

Tämä on Energiaviraston sähköisesti allekirjoittama asiakirja.	Asiakirjan päivämäärä on:	23.06.2026
Detta är ett dokument som har signerats elektroniskt av Energimyndigheten.	Dokumentet är daterat:	23.06.2026
This is a document that has been electronically signed by the Energy Authority.	The document is dated:	23.06.2026

Esittelijä / Föredragande / Referendary

Nimi / Namn / Name: Saara Sumu
Pvm / Datum / Date: 23.06.2026

Ratkaisija / Beslutsfattare / Decision-maker

Nimi / Namn / Name: Simo Nurmi
Pvm / Datum / Date: 23.06.2026

Tämä asiakirja koostuu seuraavista osista:

- Kansilehti (tämä sivu)
- Alkuperäinen asiakirja tai alkuperäiset asiakirjat [Allekirjoitettu asiakirja alkaa seuraavalta sivulta. >](#)

Detta dokument består av följande delar:

- Titelblad (denna sida)
- Originaldokument [Det signerade dokumentet börjar på nästa sida. >](#)

This document contains:

- Front page (this page)
- The original document(s) [The signed document follows on the next page >](#)

Jäännösjakauma vuoden 2025 osalta

Sähkönmyyjät ovat veloitettuja ilmoittamaan asiakkailleen vuosittain edellisen kalenterivuoden aikana Suomessa myymänsä sähkön alkuperän kokonaisjakauman sekä asiakkaan sähkönmyyntisopimuksen mukaisesti ostaman sähkön alkuperän kokonaisjakauman. Alkuperältään varmentamattoman uusiutuvilla energialähteillä tai ydinvoimalla tuotetun ja alkuperältään tuntemattoman sähkön jakauma ilmoitetaan Energiaviraston laskeman jäännösjakauman avulla.

Jäännösjakauma kertoo Suomessa kulutetun varmentamattoman sähkön tuotantojakauman. Jäännösjakaumassa sähkön tuotantoon käytetyt energialähteet jaetaan kolmeen ryhmään: fossiiliset energialähteet ja turve, uusiutuvat energialähteet sekä ydinvoima. Jäännösjakauma sisältää myös tiedot jäännösjakauman mukaisen sähkön tuotannon hiilidioksidipäästöistä ja käytetyn ydinpolttoaineen määrästä tuotettua kilowattituntia kohden. Jäännösjakauman laskennan pohjana on Suomessa tuotetun sähkön tuotantojakauma, josta vähennetään alkuperältään varmennettu uusiutuvilla energialähteillä ja ydinvoimalla tuotettu sähkö. Koska Venäjältä ei tuotu sähköä Suomeen vuonna 2025, sähkön nettotuontia Venäjältä ei ole huomioitu jäännösjakauman laskennassa. Varmentamattoman tuotannon ja varmentamattoman kulutuksen erotus tasataan eurooppalaista jäännösjakaumaan käyttäen.

Jäännösjakaumalaskennan menetelmä ja tulos

Jäännösjakauman tulos vuoden 2025 osalta on seuraava:

Fossiiliset energianlähteet ja turve:	48,92 %
Uusiutuvat energianlähteet:	19,80 %
Ydinvoima:	31,28 %

Jäännösjakauman mukaisen sähköntuotannon keskimääräiset hiilidioksidin ominaispäästöt ovat 346,60 g/kWh ja käytetyn ydinpolttoaineen määrä on 0,89 mg/kWh.

