***Suvestinė redakcija nuo 2019-01-01***

*Įsakymas paskelbtas: Žin. 2012, Nr. , i. k. 112203NISAK00001-22*

LIETUVOS RESPUBLIKOS ENERGETIKOS MINISTRO



į s a k y m a s

**DĖL ELEKTROS ĮRENGINIŲ ĮRENGIMO BENDRŲJŲ taisyklių patvirtinimo**

2012 m. vasario 3 d. Nr. 1-22

Vilnius

Vadovaudamasis Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo 6 straipsnio 2 punktu, Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymo 73 straipsnio 1 dalimi ir 75 straipsnio 1 dalimi, ir įgyvendindamas 2012 m. spalio 25 d. Europos Parlamento ir Tarybos direktyvos 2012/27/ES dėl energijos vartojimo efektyvumo, kuria iš dalies keičiamos direktyvos 2009/125/EB ir 2010/30/ES bei kuria panaikinamos direktyvos 2004/8/EB ir 2006/32/EB (OL 2012 L 315, p. 1), 9 straipsnio 2 dalies a, b, c ir d punktus bei 10 straipsnio 2 dalį ir 3 dalies a ir e punktus, 2014 m. spalio 22 d. Europos Parlamento ir Tarybos Direktyvos 2014/94/ES dėl alternatyviųjų degalų infrastruktūros diegimo (OL 2014 L 307, p. 1) 2 straipsnio 6 punktą, 4 straipsnio 4 ir 6 dalis, 7 straipsnio 1 dalį, 11 straipsnio 2 dalį, 2 priedo 1.1–1.8 papunkčius:

*Preambulės pakeitimai:*

*Nr. ,
2016-11-04,
paskelbta TAR 2016-11-09, i. k. 2016-26483*

*Nr. ,
2017-01-13,
paskelbta TAR 2017-01-16, i. k. 2017-00932*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

1. T v i r t i n u Elektros įrenginių įrengimo bendrąsias taisykles (pridedama).

2. N u s t a t a u, kad šis įsakymas įsigalioja 2012 m. gegužės 1 d.

Energetikos ministras Arvydas Sekmokas

PATVIRTINTA

Lietuvos Respublikos energetikos ministro

2012 m. vasario 3 d. įsakymu Nr. 1-22

**ELEKTROS ĮRENGINIŲ ĮRENGIMO BENDROSIOS TAISYKLĖS**

**I SKYRIUS**

**BENDROSIOS NUOSTATOS**

*Pakeistas skyriaus pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

1. Elektros įrenginių įrengimo bendrosios taisyklės (toliau – Taisyklės) nustato elektros tinklų, visų tipų laidininkų, elektros aparatų parinkimo, elektros energijos apskaitos ir elektros dydžių matavimo, elektros įrenginių įžeminimo ir apsaugos nuo viršįtampių bei jų bandymų ir matavimų bendruosius, elektromobilių įkrovimo prieigų ir elektros tiekimo nuo kranto vandens transportui įrenginių įrengimoreikalavimus ir elektros energetikos objektų ir įrenginių, kurie vadovaujantis Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymu (toliau – Elektros energetikos įstatymas) laikomi kilnojamaisiais daiktais, projektavimo, įrengimo tvarką.

*Punkto pakeitimai:*

*Nr. ,
2016-11-04,
paskelbta TAR 2016-11-09, i. k. 2016-26483*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

2. Taisyklių reikalavimai yra privalomi elektros energijos gamintojams, perdavimo ir skirstomųjų tinklų operatoriams, elektros energijos vartotojams, kitoms energetikos įmonėms ir kitiems asmenims, projektuojantiems, įrengiantiems naujus, rekonstruojantiems arba kapitališkai remontuojantiems kintamosios ir nuolatinės srovės iki 400 kV įtampos elektros įrenginius ir asmenims, įrengiantiems elektromobilių įkrovimo prieigas bei elektros tiekimo nuo kranto vandens transportui įrenginius. Taisyklės taip pat privalomos ir kitiems asmenims, kurių veiklą reglamentuoja Lietuvos Respublikos statybos įstatymas (toliau – Statybos įstatymas).

