



Bryssel, 22. huhtikuuta 2026
(OR. en)

8452/26

ENER 193

SAATE

Lähettäjä: Euroopan komission pääsihteeri, allekirjoittajana johtaja Martine
DEPREZ

Saapunut: 22. huhtikuuta 2026

Vastaanottaja: Thérèse BLANCHET, Euroopan unionin neuvoston pääsihteeri

Kom:n asiak. nro: C(2026) 2676 final

Asia: KOMISSION SUOSITUS,
annettu 22.4.2026,
sähkönhankintasopimusten ja muiden energianhankintasopimusten
kehittämisen esteiden poistamisesta

Valtuuskunnille toimitetaan oheisena asiakirja C(2026) 2676 final.

Liite: C(2026) 2676 final



Bryssel 22.4.2026
C(2026) 2676 final

KOMISSION SUOSITUS,

annettu 22.4.2026,

**sähköhankintasopimusten ja muiden energianhankintasopimusten kehittämisen
esteiden poistamisesta**

{SWD(2026) 118 final}

KOMISSIION SUOSITUS,

annettu 22.4.2026,

sähkönhankintasopimusten ja muiden energianhankintasopimusten kehittämisen esteiden poistamisesta

EUROOPAN KOMISSIO, joka

ottaa huomioon Euroopan unionin toiminnasta tehdyn sopimuksen ja erityisesti sen 292 artiklan,

sekä katsoo seuraavaa:

- (1) Uusiutuvalla energialla on keskeinen merkitys puhtaan, kohtuuhintaisen ja varman sähkön toimittamisessa kotitalouksille, yrityksille ja teollisuudelle kaikilla talouden aloilla sekä hiilestä irtautumista koskevien unionin tavoitteiden saavuttamisessa.
- (2) Uusiutuvan energian tuotantolaitosten käyttöönoton nopeuttaminen on keskeistä, jotta voidaan saavuttaa Euroopan parlamentin ja neuvoston direktiivin (EU) 2018/2001¹ 3 artiklassa asetettu unionin tavoite, jonka mukaan uusiutuvan energian osuuden on oltava vähintään 42,5 prosenttia vuoteen 2030 mennessä. On myös tarpeen edistää unionin tavoitetta vähentää kasvihuonekaasupäästöjä vähintään 55 prosenttia vuoteen 2030 mennessä Euroopan parlamentin ja neuvoston asetuksen (EU) 2021/1119² mukaisesti.
- (3) Komissio antoi toukokuussa 2022 suosituksen (EU) 2022/822³. Suosituksessa keskityttiin uusiutuvan energian ostosopimusten sääntelyesteisiin. Se perustui direktiivin (EU) 2018/2001 15 artiklan 8 kohtaan, jossa jäsenvaltiot velvoitetaan poistamaan kaikki uusiutuvan energian ostosopimusten perusteettomat esteet ja raportoimaan kansallisten energia- ja ilmastosuunnitelmiansa edistymisestä. Samassa artiklassa otettiin käyttöön energianhankintasopimuksia koskevia uusia säännöksiä.
- (4) Euroopan parlamentin ja neuvoston asetuksen (EU) 2019/943⁴ 2 artiklan 77 alakohdan määritelmän mukaan 'sähkönhankintasopimuksella', jäljempänä 'PPA-sopimus', tarkoitetaan "sopimusta, jolla luonnollinen henkilö tai oikeushenkilö sopii ostavansa sähköä sähköntuottajalta markkinapohjaisesti". Vaikka PPA-sopimukset liittyvät yleensä uusiin laitoksiin perustuvaan tuotantoon, tämä määritelmä kattaa myös olemassa olevaan tuotantoon perustuvat sopimukset, kunhan niistä sovitaan

¹ Euroopan parlamentin ja neuvoston direktiivi (EU) 2018/2001, annettu 11 päivänä joulukuuta 2018, uusiutuvista lähteistä peräisin olevan energian käytön edistämisestä (EUVL L 328, 21.12.2018, s. 82, ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/2018/2001/oj>).

² Euroopan parlamentin ja neuvoston asetus (EU) 2021/1119, annettu 30 päivänä kesäkuuta 2021, puitteiden vahvistamisesta ilmastoneutraaliuden saavuttamiseksi sekä asetusten (EY) N:o 401/2009 ja (EU) 2018/1999 muuttamisesta (eurooppalainen ilmastolaki) (EUVL L 243, 9.7.2021, s. 1, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2021/1119/oj>).

³ Komission suositus (EU) 2022/822, annettu 18 päivänä toukokuuta 2022, uusiutuvan energian hankkeiden lupamenettelyjen nopeuttamisesta ja sähkönhankintasopimusten helpottamisesta (EUVL L 146, 25.5.2022, s. 132, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reco/2022/822/oj>).

⁴ Euroopan parlamentin ja neuvoston asetus (EU) 2019/943, annettu 5 päivänä kesäkuuta 2019, sähkön sisämarkkinoista (EUVL L 158, 14.6.2019, s. 54, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2019/943/oj>).

markkinapohjaisesti. Direktiivin (EU) 2018/2001 2 artiklan toisen kohdan 14 q alakohdan mukaan 'uusiutuvan energian ostosopimuksella' tarkoitetaan "sopimusta, jonka nojalla luonnollinen henkilö tai oikeushenkilö sopii ostavansa uusiutuvaa energiaa suoraan tuottajalta ja joka kattaa muun muassa uusiutuvan sähkön ostosopimukset ja uusiutuvista energialähteistä tuotetun lämmityksen tai jäähdytyksen ostosopimukset". Viimeksi mainittu määritelmä kattaa siis myös uusiutuvan vedyn ostosopimukset⁵, uusiutuvista energialähteistä tuotetun lämmityksen ja jäähdytyksen ostosopimukset sekä biometaanin ostosopimukset.

