumentide ümberhindamisest tulenevad kasumid ja kahjumid, mida kajastatakse muus koondkasumis. Võlakohustuste ning raha ja raha ekvivalentide ümberhindamisest tulenevad kasumid ja kahjumid on kajastatud kasumiaruandes finants-tulude- ja kuludena; muud valuutakursside muutustest tulenevad kasumid ja kahjumid aga muude äritulude või tegevuskuludena.

(c) Kontserni kuuluvad ettevõtjad

Tüdarettevõtjate, kelle arvestusvaluuta ei lange kokku esitusvaluutaga, finantstulemus ja –seisund arvestatakse ümber esitusvaluutasse, kasutades järgmisi protseduure:

- vara ja kohustuste kirjed hinnatakse ümber aruande perioodi lõpu Euroopa Keskpannga kursi alusel;

- tulud ja kulud hinnatakse ümber perioodi keskmiste kurssidega (v.a juhul, kui seda keskmist ei saa lugeda tulude ja kulude tekkimise päeva kursside kumulatiivse mõju mõistlikuks ümardamiseks; sel juhul tulud ja kulud hinnatakse ümber nende tekkimise päeva kursiga); ja
- kõik selle tulemusena tekkivad ümberhindluse vahed kajastatakse muus koondkasumis.

Välismaise tütarettevõtja omandamisel tekkinud firmaväärtust ning õiglase väärtuse korrigeerimisi käsitatakse välismaise tütarettevõtja varade ja kohustustena ning hinnatakse ümber aruandeperioodi lõpu kursi alusel. Ümberhindluse vahed kajastatakse muus koondkasumis.

Ükski kontserni kuuluvatest tütarettevõtjatest ei tegutse hüperinflatiivses majanduskeskkonnas.

2.7 Varade ja kohustuste jaotus lühi- ja pikaajalisteks

Varad ja kohustused on finantsseisundi aruandes jaotatud lühi- ja pikaajalisteks. Lühiajalisteks loetakse varad, mis eeldatavasti realiseeritakse järgmisel majandusaastal või kontserni tavapärase äriotsuse käigus. Lühiajaliste kohustustena on näidatud kohustused, mille maksetähtaeg saabub järgmise majandusaasta jooksul või mis tõenäoliselt tasutakse järgmisel majandusaastal või kontserni tavapärase äriotsuse käigus. Kõik ülejäänud varad ja kohustused on näidatud pikaajalistena.

2.8 Materiaalne põhivara

Materiaalse põhivarana käsitatakse materiaalselt vara, mida kasutatakse kontserni äritegevuses ning mille eeldatav kasulik tööiga on üle ühe aasta. Materiaalselt põhivara kajastatakse finantsseisundi aruandes jääkväärtuses, mis on saadud vara ajaloolise soetusmaksumuse vähendamisel

akumuleeritud kulumi ja väärtuse languse võrra. Vara ajalooline soetusmaksumus sisaldab kulutusi, mis on otseselt seotud vara omandamisega. Ostetud põhivara soetusmaksumus sisaldab lisaks ostuhinnale ka kulutusi transpordile ja paigaldamisele ning muid soetuse ja kasutuselevõtuga otseselt seotud väljaminekuid. Omavalmistatud põhivara soetusmaksumus koosneb valmistamisel ja kasutuselevõtul tehtud kulutustest materjalidele, teenustele ja tööjõule.

Kui materiaalne põhivara koosneb oluliselt erineva kasuliku tööeaga koostisosadest, võetakse osad arvele iseseisvate põhivaraobjektidena.

Kui materiaalse põhivara objekti valmistamine vältab pikema perioodi ning seda finantseeritakse laenu või mõne muu võlainstrumendiga, kapitaliseeritakse sellega seotud laenukasutuse kulutused (intressid) valmistatava objekti soetusmaksumusse. Laenukasutuse kulutuste kapitaliseerimist alustatakse hetkest, kui on tekkinud laenukasutuse kulutusi ja varaga seotud kulutusi ning vara valmistamist on alustatud. Laenukasutuse kulutuste kapitaliseerimine lõpetatakse hetkest, mil vara on valmis või selle ehitus on pikemaks ajaks peatatud.

Materiaalse põhivara objektile tehtud hilisemad kulutused lisatakse vara soetusmaksumusele või võetakse arvele eraldi varana ainult juhul, kui on tõenäoline, et kontsern saab tulevikus varaobjektist majanduslikku kasu ja varaobjekti soetusmaksumust saab usaldusväärselt mõõta. Asendatud komponent või proportsionaalne osa asendatud põhivarast kantakse finantsseisundi aruandest maha. Jooksva hoolduse ja remondiga seotud kulud kajastatakse kasumiaruandes kuludena.

Maad ei amortiseerita. Muu põhivara kulumit arvestatakse lineaarsel meetodil jaotades soetusmaksumuse kuni lõppväärtuseni vara hinnangualisele kasulikule elueale järgmiselt.

Materiaalse põhivara objektidele on määratud järgmised kasulikud eluead:

Hooned	30–40 aastat
Rajatised, sh elektriliinid	12,5–50 aastat
muud rajatised	10–60 aastat
Masinad ja seadmed, sh elektriülekandeseadmed	5–45 aastat
elektrijaamade seadmed	7–32 aastat
muud masinad ja seadmed	3–30 aastat
Muu põhivara	3–10 aastat

Amortisatsiooni arvestamist alustatakse hetkest, mil vara on kasutatav vastavalt juhtkonna poolt plaanitud eesmärgil ning lõpetatakse kui lõppväärtus ületab bilansilist jääkmaksumust, vara lõpliku eemaldamiseni kasutusest või ümberklassifitseerimisel "müügiootel põhivaraks". Igal bilansipäeval hinnatakse aastainventuuri käigus, hilisemate kulutuste arvele võtmisel ja oluliste muutuste korral arenguplaanides kasutatavate amortisatsioonimäärade, amortisatsioonimeetodi ning lõppväärtuse põhjendatust. Kui vara hinnanguline kasulik eluiga erineb oluliselt eelnevalt kehtestatud, kajastatakse see raamatupidamisliku hinnangu muutusena, muutes vara järelejäänud kasuliku eluiga, mille tulemusena muutub järgmistel perioodidel varale arvestatav kulum.

Juhul kui põhivara kaetav väärtus (s.o kõrgem kahest järgnevast näitajast: vara õiglane väärtus (miinus müügikulutused) või vara kasutusväärtus) on väiksem tema bilansilisest jääkmaksumusest, on materiaalse põhivara objektid alla hinnatud nende kaetavale väärtusele (lisa 2.10).

Materiaalse põhivara kajastamine lõpetatakse vara võõrandamise korral või olukorras, kus vara kasutamisest või müügist ei eeldata enam majanduslikku kasu. Põhivara müügist saadud kasumite ja kahjumite leidmiseks lahutatakse müügitulust müüdü varade jääkväärtus. Kasum või kahjum, mis on tekkinud materiaalse põhivara kajastamise lõpetamisest, kajastatakse kasumiaruandes vastavalt muude äritulude või muude tegevuskulude real.

2.9 Immateriaalne vara

Immateriaalset põhivara kajastatakse finantsseisundi aruandes ainult juhul, kui on täidetud järgmised tingimused:

- varaobjekt on kontserni poolt kontrollitav;
- on tõenäoline, et kontsern saab objekti kasutamisest tulevikus tulu;
- objekti soetusmaksumus on usaldusväärselt hinnatav.

Immateriaalset põhivara (v.a firmaväärtus) amortiseeritakse kuludesse lineaarsel meetodil hinnangulise kasuliku eluea jooksul.

Immateriaalse põhivara väärtuse langust hinnatakse juhul, kui eksistee-rib sellele viitavaid asjaolusid, samamoodi materiaalse põhivara väärtuse languse hindamisega (v.a firmaväärtus). Määramata tähtajaga immateriaalse põhivara ning kasutusele võtmata immateriaalse põhivara kaetavat väärtust kontrollitakse kord aastas, võrreldes nende kaetavat väärtust bilansilise jääkväärtusega.

(a) Firmaväärtus

Äriühenduses omandatud firmaväärtust ei amortiseerita, selle asemel jagatakse firmaväärtus väärtuse languse kontrollimiseks raha genereerivatele üksustele ning viiakse iga aruandeperioodi lõpul (või

tihemini, kui mõni sündmus või asjaolude muutus sellele viitab) läbi raha genereeriva üksuse väärtuse test. Firmaväärtus jagatakse raha genereerivatele üksustele, mis eeldatavasti saavad firmaväärtuse tekitanud äriühenduse sünergiast kasu. Firmaväärtus jagatakse raha genereerivale üksusele või üksuste grupile, mis ei või olla suurem kui ärisegment. Firmaväärtus hinnatakse alla tema kaetavale väärtusele juhul, kui see on väiksem bilansilisest jääkmaksumusest. Firmaväärtuse allahindlust edaspidi ei tühistata. Finantsseisundi aruandes kajastatakse firmaväärtust jääkmaksumuses (soetusmaksumus miinus väärtuse langus) (lisa 2.10). Tütarettevõtja müügist saadud kasumi või kahjumi arvestamisel arvestatakse firmaväärtuse jääkmaksumus müüdüd tütarettevõtja vara jääkmaksumuse hulka.

(b) Lepingulised õigused

Äriühenduste käigus omandatud lepingulised õigused kajastatakse soetamise hetkel õiglasest väärtuses ning pärast algset arvele võtmist soetusmaksumuses, millest on maha arvatud akumulieeritud kulum. Lepingulised õigused amortiseeritakse kuludesse lineaarsel meetodil eeldatava lepingulise õiguse kehtivuse perioodi jooksul. Täiendav informatsioon lepinguliste õiguste kohta on avalikustatud lisas 8.

(c) Tarkvara

Arvutitarkvara jooksva hooldusega seotud kulud kajastatakse kuludena nende tekkimise hetkel. Immateriaalse varana kajastatakse ostetud arvutitarkvara, mis ei ole seonduva riistvara lahutamatu osa. Arenduskulud, mis on otseselt seotud selliste eristatavate tarkvaraobjektide arendamise ja testimisega, mis on kontserni poolt kontrollitavad, kajastatakse immateriaalse varana, kui on täidetud järgmised tingimused:

- tarkvara kasutuskõlblikuks muutmine on tehniliselt võimalik;
- juhatus kavatseb tarkvara valmis saada ja seda kasutada;
- tarkvara on võimalik kasutada;

- on võimalik näidata, kuidas tarkvara loob tõenäolist tulevast majanduslikku kasu;
- tarkvara arendamise lõpetamiseks ja kasutamiseks on olemas piisavad tehnilised, rahalised ja muud vahendid;
- tarkvara arendustegevusega seotud kulutusi saab usaldusväärselt mõõta.

Kapitaliseeritavad arvutitarkvara arenduskulud hõlmavad tööjookulusid ning muid arendamisega otseselt seotud kulutusi. Arenduskulud, mis ei vasta eeltoodud tingimustele, kajastatakse kuludena. Arenduskulusid, mis on algselt kajastatud kuludena, ei kajastata hilisemal perioodil varana. Arvutitarkvara kulud amortiseeritakse kuludesse lineaarsel meetodil hinnangulise kasuliku eluea jooksul, mille pikkus on kuni 15 aastat.

(d) Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud

Kontserni poolt kontrollitavaid kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid kajastatakse immateriaalse käibevarana. Riigilt tasuta saadud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid kajastatakse nullmaksumuses. Juurde ostetud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid kajastatakse ostuhinnas või ümberhindluse meetodil, kui kontsern on soetanud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud eeldatavast vajadusest rohkem ja need kavatsetakse müüa. Kasvuhoonegaaside emissioonikulu eraldi moodustatakse kontsernile kuuluvate või kontsernile tasuta eraldatavate kasvu hoonegaaside ühikute keskmises hinnas (lisa 2.24).

(e) Maavarade uuringu ja hindamise varad

Maavarade uuringu ja hindamise varadena kajastatakse väljaminekuid, mis on seotud uuringuks õiguse omandamisega, topograafiliste, geoloogiliste, geokeemiliste ja geofüüsiliste uuringutega, uurimustliku puurimisega, proovide võtmise ja maavarade kaevandamise tehnilise teostatavuse ja majandusliku tasuvuse hindamisega.

Maavarade uuringu ja hindamise varad võetakse algselt arvele soetusmaksumuses. Sõltuvalt varade olemusest liigitatakse maavarade uuringu ja hindamise varad kas immateriaalseteks või materiaalseteks varadeks. Mõned uurimise ja hindamise varad kajastatakse immateriaalsete varadena (näiteks puurimisõigused), muud aga materiaalsete varadena (näiteks sõidukid ja puurimisseadmed). Juhul kui materiaalset vara oli kasutatud immateriaalse vara arenduses, arvestatakse antud summat immateriaalse vara soetusmaksumusse. Pärast algset arvele võtmist kajastatakse maavarade uuringu ja hindamise varasid soetusmaksumuse mudeli alusel.

Maavarade uuringu ja hindamise varade väärtuse langust hinnatakse (lisa 2.10), kui on ilmnunud üks või mitu alljärgnevat asjaolu:

- periood, mil kontsernil on õigus teha uuringuid teatud piirkonnas, on lõppenud või lõpeb lähitulevikus ja selle pikendamist ei eeldata;
- olulisi väljaminekuid maavarade edaspidiseks uuringuks ja hindamiseks teatud piirkonnas ei ole eelarvestatud ega planeeritud;
- maavarade uuringu ja hindamise tulemusena teatud piirkonnas ei ole avastatud maavarade majanduslikult tasuvaid koguseid ja kontsern on otsustanud lõpetada sellise tegevuse antud piirkonnas;
- on olemas piisavaid andmeid, mis viitavad sellele, et kuigi arendustegevus teatud piirkonnas tõenäoliselt jätkub, on vähetõenäoline, et uuringu ja hindamise varade bilansiline maksumus kaetakse täielikult eduka arendustegevuse või müügi teel.

(f) Kaevandamisõigused

Kontserni kontrolli all olevaid kaevandamisõigusi kajastatakse finantsseisundi aruandes immateriaalse käibevarana või põhivarana sõltuvalt eeldatavast realiseerimise perioodist. Riigilt tasuta saadud kaevandamisõigusi kajastatakse nullmaksumuses. Kaevandamisõiguste tasu, mida makstakse kaevandatud maavara koguse alusel, kajastatakse kuludena nende tekkimise hetkel (lisa 2.22).

2.10 Mittefinantsvarade väärtuse langus

Määramata kasuliku elueaga varasid (näiteks firmaväärtust) ei amortiseerita, vaid kontrollitakse kord aastas nende väärtuse langust. Amortiseeritavate varade ja maa puhul hinnatakse vara väärtuse võimalikule langusele viitavate asjaolude esinemist, kui teatud sündmused või asjaolude muutused viitavad sellele, et bilansiline maksumus ei ole kaetav. Vara väärtuse languse kahjumit kajastatakse summas, mille võrra vara bilansiline maksumus ületab tema kaetavat väärtust. Vara kaetav väärtus on kõrgem kahest järgnevast näitajast:

- vara õiglane väärtus, millest on maha lahutatud müügikulutused;
- vara kasutusväärtus.

Kui vara õiglast väärtust, millest on maha lahutatud müügikulutused, pole võimalik määrata, loetakse vara kaetavaks väärtuseks selle kasutusväärtus. Varade kasutusväärtus leitakse varade abil tulevikus genereeritavate hinnanguliste raha voogude nüüdisväärtusena.

Varade väärtuse langust hinnatakse juhul, kui sellele viitavad võimalikud järgmised asjaolud:

- sarnaste varade turuväärtus on langenud;
- üldine majanduskeskkond ja turusituatsioon on halvenenud, mistõttu on tõenäoline, et varadest genereeritav tulu väheneb;
- turu intressimäärad on tõusnud;
- varade füüsiline seisund on järsult halvenenud;
- varadest saadavad tulud on väiksemad planeeritust;
- mõningate tegevusvaldkondade tulemused on oodatust halvemad;
- teatava raha genereeriva üksuse tegevus kavatakse lõpetada.

Samuti kontrollitakse väärtuse langust, kui kontsern tuvastab teisi vara väärtuse langusele viitavaid asjaolusid.

Varade väärtuse langust võidakse hinnata kas üksiku vara või varade grupi (raha genereeriva üksuse) kohta. Raha genereerivaks üksuseks loetakse väikseim eraldi identifitseeritav varade grupp, millest genereeritavad rahavood on olulises osas prognoositavad sõltumatult ülejäänud varade poolt genereeritavatest rahavoogudest. Kahjum väärtuse langusest kajastatakse koheselt kasumiaruandes kuluna.

Iga aruandeperioodi lõpu seisuga hinnatakse, kas esineb asjaolusid, mis viitavad sellele, et eelmistel aastatel vara, v.a firmaväärtuse, kohta kajastatud kahjumit väärtuse langusest enam ei eksisteeri või see on vähenenud. Iga sellise asjaolu esinemise korral hinnatakse vara kaetavat väärtust uuesti. Vastavalt testi tulemustele võidakse allahindlus kas osaliselt või täielikult tühistada. Firmaväärtuse väärtuse langusest kajastatud kahjumit järgmisel perioodil ei tühistata.

2.11 Põhivarade (või müügigruppide) liigitamine müügiks hoitavaks

Põhivara või müügigrupp liigitatakse müügiks hoitavaks, kui selle bilansiline jääkmaksumus kaetakse peamiselt müügitehinguga, mitte jätkuva kasutusega, ja müük on väga tõenäoline. Varasid hinnatakse bilansilises jääkmaksumuses või õiglasest väärtuses, millest on maha arvatud müügi-kulutused, sõltuvalt sellest, kumb on madalam.

2.12 Finantsvarad

2.12.1 Klassifitseerimine

Kontsern klassifitseerib finantsvarad järgmistesse mõõtmiskategooriatesse:

- need, mida kajastatakse õiglasest väärtuses (kas muutusega läbi koondkasumiaruande või muutusega läbi kasumiaruande)
- need, mida kajastatakse korrigeeritud soetusmaksumuses.

Klassifitseerimine sõltub kontserni ärimudelitest finantsvarade haldamisel ning rahavoogude lepingulistest tingimustest.

2.12.2 Arvele võtmine ja kajastamise lõpetamine

Tavapärasel turutingimustel toimuvaid finantsvarade oste ja müüke kajastatakse tehingupäeval ehk kuupäeval, millal kontsern võtab endale vara ostmise või müümise kohustuse.

Finantsvarade kajastamine lõpetatakse kui õigused finantsvarast tulevatele rahavoogudele lõppevad või antakse üle ja kontsern annab üle sisuliselt kõik riskid ja hüved.

2.12.3 Mõõtmine

Finantsvarad kajastatakse esmasel arvele võtmisel õiglasest väärtuses, millele on lisatud tehingukulud, mis on otseselt seotud finantsvara omandamisega, välja arvatud finantsvarade puhul, mida kajastatakse õiglasest väärtuses muutustega läbi kasumiaruande. Õiglasest väärtuses muutustega läbi kasumiaruande kajastavate finantsvarade tehingutasud kajastatakse kuluna kasumiaruandes.

2.12.4 Võlainstrumendid

Võlainstrumentide edasine kajastamine sõltub kontserni ärimudelitest finantsvarade haldamisel ning finantsvara lepingulistest rahavoogudest.

Kontserni kõik võlainstrumendid on klassifitseeritud korrigeeritud soetusmaksumuse mõõtmiskategooriasse.

2.12.5 Korrigeeritud soetusmaksumus

Varad, mida hoitakse lepinguliste rahavoogude kogumiseks ning mille rahavood on ainult põhiosa ja tasumata põhiosalt arvestatud intress, kajastatakse korrigeeritud soetusmaksumuses. Nendest varadest saadav intressitulu kajastatakse finantstuludes sisemise intressimäära meetodil. Kajastamise lõpetamisel kajastatakse saadud kasum või kahjum kasumi-

aruandes muudes tuludes/kuludes. Valuutakursi kasumid ja kahjumid ning krediidikahjumid kajastatakse kasumiaruandes eraldi ridadel.

2.12.6 Omakapitaliinstrumendid

Kontsernil ei ole investeringuid omakapitaliinstrumentidesse, välja arvatud investeringuid sidusettevõtjatesse.

2.12.7 Tuletisinstrumendid

Tuletisinstrumendid kajastatakse õiglasel väärtusel. Kõik tuletisinstrumendid kajastatakse varana juhul kui nende õiglane väärtus on positiivne ning kohustusena kui õiglane väärtus on negatiivne. Tuletisinstrumendi õiglase väärtuse muutusest tekkivad kasumid ja kahjumid kajastatakse aruandeperioodi kasumiaruandes, juhul kui neid ei kasutata riskimaandamise eesmärgil. Kontsern rakendab *hedge accounting*'ut. *Hedge accounting*'u arvestuspõhimõtted on kirjeldatud lisas 2.14.

2.12.8 Väärtuse langus

Kontsern hindab korrigeeritud soetusmaksumuses kajastavate võla-instrumentide oodatavat krediidikahjumit tuleviku informatsiooni baasil. Rakendatav väärtuse languse meetodika sõltub sellest, kas krediidirisk on oluliselt suurenenud.

Eeldatava krediidikahju mõõtmine võtab arvesse: (i) erapooletut ja tõenäosusega kaalutud summat, mille määramisel hinnatakse mitmeid võimalikke erinevaid tulemusi, (ii) raha ajaväärtust ja (iii) aruande perioodi lõpus ilma liigsete kulude või pingutusteta kättesaadavat mõistlikku ja põhjendatud informatsiooni minevikus toimunud sündmuste, praeguste tingimuste ja tulevaste majandustingimuste prognooside kohta.

Nõuetele ostjate vastu, kus puudub oluline finantseerimise komponent, rakendab kontsern IFRS 9 järgi lubatud lihtsustatud lähenemist ning arvestab nõuete allahindlust nõuete pikkuse oodatava krediidikahjumina nõuete esmasel kajastamisel. Kontsern kasutab allahindluste maatriksit,

kus allahindlus arvutatakse nõuetele lähtudes erinevatest aegumiste perioodidest.

2.13 Finantsinstrumentide saldeerimine

Finantsvara ja finantskohustusi saldeeritakse ja esitatakse bilansis netosummana ainult siis, kui kontsernil on juriidiliselt rakendatav õigus kajastatud summast saldeerida ja kontsern kavatseb neid kas saldeerida netoalusel või realiseerida vara ja tasuda kohustuse samaaegselt. Juriidiliselt rakendatav õigus ei tohi olla sõltuv tulevastest sündmustest ning peab olema rakendatav tavalise äritegevuse käigus ning ettevõtte või tehingu-partneri poolsete lepingurikkumiste, maksejõuetuse ning pankroti korral.

2.14 Tuletisinstrumendid ja riskimaandamine

Tuletisinstrumente kajastatakse esmasel arvele võtmisel õiglasel väärtusel tuletisinstrumendi lepingu sõlmimise kuupäeval ja hinnatakse edaspidi ümber nende õiglasele väärtusele. Väärtuse muutusest tekkinud kasumi või kahjumi kajastamise meetod sõltub sellest, kas tuletisinstrument on määratletud riskimaandamisinstrumentina ja kui on, siis maandatava objekti olemusest. Kontsern kasutab rahavoo riskimaandamisinstrumente, mille eesmärgiks on maandada vedelkütuste ja elektri hinna muutumise riski.

Tehingu sõlmimisel dokumenteerib kontsern riskimaandamisinstrumentide ja maandatavate objektide vahelise suhte, riskimaandamise eesmärgid ja erinevate riskimaandamistingute sooritamise strateegia. Samuti dokumenteeritakse ja testitakse nii tehingu sõlmimisel kui ka jooksvalt seda, kas riskimaandamistingutes kasutatavad tuletisinstrumendid on efektiivsed maandatavate objektide rahavoogude muutuste tasaarveldamisel.

Riskimaandamise eesmärgil kasutatavate tuletisinstrumentide õiglasel väärtusel on esitatud lisas 14. Muus koondkasumis kajastatud riski-

maandamisreservi liikumised on esitatud lisas 20. Riskimaandamise tuletisinstrumentide kogu õiglast väärtust liigitatakse kas pikaajalise vara või kohustusena, kui maandatava objekti järelejäänud realiseerumise periood on pikem kui 12 kuud, ja lühiajalise vara või kohustusena, kui maandatava objekti järelejäänud realiseerumise periood on lühem kui 12 kuud.

(a) Rahavoo riskimaandamine

Rahavoo riskimaandamisena määratletud ja selleks kvalifitseeruvate tuletisinstrumentide õiglase väärtuse (optioonide puhul ainult sisemise väärtuse) muutuse efektiivset osa kajastatakse muus koondkasumis. Ebaefektiivse osaga seotud kasumit või kahjumit kajastatakse koheselt kasumiaruandes saldeeritult muude äritulude või muude tegevuskuludena.

Omakapitalis kajastatud summad klassifitseeritakse ümber kasumisse või kahjumisse nendel perioodidel, mil maandatav objekt mõjutab kasumit või kahjumit (näiteks, kui leiab aset maandatav müük).

Kui riskimaandamisinstrument aegub või müüakse või kui maandamine ei vasta enam riskimaandamisarvestuse kriteeriumidele, jääb omakapitalis sisalduv kumulatiivne kasum või kahjum omakapitali ja kajastatakse kasumiaruandes eeldatava tulevikusündmuse lõplikul kajastamisel. Kui prognoositava tehingu toimumist enam ei eeldata, kajastatakse omakapitalis sisalduv riskimaandamisinstrumendi kasum või kahjum kasumiaruandes kohe saldeeritult muu äritulu või muu tegevuskuluna.

Riskimaandamisinstrumendid, mis on kombineeritud erinevatest tuletisinstrumentidest kajastatakse kuni kõigi komponentide omandamiseni õiglasel väärtuses muutustega läbi kasumiaruande.

(b) Õiglasel väärtuses muutustega läbi kasumiaruande kajastatavad tuletisinstrumendid

Tuletisinstrumente, mida ei ole määratletud riskimaandamisinstrumendina, kajastatakse õiglasel väärtuses läbi kasumiaruande. Selliste tuletis-

instrumentide õiglase väärtuse muutusest tulenevad kasum ja kahjum kajastatakse kasumiaruandes muu äritulu või muu tegevuskuluna.

Kontsern on sõlminud energiatootjatega pikaajalised elektri ostulepingud, et tagada vajalik maht ja tasakaalustada riski ning müüa ostetud elekter kas börsil või enda jaeklientidele. Kontserni hinnangul ei vasta need lepingud nõuetele, mis lubaksid neid liigitada lepinguteks, mis on sõlmitud tavapäraseks ostuks või müügiks (oma tarbeks). Kontsern kajastab neid lepinguid tuletisinstrumentidena, mida mõõdetakse õiglasel väärtuses muutustega läbi kasumiaruande kooskõlas standardiga IFRS 9. Väärtuspäeval arveldab kontsern sellised lepingud füüsiliselt, võttes energiakoguse vastu ja müües selle kas börsil või enda jaeklientidele.

(c) Tuletisinstrumendid oma tarbeks kaupade ostuks

Tuletisinstrumentide lepinguid, mis on sõlmitud ja mida edaspidi kasutatakse alusvaraks olevate kaupade saamiseks kooskõlas kontserni eeldatavate ostuvajadustega, kajastatakse analoogselt tavapärase kaupade ostuga. Näiteks futuurlepinguid kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute ostuks, mis on vajalikud kontserni elektritootmise eesmärgil, ei kajastata finantsseisundi aruandes tuletisinstrumentidena, vaid ostetud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud kajastatakse futuurlepingute realiseerumise hetkel, kui ostetud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud kantakse kontsernile üle, immateriaalsete varadena. Enne realiseerumise tähtaega tehingupartnerile tehtud makset kajastatakse ettemaksetena immateriaalse põhivara eest.

Kui lepingute tingimused lubavad ühel osapoolel seda tasaarveldada rahas või muu finantsinstrumendiga või lepingute sisuks olev alusvara on kergesti rahaks vahetatav, hinnatakse lepinguid, et teha kindlaks, kas nende suhtes saab rakendada arvestuspõhimõtteid, mida rakendatakse oma tarbeks kasutatavatele kaupadele. Lepinguid, mis ei vasta oma tarbeks kasutatavate kaupade arvestuspõhimõtete rakendamise tingimustele, kajastatakse tuletisinstrumentidena nagu eespool kirjeldatud.

2.15 Raha ja raha ekvivalendid

Raha ja raha ekvivalentidena kajastatakse arvelduskontosid pankades ja raha teel pankadesse ning lühiajalisi kõrge likviidsusega investeeringuid pankades.

2.16 Nõuded ostjate vastu

Nõuded ostjate vastu on ostjatelt laekumata arved tavapärase äri-tegevuse käigus müüdud energia või osutatud teenuste eest.

Nõuded ostjate vastu võetakse algselt arvele tehinguhinnas ja kajastatakse seejärel korrigeeritud soetusmaksumuses, kasutades sisemise intressimäära meetodit ning arvestades maha allahindluse reservi. 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 (makse hilinemine üle 90 päeva maksetähtajast). Olulisi nõudeid hinnatakse individuaalselt. Ülejäänud nõudeid hinnatakse kogumina, arvestades eelmiste aastate kogemust laekumata jäänud nõuete osas, mida korrigeeritakse eeldatavate majanduskeskkonna muudatustega. Ebatõenäoliselt laekuvate nõuete summa on vahe nõuete bilansilise väärtuse ja tulevaste rahavoogude nüüdisväärtuse vahel ning selle arvutamiseks kasutatakse sisemise intressimäära meetodit. Nõuete bilansilist väärtust vähendatakse ebatõenäoliselt laekuvate nõuete summa võrra ning kahjum allahindlusest kajastatakse kasumiaruandes muude tegevuskuludena. Kui nõue loetakse lootusetuks, kantakse nõue ja tema allahindlus finantsseisundi aruandest välja. Varem alla hinnatud ebatõenäoliste nõuete laekumisel vähendatakse kasumiaruande rida „Muud tegevuskulud“.

Nõuded, mille laekumine on ette nähtud kuni ühe aasta või tavapärase äritsükli jooksul, loetakse lühiajalisteks nõueteks. Ülejäänud nõuded ostjate vastu kajastatakse pikaajaliste nõuetena. Pikaajalised nõuded ostjate vastu kajastatakse tõenäoliselt laekuva nõude nüüdisväärtuses. Tõenäoliselt laekuva nõude nominaalväärtuse ja nüüdisväärtuse vahet kajastatakse nõude laekumistähtajani jäänud perioodi jooksul intressituluna, kasutades sisemise intressimäära meetodit.

2.17 Varud

Varud kajastatakse soetusmaksumuses või neto realiseerimisväärtuses, kui see on varude soetusmaksumusest madalam. Varude kulusse kandmisel kasutatakse kaalutud keskmise soetusmaksumuse meetodit. Lõpetamata ja valmistoodangu soetusmaksumusse kaasatakse tooraine kulud, otsesed tööjookulud ning muud otsesed ja kaudsed kulud (lähtudes tootmisseedmete normaalvõimsusest).

Varude soetusmaksumusse ei lülitata laenukasutuse kulutusi. Tooraine ja materjali varude soetusmaksumus koosneb ostuhinnast, transpordikuludest ning muudest soetamisega otseselt seotud väljaminekutest.

Neto realiseerimisväärtuseks loetakse eeldatavat müügihinda, mida on vähendatud nende varude müügiga seotud kulutuste võrra.

2.18 Aktsiakapital ja kohustuslik reservkapital

Lihtaktsiad kajastatakse omakapitali koosseisus. Eelisaktsiaid ei ole emitteeritud. Uute aktsiate emitteerimisega otseselt kaasnevad vältimatud lisakulud kajastatakse omakapitalist mahaarvamisenä. Üldkoosoleku poolt otsustatud, kuid äriregistris veel registreerimata aktsiad kajastatakse omakapitali real „Registreerimata aktsiakapital“.

Äriseadustiku nõuete kohaselt peab emaettevõtja moodustama puhaskasumist kohustusliku reservkapitali, mille miinimumsuurus on 1/10 aktsiakapitalist. Iga-aastase kohustusliku eraldise suurus on 1/20 aruandeaasta puhaskasumist kuni reservkapitali määra täitumiseni. Reservkapitali võib kasutada kahjumite katmiseks, kui seda ei ole võimalik katta vabast omakapitalist, samuti aktsiakapitali suurendamiseks. Reservkapitalist ei või teha väljamakseid aktsionäridele.

