

Enligt distribution

Ärende

Beslut om fastställande av metoder för fastställande av anslutningsavgifter

Part

Alajärven Sähkö Oy
Alva Sähköverkko Oy
Caruna Espoo Oy
Caruna Oy
Elenia Verkko Oyj
Enontekiön Sähkö Oy
Enso Alueverkko Oy
EPV Alueverkko Oy
ESE-Verkko Oy
Esse Elektro-Kraft Ab
Forssan Verkkopalvelut Oy
Haminan Sähköverkko Oy
Haukiputaan Sähköosuuskunta
Helen Sähköverkko Oy
Herrfors Nät-Verkko Oy Ab
Iin Energia Oy
Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy
Jeppo Kraft Andelslag
Jylhän Sähköosuuskunta
Järvi-Suomen Energia Oy
Kaakon Alueverkko Oy
Kajave Oy
Kemin Energia ja Vesi Oy
Keminmaan Energia ja Vesi Oy
Keravan Energia Oy
Keuruun Sähkö Oy
Kittilän Alueverkko Oy
Koillis-Lapin Sähkö Oy
Koillis-Satakunnan Sähkö Oy
Kokemäen Sähkö Oy
Kokkolan Energiaverkot Oy
Kronoby Elverk Ab
KSS Verkko Oy
Kuopion Sähköverkko Oy
Kuoreveden Sähkö Oy
Kymenlaakson Sähköverkko Oy
Köyliön-Säkylän Sähkö Oy
Lahti Energia Sähköverkko Oy
Lammaisten Energia Oy
Lankosken Sähkö Oy
Lappeenrannan Energiaverkot Oy



3122/040302/2025-
3209/040302/2025

Lehtimäen Sähkö Oy
Leppäkosken Sähkö Oy
Muonion Sähköosuuskunta
Mäntän Energia Oy
Naantalin Energia Oy
Nivos Verkot Oy
Nurmijärven Sähköverkko Oy
Nykarleby Kraftverk Ab
Okun Energia Oy
Oulun Energia Sähköverkko Oy
Oulun Seudun Sähkö Verkkopalvelut Oy
Paneliankosken Voima Oy
Parikkalan Valo Oy
PKS Sähkönsiirto Oy
Pori Energia Sähköverkot Oy
Porvoon Sähköverkko Oy
Raahen Energia Oy
Rantakairan Sähkö Oy
Raseborgs Energi Ab
Rauman Energia Sähköverkko Oy
Rovakaira Oy
Rovaniemen Verkko Oy
Sallila Sähkönsiirto Oy
Satavakka Oy
Savon Voima Verkko Oy
Seiverkot Oy
Sipoon Energia Oy
Sähkö-Virkeät Oy
Tampereen Energia Sähköverkko Oy
Tervolan Energia ja Vesi Oy
TLS Verkko Oy
Tornion Energia Oy
Tunturiverkko Oy
Turku Energia Sähköverkot Oy
UPM Sähkönsiirto Oy
Vaasan Sähköverkko Oy
Vakka-Suomen Voima Oy
Valkeakosken Energia Oy
Vantaan Energia Sähköverkot Oy
Vatajakoski Sähköverkko Oy
Verkko Korpela Oy
Vetelin Energia Oy
Vimpelin Voima Oy
Äänekosken Energia Oy
Ääneverkko Oy

Anhängiggjort

28.5.2025

3122/040302/2025-
3209/040302/2025

Avgörande

1. Energimyndigheten fastställer i enlighet med 10 § 1 mom. 4 punkten i lagen om tillsyn över el- och naturgasmarknaderna att den berörda parten ska följa de metoder som bifogas för fastställande av avgifter för anslutning senast från och med den 1.6.2026.
2. Den berörda parten ska uppdatera sina egna anslutningsprinciper och prislistor i enlighet med de metoder och principer som anges i bilagan och tillställa Energimyndigheten de prislistor och prissättningsprinciper som ska tas i bruk en månad före ikraftträdandet, i enlighet med Energimyndighetens föreskrift av den 29.3.2018 (Dnro742/002/2018).
3. Med hänvisning till det ovanstående ska den berörda parten lämna in de begärda uppgifterna till Energimyndigheten senast den 1.5.2026 per e-post till adressen kirjaamo@energiavirasto.fi.
4. Detta beslut gäller tills vidare och ersätter tidigare fastställelsebeslut som gäller metoder för anslutning och prissättning av anslutning. Beslutet ska följas oberoende av ändringssökande.

Motivering

Redogörelse i ärendet

- (1) Energimyndigheten har från början av år 2025 inlett arbetet med att utarbeta nya metoder för anslutning och prissättning för anslutning.
- (2) Energimyndigheten har i ärendet hört Finlands Energiindustri rf och den sammansättning som föreningen har bildat under beredningen av metodutkastet vid tre tillfällen.
- (3) Energimyndigheten har berett parterna möjlighet att yttra sig innan beslut fattas i enlighet med 34 § i förvaltningslagen (434/2003).
- (4) Begäran om utlåtande om utkastet till prissättningsmetoder för anslutningar Energimyndigheten publicerade den 17.10.2025 en begäran om utlåtande i tjänsten Utlåtande.fi gällande metoder för principerna för anslutning till elnätet och prissättningen av denna. Tidsfristen för utlåtandena var den 6.11.2025.
- (5) Följande aktörer lämnade utlåtande inom utsatt tid: Energianvändare i Finland (ELFi), Finlands Energiindustri rf (Energiateollisuus ry), Fingrid Oyj, Caruna Oy och Caruna Espoo Oy, Vantaan Energia Sähköverkot Oy, Järvi-Suomen Energia Oy, Helen Sähköverkko Oy, Elenia Verkko Oyj, Kymenlaakson Sähköverkko Oy, Savon Voima Oyj, Lokalkraft rf (Paikallisvoima ry), PKS Sähkösiirto Oy, Vasa Elnät (Vaasan Sähköverkko Oy), Kajave Oy, Tampereen Energia Sähköverkko Oy, Fortum Oyj, EPV Energia Oy, Leppäkosken Sähkö Oy, Energi-städerna rf (Energiakaupungit ry).