- (5) Komissio analysoi direktiivin (EU) 2018/2001 15 artiklan 8 kohdan mukaisesti uusiutuvan energian ostosopimusten ja siten myös uusiutuvasta energiasta tuotetun sähkön ostosopimusten esteitä jäsenvaltioiden tekemien arviointien jälkeen kiinnittäen erityistä huomiota rajatylittävien uusiutuvan energian ostosopimusten esteisiin ja antaa ohjeita näiden esteiden poistamisesta. Komissio voi tukea jäsenvaltioita erityisesti niiden kartoittaessa mahdollisuuksia tehdä uusiutuvan energian ostosopimuksia omilla markkinoillaan, jotta ne voivat yltää omaan panokseensa uusiutuvaa energiaa koskevien unionin tavoitteiden saavuttamisessa. Komissio arvioi asetuksen (EU) 2019/943 19 a artiklan 10 kohdan mukaisesti, onko PPA-sopimuksille edelleen esteitä ja ovatko PPA-sopimusten markkinat riittävän läpinäkyvät. Myös tässä artikkelissa todetaan, että komissiolla on oikeus laatia ohjeita esteiden poistamiseksi, myös kun on kyse suhteettomista menettelyistä tai maksuista.
- (6) Asetuksen (EU) 2019/943 19 b artikkelissa annettiin Euroopan unionin energia-alan sääntelyviranomaisten yhteistyövirastolle, jäljempänä 'ACER', tehtäväksi tehdä vuotuinen arviointi PPA-sopimusten markkinoista niin unionin kuin jäsenvaltioiden tasolla. Tämän veloitteen täyttämiseksi ACER julkaisi marraskuussa 2025 ensimmäiset maakohtaiset tiedot ja unionitason yhteenvetotiedot.⁶ Näiden yhteydessä esitettiin tukumarkkinoiden seurantaraportti⁷, joka sisältää myös osion pitkän aikavälin markkinoiden roolista, PPA-sopimukset mukaan lukien. Asetuksen (EU) 2019/943 19 b artikkelissa edellytettiin myös, että ACER arvioi, tarvitaanko PPA-sopimuksille vapaaehtoisia lisämalleja. Asiaa arvioituaan ACER totesi lokakuussa 2024, että toimialajärjestöjen ja kansallisten elinten laatimat nykyiset mallit olivat riittäviä markkinoiden nykyisiin tarpeisiin ja että kriittisten markkinaesteiden, kuten hankkeiden toteutuksessa esiintyvien pullonkaulojen, poistamisella olisi merkityksellisempi vaikutus PPA-sopimusten markkinoihin.⁸
- (7) Euroopan parlamentin ja neuvoston direktiivin (EU) 2019/944⁹ 18 a artikkelissa säädetään sähköntoimittajien riskien hallinnasta. Artiklassa säädettyyn kehykseen sisältyy PPA-sopimusten käyttö osana toimittajien suojausstrategioita muiden välineiden (mm. termiinisopimusten) ohella. Kun PPA-sopimusten markkinat ovat riittävän kehittyneet, mainitussa säännöksessä annetaan jäsenvaltioille mahdollisuus vaatia vähittäistoimittajia käyttämään uusiutuvan energian PPA-sopimuksia, ja mahdollisesti luoda näin kysyntäpuolen kannustimia PPA-sopimusten markkinoille kansallisella tasolla.

⁵ Tässä yhteydessä 'vedyllä' tarkoitetaan myös vetyjohdannaisia, kuten ammoniakkaa.

⁶ ACER – Power Purchase Agreements Country sheets Monitoring Report 2025, 2025.

⁷ ACER – Progress of EU electricity wholesale market integration 2025 Monitoring Report, 2025.

⁸ ACER – Assessment on the need of ACER's voluntary Power Purchase Agreement contract template(s), 2024.

⁹ Euroopan parlamentin ja neuvoston direktiivi (EU) 2019/944, annettu 5 päivänä kesäkuuta 2019, sähkön sisämarkkinoita koskevista yhteisistä säännöistä ja direktiivin 2012/27/EU muuttamisesta (EUVL L 158, 14.6.2019, s. 125, ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/2019/944/oj>).

- (8) Pitkän aikavälin välineet ovat olennaisen tärkeitä, jotta voidaan edistää puhtaan energian investointeja sähköön sekä muihin energiankantajiin. Sähköalan yleisimpiä pitkän aikavälin välineitä ovat termiinimarkkinatuotteet¹⁰, PPA-sopimusten markkinat ja suoran hintatukijärjestelmän muodossa myönnettävän julkisen tuen osalta kaksisuuntaiset hinnanosopimukset¹¹. Termiinimarkkinoiden nykyinen markkinakäytäntö ei juurikaan tarjoa tukea uusiutuvaan energiaan tai ydinenergiaan tehtäville pitkän aikavälin investoinneille vaan soveltuu paremmin lyhyen (kuukausifutuuri) tai keskipitkän aikavälin tarpeisiin.¹² Pitkäaikaisista välineistä, kuten PPA-sopimuksista ja kaksisuuntaisista hinnanosopimuksista, on tulossa keskeisiä uusiutuvan energian ja ydinenergian käyttöönoton mahdollistajia, joilla varmistetaan hintavakaus ja parannetaan uusien hankkeiden taloudellista elinkelpoisuutta. PPA-sopimuksilla ja kaksisuuntaisilla hinnanosopimuksilla voidaan tukea lisäinvestointeja uusiutuvan energian laitoksiin ja ydinlaitoksiin sekä tuoda puhtaan ja vähähiilisen energian hyödyt kuluttajien saataville.¹³ Sen vuoksi jäsenvaltioiden olisi suunniteltava ja pantava täytäntöön sähköntuotannon tukijärjestelmät siten, että ne täydentävät PPA-sopimuksia ja mahdollistavat ne.
- (9) PPA-sopimukset voivat olla muodoltaan erilaisia niin, että riskit jakautuvat eri osapuolille eri tavoin. Fyysisiin PPA-sopimukseen sisältyy sähkön fyysinen toimitus ja siihen liittyvät tasehallinta- ja suunnitteluvälitteet. Ne altistavat ostajan volyyymi- ja tasepoikkeamariskeille. Taloudelliset PPA-sopimukset ovat sopimuksia, jotka toteutetaan taloudellisesti viitemarkkinahintaa vastaan. Fyysisistä toimitusjärjestelyistä ja tasepoikkeaman hallinnasta sovitaan erikseen. PPA-sopimuksissa voi olla myös toimitusprofiiliin liittyviä eroja. Toteutuneeseen tuotantoon perustuvat PPA-sopimukset (*pay-as-produced*) siirtävät volyyimiriskin ostajalle, joka altistuu tuotanto- ja profiiliriskille, joka voi vaihtelevan uusiutuvan tuotantolaitosten yhteydessä olla merkittävä.¹⁴ Kiinteään tai profiloituun toimitusmäärään perustuvissa PPA-sopimuksissa toimitusprofiili on kiinteä, mikä siirtää profiili- ja tasepoikkeamariskit tuottajalle tai välittäjälle. Lisäksi sähköntuottajien ja markkinaosapuolten, jotka eivät ole loppukuluttajia (kuten toimittajat tai kauppiaat), välisillä yritysten PPA-sopimuksilla pyritään yleensä suojautumaan hintariskiltä ja tukemaan hiilestä irtautumista koskevia tavoitteita. Niihin voi kuitenkin liittyä ylimääräisiä luotto-, peruste- ja sääntelyriskejä toimiluvan saaneiden toimittajien kanssa tehtyihin PPA-sopimukseen verrattuna. Se, minkälainen PPA-sopimus valitaan, määrittää näin ollen hinta-, volyyymi-, profiili-, tasehallinta- ja luottoriskien jakautumisen sopimuspuolten

