

Verkkotoiminnan kohtuullisen hinnoittelun valvontamenetelmien vaikutusarviointi: Maakaasun siirtoverkkotoiminta

1 Vaikutusarvioinnin yhteenveto

Osana verkkotoimintojen valvontamenetelmien kehitystyötä, Energiavirasto toteutti vaikutusarviointia koskien esitettyjä menetelmämuutoksia. Vaikutusarviointi toteutettiin vertailemalla vaikutuksia maakaasun siirtoverkonhaltijan hinnoitteluvaraan viimeisimmän vahvistetun kohtuullisen hinnoittelun vuoden (2021) tietojen perusteella, kuitenkin huomioiden vuoden 2023 vahvistetun riskittömän korkokannan.

Arvioitujen menetelmämuutosten yhteisvaikutus maakaasun siirtoverkonhaltijan hinnoitteluvaraan olisi ollut vuositasolla noin 12,9 milj. € negatiivinen vuonna 2021. Päättävän menetelmäjakson mukaisesti toteutettavien menetelmien parametripäivitysten yhteisvaikutus olisi ollut noin 11,5 milj. € positiivisesti hinnoittelumahdollisuuksiin vaikuttava, jolloin nettovaikutus olisi ollut 1,4 milj. € negatiivinen, eli noin 1 % vuoden 2021 liikevaihdosta (liikevaihto 130 milj. €) tai noin 5 % yhtiön aiemmin siirtyneestä hinnoitteluvarasta (ylijäämästä). Arvioinnissa ei ole kuitenkaan pystytty huomioimaan verkon arvostukseen liittyviä menetelmämuutoksia, jotka tulevat alentamaan yhtiön hinnoitteluvaraa tuottopohjan sekä regulaatiopoistojen alenemisen myötä. Lisäksi suurin osa hinnoitteluvaraa nostavista tekijöistä koskevat tuottoasteen parametreja ja heijastavat lähinnä yleistä markkinatilanteen kehitystä. Onkin tärkeää huomioida, että koska kyseisiä parametreja on vahvistuspäätösluonnoksen perusteella esitetty päivitettävän menetelmäjakson aikana, voi markkinatilanne ja näin ollen tuottoasteen muutosten vaikutukset muuttua kesken menetelmäjakson myös päinvastaiseen suuntaan etenkin kohtuullisen tuottoasteen osalta.

Ensimmäiseen menetelmäsuuntaviivaversioon verrattuna, vahvistuspäätösluonnosten menetelmäliitteessä esitetyt verkonarvostusperiaatteetta koskevat muutokset tulevat vaikuttamaan negatiivisesti yhtiön hinnoitteluvaraan. Verkkoinvestointien arvon jäädyttäminen investointivuoden yksikköhinnan mukaiseen arvoon tulee laskemaan verkonarvoa ja täten tuottopohjaa ja regulaatiopoistoja verrattuna siihen, että koko verkko-omaisuus uudelleenarvotettaisiin vuoden 2024 mukaisilla yksikköhinnoilla. Toisaalta uudelleenarvottamisen yhteydessä tulisi soveltaa reaalia tuottoastetta, joka laskisi sallittua tuottoa. Näiden muutosten vaikutusta hinnoitteluvaraan ei ole pystytty kuitenkaan sisältämään tähän arviointiin. Verrattuna sähkön jakelun vaikutusarvioinnissa esitettyihin keskimääräisiin vaikutuksiin, maakaasun siirtoverkon puolella prosentuaalinen vaikutus voi olla jonkun verran suurempi.