Jäännösjakauma lasketaan kalenterivuoden aikana Suomessa tuotetun ja Suomeen tuodun sähkön energialähteittäin jaotelluista määristä siten, että kalenterivuoteen 2025 kohdistettuja peruutettuja alkuperätakuuta vastaava energiamäärä on jäännösjakaumaa laskettaessa vähennetty uusiutuvilla energialähteillä ja ydinvoimalla tuotetun sähkön määrästä. Tämä perustuu energian alkuperätakuista annetun valtioneuvoston asetuksen (1081/2021, jäljempänä alkuperätakuuasetus) 8 §:n 1 momenttiin. Laskennassa on myös otettu huomioon alkuperätakuiden tuontia ja vientiä vastaavat energiamäärät. Laskennassa on varmistettu, että uusiutuvista lähteistä tuotettu energiayksikkö otetaan huomioon vain kerran. Kansallista jäännösjakaumaa on tasattu eurooppalaista jäännösjakaumaa käyttäen alkuperätakuuasetuksen 8 §:n 3 momentin mukaisesti.

Kyseinen jäännösjakauma on laskettu parhaiden käytettävissä olevien tietojen perusteella.

Tarkemmat taustatiedot laskennasta ovat Liitteessä 1.

Velvoite jäännösjakauman käyttämiseen

Energian alkuperätakuista annetun lain (1050/2021, jäljempänä alkuperätakuulaki) 6 §:n mukaan sähkönmyyjä, -tuottaja ja -käyttäjä on velvollinen käyttämään viimeisintä jäännösjakaumaa viimeistään kolmen kuukauden kuluttua sen julkaisemisesta.

Kyseinen lakisääteinen velvoite tarkoittaa vuoden 2025 osalta, että sähkönmyyjä, -tuottaja ja -käyttäjä on velvollinen käyttämään viimeisintä jäännösjakaumaa viimeistään 23.9.2026 jälkeen.

Alkuperätakuulain 29 §:n nojalla Energiavirastolla on oikeus valvoa, että sähkönmyyjä, -tuottaja ja -käyttäjä käyttävät viimeisintä julkistettua jäännösjakaumaa.

Oikeudellinen perusta

Jäännösjakauman laskemisesta ja julkaisemisesta on säädetty alkuperätakuulain 6 §:ssä. Jäännösjakauman laskemisesta on annettu lisäksi tarkentava säännös alkuperätakuuasetuksen 8 §:ssä.

Alkuperätakuulain 19 §:ssä säädetään sähkönmyyjän velvollisuudesta ilmoittaa sähkön alkuperää koskevia tietoja. Kyseisen pykälän 5 momentin mukaan alkuperätakuilla uusiutuvilla energialähteillä tai ydinvoimalla tuotetuksi varmennetun sähkön osuus ilmoitetaan energialähteiden jaottelussa uusiutuvilla energialähteillä tai ydinvoimalla tuotetuksi. Uusiutuvilla energialähteillä tai ydinvoimalla tuotetun sähkön, jota ei ole varmennettu alkuperätakuilla, sekä alkuperältään tuntemattoman sähkön energiaosuudet on ilmoitettava Energiaviraston julkaiseman jäännösjakauman avulla. Muu kuin uusiutuviin energialähteisiin tai ydinvoimaan perustuva alkuperältään tunnettu sähkö voidaan jaottelussa ilmoittaa joko tosiasiallisen tuotantotapansa tai jäännösjakauman avulla.

Alkuperätakuulain 20 §:ssä säädetään sähkönmyyjän velvollisuudesta ilmoittaa sähkön tuottamisesta syntyneiden hiilidioksidipäästöjen ja radioaktiivisten jätteiden määrät. Kyseisen pykälän 3 momentin mukaan alkuperältään varmentamattoman sähkön osalta hiilidioksidipäästöjen ja käytetyn ydinpolttoaineen määrät ilmoitetaan Energiaviraston laskeman jäännösjakauman avulla. Fossiilisiin energialähteisiin perustuvan alkuperältään tunnetun sähkön hiilidioksidin ominaispäästöt voidaan ilmoittaa joko tosiasiallisen hiilidioksidin ominaispäästöjen tai jäännösjakauman avulla. Käytetyn ydinpolttoaineen määrä voi perustua joko sähkönmyyjän sähkönhankintaan tai jäännösjakauman tietoihin.

Energiaviraston on laskettava jäännösjakauma kalenterivuoden ajanjaksolle ja julkaistava se vuosittain seuraavan vuoden kesäkuun loppuun (30.6) mennessä.