2.19 Võlad hankijatele

Võlad hankijatele on tavapärase äritegevuse käigus tekkinud kohustused tasuda hankijatele ostetud kaupade või teenuste eest. Võlad, mille tasumine on ette nähtud kuni ühe aasta või tavapärase äritsükli jooksul, loetakse lühiajalisteks kohustusteks. Ülejäänud võlad hankijatele kajastatakse pikaajaliste kohustustena. Võlad hankijatele võetakse algselt arvele õiglasel väärtuses ning kajastatakse peale esmast arvele võtmist korrigeeritud soetusmaksumuses, kasutades sisemise intressimäära meetodit.

2.20 Võlakohustused

Võlakohustused võetakse algselt arvele õiglasel väärtuses vähendatuna tehingukulude võrra ning kajastatakse pärast esmast arvele võtmist korrigeeritud soetusmaksumuses. Soetusmaksumuse (millest on maha arvatud tehingukulud) ja lunastusmaksumuse vahe kajastatakse kasumiaruandes võlakohustuse kehtivuse perioodi jooksul, kasutades sisemise intressimäära meetodit.

Laenulepingute sõlmimisel makstavaid teenustasusid kajastatakse laenukasutuse kuludena selles ulatuses, mille osas on tõenäoline, et kontsern laenu välja võtab. Sellised teenustasud kajastatakse finantsseisundi aruandes tulevaste perioodide kuludena ja kajastatakse laenukasutuse kuluna, kui laenu väljavõtmine aset leiab.

Võlakohustusi kajastatakse lühiajaliste kohustustena, välja arvatud juhul, kui kontsernil on tingimusteta õigus lükata kohustuse täitmist edasi vähemalt 12 kuu võrra pärast aruandeperioodi lõppu.

2.21 Laenukasutuse kulutused

Üldotstarbelised ja kindla otstarbega laenukasutuse kulutused, mis on otseselt seotud tingimustele vastavate varade soetamise, ehitamise ja tootmisega, milleks on vara, mille otstarbekohasesse kasutus- või müügivalmidusse viimine võtab olulisel määral aega, lisatakse varaobjektide soetus maksumusse kuni hetkeni, mil varad on valmis nende ettenähtud kasutuseks või müügiks.

Kapitaliseeritavate laenukasutuste summat vähendatakse laenatud summade ajutisest investeerimisest teenitud tulu võrra.

Kõik muud laenukasutuse kulutused kajastatakse kasumiaruandes kuludena nende tekkimise perioodil.

Rahavoogude aruandes on kapitaliseeritud laenukasutuse kulutused kajastatud rea „Makstud intressid ja laenukulud“ koosseisus.

2.22 Maksustamine

(a) Dividendi tulumaks Eestis

Eestis kehtiva tulumaksuseaduse kohaselt ei maksustata Eestis ettevõtja aruandeaasta kasumit. Tulumaksu makstakse dividendidelt, erisoodustustelt, kingitustelt, annetustelt, vastuvõtukuludelt, ettevõtlusega mitteseotud väljamaksetelt ning siirdehinna korrigeerimistelt. Jaotatud kasumi maksumääraks on 20% ehk 20/80 väljamakstavalt netosummalt. Alates 2019. aastast kohaldub regulaarselt makstavatele dividendidele madalam maksumäär 14% ehk 14/86 dividendide netosummast. Seega

saab residendist äriühing dividendide tulumaksuga maksustamisel kohaldada madalamat maksumäära 14/86 ja tavamäära 20/80. Soodsamat maksumäära saab kasutada dividendimaksele, mis ulatub kuni kolme eelneva majandusaasta keskmise jaotamata kasumi väljamakseni, millelt äriühing on maksnud tulumaksu. Kolme eelneva majandusaasta keskmise dividendimakse arvestamisel on 2018. aasta esimene arvesse võetav aasta. Teatud tingimustel on võimalik saadud dividende jaotada edasi ilma täiendava tulumaksukuluta.

Dividendidelt makstav ettevõtte tulumaks kajastatakse kasumiaruandes tulumaksukuluna ning finantsseisundi aruandes edasilükkunud tulumaksukohustusena planeeritava dividendi väljamakse ulatuses.

(b) Muud maksuliigid Eestis

Kontserni kulusid mõjutavad järgmised maksuliigid:

Maksuliik	Maksumäär
Sotsiaalmaks	33% töötajatele tehtud väljamaksetelt ja erisoodustustelt
Töötuskindlustusmaks	0,8% töötajatele tehtud väljamaksetelt
Erisoodustuste tulumaks	20%, 20/80 töötajatele tehtud erisoodustustelt
Saastetasud	Saasteainete tonnimäärade alusel saasteainete viimise eest atmosfääri, veekogudesse, põhjavette ja pinnasesse ning jäätmete keskkonda paigutamise eest. Saasteainete väljutamisel välisõhku on saastetasumäärad püsinud muutumatuna alates 2015 aastast: välisõhku väljutatud saasteainete 1 tonni maksumäär on 2–1278 (v.a merkaptaanid 31 785 eurot), veekogusse või põhjavette on vahemikus 7,09 – 24 326 eurot, jäätmete ladestamisel 0,63–29,84 eurot /tonn.
Põlevkivi kaevandamisõiguse tasu	0,275–2,21 eurot kaevandatud põlevkivi tonni kohta (2019. aastal 0,275–2,21 eurot kaevandatud põlevkivi tonni kohta)
Vee erikasutusõiguse tasu	1,63–176,99 eurot/1000 m ³ veekogust või põhjaveekihist võetud vee kohta (2019. aastal 1.65-175.24 eurot/1000 m ³ veekogust või põhjaveekihist võetud vee kohta).
Maamaks	0,1–2,5% maa maksustamishinnast aastas
Raskeveokimaks	3,50–232,60 eurot/kvartalis veoauto kohta
Elektrienergia aktsiisimaks	0,5–4,47 eurot/MWh elektrienergia kohta kuni 30.04.2020; 0,5-1 eurot/MWh elektrienergia kohta alates 01.05.2020 kuni 31.12.2020
Maagaasi aktsiisimaks	40–79,14 eurot/1000 m ³ maagaasi kohta (2019. aastal 63,31 eurot/1000 m ³ maagaasi kohta)
Põlevkivikütteõli aktsiisimaks	57,0 eurot/1000 kg põlevkivikütteõli kohta
Põlevkivi aktsiisimaks	0,93 eurot gigadžauli kohta
Äriühingu tulumaks	20%, 20/80 ettevõtlusega mitteseotud kuludelt

Edasilükkunud tulumaks makstakse omandamise järgselt jaotamata kasumi ja muude omandamise järgsete tütarettevõtete reservide liikumiste arvelt, välja arvatud juhul, kui kontsern kontrollib tütarettevõtte dividendipoliitikat ja on tõenäoline, et erinevus dividendide kaudu ega lähitulevikus muul viisil ei kao. Kuna kontsern kontrollib tütarettevõtete dividendipoliitikat, on tal võimalik kontrollida ka kõnealuse investee-ringuga seotud ajutiste erinevuste tühistumise ajastamist. Kontsern ei kajasta selliste ajutiste erinevuste osas edasilükkunud tulumaksu kohustusi, välja arvatud juhul, kui juhtkond eeldab, et ajutised erinevused lähitulevikus taastuvad.

Maksimaalne tulumaksukohustus, mis kaasneb vaba omakapitali dividendidena väljamaksmisega, on avalikustatud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes.

(c) Tulumaksumäärad välisriikides, kus toimub kontserni tegevus

Läti	Residendist juriidiliste isikute tulu maksustatakse maksumääraga 20/80 jaotatavalt kasumilt
Leedu	Residendist juriidiliste isikute tulu maksustatakse maksumääraga 15%
Saksamaa	Residendist juriidiliste isikute tulu maksustatakse maksumääraga 30-33% (kombineeritud äriühingu tulumaks, ettevõtlustulumaks ja solidaarsusmaks)
USA	Residendist juriidiliste isikute tulu maksustatakse maksumääraga 21%
Jordaania	Residendist juriidiliste isikute tulu maksustatakse maksumääraga 24%. Vastavalt Jordaania Kuningriigiga sõlmitud lepingutele on Jordan Oil Shale Energy täielikult vabastatud tulumaksust.
Holland	Residendist juriidiliste isikute tulu maksustatakse maksumääraga 25%
Poola	Residendist juriidiliste isikute tulu maksustatakse maksumääraga 19%
Soome	Residendist juriidiliste isikute tulu maksustatakse maksumääraga 20%

(d) Edasilükkunud tulumaks

Välismaal asuvates tütarettevõtjates, välja arvatud Lätis, kajastatakse edasilükkunud tulumaksu ajutistelt erinevustelt varade ja kohustuste maksustamisbaasi ja nende bilansiliste maksumuste vahel. Edasilükkunud tulumaksuvara ja -kohustuse kajastamisel kasutatakse bilansilise kohustuse meetodit. Edasilükkunud tulumaksukohustusi ei kajastata juhul, kui need tekivad firmaväärtuse esmasel arvele võtmisel; samuti ei kajastata edasilükkunud tulumaksu, kui see tekib vara ja kohustuse esmasel arvele võtmisel sellise tehingu puhul, mis ei ole äriühendus ja mis ei mõjuta tehingu toimumise ajal ei raamatupidamislikku kasumit ega ka maksustatavat kasumit. Edasilükkunud tulumaksusumma leidmisel kasutatakse maksumäärasid, mis on jõustunud või reaalselt seadusega sätestatud bilansipäeva seisuga ja mida eeldatavasti rakendatakse arvestuse aluseks oleva edasilükkunud tulumaksu vara realiseerimisel või tulumaksukohustuse tasumisel.

Edasilükkunud tulumaksu varasid kajastatakse mahaarvatavatel ajutistelt erinevustelt ainult sellises ulatuses, mille osas on tõenäoline, et ajutine erinevus tühistub tulevikus ja on küllaldaselt maksustatavat kasumit, mille vastu ajutist erinevust on võimalik kasutada.

2.23 Hüvitised töötajatele**Töötajate lühiajalised hüvitised**

Töötajate lühiajalised hüvitised hõlmavad palka ja sotsiaalmakse, töölepingu ajutise peatumisega seotud hüvitisi (puhkusetasud või muud seesugused tasud), kui eeldatakse, et töölepingu ajutine peatumine leiab aset 12 kuu jooksul pärast selle perioodi lõppu, mil töötaja tööd tegi, ning muid hüvitisi, mis tuleb välja maksta 12 kuu jooksul pärast selle perioodi lõppu, mil töötaja tööd tegi.

Kui aruandeperioodi jooksul on töötaja osutanud teenuseid, mille vastutasuks on põhjust eeldada hüvitise maksmist, moodustab kontsern prognoositava hüvitise summa ulatuses kohustuse (viitvõla), millest arvatakse maha kõik juba tasutud summad.

Töösuhte lõpetamise hüvitised

Töösuhte lõpetamise hüvitised on hüvitised, mida makstakse, kui kontsern otsustab lõpetada töösuhte töötajaga enne tavapäraselt pensionilejäämise kuupäeva või kui töötaja otsustab töölt lahkuda vabatahtlikult, saades vastutasuks nimetatud hüvitised. Kontsern kajastab töösuhte lõpetamise hüvitisi varaseimal järgmisel kuupäeval: (a) kui

kontsern ei saa enam tagasi võtta nende hüvitiste pakkumist ja (b) kui kontsern kajastab restruktureerimise kulusid, mis on IAS 37 reguleerimisalas ja mis hõlmab töösuhte lõpetamise hüvitiste maksmist. Kui töötajatele on tehtud pakkumine, et soodustada vabatahtlikku töölt lahkumist, kajastatakse töösuhte lõpetamise hüvitised vastavalt pakkumise vastu võtnud töötajate arvule. Hüvitised, mis makstakse välja hiljem kui 12 kuud pärast aruandeperioodi lõppu, diskonteeritakse nüüdisväärtusesse. Restruktureerimiste käigus toimuvate koondamiste puhul moodustatakse koondamiseraldised (lisa 2.24).

Muud hüvitised töötajatele

Kollektiivlepingutest ja muudest lepingutest tulenevate endiste töötajate hüvitiste ning tervisekahjustuste hüvitiste katteks on moodustatud eraldised (lisa 2.24).

2.24 Eraldised

Eraldist kajastatakse juhul, kui kontsernil on minevikus aset leidnud sündmusest tulenev seaduslik või faktiline kohustus, kohustuse realiseerumine nõuab ressurssidest loobumist ja summa suurus on võimalik usaldusväärselt mõõta. Eraldise kajastatakse kohustuse täitmiseks vajalike kulutuste nüüdisväärtuses, kasutades intressimäära, mis kajastab turu hinnanguid raha hetkeväärtusele ja kohustusele iseloomulikele riskidele. Eraldiste suurenemist seoses realiseerumistähtaja lähenemisega kajastatakse kasumiaruandes intressikuluna.

Eraldiste kajastamisel lähtutakse juhtkonna hinnangust, kasutades vajadusel ekspertide abi. Eraldise ei moodustata tulevikus aset leidvate tegevuskahjumite katteks.

Mitmete sarnaste kohustuste olemasolu korral määratakse kohustuste täitmiseks vajalike väljaminekute tõenäosus kindlaks, vaadeldes

kohustuste klassi kui üht tervikut. Kuigi iga üksiku objekti puhul võib ressursside vähenemise tõenäosus olla väike, võib kohustuste klassi osas tervikuna ressursside teatav vähenemine osutada tõenäoliseks. Sellisel juhul eraldis kajastatakse (kui teised kajastamise kriteeriumid on täidetud).

Eraldised vaadatakse üle iga aruandeperioodi lõpul ja korrigeeritakse lähtudes selle hetke parimast hinnangust. Eraldiste moodustamisega seotud kulu kajastatakse kasumiaruandes äri kuludes või põhivara soetusmaksumuses, kui eraldise moodustamine on seotud demonteerimise, ümberpaigutamise või taastamis- või muu kohustusega, mis on tekkinud varaobjekti soetamise või varaobjekti teatud perioodi jooksul kasutamise tagajärjel.

Eraldise kasutatakse ainult nende kulutuste katmiseks, mille jaoks need olid moodustatud.

Kui eeldatakse, et teine osapool hüvitab mõned või kõik eraldise täitmiseks vajalikud kulutused, kajastatakse hüvitis juhul ja ainult juhul, kui hüvitise saamine pärast kohustuse täitmist kontserni poolt on praktiliselt kindel. Hüvitist käsitatakse eraldi varana. Hüvitisena kajastatud summa ei tohi ületada eraldise summat.

(a) Kollektiivlepingust tulenevate kohustuste ja tervisekahjustuste hüvitamise eraldised

Kui kontsernil on tekkinud kohustus maksta oma endistele töötajatele töösuhtejärgseid hüvitisi, moodustatakse nimetatud kulutuste katmiseks vastav eraldis. Eraldiste hindamisel võetakse arvesse võetud kohustus-tes seatud tingimused ning eeldatav väljamakseid saavate isikute arv.

Tervisekahjustuste hüvitamise eraldised moodustatakse kohtuotsuste alusel väljamõistetud hüvitiste maksmiseks, võttes aluseks eeldatava väljamakse perioodi.

(b) Keskkonnakaitselised eraldised

Keskkonnakaitselised eraldised moodustatakse enne aruandeperioodi lõppu toimunud keskkonnakahjustuste suhtes juhul, kui nende kahjustuste likvideerimise nõue tuleneb seadusest või kui kontserni senine keskkonnavalne tegevuspraktika on näidanud, et kontsernil on faktiline kohustus kahjustused vabatahtlikult likvideerida. Eraldiste määramiseks on kasutatud ekspertide hinnanguid ning keskkonnakaitseliste tööde teostamisel saadud kogemusi.

(c) Mäetööde lõpetamise eraldised

Mäetööde lõpetamise eraldised moodustatakse kaevanduste ja karjääride sulgemisega seotud kulutuste katmiseks, kui kulutuste tegemise nõue tuleneb seadusest. Eraldiste määramiseks on kasutatud ekspertide hinnanguid ning mäetööde lõpetamisega seotud tööde teostamisel saadud kogemusi.

(d) Koondamiseraldised

Koondamiseraldised on moodustatud töötajate koondamisega seotud kulutuste katteks, kui kontsern on avalikustanud restruktureerimiskava, milles on kirjeldatud kavaga kaasnevaid kulutusi, mõjutatud äritegevust või äritegevuse osa, peamisi ümberstruktureerimisest mõjutatud asukohti, oma töölepingu lõpetamise eest hüvitist saavate töötajate asukohti, funktsioone ja hinnangulist arvu, plaani rakendamise ajakava, ning on tekitanud asjaomastes isikutes õigustatud ootuse, et kontsern teostab ümberstruktureerimise, olles kas alustanud kõnealuse kava elluviimist või teavitanud asjaomaseid isikuid kava põhipunktidest.

(e) Varade demonteerimise kulude eraldised

Varade demontaažikulude eraldised moodustatakse varade tulevase demonteerimisega seotud hinnanguliste kulutuste katteks, kui varade demonteerimise kohustus tuleneb seadusest või kui kontserni senine

tegevuspraktika on näidanud, et kontsernil on faktiline kohustus kulutused teha. Varade demontaažikulude nüüdisväärtus kajastatakse põhivara soetusmaksumus.

(f) Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldised

Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis moodustatakse kasvuhoonegaaside emissiooniga seotud seadusest tulenevate kohustuste katmiseks kontsernile kuuluvate või kontsernile tasuta eraldatavate kasvuhoonegaaside ühikute keskmises hinnas. Kui kontsern loovutab kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud riigile emiteeritud kasvuhoonegaaside katteks, vähendatakse võrdses koguses ja summas eraldist ja immateriaalset käibevara (lisa 24).

(g) Eraldis kahjulike lepingute suhtes

Eraldis kahjulike lepingute suhtes moodustatakse, kui kontsern on sõlminud lepingu, mille täitmisega kaasnevad kulutused ületavad lepingust saadavat majanduslikku kasu. Eraldis moodustatakse summas, mis on väiksem kahest järgnevast: lepingu täitmisega kaasnev kahjum (lepingust tulenevad tulud miinus lepingu täitmisega kaasnevad kulud) või lepingu katkestamisega kaasnev leppetrahv.

(h) Lepingust tulenevate kohustuste eraldis

Lepingust tulenevate kohustuste eraldis moodustatakse selliste lepingust tulenevate kohustuste katmiseks, mille realiseerumise aeg või suurus ei ole kindlad.

2.25 Tingimuslikud kohustused

Võimalikud kohustused, mille realiseerumine on vähetõenäoline või millega kaasnevate kulutuste suurus ei ole võimalik piisava usaldusväärsusega hinnata, kuid mis teatud tingimustel võivad tulevikus

muutuda kohustusteks, on avalikustatud raamatupidamise aastaaruande lisades tingimuslike kohustustena.

2.26 Tulude arvestus

Müügitulu on tulu, mis tekib kontserni tavapärase äritegevuse käigus. Müügitulu kajastatakse tehinguhinnas. Tehinguhind on kogutasu, mida kontsernil on õigus saada lubatud kaupade või teenuste kliendile üleandmise eest ja millest on maha arvatud kolmandate isikute nimel kogutavad summad. Kontsern kajastab müügitulu siis, kui kontroll kauba või teenuse üle antakse üle kliendile. Müügitulu kajastatakse neto summaks ehk käibemaksu ja kontserni tehingutele aplikeeruvate aktsiisimaksude mõjuta (lisa 2.22).

(a) Kaupade müük – hulgimüük

Kontsern kaevandab, toodab ja müüb põlevkiviõli ja põlevkivi avatud turul. Müük kajastatakse kui kontroll toodete osas on üle antud, see tähendab, et tooted on tarnitud kliendile, klient saab otsustada toodete turustamise ja hinna üle ning pole täitmata kohustusi, mis võiksid mõjutada kliendi poolt toodete aktsepteerimist. Tooted on tarnitud, kui need on saadetud kokkulepitud kohta, toodete kahjustumise ja hävimisega seotud riskid on üle läinud kliendile ning klient on aktsepteerinud tooted vastavalt müügilepingule, aktsepteerimise nõue on aegunud või kontsernil on objektiivset tõendusmaterjali selle kohta, et kõik aktsepteerimise nõuded on täidetud.

Müügitehingutes ei ole finantseerimise komponenti, kuna nõuete tasumistähtaeg on kuni 90 päeva, mis on kooskõlas tööstusharu praktikaga.

Kontsern kajastab nõude kui kaubad on tarnitud, kuna sellel ajahetkel tekib tingimusteta õigus saada tasu, mille maksmine sõltub ainult aja möödumisest.

Kui kontsern osutab kliendile täiendavaid teenuseid pärast seda, kui kontroll kauba üle on kliendile üle läinud, siis on nimetatud teenuse osutamine eraldiseisev teostamiskohustus ja müügitulu kajastatakse perioodi jooksul kui teenust osutatakse.

(b) Teenuste müük – elekter, gaas, soojus, jäätmete käitlus

Kontsern osutab lepingute alusel elektri, gaasi, ja soojuse müügiteenuseid ning jäätmete käitlust fikseeritud ja muutuva hinnaga. Müügitulu teenuste osutamisest kajastatakse perioodil kui teenuseid osutatakse. Fikseeritud hinnaga lepingute puhul kajastatakse müügitulu vastavalt tegelikult osutatud teenustele aruandeperioodi lõpuks, kuna klient saab teenusest kasu samal ajal kui seda osutatakse. Elektri, gaasi ja soojuse müügitulu leitakse tegelike tarnitud ühikute alusel ning jäätmete käitluse müügitulu vastavalt tegelikult vastu võetud ühikute alusel, arveid väljastatakse kuulselt. Kooskõlas IFRS 15 standardiga ei ole avaldatud täitmata lepingutele allokeeritud tehinguhindu.

Juhul kui lepingus on muutuv tasu, siis kajastatakse see müügituluna ainult juhul, kui on väga tõenäoline, et seda hiljem ei tühistata.

(c) Liitumistasud

Elektrivõrguga liitumisel tasuvad kliendid liitumistasu, mille suuruse määramise aluseks on võrguga liitumiseks ehitatava vara maksumus. Juhatus on jõudnud järeldusele, et liitumistasud ei kujuta endast elektri müügi- ja võrguteenuse osutamisest eraldiseisvat teostamiskohustust ja seega ei kajastata müügitulu liitumistasudelt koheselt, vaid teenuse osutamiseks vajalike varade eeldatava keskmise kasuliku eluea jooksul, milleks on 32 aastat. Klientidelt saadud liitumistasud kajastatakse bilansis pikaajalise kohustusena real „Lepingulised kohustused“ pikaajaliste kohustuste osana.

(d) Finantseerimise komponent

Kontsernil puuduvad lepingud, kus periood kliendile lubatud kaupade või teenuste üleandmise ja kliendilt makse saamise vahel oleks pikem kui üks aasta. Sellest tulenevalt ei korrigeeri kontsern tehinguhinda raha ajaväärtuse mõju osas.

(e) Toetus taastuvatest energiaallikatest toodetud elektrienergiale

Vastavalt Elektrituruseaduse §59-le saab kontsern toetust 5,37 senti ühe kilovatt-tunni elektrienergia eest, mis on toodetud taastuvatest energiaallikatest tootmiseseadmega, mille netovõimsus ei ületa 125MW. Kontsern saab toetust igakuiselt vastavalt taastuvatest energiaallikatest toodetud elektrienergia mahtudele. Toetus kajastatakse brutomeetodina real „Muud äritulud“.

2.27 Sihtfinantseerimine

Tulu sihtfinantseerimisest kajastatakse selle õiglases väärtuses, kui eksisteerib piisav kindlus, et kontsern vastab sihtfinantseerimisega seotud tingimustele ning sihtfinantseerimine leiab aset. Kulude kompenseerimiseks ette nähtud sihtfinantseerimise tulu kajastatakse vastavate kulude kajastamise perioodil.

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 lepinguline kohustus sihtfinantseerimisest. Soetatud vara amortiseeritakse kulusse ja sihtfinantseerimise kohustus tulusse soetatud vara kasuliku eluea jooksul.

2.28 Rendid**(a) Kontserni ettevõtte on rentnik**

Lepingu sõlmimisel hindab kontsern, kas tegemist on rendilepinguga või kas see sisaldab rendisuhet. Leping on rendileping või sisaldab rendisuhet juhul, kui lepinguga antakse tasu eest õigus kontrollida kindlaksmääratud vara kasutamist teatud ajavahemikus.

Kontsern arvestab rendiperioodina rendi katkestamatut perioodi, mis hõlmab nii rendilepingu võimaliku pikendamise perioode juhul, kui rentnik on piisavalt kindel, et ta seda võimalust kasutab, ja rendilepingu võimaliku lõpetamise perioode juhul, kui rentnik on piisavalt kindel, et ta seda võimalust ei kasuta. Kontsern hindab piisavat kindlust selles, kas ta kasutab pikendamise õigust või jätab kasutamata lõpetamise õiguse, uuesti juhul, kui ilmneb mõni oluline sündmus või oluline asjaolude muutus, mis on rentniku kontrolli all ja mõjutab seda, kas rentnik on piisavalt kindel, et ta kasutab mõnda algse rendiperioodi määratlemisel arvesse võtmata jäänud võimalust või jätab kasutamata mõne võimaluse, mis on algse rendiperioodi määratlemisel arvesse võetud. Kontsern muudab rendiperioodi rendi katkestamatu perioodi muutumise korral.

2.28.1 Esmane mõõtmine

Kontsern kajastab kasutamiseõiguse esemeks olevat vara ja rendikohustuse rendiperioodi alguse seisuga.

Esmasel kajastamisel mõõdab kontsern kasutamiseõiguse esemeks oleva vara soetusmaksumuse rendiperioodi alguse seisuga. Kasutamiseõiguse esemeks oleva vara maksumus sisaldab:

- rendikohustuse algusel mõõtmisel kindlaks tehtud summat;
- kõiki rendiperioodi alguses ja enne seda tehtud rendimakseid, millest on lahutatud saadud rendistiimulid;

- kõiki kontserni esmaseid otsekulutusi;
- kontserni hinnangulisi kulutusi, mis tekivad seoses alusvara lammutamise ja teisaldamisega, selle asukoha taastamisega või alusvara seisundi taastamisega vastavalt rendi tingimustele.

Kasutamisoiguse esemeks olev vara on kajastatud finantsseisundi aruan- des eraldi kirjel.

Kontsern mõõdab rendiperioodi alguses rendikohustuse selleks kuupäevaks tasumata rendimaksede nüüdisväärtuses. Rendimaksud dis- konteeritakse rendi sisemise intressimääraga, kui seda määra on võimalik hõlpsasti kindlaks teha. Kui seda määra ei ole võimalik hõlpsasti kindlaks teha, kasutab kontsern alternatiivset laenuintressimäära, mis on intres- simäär, mida kontsern peaks sarnases majanduskeskkonnas maksma sarnaseks perioodiks ja sarnase tagatisega laenu võtmiseks, et oman- dada kasutamisoiguse esemeks oleva varaga sarnast vara.

Rentniku alternatiivse laenuintressimäära leidmisel on kontsern:

- kus võimalik, kasutanud kolmanda osapoole poolt saadud laenu intressimäära, mida on korrigeeritud peegeldamaks toimunud muutu- seid finantseerimise tingimustes alates laenu saamise hetkest;
- selle tuletanud kasutades algpunktina sektori võlakohustuste kesk- mist marginaali, mida on korrigeeritud kontserni krediidiriskiga;
- korrigeerinud seda võttes arvesse rendilepingu tingimusi, nagu näi- teks rendiperiood, riik, alusvaluuta ja tagatised.

Rendiperioodi alguse seisuga sisaldavad rendikohustuse mõõtmisel arvesse võetavad rendimaksud järgmisi alusvara rendiperioodil kasutamise õiguse eest tehtavaid makseid, mida ei ole rendiperioodi alguseks tasutud:

- a) fikseeritud maksed, millest on lahutatud saadaolevad rendistiimulid;
- b) muutuvad rendimaksud, mis sõltuvad indeksist või määrast ja mille esmaseks mõõtmiseks kasutatakse rendiperioodi alguses kehtivat indeksit või määra. Muutuvad rendimaksud, mis sõltuvad indeksist või määrast, võivad olla näiteks tarbijahinna indeksiga seotud maksed,

intressi viitemääraga (nt LIBOR) seotud maksed või turu rendimäärade järgi muutuvad maksed. Kontserni osades rendilepingutes on sees muutuvad rendimaksud;

- c) summad, mida kontsern peab eeldatavasti tasuma jääkväärtuse garantiide alusel;
- d) ostuõiguse realiseerimise hind juhul, kui kontsern on piisavalt kindel, et ta realiseerib õigust, ja
- e) rendilepingu lõpetamisel tasumisele kuuluvad trahvid juhul, kui rendiperioodi kindlaksmääramisel eeldatakse, et kontsern kasutab rendilepingu lõpetamise õigust.

2.28.2 Edasine kajastamine

Pärast rendiperioodi algust mõõdab kontsern kasutamisoiguse ese- meks olevat vara soetusmaksumuse mudeli järgi. Soetusmaksumuse mudeli kasutamiseks mõõdab kontsern kasutamisoiguse esemeks ole- vat vara soetusmaksumuses, millest on lahutatud akumulieeritud kulum ja väärtuse langusest tulenevad akumulieeritud kahjumid ja mida on korrigeeritud vastavalt rendikohustuse ümberhindamisele. Kui rendi- lepingu alusel läheb alusvara omandiõigus rendiperioodi lõppedes üle kontsernile või kui kasutamisoiguse esemeks oleva vara maksumuse kindlaksmääramisel on eeldatud, et kontsern realiseerib ostuõiguse, arvestab kontsern kasutamisoiguse esemeks oleva vara kulumit ala- tes rendiperioodi algusest kuni alusvara kasuliku eluea lõpuni. Muudel juhtudel arvestab kontsern kasutamisoiguse esemeks oleva vara kulu- mit alates rendiperioodi algusest kuni alusvara kasuliku eluea lõpuni või rendiperioodi lõpuni olenevalt sellest, kumb saabub varem.

Pärast rendiperioodi algust mõõdab kontsern rendikohustust järgmiselt:

- a) suurendades bilansilist väärtust vastavalt rendikohustuse intressile;
- b) vähendades bilansilist väärtust vastavalt tehtud rendimaksetele ja
- c) hinnates bilansilise väärtuse ümber vastavalt ümberhindlustele või rendilepingu muudatustele või vastavalt muudetud sisuliselt fikseeri- tud rendimaksetele.

Rendiperioodi igal ajavahemikul on rendikohustuse intress summa, mille tulemusena on intressimäär igal osaperioodil kohustuse lõppväärtuse suhtes sama. Pärast rendiperioodi algust kajastab rentnik kasumiaruandes rendikohustuse intressi ja muutuvad rendimaksud, mis ei sisaldu rendikohustuse hinnangus selle perioodi kohta, millal leiab aset nimetatud makseid tingiv sündmus või tingimus.

Kui muutuvad rendimaksud, võib olla vajadus rendikohustus ümber hinnata. Rentnik kajastab rendikohustuse ümberhindluse summat kasutamisoiguse esemeks oleva vara korrigeerimisena. Kui aga kasutamisoiguse esemeks oleva vara jääkväärtus väheneb nullini ja rendikohustuse mõõtmisel ilmneb täiendav vähenemine, kajastab kontsern ümberhindluse järelejääva summa kasumiaruandes.

Rendikohustuse ümberhindamiseks diskonteerib kontsern muudetud rendimaksud muudetud diskontomääraga juhul, kui esineb üks järgmistest olukordadest:

- a) muudetakse rendiperioodi. Kontsern teeb muudetud rendimaksud kindlaks muudetud rendiperioodi põhjal; või
- b) muutub alusvara ostuõiguse hinnang. Kontsern teeb kindlaks muudetud rendimaksud, et need vastaksid ostuõiguse alusel tasumisele kuuluvate summade muutusele.