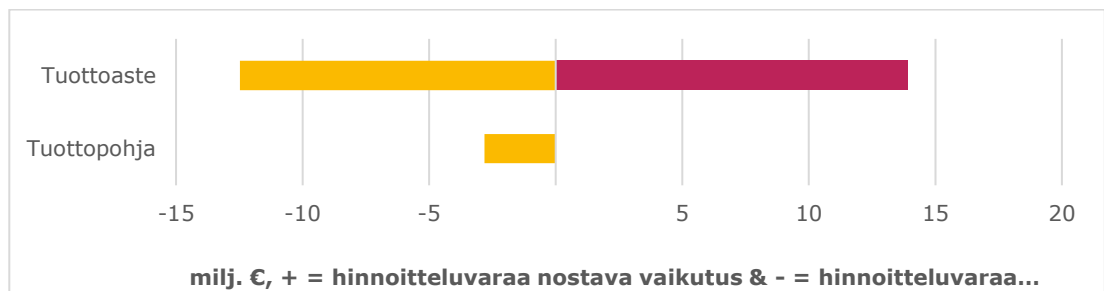


20.10.2023

Verkonarvostuksen lisäksi merkittävimmät muutokset ja päivitykset yhtiön hinnoittelumahdollisuuksiin liittyvät kohtuullisen tuottoasteen laskennassa sovellettavaan riskittömään korkokantaan (11,5 milj. €), velattomaan beetaan ja pääomaraken- teeseen (-5,5 milj. €) ja maakaasun lisäriskipreemioon (-4,6 milj. €) esitettyihin muutoksiin, sekä tasauseraan tehtäviin muutoksiin (-2,8 milj. €). Hinnoitteluvaraa lisäävät osa-alueet (riskittömän koron ja vieraan pääoman velkapreemion päivity- minen ylöspäin) heijastavat muuttunutta yleistä kansainvälistä korko- ja markki- natilannetta.

Energiavirasto tulee jatkamaan vaikutusten arviointia yhtiöiltä kerättävien lisätie- tojen avulla.

Kuva 1: Menetelmämuutosten ja menetelmäpäivitysten vaikutukset hinnoitteluvaraan osa-alueittain ver- rattuna vuoden 2021 toteumaan, jossa vertailutasoon on huomioitu vuoden 2023 vahvistettu riskitön korko.



Kuvassa 1 on esitetty vaikutusarvioinnin alaiset menetelmämuutokset ja päivityk- set osa-alueittain. Hinnoitteluvaraa alentavat muutokset ovat yhteensä 15,3 mil- joonaa euroa ja hinnoitteluvaraa nostavat muutokset ovat yhteensä 13,9 miljoonaa euroa, eli nettovaikutus on aiemmin mainittu 1,4 miljoonaa euroa hinnoitte- luvara- alennava. Arvioinnissa ei ole otettu huomioon verkon arvostukseen liittyviä menetelmämuutoksia, joilla on merkittävät hinnoitteluvaraa alentavat vaikutukset tuottopohjaan sekä tasapoistoon kohdistuvien vaikutusten kautta.

20.10.2023

3175/040300/2023

Taulukko 1: Yhteenveto menetelmämuutosten vaikutuksista maakaasun siirtoverkonhaltijan hinnoitteluvaraan (positiivinen hinnoitteluvara = alijäämä)

	Vuodelta 2020 siirtynyt hinnoitteluvara	Vuoden 2021 toteutunut jäämä/hinnoitteluvara	Vuoden 2023 riskittömän koron päivityksen vaikutus hinnoitteluvaraan	Hinnoitteluvara aiempien päivitysten jälkeen	Menetelmämuutokset*	Menetelmäpäivitykset**	Hinnoitteluvara kaikkien muutosten jälkeen	Menetelmämuutosten ja päivitysten %-vaikutus hinnoitteluvaraan
milj. €	A	B	C	A + B + C = D	E	F	D + E + F = G	(G - D / D)
Maakaasun siirtoverkko	-18	-18	6	-30	-13	11	-31	-5 %

*Taulukossa ei ole otettu huomioon verkon arvostukseen liittyviä menetelmämuutoksia, joilla on merkittävät hinnoitteluvaraa alentavat vaikutukset tuottopohjaan sekä tasapoistoon kohdistuvien vaikutusten kautta.

**Menetelmäpäivitykset sisältävät riskittömän koron ja maariskipreemion päivityksen

2 Vaikutusarvioinnin analyysi osa-alueittain verrattuna vuoden 2021 toteumaan

2.1 Tuottoaste (WACC)

Kohtuullista tuottoastetta koskevat menetelmämuutokset ja niiden komponentti-kohtaiset vaikutukset on esitetty Taulukossa 2 ja Kuvassa 2.