Alkuperätakuulain 29 §:n mukaan Energiaviraston tehtävänä on valvoa alkuperätakuulain noudattamista.

Lisätiedot

Asiantuntija Saara Sumu, go@energiavirasto.fi, puh. 029 5050 114

Asiantuntija Henri Vaitomaa, go@energiavirasto.fi, puh. 029 5050 016

KANSALLINEN JÄÄNNÖSJAKAUMA VUODELLE 2025

Liitteessä on esitetty jäännösjakauman laskemiseen käytetyt lähtötiedot sekä laskukaavat.

Lähtötiedot

Käytetyt lyhenteet:

FOS = Fossiilisilla energialähteillä tuotettu sähkö

RES = Uusiutuvilla energialähteillä tuotettu sähkö

NUC = Ydinvoimalla tuotettu sähkö

Sähkön nettotuotanto Suomessa:

FOS	2,68 TWh
RES	45,23 TWh
NUC	31,32 TWh
Yht.	79,24 TWh

Sähkön kulutus Suomessa: 84,73 TWh

Alkuperätakuut: Uusiutuva energia

Ajanjaksona 1.4.2025-31.3.2026 myönnettyt alkuperätakuut: 41,94 TWh

Ajanjaksona 1.4.2025-31.3.2026 peruutetut alkuperätakuut: 23,48 TWh

Ajanjaksona 1.4.2025-31.3.2026 mitätöidyt alkuperätakuut: 0,06 TWh

Alkuperätakuut: Ydinvoima

Ajanjaksona 1.4.2025-31.3.2026 myönnettyt alkuperätakuut: 25,87 TWh

Ajanjaksona 1.4.2025-31.3.2026 peruutetut alkuperätakuut: 33,40 TWh

Ajanjaksona 1.4.2025-31.3.2026 mitätöidyt alkuperätakuut: 0,000 TWh

Eurooppalainen jäännösjakauma

FOS 66,91 %

RES 13,20 %

NUC 19,89 %

Hiilidioksidipäästöt: 468,44 g/kWh

Käytetyn ydinpolttoaineen määrä: 0,61 mg/kWh

Hiilidioksidipäästöt

Polttoaine	Sähköntuotannon polttoaine-energia [TJ]	Päästökerroin (sis. ha- pettumiskertoimen) [t/TJ]	Päästöjen määrä [tCO ₂]
kivihiili	1 172	92	107 807
öljy	725	70	50 768
maakaasu	3 301	55	181 552
turve	1 883	107	201 499
jätepolttoaineet	3 951	30	118 518
muu kotimainen, ei- bio	8 764	152	1 332 114
Yhteensä			1 992 258

Hiilidioksidipäästöt Suomessa fossiilisilla energialähteillä tuotetun sähkön osalta: Päästöt sähkön tuotannosta Suomessa 1 992 258 t / sähkön nettotuotanto Suomessa FOS 2,68 TWh = 742,92 g/kWh.

Puu- ja muut bioperäiset polttoaineet oletetaan laskennassa päästöttömiksi.

Käytetyn ydinpolttoaineen määrä

Käytetyn ydinpolttoaineen määrä Suomessa: 84,20 t

Käytetyn ydinpolttoaineen määrä Suomessa ydinvoimalla tuotetun sähkön osalta: Käytetyn ydinpolttoaineen määrä Suomessa 84,20 t / sähkön nettotuotanto Suomessa NUC 31,32 TWh = 2,69 mg/kWh

Laskukaavat

Alkuperältään varmentamattoman tuotannon määrittäminen energialähteittäin

FOS: Suomessa tuotettu FOS (nettotuotanto) 2,68 TWh

RES: Suomessa tuotettu RES (nettotuotanto) 45,23 TWh – myönnetyt alkuperätakuut RES 41,94 TWh + mitätöityneet alkuperätakuut RES 0,06 TWh = 3,36 TWh