Rendikohustuse ümberhindamiseks diskonteerib kontsern muudetud rendimaksud muutmata diskontomääraga juhul, kui esineb üks järgmistest olukordadest:

- a) muutuvad summad, mida kontsern peab eeldatavasti tasuma jääkväärtuse garantii alusel. Kontsern teeb kindlaks muudetud rendimaksud, et need vastaksid jääkväärtuse garantii alusel tasumisele kuuluvate summade muutusele.
- b) tulevased rendimaksud muutuvad seoses nende maksete kindlaksmääramiseks kasutatava indeksi või määra muutumisega (sh näiteks turu rendimäärade muutumisele vastav muutus pärast turu rendi-

hindade analüüsi). Kontsern hindab rendikohustuse ümber vastavalt kõnealustele muudetud rendimaksetele üksnes juhul, kui toimub muutus rahavoogudes (st jõustub rendimaksete korrigeerimine). Kontsern teeb järelejäänud rendiperioodi muudetud rendimaksud kindlaks muudetud lepinguliste maksete põhjal. Selleks kasutab kontsern muutmata diskontomäära, välja arvatud juhul, kui rendimaksete muutus on tingitud muutuvate intressimäärade muutusest.

Kontsern kajastab rendilepingu muudatust eraldi rendina juhul, kui

- a) muudatusega suurendatakse rendi ulatust, lisades sellele ühe või enama alusvara kasutamisoiguse; ja
- b) rendi hind suureneb tasu võrra, mis vastab ulatuse suurenemise eraldiseisvale hinnale, mida on korrigeeritud vastavalt konkreetse lepingu asjaoludele

Kontsern on otsustanud mitte rakendada IFRS 16 nõudeid lühiajaliste rendilepingute ja selliste rendilepingute suhtes, mille alusvara väärtus on väike. Lühiajaliste rendilepingutega ja selliste rendilepingutega, mille alusvara väärtus on väike, seotud maksed kajastatakse lineaarselt kuluna kasumiaruandes. Lühiajalised rendilepingud on lepingud, mille rendiperiood on kuni 12 kuud või lühem. Väheväärtuslikud varad on peamiselt IT seadmed.

(b) Kontserni ettevõtja on rendileandja

Kasutusrendi tingimustel välja renditud varade suhtes kohaldatakse materiaalsele põhivarale kehtestatud arvestusprintsipi. Rendiperioodi jooksul saadavad maksed kajastatakse kasumiaruandes tuluna rendiperioodi jooksul.

(c) Maakasutusõigused

Immateriaalse varana kajastatakse kontserni kasuks seatud hoonesutusõiguste ja servituutide eest tasutud muutuvtasudega seonduvaid väljamakset, mis vastavad immateriaalse põhivarana kajastamise

kriteeriumidele. Maakasutusõiguste kulud amortiseeritakse kuludesse lineaarsel meetodil lepinguperioodil jooksul, mille pikkus võib olla kuni 99 aastat.

2.29 Dividendide maksmine

Dividende kajastatakse nende väljakuulutamisel jaotamata kasumi vähendamisenä ning kohustusena aktsionäri ees.

2.30 Tehingud seotud osapooltega

Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande koostamisel on loetud seotud osapoolteks sidusettevõtjad, Eesti Energia ASi nõukogu ja juhatuse liikmed ning teised isikud ja ettevõtjad, kes saavad kontrollida või oluliselt mõjutada kontserni finants- ja äriotsuseid. Kuna Eesti Energia ASi aktsiad kuuluvad 100% Eesti Vabariigile, loetakse kontserni seotud osapoolteks ka riigi kontrolli või olulise mõju all olevaid üksusi.

Kontsern on rakendanud vabastust tema jaoks ebaoluliste tehingute ja saldode avalikustamise osas valitsuse ja teiste seotud osapooltega, kuna riigil on kontroll, ühine kontroll või oluline mõju nende osapoolte üle.

3. Finantsriskide juhtimine

3.1. Finantsriskid

Kontserni tegevusega kaasnevad mitmed finantsriskid: tururisk (mis hõlmab valuutariski, rahavoogude ja õiglase väärtuse intressimäärariski ja hinnariski), krediidirisk ja likviidsusrisk. Kontserni üldine riskijuhtimise programm keskendub finantsturu prognoosimatusele ja üritab minimeerida võimalikke ebasoodsaid mõjusid kontserni finants-tegevusele. Kontsern kasutab teatud riskipositsioonide maandamiseks tuletisinstrumente.

Finantsriskide juhtimise eesmärk on finantsriskide maandamine ja finants-tulemuste volatiilsuse vähendamine. Riskijuhtimise valdkonda kontsernis juhib juhatuse esimehele ja auditikomiteele alluv riskijuhtimise- ja siseauditi teenistus, kes vastutab kontserni riskijuhtimissüsteemi väljaarendamise, rakendamise ja töökorras hoidmise eest. Kontserni finantsriske juhitakse vastavalt juhatuse poolt heaks kiidetud põhimõtetele kontserni tasandil. Kontserni likviidsus-, intressi- ja valuutariske juhitakse emasettevõtja finantsosakonnas.

3.1.1 Tururiskid

3.1.1.1 Valuutarisk

Valuutarisk on risk, et finantsinstrumentide õiglane väärtus või rahavood kõiguvad tulevikus vahetuskursi muutuste tõttu. Valuutariskivabadeks finantsvaradeks ja -kohustusteks loetakse euros nomineeritud finantsvarasid ja -kohustusi kui ettevõtte arvestusvaluutana on euro. Valuutariskide vältimiseks sõlmitakse pikaajalised võlakohustused ning elektri ekspordi lepingud eurodes. Kontsernil ei ole olulisi finantsvarasid ega kohustusi, mis on valuutariskile avatud.

3.1.1.2 Hinnarisk

Hinnarisk on risk, et finantsinstrumentide õiglane väärtus või rahavood kõiguvad tulevikus muude kui intressimäärariskist või valuutariskist tulevate turuhindade muutumise tõttu. Hinnariskist on mõjutatud kontserni poolt toodetavate kaupade ja osutatavate teenuste müük vabaturutingimustes, tootmiseks vajalike ressursside ost ning õiglasel väärtusel muutustega läbi kasumiaruande kajastatavad finantsvarad.

3.1.1.2.1 Kaupade ja teenuste hinnarisk

Olulisemad kaupade ja teenuste hinnariskid on vedelkütuste müügi, elektrienergia ning gaasi ostu ja müügi ning kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute ostu hinnarisk. Antud hinnariskide maandamiseks kasutab kontsern erinevaid tuletisinstrumente.

Elektrienergia ostu ja müügi riskimaandamise tuletisinstrumentid

Kontsern müüb elektrit oma klientidele jaeturul. Osa kliendilepingutest on sõlmitud fikseeritud hindadega. Elektrienergia hinna muutumise riski maandamiseks kasutatakse tuletisinstrumente (futuurid, forwardid ja swapid), mis on sõlmitud elektrienergia ostuks igal kauplemistunnil. Tehingud, mille eesmärgiks on elektrienergia hinna muutumise riski maandamine on määratletud rahavoo riskimaandamise instrumentideks, kus maandatavaks alusinstrumentiks on kõrge tõenäosusega prognoositavate elektrienergia ostutehingute Nord Pool süsteemihinna ning Soome piirkonna hinnalisa riskikomponendid ning Poola turul TGE baaselektri ja tiputundide elektri komponendid. Klientidele Eestis, Lätis, Leedus, Soomes ja Poolas (alates 1. oktoobrist 2020 kajastatakse kui rahavoogude riskimaandamise instrumente) pikaajaliste ning fikseeritud hinnaga lepingute alusel müüdava elektrienergia hinna muutumise riski maandamiseks sõlmitud tuletisinstrumentide maht sõltub järgmisteks perioodideks sõlmitud lepingute alusel prognoositavast elektrienergia müügi kogustest. Riskimaandamise tulevikutehingud sõlmitakse 1:1 suhtes.

Riskimaandamise eesmärgil sõlmitud elektrienergia ostu tuletisinstrumentid realiseeruvad aastatel 2021 kuni 2025 (31. detsember 2019: 2020 kuni 2024), antud perioodiks on sõlmitud tulevikutehinguid Nord Pool süsteemihinna riskikomponendi osas koguses 5,05 TWh (31. detsember 2019: 4,39 TWh) ning Soome piirkonna hinnalisa riskikomponendi osas koguses 3,96 TWh (31. detsember 2019: 2,8 TWh). Samadeks perioodideks on kontsern sõlminud tulevikutehinguid TGE Poola baas-hinnariski osas koguses 1,32 TWh (31. detsember 2019 0 TWh) ja TGE tiputunnielektri osas koguses 0,02 TWh (31. detsember 2019 0 TWh), et maandada Poola baas- ja tiputunnielektri hinnariski.

Tehingute õiglase väärtuse määramise aluseks on Nasdaq OMX ja TGE (Towarowa Giełda Energii / Polish Power Market) noteeringud. Tuletis-

tehingute kaalutud keskmine alushind Nord Pool süsteemihinna ning Soome piirkonna hinnalisa riskikomponentidel on 31. detsember 2020 seisuga 33,50 eurot MWh kohta (31. detsember 2019: 36,86 eurot MWh kohta) ja TGE baas- ja tiputunnielektrihinnal 55,42 eurot MWh kohta 31. detsember 2020 seisuga.

Gaasi müügi riskimaandamise tuletisinstrumentid

Kontsern müüb gaasi oma klientidele jaeturul. Osa kliendilepingutest on sõlmitud fikseeritud hindadega. Gaasi hinna muutumise riski maandamiseks kasutatakse tuletisinstrumente (futuurid ja forwardid) Poola turul ning neile on rakendatud rahavoogude riskimaandamis põhimõtteid alates 1. oktoober 2020. Antud lepingud on sõlmitud kindla koguse gaasi igakuiseks ostuks. Tehingud, mille eesmärgiks on gaasi hinna muutumise riski maandamine on määratletud rahavoo riskimaandamise instrumentideks. Maandatavaks alusinstrumentiks on kõrge tõenäosusega prognoositavate gaasi ostutehingute Poola energiabörsi (TGE) gaasi ostuhinna komponent. Klientidele pikaajaliste ning fikseeritud hinnaga lepingute alusel müüdava gaasi hinna muutumise riski maandamiseks sõlmitud tuletisinstrumentide maht sõltub järgmisteks perioodideks sõlmitud lepingute alusel prognoositavast gaasi müügi kogustest. Riskimaandamise tulevikutehingud sõlmitakse 1:1 suhtes.

Riskimaandamise eesmärgil sõlmitud gaasi ostu ja müügi tuletisinstrumentid realiseeruvad aastatel 2021 kuni 2023, antud perioodiks on sõlmitud tulevikutehinguid koguses 0,66 TWh, et maandada gaasi hinnariski Poola energiabörsil. Tehingute õiglase väärtuse määramise aluseks on TGE (Towarowa Giełda Energii / Polish Power Market) noteeringud. Tulevistehingute kaalutud keskmine alushind oli 15,94 eurot MWh kohta 31. detsembril 2020 seisuga.

Vedelkütuse müügi riskimaandamise tuletisinstrumentid

Kontsern tegeleb Eestis vedelkütuste tootmisega mida hiljem müüakse globaalsetel energiaturgudel. Vedelkütuste hinna muutumise riski maandamiseks kasutatakse tuletisinstrumente (futuurid ja swapid). Nende tehingutega kohustub kontsern või tehingupartner maksma fikseeritud hinna ja turuhinna vahe arvestusperioodil. Kontserni riskimaandamise põhimõtete kohaselt on riskimaandamise tehingute teostamise eesmärgiks kindlustada etteantud kasum pärast muutuvkulusid. Tehingud on sõlmitud kindla koguse vedelkütuste müügiks tulevastel perioodidel ning need on määratletud rahavoogude riskimaandamise instrumentideks, kus maandatavaks alusinstrumentiks on kõrge tõenäosusega prognoositavate vedelkütuste müügitehingute 1% väävlisisaldusega raskekütteõli riskikomponent või selle eraldiseisvalt identifitseeritavad alakomponendid. Müüdava vedelkütuste hinna muutumise riski maandamiseks sõlmitud tuletisinstrumentide maht sõltub järgmisteks perioodideks sõlmitud pikaajalistest müügilepingutest ning tootmisplaanist. Lähtudes kontserni riskimaandamise strateegiast sõlmitakse tuletisinstrumentid järgmise kolme aasta osas vahemikus kuni 30% - 90% ulatuses kõrge tõenäosusega prognoositavate müügitehingute mahtude ulatusest. Riskimaandamisinstrumentidega kaetud müügitulu protsent on kõrgem bilansipäevale lähemale olevate aastate osas tulenevalt vastavate tuletisinstrumentide likviidsusest ning kontserni riskimaandamise strateegiast. Riskimaandamise tulevikutehingud sõlmitakse 1:1 suhtes.

Riskimaandamise eesmärgil sõlmitud vedelkütuse ostu ja müügi tuletisinstrumentid realiseeruvad aastatel 2021 kuni 2023 (31. detsember 2019: 2020 kuni 2022). Käesolevaks perioodiks on sõlmitud tulevikutehinguid 1% väävlisisalduse raskekütteõli riskikomponendi osas koguses 746 tuhande mt (31. detsember 2019: 740 mt). Tehingute õiglase väärtuse määramise aluseks on ICE ja Platt's European Marcetscani noteeringud.

Tuletisinstrumentide kaalutud keskmine alushind on 31. detsember 2020 seisuga 282 eurot mt kohta (31. detsember 2019: 306 euro mt kohta).

Efektiivsed ja ebaefektiivsed riskimaandamisinstrumentide osad

Riskimaandamise eesmärgil sõlmitud instrumentide õiglase väärtuse muutuse efektiivset osa kajastatakse läbi muu koondkasumi ning arvestatakse kasumiaruandes müügituluna või müügitulu vähendamisena müügitehingute toimumise hetkel või muu äritulu/-kuluna juhul, kui on selgunud, et müügitehingute toimumine mingil perioodil ei ole tõenäoline. Riskimaandamise instrumentideks klassifitseeritud tulevikutehingute puhul ei ole tuvastatud olulisi ebaefektiivsuse allikaid.

Riskimaandamise instrumentide õiglase väärtuse muutus, mis on kajastatud läbi riskimaandamise reservi on toodud välja lisas 20. Täiendav informatsioon tuletisinstrumentide kohta on esitatud lisades 12,14 ja 15.

Kauplemiseks hoitavad tuletisinstrumentid

Kauplemiseks hoitavad tuletisinstrumentid on peamiselt gaasi ostu ja müügi tuletisinstrumentid, kuna kontsern ei rakenda nende toodete ja turgude suhtes riskimaandamisarvestuse põhimõtteid (va üleval kirjeldatud Poola gaasi tuletisinstrumentide tehinguid). Likviidsuse swap'id, mis on sõlmitud ajalooliste tehingute väärtuse muutuste ülekandmiseks kolmandatele osapooltele, kellega saab kaubelda igapäevaseid turuväärtusi katmata, liigitatakse samuti kauplemiseks hoitavate tuletisinstrumentide hulka. Lisaks liigitatakse kauplemiseks hoitavate tuletisinstrumentide hulka klientidele vahendustehingute kaudu pakutavad gaasi, elektri ja vedelkütuste tuletisinstrumentid.

Aruandeperioodi lõpu seisuga olid kontsernil olulised netopositsioonid tuletisinstrumentides, mis ei olnud määratletud riskimaandamis-

instrumentidena. Antud instrumentide õiglane väärtus on arvatud elektri ja vedelkütuse toodete turuhindade baasil. Juhul kui alusvaraks oleva elektri turuhinnad oleksid 10% võrra kõrgemad / madalamad mõjutaks see kontserni finantstulemust järgmiselt: -1,1 miljonit eurot ja 1,1 miljonit eurot (2019: -0,2 miljonit eurot ja 0,2 miljonit eurot). Juhul kui alusvaraks olevate vedelkütuste toodete turuhinnad oleksid 10% võrra kõrgemad / madalamad mõjutaks see kontserni finantstulemust järgmiselt: -0,3 miljonit eurot ja 0,3 miljonit eurot (2019: olulisi avatud vedelkütuste tuletisinstrumentide netopositsioone ei olnud).

3.1.1.3 Rahavoogude ja õiglase väärtuse intressimäära risk

Intressimäära risk on risk, et finantsinstrumentide õiglane väärtus või rahavood kõiguvad tulevikus turu intressimäära muutuste tõttu. Rahavoogude intressimäära risk tekib kontserni ujuva intressimääraga võlakohustustest ning seisneb ohus, et finantskulud suurenevad, kui intressimäärad tõusevad.

Intressimäära riski hindamisel kasutatakse tundlikkuse analüüsi. Kontserni intressimäära riskide maandamisel järgitakse põhimõtet, et fikseeritud intressimääraga võlakohustuste osatähtsus portfellis peab olema üle 50%. Kontsern on suures osas lukustanud riski, mis tuleneb intressi baasmäärade muutustest. Seisuga 31. detsember 2020 oli 59,9% kontserni võlakohustustest fikseeritud baasintressimääraga ning 40,1% kontserni võlakohustustest oli ujuva baasintressimääraga (31. detsember 2019 oli 63,6% kontserni võlakohustustest fikseeritud baasintressimääraga ning 36,4% kontserni võlakohustustest oli ujuva baasintressimääraga) (lisa 21). Juhul kui ujuva baasintressimääraga laenu baasintressimäär seisuga 31. detsember 2020 oleks olnud 0,5 protsendipunkti (31. detsember 2019: 0,5 protsendipunkti) kõrgem, oleks kontserni aruandeaasta puhaskasum olnud 0,4 mln eurot (2019: 1,1 mln eurot) väiksem, eeldusel et muud tingimused oleksid olnud muutumatud.

Eelnevast tulenevalt ei avalda turuintressimäära muutused olulist mõju kontserni võlakohustustele, küll aga võivad mõjutada võlakohustuste õiglast väärtust (lisa 21). Võimalikud muudatused muude intressi kandvate finantsvarade intressimäärades ei oleks avaldanud olulist mõju kontserni aruandeaasta kasumile.

3.1.2 Krediidirisk

Krediidirisk on risk, et kontsernile tekib rahaline kaotus, mille on põhjustanud finantsinstrumendi teine osapool, kes ei suuda oma kohustusi täita. Krediidiriskile on avatud raha pangadeposiitidel, positiivse väärtusega tuletisinstrumentid, nõuded ostjate vastu ja muud nõuded.

Kontserni vabade vahendite paigutamise põhimõtete kohaselt juhendatakse lühiajaliselt vabade rahaliste vahendite paigutamisel järgmistest printsiipidest:

- kapitali säilimine;
- likviidsuse tagamine õigel ajahetkel äritegevuse vajadusteks;
- eelnevat kahte eesmärki arvestades optimaalne tootlus.

Lühiajaliselt vabu rahalisi vahendeid on lubatud paigutada järgmistesse kodu- ja välismaistesse finantsinstrumentidesse:

- rahaturu- ja intressifondid, mille osakuid või aktsiaid on võimalik regulaarselt lunastada või müüa;
- krediidasutuste hoiused;
- vabalt kaubeldavad võlakirjad ja muud vabalt kaubeldavad võlakohustused.

Nõuded finantsinstrumendi (sh riskimaandamistingute) emitentidele/ tehingu vastaspoolte krediidiriski tasemele ning iga vastaspoole maksmatavad positsioonid kehtestab kontserni finantsriskide komitee.

Vabu rahalisi vahendeid on lubatud paigutada üksnes eurodes nomineeritud finantsinstrumentidesse. Lisaks on kehtestatud nõuded finantsinstrumentide tähtajale ning hajutamisele.

Klientide tähtjaks tasumata võlaga tegeldakse selleks moodustatud osakondades. Ostjatele esitatud arvete laekumise tähtaja ületamise korral kasutatakse automatiseeritud meeldetuletuste ja hoiatuste saatmist, millele võib järgneda väljalülitamine elektrivõrgust. On kehtestatud tingimused, mille korral alustatakse võla sissenõudmist kohtu kaudu või antakse võla sissenõudmine üle inkassofirmale. Erikokkulepete sõlmimine on selleks moodustatud võlakomisjonide pädevuses.

Maksimaalne krediidiriskile avatud summa aruandeperioodi lõpu seisuga oli järgmine:

miljonites eurodes	31. DETSEMBER	
	2020	2019
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded (lisad 12 ja 13)*	194,9	194,5
Arvelduskontod ja raha ekvivalentidena kajastatavad deposiidid pankades (lisa 12, 15 ja 17)	166,9	34,6
Positiivse väärtusega tuletisinstrumendid (lisad 3.3, 12, 14 ja 15)	55,4	14,3
Kokku krediidiriskile avatud summa	417,2	243,4

* Kokku nõuded ostjate vastu ja muud nõuded miinus ettemaksud

Nõuetest ostjate vastu on maha arvatud nõuete allahindlused. Ehkki nõuete laekumist võivad mõjutada majanduslikud tegurid, on juhtkond seisukohal, et puudub oluline kahjumi risk, mis ületaks juba kajastatud allahindluse summat. Ülejäänud nõuete liigid allahinnatud varasid ei sisalda.

Täiendav info krediidiriski kohta on avalikustatud lisades 13 ja 15.

3.1.3 Likviidsusrisk

Likviidsusrisk on risk, et kontsern ei suuda oma finantskohustusi täita rahavoo puudujäägi tõttu. Likviidsusrisi maandatakse erinevate finantsinstrumentidega nagu laenud, võlakirjad ja kommertspaberid.

Kontserni likviidsusrisk on kahetasandiline. Lühiajaline likviidsusrisk on risk, et kontserni pangakontodel ei ole piisavalt raha jooksvate maksekohustuste täitmiseks. Pikaajaline likviidsusrisk on risk, et kontsernil ei ole piisavalt vaba raha või muid likviidsuse allikaid, et katta tuleviku likviidsusvajadust oma äriplaani elluviimiseks ja kohustuste täitmiseks või et kontsern peab seetõttu vabu vahendeid kaasama kiirustades ja mitteoptimaalsetel tingimustel. Lühiajalist likviidsusrisi maandatakse sellega, et kontsern hoiab teatavat vaba raha puhvrit pangakontodel tagamaks piisavate vahendite olemasolu ka juhul, kui rahavoo prognoosist esineb kõrvalekaldeid. Pikaajalist likviidsusrisi maandatakse sellega, et kontsern prognoosib regulaarselt vähemalt järgneva 12 kuu likviidsusvajadust (sh võetakse arvesse rahavajadus investeringuteks, laenu tagasimakseteks ja dividendideks ning positiivsena äritegevusest teenitav rahavoog) ja hoiab piisavat likviidsuspuhvrit likviidsusvajaduse teenindamiseks vabade rahaliste vahendite, välja võtmata investeerimislaenu ja likviidsuslaenu limiitide näol. Likviidsusrisi juhitakse kontserni tasandil emaettevõtja finantsosakonnas.

Seisuga 31. detsember 2020 oli kontsernil negatiivne käibekapital summas 56,0 miljonit eurot. Täiendav informatsioon kontserni tegevuse jätkuvuse osas on avalikustatud lisas 36.

Seisuga 31. detsember 2020 oli kontsernil vabu rahalisi vahendeid mahus 166,9 mln eurot (31. detsember 2019: 34,6 mln eurot). Lisaks oli majandusaasta lõpu seisuga välja võtmata laenusid 520,0 mln euro ulatuses (31. detsember 2019: 425,0 mln eurot) (lisa 21).

Alljärgnevas likviidsusanalüüsis on esitatud kontserni lühi- ja pikaajaliste kohustuste (sh netomaksega tuletisinstrumentide) jaotus kohustuste realiseerumistähtaegade lõikes. Kõik tabelis esitatud summad on lepingute

alusel tasumisele kuuluvad diskonteerimata rahavood. Aruandeperioodi lõpust 12 kuu jooksul tasumisele kuuluvate kohustuste summa, v.a võlakohustused, on võrdne nende bilansilise väärtusega.

Kohustuste jaotus maksetähtaegade järgi seisuga 31. detsember 2020:

miljonites eurodes	Kuni 1 aasta	1–5 aastat	Üle 5 aasta	Diskonteerimata rahavood kokku	Korrigeeritud soetusmaksumus
Võlakohustused (lisad 3.2, 12 ja 21)*	319,2	749,6	18,9	1 087,7	1 014,4
Tuletisinstrumentid (lisad 3.3, 12 ja 14)	10,3	4,4	-	14,7	14,7
Võlad hankijatele ja muud võlad (lisad 12 ja 22)	188,8	0,3	-	189,1	189,1
Kokku	518,3	754,3	18,9	1 291,5	1 218,2

* Intressikulud on prognoositud seisuga 31. detsember 2020 kehtinud intressimäärade alusel.

Kohustuste jaotus maksetähtaegade järgi seisuga 31. detsember 2019:

miljonites eurodes	Kuni 1 aasta	1–5 aastat	Üle 5 aasta	Diskonteerimata rahavood kokku	Korrigeeritud soetusmaksumus
Võlakohustused (lisad 3.2, 12 ja 21)*	229,9	981,6	25,2	1 236,7	1 135,8
Tuletisinstrumentid (lisad 3.3, 12 ja 14)	24,2	6,0	-	30,2	30,2
Võlad hankijatele ja muud võlad (lisad 12 ja 22)	98,9	0,5	-	99,4	99,4
Kokku	353,0	988,1	25,2	1 366,3	1 265,4

* Intressikulud on prognoositud seisuga 31. detsember 2019 kehtinud intressimäärade alusel.

3.2 Kapitali juhtimine

Eesti Energia ASi kõik aktsiad kuuluvad riigile. Otsused dividendide jaotamise, aktsiakapitali suurendamise või vähendamise kohta teeb Eesti Vabariik (Rahandusministeeriumi kaudu). Igal majandusaastal määratakse Eesti Vabariigi Valitsuse korraldusega Eesti Energia ASi poolt riigieelarvesse makstav dividendisumma (lisad 18 ja 19).

Kontsern järgib finantspoliitikat, mille kohaselt ei tohi netovõlg pikaajaliselt ületada EBITDA-d rohkem kui 3,5 korda (2019. aastal 3,5 korda) ning omakapitali suhe varadesse peab olema üle 50% (2019: 50%). Praegune netovõla ja EBITDA suhtarvu tase on üle finantspoliitikaga ettenähtud 3,5. Eesti Energia strateegias on ette nähtud sammud finantspoliitika eesmärgiga vastavusse jõudmiseks.

Seisuga 31. detsember 2020 ja 31. detsember 2019 oli kontserni netovõla suhe EBITDA-sse ning omakapitali suhe varadesse järgmine:

miljonites eurodes	31. DETSEMBER	
	2020	2019
Võlakohustused (lisad 3.1, 12 ja 21)	1 014,4	1 135,8
Miinus: raha ja raha ekvivalendid (lisad 3.1, 12, ja 17)	-166,9	-34,6
Netovõlg	847,5	1 101,2
Omakapital kokku	2 008,3	1 801,6
EBITDA*	213,5	259,8
Varad	3 686,1	3 468,1
Netovõlg/EBITDA	4,0	4,2
Omakapital/varad	54%	52%
Kapital kokku (netovõlg + omakapital kokku)	2 855,8	2 902,8
Netovõla ja kapitali suhe	30%	38%

* EBITDA kasum enne finantstulusid ja -kulusid, sidusettevõtjate kapitaliosaluse tulemit, maksu-, ning põhivara kulumi- ja väärtuse languse kulusid (vaata ka lisa 5, kus on esitatud summa arvutuskäik)

3.3 Õiglase väärtus

Kontserni hinnangul ei erine finantsseisundi aruandes korrigeeritud soetusmaksumuses kajastatavate finantsvarade ja kohustuste õiglased väärtused oluliselt seisuga 31. detsember 2020 ja 31. detsember 2019 kontserni konsolideeritud finantsseisundi aruandes kajastatavatest jääkväärtustest, v.a võlakirjad (õiglase väärtus arvestatud õiglase väärtuse hierarhia tasemele 1 liigitatavate sisenditega, lisa 21). Ostjate vastu suunatud lühiajaliste nõuete ja tasumata arvete ning laenuõuete jääkväärtus, millest on maha arvatud allahindlused, võrdub hinnanguliselt nende õiglase väärtusega. Avalikustamise eesmärgil leitakse finantskohustuste õiglase väärtus tulevaste lepinguliste rahavoogude diskonteerimisel turu intressimääraga, mis on kättesaadav kontserni sarnastele finantsinstrumentidele.

Alljärgnevates tabelites on toodud õiglasest väärtuses kajastatavate finantsinstrumentide analüüs väärtuse hindamise meetodi järgi. Erinevaid tasemeid defineeritakse järgmiselt:

- identsete varade või kohustuste (korrigeerimata) noteeritud hinnad aktiivsetel turgudel (tase 1);
- muud sisendid kui 1. tasemele liigitavad noteeritud hinnad, mis on vara või kohustuste puhul kas otseselt või kaudselt jälgitavad (tase 2);
- vara või kohustuste puhul mittejälgitavad sisendid (tase 3).

Alljärgnevas tabelis on toodud kontserni varad ja kohustused, mida kajastatakse õiglasest väärtuses vastavalt õiglase väärtuse hierarhia tasemetele seisuga 31. detsember 2020 ja 31. detsember 2019:

miljonites eurodes	31. DETSEMBER 2020			
	Tase 1	Tase 2	Tase 3	Kokku
Varad				
Kauplemisderivatiivid (lisad 12, 14 ja 15)	0,6	8,8	10,9	20,3
Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid (lisad 12, 14 ja 15)	3,3	31,8	-	35,1
Kokku finantsvarad (lisad 3.1, 12, 14 ja 15)	3,9	40,6	10,9	55,4
Kohustused				
Kauplemisderivatiivid (lisad 12, 14 ja 15)	-	12,9	-	12,9
Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid (lisad 12, 14 ja 15)	-	1,8	-	1,8
Kokku finantskohustused (lisad 3.1, 12 ja 14)	-	14,7	-	14,7

miljonites eurodes	31. DETSEMBER 2019			
	Tase 1	Tase 2	Tase 3	Kokku
Varad				
Kauplemisderivatiivid (lisad 12, 14 ja 15)	0,1	13,5	-	13,6
Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid (lisad 12, 14 ja 15)	-	0,7	-	0,7
Kokku finantsvarad (lisad 3.1, 12, 14 ja 15)	0,1	14,2	-	14,3
Kohustused				
Kauplemisderivatiivid (lisad 12, 14 ja 15)	5,0	18,7	-	23,7
Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid (lisad 12, 14 ja 15)	0,1	6,4	-	6,5
Kokku finantskohustused (lisad 3.1, 12 ja 14)	5,1	25,1	-	30,2

(a) Finantsinstrumendid tasemel 1

Aktiivsetel turgudel kaubeldavate finantsinstrumentide õiglase väärtuse aluseks on noteeritud turuhinnad aruandeperioodi lõpu seisuga. Turgu peetakse aktiivseks, kui noteeritud hinnad on lihtsalt ja regulaarselt kättesaadavad börsilt, vahendajalt, maaklerilt, tööstusharu grupilt, hindamisteenistusel või regulatiivselt organilt ja need kujutavad tegelike ja regulaarselt aset leidvate turutingimustel toimuvate tehingute hindasid. Kontserni finantsvarade noteeritud turuhinnaks on nende hetke pakkumishind.

Tasemele 1 on klassifitseeritud kontserni Nasdaq OMX-is kliiritavad elektri tuletistehingud.

(b) Finantsinstrumendid tasemel 2

Aktiivsel turul mittekaubeldavate finantsinstrumentide õiglase väärtus määratakse hindamistehnikate abil. Hindamistehnikates kasutatakse nii palju kui võimalik jälgitavaid turuandmeid, kui need on kättesaadavad, ja toetutakse nii vähe kui võimalik kontserni enda hinnangutele. Instrument liigitatakse tasemel 2, kui kõik olulised sisendandmed, mis on vajalikud õiglase väärtuse määramiseks, on jälgitavad. Kui üks või mitu olulist sisendit ei baseeru jälgitavatel turuandmetel, liigitatakse instrument tasemele 3. Kauplemissderivatiivide ja rahavoogude riskimaandamisinstrumentide väärtuse leidmisel kasutatakse Nasdaq OMX, ICE, Platt's European Marcetscani ning Nymexi noteeringuid.