Taulukko 2: Kohtuullista tuottoastetta koskevat menetelmämuutokset

Aihe	Kuvaus
Riskitön korko ja maariskipreemio	Vuoden 2024 riskittömäksi koroksi ja maariskipreemioksi vahvistettiin 2,48 % ja 0,59 %.
Velaton beeta ja pääomarakenne	Uuden verrokkiryhmän ja tarkastelujakson soveltaminen
Markkinariskipreemio	Vuosien 2024–2027 markkinariskipreemioksi vahvistettiin 4,4 %.
Vieraan pääoman riskipreemio	Uuden verrokkiryhmän ja tarkastelujakson soveltaminen
Maakaasun lisäriskipreemio	Preemion suuruutta alennettiin tasolle 0,9 %.
Vertailuryhmästä johdettujen parametrien relevanttiuskriteeri	Riippuen relevantin liiketoiminnan osuudesta vertailuyhtiöiden koko konsernin liiketoiminnasta, beeta-kerroimen, pääomarakenteen ja velkapreemion määrittelyssä sovelletaan joko vaihteluvälin mediaania tai alkvartiilia.

Kuva 2: Kohtuullisen tuottoasteen menetelmämuutosten ja päivitysten vaikutukset hinnoitteluvaraan



Verrattuna vuoden 2021 toteumaan, mutta kuitenkin huomioiden vuoden 2023 vahvistetun riskittömän koron taso, tuottoastetta koskevat menetelmämuutokset sekä päivitysten kokonaisvaikutukset tuottoasteessa ja kohtuullisessa tuotossa, on nettovaikutus vuositasolla noin 1 miljoonaa euroa hinnoitteluvaraa lisäävä. Merkittävin vaikutus on riskittömän koron

päivittymisellä¹. Vaikutukset heijastavat lähinnä yleistä markkinatilanteen kehitystä. Onkin tärkeää huomioida, että koska parametreja on vahvistuspäätösluonnoksen perusteella esitetty päivitettävän menetelmäjakson aikana, voi markkinatilanne ja näin ollen tuottoasteen muutosten vaikutukset muuttua kesken menetelmäjakson. Energiaviraston arvion perusteella merkittävin muutosvaikutus voi olla riskittömän koron päivittymisellä. Kuitenkin myös kesken menetelmäjakson päivitettävä velkapreemio sekä oman pääoman kustannuksen laskennassa sovellettavat markkinariskipreemio ja velallinen beeta-arvo voivat muuttaa kohtuullisen tuoton tasoa menetelmäjakson aikana alas- tai ylöspäin.

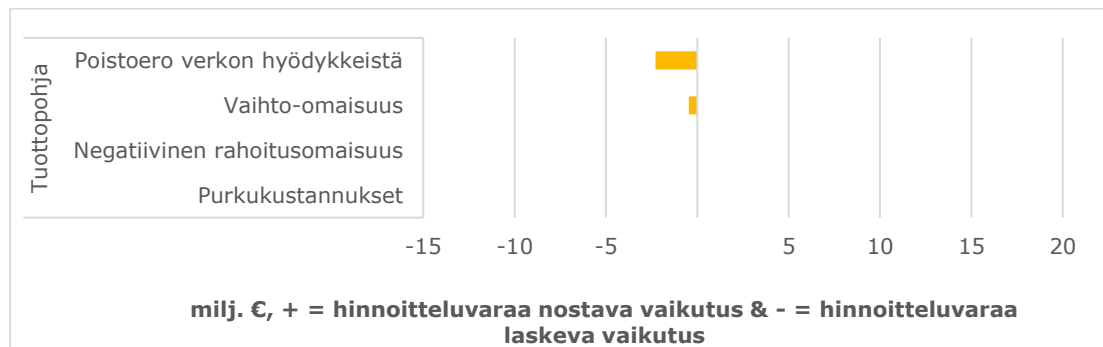
2.2 Tuottopohja: taseen oikaisu

Kohtuullisen tuoton laskennassa käytettävään tuottopohjaan liittyvät taseen oikaisun menetelmämuutokset on esitetty Taulukossa 3.