¹⁰ Tässä suosituksessa 'termiinimarkkinoilla' tarkoitetaan tuotteita, jotka toimitetaan kaksi päivää ennen reaaliaikaista sähkönkulutusta ja -tuotantoa, mukaan lukien pörssilistatut tuotteet, kuten futuurit.

¹¹ Asetuksen (EU) 2019/943 19 d artiklassa veloitetaan käyttämään kaksisuuntaisia hinnanosopimuksia silloin, kun jäsenvaltiot tarjoavat tukijärjestelmiä tiettyjen teknologioiden kehittämiseen.

¹² ACER – Progress of EU electricity wholesale market integration – 2025 Monitoring Report, 2025.

¹³ Ks. ACER – Progress of EU electricity wholesale market integration – 2025 Monitoring Report, 2025, asetusten (EU) 2019/942 ja (EU) 2019/943 muuttamisesta unionin sähkömarkkinoiden rakenteen parantamisen osalta 13 päivänä kesäkuuta 2024 annetun Euroopan parlamentin ja neuvoston asetuksen (EU) 2024/1747 johdanto-osan 45 kappale (EUVL L, 2024/1747, 26.6.2024, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2024/1747/oj>) ja komission ohjeet kaksisuuntaisten hinnanosopimusten suunnittelusta (EUVL C, C/2025/6701, 19.12.2025, ELI: <http://data.europa.eu/eli/C/2025/6701/oj>).

¹⁴ Suurin osa PPA-sopimuksista on perinteisesti ollut toteutuneeseen tuotantoon perustuvia sopimuksia. Uusiutuvan energian tuotantolaitosten lisääntyvä hintakannibalisaatio (tietyn energiateknologian tulot ja arvo laskevat, kun kyseistä teknologiaa tulee enemmän markkinoille) ja negatiivisten hintojen tuntien lisääntyminen vaikuttavat kuitenkin sopimusten kannattavuuteen hankekehittäjien ja ostajien kannalta ja siten tämäntyyppisen mallin käyttöönottoon.

kesken. Nämä valinnat vaikuttavat puhtaaseen energiaan tehtävien investointien pankitettavuuteen.

- (10) Rajatylittävä PPA-sopimus on kahdenvälinen sopimus, jonka nojalla ostaja hankkii sähköä toisessa maassa sijaitsevalta tuottajalta.¹⁵ Rajatylittävät PPA-sopimukset ovat monimutkaisempia kuin kotimaiset PPA-sopimukset, koska tarjousalueiden ja rajayhdysjohtojen virtojen välisistä hintaeroista eri maissa aiheutuu riskejä. Sopimuspuolet voivat lieventää näitä riskejä suojautumalla sähkön termiinimarkkinoilla tai hankkimalla pitkän aikavälin siirto-oikeuksia.
- (11) Energiayhteisön sopimuspuolten tavoitteena on energiajärjestelmien hiilestä irtautuminen ja yhdentymisen unionin sähkön sisämarkkinoihin, mikä johtaa lopulta markkinoiden yhteenkytkemiseen. Energiayhteisön sopimuspuolten ja unionin jäsenvaltioiden markkinatoimijoiden välisillä rajatylittävillä PPA-sopimuksilla voidaan siten tukea markkinoiden asteittaista yhdentymistä sekä investointeja puhtaan energian tuotantoon ja lieventää samalla hintojen epävakautta.
- (12) Uusilla yritysten PPA-sopimuksilla vuosittain unionissa hankitun sähkön määrä nelinkertaistui vuosien 2020 ja 2024 välillä 7,4 terawattitunnista 31,4 terawattituntiin. Allekirjoitettujen sopimusten määrä kasvoi vastaavasti vuosien 2020 ja 2024 välillä 60:stä 276:een. Tämän nopeutetun laajentumisen jälkeen 13 jäsenvaltion voidaan katsoa olevan kypsiä PPA-sopimusten markkinoita, kun taas seitsemän jäsenvaltiota voidaan luokitella kehittyviksi markkinoiksi. Muissa seitsemässä jäsenvaltiossa sopimuksia on hyvin vähän. Alkuun PPA-sopimusten markkinoita hallitsi tuulivoiman tuotanto, mutta vuoteen 2024 mennessä suurin osa sopimuksista perustui aurinkosähkön tuotantoon ja yli 10 prosenttia oli hybridisopimuksia, joissa yhdistettiin useita teknologioita, myös varastointiresursseja. Tieto- ja viestintätekniikka-ala on PPA-sopimusten markkinoiden tärkein veturi, ja vuoteen 2024 mennessä yli 40 prosenttia sähköstä sidottiin näillä sopimuksilla. Seuraavina tulevat metalli- ja kaivosala, pääomahyödykeala ja kemianala.¹⁶
- (13) On olemassa rajallinen joukko julkisesti tiedossa olevia ydinvoiman tuotantoon perustuvia kahdenvälisiä sopimuksia, joita voidaan pitää PPA-sopimuksina vain, jos ne vastaavat asetuksen (EU) 2019/943 2 artiklan 77 alakohdan määritelmää. Viime aikoina tietoon on tullut sähkölaitoksen ja jonkin suuren kuluttajan tai kuluttajien yhteenliittymän allekirjoittamia sopimuksia sähkön hankkimisesta olemassa olevasta tuotantolaitoksesta. Ydinvoimaa koskevat PPA-sopimukset voisivat auttaa uusien laitosten rahoitusta esimerkiksi yhteistyöhön perustuvilla investointimalleilla.
- (14) PPA-sopimusten kehittämisellä on kahdenlaisia esteitä, sääntelyyn liittyviä ja muita esteitä. Markkinadynamiikka ei myöskään aina edistä PPA-sopimusten allekirjoittamista.
- (15) Sääntelyesteitä ovat muun muassa seuraavat: PPA-sopimusten käsittelyä koskevat kirjanpitosäännöt, säännösten ja jäsenvaltioiden alkuperätakuuta koskevan kehyksen täytäntöönpanon vaikutus yritysostajien kestävyyspolitiikkaan ja uusiutuvan energian käyttöönoton yleiset sääntelyesteet, kuten verkkoon pääsyä koskevat säännöt tai pitkäaikaiset lupamenettelyt.