*Punkto pakeitimai:*

*Nr. ,
2016-11-04,
paskelbta TAR 2016-11-09, i. k. 2016-26483*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

3. Taisyklėse nenurodytų specialiosios paskirties elektros įrenginių įrengimas reglamentuojamas kitais šiems įrenginiams skirtais teisės aktais.

4. Taisyklėse vartojamos sąvokos:

**Aktyvioji dalis** – laidi elektros įrenginio dalis, kuria normaliomis darbo sąlygomis teka srovė arba kuri turi tik įtampą; nulinis laidininkas.

**Apkrovos koeficientas** – vidutinės faktinės apkrovos per apibrėžtą laiko intervalą ir maksimaliosios (vardinės) apkrovos santykis.

**Apsauginis įžeminimas** – pasyviųjų elektros įrenginio dalių įžeminimas žmonėms apsaugoti nuo pavojingo elektros srovės poveikio.

**Apsauginis laidininkas** **(PE)** – laidininkas (laidas, šyna), jungiantis iki 1000 V įtampos įrenginių pasyviąsias dalis su trifazio generatoriaus arba transformatoriaus tiesiogiai įžeminta neutrale, o nuolatinės srovės tinkle – su šaltinio tiesiogiai įžemintu poliumi.

**Apsauginis nulinis laidininkas** **(PEN)** – laidininkas (laidas, šyna), vienu metu atliekantis ir apsauginio laidininko (PE), ir nulinio laidininko (N) funkcijas.

**Apsaugos įtaisas** – įtaisas, automatiškai išjungiantis saugomą elektros grandinę, atsiradus trumpajam jungimui ar kitam nenormaliam režimui.

**Atitvara** – perdanga, išorinė ar vidaus siena, pertvara, skirianti statinio dalis arba besiribojanti su išorine aplinka.

**Atvadas** – elektros inžinerinio tinklo dalis nuo laidų arba oro kabelio gnybtų elektros oro linijos atramoje ar kabelių gnybtų kabelių spintoje arba nuo kabelio atsišakojimo movos iki įvadinės apskaitos spintos (skydelio) arba įvadinės apskaitos skirstomosios spintos (skydo).

**Atviroji instaliacija** – instaliacija ant statinių sienų, lubų, kitų statybinių konstrukcijų, atramų ir pan. Atviroji instaliacija naudojama stacionarioji ir nestacionarioji.

**Aukštoji įtampa** – 110 kV ir aukštesnė kintamosios srovės įtampa.

**Chemiškai arba organiškai aktyvios aplinkos patalpa** – patalpa, kurioje nuolat arba dažnai būna chemiškai aktyvių garų, dujų, skysčių arba susidaro nuosėdų ar pelėsių, ardančių elektros įrenginių izoliaciją ir srovines dalis.

**Darbinis įžeminimas** – tam tikro elektros grandinės taško įžeminimas numatytam darbo režimui palaikyti.

**Degi zona** – erdvė patalpoje ar lauke, kurioje normalaus technologinio pr oceso metu arba jam sutrikus nuolat arba periodiškai atsiranda degiųjų medžiagų.

**Drėgna patalpa** – patalpa, kurioje santykinis oro drėgnumas yra 60–75 proc.

**Dulkėta patalpa** – patalpa, kurioje gamybos proceso metu išsiskiria technologinių dulkių, nusėdančių ant laidų ir galinčių prasiskverbti į įrenginių ar mechanizmų vidų. Skiriamos patalpos, kuriose yra elektrai laidžių dulkių, ir patalpos, kuriose yra elektrai nelaidžių dulkių.

**Dvifazis trumpasis jungimas su žeme** – trumpasis jungimas tarp dviejų fazinių laidų ir žemės tiesiogiai įžemintos neutralės tinkle.

**Dvigubasis įžemėjimas** – trumpasis jungimas tarp dviejų fazinių laidų ir žemės dviejose skirtingose vietose izoliuotosios neutralės (arba įžemintos per kompensavimo ritę) tinkle.

**Dviguboji izoliacija** – pagrindinės ir papildomosios izoliacijos visuma.

**Elektrodinaminis (mechaninis) atsparumas trumpojo jungimo srovėms** – įrenginio geba išlikti nesugadintam (elektriškai, mechaniškai arba kitaip) ir nesideformuoti tiek, kad dėl jėgų, sukeliamų smūginių trumpojo jungimo srovių poveikio, sutriktų jo normalus veikimas.