Taulukko 3: Taseen oikaisua koskevat menetelmämuutokset

Aihe	Kuvaus
Vaihto-omaisuus	Vaihto-omaisuus eliminoidaan oikaistulta taseelta
Negatiivinen rahoitusomaisuus	Negatiiviset rahoitusomaisuuden tilit korjataan korottomaan vieraaseen pääomaan
Poistoero verkon hyödykkeistä	Poistoero verkon hyödykkeistä jaetaan korottomaan vieraaseen pääomaan ja omaan pääomaan
Korvausinvestointien purkukustannukset	Aktivoituja verkon hyödykkeiden korvausinvestointien purkukustannuksia ei huomioida oikaistulla taseella tasearvossaan. Tilikauden aktivoinnit huomioidaan operatiivisissa kustannuksissa.

Kuva 3: Taseen oikaisua koskevien menetelmämuutosten vaikutukset hinnoitteluvaraan



Taseoikaisuihin viidennelle ja kuudennelle valvontajaksolle esitettyjen muutosten vaikutuksia tuottopohjaan on arvioitu käyttäen verkonhaltijan Energiavirastolle toimittamia tilinpäätöstietoja vuodelta 2021.

Vaihto-omaisuus

Vaihto-omaisuuteen liittyviä menetelmäkohtia on esitetty muutettavaksi siten, että vaihto-omaisuus tullaan jatkossa eliminoidaan oikaistulta taseelta. Poikkeuksena

¹ Vuoden 2023 vahvistetulla riskittömällä korolla on itsessään noin 6 milj. euron vaikutus kohtuulliseen tuottoon verrattuna vuoden 2021 tasoon.



20.10.2023

tähän ovat vuokraverkonhaltijoiden vaihto-omaisuuteen liittyvät erät, jotka rinnastuvat verkkoon tehtäviin keskeneräisiin investointeihin. Menetelmämuutoksen seurauksena aktivoitulle vaihto-omaisuudelle ei saa jatkossa kohtuullista tuottoa mainittua poikkeusta lukuun ottamatta. Muutoksen vaikutus hinnoitteluvaraan on vuoden 2021 tilinpäätöstietojen perusteella 0,5 milj. € hinnoitteluvaraa alentava.

Menetelmämuutoksesta johtuen verkonhaltijalta poistuu kannustin säilyttää vaihto-omaisuutta taseellaan pidempiä aikoja kerryttämässä kohtuullista tuottoa. Muutoksen voidaan olettaa jossakin määrin pienentävän taseelle aktivoitun vaihto-omaisuuden määrää verkonhaltijoilla tulevina vuosina.

Negatiivinen rahoitusomaisuus

Rahoitusomaisuuden tilejä, joiden saldo on negatiivinen, on esitetty korjattavaksi luonteensa mukaisesti korottomaan vieraaseen pääomaan. Negatiiviset rahoitusomaisuuden tilit kertovat verkonhaltijan liiketoimintojen välisestä velasta ja tätä vastaavasta saamisesta. Valvontamenetelmien mukaisesti verkonhaltijan liiketoimintojen välillä ei tulisi olla sisäistä velkaa tai saamista. Liiketoiminnalle eriytetyn rahoitusomaisuuden tilin kääntymisen negatiiviseksi on siksi poikkeustilanne, jonka verkonhaltijan tulee korjata. Negatiivisen tilin saldon korjaamisen korottomiin velkoihin ei siksi tulisi aiheuttaa ohjausvaikutusta, koska verkonhaltijan tulee muutenkin korjata tilanne niin, ettei tili jatkossa enää ole negatiivinen.

Poistoero verkon hyödykkeistä

Verkon hyödykkeisiin liittyvän poistoeron käsittelyä menetelmissä on esitetty muutettavaksi siten, että poistoeron laskennallisen verovelan osuus jätetään korottomaan vieraaseen pääomaan. Muutoksen seurauksena laskennallisen verovelan osuus ei ole enää osana tuottopohjaa. Muutos pienentää valvontamenetelmien kannustinta verkon hyödykkeisiin liittyvän poistoeron hyödyntämiseen, ja siten todennäköisesti vähentää verkonhaltijan poistoeron käyttöä. Muutoksen vaikutus hinnoitteluvaraan on vuoden 2021 tilinpäätöstietojen perusteella 2,2 milj. € hinnoitteluvaraa alentava.

Aktivoitujen verkon hyödykkeiden korvausinvestointien purkukustannukset

Maakaasun siirtoverkonhaltijalla ei ollut ilmoitettuja korvausinvestointien purkukustannuksia vuonna 2021.