¹⁵ Koska joissakin jäsenvaltioissa on useita tarjousalueita, saman maan eri tarjousalueilla sijaitsevan ostajan ja tuottajan välisellä PPA-sopimuksella olisi monia rajatylittävän PPA-sopimuksen ominaisuuksia.

¹⁶ Tiedot ovat peräisin julkaisusta Grant Thornton, *Capgemini Invent – Understanding the renewable power purchase agreements market 2026*.

- (16) Muita kuin sääntelyyn perustuvia esteitä PPA-sopimusten markkinoiden kasvulle taasen ovat mahdollisten ostajien luottokelpoisuus, pienten ja keskisuurten kuluttajien tiedonpuute ja muut vaikeudet, jotka liittyvät suuria energiantuotantoresursseja koskevien PPA-sopimusten allekirjoittamiseen, PPA-sopimusten markkinoiden rajallinen läpinäkyvyys, PPA-sopimusten standardoimattomuus ja PPA-sopimusten vähäinen käyttö julkisten ostajien keskuudessa.
- (17) Kolmanneksi tapa, jolla markkinadynamiikka vaikuttaa PPA-sopimusten yleistymiseen, vaikuttaa myös PPA-sopimusten kehittämisvauhtiin, vaikka se ei muodostakaan estettä. Erityisesti uusiutuvan energian hintakannibalisaation¹⁷ lisääntyminen ja negatiivisten hintojen lisääntyminen sähkömarkkinoilla vähentävät hankekehittäjien ja ostajien kiinnostusta perinteisiin toteutuneeseen tuotantoon perustuviin PPA-sopimuksiin ja viivästyttävät PPA-sopimuksista käytäviä neuvotteluja. Vastaavasti sähköjärjestelmän joustavuuden puute ja tarve fossiilittoman jouston nopeampaan integrointiin vaikuttavat uusiutuvan sähkön PPA-sopimusten markkinoiden dynamiikkaan ja luovat kannustimia joustonostosopimusten allekirjoittamiseen. Likviditeetin puute tietyillä termiinimarkkinoilla vaikuttaa myös PPA-sopimuksiin, erityisesti taloudellisiin PPA-sopimuksiin, koska termiinimarkkinoita voidaan käyttää viitehintana ja termiinisopimuksia käytetään usein lisäsuojauksena PPA-sopimusten allekirjoittajien hintariskien vähentämiseksi.
- (18) Markkinapohjaisen dynamiikan lisäksi julkinen tuki puhtaalle tuotannolle missä tahansa jäsenvaltiossa vaikuttaa voimakkaasti potentiaaliseen kasvuun tällä PPA-sopimusten markkinalla. Tällaisen julkisen tuen lisääntyminen, yleensä kaksisuuntaisten hinnanosopimusten muodossa, vähentää PPA-sopimusten houkuttelevuutta myyjien kannalta, koska valtion kanssa tehdyt sopimukset vähentävät uusien hankkeiden riskiä ja alentavat rahoituskustannuksia.
- (19) Mitä tulee PPA-sopimusten markkinoiden läpinäkyvyyteen, tietyn kynnsarvon ylittävistä PPA-sopimuksista on ilmoitettava ACERille Euroopan parlamentin ja neuvoston asetuksen (EU) N:o 1227/2011¹⁸ mukaisesti. ACER käyttää näitä ja muita tietolähteitä tehdäkseen asetuksen (EU) 2019/943 19 b artiklaan perustuvan PPA-sopimusten markkinoiden vuotuisen arvioinnin.
- (20) PPA-sopimusten ja muiden energianhankintasopimusten markkinat edellyttävät ajan mittaan riittävää määrää energiantuotantohankkeita. Uuden tuotanto- ja varastointikapasiteetin käyttöönottoa rajoittavat usein useat tekijät, kuten verkkoon pääsy tai lupamenettelyt. Tähän voidaan puuttua ottamalla käyttöön sääntely- ja politiikkatoimia sellaisten pullonkaulojen poistamiseksi, jotka hidastavat lupamenettelyjä ja jarruttavat uusia tuotanto- ja varastointihankkeita. Näihin toimenpiteisiin kuuluvat lupamenettelyjen digitalisointi ja sen varmistaminen, että lupaviranomaisilla on riittävästi henkilöstöä. Lupamenettelyjen nopeuttamiseksi on keskeistä saattaa direktiivin (EU) 2018/2001 lupamenettelyjä ja aluesuunnittelua koskevat säännökset tehokkaasti osaksi kansallista lainsäädäntöä ja panna ne nopeasti täytäntöön.

¹⁷ Kannibalisaatiota tapahtuu, kun tietyn energiateknologian tulot ja arvo alenevat, kun kyseistä teknologiaa tulee enemmän markkinoille.

¹⁸ Euroopan parlamentin ja neuvoston asetukset (EU) N:o 1227/2011, annettu 25 päivänä lokakuuta 2011, energian tukkuurmarkkinoiden eheydestä ja tarkasteltavuudesta (EUVL L 326, 8.12.2011, s. 1, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2011/1227/oj>).