3122/040302/2025-
3209/040302/2025*Sammanfattning av utlåtande och Energimyndighetens bemötande av huvudpunkter i utlåtandena*

- (6) I utlåtandena har målen och principerna som beskrivs i metodutkastet för fördelning av kapacitet under nätförstärkningar samt för fastställande av anslutningseffekt och förtydligande av mognadskriterier i allmänhet ansetts positiva och motiverade, för att säkerställa en effektivare samt mer jämlik och icke-diskriminerande tillhandahållande av nättjänster under rådande förhållanden. Dessutom har positiv respons erhållits för de preciseringar som gjorts i förhållande till nuvarande metoder.
- (7) I vissa utlåtanden har det i samma sammanhang framförts att metodernas principer borde ange att kapacitet under nätförstärkningar endast fördelas till projekt som är viktiga för samhället. Energimyndigheten konstaterar att elmarknadslagen eller dess förordningar för närvarande inte ger Energimyndigheten eller nätinnehavarna rätt att fastställa vilken typ av anslutning som i praktiken är samhällsviktig, och inte heller rätt att gruppera kunder i olika kategorier med avseende på kvaliteten på tjänster som gäller tillträde till nätet.
- (8) Energimyndigheten konstaterar att elmarknadslagen åtminstone i sin nuvarande form inte möjliggör att projekt som är mer eller mindre nyttiga för samhället först bedöms och därefter behandlas olika med avseende på nättjänster, exempelvis genom att ge projekt med mindre betydelse sämre rättigheter till nätanslutning. Elmarknadslagen innehåller inga bestämmelser, kriterier, skyldigheter eller ansvar i detta avseende och föreskriver inte heller något undantag som skulle tillåta diskriminering av vissa typer av anslutningar som har mindre samhällsvärde genom långsammare leveranstider, vilket samtidigt skulle försämra tillträdet till nätet. Frågan är dessutom tolkningsbar och politisk till sin natur, det vill säga vilken typ av projekt som anses viktig och vilken som inte gör det.
- (9) I enskilda utlåtanden har det även önskats att metoderna skulle begränsa utvecklingsskyldigheten och fastställa att den endast gäller anslutningar med normal effekt, samt att anslutningsavgiften skulle kunna inkludera mer kostnader än tidigare som anslutningen kan orsaka nätet. Energimyndigheten konstaterar att de begärda ändringarna inte är möjliga. Den nuvarande praxis baseras på elmarknadslagen och gällande förvaltningspraxis, och Energimyndigheten har inga rättsliga grunder i elmarknadslagstiftningen för att ändra de nuvarande principerna och praxis.
- (10) Om avgifterna skulle fördelas mer enligt önskemålen på abonnenterna, skulle det i praktiken innebära att abonnenterna belastas med kostnader som hör till allmän utveckling och som även betjänar befintliga nätkunder och nätinnehavaren själv, såsom kostnader för utveckling av nätets topologi, leveranssäkerhet, nätets tillgänglighet eller helt nya överföringsförbindelser. En sådan praxis skulle leda till att anslutningsavgiften belastas med kostnader för nätförnyelse eller i allmänhet kostnader som är beroende av nätets utvecklingsbehov och tillstånd i det enskilda fallet, snarare än av anslutningseffekten. Prissättningen skulle inte längre kunna motiveras som lika rättvis och kostnadsorienterad enligt gällande lagstiftning, om kostnader för utveckling av det befintliga nätet fördelas mer på abonnenter och mindre på befintliga kunder i områden där

3122/040302/2025-
3209/040302/2025

utvecklingsbehovet är större, och tvärtom mindre på abonnenter och mer på befintliga kunder i områden där utvecklingsbehovet är mindre. Även tidigare anslutna, det vill säga nuvarande nätkunder, har orsakat nätet samma kostnadstryck för nätutveckling som nya abonnenter, varför det inte heller enligt gällande lagstiftning vore motiverat att plötsligt börja fördela nätutvecklingskostnaderna mer på nya abonnenter via anslutningsavgifter när behovet av nätutveckling konkretiseras.

- (11) Med hänvisning till det ovanstående skulle genomförandet av det föreslagna önskemålet alltså leda till en situation där abonnenterna belastas med kostnader som enligt gällande lagstiftning och praxis ska fördelas rättvist mellan alla kunder. I praktiken skulle en överföring av kostnader från nätutveckling från distributions- och överföringsavgifter till anslutningsavgifter leda till att kostnader för åtgärder som betjänar alla kunder och nätinnehavaren fördelas på enskilda abonnenter i stället för på alla nätkunder. Att överföra och beräkningsmässigt betona kostnaderna mer på abonnenter och därmed på en mindre och mer begränsad grupp av framtida nya kunder, utan en konkret lagändring, skulle kunna anses vara en diskriminerande åtgärd mot nya kunder och försämra förutsättningarna för nätanslutning samt prissättningens förutsägbarhet och transparens i hela landet.
- (12) Finland är ett glest befolkat land och redan med nuvarande principer kan anslutningsavgifterna bli så höga att anslutning till nätet uteblir, särskilt för mindre abonnenter. Beräkningsprinciperna för anslutningsavgifter ska dock vara enhetliga oberoende av abonnentens betalningsförmåga och anslutningspunktens spänningsnivå. Om principen ändras skulle effekten alltså vara betydande även för små normala konsumentanslutningar, och antalet anslutningar skulle sannolikt minska. Ett minskat antal anslutningar skulle i sin tur ytterligare minska nätets utveckling och utbyggnad till platser där det ändå finns behov av elnät. Sammantaget skulle en ändring av principen kunna försämra förutsättningarna för nätanslutning och minska antalet nya nätkunder, vilket sannolikt inte heller vore en önskvärd utveckling för nätinnehavarna.
- (13) Målet med prissättningsmetoderna för både gamla och nya anslutningar är att säkerställa att alla befintliga kunder deltar rättvist, icke-diskriminerande och kostnadsorienterat via distributions- och överföringsavgifter i alla nätutvecklingskostnader, och att abonnenternas anslutningsavgift endast innehåller kostnader som är motiverade för anslutningen, det vill säga i princip kostnader för utbyggnad av nya nätkomponenter som uteslutande betjänar abonnenten samt beräkningsmässiga genomsnittliga kostnader för nätförstärkning som uppstår vid förändring av nätets överföringskapacitet enligt anslutningseffekten, det vill säga kapacitetsreserveringsavgiften enligt metoderna.
- (14) De nya principerna enligt metoderna säkerställer att kostnaderna för nödvändiga nätutvecklingsåtgärder fortfarande fördelas enligt lag på alla nätkunder rättvist, oberoende av vem som slutligen utlöser behovet. Principen säkerställer alltså att kostnadsandelar för nätförnyelse och allmän utveckling inte fördelas på abonnenter, även om sådana kostnader uppstår i samband med anslutningen.