2.3 Tuottopohja: yksikköhintapäivitys ja verkon arvon määrittäminen

Keskeisenä menetelmämuutoksena verkko-omaisuus oikaistaan investointivuosi-kohtaisilla jäädytetyillä yksikköhinnoilla investointivuoden arvoon, eli koko verkko-omaisuutta ei uudelleenarvoteta viimeisimmillä yksikköhinnoilla, vaan sovellettava yksikköhinta riippuu komponentin investointivuodesta. Menetelmämuutoksella on vaikutusta sekä verkkotoimintaan sidotun omaisuuden sekä sille laskettavien poistojen suuruuteen. Arvioidut menetelmämuutokset on esitetty Taulukossa 4.

Taulukko 4: Verkon arvon oikaisua koskevat menetelmämuutokset

Aihe	Kuvaus
------	--------



Vanhan ja uuden verkko-omaisuuden jäädyttäminen investointihetken yksikköhintaan	Verkko-omaisuus oikaistaan investointivuosi-kohtaisilla jäädytetyillä yksikköhinnoilla investointivuoden arvoon, eli koko verkko-omaisuutta ei enää uudelleenarvoteta viimeisimmillä yksikköhinnoilla.
Yksikköhintapäivitys	Päivitetty yksikköhintaluettelo ja -arvot, jotka toimivat lähtökohtana uusien investointien arvottamiselle vuosille 2024–2027.

Verkko-omaisuuden muutos tulee arviolta olemaan samalla vaihteluvälillä sähkönjakeluverkonhaltijoiden kanssa vuoden 2021 tilanteessa tehdyn vertailun osalta. On kuitenkin huomattava, että yhtiökohtaiset erot voivat olla suurehkoja ja todellinen vaikutus riippuu verkonhaltijan verkon ikäprofiilista.

Lopullinen yhtiökohtainen menetelmämuutoksen vaikutus riippuu suoraan siitä, kuinka paljon mitäkin komponenttia on eri vuosina tehty. Koska investointien valmistusvuoden hajonnoilla on merkittävä vaikutus lopputulokseen, on jokaisen verkonhaltijan vastuulla tarvittaessa tehdä itse omaa yhtiötä koskeva vaikutusarviointi. Energiavirasto on kuitenkin pyrkinyt sähkönjakeluverkkotoiminnan tietojen perusteella selvittämään yleistä keskimääräistä tilannekuvaa muutoksen vaikutuksista. Energiavirasto toteaa, että verkko-omaisuuden oikaisun muutoksen vaikutusarvioinneista ei tulla julkaisemaan yhtiökohtaisia tietoja minkään toimialan osalta.

Energiavirasto huomauttaa, että maakaasun siirtoverkon komponenttien pidemmät pitoajat johtavat myös siihen, että verkko voi sisältää sähkön jakeluverkkoa enemmän myös todella vanhoja komponentteja. Pitoaikojen ollessa pidemmät, oletamat ikähajontojen suhteen tuottavat todennäköisesti suurempaa virhettä, mutta karkeasti voidaan olettaa, että maakaasun siirtoverkon osalta vaikutus voisi olla keskimääräistä sähkön jakeluverkon vaikutusta jonkun verran suurempi.

2.4 Investointikannustin

Investointikannustinta koskevat menetelmämuutokset on esitetty taulukossa 5.

Taulukko 5: Investointikannustinta koskevat menetelmämuutokset

Aihe	Kuvaus
Vanhan ja uuden verkko-omaisuuden jäädyttäminen investointihetken yksikköhintaan	Verkko-omaisuus oikaistaan investointivuosi-kohtaisilla jäädytetyillä yksikköhinnoilla investointivuoden arvoon, eli koko verkko-omaisuutta ei enää uudelleenarvoteta viimeisimmillä yksikköhinnoilla.
Investointikannustimen leikkuri	Yhtiön alle yksikköhintojen toteuttamista investoinneista saadun hyödyn puolittaminen

Kuten aiemmassa osiossa todettiin, on verkonarvostuksen oikaisuperiaatteen muutoksella merkittävä vaikutus myös verkon arvottamisen kautta tasapoistoihin. Tasapoistot tulevat pienenevän huomattavasti aiemmasta verkko-omaisuuden määrittämisperiaatteesta, koska verkko-omaisuus arvotetaan investointihetkien



arvoon. Sähkönjakeluverkoille tehdystä vaikutusarvioinnissa asiaa käsitelty perusteellisemmin.

