

Asiakkailta tarvittavat tiedot

Hankkeen vaihe	Asiakkailta tarvittavat tiedot	Toimitettu
1 Liitettävyys	1.1 Liittymisvaihtoehtojen tarkastelu ja valinta	
	1.1.1 Asiakkaan yhteystiedot	<input type="checkbox"/>
	1.1.2 Liittynnän perustiedot ja alustava sijainti	<input type="checkbox"/>
	1.1.3 Muuntajan ja haarajohdon tiedot	<input type="checkbox"/>
	1.2 Liittymistapa ja -paikka	
	1.2.1 Tarkat sijaintitiedot	<input type="checkbox"/>
	1.2.2 Taustaverkon tiedot (Fingridiltä asiakkaalle)	<input type="checkbox"/>
2 Suunnittelu	2.1 Sijoitus- ja leikkauspiirustukset	<input type="checkbox"/>
	2.2 Aluekartta	<input type="checkbox"/>
	2.3 Pääkaavio	<input type="checkbox"/>
	2.4 Energiamittauksen toteutus	<input type="checkbox"/>
	2.5 Maadoitukset	<input type="checkbox"/>
	2.6 Sijaintikoordinaatit	<input type="checkbox"/>
	2.7 Haarajohdon tiedot	<input type="checkbox"/>
	2.8 Relesuojaus- ja viestiyhteystiedot	<input type="checkbox"/>
3 Rakentaminen ja käyttöönotto	3.1 Aikataulu	<input type="checkbox"/>
	3.2 Loppudokumentit ja sähköiset arvot	<input type="checkbox"/>

Edellä esitetyn listauksen yksityiskohtaisempi erittely seuraavilla sivuilla

1 Liitettävyys

1.1 Liittymisvaihtoehtojen tarkastelu ja valinta

1.1.1 Asiakkaan yhteystiedot

Yhtiön nimi ja yhteystiedot

Yhteyshenkilön nimi ja yhteystiedot

1.1.2 Liitynnän perustiedot ja sijainti

Ehdotus liittymistavaksi

Sähkön tuotannon ja/tai kulutuksen tehot

Tuotanto MVA

Kulutus MVA

Arvioitu käyttöönottopäivämäärä

Onko merkittäviä moottorikäyttöjä?

Mahdollinen voimalaitostyyppi

Liitynnän nimi ja lyhenne

Liitynnän alustava sijainti kartalla (tiedoston nimi)

Onko varasyöttöyhteydet hoidettu? On

1.1.3 Muuntajan ja haarajohdon tiedot

Muuntajan nimellisteho

Haarajohto

Pituus (km)

Johdinlaji

Pylvästyyppi (esim. portaali, T-pylväs)

1.2 Liittymistapa ja -paikka

1.2.1 Tarkat sijaintitiedot

Liittymispisteen tarkka sijainti kartalla (tiedoston nimi)

Haarajohdon tarkka sijainti kartalla (tiedoston nimi)

1.2.2 Kantaverkon taustatiedot (Fingridiltä asiakkaalle)

Ohjeet liitynnän etäisyydelle voimajohdon pylväästä
 Ohjeet kytkinlaitosrakenteiden etäisyyksille voimajohdosta
 Maadoitusjännitteet ja tieto mahdollisesti tarvittavista toimenpiteistä
 Taustaverkon arvot

1.2.3 Lisätietoja

Liittyjä on sopinut Fingridin kanssa

Energiamittauksista Sovittu

Relesuojauksesta ja viestiyhteyksistä Sovittu

Liittymis-
sopimuksesta Allekirjoitettu Päivämäärä

2 Suunnittelu

Vapaat tekstikentät (esim. dokumentin nimi, viimeisimmän version numero tai päivämäärä)

2.1 Liitynnän sijoitus- ja leikkauspiirustukset

Etäisyyssmitat kantaverkon voimajohtoon ja sen lähimpään pylvääseen tulee näkyä (samaan tapaan kuin Fingridin esimerkkikuvissa on esitetty)

Fingridin voimajohdon johtoalueelle rakennettavien laitteiden ja rakenteiden korkeudet tulee sitoa sen lähimmän voimajohtopylvään betoniperustuksen yläpinnan tasoon

2.2 Aluekartta

Kartassa tulee esittää:

Alajännitepuolen yhteydet

Omakäyttömuuntajan sijainti

Viestiyhteydet

Tiet ja parkkipaikat

Muut vastaavat rakenteet

2.3 Energiamittauksen toteutus

Seuraavat tiedot tulee esittää:

Mittamuuntajien tekniset tiedot

Mittamuuntajien kuormituslaskelmat

Mittauspiirikaaviot ja mittaustaulun johdotuskuvat

2.4 Maadoitukset

Sähköaseman maadoitussuunnitelma

Maadoitusjärjestelmän rakenne (yleensä haarajohdon maadoitukset yhdistetään kantaverkon voimajohdon pylväismaadoituksiin)

2.5 Sijaintikoordinaatit

Koordinaatit on toimitettava sähköisenä aineistona esimerkiksi excel-taulukossa ETRS-TM35FIN-projektiossa (vuoden 2013 loppuun asti on mahdollista käyttää myös kartastokoordinaattijärjestelmää (KKJ))

Sähköaseman sijaintikoordinaatit

Liittymispisteen sijaintikoordinaatit

2.6 Haarajohdon tiedot

Pylväsluettelo ja pylväskuvat

Virta- ja ukkosjohtimet (materiaali, poikkipinta-ala, osajohtimet)

Pylväiden sijaintikoordinaatit

Vaihejärjestyskaavio

2.7 Relesuojaus- ja viestiyhteystiedot

Viestiyhteystarpeet ja toteutustapa

Relesuojausratkaisut

Alustavat/suunnitellut relesuojauksen pääasetteluarvot

3 Rakentaminen ja käyttöönotto

3.1 Aikataulu

3.1.1 Tarkka käyttöönottopäivämäärä

3.2 Loppudokumentit ja lopulliset sähköiset arvot

3.2.1 Käyttöönottotarkastuspöytäkirja

Rakentava organisaatio teettää käyttöönottotarkastuksen ja lähettää tarkastuspöytäkirjan Fingridille

Toimitettu

3.2.2 Vastaavat dokumentit kuin suunnitteluvaiheessa, joihin on korjattu rakentamisvaiheen aikaiset muutokset

Viimeistään 2 kuukauden kuluttua käyttöönotosta

Toimitettu

3.2.3 Maadoitusresistanssien mittauspöytäkirja

Heti mittausten jälkeen, viimeistään vuoden kuluttua käyttöönotosta

Toimitettu

3.2.4 Haarajohdon ja muuntajan sähköiset arvot (jos mitattu)

Toimitettu

Ei mitata

3.2.5 Maakaapeleiden mitatut sähköiset arvot

Toimitettu

Ei maakaapeleita

3.2.6 Suojareleiden käyttöönotetut pääasetteluarvot ja käyttöönottokeistusten pöytäkirjat

Toimitettu

Lomakkeen voi tallentaa ja lähettää sähköpostitse osoitteeseen liitynnat@fingrid.fi