3122/040302/2025-
3209/040302/2025

- (15) I vissa utlåtanden har det önskats en avsevärt längre förfallodag för när metoderna senast ska tas i bruk. Energimyndigheten konstaterar att förfallodagen inte kan förlängas, eftersom den redan beaktar den nödvändiga extra tiden för att genomföra ändringarna. Ursprungligen var den sista dagen för nätinnehavarens publicering av principerna tidigare, men detta förlängdes på nätinnehavarnas begäran. Metoderna innehåller inga stora, centrala principiella förändringar i prissättningen, utan handlar främst om preciseringar. Det är dessutom viktigt att metoderna införs i praktiken så snabbt som möjligt, eftersom syftet är att säkerställa att verksamheten följer den senaste gällande lagstiftningen och att möjliggöra verktyg för att åtgärda identifierade problem. Energimyndigheten konstaterar att det i många fall endast handlar om en mer detaljerad beskrivning av beräkningen eller principen för att undvika oklarheter, snarare än om en principiell förändring.
- (16) I vissa utlåtanden har det framförts kritik om att det inte finns tillräckligt med tid att bekanta sig med beräkningsverktyget för kapacitetsreserveringsavgiften för högspänningsnätet eller att dess resultat inte är tillräckligt. Energimyndigheten konstaterar att själva beräkningsprinciperna inte har genomgått någon principiell förändring, utan att beräkningsverktyget är avsett att underlätta nätinnehavarnas prissättning. Principerna är i praktiken desamma som tidigare, men har preciserats och förts till en mer detaljerad och därmed mer kostnadsorienterad nivå när det gäller fastställandet av kapacitetsreserveringsavgiften. Dessutom har nätinnehavaren fortfarande möjlighet att fastställa kapacitetsreserveringsavgiften mer detaljerat, förutsatt att principerna som beskrivs i metoderna följs.
- (17) Utlåtandena har också innehållit många konstruktiva förslag för att förtydliga metodernas innehåll. Energimyndigheten har strävat efter att förtydliga sakinnehållet i metoderna eller i övrigt beakta motiverade och genomförbara förslag i metoderna i den mån det är möjligt. Energimyndigheten konstaterar dock att allt inte kan förtydligas och föras till en mer detaljerad nivå. I utlåtandena har det också framförts önskemål om att metoderna borde vara mer allmänt hållna. Målet är att hitta en lämplig balans för metoderna, som lämnar tillräcklig flexibilitet för olika fall men samtidigt är tillräckligt tydliga och detaljerade, åtminstone i de frågor där detta är möjligt och behovet särskilt har identifierats.

Begäran om utlåtande om den andra utkastversionen av prissättningsmetoderna för anslutningar och om utkastet till fastställelsebeslut

- (18) Begäran om utlåtande om den andra utkastversionen av prissättningsmetoderna för anslutningar och om utkastet till fastställelsebeslut. Energimyndigheten publicerade i tjänsten Utlåtande.fi en begäran om utlåtande om den andra utkastversionen av prissättningsmetoderna för anslutningar samt om utkastet till beslut om fastställande den 24.11.2025. Tidsfristen för utlåtandena var den 8.12.2025.
- (19) Utlåtanden lämnades av Energi användare i Finland (ELFi), Finlands Energiindustri rf (Energiateollisuus ry), Fingrid Oyj, Caruna Oy och Caruna Espoo Oy,

3122/040302/2025-
3209/040302/2025

Vantaan Energia Sähköverkko Oy, Helen Sähköverkko Oy, Elenia Verkko Oyj, Kymenlaakson Sähköverkko Oy, Savon Voima Oyj, Vasa Elnät (Vaasan Sähköverkko Oy), Kajave Oy, Tampereen Energia Sähköverkko Oy, Leppäkosken Sähkö Oy, NW Groupe och Oulun Energia Sähköverkko Oy.

Sammanfattning av utlåtande och Energimyndighetens bemötande av huvudpunkter i utlåtandena

- (20) Baserat på nya konstruktiva och motiverade kommentarer och förslag som framförts i utlåtandena har Energimyndigheten, utifrån sin bedömning och i den mån det varit möjligt, fortsatt att beakta föreslagna preciseringar i metodernas innehåll. I vissa utlåtanden upprepades även innehållet från det första utlåtandet i fråga om de aspekter som nätinnehavaren upplevde som viktiga.
- (21) Utlåtandena innehöll fortfarande delvis kommentarer om beräkningsverktyget för högspänningsnätet. Tack vare ett utlåtande upptäcktes ett fel på fliken för marginalkostnader som gällde antalet ledare, vilket nu har korrigerats. Energimyndigheten har preciserat innehållet i beräkningsverktyget och lagt till en alternativ beräkning på en separat flik i tabellen för att undvika missförstånd. Denna alternativa beräkning baseras mer på den förenklade beräkningsmodellen som beskrivs i de äldre metoderna. I den alternativa beräkningen används genomsnittlig överföringssträcka som utgångspunkt, medan den första beräkningsmetoden baseras på hela linjens längd från matningspunkten till gränspunkten. Energimyndigheten betonar att beräkningsverktygen är dokument som kan uppdateras och att deras användningsanvisningar och beräkningar kommer att förtydligas vid behov. Dessutom framhåller Energimyndigheten att nätinnehavaren har möjlighet att fastställa kapacitetsreserveringsavgiften med en egen motiverad beräkning i enlighet med metoderna.
- (22) I ett utlåtande har det uttryckts oro för att beräkningen av kapacitetsreserveringsavgiften för högspänningsnätet inte skulle beakta spänningsfall och reaktiv effektfönster i olika ledningars överföringskapacitet. Energimyndigheten konstaterar att antagandena för beräkningen har redovisats på fliken för överföringskapacitet och att beräkningens riktighet har verifierats med den nätinnehavare som tillhandahållit uppgifterna. Beräkningen beaktar minskningen av överföringseffekten enligt dessa antaganden, inklusive reaktiv effektfönster. Nätinnehavaren har även här möjlighet att använda egna mer detaljerade uppgifter om överföringskapacitet, förutsatt att de är väl motiverade. Dessutom har varje nätinnehavare enligt metoderna möjlighet att själv fastställa kapacitetsreserveringsavgiften med en mer detaljerad men fortfarande motiverad beräkning i enlighet med metoderna, om denne inte vill använda Energimyndighetens publicerade beräkningsverktyg som sådant.
- (23) I ett utlåtande har det önskats att principen för kapacitetsfördelning inte skulle vara obligatorisk. Energimyndigheten konstaterar att tillämpningen av principen är bindande, men att nätinnehavaren har stor flexibilitet när det gäller den exakta implementeringen. Utlåtandena har också föreslagit att om principen måste tillämpas, bör den endast gälla projekt som uppfyller mognadskriterierna. Energimyndigheten konstaterar att en mer detaljerad bedömning av potentiella abonnenter och tillgänglig kapacitet i närtid i stor utsträckning har lämnats till nätinnehavarens ansvar. Energimyndigheten påpekar dock att

3122/040302/2025-
3209/040302/2025

användningen av mognadskriterier inte nödvändigtvis är lämplig i alla fall vid bedömning av potentiella abonnenter för kapacitetsfördelning, eftersom ett projekt som uppfyller mognadskriterierna inte alltid är redo att anslutas till nätet inom en så snabb tidsram att dess beaktande alltid vore motiverat. Det väsentliga är att principens mål uppfylls och att verksamheten är motiverad i enlighet med de mål och principer som beskrivs i metoderna.