Maakaasun siirtoverkon osalta

yksikköhintojen tason pitäisi olla keskimäärin melko lähellä toteutuneita kustannuksia vuodesta toiseen, koska kyse on käytännössä yhtiökohtaisista yksikköhinnoista. Näin ollen hyötyleikkurin osalta vaikutukset ovat oletettavasti myös pienet suhteutettuna menetelmien muiden osien muodostamaan hinnoitteluvaraan. Jos kuitenkin huomattavaa tehostumista tapahtuu suhteessa yksikköhintoihin tai investointien aktivoinneissa on hitautta, niin hyötyleikkurin vaikutus luonnollisesti kasvaa.

2.5 Tehostamiskannustin

Vaikutusarvioinnin alaiset menetelmämuutokset tehostamiskannustimeen on esitetty Taulukossa 6.

Taulukko 6: Tehostamiskannustinta koskevat menetelmämuutokset

Aihe	Kuvaus
Kannustinvaikutus	Kannustimen lattia- ja kattotason nostaminen +/- 10 %
CEER:n eurooppalaisen kantaverkonhaltijoiden tehokkuusselvityksen huomiointi	+/- 2 % kohtuullisesta tuotosta (kuudes valvontajakso)
Päivitetty kohtuullinen tuotto	Muut menetelmämuutokset vaikuttavat kohtuulliseen tuottoon ja sitä kautta tehostamiskannustimen lattia- ja kattotasoon

Kuva 4: Tehostamiskannustinta koskevien menetelmämuutosten vaikutukset hinnoitteluvaraan

Tehostamiskannustimen osalta vaikutusarviointi on toteutettu siten, että kannustimen vertailutaso on laskettu tuleville valvontajaksoille esitettyjen muutosten mukaisesti ja vertailtu kannustinvaikutuksen muutosta suhteessa vuoden 2021 toteutuneisiin arvioihin².

Viidennelle ja kuudennelle valvontajaksole maakaasun siirtoverkkotoiminnan osalta tehostamiskannustimeen esitettiin tehostamiskannustimen kannustinvaikutuksen korottamista 10 %:iin nykyistä 5 %:sta³.

² Vuoden 2021 osalta Gasgrid Finland Oy:n nykyisin sovellettavan tehostamiskannustinmallin mukaisesti yhtiön sallitut kontrolloitavissa olevat operatiiviset kustannukset (SKOPEX) olivat noin 23,8 miljoonaa euroa ja toteutuneet kontrolloitavissa olevat operatiiviset kustannukset (KOPEX) noin 25,1 miljoonaa euroa. Yhtiön kohtuullinen tuotto vuonna 2021 oli noin 46,6 miljoonaa euroa. Koska yhtiön toteutuneet operatiiviset kustannukset ylittivät sallitut operatiiviset kustannukset, sanktioi kannustin kustannusten välisen erotuksen verran toteutuneen oikaistun tuloksen laskennassa, eli noin 1,3 miljoonaa euroa.

³ Lisäksi kuudennelle valvontajaksole esitettiin, että 8 % mallin kannustinvaikutuksesta muodostuu aiemmin sovelletun historiallisiin kustannuksiin perustuvan tehostamispotentiaalin arviontiin ja tämän lisäksi 2 % kannustinvaikutuksesta muodostuu eurooppalaisen siirtoverkonhaltijoiden tehokkuusselvityksen yhtiökohtaisesta tuloksesta.



20.10.2023

Tarkasteltaessa vuoden 2021 toteutuneita tietoja, ei historiallisiin kustannuksiin perustuvan kannustinvaikutuksen korottaminen 10 % vaikuta yhtiön toteutuneen oikaistun tuloksen laskentaan. Tämä johtuu siitä, että yhtiön toteutuneiden ja sallittujen operatiivisten kustannusten erotus vastaa noin 3 % kyseisen vuoden kohtuullisesta tuotosta. Jos toteutuneiden ja sallittujen operatiivisten kustannusten erotus olisi ylittänyt kolmannella ja neljännellä valvontajaksolla sovelletun 5 %:n raja-arvon, olisi kannustinvaikutuksen korotuksella ollut merkitystä vuoden 2021 tietojen vertailussa.