- (21) Puhtaan sähkön hankintaa koskevien PPA-sopimusten edistämistä olisi harkittava kysyntäpuolen energiatehokkuus- ja joustotoimenpiteiden rinnalla kysynnän ja huippukuormituksen vähentämiseksi ja joustavaan kulutukseen kannustamiseksi. Yhdennetyt lähestymistavat, joissa energiatehokkuussopimusten kaltaiset energiatehokkuuspalvelut yhdistetään PPA-sopimuksiin, auttavat vähentämään altistumista hintojen epävakaudelle, lisäämään energian kohtuuhintaisuutta loppukuluttajille sekä alentamaan järjestelmän ja energiasiirtymän kokonaiskustannuksia. Sen vuoksi jäsenvaltioiden olisi kannustettava PPA-sopimusten ostajia, erityisesti julkisia elimiä ja suuria energiankuluttajia, harkitsemaan PPA-sopimusten sekä kustannustehokkaiden energiatehokkuus- ja joustotoimenpiteiden yhdistelmää.
- (22) Asetuksen (EU) 2019/943 19 a artiklan 5 kohdassa säädetään, että hankkeilla, jotka hakevat tukea uusiutuvista energialähteistä tuotetulle sähkölle tai hyötyvät siitä, on mahdollisuus varata osa sähköstä myytäväksi markkinapohjaisilla järjestelyillä, kuten PPA-sopimuksilla. Kaksisuuntaisten hinnanosopimusten ja PPA-sopimusten yhdistelmä on toteutettava tavalla, joka ei vääristä kilpailua ja jolla varmistetaan, että PPA-sopimukset myydään markkinaehdoin.¹⁹ Koska asetuksessa (EU) 2019/943 säädetään kaksisuuntaisten hinnanosopimusten käytöstä suorissa hintatukijärjestelmissä, jotka koskevat investointeja uusiutuviin energialähteisiin ja ydinenergiaan perustuviin uusiin voimalaitoksiin, tämäntyyppinen yhdistelmä tulee todennäköisesti yleistymään.²⁰ Jos valtiolla kuitenkin muunlaisia politiikkatavoitteita, kuten kohdennettu tuki tietyille teollisuudenaloille, on olemassa muita mahdollisuuksia valtiontukeen, esimerkiksi puhtaan teollisen kehityksen valtiontukikehyksissä²¹. Kun energiasiirtymää edistetään entisestään esimerkiksi kaksisuuntaisilla hinnanosopimuksilla, jotka voidaan yhdistää PPA-sopimuksiin, tämä johtaa ostajia hyödyttäviin edullisempiin PPA-sopimuksiin.
- (23) Ostajien luottokelpoisuuden osalta asetuksessa (EU) 2019/943 edellytetään jäsenvaltioiden varmistavan, että käytössä on markkinahintaisten takausjärjestelmien kaltaisia välineitä, joilla vähennetään ostajan maksulaiminlyönteihin liittyviä taloudellisia riskejä, ja että välineet ovat sellaisten asiakkaiden saatavilla, joilla on esteitä PPA-sopimusten markkinoille pääsyssä ja jotka eivät ole taloudellisissa vaikeuksissa. Tässä yhteydessä jäsenvaltiot voivat turvautua yksityisiin välineisiin tai ottaa käyttöön valtiontakauksia. Euroopan investointipankki ja komissio käynnistivät unionin tasolla vuonna 2025 pilottiohjelman²² vastatakauksen antamiseksi osalle keskisuurten ja suurten yritysten allekirjoittamista PPA-sopimuksista. Aloite täydentää kansallisia takauksia. Asetuksessa (EU) 2019/943 edellytetään jäsenvaltioiden koordinoivan aloitteitaan. Koordinointia edellytetään myös unionin tasolla. Jos jäsenvaltiot siis päättävät ottaa käyttöön valtiontakauksia, niiden olisi varmistettava asianmukainen koordinointi EIP:n välineen kanssa.

¹⁹ Komission ohjeet kaksisuuntaisten hinnanosopimusten suunnittelusta (EUVL C, C/2025/6701, 19.12.2025, ELI: <http://data.europa.eu/eli/C/2025/6701/oj>).

²⁰ Kun tukijärjestelmien voimassaolo päättyy, laitokset voivat myös allekirjoittaa PPA-sopimuksia. Näin tapahtuu todennäköisemmin silloin, kun tukijärjestelmät ovat kestoltaan laitoksen elinkaarta lyhyempiä. Siten ”erittäin pitkäikäisiä” ydinlaitoksia voidaan käyttää PPA-sopimusten lähteenä.

²¹ Komission tiedonanto – Kehys puhtaan teollisen kehityksen ohjelmaa edistäville valtiontukitoimille (puhtaan teollisen kehityksen valtiontukikehys), C(2025) 7600.

²² Yleiseurooppalainen sähkönhankintasopimustakauksen luottokiintiö. Saatavilla osoitteessa <https://www.eib.org/en/projects/pipelines/all/20250202>.

- (24) PPA-sopimuksilla niin yksityisillä kuin julkisilla markkina-alustoilla käytävä kauppa lisää osaltaan standardointia ja läpinäkyvyyttä PPA-sopimusten markkinoilla. Tämä houkuttelee likviditeettiä, vähentää transaktiokustannuksia ja viime kädessä vähentää markkinoille pääsyn esteitä. Näillä alustoilla tarjottavissa standardoiduissa PPA-sopimuksissa voidaan myös hyödyntää markkinahintaisten takausjärjestelmien²³ kaltaisia välineitä. Toisaalta tarvitaan myös räätälöityjä PPA-sopimuksia, jotta tietyt kuluttajat voivat paremmin suojata kulutuksensa. Markkinoiden kiinnostuksesta riippuen sähköpörssit ja muut välittäjät voivat kehittää uusia alustoja tai erityisiä markkinatuotteita PPA-sopimusten markkinoiden tukemiseksi. Sen vuoksi jäsenvaltioiden olisi varmistettava, että PPA-sopimusten markkina-alustojen kehittämiselle ei ole esteitä, että niiden käyttö markkinatoimijoiden keskuudessa pysyy vapaaehtoisena ja että kansallisten markkina-alustojen ja yksityisten vaihtoehtojen välillä on reilua kilpailua.
- (25) Usean ostajan PPA-sopimukset voivat auttaa poistamaan joitakin esteitä PPA-sopimusten markkinoilta. Kysynnän yhdistämisen myötä näillä PPA-sopimuksilla puututaan kysynnän hajanaisuuteen, annetaan pienemmille ostajille mahdollisuus käyttää niitä ja lievennetään vastapuoliriskiä. Koska kysynnän yhdistäminen on monimutkaista ja johtaa korkeisiin transaktiokustannuksiin, kysynnän yhdistämisellä voi olla tärkeä rooli usean ostajan PPA-sopimusten markkinoiden laajentamisessa. Nämä aggregaattorit, mukaan lukien kansalaisyhteisöt tai uusiutuvan energian yhteisöt, käyttävät vakioehtoja neuvotellakseen sähköntuottajan kanssa ja tehdäkseen selkeän tarjouksen mahdollisille ostajille. Joissakin tapauksissa välittäjät, kuten teollisuusalueet tai liike-elämän järjestöt, auttavat luomaan ostajaryhmiä sopimusten allekirjoittamiseksi. Ankkuriasiakkaat voivat myös edistää usean ostajan PPA-sopimusten lisääntymistä, koska nämä ovat suurempia asiakkaita, jotka tarjoavat tuottajalle riittävästi kysyntää tarjota sopimusehtoja, joihin pienemmät ostajat voidaan yhdistää. Sen vuoksi jäsenvaltioiden olisi varmistettava, että usean ostajan PPA-sopimuksille ja kysynnän yhdistämiselle ei ole esteitä. Kuten kaikkien yhteishankintasopimusten tapauksessa, usean ostajan PPA-sopimukseen osallistuvien on noudatettava kilpailusääntöjä.²⁴
- (26) Viranomaisilla on pitkän aikavälin näkemys energiankulutuksestaan, ja ne voivat hyödyntää omaa energiankysyntäänsä edistääkseen unionin ilmasto- ja energiatarpeiden saavuttamista. Tämän energian hankinnat kuuluvat julkisten hankintojen piiriin. Viranomaisten energiatarpeet voidaan tyydyttää myös hankkimalla energiaa PPA-sopimuksilla, erityisesti yhdessä sellaisten energiatehokkuuspalvelujen kanssa, joilla vähennetään kysyntää muun muassa energiatehokkuussopimuksilla. Lisäksi viranomaiset, jotka ostavat energiaa PPA-sopimuksilla, voivat myös toimia ankkuriasiakkaina ja houkutella muita asiakkaita osallistumaan usean ostajan PPA-sopimukseen. Tästä syystä julkisyhteisöjen olisi edistettävä kysynnän yhdistämistä ottamalla aktiivisempi rooli PPA-sopimusten markkinoilla. Prosessi, jolla houkutellaan lisää asiakkaita PPA-sopimukseen, olisi toteutettava tavalla, joka on