- (24) I ett utlåtande har det föreslagits att nätinnehavaren bör ha rätt att styra projekt med flexibel placering, såsom ellager, till områden som är lönsamma ur ett tekniskt-ekonomiskt helhetsperspektiv, samt att det bör vara möjligt att ta ut kapacitetsreserveringsavgift både för konsumtion och produktion. Energimyndigheten konstaterar att nätinnehavaren redan i de äldre metoderna, men även i de nya, har fått möjlighet att påverka fastställandet av anslutningspunkten inom vissa gränser och av motiverade skäl. I de nuvarande metoderna har detta endast preciserats något. Detta påverkas dock inte av om det är fråga om ett lager eller någon annan utrustning, eller om nätinnehavaren anser att projektet lika enkelt och lönsamt hade kunnat genomföras av abonnenten på en annan plats. Energimyndigheten konstaterar dessutom att varken lagstiftningen eller förvaltningspraxis möjliggör den föreslagna principen, enligt vilken tillträdet till nätet skulle försämrats för lager eller andra liknande anslutningar som nätinnehavaren bedömer. När det gäller kapacitetsreserveringsavgiften konstaterar Energimyndigheten att det inte är motiverat att tillämpa en dubbel avgift för lager, utan att ett lager tolkas som en normal hybridanslutning med både inmatning till och uttag från nätet, varvid kapacitetsreserveringsavgiften tas ut endast en gång, baserat på den dimensionerande kapaciteten. Energimyndigheten påpekar dock fortfarande att nätinnehavaren har möjlighet att fastställa kapacitetsreserveringsavgifterna mer detaljerat.

Relevant lagstiftning

Europaparlamentets och rådets direktiv 2019/944 om gemensamma regler för inre marknaden för el och ändring av direktiv 2012/27/EU ("elmarknadsdirektiv")

- (25) Enligt artikel 59.7 a i elmarknadsdirektivet ska tillsynsmyndigheterna ansvara för att i tillräckligt lång tid innan dessa träder i kraft fastställa eller godkänna åtminstone nationella metoder för att beräkna eller fastställa villkoren för anslutning och tillträde till nationella nät, inklusive överförings- och distributions-tariffer eller deras beräkningsmetoder, varvid dessa tariffer eller metoder ska utformas så att nödvändiga investeringar i näten kan göras på ett sätt som gör det möjligt att säkerställa nätens funktion.

Elmarknadslag (588/2013)

- (26) Enligt 3 § 2 punkten i elmarknadslagen avses med distributionsnät ett elnät vars nominella spänning är lägre än 110 kilovolt.
- (27) Enligt 3 § 3 punkten i elmarknadslagen avses med högspänningsdistributionsnät lokala eller regionala elnät eller elledningar vars nominella spänning är 110

3122/040302/2025-
3209/040302/2025

kilovolt och vilka inte är anslutningsledningar och inte sträcker sig över riksgränsen.

- (28) Genom lagen 933/2025 har ändrats 3 § 3 punkten i elmarknadslagen som träder i kraft 1.1.2026: med högspänningsdistributionsnät avses lokala eller regionala elnät eller elledningar vars nominella spänning är minst 110 kilovolt och som inte är anslutningsnät för elproduktion eller anslutningsledningar och som inte sträcker sig över riksgränsen.
- (29) Enligt 3 § 9 punkten i elmarknadslagen avses med nätinnehavare en näringsidkare som har ett elnät i sin besittning och utövar tillståndspliktig elnätsverksamhet i det nätet.
- (30) Enligt 13 § 1 mom. i elmarknadslagen har en distributionsnätsinnehavare ensamrätt att bygga distributionsnät på sitt ansvarsområde.
- (31) Enligt 13 § 2 mom. 1 punkten i elmarknadslagen får andra bygga distributionsnät på ansvarsområden, om det är fråga om en anslutningsledning eller reservmatningsförbindelse genom vilken ett eldriftsobjekt eller en eller flera till varandra kopplade energilagransanläggningar ansluts till distributionsnätsinnehavarens elnät på ansvarsområdet.
- (32) Enligt 13 § 2 mom. 2 punkten i elmarknadslagen får andra bygga distributionsnät på ansvarsområden, om det är fråga om en anslutningsledning eller reservmatningsförbindelse genom vilken ett eller flera kraftverk, eller ett eller flera kraftverk och en eller flera till dem kopplade energilagransanläggningar ansluts till distributionsnätsinnehavarens eller någon annan nätinnehavares elnät på ansvarsområdet.
- (33) Genom lagen 933/2025 har ändrats 13 § 2 mom. 2 punkten i elmarknadslagen som träder i kraft 1.1.2026: Andra får bygga distributionsnät på ansvarsområdet, om det är fråga om en anslutningsledning eller reservmatningsförbindelse genom vilken en kraftverkskelhet ansluts till distributionsnätsinnehavarens elnät på ansvarsområdet eller till någon annan nätinnehavares elnät.
- (34) Genom lagen 933/2025 har tillfogats 13 § 2 mom. 2 b punkten som träder i kraft 1.1.2026: Andra får bygga distributionsnät på ansvarsområdet, om det är fråga om ett sådant anslutningsnät för elproduktion där el inte levereras till grossister eller slutförbrukare.
- (35) Enligt 14 § 1 mom. i elmarknadslagen för byggande av en elledning med en nominell spänning på minst 110 kilovolt ska projekttillstånd begäras hos Energimarknadsverket. För byggande av en elledning med en nominell spänning på minst 110 kilovolt vilken sträcker sig över riksgränsen ska projekttillstånd begäras hos ministeriet. Projekttillstånd som beviljats för byggande av en elledning som sträcker sig över riksgränsen kan inte överföras på någon annan.
- (36) Genom lagen 933/2025 har ändrats 14 § 1 mom. i elmarknadslagen som träder i kraft 1.1.2026: För byggande av en elledning med en nominell spänning på minst 110 kilovolt ska projekttillstånd sökas skriftligen. Projekttillstånd beviljas av Energimyndigheten. Om ansökan gäller en elledning som sträcker sig över riksgränsen eller en elledning enligt 3 a § i lagen om Finlands ekonomiska

3122/040302/2025-
3209/040302/2025

zon som leder från Finlands ekonomiska zon till en annan stat eller till en annan stats ekonomiska zon, beviljas projekttillståndet av statsrådet vid dess allmänna sammanträde. För överföring av ett projekttillstånd som beviljats för byggande av en elledning som sträcker sig över riksgränsen eller som leder från Finlands ekonomiska zon till en annan stat eller till en annan stats ekonomiska zon på någon annan ska ett nytt projekttillstånd sökas.