Forward-, swap- ja futuurlepingute õiglase väärtus on leitud bilansi-päeva forwardhindade alusel, mille alusel arvutatud väärtus on diskonteeritud tagasi nüüdisväärtusesse.

(c) Finantsinstrumendid tasemel 3

Aktiivsel turul mittekaubeldavate finantsinstrumentide õiglase väärtus määratakse hindamistehnikate abil. Hindamistehnikates kasutatakse nii palju kui võimalik jälgitavaid turuandmeid, kui need on kättesaadavad, ja toetutakse nii vähe kui võimalik kontserni enda hinnangutele. Instrument liigitatakse tasemel 3, kui üks või mitu olulist sisendit ei baseeru jälgitavatel turuandmetel. Kontsern on klassifitseerinud elektrienergia ostulepingud ("PPA") 3. taseme instrumentidena. PPA lepingu analüüsil on jõutud järeldusele, et see kuulub IFRS 9 "Finantsinstrumendid" reguleerimisalasse, kuna lepingust tulenevaid rahavoogusid saab netoarveldada ning lepingust tulenevat elektrienergiat ei kasutata oma tarbeks.

3. taseme instrumendi õiglase väärtus on leitud kasutades kombinatsiooni turuhindadest, matemaatilistest mudelitest ning eeldustest, mis baseeruvad turu ning teistel olulistel asjakohastel andmetel. Elektrienergia ostulepingu õiglase väärtuse kõige olulisem sisend on elektrienergia pikaajaline hind. Õiglase väärtuse arvutamise aluseks kasutab kontsern Leedu elektrituru pikaajalist hinnaprognooosi. Juhul kui prognoositavad hinnad muutuksid +/- 10%, on mõju kasumiaruandele +/- 10 miljonit eurot.

3.4 Finantsvarade ja –kohustuste tasaarveldus

(a) Finantsvarad

Alljärgnevat finantsvarade osas on rakendatud tasaarveldust:

miljonites eurodes	31. DETSEMBER 2020				
	Finantsvarade brutosumma	Finantsseisundi aruandes tasaarveldatud finantskohustuste brutosumma	Finantsseisundi aruandes kajastatud finantsvarade netosumma (lisa 3.1, 3.3, 12, 14 ja 15)	Finantsseisundi aruandes saldeerimata summad	Netosumma
Tuletisinstrumendid	63,6	-8,2	55,4	-0,8	54,6

miljonites eurodes	31. DETSEMBER 2019				
	Finantsvarade brutosumma	Finantsseisundi aruandes tasaarveldatud finantskohustuste brutosumma	Finantsseisundi aruandes kajastatud finantsvarade netosumma (lisa 3.1, 3.3, 12, 14 ja 15)	Finantsseisundi aruandes saldeerimata summad	Netosumma
Tuletisinstrumendid	24,8	-10,5	14,3	-3,1	11,2

(b) Finantskohustused

Alljärgnevat finantskohustuste osas on rakendatud tasaarveldust:

miljonites eurodes	31. DETSEMBER 2020				
	Finantskohustuste brutosumma	Finantsseisundi aruandes tasaarveldatud finantsvarade brutosumma	Finantsseisundi aruandes kajastatud finantskohustuste netosumma (lisa 3.1, 3.3, 12, 14 ja 15)	Finantsseisundi aruandes saldeerimata summad	Netosumma
Tuletisinstrumendid	22,9	-8,2	14,7	-0,8	13,9

miljonites eurodes	31. DETSEMBER 2019				
	Finantskohustuste brutosumma	Finantsseisundi aruandes tasaarveldatud finantsvarade brutosumma	Finantsseisundi aruandes kajastatud finantskohustuste netosumma (lisa 3.1, 3.3, 12, 14 ja 15)	Finantsseisundi aruandes saldeerimata summad	Netosumma
Tuletisinstrumendid	40,7	-10,5	30,2	-3,1	27,1

Lepingud kontserni ja tehingupartnerite vahel lubavad reeglina tasaarvestust konkreetse üksikteingu lõikes kui vastastikud nõuded on samas valuutas. Mõningates lepingutes on lubatud tasaarveldust teha kahe või enama teingu lõikes.

4. Olulised raamatupidamishinnangud ja eeldused

Raamatupidamishinnangud ja rakendatud eeldused

Aruannete koostamisel on kasutatud mitmeid raamatupidamishinnanguid ja eeldusi, mis mõjutavad aruandes kajastatud varasid ja kohustusi ning lisades avalikustatud bilansiväliseid varasid ja tingimuslikke kohustusi. Kuigi nimetatud hinnangud on tehtud juhtkonna parima teadmise kohaselt, ei pruugi need kokku langeda hilisema tegeliku tulemusega. Muudatusi juhtkonna hinnangutes kajastatakse muudatuse toimumise perioodi kasumiaruandes.

Alljärgnevad hinnangud omavad suurimat mõju käesolevas raamatupidamise aastaaruandes kajastatud finantsinformatsioonile.

(a) Materiaalse põhivara kasuliku eluea hindamine

Materiaalse põhivara kasuliku eluea määramisel lähtutakse juhtkonna hinnangust vara tegeliku kasutamise perioodi kohta. Senine kogemus on näidanud, et varade tegelik kasutusaeg on mõnikord osutunud mõnevõrra pikemaks kui varad hinnanguline eluiga. Seisuga 31. detsember 2020 oli kontsernil materiaalsel põhivara jääkmaksumuses 2 922,7 mln eurot (31. detsember 2019: 2 913,4 mln eurot), aruandeperioodi amortisatsioonikulu oli 158,5 mln eurot (2019: 185,4 mln eurot) (lisa 6). Materiaalse põhivara keskmine järelejäänud eluiga on 17,7 (31. detsember 2019: 19,4) aastat. Kui keskmine järelejäänud kasulik eluiga pikeneb / lüheneb ühe aasta võrra, väheneb amortisatsioonikulu 8,8 miljoni euro võrra (2019: 7,4 miljoni euro võrra) / suureneb amortisatsioonikulu 9,9 miljoni euro võrra (2019: 8,2 miljoni euro võrra). Juhtkond hindas aruandeperioodil kõigi materiaalsete põhivarade kasuliku eluiga ning mõningate varade kasuliku eluea täpsemaks kajastamiseks tehti järgmised muudatused: Eesti Energia ASi tütarettevõtja Enefit Power AS hindas ümber elektri- jaamade varade kasuliku eluea, kuna seadmete koormus on algselt eeldatuga võrreldes vähenenud. Ümberhindamise mõju aastasele

amortisatsioonikulule on 15,1 mln eurot. 31. detsember 2020 seisuga on ümberhinnatud varade bilansiline maksumus 354,6 miljonit eurot.

Enefit Greeni kontserni juhtkond analüüsis kontserni tuuleparkide tegevuse tulemusi ning, võttes arvesse konkreetsete tuuleparkide konkreetseid tehnoloogilisi lahendusi, otsustas pikendada tuuleparkide kasuliku eluiga. Ümberhindamise mõju aastasele amortisatsioonikulule on 2,0 mln eurot.

Enefit Greeni kontserni juhtkond analüüsis ka kontserni päikeseparkide tegevuse tulemusi ning, võttes arvesse konkreetsete päikeseparkide konkreetseid tehnoloogilisi lahendusi, otsustas pikendada Poola päikeseparkide kasuliku eluiga 15 aastalt 25 aastale, et see vastaks paremini tegelikule eeldatavale elueale. Ümberhindamise mõju aastasele amortisatsioonikulule on 1,3 mln eurot.

Kõik eespool mainitud korrigeerimised teostati seisuga 1. jaanuar 2020.

(b) Materiaalse ja immateriaalse põhivara kaetava väärtuse hindamine

Kontsernis on vastavalt vajadusele läbi viidud materiaalse ja immateriaalse põhivara kaetava väärtuse teste. Põhivara kaetava väärtuse testimisel rakendatakse mitmeid juhtkonna hinnanguid varade kasutamisest ning müügist tulenevate ning varade hoolduseks ja remondiks vajalike rahavoogude, inflatsiooni- ja kasvumäärade ning toetuste saamise tõenäosuse kohta. Hinnangute andmisel võetakse aluseks prognoosid üldise majanduskeskkonna, elektrienergia tarbimise ja müügihinna kohta, varade õiglase väärtuse määramisel kasutatakse ka eksperthinnanguid. Kui olukord tulevikus muutub, võib see põhjustada täiendavate allahindluste tegemist või varem tehtud allahindluste osalist või täielikku tühistamist. Võrguteenuse osutamiseks kasutatava põhivara kaetavat väärtust mõjutab Konkurentsiamet, kes määrab nendelt varadelt teenitava tulu põhjendatud tootluse määra. Kui võrguteenuse osutamisega seotud tulud, kulud ja investeeringud jäävad ettenähtud piiridesse, tagab müügist saadav tulu nende varade põhjendatud tootlikkuse.

Informatsioon aruandeperioodil arvestatud varade väärtuse languste kohta on avalikustatud lisades 6 ja 8.

(c) Eraldiste moodustamine ja ümberhindamine

Seisuga 31. detsember 2020 oli kontsernis moodustatud keskkonkaitselisi, mäetööde lõpetamise, varade demonteerimise, töötajate ja lepingutega seotud eraldisi kokku 34,3 mln euro eest (31. detsember 2019: 36,3 mln euro eest) (lisa 24). Nimetatud kohustuste realiseerumise aeg ja/või summa ei ole kindlad. Eraldiste nüüdsväärtuse määramisel on kasutatud mitmeid juhtkonna hinnanguid ja eeldusi kulutuste suuruse, inflatsioonimäära, väljamaksete perioodi ning aja kohta. Tegelikud kohustused võivad osutuda siiski suuremateks või väiksemateks sõltuvalt muudatustest õigusnormides, arengust keskkonnareostuse likvideerimiseks vajalikus tehnoloogias ning kolmandate osapoolte finantseerimisest.

(d) Tingimuslikud varad ja kohustused

Tingimuslike varade ja kohustuste hindamisel kasutab juhtkond eelnevat kogemust, üldist informatsiooni majandus- ja sotsiaalkeskonna kohta ning tuleviku sündmuste eeldusi ja tingimusi, mis põhinevad parimatel teadmistel olukorrast. Täiendav info on avaldatud lisa 33.

(e) Edasilükkunud tulumaksu kajastamine kontserni Eesti ja Läti tütarettevõtete jaotamata kasumilt

31. detsember 2020 seisuga ei ole kontsern arvestanud edasilükkunud tulumaksukohustust seoses ajutiste maksustavate erinevustega Eesti ja Läti tütarettevõtete jaotamata kasumilt summas 886,4 miljonit eurot. Kontsernil eksisteerib kirjalik dividendipoliitika, mis põhineb ainuaktsionäri poolt tulenevale dividendiootustele. Lähtuvalt juurutatud dividendipoliitikast on kontsern hinnanud, et kontserni Eesti ja Läti tütarettevõtete jaotamata kasumist lähitulevikus dividende ei jaotata. Kontsernil on kontroll oma tütarettevõtete dividendide jaotamise ajastuse ja suuruse suhtes.

5. Segmendiaruandlus

Juhatus kasutab kontserni majandustulemuste hindamiseks ja juhtimisotsuste tegemiseks tootepõhist raporteerimist. Kontsern on määranud põhitooded ja -teenused ehk väärtustloovad üksused, mis toodavad kontserniväliseid tuluseid ja kasumit, ning on üles ehitanud metoodika, mille alusel jaotatakse tulud ja kulud ning varad toodetele.

Kontsernis on eristatud kolm peamist toodet ja teenust, mida esitatakse eraldi avalikustatavate segmentidena, ja mitmed väiksemad tooted ja teenused, mis on esitatud koos kui "Muud segmentid":

- 1) elektrienergia (nii taastuvatest kui ka mittetaastuvatest allikatest elektrienergia tootmine ja müük ning energiakaubandus);
- 2) võrguteenused (võrguteenuste müük reguleeritud turul ja Elektrilevi lisateenuste müük);
- 3) vedelkütused (vedelkütuste tootmine ja müük);
- 4) muud tooted ja teenused (sh soojuse tootmine ja müük, energeetika-seadmete ehitus ja sellega seotud teenused, vanametalli müük, kaevandustoodete müük, gaasienergia müük, muude toodete ja teenuste müük).

Muud segmentid sisaldavad kõrvaltooteid, mille osakaal üksikult on nii kontserni müügitulust kui ka EBITDA-st ebaoluline. Ükski nendest kõrvaltoodetest ei ületa kvantitatiivseid kriteeriume, mille puhul oleks nõutav nende kohta eraldi informatsiooni avalikustamine.

Segmenti tulud hõlmavad ainult tuluseid välistelt klientidelt, mis on saadud vastavate toodete ja teenuste müügist. Kuna segmentid põhinevad kontsernist välja müüdavatel toodetel ja teenustel (ja mitte juriidilistel isikutel), puuduvad segmentidevahelised tehingud, mida oleks vaja elimineerida.

Kõik kontserni ärikulud on jagatud toodetele ja teenustele, mille tootmise või osutamisega need on seotud. Kui toode (näiteks elektrienergia) on toodetud mitme kontserni äriüksuse poolt vertikaalselt integreeritud väärtusahelas, siis sellega seotud kulud hõlmavad kõigi üksuste tootmiskulusid, mis on selle toote valmistamises osalenud (näiteks elektrienergia kulu hõlmab selle tootmiseks kasutatud põlevkivi kulu). Kontserni üldkulud on jaotatud toodetele ja teenustele proportsionaalselt vastavatel kuludelt teenitud müügitulule.

Juhatus hindab segmentide tulemusi peamiselt EBITDA alusel, aga jälgib lisaks ka ärikasumit. Finantstulusid ja -kulusid ning tulumaksukulu ei jaotata segmentide vahel.

Kontserni varad on jaotatud segmentidele vastavalt nende kasutuseesmärgile. Kohustusi segmentidele ei jaotata, kuna neid juhitakse tsentraalselt kontserni finantsosakonna poolt. EBITDA ei ole IFRS-i kohaselt määratletud tulemuslikkuse näitaja. Kontserni EBITDA määratlus ei pruugi olla võrreldav sarnaselt pealkirjastatud tulemuslikkuse näitajate ja teiste majandusüksuste avalikustatavate andmetega.

Võrgutasude hinnad kuuluvad elektrituruseaduse kohaselt kooskõlastamisele Konkurentsiameti poolt. Konkurentsiamet on koostatud hindade kooskõlastamise meetodika, mis võtab arvesse kulusid, mis on vajalikud õiguslike kohustuste täitmiseks ning tagab põhjendatud tulukuse investeeritud kapitalilt. Reeglina loeb Konkurentsiamet investeeritud kapitaliks aasta keskmist põhivarade jääkväärtust, millele on lisatud 5% välistuludest. Põhjendatud tulukuse määraks on ettevõtte kaalutud keskmine kapitali hind (WACC). Ülejäänud segmentide müügihinnad ei ole reguleeritud õigusaktidega.

Samuti peavad vastavalt kaugkütteseadusele Konkurentsiametiga kooskõlastama müüdava soojuse piirhinna soojusettevõtjad, kes müüvad soojust tarbijatele või võrguettevõtjale edasimüügiks tarbijatele või toodavad soojust elektri ja soojuse koostootmise protsessis.

Müügitulu

Emaettevõtja juhatusel esitatavates aruannetes on kontserniväliste klientide müügitulu arvestamisel kasutatud samu arvestuspõhimõtteid nagu konsolideeritud kasumiaruande koostamisel.

miljonites eurodes	31. DETSEMBER	
	2020	2019
Kontserniväliste klientide müügitulu		
Elektrienergia	360,1	474,5
Võrguteenused	217,7	219,3
Vedelkütused	138,1	125,3
Raporteeritud segmendid kokku	715,8	819,1
Muud	117,9	106,7
Kokku (lisa 25)	833,7	925,8

EBITDA

miljonites eurodes	31. DETSEMBER	
	2020	2019
EBITDA		
Elektrienergia	53,4	132,8
Võrguteenused	87,6	79,7
Vedelkütused	53,8	45,8
Raporteeritud segmendid kokku	194,9	258,4
Muud	18,7	1,5
Kokku	213,6	259,9
Põhivara kulum ja amortisatsioon (lisad 6 ja 8)	-161,4	-188,0
Neto finantskulud	-34,0	-36,8
Kasum (kahjum) kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse (lisa 9)	1,7	-0,1
Kasum enne tulumaksustamist	19,9	35,0

* EBITDA kasum enne finantstulusid ja -kulusid, sidusettevõtjate kapitaliosaluse tulemit, maksu- ning põhivara kulumi- ja väärtuse languse kulusid

2020. aasta finantstulemus sisaldab Eesti Elektriijaama varade allahindlust 23,0 mln eurot (jagatud järgmiste segmentide vahel: „Elektrienergia“ segmendis 22,1 mln eurot; „Muud“ segmendis 0,9 mln eurot) ning Auvere Elektriijaama varade allahindluse tagasipööramist summas 36,1 mln eurot

(„Elektrienergia“ segmendis 34,7 mln eurot; „Muud“ segmendis 1,4 mln eurot). Väärtuse languse kajastamise ja tühistamise kogumõju 2020. aasta kasumile enne maksustamist on 13,1 mln eurot („Elektrienergia“ segmendis 12,6 mln eurot; „Muud“ segmendis 0,5 mln eurot).

Muud kasumi ja kahjumi avalikustatavad näitajad

miljonites eurodes	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER 2020		1. JAANUAR – 31. DETSEMBER 2019	
	Põhivara kulum ja amortisatsioon	Eraldiste moodustamine (-) ja ümberhindamine (+)	Põhivara kulum ja amortisatsioon	Eraldiste moodustamine (-) ja ümberhindamine (+)
Elektrienergia	-70,0	84,0	-99,2	60,8
Võrguteenused	-49,3	-	-47,1	-
Vedelkütused	-21,6	16,7	-20,8	8,3
Raporteeritud segmendid kokku	-140,9	100,7	-167,2	69,2
Muud	-20,5	3,8	-20,8	1,9
Kokku (lisad 6, 8 ja 24)	-161,4	104,5	-188,0	71,1

Intressitulused ja -kulused, tulumaksukulu ja kasumit (kahjumit) kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse segmentide vahel ei jaotata ning seda informatsiooni emaettevõtja juhatusele ei esitata.

Lisainformatsioon arvestatud põhivara väärtuse languse, põhivara kulumi ja amortisatsiooni kohta on avalikustatud lisas 6 ja 8 ning eraldiste moodustamise ja ümberhindamise kohta lisas 24.

Varad

Emaettevõtja juhatusele esitatavates aruannetes on varade summade arvestamisel kasutades samu arvestuspõhimõtteid nagu konsolideeritud finantsaruannete koostamisel.

miljonites eurodes	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER 2020			1. JAANUAR – 31. DETSEMBER 2019		
	Kokku varad	Investeeringud sidusettevõtjatesse (lisa 9)	Investeeringud põhivarasse (lisad 6 ja 8)	Kokku varad	Investeeringud sidusettevõtjatesse (lisa 9)	Investeeringud põhivarasse (lisad 6 ja 8)
Elektrienergia	1 704,2	2,7	76,5	1 649,3	3,5	36,1
Võrguteenused	1 162,6	-	97,6	1 075,4	-	84,6
Vedelkütused	379,4	1,2	10,8	339,4	0,8	8,1
Raporteeritud segmendid kokku	3 246,2	3,9	184,9	3 064,1	4,3	128,8
Muud	439,9	42,9	3,1	404,0	39,1	7,2
Kokku (lisad 6,8 ja 9)	3 686,1	46,8	188,0	3 468,1	43,4	136,0

Kogu kontserni kohta esitatav informatsioon

Kontserniväline müügitulu klientide asukoha järgi

miljonites eurodes	1. JAANUAR-31. DETSEMBER	
	2020	2019
Eesti	489,0	506,1
Leedu	101,3	65,8
Singapur	90,6	128,9
Läti	69,7	115,4
Poola	65,8	76,8
Araabia Ühendemiraadid	12,2	-
Šveits	-	17,3
Põhjamaad	4,0	15,0
Muud riigid	1,1	0,5
Kokku kontserniväline müügitulu (lisa 25)	833,7	925,8

Kontsern tegutseb peamiselt Eestis, kuid elektrit, vedelkütust ning mõnda muu kaupa ja teenust müüakse samuti teistes riikides.

Põhivarade jaotus varade asukoha järgi*

miljonites eurodes	31. DETSEMBER	
	2020	2019
Eesti	2 686,4	2 656,8
Leedu	231,4	243,4
Läti	36,3	39,1
USA	24,3	26,3
Poola	15,6	15,0
Soome	8,0	-
Muud riigid	1,5	2,0
Kokku põhivarad (lisad 6 ja 8)	3 003,5	2 982,6

* välja arvatud finantsvarad, edasilükkunud tulumaksuvara, investeringud sidusettevõtjatesse ja varade kasutusõigus

Kontsernil on 2020. aastal üks klient, kelle käive vedelkütustest ületab eraldiseisvalt 10% kontserni müügitulust. Müük kokku antud kliendile oli 2020. aastal 90,6 mln eurot (2019. aastal müük kokku antud kliendile 109,9 mln eurot).

Kontsernil on 2020. aastal üks klient, kelle käive elektrienergiast ületab eraldiseisvalt 10% kontserni müügitulust. Müük kokku antud kliendile oli 2020. aastal 129,3 mln eurot (2019. aastal müük kokku antud kliendile 221,2 mln eurot).

6. Materiaalne põhivara

miljonites eurodes	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Muu materiaalne põhivara	Lõpetamata ehitus ja ettemaksed	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31.12.2018							
Soetusmaksumus	42,9	327,4	1 153,8	3 057,0	6,3	82,5	4 669,9
Akumuleeritud kulum	-	-111,5	-458,8	-1 139,1	-5,1	-	-1 714,5
Jääkmaksumus seisuga 31.12.2018 (lisa 4)	42,9	215,9	695,0	1 917,9	1,2	82,5	2 955,4
2019. aastal toimunud liikumised							
Soetused (lisa 5)	1,4	0,2	0,6	5,8	0,1	120,9	129,0
Arvestatud kulum ja allahindlus (lisa 4, 5 ja 32)	-	-7,2	-31,5	-146,1	-0,5	-0,1	-185,4
Müüdüd põhivara (jääkväärtuses)	-0,5	-0,5	-0,2	-0,6	-	-	-1,8
Saadud tütarettevõtja soetamisel	-	0,1	0,2	12,0	-	-	12,3
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	0,1	-	-	-	-	-	0,1
Muud liikumised	-	-	-	3,9	-	-	3,9
Ümberklassifitseerimised	0,5	3,4	45,8	78,9	-	-128,7	-0,1
Kokku 2019. aastal toimunud liikumised	1,5	-4,0	14,9	-46,1	-0,4	-7,9	-42,0
Materiaalne põhivara seisuga 31.12.2019							
Soetusmaksumus	44,4	330,0	1 196,8	3 140,9	6,1	74,6	4 792,8
Akumuleeritud kulum	-	-118,1	-486,9	-1 269,1	-5,3	-	-1 879,4
Jääkmaksumus seisuga 31.12.2019 (lisa 4)	44,4	211,9	709,9	1 871,8	0,8	74,6	2 913,4
2020. aastal toimunud liikumised							
Soetused (lisa 5)	43,0	0,3	0,3	4,8	0,1	123,2	171,7
Arvestatud kulum ja allahindlus (lisa 4, 5 ja 32)	-	-6,3	-37,8	-110,6	-0,3	-3,5	-158,5
Müüdüd põhivara (jääkväärtuses)	-0,2	-0,2	-	-0,1	-	-	-0,5
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	-0,2	-	-	-0,8	-	-	-1,0
Ümberklassifitseerimised	0,7	0,7	54,0	63,0	-0,3	-120,4	-2,4
Kokku 2020. aastal toimunud liikumised	43,3	-5,5	16,5	-43,7	-0,5	-0,7	9,3
Materiaalne põhivara seisuga 31.12.2020							
Soetusmaksumus	87,7	331,9	1 252,6	3 226,7	5,3	73,9	4 978,1
Akumuleeritud kulum	-	-125,5	-526,2	-1 398,6	-5,0	-	-2 055,4
Jääkmaksumus seisuga 31.12.2020 (lisa 4)	87,7	206,4	726,4	1 828,1	0,3	73,9	2 922,7

2020. aastal investeeris kontsern 43 mln eurot Tootsi Suursoo ammen-
dunud turbakaevandusalal asuva kinnistu omandamisse, et jätkata Tootsi
Windpark OÜ tuulepargi arendamist eesmärgiga suurendada kontserni
taastuenergia tootmise võimekust.

Vara väärtuse testid koostatakse varadele, mille puhul on olemas eelda-
tav risk varade väärtuse languseks. Sellisteks varadeks on 2020. aastal
hinnatud Eesti Energia elektrijaamad ja tuulepargid, Tootsi tuulepargi
arendusprojekt ning Enefit American Oil varad. Võimaliku varade vää-
rtuse languse peamiseks indikaatoriks on olnud suur volatiilsust elektri ja
heitmekvootide turuhindades (elektrijaamade varade õiglane väärtus on
tundlik elektri ja heitmekvootide hinna suhtes, tuuleparkide varade vää-
rtus elektri hinna suhtes). Elektri turuhinna languse ja suure volatiilsuse
2020. aastal tingisid eelkõige Põhjamaade hüdroreservuaaride rekord-
kõrge tase ning Covid-19 pandeemia mõju elektritarbimise mahtudele.
Heitmekvootide hinnad olid 2020. aastal väga volatiilsed ja on olnud
pidevas tõusutrendis. Heitmekvootide hinnad on tugevalt seotud Euroopa
kliimapolitikaga, heitmekvootide turu arenguvõimaluste kohta on palju
erinevaid nägemusi ja sellest tingituna on heitmekvootide hinna prog-
noosi osas analüütikute hinnangud väga erinevad.

Eesti Energia elektrijaamade varade väärtuse testid

2020. aastal kohandati elektrijaamade varade väärtuse testide struktuuri
vastavalt elektrijaamade erinevate plokkide efektiivsusele ja kütuste
kasutusele. Kui varasemalt käsitleti elektrijaamu kahe eraldiseisva raha
genereeriva üksusena (Auvere elektrijaam ning Eesti ja Balti elektrijaam),
siis edaspidi käsitletakse elektrijaamu kolme eraldiseisva raha genereer-
iva üksusena: 1) Auvere elektrijaam, 2) Eesti ja Balti elektrijaamade
plokid, mis kasutavad kütusena ainult põlevkivi (edaspidi: põlevkivi
plokid), 3) Eesti ja Balti elektrijaamade plokid, mis kasutavad lisaks põlev-
kivile ka muid kütuseid (edaspidi: hübriidplokid).

Elektrijaamade jagamisel eraldiseisvateks raha genereerivateks üksus-
teks on lähtud eelkõige elektriplokkide efektiivsusest, erinevate kütuste
kasutamise võimekusest, asendatavusest ettevõtte müügistrateegias
ja elektriplokkidega seotud juhtimisotsuste sõltumatusel. Eesti ja Balti
elektrijaamade plokid on eraldatud kaheks eraldiseisvaks raha genereer-
ivaks üksusest tuginedes plokkide efektiivsusele ja kütuste kasutusele:
osad plokid toodavad elektrit vaid põlevkivist, osade plokkide puhul on või-
malik olulises mahus kasutada ka muid alternatiivseid ja taastuvaid kütuseid.
Auvere elektrijaam on omakorda võrreldes teistega oluliselt efektiivsem
elektriplokk, kus on võimalik kasutada lisaks põlevkivile ka muid kütuseid.

Auvere elektrijaama varade bilansiline jääkväärtus on seisuga 31. det-
sember 2020 509,1 mln eurot (31. detsember 2019: 529,2 mln eurot).
Varade kaetava väärtuse leidmisel kasutati kasutusväärtust. Auvere
elektrijaama vara väärtuse testi põhjal tuvastati vajadus varasema
allahindluse tühistamiseks summas 36,1 mln eurot, kuna leitud kasutus-
väärtus ületas oluliselt varade bilansilist jääkväärtust. Prognoositavate
tuleviku rahavoogude ja sellest tulevalt kasutusväärtuse kasv on eel-
kõige tingitud Auvere elektrijaamas suuremas mahus alternatiivsete ja
taastuvatest allikatest kütuste kasutamise võimekusest ja üldise efektiiv-
suse kasvust. Prognoositavad rahavood diskonteeriti diskontomääraga
7,5% (2019. aasta võrreldav näitaja oli 9,0%). Diskontomäär 1% kasvu
mõju varade kasutusväärtusele on 97 mln eurot, mille rakendumisel vara
kasutusväärtus ületaks endiselt bilansilist väärtust (2019. aastal oli dis-
kontomäär 1% kasvu mõju 57 mln eurot).

Auvere elektrijaama varade väärtus on tundlik elektri ja heitmekvootide
hinna muutuse suhtes. 2019. aastal oli Auvere elektrijaama varade vää-
rtus tundlik elektri, kütuse (põlevkivi) ja heitmekvootide hinna muutuse
suhtes. Varade väärtusele on hinnaeeldustest suurim mõju elektri ja
heitmekvootide hinnal. 2019. aastal oli varade väärtusele hinnaeeldustest
suurim mõju elektri hinnal.

Elektri turuhinna prognoosimisel on kasutatud nii kolmanda osapoole ekspert-hinnangut kui ka turu forward-hindadele tuginevat prognoosi. Alates 2023. aastast on eeldatud järkjärgulist Eesti elektrituruhinnatase ühtlustumist ümberkaudsete turgudega. Juhul, kui antud eeldus ei rakendu ja elektrituruhind on prognoositud praeguste *forward*-hindade baasil, on selle muutuse negatiivne mõju varade kaetavale väärtusele kuni 557 mln eurot (2019. aastal kuni 195 mln eurot) ja varade bilansiline jääkväärtus ületaks kasutusväärtust kuni 347 mln eurot. Tulenevalt ettevõtte müügistrateegiast, millest lähtuvalt on soov müüa enam elektrit tiputundidel, on võrreldes Nord Pool Eesti hinnaga saavutatud 2020. aastal kvartalite lõikes keskmiselt 8-38% turuhinnast kõrgem müügihind (2019. aastal 4-10%). Seda strateegiat plaanitakse järgmistel aastatel jätkata. Varade väärtuse testi koostamisel on võetud arvesse ka järgmiste aastate riskimaandamistingute oodatavad mõjud.

Heitmekvootide turuhinna prognoosis on lähtutud lähiaastatel *forward*-hindadest ning alates 2026. aastast on eeldatud 2,0% kasvu (põhineb Rahandusministeeriumi tarbijahinnaindeksi pikaajalisel prognoosil seisuga 7.10.2020), (2019. aastal samuti 2,0% kasvumäära alusel). Juhul kui eeldus heitmekvootide hinna osas ei rakendu ja heitmekvootide hind on prognoositud eeldades iga-aastaselt 2020. aastaga sarnast hinnatõusu, on selle muutuse negatiivne mõju varade väärtusele 47 mln eurot ja varade kasutusväärtus ületaks endiselt bilansilist väärtust.

2019. aastal oli Auvere varade väärtus lisaks elektri ja heitmekvootide hinnale tundlik ka kütuse (põlevkivi) hinna suhtes, kasutatud eelduste mitte rakendumise mõju vähendaks vara väärtust 14 mln euro võrra.

Eesti ja Balti Elektriijaamade hübriidplokkidega seotud varade bilansiline jääkväärtus seisuga 31. detsember 2020 on 131,7 mln eurot. Varade kaetava väärtuse leidmiseks kasutati kasutusväärtust. Hübriidplokkide

vara väärtuse testi tulemusena ei tuvastatud vajadust allahindluseks. Prognoositavad rahavood diskonteeriti diskontomääraga 7,5%. Diskontomäära 1% kasvu mõju varade kaetavale väärtusele on 35 mln eurot ja selle rakendumisel ületaks varade bilansiline väärtus kasutusväärtust kuni 33 mln eurot.