²³ Kaikkien valtiontakausten on oltava valtiontukisääntöjen mukaisia. Ks. Komission tiedonanto EY:n perustamissopimuksen 87 ja 88 artiklan soveltamisesta valtiontukiin takauksina (EUVL C 155, 20.6.2008, s. 10).

²⁴ Ohjeita siitä, ovatko yhteisostojärjestelyt ja vakioehdot unionin kilpailusääntöjen mukaisia, on komission tiedonannon ”Suuntaviivat Euroopan unionin toiminnasta tehdyn sopimuksen 101 artiklan soveltamisesta horisontaalista yhteistyötä koskeviin sopimukseen” (EUVL C 259, 21.7.2023, s. 1) 4 ja 8 jaksossa.

puolueeton, läpinäkyvä ja syrjimätön ja joka varmistaa valtiontukisääntöjen noudattamisen.

- (27) PPA-sopimusten käsittelyä koskevia kirjanpitosääntöjä ollaan muuttamassa. Kansainvälisiä tilinpäätösstandardeja antava elin International Accounting Standards Board (IASB) on hiljattain tehnyt nykyisiin tilinpäätösvaatimuksiin muutoksia, joilla selvennetään sekä fyysisten että taloudellisten PPA-sopimusten käsittelyä ja jotka unioni on virallisesti hyväksynyt. Erityisen kiinnostavaa fyysisten PPA-sopimusten kannalta on omaa käyttöä koskevan poikkeuksen soveltamissääntöjen selventäminen. Kaikki PPA-sopimusten ostajat eivät kuitenkaan käytä IFRS-tilinpäätösstandardeja, vaan monet niistä noudattavat sen sijaan kansallisia kirjanpitosääntöjä. Sen vuoksi jäsenvaltioiden olisi otettava huomioon PPA-sopimusten markkinoilla toimivien sidosryhmien näkemykset ja tarkistettava kirjanpitosääntöjä, jos ne muodostavat esteen PPA-sopimuksille.
- (28) Uusiutuvia energialähteitä koskeviin PPA-sopimukseen liittyy yleensä alkuperätakuuta, joilla todistetaan, että sähkö on peräisin uusiutuvista energialähteistä. Alkuperätakuut antaa niitä myöntävät elimet bulkkina ja sähkönkuluttajat käyttävät niitä todistaakseen, että heidän sähkökulutuksensa on peräisin uusiutuvista energialähteistä. Alkuperätakuut eivät kuitenkaan ole ajallisesti kovin tarkkoja vaan niissä usein summataan tuotanto kuukausi- tai vuositasolla, eivätkä ne siksi juurikaan korreloi ostajan todellisen kulutuksen kanssa. Alkuperätakuiden aikatarvkuuden puute vähentää uusiutuvan energian tuotantoon liittyvän kysynnän jouston tai lyhytaikaisen energian varastoinnin käyttöä. Sama ongelma esiintyy maantieteellisellä tasolla, koska PPA-sopimuksen ostaja voi olla eri tarjousalueella (rajat ylittävä PPA-sopimus) ja mahdollisesti hyvin kaukana tuottajan liitännästä verrattuna siihen, missä alkuperätakuu annetaan. Sen vuoksi jäsenvaltioiden olisi varmistettava, että niiden nimetyt toimivaltaiset elimet sallivat alkuperätakuiden antamisen ja siirtämisen markkina-aikayksikön aikatarvkuuteen asti varastointiyksikön toimittaman sähkön osalta ja ottaen huomioon tarjousalueen, jolla tuotanto on tapahtunut. Jäsenvaltioiden olisi myös varmistettava, että alkuperätakuuta voidaan vaihtaa yli rajojen rajatylittävien PPA-sopimusten helpottamiseksi.
- (29) Toisin kuin PPA-sopimuksissa, muissa energianhankintasopimuksissa ei tarvitse ottaa huomioon sähkömarkkinoiden erityispiirteitä. Vedyn, lämmityksen ja jäähdytyksen tai biometaanin ostosopimuksilla voi olla monia samoja ominaisuuksia kuin varastoitavien hyödykkeiden, kuten maakaasun, ostosopimuksilla, muun muassa puhtaus- ja laatusot.
- (30) Jotta uusiutuvan vedyn ja biometaanin ostosopimusten nojalla kulutettu energia voidaan ottaa huomioon direktiivin (EU) 2018/2001 tavoitteiden saavuttamisessa, sopimuksissa on varmistettava asiaan liittyvien kestävyystodisteiden ja alkuperätakuiden siirtäminen unionin tietokantaan.²⁵
- (31) Uusiutuvan vedyn ostosopimukset voivat vapauttaa investointeja uusiin elektrolyysilaitteisiin, ja niissä on selvennettävä toimitustapa (esim. putkisto tai laivaus), sääntelyehtojen noudattaminen sekä hinnoittelumalli, jolle on vasta syntymässä viitehintaindeksejä.
- (32) Biometaanin ostosopimuksissa, jotka voivat koskea olemassa olevia tai uusia tuotantolaitoksia, on selvennettävä toimitustapa (esim. maakaasuputkisto tai fyysinen

²⁵ Direktiivin (EU) 2018/2001 31 a artikla.

toimitus) ja hinnoittelumalli. Biometaanin ostosopimukset voidaan PPA-sopimusten tapaan sisällyttää laajempaan salkkuun, joka sisältää muita kaasuja, tai ne voidaan tehdä unionin tietokannassa tehtävään alkuperätakuiden ja kestävyystodisteiden vaihtoon liittyvänä taloudellisena sopimuksena.