- (37) Enligt 14 § 2 mom. i elmarknadslagen behövs projekttillstånd emellertid inte för byggande av en intern elledning i en fastighet eller i en motsvarande fastighetsgrupp.
- (38) Enligt 16 § 1 mom. i elmarknadslagen en förutsättning för att projekttillstånd ska beviljas är att elledningen behövs för att trygga elöverföringen. Om ansökan gäller en elledning som sträcker sig över riksgränsen eller en elledning enligt 3 a § i lagen om Finlands ekonomiska zon som leder från Finlands ekonomiska zon till en annan stat eller till en annan stats ekonomiska zon, är en förutsättning för beviljande av projekttillstånd dessutom att byggandet av elledningen också i övrigt är ändamålsenligt med tanke på utvecklingen av och ömsesidigheten på elmarknaden.
- (39) Enligt 16 § 2 mom. 2 punkten om ansökan inte gäller en elledning som över-skrider riksgränsen, ska projekttillstånd trots bestämmelserna i 1 mom. beviljas för en elledning som en distributionsnätinnehavare bygger inom sitt ansvarsområde eller från sitt ansvarsområde, om elledningen förenar delar av distributionsnätinnehavarens elnät med varandra eller distributionsnätinnehavarens elnät med ett annat elnät.
- (40) Enligt 18 § i elmarknadslagen ska nätinnehavare tillhandahålla parterna på elmarknaden sina elnätstjänster på ett jämlikt och icke-diskriminerande sätt. Tjänster får inte tillhandahållas på villkor som är grundade eller som uppenbarligen begränsar konkurrensen inom elhandeln.
- (41) Enligt 19 § 1 mom. i elmarknadslagen för att garantera sina nätanvändare tillgång på el av tillräckligt god kvalitet ska nätinnehavaren upprätthålla, driva och utveckla sitt elnät och förbindelserna till andra nät i enlighet med de föreskrivna kraven på elnätsverksamhet och nätanvändarnas rimliga behov.
- (42) Genom lagen 933/2025 har ändrats 19 § 1 mom. i elmarknadslagen som träder i kraft 1.1.2026: För att garantera sina nätanvändare tillgång på el av tillräckligt god kvalitet ska nätinnehavaren inom sitt verksamhetsområde upprätthålla, driva och utveckla sitt elnät och förbindelserna till andra nät i enlighet med de föreskrivna kraven på elnätsverksamhet och nätanvändarnas rimliga behov.
- (43) Enligt 19 § 2 mom. 5 punkten i elmarknadslagen ska elnät planeras, byggas och upprätthållas så att eldriftsobjekt, kraftverk och energilagringsanläggningar som uppfyller kraven kan anslutas till elnätet.
- (44) Enligt 19 § 2 mom. 6 punkten i elmarknadslagen ska elnät planeras, byggas och upprätthållas så att nätinnehavaren kan producera överförings- och distributionstjänster för nätanvändarna på ett kostnadseffektivt sätt.

3122/040302/2025-
3209/040302/2025

- (45) Enligt 20 § 1 mom. i elmarknadslagen ska nätinnehavaren på begäran och mot skälig ersättning till sitt elnät ansluta de eldriftsobjekt, kraftverk och energilagringssanläggningar inom sitt verksamhetsområde som uppfyller de tekniska kraven. Anslutningsvillkoren och de tekniska kraven ska vara öppna, objektiva och icke-diskriminerande och beakta elsystemets driftsäkerhet och effektivitet.
- (46) Genom lagen 933/2025 har ändrats 20 § 1 mom. i elmarknadslagen som träder i kraft 1.1.2026: Nätinnehavaren ska på begäran och mot skälig ersättning till sitt elnät ansluta de eldriftsobjekt, kraftverk och energilagringssanläggningar inom sitt verksamhetsområde som uppfyller de tekniska kraven. Anslutningens inmatningseffekt i elnätet eller uttagseffekt från elnätet får dock inte överskrida den största tillåtna stegvisa effektförändring som elsystemet tål utan att driftsäkerheten äventyras. Anslutningsvillkoren och de tekniska kraven ska vara öppna, objektiva och icke-diskriminerande och beakta elsystemets driftsäkerhet och effektivitet.
- (47) Enligt 20 § 2 mom. i elmarknadslagen ska nätinnehavaren publicera de tekniska kraven för anslutning och en skälig tid inom vilken nätinnehavaren behandlar de anbudsfrågningar som gäller anslutning.
- (48) Enligt 20 § 3 mom. i elmarknadslagen ska anslutningen till elnätet, med beaktande av abonnentens skäliga behov och de investeringar i elnätet som behövs för att koppla anslutningen, ske inom en skälig tid från det att anslutningsavtalet ingåtts. En skälig anslutningstid får överskrida 24 månader i stamnätet och högspänningsdistributionsnätet och sex månader i distributionsnätet endast om det behövs på grund av anslutningens omfattning och tekniska genomförande eller om det finns andra särskilda skäl till det.
- (49) Genom lagen 933/2025 har tillfogats 20 b § 1 mom. som träder i kraft 1.1.2026: Nätinnehavaren ska erbjuda avtal om flexibel anslutning i sådana delar av sitt elnät där tillgången till kapacitet i elnätet är begränsad eller där det inte finns någon kapacitet för nya anslutningar eller för förstörande av befintliga anslutningar och där genomförandet av den anslutning som abonnenten behöver förutsätter att elnätet utvecklas.
- (50) Enligt 21 b § 1 mom. i elmarknadslagen ska en nätinnehavare lämna nätanvändare, innehavare av energilagringssanläggningar och kunder de uppgifter de behöver för att få effektiv tillgång till nätet och använda det effektivt.
- (51) Enligt 21 b § 2 mom. i elmarknadslagen ska en nätinnehavare på begäran till abonnenten lämna ett anbud om anslutning till elnätet samt till nätanvändare, innehavare av energilagringssanläggningar och kunder ett anbud om överförings- och distributionstjänster för el. I anbudet om anslutning ska anges de tekniska kraven för anslutning samt på begäran från abonnenten ges en omfattande och tillräckligt detaljerad uppskattning av anslutningskostnaderna och en bedömning av när anslutningen kan levereras.
- (52) Enligt 24 1 mom. i elmarknadslagen ska försäljningspriserna och försäljningsvillkoren för nättjänsterna samt grunderna för hur de bestäms vara objektiva och icke-diskriminerande för alla nätanvändare. Undantag från dem får göras endast av särskilda skäl. Försäljningsvillkor som riktas till konsumenterna ska

3122/040302/2025-
3209/040302/2025

dessutom meddelas på ett klart och lättbegripligt språk och får inte omfatta sådana hinder för konsumenternas utövande av sina rättigheter som inte följer direkt av avtal.