Maakaasun siirtoverkkotoiminnan valvontamenetelmien muutokset verkonarvoon ja WACC-%:iin liittyen vaikuttavat yhtiön kohtuullisen tuoton määritykseen, joka puolestaan määrittelee myös tehostamiskannustimen kannustinvaikutuksen. Päivitetyn kohtuullisen tuoton tasolla ei kuitenkaan vuoden 2021 tiedoilla laskettuna ole vaikutuksia tehostamiskannustimen kannustinvaikutukseen.

2.6 Laatukannustin

Vaikutusarvioinnin alaiset menetelmämuutokset koskien laatukannustinta on esitetty Taulukossa 7.

Taulukko 7: Laatukannustinta koskevat menetelmämuutokset

Aihe	Kuvaus
Referenssitason päivitys	Päivitys käyttäen viimeisimpien vuosien keskeytysteumaa

Maakaasun siirtoverkkotoiminnan laatukannustimeen ei ole esitetty muutoksia, mutta referenssitaso tullaan päivittämään koskemaan 5. valvontajaksolla vuosia 2016–2023 ja 6. valvontajaksolla vuosia 2020–2027. Siirtoverkon laatu on ennestään hyvällä tasolla ja laatukannustimen bonusvaikutus vaatii nykyisellään täysin keskeytymätöntä vuotta.

Referenssitason päivityksen vaikutusta hinnoitteluvaraan arvioitiin perustuen vuosiin 2016–2022. Referenssitason päivittäminen ei muuta referenssitasona olevaa alakvartaalia, jolloin laatukannustimen bonus edellyttää edelleen keskeytymätöntä vuotta. Yläkvartaali tulee kuitenkin vuosien 2016–2022 perusteella kasvamaan nykyisestä. Vaikka vuoden 2023 toimittamatta jäänyt energia olisi 0 MWh, yläkvartaaliksi tulisi kuitenkin 27,25 MWh, joka on huomattavasti nykyistä korkeampi (4,5 MWh)

2.7 Innovaatiokannustin

Innovaatiokannustimen muutosvaikutusta ei ole mallinnettu osana yllä kuvattua vaikutusarviointia, mutta vuoden 2021 liikevaihdolla (130 milj. €) oli kannustimen maksimitaso vuodelle 2021 1,3 milj. € vanhoilla menetelmillä, ja 0,7 milj. €



linjatuilla uusilla menetelmillä⁴. Historiallisesti kannustimen hyödyntäminen on ollut selvästi alle maksimitason.

2.8 Vuoden 2021 toteumaan verraten tehdyn arvioinnin olettamat

2.8.1 Tuottoaste

Riskittömänä korkona ja maariskipreemiona on sovellettu vuoden 2024 vahvistettuja arvoja eli 2,48 % ja 0,59 %. Markkinariskipreemiona on sovellettu syyskuun 2023 arvoa, joka oli 4,4 %.

Maakaasun siirtoverkon tuottoasteen (ennen veroja) on viimeisimmillä menetelmillä 7,03 %.

2.8.2 Tuottopohja

Taseen oikaisut

Taseen oikaisuihin, eli vaihto-omaisuuteen, negatiivisen rahoitusomaisuuteen, korvausinvestointien purkukustannuksiin ja verkon hyödykkeiden poisteroon, liittyvien esitettyjen menetelmämuutosten vaikutusarviossa on käytetty vuoden 2021 VATI-järjestelmässä ilmoitettuja tilinpäätöstietoja. Esitettyjen menetelmämuutosten vaikutusta on arvioitu laskemalla, miten esitettyt muutokset olisivat vaikuttaneet tuottopohjaan vuoden 2021 tiedoilla.

⁴ Innovaatiokannustimen maksimitaso määräytyy todellisuudessa valvontajaksolle, jolloin yksittäisen vuoden kannustinvaikutus voi olla ylitse maksimiprosentin sen vuoden liikevaihdosta, jos muina valvontajakson vuosina kannustimen hyödyntäminen jää alle maksimiprosentin.