- (33) Biometaani voi liikkua rajojen yli, mutta tällaisten ostosopimusten markkinat ovat edelleen suurelta osin hajanaiset. Täysin toimivan unionin tietokannan järjestelmällinen käyttö uusiutuvien kaasumaisten polttoaineiden jäljittämiseksi lisää biometaanin rajatylittävää kauppaa jäsenvaltioiden välillä ja parantaa läpinäkyvyyttä ja luotettavuutta sen alkuperästä.
- (34) Jäsenvaltioiden olisi varmistettava, ettei niiden tukijärjestelmien rakenne luo esteitä biometaanin rajatylittävälle kaupalle myöskään biometaanin ostosopimuksilla. Biometaanin tuotantoa koskevilla julkisilla tukijärjestelmillä, kun ne määritellään asianmukaisesti, voidaan täydentää tällaisia sopimuksia biometaanin rajatylittävässä kaupassa erityisesti silloin, kun tuottajat voivat niiden avulla myydä tukea saamatonta biometaanin kuluttajille muissa jäsenvaltioissa. Näihin ongelmiin voidaan puuttua myös siirtymällä tuotantoperusteisesta tuesta kysyntäpuolen tukeen.
- (35) Lämmityksen ja jäähdytyksen ostosopimukset ovat sitä vastoin luonteeltaan paikallisia ja edellyttävät usein erityistä infrastruktuuria, kuten kaukolämpö- ja kaukojäähdytysverkkoja. Lämmöntuottajan toimittama uusiutuva lämpö tai kylmä voi perustua ympäristön energiaan, geotermiseen energiaan tai aurinkolämpöön taikka biomassaan, tai tuottaja voi toimittaa lämpöä sähkökattilasta, teollisuuden hukkalämmöstä tai -kylmästä. Se voidaan toimittaa suoraan tai lämpöpumpun kautta, ja siihen voi liittyä lämmön varastointi. Keskeinen edellytys on paikallisesti saatavilla olevien puhtaan lämmön ja kylmän lähteiden, kuten ydinlaitosten, tarkka kartoittaminen ja näiden lähteiden sovittaminen paikalliseen kysyntään vastaavalla lämpötilatasolla. Vaikka lämmöntuotanto erityisesti teollisuudessa on tyypillisesti käyttäjän omistuksessa, energiantoimitussopimukset ja ”lämpö palveluna” -sopimukset ovat yleistymässä. Tässä mallissa tarjoaja ottaa kantaakseen taloudelliset, tekniset ja suorituskykyyn liittyvät riskit, asentaa lämmityslaitteiston ja käyttää sitä – yhä useammin yhdistettynä lämmön varastointiin – ostajan tiloissa. Sähköistetyissä ratkaisuisissa tarjoaja voi toimia aggregaattorina, joka myy joustoa sähkömarkkinoilla ja verkkopalveluissa.
- (36) Lämmityksen ja jäähdytyksen ostosopimukset voivat auttaa lieventämään lämmitykseen ja jäähdytykseen tehtävien investointien keskeistä riskiä eli epävarmuutta lämmönlähteen jatkuvuudesta ja laadusta sekä tarjota pitkän aikavälin varmuutta investoinneille. Kaukolämmitys- ja -jäähdytyshankkeissa näitä sopimuksia voidaan tukea hyödyllisellä tavalla erityisillä riskinvähentämisjärjestelmillä. Lämmityksen ja jäähdytyksen ostosopimukset ovat tärkeitä myös teollisuuden uusiutuvan ja hukkalämmön kehittyvillä markkinoilla²⁶, sillä niiden avulla voidaan lisätä tietoisuutta helposti toisinnettavien sopimustyyppien ja rahoitusjärjestelyjen avulla. Sen vuoksi jäsenvaltioiden olisi varmistettava käytettävissä olevien puhtaan lämmön ja kylmän lähteiden kartoittaminen paikallisissa lämmitys- ja jäähdytysuunnitelmissa. Lisäksi niiden olisi perustettava riskinvähentämisjärjestelmiä

²⁶ Direktiivissä (EU) 2018/2001 vahvistetaan puitteet uusiutuvaa energiaa käyttävää lämmitystä ja jäähdytystä koskeville sopimuksille. Siinä tunnustetaan myös hukkalämmön ja -kylmän talteenoton merkitys unionin energiajärjestelmälle ja sen synergiat uusiutuvan energian kanssa. Tämä suositus kattaa sellaiset uusiutuvaa sekä hukkalämpöä ja -kylmää koskevat ostosopimukset, joilla on samanlaisia erityispiirteitä.

hukkalämmölle ja -kylmälle sekä uusiutuvaa energiaa käyttävälle lämmitykselle ja jäähdytykselle, erityisesti kaukolämmitykselle ja -jäähdytykselle.