- (53) Enligt 24 § 2 mom. i elmarknadslagen ska prissättningen av nättjänsterna vara skäligen enligt en helhetsbedömning.
- (54) Enligt 24 § 3 mom. får i prissättningen av nättjänsterna inte finnas villkor som är ogrundade eller som uppenbarligen begränsar konkurrensen inom elhandeln. Elsystemets driftsäkerhet och effektivitet samt de kostnader och fördelar som följer av att ett kraftverk ansluts till nätet ska emellertid beaktas i prissättningen.
- (55) Enligt 54 b § i elmarknadslagen ska distributionsnätsinnehavaren med tre månaders mellanrum på sin webbplats offentliggöra tydliga och transparenta uppgifter om den kapacitet i distributionsnätsinnehavarens distributionsnät och högspänningsdistributionsnät som finns tillgänglig för nya begäranden om anslutning samt grunderna för hur denna kapacitet beräknas. Den tillgängliga kapaciteten ska med beaktande av befintliga och potentiella nätanvändares behov uttryckas med tillräcklig geografisk exakthet, om offentliggörandet inte äventyrar den allmänna säkerheten eller uppgifternas konfidentialitet. Vid offentliggörandet ska det informeras om möjligheten till flexibel anslutning i områden med överbelastning.
- (56) Enligt 56 § 1 mom. 1 punkten ska de nättjänster som används för elproduktion prissättas i distributionsnät och högspänningsdistributionsnät oberoende av övriga bestämmelser i denna avdelning enligt följande: i den anslutningsavgift som tas ut för anslutning av småskalig elproduktion till ett distributionsnät får inte inbegripas kostnader som föranleds av att elnätet förstärks.
- (57) Enligt 56 § 1 mom. 2 punkten ska de nättjänster som används för elproduktion prissättas i distributionsnät och högspänningsdistributionsnät oberoende av övriga bestämmelser i denna avdelning enligt följande: med de distributionsavgifter som tas ut för elproduktionen ska en relativt sett mindre andel av kostnaderna för distributionsnätet och högspänningsdistributionsnätet täckas än med de distributionsavgifter som tas ut för elförbrukning.
- (58) Enligt 86 § 1 mom. i elmarknadslagen ska distributionsnätsinnehavaren innan ett anslutningsavtal ingås lämna en abonnent och innan elnätsavtal ingås en slutförbrukare upplysningar om de centrala villkor som ska tillämpas på avtalet och om tillbudsstående alternativ som gäller innehållet i avtalet, såsom alternativ i fråga om prissättningen. En detaljförsäljare ska innan ett elförsäljningsavtal ingås och en aggregator innan ett aggregationsavtal sluts lämna slutförbrukaren motsvarande upplysningar.
- (59) Enligt 86 § 2 mom. i elmarknadslagen ska abonnenten och slutförbrukaren ges åtminstone följande uppgifter: 1) tjänsteleverantörens namn och kontaktuppgifter, 2) de prestationer eller tjänster som tillhandahålls, deras art och, om det är fråga om ett anslutningsavtal, tidpunkten för anslutningen, 3) eventuella underhållstjänster i anslutning till prestationer eller tjänster enligt avtalet, 4) metoderna för att abonnenten eller slutförbrukaren ska få information om de

3122/040302/2025-
3209/040302/2025

avgifter som ska tillämpas på avtalet eller underhållstjänster i anknytning till det, 5) avtalets giltighetstid och villkoren för förnyelse och avslutande av avtalet, 6) de ersättningar och andra gottgörelser som ska tillämpas om prestationens eller tjänstens kvalitet inte motsvarar det som avtalats, 7) det besvärsförfarande och förfarande för tvistlösning som står till förfogande och hur de inleds, 8) information om konsumenternas rättigheter, som anges på räkningarna eller på elföretagets webbsidor.

- (60) Enligt 87 § 1 mom. i elmarknadslagen ska ett anslutningsavtal ingås skriftligen och utan obefogat dröjsmål efter det att nätinnehavaren har tagit emot anslutningsbeställningen och de uppgifter om abonnentens elanläggningar som anslutningen förutsätter. Distributionsnätsinnehavaren får inte åberopa ett villkor som inte finns i anslutningsavtalet eller om vilket det inte annars har överenskommit skriftligen.

Lag om tillsyn över el- och naturgasmarknaden (590/2013, "tillsynslagen")

- (61) Enligt 10 § 1 mom. 4 punkten i tillsynslagen ska Energimyndigheten genom ett beslut (*beslut om fastställande*) fastställa att en nätinnehavare, en systemansvarig stamnätsinnehavare och en systemansvarig överföringsnätsinnehavare samt en innehavare av en behandlingsanläggning för kondenserad naturgas ska iakttä följande villkor för tjänsterna och metoder för prissättning av tjänsterna innan dessa införs: villkoren för nätinnehavarens anslutningstjänst och metoderna för bestämmande av de avgifter som tas ut för anslutningen.
- (62) Enligt 12 § 1 mom. 1 punkten ska ett beslut om fastställande som gäller en elnätsinnehavare och en systemansvarig stamnätsinnehavare ska basera sig på de grunder som föreskrivs i elmarknadslagen samt bestämmelser som utfärdats med stöd av den.
- (63) Enligt 12 a § 1 mom. i tillsynslagen ska Energimyndigheten publicera de beslut om fastställande som avses i 10 och 11 §. I samband med ett beslut om fastställande ska detaljerade uppgifter publiceras om de i 10 § avsedda metoderna och kostnaderna för bestämmande av nätinnehavarens intäkter av nätverksamheten och de avgifter som ska tas ut för överförings- och distributions-tjänsten.
- (64) Enligt 12 a § 2 mom. i tillsynslagen ska innan de i 10 § avsedda besluten om fastställande meddelas Energimyndigheten ordna ett offentligt hörande där de verksamhetsutövare beslutet om fastställande gäller, deras kunder och andra intressegrupper ges möjlighet att uttrycka sina åsikter om innehållet i besluten om fastställande samt om de metoder och villkor som anges i dem. Om det i Europeiska unionens lagstiftning som avses i 2 § föreskrivs att beslutet om fastställande ska föregås av ett offentligt hörande, tillämpas det förfarande som föreskrivs i Europeiska unionens lagstiftning på ordnandet av det offentliga hörandet.
- (65) Enligt 38 § i tillsynslagen ska ett beslut som Energimyndigheten har meddelat med stöd av denna lag iakttas även om det överklagats, om inte Energimyndigheten eller förvaltningsdomstolen bestämmer något annat.