Eesti ja Balti Elektriijaamade hübriidplokkide varade väärtus on tundlik elektri, heitmekvootide hinna muutuse, põlevkivi hinna muutuse ja biokütuste kasutuse eest saadud toetuse väärtuse suhtes. Varade väärtuse testis kasutatud turueeldused on samad kui Auvere elektriijaama vara väärtuse testis kasutatud eeldused. Juhul kui Eesti ja ümberkaudsete turgudega elektri hinnatase ühtlustumise eeldus ei rakendu ja elektrituruhind on prognoositud praeguste *forward*-hindade baasil, on selle muutuse negatiivne mõju Eesti ja Balti elektriijaamade hübriidplokkidega seotud varade väärtusele 539 mln eurot ja varade bilansiline jääkväärtus ületaks kasutusväärtust 132 mln eurot. Juhul kui eeldused heitmekvootide hinna osas ei rakendu ja heitmekvootide hind on prognoositud eeldades iga-aastaselt 2020. aastaga sarnast hinnatõusu, on selle muutuse negatiivne mõju varade väärtusele 140 mln eurot ja varade bilansiline jääkväärtus ületaks kasutusväärtust 132 mln eurot. Juhul kui eeldused põlevkivi hinna osas ei rakendu ja põlevkivi hind suureneks iga-aastaselt lähtudes prognoositud inflatsioonimäära tõusust, on selle muutuse negatiivne mõju Eesti ja Balti Elektriijaamade hübriidplokkide varade väärtusele 37 mln eurot ja varade bilansiline jääkväärtus ületaks kasutusväärtust 35 mln eurot. Juhul kui eeldused oodatud biokütuste kasutamise toetuse osas ei rakendu, on selle muutuse negatiivne mõju Eesti ja Balti Elektriijaamade hübriidplokkide varade väärtusele 14 mln eurot ja varade bilansiline jääkväärtus ületaks kasutusväärtust 13 mln eurot.

Eesti ja Balti elektriijaamade põlevkivi plokkidega seotud varade väärtuse testi põhjal tuvastati vajadus varade allahindluseks. Varad hinnati

alla summas 23,0 mln eurot ja varade bilansiline jääkväärtus 2020. aasta lõpu seisuga on null eurot.

2019. aastal käsitleti Eesti ja Balti Elektriyaamade põlevkivi- ja hübriid-plokkide varasid ühe tervikliku raha genereeriva üksusena. Eesti ja Balti Elektriyaamade varade bilansiline jääkväärtus oli seisuga 31. detsember 2019 171,4 mln eurot. Vara väärtuse testi tulemusena ei tuvastatud vajadust allahindluseks. Varade kaetava väärtuse leidmiseks kasutati kasutusväärtust. Prognoositavad rahavood diskonteeriti diskontomääraga 9,0%. Diskontomäär 1% kasvu negatiivne mõju varade kasutusväärtusele oli 42 mln eurot ja varade bilansiline väärtus oleks sel juhul ületanud nende kasutusväärtust kuni 12 mln euro ulatuses. Eesti ja Balti elektriyaamade varade väärtus oli 2019. aastal tundlik elektri ja heitmekvootide hinna muutuse, kütuse hinna muutuse ning paindlike koostöömehhanismide rakendumise määra suhtes. Varade väärtusele oli hinnaeeldustest suurim mõju elektri hinnal. Juhul kui ümberkaudsete turgudega hinnataseme ühtlustumise eeldus ei rakendunuks, oleks selle muutuse negatiivne mõju varade väärtusele 195 mln eurot ja varade bilansiline jääkväärtus ületanuks kasutusväärtust kuni 171 mln eurot. Juhul kui Eesti ja ümberkaudsete turgudega elektri hinnataseme ühtlustumise eeldus ei rakenduks ja elektrituruhind on prognoositud praeguste forward-hindade baasil, on selle muutuse negatiivne mõju varade väärtusele 195 mln eurot ja varade bilansiline jääkväärtus ületaks kasutusväärtust 171 mln eurot.

Eesti Energia tuuleparkide varade väärtuse testid

Tuuleparkide varade kaetava väärtuse leidmisel kasutati kasutusväärtust. Vara väärtuse testi tulemusena allahindluse vajadust ei tuvastatud (2019. aastal samuti ei tuvastatud tuuleparkides vajadust allahindluseks). Prognoositavad rahavood diskonteeriti diskontomääraga 5,7% Leedu

tuuleparkide osas ja 4,7% Eesti tuuleparkide osas (2019. aastal võrreldav näitaja oli 6,0% mõlema riigi tuuleparkide puhul). Varade väärtuse testi koostamisel kasutati samu eeldusi elektri hinna osas kui elektriyaamade varade väärtuse testides. Tuuleparkide varad on eelkõige tundlikud elektri hinna muutuste suhtes. Juhul, kui eeldus Eesti ja ümberkaudsete elektriturude hinnataseme ühtlustumise osas ei rakendu ja elektrituruhind on prognoositud praeguste forward-hindade baasil, siis ulatuks Eesti ja Leedu tuuleparkide allahindlus vastavalt kuni 21 mln ja 29 mln euron (2019. aastal oli see Eesti tuuleparkidel 4 mln ja Leedu tuuleparkidel 1 mln eurot). Tuuleparkide varade väärtuse hindamisel on lisaks põhivara jääkväärtusele arvesse võetud ka firmaväärtus.

Tootsi tuulepargi arendusprojekti varade väärtuse test

2020. majandusaastal viidi läbi Tootsi tuulepargi arendusprojekti varade väärtuse test. Tootsi tuulepargi arendusprojekti kaetava väärtuse leidmisel kasutati kasutusväärtust. Vara väärtuse testi tulemusena allahindluse vajadust ei tuvastatud. Prognoositavad rahavood diskonteeriti diskontomääraga 5,5%. Varade väärtuse testi koostamisel kasutati samu hinnaeeldusi kui eelpool kirjeldatud varade väärtuse testides. Tootsi tuulepargi arendusprojekti varad on eelkõige tundlikud elektri hinna muutuste suhtes. Juhul kui Eesti ja ümberkaudsete turgudega elektri hinnataseme ühtlustumise eeldus ei rakendu ja elektrituruhind on prognoositud praeguste forward-hindade baasil, on selle muutuse negatiivne mõju varade kasutusväärtusele 138 mln eurot, kuid varade kasutusväärtus ületaks endiselt nende bilansilist jääkväärtust.

Enefit American Oili varade väärtuse test

2020. majandusaastal viidi läbi Enefit American Oili varade väärtuse test, mille tulemusel ei tuvastatud vajadust allahindluseks või varasema

allahindluse tühistamiseks. Enefit American Oili varade kaetava väärtuse hindamiseks kasutati sama meetodikat, mis 2019. aastal, kus varad hinnati maa väärtusesse. Selleks leiti Utah osariigi Vernal piirkonna lähiümbruse (20 miili) müügil olevate võrdväärse suuruses maatükkide keskmine hind (3. tasandi sisend). Hindamise aluseks kasutati Hard Rock Consulting LLC poolt 2015. aastal tehtud analüüsi.

Kasutusrendi tingimustel rendile antud varad

miljonites eurodes	31. DETSEMBER	
	2020	2019
Soetusmaksumus	6,3	7,4
Akumuleeritud kulum aruandeaasta alguses	-4,5	-5,1
Aruandeaasta kulum	-0,1	-0,1
Jääkväärtus	1,7	2,2

Rendile antud varasid kasutatakse osaliselt oma äritegevuses ning osaliselt renditulu saamise eesmärgil. Soetusmaksumus ja kulum on arvestatud vastavalt rendile antud vara osale.

7. Tehingud seotud osapooltega

Eesti Energia ASi aktsiad kuuluvad 100% Eesti Vabariigile. Kontserni aruande koostamisel on loetud seotud osapoolteks sidusettevõtjad, ema-ettevõtja juhatuse ja nõukogu liikmed ning muud ettevõtjad, kelle üle nimetatud isikutel on kontroll või oluline mõju. Samuti on loetud seotud osapoolteks kõik üksused, kus riigil on kontroll või valitsev mõju.

Kontsern on rakendanud vabastust tema jaoks ebaoluliste tehingute ja saldode avalikustamise osas valitsuse ja teiste seotud osapooltega, kuna riigil on kontroll, ühine kontroll või oluline mõju nende osapoolte üle.

Tehingud sidusettevõtjatega

miljonites eurodes	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
	2020	2019
Kaupade ost	8,2	11,9
Teenuste ost	1,7	1,0
Tulu teenuse müügist	0,5	1,7
Põhivara ost	0,3	0,2
Antud laenud	0,1	-
Antud laenude tagasimaksud	-	0,6
Saadud dividendid	2,8	3,9
Sissemakstud omakapital	4,3	4,2

Kontsernil eksisteerib tingimuslik kohustus seoses sidusettevõtjatega seonduvate tulevaste kapitali sissemaksetega. Vastav tingimuslik kohustus on avalikustatud lisas 33.

Tehingud üksustega, milles nõukogu ja juhatuse liikmed omavad olulist mõjuvõimu

miljonites eurodes	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
	2020	2019
Kaupade ja teenuste ost	0,6	1,0

Kontsern müüb teistele riigi kontrolli või olulise mõju all olevatele üksustele elektrit, võrguteenust ja soojusenergiat tavapärase äritegevuse käigus. Kontsern on teinud aruandeperioodil ja võrreldaval perioodil olulises summas ostu- ja müügitehinguid Elering AS-ga, mis on 100%-liselt riigile kuuluv äriühing.

Tehingud Elering AS-ga

miljonites eurodes	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
	2020	2019
Teenuste ost	75,3	78,5
Kaupade ost	14,2	13,2
Põhivara ost ja ettemaksed põhivara eest	1,4	4,3
Kaupade ja teenuste müük (sh taastuvenergia toetus) (lisa 7)	35,7	37,2

Tehingud Elering AS-iga tulenevad tavapärasest äritegevusest (nt elektrienergia ostmine ja müümine ning seonduvad võrguteenused), mis toimuvad turutingimustel ja pole tagatud.

Nõuded Elering AS-i vastu ning kohustused Elering AS-i ees

miljonites eurodes	31. DETSEMBER	
	2020	2019
Nõuded (lisa 13)	1,9	6,3
Kohustused (lisa 22)	21,4	19,8

Juhatuse ja nõukogu liikmetele makstud tasud on avalikustatud lisa 28. Nõuded sidusettevõtjatele on avalikustatud lisa 13 ning võlad sidusettevõtjatele lisa 22. Käesoleval ega võrreldaval perioodil ei ole hinnatud alla nõudeid seotud osapoolte vastu.

Juhatuse liikmetega teenistuslepingu ennetähtaegse lõpetamise korral on teenistuslepingutes ette nähtud kolme kuu hüvitise maksmine.

Võrguteenuse ostul-müügil kasutatakse Konkurentsiameti poolt kinnitatud hindu.

8. Immateriaalne põhivara

miljonites eurodes	Firmaväärtus	Tarkvara	Muu immateriaalne põhivara	Maavarade uuringu ja hindamise varad	Lepingulised õigused	Kokku
Immateriaalne põhivara seisuga 31.12.2018						
Soetusmaksumus	23,4	41,1	2,7	2,0	22,4	91,6
Akumuleeritud kulum	-	-34,6	-0,9	-	-0,6	-36,1
Jääkmaksumus seisuga 31.12.2018	23,4	6,5	1,8	2,0	21,8	55,5
Kasutusele võtmata immateriaalne põhivara	-	5,8	-	-	-	5,8
Kokku immateriaalne põhivara seisuga 31.12.2018	23,4	12,3	1,7	2,0	21,8	61,3
2019. aastal toimunud liikumised						
Lisandumised (lisa 5)	-	6,9	-	0,1	-	7,0
Arvestatud amortisatsioon ja allahindlus (lisad 5 ja 32)	-	-2,1	-0,1	-	-0,2	-2,4
Saadud tütaretevõtja soetamisel	2,8	-	-	-	-	2,8
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	-	-	-	-	0,4	0,4
Ümberklassifitseerimised	-	0,2	-	-	-0,1	0,1
Kokku 2019. aastal toimunud liikumised	2,8	5,0	-0,1	0,1	0,1	7,9
Immateriaalne põhivara seisuga 31.12.2019						
Soetusmaksumus	26,2	43,9	2,7	2,1	22,6	97,5
Akumuleeritud kulum	-	-36,4	-1,0	-	-0,7	-38,1
Jääkmaksumus seisuga 31.12.2019	26,2	7,5	1,7	2,1	21,9	59,4
Kasutusele võtmata immateriaalne põhivara	-	9,8	-	-	-	9,8
Kokku immateriaalne põhivara seisuga 31.12.2019	26,2	17,3	1,6	2,1	21,9	69,2
2020. aastal toimunud liikumised						
Lisandumised (lisa 5)	-	8,1	-	0,2	8,0	16,3
Arvestatud amortisatsioon ja allahindlus (lisad 5 ja 32)	-	-2,7	-	-	-0,2	-2,9
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	-	-	-	-0,1	-1,8	-1,9
Kokku 2020. aastal toimunud liikumised	-	5,4	-	0,1	6,0	11,5
Immateriaalne põhivara seisuga 31.12.2020						
Soetusmaksumus	26,2	44,6	2,7	2,2	28,5	104,2
Akumuleeritud kulum	-	-37,2	-1,0	-	-0,6	-38,8
Jääkmaksumus seisuga 31.12.2020	26,2	7,4	1,7	2,2	27,9	65,4
Kasutusele võtmata immateriaalne põhivara	-	15,4	-	-	-	15,4
Kokku immateriaalne põhivara seisuga 31.12.2020	26,2	22,7	1,7	2,2	27,9	80,8

2020. aastal omandas kontsern Tolpanvaara Wind Farm OY tuulepargi arendusprojekti, mis on ehitamiseks valmis.

Firmaväärtus

Firmaväärtuse jagunemine raha genereerivate üksuste lõikes

miljonites eurodes	31. DETSEMBER	
	2020	2019
Nelja Energia omandamisel lisandunud firmaväärtus	19,9	19,9
Poola päikeseparkide soetamisel tekkinud firmaväärtus	2,8	2,8
Muud	3,5	3,5
Kokku firmaväärtus	26,2	26,2

Firmaväärtuse väärtuse langust testiti aruandekuupäeva seisuga, hinnates äriühendustes omandatud firmaväärtuse kaetavat väärtust iga raha genereeriva üksuse diskonteeritud tulevase perioodi rahavoogude põhjal. Vara väärtuse testi tulemusena allahindluse vajadust ei tuvastatud. Raha genereerivate üksuste kaetava väärtuse leidmisel kasutati kasutusväärtust.

Nelja Energia omandamisel lisandunud firmaväärtusega seotud raha genereerivate üksuste prognoositavad rahavood diskonteeriti diskontomääraga 6,0% (2019.aastal 6,0%), ülejäänud firmaväärtuse aluseks olevate raha genereerivate üksuste puhul diskontomääraga 7,0%-10,0% (2019. aastal 7,0%-10,0%).

Nelja Energia omandamisel lisandunud firmaväärtusega seotud raha genereerivate üksuste prognoositavad rahavood on tundlikud elektri turuhinnaprognoside osas. Kaetava väärtuse testid tuuleparkidele allokeeritud firmaväärtuse osas olid viidud läbi koos tuuleparkidega seonduva materiaalse põhivara väärtuse languse testidega (vaata lisa 6 paneel „Eesti Energia tuuleparkide varade väärtuse testid“). Täiendav informatsioon oluliste sisendite ning nende sensitiivsuse osas on avalikustatud samuti lisa 6.

Maavarade uuringu ja hindamise varad

Maavarade uuringu ja hindamise varadena on kajastatud kulutused USAs Utah' osariigis omandatud põlevkivivarude uurimiseks.

Lepingulised õigused

Lepinguliste õigustena on kajastatud USAs Utah' osariigis omandatud kaevandamisõiguste väärtus, mille eeldatavaks elueaks loetakse 20 aastat.

Augustis 2020 omandas ettevõtte 8 miljoni euro eest Tolpanvaara tuulepargi arenduse projektiõigusi. Püstitava tuulepargi eeldatav eluiga on 30 aastat ja hetkel soetatud immateriaalset vara ei amortiseerita.

9. Investeeringud sidusettevõtjatesse

Olulistesse sidusettevõtjatesse tehtud kirjeldus 2020. ja 2019. aastal:

Ettevõtja nimi	Asukoht	Osalus seisuga 31.12.2020	Osalus seisuga 31.12.2019	Seotuse kirjeldus	Kajastamise meetod
Orica Eesti OÜ*	Eesti, Holland	35,0%	35,0%	Märkus 1	Kapitaliosaluse meetod
Enefit Jordan B.V. kontsern	Jordaania, Eesti	65,0%	65,0%	Märkus 2	Kapitaliosaluse meetod
Attarat Mining Co BV**	Holland, Jordaania	10,0%	10,0%	Märkus 3	Kapitaliosaluse meetod
Attarat Power Holding Co BV kontsern**	Holland, Jordaania	10,0%	10,0%	Märkus 3	Kapitaliosaluse meetod
Attarat Operation & Maintenance Co BV**	Holland, Jordaania	10,0%	10,0%	Märkus 3	Kapitaliosaluse meetod

* Ettevõtte majandusaasta on 1. oktoobrist kuni 30. septembrini.

** Ettevõtte majandusaasta on 1. juulist kuni 30. juunini

Märkus 1: Orica Eesti OÜ tegeleb lõhkeainete tootmise ja müügiga ning on strateegiliseks partneriks Enefit Power AS-le.

Märkus 2: Enefit Jordan B.V. kontsern tegeleb põlevkivi arendusprojektiga Jordaania. Enefit Jordan B.V. kontserni kajastatakse sidusettevõtjana, kuna vastavalt aktsionäride lepingule ei ole kontsernil võimalik ilma teise või mõnel juhul ka mõlema ülejäänud 35% osade omaniku nõusolekuta vastu võtta olulisi Enefit Jordan B.V. kontserni puudutavaid otsuseid. Lähtudes hääletuskvoorumi nõuetest ühist kontrolli ei ole kehtestatud.

Enefit Jordan B.V. kontserni netovarad on 31.12.2020 ning 31.12.2019 seisuga negatiivsed. Antud sidusettevõtjale antud laenud on allahinnatud (lisa 13).

Märkus 3: Attarat Mining Co BV on loodud kaevandusteenuste osutamiseks Jordaania. Attarat Operation & Maintenance Co BV tegeleb kaevanduse haldustegevustega ning Attarat Power Holding Co BV kontsern tegeleb põlevkivielektriijaama arendamisega Jordaania. Olulise mõju omamise hinnang antud sidusettevõtjate osas on avalikustatud lisa 33.

Kõikide kontsernile oluliste sidusettevõtjate netovarad (välja arvatud Enefit Jordan B.V. kontsern, nagu ka ülal mainitud) on 31.12.2020 ja 31.12.2019 seisuga positiivsed.

Sidusettevõtjate summeeritud finantsinformatsiooni võrdlus bilansilise maksumusega

miljonites eurodes	31. DETSEMBER	
	2020	2019
Sidusettevõtjate summeeritud netovara perioodi algul	80,1	32,0
Aruandeperioodi kasum/kahjum	-13,4	12,6
Muu koondkasum	-41,4	-36,5
Sissemaksud kapitali	76,1	92,3
Väljakuulutatud dividendid	-8,1	-17,9
Aruandeperioodil soetatud sidusettevõtja netovara	-	-
Aruandeperioodil müüdud sidusettevõtja netovara	-	-2,4
Muud korrigeerimised	-	-
Sidusettevõtjate summeeritud netovara perioodi lõpul	93,3	80,1
Kontserni osalus (arvutatud lähtudes kontserni osalustest vastavates sidusettevõtjates)	18,9	23,5
Arvestuslik firmaväärtus	12,3	12,3
Kontserni osalus negatiivses netovaras, mida kontsern ei kajasta	22,1	14,4
Muud korrigeerimised	-6,5	-6,7
Bilansiline maksumus perioodi lõpul (lisa 5)	46,8	43,5
Kontserni osalus sidusettevõtjate aruandeperioodi kasumist/kahjumist (lisad 5 ja 32)	1,7	-0,1

10. Tütarettevõtjad

Tütarettevõtja nimi	Riik ja tegevuskoht	Äritegevuse sisu	Kontsernile kuuluvad lihtaktsiad (%)		Mittekontrollivale osale kuuluvad lihtaktsiad (%)	
			31. DETSEMBER		31. DETSEMBER	
			2020	2019	2020	2019
Elektrilevi OÜ	Eesti	Võrguettevõtja	100,0	100,0	-	-
Enefit Power AS	Eesti	Elektrienergia tootmine, põlevkivi kaevandamine	100,0	100,0	-	-
AS Narva Soojusvõrk	Eesti	Soojusenergia jaotamine ja müük	100,0	100,0	-	-
Enefit Solutions AS	Eesti	Metallkonstruktsioonide, energeetika- ja tööstusseadmete valmistamine	100,0	100,0	-	-
Enefit Green AS	Eesti	Tuuleparkide rajamine ja käitamine	100,0	100,0	-	-
Attarat Holding OÜ	Eesti	Varahaldus	100,0	100,0	-	-
Enefit Outotec Technology OÜ	Eesti ja Saksamaa	Uue põlvkonna põlevkiviõli tootmise tehnoloogia Enefit arendamine ja litsentseerimine	60,0	60,0	40,0	40,0
Hiumaa Offshore Tuulepark OÜ	Eesti	Tuulepargi arendus	100,0	100,0	-	-
Tootsi Tuulepark OÜ	Eesti	Tuulepargi arendus	100,0	100,0	-	-
Enefit Wind OÜ	Eesti	Elektrienergia tootmine tuuleenergiast	100,0	100,0	-	-
Enefit SIA	Läti	Elektri müümine lõpptarbijatele	100,0	100,0	-	-
Enefit Power & Heat Valka SIA	Läti	Soojus- ja elektrienergia tootmine ning müük	100,0	100,0	-	-
Enercom SIA	Läti	Tuulepargi arendus	100,0	100,0	-	-
Technological Solutions SIA	Läti	Koostootmisjaam	100,0	100,0	-	-
Pellet 4Energia SIA	Läti	Pelletite tootmine	100,0	100,0	-	-
4ENERGIA SIA	Läti	Juhtimisteenused	100,0	100,0	-	-
Enefit UAB	Leedu	Elektri müümine lõpptarbijatele	100,0	100,0	-	-
Enefit Wind UAB, kuni 31.05.2019 Šilutės Vėjo Projektai UAB	Leedu	Elektrienergia tootmine tuuleenergiast	100,0	100,0	-	-
Enefit Green UAB	Leedu	Tuuleparkide rajamine ja käitamine	100,0	100,0	-	-
Šilalės vėjas UAB	Leedu	Tuulepargi arendus	100,0	100,0	-	-
Šilutės vėjo parkas 2	Leedu	Tuulepargi arendus	100,0	100,0	-	-
Šilutės vėjo parkas 3	Leedu	Tuulepargi arendus	100,0	100,0	-	-
Energijos Žara	Leedu	Tuulepargi arendus	100,0	100,0	-	-
Vėjo Parkai UAB	Leedu	Tuulepargi arendus	100,0	100,0	-	-
4Energia UAB	Leedu	Juhtimisteenused	100,0	100,0	-	-
Baltic Energy Group UAB	Leedu	Meretuulepargi arendamisega seotud uurimistevgevus	100,0	100,0	-	-

Tütarettevõtja nimi	Riik ja tegevuskoht	Äritegevuse sisu	Kontsernile kuuluvad lihtaktsiad (%)		Mittekontrollivale osale kuuluvad lihtaktsiad (%)	
			31. DETSEMBER		31. DETSEMBER	
			2020	2019	2020	2019
Enefit U.S., LLC	USA	Varahaldus	100,0	100,0	-	-
Enefit American Oil Co.	USA	Vedelkütuste tootmise arendamine	100,0	100,0	-	-
Enefit Sp. z o.o.	Poola	Elektri müümine lõpptarbijatele	100,0	100,0	-	-
Enefit Green sp z.o.o	Poola	Elektrienergia tootmine päikeseenergiast	100,0	100,0	-	-
Cirrus sp z.o.o	Poola	Elektrienergia tootmine päikeseenergiast	100,0	100,0	-	-
Velum sp z.o.o	Poola	Elektrienergia tootmine päikeseenergiast	100,0	100,0	-	-
Incus sp z.o.o	Poola	Elektrienergia tootmine päikeseenergiast	100,0	100,0	-	-
Humilis sp z.o.o	Poola	Elektrienergia tootmine päikeseenergiast	100,0	100,0	-	-
Energy Solar 15 sp z.o.o	Poola	Elektrienergia tootmine päikeseenergiast	100,0	100,0	-	-
PV Sielec Sp. z o.o.	Poola	Elektrienergia tootmine päikeseenergiast	100,0	-	-	-
PV Plant Zambrow Sp. z o.o.	Poola	Elektrienergia tootmine päikeseenergiast	100,0	-	-	-
PV Plant Debnik Sp. z o.o.	Poola	Elektrienergia tootmine päikeseenergiast	100,0	-	-	-
Enefit AB	Rootsi	Juhtimisteenused	100,0	100,0	-	-
Enefit OY	Soome	Elektri müümine lõpptarbijatele	100,0	100,0	-	-
Tolpanvaara Wind Farm Oy	Soome	Tuulepargi arendus	100,0	-	-	-
Enefit Connect OÜ	Eesti	Võrkude kooshaldus ja uutel tehnoloogiatel põhinevad energialahendused	100,0	-	-	-
Tootsi Windpark OÜ	Eesti	Tuulepargi arendus	100,0	-	-	-

2020. aastal on Eesti Energia tütarettevõtte Enefit Green soetanud kolm päikeseparki Poolas summas 1,9 mln EUR: PV Sielec Sp. z o.o, PV Plant Zambrow Sp. Z.o.o ja PV Plant Debnik Sp Z.o.o. Antud tehinguid käsitleti vara omandamisena, kuna äriühenduse kriteeriumid ei olnud täidetud.

Kõik tütarettevõtjad kuuluvad konsolideerimisele. Hääleõiguste osakaal emaettevõtjale kuuluvates tütarettevõtjates ei erine lihtaktsiate osakaalust. Emaettevõtja ei oma eelisaktsiad üheski tütarettevõttes. Ühegi mittekontrolliva osaluse bilansiline maksumus seisuga 31. detsember 2020 ja 31. detsember 2019 ei olnud oluline.

Olulised piirangud

Kuni võrguettevõtja (Elektrilevi OÜ) investeeringud ei ületa heaks-kiidetud rahastamiskava, ei tohi Elektrituruseaduse kohaselt emaettevõtja sekkuda võrguettevõtja igapäevasesse majandustegevusse ega võrgu ehitamise või uuendamise seotud otsustesse.

11. Varud

miljonites eurodes	31. DETSEMBER	
	2020	2019
Tooraine ja materjal ladudes	54,1	52,5
Lõpetamata toodang		
Ladustatud põlevkivi	51,7	48,3
Paljandustööd karjäärides	1,6	3,1
Muu lõpetamata toodang	0,0	0,1
Kokku lõpetamata toodang	53,3	51,5
Valmistoodang		
Põlevkiviõli	3,0	4,7
Pellet	6,5	1,8
Muu valmistoodang	0,5	0,5
Kokku valmistoodang	10,0	7,0
Kokku varud (lisa 32)	117,4	111,0

Aruandeperioodil tehti varude allahindlusi summas 0,3 mln EUR (2019. aastal varude allahindlusi ei teostatud).

31. detsembril 2020 lõppenud majandusaastal kajastati kuludes varusid summas 96,6 miljonit eurot (2019: 83,3 miljonit eurot).

12. Finantsinstrumentide jaotus kategooriate järgi

miljonites eurodes	Korrigeeritud soetusmaksumuses kajastatavad varad	Finantsvarad õiglases väärtuses muutusega läbi kasumiaruande	Tuletisinstrumendid, mille suhtes rakendatakse riskimaandamisarvestust	Kokku
Seisuga 31. detsember 2020				
Finantsvarade kirjed finantsseisundi aruandes				
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded välja arvatud ettemaksed (lisad 3.1, 13 ja 15)	194,9	-	-	194,9
Tuletisinstrumendid (lisad 3.1, 3.3, 14 ja 15)	-	20,3	35,1	55,4
Raha ja raha ekvivalendid (lisad 3.1, 3.2, 15 ja 17)	166,9	-	-	166,9
Kokku finantsvarade kirjed finantsseisundi aruandes	361,8	20,3	35,1	417,2
Seisuga 31. detsember 2019				
Finantsvarade kirjed finantsseisundi aruandes				
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded välja arvatud ettemaksed (lisad 3.1, 13 ja 15)	194,4	-	-	194,4
Tuletisinstrumendid (lisad 3.1, 3.3, 14 ja 15)	-	13,6	0,7	14,3
Raha ja raha ekvivalendid (lisad 3.1, 3.2, 15 ja 17)	34,6	-	-	34,6
Kokku finantsvarade kirjed finantsseisundi aruandes	229,0	13,6	0,7	243,3

miljonites eurodes	Korrigeeritud soetusmaksumuses kajastatavad kohustused	Finantskohustused õiglases väärtuses muutusega läbi kasumiaruande	Tuletisinstrumendid, mille suhtes rakendatakse riskimaandamisarvestust	Kokku
Seisuga 31. detsember 2020				
Finantskohustuste kirjed finantsseisundi aruandes				
Võlakohustused (lisad 3.1, 3.2 ja 21)	1 014,4	-	-	1 014,4
Võlad hankijatele ja muud võlad (lisad 3.1 ja 22)	189,1	-	-	189,1
Tuletisinstrumendid (lisad 3.1, 3.3 ja 14)	-	12,9	1,8	14,7
Kokku finantskohustuste kirjed finantsseisundi aruandes	1 203,5	12,9	1,8	1 218,2
Seisuga 31. detsember 2019				
Finantskohustuste kirjed finantsseisundi aruandes				
Võlakohustused (lisad 3.1, 3.2 ja 21)	1 135,8	-	-	1 135,8
Võlad hankijatele ja muud võlad (lisad 3.1 ja 22)	99,5	-	-	99,5
Tuletisinstrumendid (lisad 3.1, 3.3 ja 14)	-	23,7	6,5	30,2
Kokku finantskohustuste kirjed finantsseisundi aruandes	1 235,3	23,7	6,5	1 265,5

13. Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded

miljonites eurodes	31. DETSEMBER	
	2020	2019
Lühiajalised nõuded ostjate vastu ja muud nõuded		
Nõuded ostjate vastu		
Ostjatelt laekumata arved	137,6	137,1
Oodatavad krediitkahjumid	-1,6	-2,5
Kokku nõuded ostjate vastu	136,0	134,6
Viitlaekumised		
Muud viitlaekumised	2,4	3,5
Kokku viitlaekumised	2,4	3,5
Ettemaksed	12,5	7,1
Nõuded sidusettevõtjatele (lisa 7)	0,0	0,1
Piiratud kasutusega raha	55,1	52,3
Muud nõuded	0,2	2,2
Kokku lühiajalised nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	206,1	199,7
Pikaajalised nõuded		
Laenunõuded sidusettevõtjatele (lisa 7)	10,8	11,7
Oodatavad krediitkahjumid laenunõutest sidusettevõtjatelt (lisa 7)	-10,7	-11,7
Muud pikaajalised nõuded	1,2	1,8
Kokku pikaajalised nõuded	1,3	1,8
Kokku nõuded ostjate vastu ja muud nõuded (lisad 3.1 ja 12)	207,4	201,5

Sidusettevõttele Enefit Jordan B.V. kontsern antud laen põhineb 2011. aastal sõlmitud lepingul. Laen on välja antud USA dollarites, selle intressimäär on 15% aastas ja tagasimaksmise tähtaeg on määratu. Kontsern ei ole laenult intressitulu kajastanud, kuna selle laekuvus pole kindel. Vt ka lisa 9.

Piiratud kasutusega rahana kajastatakse rahalisi vahendeid, mida hoitakse tehingute tagatisena erinevate finantspartnerite kontodel.

Nõuete ja ettemaksete õiglased väärtused ei erine oluliselt nende bilansilisest maksumusest. Nõuete laekumine ja ettemaksete eest saadavate teenuste ja kaupade laekumine ei ole tagatistega kaetud. Valdav osa kontserni nõuetest ja ettemaksetest on eurodes. Info nõuete krediitkvaliteedi kohta on avalikustatud lisa 15.