- (37) Tämä suositus ei saisi rajoittaa unionin lainsäädännön soveltamista etenkin energian ja kilpailun alalla,

ON ANTANUT TÄMÄN SUOSITUKSEN:

- 1) Jäsenvaltioiden olisi vahvistettava edellytykset uusiutuvan energian tuotanto- ja varastointiresurssien nopealle käyttöönnotolle.
- 2) Jäsenvaltioiden olisi sähkönhankintasopimusten (PPA-sopimusten) käyttöönottoa edistävien politiikkojen yhteydessä kannustettava sopimuspuolia, erityisesti julkisia elimiä ja suuria energiankuluttajia, harkitsemaan PPA-sopimusten sekä kustannustehokkaiden energiatehokkuutta ja joustoa koskevien kysyntäpuolen toimenpiteiden yhdistelmää.
- 3) Jos se on EU:n tavoitteiden saavuttamiseksi tarpeen, jäsenvaltioiden olisi suunniteltava ja pantava täytäntöön sähköntuotannon tukijärjestelmiä siten, että ne täydentävät PPA-sopimuksia ja mahdollistavat ne eivätkä vääristä kilpailua sähkömarkkinoilla.
- 4) Kun sähköntuotantoinvestointeja tuetaan kaksisuuntaisilla hinnanerosopimuksilla tai erimuotoisilla järjestelmillä, jotka yhdistetään PPA-sopimukseen, tukijärjestelmät olisi suunniteltava siten, että
 - a) vältetään ristiintukemisen riskiltä suhteessa PPA-sopimuksen ostajaan;
 - b) vältetään vääristymät PPA-sopimusten markkinoilla;
 - c) vähennetään likviditeetin heikkenemisen riskiä muilla sähkömarkkinoilla.Jäsenvaltion valtuuttaman yhteisön olisi voitava jälleenmyydä osa kaksisuuntaisilla hinnanerosopimuksilla tuetusta kapasiteetista mille tahansa kuluttajalle, myös rajojen yli, tarjouskilpailumenettelyillä myönnettävillä PPA-sopimuksilla, joiden maturiteetti on noin viisi vuotta.
- 5) Jos jäsenvaltiot päättävät ottaa käyttöön valtionehtauksia, niiden olisi varmistettava asianmukainen koordinointi EIP:n vastatakkauksen lainanantovälineen kanssa, jotta voidaan tukea midcap-yritysten ja suurempien yritysten sekä uusiutuvan energian toimittajien välisten PPA-sopimusten allekirjoittamista.
- 6) Jäsenvaltioiden olisi varmistettava, ettei PPA-sopimusten markkina-alustojen kehittämiselle ole esteitä ja että niiden käyttö markkinatoimijoiden keskuudessa pysyy vapaaehtoisena. Jäsenvaltiot voivat harkita markkinaehtoisten takausjärjestelmien kaltaisten välineiden tarjoamista PPA-sopimuksille, joilla käydään kauppaa markkina-alustoilla. Jos jäsenvaltiot kehittävät kansallisia markkina-alustoja, niiden olisi varmistettava reilu kilpailu yksityisten vaihtoehtojen kanssa.
- 7) Jotta voidaan edistää pienempien ostajien mahdollisuuksia osallistua PPA-sopimukseen, jäsenvaltioiden olisi varmistettava, ettei usean ostajan PPA-sopimuksille ole esteitä, lisättävä mahdollisten ostajien ja välittäjien tietoisuutta tällaisten sopimusten olemassaolosta sekä helpotettava sopimusten allekirjoittamista mahdollisen valtionehtauksen puitteissa. Niiden olisi varmistettava, että kaikki edellytykset kysynnän yhdistämiseen keskittyvien yritysten perustamiseen ja niiden

toiminnan mahdollistamiseen ovat olemassa. Jäsenvaltioiden olisi myös edistettävä suurempia ostajia ankkuriasiakkaina, jotka tuovat pienempiä ostajia usean ostajan PPA-sopimuksiin.

- 8) Julkisyhteisöjen olisi harkittava energiankulutuksensa hankkimista PPA-sopimuksilla ja otettava käyttöön mekanismeja, joilla tällaisia hankintoja voidaan helpottaa, sekä integroitava PPA-sopimukset energiatehokkuuspalveluihin. Julkisyhteisöjen olisi voitava toimia ankkuriasiakkaina ja tuoda pienempiä ostajia useiden ostajien PPA-sopimuksiin puolueettomalla, läpinäkyvällä ja syrjimättömällä tavalla.
- 9) Jäsenvaltioiden olisi otettava huomioon PPA-sopimusten markkinoilla toimivien sidosryhmien näkemykset ja tarkasteltava uudelleen näiden sopimusten kirjanpitokäsittelyä koskevia voimassa olevia sääntöjä, jos ne muodostavat esteen tietyn tyyppisten PPA-sopimusten allekirjoittamiselle.
- 10) Sähkön osalta jäsenvaltioiden olisi varmistettava, että niiden nimeämät toimivaltaiset elimet sallivat seuraavien kriteerien mukaisten alkuperätakuiden antamisen ja siirtämisen standardin CEN 16325:2025 mukaisesti:
 - a) niissä on aikatarkkuus markkina-aikayksikköön asti;
 - b) ne koskevat varastointiyksikön toimittamaa sähköä;
 - c) niissä otetaan huomioon tarjousalue, jolla tuotanto on tapahtunut;
 - d) niitä voidaan vaihtaa yli rajojen.
- 11) Ostosopimuksen kohteena olevien uusiutuvien kaasujen jäljittämisen helpottamiseksi jäsenvaltioiden olisi toteutettava tarvittavat tekniset mukautukset, jotta niiden kansalliset tietokannat tai kansalliset alkuperätakuurekisterit voidaan integroida direktiivin (EU) 2018/2001 31 a artiklassa tarkoitettuun unionin tietokantaan. Näin markkinatoimijat voivat sisällyttää siihen vastaavat todisteet uusiutuvien kaasujen kestävydestä sekä jäsenvaltioiden nimettyjen toimivaltaisten elinten mahdollisesti antamat alkuperätakuut.
- 12) Jäsenvaltioiden olisi varmistettava, ettei niiden julkisten tukijärjestelmien rakenne luo esteitä biometaanin rajatylittävälle kaupalle. Niiden olisi varmistettava, että biometaanin tuotantoa koskevat julkiset tukijärjestelmät antavat tuottajille mahdollisuuden vetäytyä tilapäisesti tällaisista järjestelmistä myydäkseen muiden jäsenvaltioiden kuluttajille biometaanin ostosopimuksilla sellaista biometaania, jota ei tueta. Jäsenvaltioiden olisi myös tarvittaessa harkittava siirtymistä tuotantoperusteisesta tuesta kysyntäpuolen tukeen.

- 13) Jäsenvaltioiden olisi varmistettava käytettävissä olevien puhtaan lämmön ja kylmän lähteiden kartoitus paikallisissa lämmitys- ja jäähdytys suunnitelmissa sekä perustettava riskinvähentämissuunnitelmia hukkalämmölle ja -kylmälle sekä uusiutuvaa energiaa käyttävälle lämmitykselle ja jäähdytykselle, erityisesti kaukolämmitykselle ja -jäähdytykselle.

Tehty Brysselissä 22.4.2026

Komission puolesta
Dan Jørgensen
Komission jäsen