3122/040302/2025-
3209/040302/2025**Slutsatser**

- (66) Energimyndigheten har uppdaterat metoderna för fastställande av avgifter för anslutning ("metoder för prissättning av anslutningar") så att de motsvarar den nuvarande elmarknadslagen och den lagändring som träder i kraft den 1.1.2026 samt myndighetens förvaltningspraxis.
- (67) Vid beredningen av metoderna för prissättning av anslutningar och det beslut om fastställande som gäller metoderna har Energimyndigheten hört parterna i enlighet med 34 § i förvaltningslagen och 12 a § i tillsynslagen innan beslutet fattades.
- (68) Syftet med metoderna för prissättning av anslutningar som fastställs genom detta beslut är att svara mot den redan ändrade och den från och med 1.1.2026 ändrade lagstiftningen om elmarknaden samt mot snabba förändringar i verksamhetsmiljön, baserat på dialog med nätinnehavarna och uppföljning av verksamhetsmiljön.
- (69) Enligt artikel 59.7 a i elmarknadsdirektivet ska Energimyndigheten ha skyldighet att i god tid före ikraftträdandet fastställa eller godkänna nationella metoder som gäller anslutning och tillträde till nationella nät.
- (70) Energimyndigheten har under uppdateringen av metoderna fört dialog med nätinnehavarna och noggrant följt de teknologiska och lagstiftningsmässiga förändringarna i verksamhetsmiljön. Därför har myndigheten, med beaktande av artikel 59 punkt 7 a i elmarknadsdirektivet, preciserat sina metoder för prissättning av anslutningar för att bättre säkerställa en jämlik och icke-diskriminerande anslutningsprocess, särskilt i nätområden med begränsad kapacitet, och därigenom även garantera en effektiv användning av nätet.
- (71) I de nya metoderna beskrivs principer som bland annat gäller reservering av anslutningskapacitet i nätområden med begränsad kapacitet, tillämpning av mognadskriterier för abonnenter med hög effekt samt fastställande av anslutningseffekt och eventuella ändringar av denna. Syftet med dessa metoder är i enlighet med elmarknadsdirektivet att främja tillträde till nätet och nätet funktion, så att nya kunder kan anslutas till elnätet i enlighet med anslutnings-skyldigheten i 20 § elmarknadslagen på ett så jämlikt och icke-diskriminerande sätt som möjligt inom skälig tid, samtidigt som en effektiv användning av nätet garanteras.
- (72) Ändringar i elmarknadslagen träder i kraft den 1.1.2026 på basis av förslagen från den arbetsgrupp för högspänningsnät som tillsatts av arbets- och näringsministeriet. Därför har metoderna för prissättning av anslutningar preciserats för att omfatta prissättning av anslutningar till högspänningsnätet, kapacitets-reserveringsavgift för småskalig produktion samt att beakta användningen av flexibla anslutningar.
- (73) Metoderna beaktar även mer detaljerat tidigare ändringar i elmarknadslagen, såsom den skäliga anslutningstiden enligt 20 § 3 mom. och skyldigheten att informera om tillgänglig anslutningskapacitet enligt 54 b §. Metoderna har dessutom preciserats utifrån myndighetens förvaltningspraxis när det gäller skälig anslutningstid. Vidare har beaktats avvikande genomförande som

3122/040302/2025-
3209/040302/2025

begärts av en abonnent vid nätbyggandet och erbjudande av en annan anslutning på samma plats, baserat på den anvisning som gavs till nätinnehavarna i början av hösten 2024 samt beaktat andra mindre preciseringar som har identifierats i tillsynsarbetet.

- (74) Som en helt ny del har ett beräkningsverktyg för kapacitetsreserveringsavgiften i högspänningsnätet lagts till i metoderna. Verktöget har utarbetats som stöd för nätinnehavarna vid fastställandet av kapacitetsreserveringsavgiften. Energimyndigheten kan använda beräkningsverktyget som hjälp vid bedömningen av avgiftens skälighet. Beräkningsverktyget motsvarar i princip de nuvarande principerna för kapacitetsreserveringsavgiften i högspänningsnätet samt det beräkningsverktyg som används för kapacitetsreserveringsavgiften i medel- och lågspänningsnätet.
- (75) Beräkningsverktyget beaktar även eventuella fördelar med produktion vid fastställandet av avgiften. Trots beräkningsverktygen kan nätinnehavaren själv fastställa kapacitetsreserveringsavgiften enligt mer detaljerade principer, förutsatt att de principer som nätinnehavaren fastställer följer samma huvudprinciper som definieras i Energimyndighetens beräkningsverktyg.
- (76) Metoderna har också preciserats och förtydligats på flera punkter med anledning av identifierade problemområden samt dialogen med nätinnehavarna och utlåtandena, så att verksamheten vid anslutning och prissättning av anslutningar blir mer motiverad och ändamålsenlig än tidigare.
- (77) De metoder som fastställs genom detta beslut är till sitt innehåll enhetliga för varje distributionsnätsinnehavare och högspänningsdistributionsnätsinnehavare. Genom de fastställda metoderna klargörs, med beaktande av ovan nämnda och övriga ändringar, nätinnehavarnas sätt att fastställa anslutningsavgifter och principerna för tillhandahållande av anslutningstjänster i enlighet med elmarknadslagen.
- (78) Nätinnehavarna ska följa de metoder som fastställs genom detta beslut i distributionsnätet och högspänningsdistributionsnätet senast från och med 1.6.2026 i anslutningsavtal som ingås. De metoder som grundar sig på ändringar i elmarknadslagen och träder i kraft 1.1.2026 ska tillämpas från och med 1.1.2026. Dessa omfattar erbjudande av tillfälliga flexibla anslutningar samt eventuell byggnation av ett insamlingsnät som betjänar kraftverkshelheter. Energimyndigheten betonar att det även för andra rena tillägg som inte strider mot nätinnehavarens nuvarande prissättningsprinciper för anslutningar eller gällande fastställda villkor, såsom principerna för kapacitetsfördelning, är rekommenderat och motiverat att följa metodernas principer redan från årets början, även om nätinnehavaren inte hunnit beskriva tillämpningsprincipen mer detaljerat i sina egna prissättningsprinciper för anslutningar. Genom att agera på detta sätt säkerställer nätinnehavaren att dess verksamhet är mer motiverad ur lagens synvinkel och att verksamheten snabbare kan bidra till att säkerställa en rättvis anslutningsmöjlighet i det förändrade verksamhetsmiljön.

3122/040302/2025-
3209/040302/2025

(79) Enligt 38 § i tillsynslagen ska nätinnehavaren följa ett beslut som Energimyndigheten meddelat med stöd av denna lag trots ändringssökande, om inte Energimyndigheten eller en förvaltningsdomstol beslutar annat.

Tillämpade bestämmelser

Förvaltningslagen (434/2003) 34 §

Elmarknadslag (588/2013) 3 §, 13 §, 14 §, 16 §, 18 §, 19 §, 20 §, 20 b §, 21 b §, 24 §, 54 b §, 56 §, 86 §, 87 §

Lag om tillsyn över el- och naturgasmarknaden (590/2013) 10 §, 12 §, 12 a §, 38 §

Överklagande

Det går att överklaga detta beslut genom att lämna in en stämningsansökan till marknadsdomstolen enligt lagen om rättegång i förvaltningsärenden (808/2019). Besvärсанvisning finns som bilaga till beslutet.

Anvisningar om överklagande av avgiften finns i besvärсанvisningen.