Ostjatelt laekumata arvete analüüs

miljonites eurodes	31. DETSEMBER	
	2020	2019
Ostjatelt laekumata arved, mille maksetähtaeg ei ole saabunud (lisa 15)	127,8	124,1
Ostjatelt laekumata arved, mille maksetähtaeg on saabunud, aga mida ei ole hinnatud ebatõenäoliselt laekuvateks		
maksetähtajast möödunud 1–30 päeva	5,6	7,0
maksetähtajast möödunud 31–60 päeva	1,0	0,8
maksetähtajast möödunud 61–90 päeva	0,4	1,1
Kokku ostjatelt laekumata arved, mille maksetähtaeg on saabunud, aga mida ei ole hinnatud ebatõenäoliselt laekuvateks	7,0	8,9
Ostjatelt laekumata arved, mis on osaliselt alla hinnatud		
maksetähtajast möödunud 3–6 kuud	0,7	0,7
maksetähtajast möödunud üle 6 kuu	2,1	3,4
Kokku ostjatelt laekumata arved, mille maksetähtajast on möödunud üle 3 kuu	2,8	4,1
Kokku ostjatelt laekumata arved	137,6	137,1

Oodatava krediidikahjumi mõõtmiseks rühmitatakse nõuded ostjatele lähtudes aegumise perioodist. Oodatavad krediidikahjumi määrad põhinevad viimase 36 kuu kuni 31. detsember 2020 või vastavalt kuni 31. detsember 2019 maksedistsipliinil ning vastavatel perioodidel esinenud ajaloolistel krediidikahjumitel. Ajaloolised kahjumid on korri-geeritud eesmärgiga kajastada jooksvat ning tuleviku informatsiooni, mis puudutab makromajanduslikke faktoreid ning ostjate võimet nõuete maksmiseks. Kontsern on hinnanud, et SKP ja töötuse määr riikides, kus toimub selle kaupade ja teenuste müük, on kõige relevantsemad näitajad ning korrigeerib vastavalt ajaloolisi kahjumäärasid, lähtudes nende näitajate oodatavast muutusest.

Nõuete krediidikvaliteeti on juhtkond hinnanud kõrgeks ja see on kooskõlas ajalooliste suundumustega (2020: 1,5 miljonit eurot, 2019: 0,5 miljonit eurot, 2018: 0,2 miljonit eurot, 2017: 0,4 miljonit eurot, 2016: 0,6 eurot miljon).

Ülevalpool kirjeldatud põhimõtete alusel oli nõuete allahindlus 31. detsembri 2020 ja 31. detsembri 2019 seisuga ebaoluline. Kontsern on hinnanud ostjatelt laekumata arvete oodatavate krediidikahjumite määrasid aegumata ja kuni 90 maksetähtaega ületanud nõuete osas ning hinnanud nende mõju ebaoluliseks.

Kuigi raha ja raha ekvivalendid kuuluvad samuti IFRS 9 oodatava krediidikahjumi mudeli alla, siis tuvastatud väärtuse langus oli ebaoluline 31. detsembri 2020 ja 31. detsembri 2019 seisuga.

Kontserni arvestuspõhimõtete kohaselt hinnatakse reeglina nõuded, mille maksetähtajast on möödunud üle 90 päeva, alla täies ulatuses. Üle 90 päeva maksetähtaega ületavate nõuete allahindluse kogusummat korrigeeritakse tuginedes varasemale kogemusele selle kohta, kui palju ebatõenäoliselt laekuvaks hinnatud nõuetest hilisemal perioodil laekub

ning kui palju nõuetest, mille maksetähtajast polnud aruandeperioodi lõpu seisuga möödunud üle 90 päeva, jääb hilisemal perioodil laekumata. Samuti võetakse nõuete hindamisel arvesse muid individuaalseid ja era-korralisi mõjusid nagu globaalne majandusolukorra halvenemine.

Nõuded sidusettevõtjatele hinnatakse ja analüüsitakse ülejäänud nõuetest eraldi, lähtudes nende laekumise tõenäosusest.

Muutused oodatavates krediidikahjumites nõuetes ostjate vastu

miljonites eurodes	31. DETSEMBER	
	2020	2019
Oodatavad krediidikahjumid perioodi algul	-2,5	-1,6
Aruandeperioodil ebatõenäoliselt laekuvateks loetud ja laekunud ebatõenäolised arved	-0,6	-1,4
Lootusetuks tunnistatud arved	1,5	0,5
Oodatavad krediidikahjumid perioodi lõpul	-1,6	-2,5

Ülejäänud nõuete liigid allahinnatud varasid ei sisalda.

14. Tuletisinstrumendid

miljonites eurodes	31. DETSEMBER 2020		31. DETSEMBER 2019	
	Varad	Kohustused	Varad	Kohustused
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud – rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	7,3	0,3	0,6	0,2
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud – kauplemisderivatiivid	11,8	2,0	0,2	8,0
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute ostu ja müügi futuurlepingud – kauplemisderivatiivid	-	-	0,1	0,2
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud – rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	2,4	-	-	-
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud – kauplemisderivatiivid	8,4	8,2	11,0	13,5
Vedelkütuste müügi swap-, ja forwardlepingud – rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	25,4	1,5	0,1	6,3
Vedelkütuste müügi swap- ja forwardlepingud – kauplemisderivatiivid	0,1	2,2	2,2	2,0
Muud derivatiivid	-	0,5	-	-
Kokku tuletisinstrumendid (lisad 3.1, 3.3, 12, 15 ja 20)	55,4	14,7	14,3	30,2
sealhulgas pikaajaline osa:				
Elektrienergia ostu ja müügi forward ja futuurlepingud – rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	1,0	0,1	0,1	-
Elektrienergia ostu ja müügi forwardlepingud – kauplemisderivatiivid	10,9	0,3	-	0,4
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute ostu ja müügi futuurlepingud – kauplemisderivatiivid	-	-	0,1	0,2
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud - rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	0,1	0,1	4,0	4,2
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud - kauplemisderivatiivid	2,5	2,6	-	-
Vedelkütuste müügi swap-, ja forwardlepingud – rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	9,1	0,8	-	-
Vedelkütuste müügi swap-, ja forwardlepingud – kauplemisderivatiivid	0,1	0,5	0,1	1,3
Kokku pikaajaline osa	23,7	4,4	4,3	6,1
Kokku lühiajaline osa	31,7	10,3	10,0	24,1

15. Finantsvarade krediitkvaliteet

Finantsvarade, mille maksetähtaega pole ületatud ja mida pole alla hinnatud, krediitkvaliteedi hinnangu aluseks on reitinguagentuuride poolt antud krediitireitingud või nende puudumisel klientide ja muude lepingu-partnerite varasem krediitkäitumine.

miljonites eurodes	31. DETSEMBER	
	2020	2019
Nõuded ostjate vastu		
Nõuded uute klientide vastu (arveldatud alla 6 kuu)	20,6	14,2
Nõuded olemasolevate klientide vastu (arveldatud 6 kuud või rohkem), kes viimase 6 kuu jooksul ei ole maksetähtaega ületanud	62,0	60,6
Nõuded olemasolevate klientide vastu (arveldatud 6 kuud või rohkem), kes on viimase 6 kuu jooksul maksetähtaega ületanud	55,0	49,2
Nõuded klientide vastu, kellega on arveldatud rohkem kui 6 kuud, kuid kellega ei ole viimase kuue kuu jooksul arveldatud	0,0	0,1
Kokku nõuded ostjate vastu (lisa 13)	137,6	124,1

miljonites eurodes	31. DETSEMBER	
	2020	2019
Arvelduskontod ja lühiajalised hoised pankades		
Pankades, mis omavad Moody's krediitireitingut Aa3	97,0	0,2
Pankades, mis omavad Moody's krediitireitingut Aa2	63,2	29,7
Pankades, mis omavad Moody's krediitireitingut A2	5,5	2,0
Pankades, mis omavad Moody's krediitireitingut A3	1,2	2,7
Pankades, mis omavad Moody's krediitireitingut Baa1	0,0	-
Kokku arvelduskontod ja lühiajalised hoised pankades (lisa 3.1, 3.2, 12 ja 17)	166,9	34,6
Muud nõuded ja viitlaekumised		
Muud nõuded, mis omavad Moody's krediitireitingut Aa2	13,0	18,8
Muud nõuded läbi Nasdaq OMX kliiringsüsteemi	42,8	24,9
Nõuded ilma sõltumatu osapoolte krediitireitinguta	3,1	16,2
Kokku muud nõuded (lisa 13)	58,9	59,9
Tuletisinstrumendid		
Positiivse väärtusega tuletisinstrumendid, mis omavad Moody's krediitireitingut Aa3	5,3	1,8
Positiivse väärtusega tuletisinstrumendid, mis omavad Moody's krediitireitingut Aa2	-	0,1
Positiivse väärtusega tuletisinstrumendid, mis omavad Moody's krediitireitingut A1	6,8	0,5
Positiivse väärtusega tuletisinstrumendid, mis omavad Moody's krediitireitingut A3	-	9,9
Positiivse väärtusega tuletisinstrumendid, mis omavad Moody's krediitireitingut Baa2	7,8	0,4
Positiivse väärtusega tuletisinstrumendid, mis omavad Moody's krediitireitingut Baa1	17,6	-
Positiivse väärtusega tuletisinstrumendid läbi Nasdaq OMX kliiringsüsteemi	-	0,5
Positiivse väärtusega tuletisinstrumendid ilma sõltumatu osapoolte krediitireitinguta	17,9	1,1
Kokku tuletisinstrumendid (lisa 3.1, 3.3, 12 ja 14)	55,4	14,3

Nasdaq OMXi näol on tegemist riiklikule finantsregulatsioonile allutatud clearing house'iga, kelle puhul rakendatakse mitmekülgseid riskijuhtimise meetmeid, millest kõige olulisem on see, et clearing house liikmetelt nõutakse tagatise nende kohustuste katteks. Samuti kehtivad clearing house'idele nõuded minimaalse omakapitali osas, mille baasil krediidirisk on hinnatud.

Raha ja raha ekvivalendid ning muud nõuded kuuluvad IFRS 9 tulenevast väärtuse languse hindamise nõuete alla. Väärtuse langusest tingitud mõju oli kontserni jaoks ebaoluline.

Juhatuse hinnangul ei esine muude nõuete ja viitlaekumiste puhul, mille osas puudub sõltumatu osapoole krediidireiting, olulist krediidiriski, kuna ei ole ilmnenu asjaolusid, mis viitaks nõuete väärtuse langusele.

Positiivse väärtusega tuletisinstrumendid ilma sõltumatu osapoole krediidireitinguta on kokku 17,9 mln eurot. Enamus vastaspoole riskile avatud summast on maandatud läbi saadud pangagarantii ja vahendaja garantii.

16. Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud ja päritolusertifikaadid

miljonites eurodes	31 DETSEMBER	
	2020	2019
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud aruandeperioodi algul	71,9	123,3
Soetatud	97,0	83,9
Müüdüd	-24,2	-47,9
Tagastatud riigile kasvuhoonegaaside emissiooni katteks (lisa 24)	-69,2	-87,4
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud aruandeperioodi lõpul	75,5	71,9
Päritolusertifikaadid aruandeperioodi algul	4,1	3,1
Soetatud	8,2	3,6
Müüdüd	-0,0	-0,3
Loovutatud	-2,1	-2,4
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	-0,4	0,1
Päritolusertifikaadid aruandeperioodi lõpul	9,8	4,1
Kokku kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud ja päritolusertifikaadid aruandeperioodi lõpul	85,3	76,1

Ostetud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute väärtus on kajastatud immateriaalse käibevarana. 2020. majandusaastal soetati 3 991 493 tonni (2019: 4 446 000 tonni) kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid ning müüdi 1 920 000 tonni (2019: 3 897 033 tonni) kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid. 2020. majandusaastal tagastati riigile 5 834 907 tonni (2019: 11 294 984 tonni) kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid. Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikuid müüakse juhul, kui elektri ja vedelkütuste turuhindade muutusest põhjustatud tootmismahu vähenemise tõttu tekib nende märkimisväärne ülejääk. Päritolusertifikaatide valuutakursside erinevused tulenevad kontserni Poola tütarettevõttest.

17. Raha ja raha ekvivalendid

miljonites eurodes	31. DETSEMBER	
	2020	2019
Arvelduskontod pankades	166,9	32,8
Lühiajalised hoiused	-	1,8
Kokku raha ja raha ekvivalendid (lisad 3.1, 3.2, 12 ja 15)	166,9	34,6

Raha ja raha ekvivalentide jaotus valuutade järgi

miljonites eurodes	31. DETSEMBER	
	2020	2019
Euro	149,6	27,4
Poola zlott	11,7	3,1
USA dollar	4,2	2,8
Rootsi kroon	1,4	1,3
Kokku raha ja raha ekvivalendid (lisad 3.1, 3.2, 12 ja 15)	166,9	34,6

18. Aktsiakapital, kohustuslik reservkapital ja jaotamata kasum

Seisuga 31. detsember 2020 oli Eesti Energia ASil registreeritud 746 645 750 aktsiat (31. detsember 2019: 621 645 750 aktsiat). Aktsia nimiväärtus on 1 euro. Kõik seltsi aktsiad kuuluvad Eesti Vabariigile. Nende valitsejaks ja aktsionäri õiguste teostajaks on Rahandusministeerium, mida esindab seltsi aktsionäride üldkoosolekul rahandusminister. Eesti Energia ASi põhikirjas fikseeritud miinimumaktsiakapital on 250,0 mln eurot ja maksimumkapital 1000,0 mln eurot.

1. aprillil 2020 tegi Eesti Vabariigi Valitsus omakapitali sissemakse summas 125 mln eurot. Sissemaksuga suurenes aktsiakapital 746,6 mln euroni (varem 621,6 mln eurot). Aktsia hind oli 1 eurot aktsia kohta ning uute aktsiate arv 125 mln aktsiat. Äriregistri kanne tehti 3. aprillil 2020.

Seisuga 31. detsember 2020 moodustas kontserni kohustuslik reservkapital 62,1 mln eurot (31. detsember 2019: 62,1 mln eurot).

Seisuga 31. detsember 2020 oli kontserni vaba omakapital 898,4 mln eurot (31. detsember 2019: 879,1 mln eurot). Kasumi jaotamisel aktsionäridele tuleb maksta tulumaksu 14/86 netosummast dividendile, mis ulatub kuni kolme eelneva majandusaasta keskmise jaotamata kasumi väljamaksmiseni. Ülejäänud dividendid tuleb maksustada maksumääraga 20/80 netosummast.

Kogu jaotamata kasumi jaotamisel dividendideks tuleks maksta 178,0 mln eurot (31. detsember 2019: 174,4 mln eurot) tulumaksu. Netodividendina oleks võimalik välja maksta 720,4 mln eurot (31. detsember 2019: 704,7 mln eurot).

Järgnevas tabelis on esitatud vaba omakapitali, võimaliku dividendi-summa ja sellega kaasneva dividendi tulumaksu arvutuse alus:

miljonites eurodes	31. DETSEMBER	
	2020	2019
Jaotamata kasum	898,4	879,1
Vaba omakapital	898,4	879,1
Tulumaks kogu vaba omakapitali väljamaksmisel	178,0	174,4
Võimalikud netodividendid	720,4	704,7

19. Dividend aktsia kohta

2020. aastal ei maksnud Eesti Energia dividende Eesti Vabariigile (2019 aastal maksti dividende 57 mln eurot, dividend aktsia kohta 0,09 eurot).

20. Muud reservid

miljonites eurodes	31. DETSEMBER	
	2020	2019
Muud reservid perioodi algul (lisa 3.1)	-22,2	0,8
<i>sh riskimaandamise reserv aruandeperioodi algul</i>	-32,5	-8,8
<i>sh realiseerimata kursivahede reserv aruandeperioodi algul</i>	10,3	9,6
Rahavoogude riskimaandamisinstrumentide õiglase väärtuse muutus	69,0	-5,5
<i>sh elektrienergia riskimaandamisinstrumendid</i>	37,6	9,5
<i>sh põlevkiviõli riskimaandamisinstrumendid</i>	29,0	-15,0
<i>sh gaasi riskimaandamisinstrumendid</i>	2,4	-
Kajastatud müügitulu suurendamisena	-2,3	-18,2
<i>sh kajastatud elektrienergia müügitulu suurendamisena</i>	-23,3	8,0
<i>sh kajastatud põlevkiviõli müügitulu suurendamisena</i>	21,0	-26,2
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	-4,3	0,7
Muud reservid perioodi lõpul (lisa 3.1)	40,2	-22,2
<i>sh riskimaandamise reserv perioodi lõpul</i>	34,2	-32,5
<i>sh realiseerimata kursivahede reserv aruandeperioodi lõpul</i>	6,0	10,3

21. Võlakohustused

Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses

miljonites eurodes	Lühiajalised võlakohustused			Pikaajalised võlakohustused				Kokku
	Panga-laenu	Emiteeritud võlakirjad	Liisingu-kohustused	Panga-laenu	Emiteeritud võlakirjad	Liisingu-kohustused	Muud laenu	
Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 31.12.2018 (lisad 3.1, 3.2 ja 12)	131,6	-	11,1	403,9	562,7	0,2	-	1109,5
IFRS 16 rakendamine	-	-	0,2	-	-	2,7	-	2,9
Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 01.01.2019	131,6	-	11,3	403,9	562,7	2,9	-	1112,4
2019. aastal toimunud liikumised								
Laenukulude amortisatsioon	-	-	-	4,1	8,7	-	-	12,8
Lisandunud võlakohustus	267,1	-	-	222,9	-	-	-	490,0
Võlakohustuse tagasimaksmine	-348,8	-	-11,2	-119,4	-	-	-	-479,4
Ümberklassifitseerimised	55,2	106,3	0,2	-55,2	-106,3	-0,2	-	-
Kokku 2019. aastal toimunud liikumised	-26,5	106,3	-11,0	52,4	-97,6	-0,2	-	23,4
Võlakohustused seisuga 31.12.2019								
Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 31.12.2019 (lisad 3.1, 3.2 ja 12)	105,1	106,3	0,3	456,3	465,1	2,7	-	1135,8
2020. aastal toimunud liikumised								
Laenukulude amortisatsioon	-	-	-	-0,1	9,1	-0,5	-	8,5
Lisandunud võlakohustus	220,7	-	-	8,3	-	-	-	229,0
Võlakohustuse tagasimaksmine	-255,4	-	-0,3	-	-	-	-	-255,7
Ümberklassifitseerimised	235,1	-	0,2	-235,1	-	-0,2	-	-
Võlakirjade lunastamine	-	-106,3	-	-	-	-	-	-106,3
Muud liikumised	-	-	-	-	-	-	3,0	3,0
Kokku 2020. aastal toimunud liikumised	200,4	-106,3	-0,1	-226,9	9,1	-0,7	3,0	-121,4
Võlakohustused seisuga 31.12.2020								
Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 31.12.2020 (lisad 3.1, 3.2 ja 12)	305,5	-	0,2	229,4	474,3	2,0	3,0	1014,4

2019. aasta I kvartalis viis kontsern lõpule Nelja Energia AS-i omandamisega kaasa tulnud pangalaenude ja kapitalirendikohustuste refinantseerimise, milleks kasutati 2018. aasta detsembris Enefit Greeni poolt sõlmitud laenulepinguid SEB Pank AS-ga (200,0 mln eurot) ja Swedbank AS-ga (60,0 mln eurot) kogumahuks 260 mln eurot. Refinantseerimistehingute tulemusena maksime tagasi Nelja Energia laene summas 153,1 mln eurot ja kapitalirendikohustusi summas 11,0 mln eurot ning võtsime välja uusi Enefit Greeni laene summas 260,0 mln eurot, millest maksime aasta jooksul tagasi vastavalt lepingutes ettenähtud tagasimakse graafikutele 37,1 mln eurot.

Lisaks maksime tagasi korraliselt laene EIB'le summas 18,0 mln eurot ning OP Corporate Bank laenu summas 80,0 mln eurot. 31. detsember 2019 seisuga oli Eesti Energia kontserni kasutuses SEB likviidsuslaenu summas 50,0 mln eurot, mis on kajastatud lühiajaliste kohustuste all.

2020. aastal kasutas kontsern rahavoogude juhtimiseks likviidsuslaene ja tegi likviidsuslaenude tagasimakseid. Peale selle tegi kontsern 2020. aastal EIB-le graafikujärgseid laenu tagasimakseid summas 18,0 mln eurot ning lunastas võlakirju summas 106,3 mln eurot. Enefit Green AS tegi 2020. aastal graafikujärgseid laenu tagasimakseid summas 37,5 mln eurot. Seisuga 31. detsember 2020 oli kontsern võtnud kasutusse Swedbankilt saadud likviidsuslaenu summas 70,0 mln eurot, mis on kajastatud lühiajalise kohustusena. 2020. aastal sõlmis Enefit Green AS pikaajalise laenulepingu Euroopa Rekonstruktsiooni- ja Arengupangaga (EBRD) summas 40 mln Poola zloti (9,0 mln eurot), mis maksti täielikult välja. Tolpanvaara projekti omandamisega seotud võlakohustus, mis tuleb vastavalt Metsähallituse ja Enefit Green ASi vahel sõlmitud kokkuleppele tasuda 2024. aastal, on kajastatud muude laenude all summas 3,0 mln eurot.

Võlakirjade, pangalaenude ja liisingukohustuste õiglase väärtus

miljonites eurodes	31. DETSEMBER	
	2020	2019
Võlakirjade nominaalväärtus (lisa 3.1)	500,0	606,3
Võlakirjade turuväärtus noteeritud müügihinna alusel (lisa 3.3)	528,3	642,1
Fikseeritud intressimääraga pangalaenude nominaalväärtus (lisa 3.1)	120,8	138,8
Fikseeritud intressimääraga pangalaenude õiglase väärtus (lisa 3.3)	123,7	142,0
Ujuva intressimääraga pangalaenude ja liisingukohustused nominaalväärtus (lisa 3.1)	416,3	425,8
Ujuva intressimääraga pangalaenude ja liisingukohustused õiglase väärtus (lisa 3.3)	416,3	425,8

Võlakirjad on nomineeritud eurodes ning noteeritud Londoni börsil. Võlakirjade turuväärtuse leidmisel on kasutatud õiglase väärtuse hierarhia tasemele 1 vastavaid sisendeid.

Juhtkonna hinnangul ei erine ujuva intressimääraga laenude õiglase väärtus võrreldava perioodi lõpu seisuga nende bilansilisest väärtusest, kuna riskimarginaalid ei ole muutunud. Fikseeritud intressimääraga pangalaenude õiglased väärtused leiti kasutades diskonteeritud rahavoogude meetodit diskontomääradega vahemikus 0,369%–0,577% (2019: 0,374%–0,668%), mis on tasemele 2 vastavad sisendid õiglase väärtuse hierarhias. Diskontomäärad arvutatakse interpoleeritud intressimäärade swap'ide alusel, võttes arvesse ajaperioodi laenude tagasimakseteni. Swap intressimäärade tuginevad SEB poolt avalikustatud euro midswap määradele.

Pikaajalised pangalaenud nominaalväärtuses tagasimaksetähtaja järgi

miljonites eurodes	31. DETSEMBER	
	2020	2019
< 1 aasta	305,5	105,1
1–5 aastat	212,6	431,8
> 5 aasta	16,8	24,7
Kokku	534,9	561,6

Laenud on nomineeritud eurodes ja Poola zlottides (31. detsember 2019 seisuga olid kõik laenud eurodes). Seisuga 31. detsember 2020 olid laenude intressimäärad vahemikus 0,2%–3,1% (31. detsember 2019: 0,2–3,1%).

Laenude kaalutud keskmine intressimäär oli seisuga 31. detsember 2020 1,17% (31. detsember 2019: 1,14%).

Seisuga 31. detsember 2020 oli kontserni võlakirjade kogumaht nominaalväärtuses 500,0 mln eurot, tähtajaga 2023 (31. detsember 2019: 606,3 mln eurot millest 106,3 mln euro väärtuses võlakirjade lunastustähtaeg 2020. aastal ning 500,0 mln eurot lunastustähtajaga 2023).

Seisuga 31. detsember 2020 oli kontsernil välja võtmata laenusid 520,0 mln euro eest (31. detsember 2019: 425,0 mln eurot).

Võlakohustused intressimäärade fikseerimise perioodi järgi

miljonites eurodes	31. DETSEMBER	
	2020	2019
< 1 aasta	454,1	546,9
1–5 aastat	54,3,6	563,7
> 5 aasta	16,6	25,2
Kokku (lisad 3.1, 3.2 ja 12)	1 014,4	1 135,8

Varasem periood kuni järgmise intressimäära ümberhindamiseni või tagasimaksetähtajani.

Võlakohustuste kaalutud keskmised efektiivsed intressimäärad

miljonites eurodes	31. DETSEMBER	
	2020	2019
Pangalaenud	1,1%	1,2%
Võlakirjad	2,4%	4,5%
Liisingukohustused	2,4%	2,4%

22. Võlad hankijatele ja muud võlad

miljonites eurodes	31. DETSEMBER	
	2020	2019
Finantskohustused võlgades hankijatele ja muudes võlgades		
Võlad hankijatele	79,7	84,2
Viitvõlad	6,2	6,9
Võlad seotud osapooltele (lisa 7)	0,8	2,0
Muud võlad	102,4	6,4
Kokku finantskohustused võlgades hankijatele ja muudes võlgades (lisa 3.1 ja 12)	189,1	99,5
Võlad töötajatele (lisa 3.1)	19,0	19,6
Maksuvõlad (lisa 3.1)	26,4	27,6
Ettemaksed	1,7	1,3
Kokku võlad hankijatele ja muud võlad	236,2	148,0
<i>sh lühiajalised võlad hankijatele ja muud võlad</i>	235,9	147,5
<i>sh pikaajalised muud võlad</i>	0,3	0,5

Võlad hankijatele saldo sisaldab seisuga 31. detsember 2020 võlgnevust põhivara eest summas 25,2 mln eurot (31. detsember 2019: 24,8 mln eurot).

Muude võlgade suurenemine 99,2 mln eurot tuleneb CO₂ heitme-kvootidega seotud võlakohustustest, mis kuuluvad arveldamisele 2021. aasta aprillis.

23. Lepingulised kohustused ja sihtfinantseerimine

Liitumis- ja muud teenustasud

miljonites eurodes	31. DETSEMBER	
	2020	2019
Lepingulised kohustused liitumis- ja muudelt teenustasudelt perioodi algul	223,6	207,6
Laekunud liitumis- ja muud teenustasud	27,6	22,3
Liitumistasu katteks üle antud varade maksumus	6,5	2,8
Tuludena kajastatud liitumis- ja muud teenustasud (lisa 32)	-9,6	-9,1
Lepingulised kohustused liitumis- ja muudelt teenustasudelt perioodi lõpul	248,1	223,6

Ülejäänud lepingulised kohustused summas 13,2 mln eurot (31.12.2019 11,1 mln eurot) moodustasid sihtfinantseerimise kohustused.

Lepingulised kohustused hõlmavad sihtfinantseeringuid seoses järgmiste kontserni projektidega:

- Narva tuulepark,
- Paide elektrijaam,
- biomassil töötava koostootmisjaama ehitus Lätis,
- Narva linna kaugkütte magistraalitorustiku rekonstrueerimine,
- täiendatud võrguseadmete kaughalduse platvorm (AREP-platvorm),
- põhivõrguettevõtja, jaotusvõrguettevõtja ja tarbija vahelise liidese väljatöötamine, et osutada innovatiivseid võrguteenuseid energia-süsteemi tõhususe suurendamiseks,
- kasutajakesksed elektriautode linnapiirkonna ja kauglaadimislahendused,
- Eesti Energia õlitööstuse territooriumi ümbruse õhukvaliteedi seire tellimine.

Selleks, et sihtfinantseerimist tagasi ei nõutaks, peab kontsern täitma teatavaid kohustusi: säilitama projektdokumente, nõudmisel esitama projektidega seotud aruandeid ning mõne projekti puhul täitma teatavaid tehnilisi tingimusi.

24. Eraldised

miljonites eurodes	Algsaldo 31. detsember 2019	Moodustamine ja ümberhindamine (lisa 5)	Arvestatud intressikulu (lisa 30)	Kasutamine	Lõppsaldo 31. detsember 2020	
					Lühiajaline eraldis	Pikaajaline eraldis
Keskkonnakaitselised eraldised (lisa 27)	22,3	-1,6	0,5	-0,9	2,7	17,6
Mäetööde lõpetamise eraldised (lisa 27)	0,7	-0,7	-	-	-	-
Töötajatega seotud eraldised (lisa 28)	6,4	0,9	0,1	-1,2	1,5	4,7
Varade demonteerimise kulude eraldis	5,4	-	0,3	-	-	5,7
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis (lisad 16 ja 27)	69,2	76,2	-	-69,2	76,2	-
Eraldis kahjulike lepingute suhtes	0,2	-	-	-0,1	0,1	-
Lepingust tulenevate kohustuste eraldis	0,1	0,1	-	-	0,2	-
Taastuenergia sertifikaatide eraldis	1,2	1,5	-	-0,9	1,8	-
Muu eraldis	-	28,0	-	-	28,0	-
Kokku eraldised (lisa 4, 5)	105,6	104,4	0,9	-72,3	110,5	28,1

miljonites eurodes	Algsaldo 31. detsember 2018	Moodustamine ja ümberhindamine (lisa 5)	Arvestatud intressikulu (lisa 30)	Kasutamine	Lõppsaldo 31. detsember 2019	
					Lühiajaline eraldis	Pikaajaline eraldis
Keskkonnakaitselised eraldised (lisa 27)	25,2	-2,3	0,7	-1,3	3,2	19,1
Mäetööde lõpetamise eraldised (lisa 27)	0,7	-	-	-	-	0,7
Töötajatega seotud eraldised (lisa 28)	6,7	1,5	0,1	-1,9	1,8	4,6
Varade demonteerimise kulude eraldis	5,1	-	0,3	-	-	5,4
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis (lisad 16 ja 27)	87,6	69,0	-	-87,4	69,2	-
Eraldis kahjulike lepingute suhtes	0,2	-	-	-	0,2	-
Lepingust tulenevate kohustuste eraldis	-	0,1	-	-	0,1	-
Taastuenergia sertifikaatide eraldis	0,8	2,8	-	-2,4	1,2	-
Kokku eraldised (lisa 4, 5)	126,3	71,1	1,1	-93,0	75,7	29,9

Muu eraldis on seotud aktiivse vahekontumenetluse raames saadud pangagarantiiga. Seda on kajastatud eraldisena vahekohtu lõpliku otsuse osas valitseva ebakindluse tõttu. Vt lisateavet lisast 33.

Eraldiste moodustamise ja ümberhindamise kuludest 2020. majandusaastal tulenes 1,6 mln eurot (2019: 2,3 mln eurot) diskontomäärade muutusest.

Keskkonnakaitselised ja mäetööde lõpetamise eraldised on moodustatud:

- kaevandatud maa-alade rekultiveerimiseks;
- pinnase puhastamiseks;
- kaevandamise tegevuse tagajärjel rikutud veevarustuse taastamiseks;
- lõhketöödega ehitistele tekitatud kahjude väljaselgitamiseks ja kompenseerimiseks;
- jäätmeväljade sulgemiseks ja üleliigse vee neutraliseerimiseks;
- suletud tuhaväljade järelhooldustööde tegemiseks;
- tööstusjäätmete prügila sulgemiseks;
- asbesti likvideerimiseks elektrijaamades;
- kaevandamisõiguse tasu maksmiseks;
- seadmete ja rajatiste demonteerimiseks ja kokku kogumiseks.

Pikaajalised keskkonnakaitselised eraldised realiseeruvad Enefit Poweri kaevandustes aastatel 2021–2044 ja Enefit Poweri elektrijaamades aastatel 2021–2058.

Töötajatega seotud eraldised on moodustatud:

- kollektiivlepingutes ning muudes kokkulepetes sätestatud toetuste maksmiseks;
- tervisekahjustuste hüvitamiseks;
- koondamishüvitiste maksmiseks;
- stipendiumite maksmiseks.