NUC: Suomessa tuotettu NUC (nettotuotanto) 31,32 TWh – myönnetyt alkuperätakuut NUC 25,87 TWh + mitätöityneet alkuperätakuut NUC 0,00 TWh = 5,46 TWh

Alkuperältään varmentamaton tuotanto yhteensä: FOS 2,68 TWh + RES 3,36 TWh + NUC 5,46 TWh = 11,50 TWh

Alkuperältään varmentamattoman kulutuksen määrittäminen

Varmentamaton kulutus = Sähkön kokonaiskulutus 84,73 TWh – peruutetut alkuperätakuut RES 23,48 TWh – peruutetut alkuperätakuut NUC 33,40 TWh = 27,85 TWh

Ali-/ylijäämän määrittäminen

Ali-/ylijäämä = Alkuperältään varmentamaton tuotanto 11,50 TWh – alkuperältään varmentamaton kulutus 27,85 TWh = -16,35 TWh

Mikäli varmentamaton kulutus on varmentamatonta tuotantoa suurempi, täytetään alijäämä eurooppalaisella jäännösjakaumalla. Mikäli varmentamaton tuotanto on varmentamatonta kulutusta suurempi, siirretään ylijäämä eurooppalaiseen jäännösjakaumaan.

Alijäämä: 16,35 TWh

Alijäämän korjaaminen

Eurooppalaisesta jäännösjakaumasta siirrettävä FOS = alijäämä 16,35 TWh * FOS osuus eurooppalaisessa jäännösjakaumassa 66,91 % = 10,94 TWh

Eurooppalaisesta jäännösjakaumasta siirrettävä RES = alijäämä 16,35 TWh * RES osuus eurooppalaisessa jäännösjakaumassa 13,20 % = 2,16 TWh

Eurooppalaisesta jäännösjakaumasta siirrettävä NUC = alijäämä 16,35 TWh * NUC osuus eurooppalaisessa jäännösjakaumassa 19,89 % = 3,25 TWh

Kansallisen jäännösjakauman määrittäminen

FOS: Suomessa tuotettu FOS 2,68 TWh + eurooppalaisesta jäännösjakaumasta siirrettävä FOS 10,94 TWh = 13,62 TWh

RES: Alkuperältään varmentamaton RES 3,36 TWh + eurooppalaisesta jäännösjakaumasta siirrettävä RES 2,16 TWh = 5,51 TWh

NUC: Alkuperältään varmentamaton NUC 5,46 TWh + eurooppalaisesta jäännösjakaumasta siirrettävä NUC 3,25 TWh = 8,71 TWh

Prosenttiosuudet:

FOS: 13,62 TWh / 27,85 TWh = 48,92 %

RES 5,51 TWh / 27,85 TWh = 19,80 %

NUC: 8,71 TWh / 27,85 TWh = 31,28 %

Jäännösjakauman mukaisen sähkön tuotannon hiilidioksidipäästöt

Hiilidioksidipäästöjen määrä Suomessa tuotetun sähkön osalta 2,68 TWh * 742,92 gCO₂/kWh + eurooppalaisesta jäännösjakaumasta siirrettävät hiilidioksidipäästöt 16,35 TWh * 468,44 gCO₂/kWh = 9 651 t / varmentamattoman tuotannon määrä jäännösjakaumassa (FOS+RES+NUC) 27,85 TWh = 346,60 gCO₂/kWh

Jäännösjakauman mukaisen sähkön tuotannon käytetyn ydinpolttoaineen määrä

Käytetyn ydinpolttoaineen määrä Suomessa tuotetun sähkön osalta 5,46 TWh * 2,69 mg/kWh + eurooppalaisesta jäännösjakaumasta siirrettävä käytetyn ydinpolttoaineen määrä 16,35 TWh * 0,61 mg/kWh = 24,65 t / varmentamattoman tuotannon määrä jäännösjakaumassa (FOS+RES+NUC) 27,85 TWh = 0,89 mg/kWh