Delgivning

Beslutet delges i enlighet med förvaltningslagen (434/2003) genom vanlig elektronisk delgivning via e-post enligt 19 § i lagen om elektronisk kommunikation i myndigheternas verksamhet (13/2003) till de parter som har gett sitt samtycke till elektronisk delgivning.

Till de parter som inte har gett sitt samtycke till elektronisk delgivning av beslutet, delges beslutet genom bevislig delgivning per post mot mottagningsbevis i enlighet med 60 § i förvaltningslagen.

Beslutet har skickats på det datum som framgår av beslutets försättsblad.

Tilläggsuppgifter

Ytterligare information om beslutet ges av:

Specialsakkunnig Lasse Simola
tfn. 029 505 0021,
e-post lasse.simola@energiavirasto.fi



3122/040302/2025-
3209/040302/2025

Bilagor	Bilaga 1 Besvärsanvisning Bilaga 2 Metoder för fastställande av anslutningsavgifter
Utdrag	Parterna
Avgiftsfritt	Av avsnittet "Delgivning" i beslutet framgår till vilken part beslutet har delgetts i enlighet med förvaltningslagen samt vilken delgivningsmetod som har använts.

3122/040302/2025-
3209/040302/2025

BESVÄRSANVISNING

Rätt att anföra besvär över förvaltningsbeslut

Ett förvaltningsbeslut som Energimyndigheten har meddelat får överklagas i den ordning som stadgas i lagen om rättegång i förvaltningsärenden (808/2019). Med ett förvaltningsbeslut som kan överklagas avses ett beslut varigenom ett ärende har avgjorts eller lämnats utan prövning.

Besvär över ett förvaltningsbeslut får anföras av den som beslutet avser eller vars rätt, skyldighet eller fördel direkt påverkas av beslutet samt av den som har besvärsrätt enligt särskilda bestämmelser i lag.

Besvärsmyndighet

Energimyndighetens beslut kan överklagas hos marknadsdomstolen.

Anförande av besvär och besvärstid

Besvär får anföras på den grunden att beslutet strider mot lag.

Besvär ska anföras skriftligen inom 30 dagar efter att beslutet delgivits.

Om delgivningen har skickats med brev per post som vanlig delgivning anses mottagaren ha fått del av handlingen den sjunde dagen efter det att brevet sändes, om inte annat påvisas. Om beslutet delges den sökande som ett elektroniskt meddelande, anses beslutet vara delgivet den tredje dagen efter det att meddelandet sändes, om inte annat påvisas. Om beslutet har postats med ett mottagningsbevis anses mottagaren ha delgivits beslutet vid den tidpunkt som anges i mottagningsbeviset. Delgivningsdagen räknas inte in i besvärstiden.

Om det är fråga om mellanhandsdelgivning anses delgivningen ha skett den tredje dagen efter den dag som anges på delgivningsbeviset för mellanhandsdelgivningen. Myndigheten anses blivit delgiven den dag brevet inkommit.

Infaller sista dagen för anförande av besvär på helgdag, självständighetsdagen, första maj, julaftonen, midsommaraftonen eller söckenlördag, får besväret lämnas in första vardagen därefter. Besväret ska lämnas in till besvärsmyndigheten senast den sista dagen innan besvärsmyndighetens öppettid löper ut.

Bestämmelser om anförande av besvär finns dessutom i lagen om elektronisk kommunikation i myndigheternas verksamhet (13/2003). Bestämmelser om beräkning av tidsfrister finns i lagen om beräkning av laga tid (150/1930).



Besvärets innehåll

I besväret ska anges

- det beslut i vilket ändring söks (*det överklagade beslutet*),
- till vilka delar ändring söks i beslutet och vilka ändringar som yrkas (*yrkandena*),
- grunderna för yrkandena,
- vad besvärsrätten grundar sig på om det överklagade beslutet inte avser ändringssökanden själv.

I besväret ska dessutom ändringssökandens namn och kontaktuppgifter uppges. Om talan förs av ändringssökandens lagliga företrädare eller ombud, ska också dennes kontaktuppgifter uppges. Medan besväret är anhängigt ska förvaltningsdomstolen utan dröjsmål underrättas om ändringar i kontaktuppgifterna.

Besväret ska också innehålla uppgift om postadress och eventuell annan adress till vilken handlingar som hänför sig till rättegången kan sändas (*processadress*). Om ändringssökanden har uppgett flera processadresser, kan förvaltningsdomstolen välja till vilken av dem den skickar de handlingar som hänför sig till rättegången.

När den som har begärt omprövning anför besvär över det beslut som fattats med anledning av begäran om omprövning, får denne lägga fram nya grunder för sina yrkanden. Ändringssökanden i fråga får framställa nya yrkanden endast om de grundar sig på förändrade förhållanden eller på omständigheter som ändringssökanden fått kännedom om efter det att tidsfristen för begäran om omprövning gått ut.

Bilagor till besväret

Till besväret ska fogas

- det överklagade beslutet med besvärсанvisning,
- utredning om när ändringssökanden har fått del av beslutet, eller annan utredning om när besvärstiden börjat löpa,
- de handlingar som ändringssökanden åberopar som stöd för sina yrkanden, om dessa inte redan tidigare har lämnats till myndigheten, samt
- fullmakt enligt vad som föreskrivs i 32 § i lagen om rättegång i förvaltningsärenden, om ett ombud används.

Inlämnande av besvärsskrift till besvärsmyndighet

Besvärsskriften ska tillställas marknadsdomstolen före besvärstidens utgång på adressen

**Marknadsdomstolen
Banbyggarvägen 5**



3122/040302/2025-
3209/040302/2025

00520 HELSINGFORS

Fax: 029 56 43314

E-post: markkinaoikeus@oikeus.fi

Besvärsskriften kan även lämnas in till besvärsmyndigheten per post.

Besväret kan även anföras via förvaltnings- och specialdomstolarnas e-tjänst på adressen <https://asiointi.oikeus.fi/hallintotuomioistuimet/#/>

Om besvärsskriften lämnas in via förvaltnings- och specialdomstolarnas e-tjänst, kan bilagorna lämnas in skannade i e-tjänsten eller med brev. Om bilagorna sänds med brev ska detta nämnas i meddelandefältet i e-tjänsten.

Avsändaren sänder besvärsskriften per post eller elektroniskt på egen risk.

Rättegångsavgift

Rättegångsavgifterna, som tas ut för behandling av ett ärende i marknadsdomstolen bestäms enligt lagen om domstolsavgifter (1455/2015, <https://www.finlex.fi/sv/laki/ajantasa/2015/20151455>)

För behandling av tvistemål, ärenden som gäller ändringssökande och andra rättsskipningsmål tas i marknadsdomstolen ut en rättegångsavgift på 2 440 euro.

Rättegångsavgiften för en enskild är dock 610 euro.

Betalningsskyldig är den som har anhängiggjort ärendet eller den som trätt i hans eller hennes ställe.