Pikaajalised töötajatega seotud eraldised realiseeruvad lepingutes sätestatud tähtaegade jooksul või töötajate järelejäänud eluea jooksul,

mille määramise aluseks on võetud Statistikaameti andmed prognoositavate eluigade kohta vastavalt vanusele. Kaevanduste ja karjäärade koondamishüvitiste eraldised moodustatakse siis, kui on välja kuulutatud kaevanduste ja karjäärade lõppsulgemisplaanid.

Varade demonteerimise kulude eraldis on moodustatud Enefit Power elektrijaamades renoveeritud 8. ja 11. ploki ning tööstusjäätmete prügila tulevase demonteerimisega seotud kulutuste katteks. Varade demonteerimise kulude nüüdisväärtus on arvestatud põhivara soetusmaksumusse. Varade demonteerimise kulude eraldised realiseeruvad aastatel 2034–2035.

Kasvuhoonegaaside emissioonikulu eraldis on moodustatud kontsernile kuuluvate või soojusenergia tootmise ja õlitööstuse jääkgaaside põletamise eest või elektritootmise moderniseerimiseks tasuta eraldatavate kasvuhoonegaaside ühikute keskmises hinnas. Aruandeperioodil ja võrreldaval perioodil on kontsernile tasuta eraldatud järgmised kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute kogused:

- a) aruandeperioodil ja võrreldaval perioodil elektritootmise moderniseerimiseks tehtud investeeringute eest tasuta saastekvoote ei eraldatud.
- b) Septembris 2018 tunnistas Euroopa Komisjon nõuetekohaseks Enefit Power AS-i taotluse tasuta CO₂ saastekvootide eraldamiseks õlitööstusele perioodi 2013–2020 eest E-140 ja E-280 seadmetele, millega toodetakse põlevkivist vedelkütust. Veebruaris 2020 laekus 544 743 tonni CO₂ saastekvooti 2020. aasta eest (2019. aastal laekus 555 536 tonni).
- c) Aruandeperioodil laekus soojusenergia tootmise ja õlitööstuse jääkgaaside põletamise eest tasuta saastekvoote kokku 389 704 tonni. Seal hulgas eraldati õlitööstuse jääkgaaside põletamise eest täiendav kogus tasuta saastekvoote 215 455 tonni perioodi 2017–2019 eest; 221 627 tonni tasuta saastekvoote eraldati soojusenergia tootmiseks Paide ja Narva elektrijaamades ning õlitööstuse jääkgaaside põletamise eest 2020. aastal, kuid antud summat vähendati 47 378 tonni võrra korrigeerides perioodil 2018–2019 eraldatud õlitööstuse jääk-

gaaside põletamiseks eraldatud kvoote. (2019. aastal laekus 163 507 tonni).

Tasuta saadud kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud võetakse arvesse eraldise arvutamisel perioodil, mille eest ühikud on eraldatud, sõltumata nende tegelikust ülekandmise ajast (lisa 33).

Pikaajaliste eraldiste loomisel on kasutatud diskontomääraga 0,24%–2,92% (2019: 0,09%–3,46%). Eraldiste diskonteerimisel kasutatakse diskontomäärade kõverat, mis võimaldab anda täpsema hinnangu erinevates ajahorisontides paiknevatele eraldistele.

25. Müügitulu

miljonites eurodes	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
	2020	2019
Tegevusvaldkondade lõikes		
Kaupade müük		
Põlevkiviõli müük	138,1	125,3
Pelleti müük	16,7	19,5
Põlevkivi müük	2,1	7,4
Muu kaupade müük	6,5	9,9
Kokku kaupade müük	163,4	162,1
Teenuste müük		
Elektrienergia müük	356,9	470,2
Võrguga seotud teenuste müük	218,2	221,2
Gaasienergia müük	43,9	23,7
Soojusenergia müük	20,7	24,5
Jäätmete käitlus ja edasimüük	14,8	12,5
Vara rent ja hooldus	1,0	1,3
Muude teenuste müük	14,8	10,3
Kokku teenuste müük	670,3	763,7
Kokku müügitulu (lisa 5)	833,7	925,8

26. Muud äritulud

miljonites eurodes	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
	2020	2019
Kasum tuletisinstrumentide ümberhindlusest	18,6	0,4
Taastuenergia toetus	33,3	30,6
Kasum kasvuhoonegaasi heitkoguse ühikute müügist	14,4	49,8
Kasum materiaalse põhivara müügist (lisa 32)	1,4	4,4
Saadud viivised, trahvid, hüvitised	4,1	3,2
Sihtfinantseerimine (lisa 32)	0,7	0,6
Kasum äri müügist (lisa 32)	0,7	-
Kasum valuutakursi muutusest	0,1	0,2
Muud äritulud	0,3	3,5
Kokku muud äritulud	73,6	92,7

27. Kaubad, toore, materjal ja teenused

miljonites eurodes	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
	2020	2019
Elektrienergia	188,5	206,7
Ülekandeteenused	73,7	77,4
Hooldus- ja remonditööd	39,1	46,8
Tehnoloogiline kütus	34,3	33,3
Materjalid ja varuosad	28,5	33,2
Kasvuhoonegaaside emissioonikulu (lisa 24)	76,2	69,0
Loodusvarade ressursimaks	9,1	20,8
Ostetud gaas edasimüügiks	33,9	19,7
Ostetud tööd ja teenused	16,8	11,5
Keskkonkaidelised saastemaksud	6,4	14,7
Mäetööde lõpetamise ja keskkonkaideliste eraldiste moodustamine ja ümberhindamine (lisa 24)	-2,6	-3,0
Muud kaubad, toore, materjal ja teenused	9,1	21,4
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	513,0	551,5

Loodusvarade ressursimaks on oluliselt vähenenud võrreldes eelmise perioodiga tulenevalt kaevemahtude vähenemisest.

28. Tööjõukulud

miljonites eurodes	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
	2020	2019
Töötajate arv		
Töötajate arv perioodi algul	5 300	5 763
Töötajate arv perioodi lõpul	4 387	5 020
Keskmine töötajate arv	4 555	5 300
miljonites eurodes	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
	2020	2019
Tööjõukulud		
Põhitasud, lisatasud, preemiad, puhkusetasud	107,8	120,3
<i>Keskmine töötasu kuus (eurodes)</i>	<i>1 972,2</i>	<i>1 891,5</i>
Muud tasud ja toetused töötajatele	3,9	5,7
Tööjõukuludelt arvestatud maksud	36,7	41,5
Töötajatega seotud eraldiste moodustamine ja ümberhindamine (lisa 24)	1,0	1,5
Kokku arvestatud tööjõukulud	149,4	169,0
sh arvestatud nõukogudele ja juhatustele		
Palgakulu, preemiad, lisatasud	3,1	3,1
Erisoodustused	0,1	0,1
Kokku arvestatud nõukogudele ja juhatustele	3,2	3,2
Kapitaliseeritud oma jõududega ehitatud materiaalse põhivara maksumusse	-12,8	-10,6
Kokku tööjõukulud	136,6	158,4

Tööjõukuludelt arvestatud maksud sisaldavad sotsiaalkindlustusmaksu summas 35,8 miljonit eurot (2019: 40,6 miljonit eurot) ja tööandja töötuskindlustusmaksuid summas 0,9 miljonit eurot (2019: 0,9 miljonit eurot). Kontsernil ei ole muid juriidilisi ega faktilisi kohustusi pensioni või muude sarnaste väljamaksete tegemiseks.

Emaettevõtja juhatuse liikmed valib emaettevõtja nõukogu. Juhatuse liikmed valitakse tähtajaliselt kuni 3 aastaks.

29. Muud tegevuskulud

miljonites eurodes	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
	2020	2019
Kahjum tuletisinstrumentide ümberhindlusest	8,9	15,1
Mitmesugused bürookulud	11,9	11,5
Rendikulud	5,0	5,2
Kindlustus	4,5	4,6
Hoonete ja rajatiste kulud	4,0	4,2
Konsultatsioonikulud	3,9	6,4
Maksud	3,4	5,9
Uurimis- ja arendustegevuse kulud	2,2	2,4
Kahjum tütarettevõtte müügist (lisa 32)	-	1,4
Muud tegevuskulud	5,0	6,0
Kokku muud tegevuskulud	48,8	62,7

Ülalolevas tabelis avalikustatud rendikulud on seotud muutuvate rendimaksetega, mis ei kuulu liisingukohustustena kajastatavate summade hulka summas 0,8 miljonit eurot (2019: 0,9 miljonit eurot), madala väärtusega rendilepingutega summas 2,4 miljonit eurot (2019: 2,3 miljonit eurot) ja lühiajalite rendilepingutega summas 1,8 miljonit eurot (2019: 2,0 miljonit eurot).

30. Neto finantskulud

miljonites eurodes	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
	2020	2019
Finantskulud		
Intressitulud	-	0,1
Kasum valuutakursi muutusest	0,4	-
Kokku finantskulud (lisa 32)	0,4	0,1
Finantskulud		
Intressikulud võlakohustustelt		
Intressikulud võlakohustustelt	-32,7	-34,3
Kapitaliseeritud laenukasutuse kulutused (lisa 6)	2,1	2,0
Kokku intressikulud võlakohustustelt (lisa 32)	-30,6	-32,3
Intressikulud eraldistelt (lisa 24)	-0,9	-1,1
Kokku intressikulud	-31,5	-33,4
Kahjum valuutakursi muutustest	-2,7	-0,1
Muud finantskulud	-0,2	-3,4
Kokku finantskulud	-34,4	-36,9
Neto finantskulud	-34,0	-36,8

31. Tulumaksukulu

Vastavalt kehtivale tulumaksuseadusele maksustatakse Eestis äriühinguid dividendide jaotamisel.

Alates 2019. aastast kohaldub regulaarselt makstavatele dividendidele madalam maksumäär 14% ehk 14/86 dividendide netosummast. Seega saab residendist äriühing dividendide tulumaksuga maksustamisel kohaldada madalamat maksumäära 14/86 ja tavamäära 20/80. Soodsamat maksumäära saab kasutada dividendimaksele, mis ulatub kuni kolme eelneva majandusaasta keskmise jaotamata kasumi väljamakseni, millelt äriühing on maksnud tulumaksu. Kolme eelneva majandusaasta keskmise dividendimakse arvestamisel on 2018.a. esimene arvesse võetav aasta. Maksustamisele ei kuulu jaotatavad dividendid, mida makstakse teistelt äriühingutelt saadavate dividendide arvel, tingimusel, et dividendide saajale kuulus dividendide maksmise ajal vähemalt 10% suurune osalus.

Keskmine tegelik tulumaksumäär

miljonites eurodes	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
	2020	2019 korrigeeritud
Dividendide netosumma	-	57,0
<i>sh dividendid, millele on rakendatud soodusmääraga tulumaks 14/86</i>	-	5,2
<i>dividendid, millele on rakendatud tulumaksumäär 20/80</i>	-	47,7
<i>maksuvabad dividendid</i>	-	4,1
Teoreetiline tulumaks antud tulumaksumääraga	-	12,8
Sidusettevõtjatel saadud dividendide mõju	-	-0,6
Tegelik tulumaks dividendidelt	-	12,2*
Keskmine efektiivne tulumaksumäär	-	18%
Tütarettevõtjate tulumaksukulu	-	1,5
Tulumaksukulu	-	1,5
Edasilükkunud tulumaksukulu (-tulu)	0,6	-1,9
<i>sh edasilükkunud tulumaksutulu</i>	-	-1,0
<i>edasilükkunud tulumaksukulu</i>	0,6	-0,9
Kokku tulumaksukulu	0,6	-0,4

* Dividendide tulumaksu kajastatakse tekkepõhiselt, mis tähendab, et 2019. aastal makstud dividendide tulumaks kajastati edasilükkunud tulumaksukohustusena seisuga 31. detsember 2018 ning seega 2018. majandusaasta kasumiaruandes.

Kontsernil on seisuga 31.12.2020 edasilükkunud tulumaksukohustus 12,6 mln eurot (31. detsember 2019: 12,2 mln eurot), millest 11,6 miljonit eurot (31. detsember 2019: 12,2 miljonit eurot) tuleneb 2018. aastal teostatud Nelja Energia AS äriühendusest, kus ostuanalüüsi käigus kajastati edasilükkunud tulumaksukohustus tulenevalt Leedus asuvate tuuleparkide õiglase väärtuse ning raamatupidamislikult kajastatud varade bilansiliste maksumuse vahest.

32. Äritegevusest saadud raha

miljonites eurodes	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
	2020	2019
Kasum enne maksustamist	19,9	35,0
Korrigeerimised		
Materiaalse põhivara kulum ja väärtuse langus (lisad 5 ja 6)	158,5	185,4
Immateriaalse põhivara amortisatsioon ja väärtuse langus (lisad 5 ja 8)	2,9	2,6
Liitumis- ja muudest teenustasudest tulenevad lepingulised kohustused (lisa 23)	-9,6	-9,1
Kasum materiaalse põhivara müügist (lisa 26)	-1,4	-4,4
Kahjum (-kasum) äri müügist (lisa 26)	-0,7	-
Kahjum (-kasum) tütarettevõtte müügist (lisa 29)	-	1,4
Põhivara soetamiseks saadud sihtfinantseerimise amortisatsioon (lisa 26)	-0,7	-0,6
Kasum (kahjum) kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse (lisa 9)	-1,7	0,1
Tasumata/laekumata kahjum tuletisinstrumentidelt	10,1	19,4
Kasum/kahjum muudest mitterahalistest tehingutest	-0,2	0,1
Intressikulu võlakohustustelt (lisa 30)	30,6	35,8
Intressi- ja muud finantstulud (lisa 30)	-	-0,7
Korrigeeritud kasum enne maksustamist	207,6	265,0
Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus		
Äritegevusega seotud nõuete muutus (lisa 13)	-1,4	-12,8
Varude muutus (lisa 11)	-6,3	-20,5
Muu äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	-16,8	30,4
Kokku äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	-24,5	-2,9
Äritegevusega seotud kohustuste netomuutus		
Eraldiste muutus (lisa 24)	32,9	-20,8
Võlgnevuse muutus hankijatele (lisa 22)	-4,8	-6,9
Muu äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	124,0	-22,8
Kokku äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	152,1	-50,5
Äritegevusest saadud raha	335,2	211,6

33. Bilansivälised varad ning tingimuslikud ja siduvad tulevikukohustused

(a) Bilansivälised varad

Põlevkivivarud

Kontserni ja tema sidusettevõtjate valduses olevate põlevkivivarude ülevaade on esitatud alltoodud tabelis. Eesti Vabariigi põlevkivivarud kajastavad riikliku maavaradebilansi kohaseid põlevkivivarusid. Rahvusvaheliste arendusprojektide põlevkivivarude kajastamisel on lähtutud rahvusvaheliste standardite nõuetest avalikustatud varudele ja varadele. Varude klassifitseerimine ja usaldusvääruse määramine on teostatud volitatud ekspertide poolt nii uurituse taseme kui majandusliku väljavaate osas. Sõltuvalt projekti arendusetapist on varude kajastamisel kohandatud ja arvesse võetud teadaolevaid tehnilisi, keskkonnakaitselisi ja sotsiaalmajanduslikke piiranguid.

miljonites eurodes	31. DETSEMBER	
	2020	2019
Eesti		
kõrge usaldusväärsus*	382	392
Jordaania (APCO***)		
kõrge usaldusväärsus*	924	924
prognoos**	295	295
Jordaania (JOSE)		
kõrge usaldusväärsus*	-	-
prognoos**	2 309	2 309
Ameerika Ühendriigid**		
kõrge usaldusväärsus**	3 500	3 500
usaldusväärne**	2 300	2 300
prognoos**	230	230

* Varu on osa uuritud geoloogilisest varust, mille määramisel on arvesse võetud teadaolevad tehnilised, keskkonnakaitse- ja sotsiaalmajanduslikud piirangud.

** Varu on geoloogilise uuringu tulemusel määratud kõrge majandusliku potentsiaaliga põlevkivi kogus maapöues, mille puhul pole arvesse võetud võimalikke kasutamist limiteerivaid piiranguid.

*** Eesti Energiale kuulub ettevõttes 10%-ne osalus.

Emissiooniõigused

Euroopa Liidu kasvuhooenergia saastekvootidega kauplemise süsteemi reguleeriva direktiivi (2003/87/EÜ) artikkel 10a kohaselt eraldatakse EL-is nn suure süsinikulekke ohuga sektori käitistele tasuta lubatud heitkoguste ühikuid. Muu hulgas eraldatakse tasuta heitkoguste ühikuid rafineerimissektorile (põlevkiviõlitootmine), kasuliku mõõdetud soojuse (sh kaugküte) tootmisele ja jääkgaaside elektriks põletamise eest. Nimetatud tegevusaladega on seotud ka Eesti Energia koosseisu kuuluvad käitised, millele 2021 aastal eraldatakse hinnanguliselt ca 790 000 tasuta heitkoguste ühikut. 2021 aastal eraldatavate ühikute täpne arv

selgub hiljemalt 2021 juuniks. Tasuta heitkoguste ühikute eraldamine peaks jätkuma 2021-2025 ja 2026-2030 perioodidel lähtudes käitiste iga-aastastest tootmistasemetest ja EL-i poolt kujundatava kliimapolitiika otsustest.

(b) Tingimuslikud kohustused

Poolleliolevad vaidlused

2011 aasta jaanuaris sõlmisid Enefit Energiatootmine AS (alates 1. oktoobrist 2020 Enefit Power AS) ning GE Power Estonia AS, GE Power Sp. z.o.o. ja GE Steam Systems S.A.S („GE“) lepingu Auvere elektrijaama rajamiseks. GE pidi tagama elektrijaama töökindluse ning väiksema töökindluse korral tasuma leppetrahvi. GE esitas ka oma kohustusi tagava pangagaranti. 2020 aasta augustis esitas Enefit Power AS GE-le leppetrahvinõude summas 43,1 miljonit eurot. GE ei tasunud leppetrahvi. Eelmise aasta oktoobris esitas Enefit Power AS Société Générale'le nõude maksta välja leppetrahvi osaliselt kattev pangagarantii summas 28,0 mln eurot ning pangagarantii maksti välja. Oktoobris 2020 esitas GE Stockholmi vahekohtule taotluse vahekohtumenetluse algatamiseks. 2020 aasta novembris esitas Enefit Power AS vahekohtule GE taotluse osas vastuse, milles teatas, et ei nõustu GE väidetega ja nõuetega ning esitab vastunõude, milles palub vahekohtul kohustada GE-d tasuma Enefit Power AS-ile elektrijaama ettenähtud ja tegeliku töökindluse erinevusest tulenev leppetrahv (pangagarantiiga katmata ulatuses). Enefit Power AS on kindel, et tal on õigus leppetrahvi nõude katteks laekunud 28,0 mln eurot endale jätta. Vahekohtumenetluses selgub täiendavalt, kas Enefit Power AS-il õnnestub leppetrahvinõue maksma panna ka osas, mida garantii ei katnud, ehk summas 15,1 mln eurot. Vahekohtu lõplik otsus selgub eeldatavalt 2022. aastal. Kuna vahekohtu lõpliku otsuse osas ei ole piisavat kindlust, siis saadud pangagarantii summas 28,0 mln eurot on kajastatud eraldisena (lisa 24).

Enefit Kaevandused AS-il (alates 1. oktoobrist 2020 Enefit Power AS) on poolleliolev ja kinniseks tunnistatud kohtuvaidlus, milles Enefit Kaevandused AS vastu on esitatud nõue summas 35,5 mln eurot ja Enefit Power AS on esitanud vastunõude summas 38,5 mln eurot. Kohtuvaidlus on seotud osapoolte vahel sõlmitud põlevkivi ostu-müügilepinguga. Juunis 2019 tegi maakohus otsuse, millega jättis mõlemad hagid rahuldamata. Jaanuaris 2020 tegi ringkonnakohtu otsuse, millega tühistas maakohu otsuse ja tegi uue otsuse, millega rahuldab hagi osaliselt ning mõistis Enefit Power AS-ilt välja põhivõla 25,4 mln eurot ja viivise 10,2 mln eurot. Nimetatud ringkonnakohtu otsus ei ole jõustunud kuna Enefit Power AS esitas kassatsioonkaebuse Riigikohtusse, kes novembris 2020 tühistas ringkonnakohtu otsuse ja saatis koos oma suunistega asja uuesti läbi vaatamiseks ringkonnakohtu samale koosseisule. Eeldatakse, et vaidlus saab lahenduse 2021. aasta lõpuks. Kuna aruande koostamise hetkel ei ole võimalik piisava kindlusega hinnata ringkonnakohtu menetluse tulemust, siis ei ole bilansipäeva seisuga moodustatud antud vaidluse osas eraldist ning tegemist on tingimusliku kohustusega.

Eesti Energia AS-le kuulub läbi oma tütaretevõtja Attarat Holding OÜ 10% osalus Jordaania ettevõtjas Attarat Power Company (APCO). 19 detsembril 2020 esitasid Jordaania Valitsus (JV) ja Jordaania riigile kuuluv National Electric Power Company (NEPCO) avaldused ICC vahekohtule vahekohtumenetluse algatamiseks. Nii JV kui NEPCO nõuavad oma avalduses, et poolte vahel kokkulepitud ja sõlmitud elektri ostmise lepingus (PPA) fikseeritud elektrienergia tariifi tuleb alandada. JV ega NEPCO ei ole vahekohtule esitanud terviknõuet. APCO juhatus on määranud Slaughter and May advokaadibüroo ning Jordaania advokaadibüroo Obeidat Law APCO esindajateks vahekohtumenetluses. APCO juhtkond väidab et, nii JV kui NEPCO nõuded on alusetud ning eitab nõudeid ka vahekohtumenetluses. Eeldatakse, et vaidlus saab lahenduse 2022. aasta lõpuks. Aruande koostamise hetkeks ei ole võimalik vahekohtu-

menetluse täielikku mõju ega kestvust hinnata, seega ei ole bilansipäeva seisuga moodustatud antud vaidluse osas eraldist ning tegemist on tingimusliku kohustusega. Kui arbitraažiprotsess laheneb kontserni jaoks negatiivse tulemusega, võib finantsseisundi aruandes kajastatud investeering sidusettevõtjasse (31. detsember 2020 saldo 37,8 miljonit eurot) vajada allahindamist.

Elering ASi ja Tootsi Windpark OÜ vahel on käimas kohtuprotsess seoses Elering AS-i otsusega jätta heaks kiitmata Tootsi Windpark OÜ taotlus kehtiva toetusskeemi alusel projektidele, mis alustasid ehitustöid enne 31. detsembrit 2016. Menetluse edasist ajakava ei ole võimalik hinnata, kuna kaasus võidakse suunata edasi Euroopa Liidu kohtusse. Kohtuprotsessi realiseerumine kontsernile negatiivse tulemiga ei omaks mõju kontserni finantsaruandele.

Potentsiaalsed maksurevisjonist tulenevad kohustused

Eesti

Maksuhaldur ei ole algatanud ega läbi viinud maksurevisjoni ega üksikjuhtumi kontrolli üheski kontserniettevõttes. Maksuhalduril on õigus kontrollida ettevõtte maksuarvestust kuni 5 aasta jooksul maksudeklaratsiooni esitamise tähtajast ning vigade tuvastamisel määrata täiendav maksusumma, intressid ja trahv. Juhtkonna hinnangul ei esine asjaolusid, mille tulemusena võiks maksuhaldur määrata kontsernile olulise täiendava maksusumma.

Välisriigid

Maksuhaldur ei ole algatanud ega läbi viinud maksurevisjoni ega üksikjuhtumi kontrolli üheski kontserni välisettevõttes. Teistes riikides, kus opereerivad kontserni tütarettevõtted on maksuhalduril õigus kontrollida ettevõtte maksuarvestust sõltuvalt riigist kuni 6 aasta jooksul maksudeklaratsiooni esitamise tähtajast. Juhtkonna hinnangul ei esine asja-

olusid, mille tulemusena võiks maksuhaldur määrata kontsernile olulise täiendava maksusumma.

(c) Laenukovenandid

Kontserni poolt sõlmitud laenulepingutes on kehtestatud piirmäärad kontserni konsolideeritud finantsnäitajatele. Piirmäärasid ei ole ületatud (lisa 21).

(d) Siduvad tulevikukohustused

Ehituslepingutest tulenevad siduvad tulevikukohustused

Seisuga 31. detsember 2020 oli kontsernil põhivara soetamiseks sõlmitud lepingutest tulenevaid kohustusi 25,3 mln euro (31. detsember 2019: 37,3 mln euro) eest.

Tehnovõrkude ja -rajatiste talumise tasu

Tehnovõrkude ja -rajatiste talumise tasu on asjaõigusseadusest tulenev kohustus, mille järgi on tehnovõrgu või -rajatise omanik kohustatud maksma tasu kinnisasja omanikule tehnovõrkude talumise eest oma maatükil. Seisuga 31. detsember 2020 oli kontsernil talumiskohustus 2021. aastaks 0,2 mln eurot (31. detsember 2019: 0,2 mln eurot)

Makseid tehnovõrkude ja -rajatiste talumise eest reguleerib asjaõigusseadus, millega kinnisvaraomanikel on õigus nõuda tasu nende tehnovõrkude majutamise eest nende kinnistul. Seisuga 31. detsember 2020 oli kontsernil kohustusi tehnovõrkude maksete eest aastaks 2021 0,2 miljonit eurot (31.12.2019: 0,2 miljonit eurot aastaks 2020). Tehnovõrkude ja -rajatiste talumise kulud olid 2020. aastal kokku 0,3 miljonit eurot. Tasude suurus sõltub maa maksustatavast väärtusest ja rakendatud lõivuprotsendist. Esimene määratakse kindlaks riigi poolt koostatud ebaregulaarsete uuringute põhjal (viimane toimus 2001. aastal ja järgmine toimub 2022. aastal) ning teine määratakse asjaõigusseadusega, mida võidakse korrigeerida ebaregulaarselt. Sellest tulenevalt võivad

kontserni makstud summad järgmistel perioodidel suureneda või väheneda. Tehnovõrkude ja -rajatiste talumistasusid arvestatakse muutuvate rendimaksetena IFRS 16 tähenduses (lisa 29).

Jordaania põlevkivielektrijaama omakapitali finantseerimiskohustus

Peale Attarat Power Company („APCO“) Jordaania põlevkivielektrijaama rahastamise lõpule viimist on APCO omanikud 45% ulatuses YTL Power International (Malaisia), 45% Guangdong Yudean Group Co. Limited (Hiina) ja 10% Eesti Energia.

16. märtsil 2017 viis Attarat Power Company (APCO) lõpule Jordaania põlevkivielektrijaama rahastamise. Koos projekti rahastamise lõpule viimisega jõustus aktsiate müügileping, millega Eesti Energia vähendas oma varasemat 65% osalust APCOs 10%-le. Kuigi Eesti Energia AS müüs 55% ettevõtte osalusest, säilitati oluline mõju, mis annab kontsernile juurdepääsu omandiõigusega seotud tuludele. Eelnevast tulenevalt kajastatakse 10% osalust endiselt investeringuna sidusettevõtjasse. 31. detsember 2020 seisuga on kontsernil kohustus finantseerida tulevastel perioodidel ettevõtte äritegevust summas 1,8 mln eurot.

34. Tava- ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta

Tava puhaskasumi arvutamiseks aktsia kohta on puhaskasum jagatud kaalutud keskmise emiteeritud aktsiate arvuga. Kuna potentsiaalseid lihtaktsiaid ei ole, on lahustunud puhaskasum kõigil perioodidel võrdne tava puhaskasumiga. Eesti Vabariigi valitsus otsustas 1.aprilli 2020 suurendada ettevõtte aktsiakapitali 621,6 miljonilt eurolt 746,6 miljonile eurole kokku 125 miljoni võrra. Aktsia hind on 1 euro aktsia kohta. Tehing registreeriti Äriregistris 3.aprillil 2020.

	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
	2020	2019 korrigeeritud
Emaettevõtja omaniku osa kasumist (mln eurot)	19,4	34,7
Kaalutud keskmine aktsiate arv (mln)	684,1	621,6
Tavapuhaskasum aktsia kohta (eurot)	0,03	0,06
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta (eurot)	0,03	0,06

31.12.2020 seisuga oli Eesti Energia AS'l 746 645 750 aktsiat. Aktsia nominaalväärtus on 1 euro.

35. Sündmused pärast aruandekuupäeva

20. jaanuaril 2021 avaldati Eesti Vabariigi uue võimuliidu koalitsioonileping. Koalitsioonilepingul võib olla mõju Eesti Energia AS tegevusele ja tulemustele, kuna Vabariigi Valitus eesotsas rahandusministriga on Eesti Energia AS-i jaoks ainuomaniku esindaja. Koalitsioonilepingus on muuhulgas esitatud võimuliidu nägemus väljuda aastaks 2035 põlevkivielektri tootmisest ja põlevkivi kasutamisest energeetikas tervikuna hiljemalt aastaks 2040. Koalitsioonilepingus esitatud nägemuse ellu viimise analüüs ja konkreetne tegevuskava veel puuduvad, samas näeme et esitatud eesmärgini on võimalik jõuda läbi mitmete lahenduste – olemasolevate põlevkivi kasutatavate tootmisüksuste ümberehitamine taastuv- ja alternatiivkütuseid kasutatavateks energiablokkideks, olemasolevate tootmisüksuste sihtotstarbe muutmine või mõni muu lahendus põlevkivitööstuse reorganiseerimiseks. Kuna võimalikke tegevuskavasid on mitmeid, siis sellest tulenevalt ei ole koalitsioonilepingus esitatud nägemuse mõju võimalik hetkel rahaliselt hinnata. Sõltuvalt uue valituse poolt vastuvõetavate meetmete sisust, võib koalitsioonilepingus sätestatu rakendumine põhjustada kontserni materiaalse põhivara väärtuse langust, tulenevalt rakendatu mõjust kontserni tulevastele rahavoogudele. Tegemist on Eesti Energia jaoks mittekorrigeeriva bilansipäeva järgse sündmusega, millel puudub tagasiulatav mõju.

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

36. Tegevuse jätkuvus

Seisuga 31. detsember 2020 ületavad Eesti Energia AS kontserni lühiajalised kohustused käibevarasid 56,0 mln euro võrra. Negatiivne käibekapital on eelkõige tingitud laenukohustuste struktuurist ja 2020. aastal alanud Covid-19 pandeemia mõjudest kontserni tulemustele. Elektrihinnad on olnud väga volatiilsed ja pandeemia on toonud kaasa elektritarbimise vähenemise. Samuti on vedelkütuste turuhinnad olnud erakordselt madalad ja nõudlus naftatoodete järgi väiksem. Negatiivse käibekapitali likvideerimiseks 2021. aastal saame kasutada mitmeid meetmeid. Oleme refinantseerinud olemasoleva 150 miljoni euro suuruse lühiajalise laenu ja muutnud selle osaliselt pikaajaliseks laenuks – refinantseerimisleping on sõlmitud 25. märtsil 2021. Lisaks on kontsernil 2020. aasta lõpu seisuga välja võtmata pikaajalisi laene mahus 245 mln eurot, seega võimalik on tagasi maksta lühiajalisi laene ja asendada need pikaajalise laenuga.

37. Finantsinformatsioon emaettevõtja kohta

Emaettevõtja kohta esitatava finantsinformatsioonina on toodud emaettevõtja eraldiseisvad põhjaruanded, mille avalikustamine on nõutud Eesti raamatupidamise seadusega. Emaettevõtja põhjaruanded on koostatud kasutades samu arvestuspõhimõtteid, mida on kasutatud konsolideeritud aruannete koostamisel. Emaettevõtja konsolideerimata aruannetes kajastatakse investeringud tütar- ja sidusettevõtjatesse soetusmaksumuses.

Kasumiaruanne

miljonites eurodes	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
	2020	2019
Müügitulu	243,6	285,7
Muud äritulud	20,7	53,2
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-207,9	-270,0
Tööjõukulud	-37,9	-40,0
Põhivara kulum ja amortisatsioon	-4,2	-2,3
Muud ärikulud	-41,6	-80,2
ÄRIKAHJUM	-27,4	-53,6
Finantstulud	48,0	85,7
Finantskulud	-38,7	-29,0
Kokku finantstulud	9,3	56,7
KASUM/-KAHJUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST	-18,1	3,1
ARUANDEAASTA KASUM/-KAHJUM	-18,1	3,1

Koondkasumiaruanne

miljonites eurodes	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
	2020	2019
ARUANDEAASTA KASUM/-KAHJUM	-18,1	3,1
Muu koondkasum		
Kirjed, mis võib edaspidi ümber klassifitseerida kasumiaruandesse:		
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus (k.a. ümberklassifitseerimised kasumiaruandesse)	15,0	-7,7
Aruandeaasta muu koondkasum/-kahjum	15,0	-7,7
ARUANDEAASTA KOONDKASUM/-KAHJUM KOKKU	-3,1	-4,6

Finantsseisundi aruanne

miljonites eurodes	31. DETSEMBER	
	2020	2019
VARAD		
Põhivara		
Materiaalne põhivara	20,7	32,7
Immateriaalne põhivara	12,2	10,3
Tuletisinstrumendid	15,5	4,4
Investeeringud tütarettevõtjatesse	981,6	929,3
Laenud ja nõuded tütarettevõtjatele ja muud nõuded	183,8	184,0
Kokku põhivara	1 213,8	1 160,7
Käibevara		
Varud	7,8	4,7
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud ja päritolusertifikaadid	75,5	72,0
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	865,1	933,5
Tuletisinstrumendid	13,7	13,6
Raha ja raha ekvivalendid	103,5	10,1
Kokku käibevara	1 065,6	1 033,9
Kokku varad	2 279,4	2 194,6

miljonites eurodes	31. DETSEMBER	
	2020	2019
OMAKAPITAL		
Aktiivkapital	746,6	621,6
Ütekurss	259,8	259,8
Kohustuslik reservkapital	62,1	62,1
Riskimaandamise reserv	13,0	-2,0
Jaotamata kasum	199,0	215,9
Kokku omakapital	1 280,5	1 157,4
KOHUSTUSED		
Pikaajalised kohustused		
Võlakohustused	547,1	735,8
Tuletisinstrumendid	4,0	4,8
Eraldised	0,4	0,4
Kokku pikaajalised kohustused	551,5	741,0
Lühiajalised kohustused		
Võlakohustused	267,9	174,3
Võlad hankijatele ja muud võlad	157,7	100,7
Tuletisinstrumendid	21,6	21,0
Eraldised	0,2	0,2
Kokku lühiajalised kohustused	447,4	296,2
Kokku kohustused	998,9	1 037,2
Kokku kohustused ja omakapital	2 279,4	2 194,6

Rahavoogude aruanne

miljonites eurodes	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
	2020	2019
Rahavood äritegevusest		
Kasum/-kahjum enne maksustamist	-18,1	3,1
Korrigeerimised		
Materiaalse põhivara kulum	3,4	1,7
Immateriaalse põhivara amortisatsioon	0,8	0,6
Kasum/kahjum materiaalse põhivara müügist	-0,6	-3,5
Muud kasumid/kahjumid investeringutelt	-	-16,2
Tasumata/lækumata kahjum tuletisinstrumentidelt	3,6	28,1
Intressikulu võlakohustustelt	29,1	29,9
Intressitulu	-29,5	-28,7
Korrigeeritud puhaskasum/-kahjum	-11,3	15,0
Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus		
Äritegevusega seotud nõuete muutus	-5,4	7,2
Varude muutus	-3,0	-1,4
Muu äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	12,8	13,4
Kokku äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	4,4	19,2
Äritegevusega seotud kohustuste netomuutus		
Eraldiste muutus	0,1	-0,1
Võlgnevuse muutus hankijatele	-0,4	-1,6
Muu äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	58,5	9,2
Kokku äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	58,2	7,5
Makstud intressid ja laenukulud	-21,1	-21,1
Saadud intressid	23,8	24,6
Kokku rahavood äritegevusest	54,0	45,2

miljonites eurodes	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
	2020	2019
Rahavood investeerimisest		
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-45,9	-8,8
Laekunud materiaalse põhivara müügist	0,7	4,5
Finantsinvesteringutelt laekunud dividendid	-	57,0
Sisse makstud tütarettevõtjate aktsiakapitali	-	-400,0
Tütarettevõtjatele antud laenude tagasimaksed	-0,1	1,5
Tütarettevõtjatele antud arvelduskrediidi muutus	63,9	399,4
Kokku rahavood investeerimistegevusest	18,6	53,6
Rahavood finantseerimisest		
Saadud laenud	220,0	230,0
Lunastatud võlakirjad	-106,3	-
Tagasi makstud pangalaenud	-217,9	-277,9
Sissemakse aktsiakapitali	125,0	-
Makstud dividendid	-	-57,0
Kokku rahavood finantseerimistegevusest	20,8	-104,9
Puhas rahavoog	93,4	-6,1
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul	10,1	16,2
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	103,5	10,1
Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus	93,4	-6,1

Omakapitali muutuste aruanne

miljonites eurodes	Aktiivkapital	Ülekurs	Kohustuslik reservkapital	Riski- maandamise reserv	Jaotamata kasum	Kokku
Omakapital seisuga 31. detsember 2018	621,6	259,8	62,1	5,7	269,9	1 219,1
Aruandeaasta kasum	-	-	-	-	3,1	3,1
Aruandeaasta muu koondkahjum	-	-	-	-7,7	-	-7,7
Aruandeaasta koondkasum/-kahjum kokku	-	-	-	-7,7	3,1	-4,6
Makstud dividendid	-	-	-	-	-57,0	-57,0
Kokku omanike poolt tehtud ning omanikele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	-	-	-	-	-57,0	-57,0
Omakapital seisuga 31. detsember 2019	621,6	259,8	62,1	-2,0	216,0	1 157,4
Aruandeaasta kahjum	-	-	-	-	-18,1	-18,1
Aruandeaasta muu koondkasum	-	-	-	15,0	-	15,0
Aruandeaasta koondkasum/-kahjum kokku	-	-	-	15,0	-18,1	-3,1
Muud muutused	-	-	-	-	1,1	1,1
Sissemakse aktiivkapitali	125,0	-	-	-	-	125,0
Kokku omanike poolt tehtud ning omanikele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	125,0	-	-	-	1,1	126,1
Omakapital seisuga 31. detsember 2020	746,6	259,8	62,1	13,0	199,0	1 280,5

Korrigeeritud konsolideerimata jaotamata kasum on vastavalt Eesti raamatupidamise seadusele summa, millest aktsiaselts võib teha aktsionäridele väljamakseid. Emaettevõtte omakapital on kokku viidud korrigeeritud konsolideerimata omakapitaliga allpool olevas tabelis.

in million EUR	31 DECEMBER	
	2020	2019
Emaettevõtte omakapital	1 280,5	1 157,4
Kontrolli ja olulise mõju all olevate osaluste bilansiline maksumus	- 981,6	- 929,3
Kontrolli ja olulise mõju all olevate osaluste väärtus kapitaliosaluse meetodil	- 981,6	1 572,3
Korrigeeritud konsolideerimata omakapital (lisa 18)	2 007,1	1 800,4



Sõltumatu vandeaudiitori aruanne

Eesti Energia AS-i aktsionäridele

Aruanne konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande auditi kohta

Meie arvamus

Meie arvates kajastab konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne kõigis olulistes osades õiglaselt Eesti Energia AS-i (Ettevõtte) ja selle tütarettevõtete (koos Kontsern) konsolideeritud finantsseisundit seisuga 31. detsember 2020 ning sellel kuupäeval lõppenud majandusaasta konsolideeritud finantstulemust ja konsolideeritud rahavoogusid kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega, nagu need on vastu võetud Euroopa Liidu poolt.

Meie auditi arvamus on kooskõlas auditikomiteele 30. märtsil 2021 esitatud täiendava aruandega.

Mida me auditeerisime

Kontserni konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne sisaldab:

- konsolideeritud kasumiaruannet 31. detsember 2020 lõppenud majandusaasta kohta;
- konsolideeritud koondkasumiaruannet 31. detsember 2020 lõppenud majandusaasta kohta;
- konsolideeritud finantsseisundi aruannet seisuga 31. detsember 2020;
- konsolideeritud rahavoogude aruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta;
- konsolideeritud omakapitali muutuste aruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta; ja
- konsolideeritud 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 konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande auditiga“.

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

AS PricewaterhouseCoopers

Pärnu mnt 15, 10141 Tallinn; tegevusluba nr 6; registrikood: 10142876

T: 614 1800, F: 614 1900, www.pwc.ee



Sõltumatus

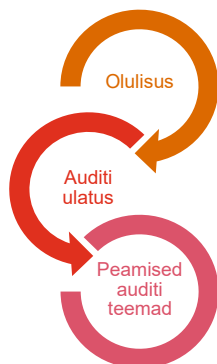
Oleme Ettevõttest ja Kontsernist sõltumatud kooskõlas Rahvusvaheliste Arvestusekspertide Eetikakoodeksite Nõukogu (IESBA) poolt välja antud kutseliste arvestusekspertide rahvusvahelise eetikakoodeksiga ja Eesti Vabariigi audiitortegevuse seaduses sätestatud eetikanõuetega. Oleme täitnud oma muud eetikaalased kohustused vastavalt IESBA koodeksile ja Eesti Vabariigi audiitortegevuse seaduse eetikanõuetele.

Oma parima teadmise ja veendumuse kohaselt kinnitame, et meie poolt Ettevõttele ja selle tütarettvõtetele osutatud auditivälised teenused on olnud kooskõlas Eesti Vabariigis kehtivate seaduste ja regulatsioonidega ning et me ei ole osutanud auditiväliseid teenuseid, mis on keelatud Eesti Vabariigi audiitortegevuse seaduse §-i 59¹ poolt.

Meie poolt perioodi 1. jaanuar 2020 - 31. detsember 2020 jooksul Ettevõttele ja selle tütarettvõtetele osutatud auditivälised teenused on avalikustatud tegevusaruandes leheküljel 47.

Ülevaade meie auditist

Kokkuvõte



Kontserni auditi olulisus on 5.3 miljonit eurot, mis on määratud kui ligikaudu 2,5% Kontserni kasumist enne intressi-, maksu-, põhivara kulumi- ja väärtuse languse kulusid, välisvaluuta muutustest tingitud kasumeid ja kahjumeid ning sidusettevõtjate kapitaliosaluse tulemit (EBITDA).

Kohandasime auditi ulatust lähtudes Kontserni kuuluvate ettevõtete riski tasemest ja suurusest ning viisime läbi kas täismahus auditi või eraldiseisvad auditiprotseduurid oluliste kasumiaruande või bilansiridade osas. Kontserni tasemel kontrollisime konsolideerimist ning teostasime täiendavad analüütilised protseduurid nende Kontserni ettevõtete osas, mida eespool nimetatud protseduurid ei hõlmanud, et veenduda konsolideeritud finantsaruandlust mõjutavate väärkajastamiste puudumises.

- Materiaalse põhivara väärtuse languse hindamine



Oma auditi kujundamisel määrasime me olulisuse ja hindasime olulise väärkajastamise riske konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes. Erilist tähelepanu pöörasime valdkondadele, kus juhatuse on kasutanud subjektiivseid hinnanguid, näiteks oluliste raamatupidamislike hinnangute puhul, mis tuginesid eeldustele ja tulevikusündmustele, mis on oma olemuselt ebakindlad. Nagu kõikides oma auditites, tegelesime riskiga, et juhtkond eirab sisekontrollisüsteemi, hinnates muu hulgas seda, kas on asjaolusid, mis viitavad pettusest tuleneda võivale olulise väärkajastamise riskile.

Olulisus

Meie auditi ulatust mõjutas meie poolt määratud olulisus. Auditi eesmärgiks on omandada põhjendatud kindlustunne selle kohta, et konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne ei sisalda olulisi väärkajastamisi. Väärkajastamised võivad tuleneda pettusest või veast. Neid loetakse oluliseks siis, kui võib põhjendatult eeldada, et need võivad kas üksikult või koos mõjutada kasutajate poolt konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande alusel tehtavaid majanduslikke otsuseid.

Tuginedes oma professionaalsele hinnangule määrasime olulisusele, sealhulgas konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande kui terviku olulisusele, teatud numbrilised piirmäärad, mis on toodud alljärgnevas tabelis. Need numbrilised piirmäärad koos kvalitatiivsete kaalutlustega aitasid meil määrata meie auditi ulatust ja meie auditiprotseduuride olemust, ajastust ja mahtu ning hinnata väärkajastamiste mõju raamatupidamise aastaaruandele kui tervikule nii eraldiseisvalt kui summeerituna.

Kontserni auditi olulisus

5.3 miljonit eurot

Kuidas me selle määrasime

Grupi olulisuse määramisel me lähtusime oma ametialasest hinnangust. Hinnangu aluseks võtsime 2.5% EBITDA'st, mis on avalikustatud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lisas 5. Grupp on defineerinud EBITDA kui kasumi enne intressi-, maksu-, põhivara kulumi- ja väärtuse languse kulusid, välisvaluuta muutustest tingitud kasumeid ja kahjumeid ning sidusettevõtjate kapitaliosaluse tulemit. EBITDA ei ole IFRS finantsaruandluse raamistikus defineeritud tulemuslikkuse näitaja ning selle määratlemise ja arvestamise eest vastutab juhtkond. Grupi poolt EBITDA arvestuseks või määratlemiseks kasutatud meetod või mõisted võivad erineda teiste ettevõtete poolt sarnaselt nimetatud näitajate definitsioonist või arvestuse meetoditest.

Rakendatud olulisuse kriteeriumi põhjendus

Olulisuse arvestuse aluseks oleme valinud EBITDA, kuna nagu kirjeldatud aastaaruande lisas 5, on see üheks olulisemaks mõõdikuks Ettevõtte tulemuslikkuse hindamisel Ettevõtte juhtkonna poolt.



Peamised auditi teemad

Peamised auditi teemad on valdkonnad, mis olid meie professionaalse hinnangu kohaselt käesoleva perioodi konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande auditis kõige olulisemad. Neid valdkondi käsitleti konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande kui terviku auditeerimise ja sellele arvamuse avaldamise kontekstis ning me ei avalda nende valdkondade kohta eraldi arvamust.

Peamine auditi teema

Materiaalse põhivara väärtuse languse hindamine

Juhatuse poolt tehtud olulised eeldused ning nende mõju materiaalse põhivara kaetavale väärtusele on kirjeldatud aastaaruande lisades 4 ning 6.

Seisuga 31. detsember 2020 moodustavad Kontserni materiaalsed põhivarad kokku 2 922.7 miljonit eurot, millest põhiline osa asub Eestis ja on seotud põlevkivi kaevandamise ning põlevkiviõli ja elektri tootmisega. Volatiilsed elektri ja CO₂ heitmekvootide turuhinnad ning ebakindlus nende muutuste osas tulevikus on indikatsiooniks, et põlevkivist elektri tootmisega seotud varade kaetav väärtus võib olla madalam nende bilansilisest jääkväärtusest. 2020. aastal on Kontsern hinnanud alla põlevkivi plokkke 23 miljoni euro ulatuses ning tühistanud varasemate perioodide allahindluse Auvere elektrijaama varade osas summas 36.1 miljonit eurot.

Kontserni materiaalse põhivara kaetava väärtuse aluseks on kasutusväärtus, mis põhineb tulevaste perioodide diskonteeritud rahavoogudel.

Kuna tulevaste perioodide rahavoogude prognoosimine ja diskonteerimine on paratamatult seotud ebakindlusega, siis on varade väärtuse hindamine subjektiivne ning tugineb oluliste eelduste kasutamisel. Mitmeid vara väärtuse testi aluseks olevaid olulisi eelduseid mõjutavad globaalsed ja siseriiklikud majanduspoliitilised tegurid. Hinnanguliste eelduste kasutamise tõttu eksisteerib oluline risk, et potentsiaalne varade väärtuse langus võib jääda tuvastamata või olla ebakorrektselt arvestatud. Sellest tulenevalt on antud valdkond üheks peamiseks auditi teemaks.

Kuidas me tegelesime peamise auditi teemaga oma auditis

Esmalt hindasime, kas on varasid, mille puhul esinevad väärtuse languse indikatsioonid, mida juhtkond ei ole tuvastanud. Hindamisel lähtusime meie teadmistest Kontserni ja selle äritegevuse kohta ning tööstusharude kohta, kus Kontsern tegutseb. Lisaks viisime läbi intervjuud Kontserni juhatuse liikmete ja võtmetöötajatega ning vaatasime läbi Kontserni sisemise aruandlusega seotud dokumendid.

Hindasime põhilisi juhatuse poolt varade kaetava väärtuse arvestamisel kasutatud eelduseid ja hinnanguid, sealhulgas majandustegevusega seotud eelduseid nagu prognoositavad tegevuskulud, elektri tootmismahud ja tootmiseseadmete töökindlus. Kontrollisime juhatuse eelduseid, võrreldes neid äritasandi juhtidelt saadud informatsiooniga, Kontserni tegelike tulemuste ning sisemiste dokumentidega, nagu näiteks eelarveprognoosid ja juhtorganite koosolekuprotokollid. Valdkondades, kus juhatuse oli lähtunud turusisenditest või turunäitajatest tuletatud sisenditest, nagu näiteks elektri ja CO₂ heitmekvootide hinnad, võrdlesime neid väliste infoallikatega. Kaasasime PwC hindamisspetsialiste, kes aitasid meil hinnata juhatuse poolt rakendatud diskontomäärade asjakohasust. Võrdlesime neid määrasid välise infoga ja kontrollisime nende aluseks olevaid eelduseid lähtudes meie teadmistest Kontsernist ja selle tööstusharudest. Tuginedes eespool kirjeldatud protseduuride alusel kogutud tõendusmaterjalile, ei tuvastanud me olulisi vigu, vastuolusid või arvesse võtmata informatsiooni kaetava väärtuse arvutamisel kasutatud põhilistes eeldustes ja hinnangutes.



Kuidas me kujundasime oma auditi ulatuse

Kujundasime oma auditi ulatuse eesmärgiga teha piisavalt tööd, võimaldamaks meil avaldada arvamust konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande kui terviku kohta, võttes arvesse Kontserni struktuuri, raamatupidamisprotsesse ja kontrollprotseduure, ning tööstusharu, milles Kontsern tegutseb.

Antud eesmärgi saavutamiseks teostasime täismahus auditi Kontserni järgmiste üksuste finantsaruannete osas, tingituna nende suurusest ja riski tasemest: Enefit Power AS (elektrienergia, põlevkiviõli tootmine ja põlevkivi kaevandamine), Elektrilevi OÜ (ülekandevõrgud), Eesti Energia AS (emaettevõte), Enefit Green AS (taastuvatest allikatest elektrienergia tootmine) ja selle tütarettevõtted (taastuvatest allikatest elektrienergia tootmine). Lisaks teostasime ka eraldiseisvad auditiprotseduurid Enefit SIA (elektri müük Lätis) ja Enefit UAB (elektri müük Leedus) müügitulu, Enefit Sp. Z.o.o. (elektri ja gaasi müük Poolas) müügitulu ja rohesertifikaatide varade saldo osas ning Enefit American Oil'i (põlevkivi arendusõigused USAs), Enefit Solutions AS-i (metallkonstruktsioonide valmistamine), Tootsi Windpark OÜ (tuulepargi arendamine) ja Enefit Outotec Technology OÜ (Enefit tehnoloogia testtehas) varade võimaliku väärtuse languse osas. Kontserni tasemel kontrollisime konsolideerimist ning teostasime täiendavad analüütilised protseduurid nende Kontserni ettevõtete osas, mida eespool nimetatud protseduurid ei hõlmanud, et veenduda konsolideeritud finantsaruandlust mõjutavate väärkajastamiste puudumises. Kirjeldav informatsioon Kontserni struktuuri osas on esitatud aastaaruande lisan 10.

Muu informatsioon

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

Meie arvamus konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande kohta ei hõlma muud informatsiooni ja me ei avalda muu informatsiooni kohta kindlustandvat arvamust.

Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande auditeerimise käigus on meie kohustus lugeda muud informatsiooni ja kaaluda seda tehes, kas muu informatsioon sisaldab olulisi vasturääkivusi konsolideeritud raamatupidamise aruandega või meie poolt auditi käigus saadud teadmistega või tundub muul viisil olevat oluliselt väärkajastatud. Kui me teeme tehtud töö põhjal järelduse, et muu informatsioon on oluliselt väärkajastatud, oleme kohustatud selle info oma aruandes välja tooma. Meil ei ole sellega seoses midagi välja tuua.



Juhatus ja nende, kelle ülesandeks on Kontserni valitsemine, kohustused seoses konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandega

Juhatus vastutab konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande koostamise ja õiglase esitamise eest kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega, nagu need on vastu võetud Euroopa Liidu poolt, ja sellise sisekontrollisüsteemi rakendamise eest, nagu juhatus peab vajalikuks, võimaldamaks pettusest või veast tulenevate oluliste väärkajastamisteta konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande koostamist.

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

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

Audiitori kohustused seoses konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande auditiga

Meie eesmärk on saada põhjendatud kindlus selle kohta, kas konsolideeritud 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 läbiviidud 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 konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande alusel tehtavaid majanduslikke otsuseid.

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

- tuvastame ja hindame riske, et konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes võib olla olulisi väärkajastamisi tulenevalt pettusest või veast, kavandame ja teostame auditiprotseduure 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, vääresitiste tegemist või sisekontrollisüsteemi eiramist;
- omandame arusaama auditi kontekstis asjakohasest sisekontrollisüsteemist, selleks, et kujundada auditiprotseduure sobivalt antud olukorrale, kuid mitte selleks, et avaldada arvamust Kontserni 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 märkimisväärset kahtlust Kontserni jätkusuutlikkuses. Kui me järeldame, et eksisteerib oluline ebakindlus, oleme kohustatud oma audiitori aruandes juhtima tähelepanu infole, mis on selle kohta avalikustatud konsolideeritud 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 Kontserni tegevuse jätkumise lõppemist;
- hindame konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande üldist esitusviisi, struktuuri ja sisu, sealhulgas avalikustatud informatsiooni, ning seda, kas konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne esitab toimunud tehinguid ja sündmusi viisil, millega saavutatakse õiglane esitusviis;
- hangime piisava asjakohase tõendusmaterjali Kontserni kuuluvate majandusüksuste või äritegevuste finantsinformatsiooni kohta, avaldamaks arvamust konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande kui terviku kohta. Me vastutame Kontserni auditi juhtimise, järelevalve ja läbiviimise eest ja oleme ainuvastutavad oma auditiarvamuse eest.

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

Samuti kinnitame neile, kelle ülesandeks on valitsemine, et oleme järginud sõltumatust puudutavaid eetikanõudeid ning edastame neile info kõikide suhete ja muude asjaolude kohta, mis võivad tekitada põhjendatud kahtlust meie sõltumatuse riivamise kohta, ja vajadusel ohtude kõrvaldamiseks rakendatud meetmete või kaitsemehhanismide kohta.

Neile, kelle ülesandeks on valitsemine, edastatud auditiga seotud teemade seast valime välja need teemad, mis olid käesoleva perioodi konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande auditi kontekstis kõige olulisemad ja on seega peamised auditi teemad. Me kirjeldame neid teemasid audiitori aruandes, välja arvatud juhul, kui seaduse või regulatsiooni kohaselt on keelatud antud teema kohta infot avalikustada või kui me äärmiselt erandlikel juhtudel otsustame, et antud teema kohta ei peaks meie aruandes infot esitama, kuna võib põhjendatult eeldada, et antud info esitamisega kaasnevad kahjulikud tagajärjed ületavad avaliku huvi rahuldamisest saadava kasu.



Aruanne muude seadustest ja regulatsioonidest tulenevate nõuete kohta

Audiitoriks määramine ja audiitorteenuse osutamise periood

Meid määrati esmakordselt Eesti Energia AS-i kui avaliku huvi üksuse audiitoriks 31. detsembril 2005 lõppenud majandusaasta suhtes. Meid on uuesti audiitoriks määratud vastavalt vahepealsetel aastatel toimunud konkurssidele ja aktsionäride otsustele; meie audiitorteenuse katkematu osutamise periood Eesti Energia AS-ile kui avaliku huvi üksusele on kokku 16 aastat.

AS PricewaterhouseCoopers

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Tiit Raimla', written in a cursive style.

Tiit Raimla
Vastutav vandeaudiitor, litsents nr 287

30. märts 2021
Tallinn, Eesti

Kasumi jaotamise ettepanek

Eesti Energia kontserni jaotamata kasum seisuga 31. detsember 2020 oli EUR 898 438 637,06 eurot, millest 2020. a puhaskasum moodustas 19 360 167,80 eurot.

Juhatus teeb äriseadistiku §332 alusel ettepaneku jaotada Eesti Energia kontserni jaotamata kasum seisuga 31. detsember 2020 järgmiselt:

1. maksta aktsionärile dividendina 5 000 000 eurot;
2. suunata kohustuslikku reservkapitali 12 847 370,61 eurot;
3. seoses Eesti Energia kontserni jätkuva finantseerimisvajadusega jätta ülejäänud jaotamata kasum summas 880 591 266,45 eurot jaotamata.

Juhatusel liikmete allkirjad 2020. majandusaasta aruandele

Eesti Energia juhatus on 2020. majandusaastal täitnud nõuetekohaselt juhatuse liikmete kohustusi ning juhtinud Eesti Energia kontserni seatud eesmärkide suunas. Juhatus on regulaarselt andnud aru nõukogule, on lähtunud oma volitustest ja esitanud kõik vajaliku nõukogule otsustamiseks. Juhatus teadvustab ja kinnitab käesolevaga oma kohustust majandusaasta aruande ettevalmistuse ning selles sisalduvate andmete eest.

Eesti Energia kontserni 31. detsembril 2020 lõppenud majandusaasta aruanne koosneb tegevusaruandest, konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandest, audiitori järeldusotsusest ja kasumi jaotamise ettepanekust. Aktsiaseltsi juhatus on koostanud tegevusaruande, konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande ja kasumi jaotamise ettepaneku.

30. märts 2021

Juhatusel esimees

Hando Sutter



Juhatusel liikmed

Andri Avila



Raine Pajo



Agnes Roos



Margus Vals



Sõnastik

Arbitraaž – sama tüüpi kaupade või väärtpaperite ostmine ja müümine samaaegselt erinevatel turgudel, eesmärgiga teenida kasumit turuhindade erinevusest

Baasinvesteeringud – investeeringud, mis on vajalikud olemasolevate tootmisvõimsuste hoidmiseks

MWh – megavatt-tund. 1 MWh on energiahulk, mille toodab (või tarbib) ühe tunni jooksul ühtlase 1 MW (megavatt) võimsusega töötav seade

1 000 000 MWh = 1 000 GWh = 1 TWh

Clean Dark Spread (CDS) – Eesti Energia põlevkivi ja CO₂ kulu vaba marginaal. Elektri börsihinnast (NP Eesti) on maha arvatud põlevkivi täiskulud ning CO₂ kulud (arvestades CO₂ detsembri futuuri hinda ning elektrienergia MWh tootmisel tekkivat CO₂ kogust)

CO₂ heitmekvoot – tulenevalt Euroopa Liidu heitkogustega kauplemise süsteemist (ETS) annab üks heitmekvoot omanikule õiguse ühe tonni süsinikdioksiidi (CO₂) emiteerimiseks. Kvootide hulk on piiratud, mistõttu kujuneb kvootidele rahaline väärtus

EBITDA marginaal – ärikasum enne kulumit (EBITDA) jagatud müügituluga

FFO – ingl k *Funds From Operations*. Äritegevuse rahavoog, v.a käibekapitali muutused

Finantsvõimendus – netovõlg jagatud netovõla ja omakapitali summaga

Futuur – osapoolte vahel sõlmitud leping, mis kohustab kokkulepitud alusvara (näiteks toorainet) ostma või müüma varem kokkulepitud hinnaga

Hüdroressursside tase – hüdroelektrijaamade reservuaaride täituvuse tase protsendina maksimaalsest võimalikust tasemest. Suurim osa Põhjamaade elektrienergia toodangust põhineb hüdroenergial, mille tootmiskaht sõltub hüdroreservuaaride veetasemetest

Keevkihttehnoloogia (CFB) – keevkihtpõletuse tehnoloogia (ingl k *circulating fluidised bed*), kus toimub suuremate (põlemata) osakeste tagasitoide koldesse

Likviidsus – likviidsete varade maht. Raha ja ekvivalentide, lühiajaliste finantsinvesteeringute ja üle 3-kuulise tähtajaga deposiitide summa

Maksujalajalg – näitaja, mis väljendab maksude maksmise kaudu loodud ettevõtte panust ühiskonda

Muutuvkasum – kasum pärast müügituludest muutuvkulude lahutamist

Netovõlg – võlakohustused (amortiseeritult) miinus raha ja raha ekvivalendid, rahaturu fondiosakud ja intressivõlakirjad

NP süsteemihind – Nord Pooli elektribörsi hind, mille arvutamise aluseks on kõik tehtud ostu ja müügi pakkumised, arvestamata sealjuures ülekandevõimsuste piiranguid

OHSAS, ISO 14001, HAZOP – rahvusvahelised standardid, mis käsitlevad riskide juhtimist töötervishoiu ja ohutuse, keskkonnajuhtimissüsteemi ja õnnetuste ennetamise valdkondades

OSAMAT – ingl. „*Management of Environmentally Sound Recycling of Oil Shale Ashes into Road Construction Products. Demonstration in Estonia*“. Projekt, mille raames katsetati põlevkivituha kasutusvõimalusi teede rajamisel

Põhivarade tootlus – ingl k *Return On Fixed Assets* – ROFA. Jooksva 12 kuu ärikasum jagatud keskmise põhivarade mahuga, v.a lõpetamata ehitused (jaotatud tootele)

Põlevkivi ressursitasu – tasu, mis tuleb maksta riigile maardlas asuva ühe tonni põlevkivi kasutamise eest

RAB – ingl k *Regulated Asset Base* ehk reguleeritud varade maht

ROIC – ingl k *Return On Invested Capital* ehk ärikasum jagatud keskmise investeeritud kapitaliga

SAIDI – ingl k *System Average Interruption Duration Index* ehk süsteemi katkestuskestuse indeks. Kliendikatkestuste kogukestus minutites jagatud teenindatud klientide arvuga

SAIFI – ingl k *System Average Interruption Frequency Index* ehk süsteemi katkestussageduse indeks. Kliendikatkestuste koguarv jagatud teenindavate klientide arvuga

Tulevikutehingutega kaetud positsioon – tulevaste perioodide müüdava elektrienergia ja vedelkütuste ning ostetavate heitmekvootide kogus, mille ulatuses hind on eelnevalt fikseeritud

Tööstuspoliitika roheline raamat – koostöös riigi ja tööandjate organisatsioonidega loodud dokument, milles on kaardistatud tööstuse kitsaskohad ning pakutud lahendusettepanekud nende likvideerimiseks ja tööstuse arenguks

Võrgukaod – tarbijateni jõudev elektrienergia kogus on mõnevõrra väiksem elektri- jaamadest võrku antud kogusest, kuna ülekandmisel muundub osa elektrienergiast elektriliinides ja trafodes soojuseks. Väiksemal määral põhjustavad kadu ka elektrivargused ja ebatäpne mõõtmine. Võrguettevõtte peab kaoenergia kompenseerima ning selleks on vaja osta igal tunnil vastav kogus elektrienergiat

Investori informatsioon

Kontserni 2021. majandusaasta tulemused avalikustatakse järgnevalt:

- I kvartali vahearuanne – 4. mai 2021
- II kvartali vahearuanne – 29. juuli 2021
- III kvartali vahearuanne – 28. oktoober 2021
- Kontserni 2021 majandusaasta auditeeritud tulemused – 1. märts 2022

Eesti Energia majandustulemused ning investorsuhete kontaktid on leitavad kontserni veebilehel: www.energia.ee/et/ettevottest/investorile

Eesti Energia AS
Lelle 22, 11318 Tallinn
tel: 465 2222
info@energia.ee
www.energia.ee