**Elektros apskaitos prietaisas** (toliau – skaitiklis) – elektros energijos kiekio apskaitos prietaisas su jį valdančiu laikrodžiu.

**Elektros energijos šaltinis** – elektrinė, transformatorių pastotė, skirstomasis punktas, transformatorinė ar atskiras elektros generatorius, iš kurių elektros energija persiunčiama vartotojų elektros imtuvams.

**Elektros imtuvas** – aparatas, mechanizmas arba prietaisas, kuriame elektra keičiama į kitos rūšies energiją.

**Elektros instaliacija** (toliau – instaliacija) – elektros inžinerinis tinklas arba elektros inžinerinė sistema, kurią sudaro laidų, kabelių ir jų tvirtinimo elementų, laikančiųjų apsauginių konstrukcijų ir detalių visuma.

**Elektros inžinerinis tinklas (elektros tinklas)** – tarpusavyje sujungtų oro ir kabelių elektros linijų, transformatorių pastočių, skirstyklų, skirstomųjų punktų ir transformatorinių, skirtų elektrai perduoti ir skirstyti, visuma.

**Elektros įrenginys** – techninė konstrukcija (mechanizmas, mašina, aparatas, elektros inžinerinis tinklas, statinio elektros inžinerinė sistema, jų pagalbiniai įtaisai ir pan.), skirta elektros energijai gaminti, perduoti, keisti (transformuoti), apskaičiuoti, skirstyti, akumuliuoti ir (arba) vartoti.

**Elektros įrenginio patikimo veikimo būklė** – elektros įrenginio būklė, kai jis gali atlikti visas jam paskirtas funkcijas, išlaikydamas norminiuose arba konstravimo (projektavimo) dokumentuose nurodytus naudojimo parametrus.

**Elektros įrenginys nesusilpninta izoliacija** – elektros įrenginys, kurio srovinių dalių izoliacija skirta pagrindinei apsaugai nuo elektros smūgio ir kurį gali veikti atmosferiniai viršįtampiai.

**Elektros įrenginys susilpninta izoliacija** – elektros įrenginys, kurio srovinių dalių izoliacija (atitinkanti konkrečiam įrenginiui keliamus reikalavimus) apsaugo nuo elektros smūgio ir kurio apsaugai nuo atmosferinių viršįtampių turi būti naudojamos specialios priemonės.

**Elektros įrenginių įrengtoji galia** – prie elektros tinklo prijungtų vartotojo galios transformatorių ir elektros imtuvų (variklių, elektrodinių katilų ir pan.) galia, kai vartotojo elektros įrenginiai prijungti prie 1000 V arba aukštesnės įtampos. Kai vartotojo elektros įrenginiai prijungti prie žemesnės negu 1000 V įtampos elektros tinklo, tai elektros įrenginių įrengtoji galia yra visų vartotojo elektros tinkle prijungtų elektros imtuvų galia.

**Elektros įrenginių įtampos klasė** – elektros įrenginių vardinė įtampa, kuriai esant elektros įrenginys skirtas eksploatuoti.

**Elektros skydinė** – patalpa su elektros įrenginių (skydų, spintų) su komutavimo ir apsaugos aparatais ir elektros matavimo prietaisais visuma, skirta elektrai paskirstyti.

**Elektros tiekimas nuo kranto** – prišvartuotų jūrų laivų arba vidaus vandenų laivų aprūpinimas elektros energija nuo kranto, naudojant standartizuotą sąsają.

**Įnulinimas** – iki 1000 V įtampos tinkluose – pasyviųjų įrenginio dalių tikslinis sujungimas su tiesiogiai įžeminta trifazio maitinimo šaltinio (transformatoriaus, generatoriaus) neutrale, vienfazio maitinimo šaltinio apvijos tiesiogiai įžemintu tašku arba įžemintu nuolatinės srovės šaltinio poliumi.

**Išlyginamasis tinklas** – tinklas iš laidininkų, prijungtų prie kitų įžemintuvo elementų, skirtas potencialui išlyginti.

**Išorinė temperatūra** – laidininką ar įrenginį supančios aplinkos temperatūra, kai per jį neteka darbo srovė.

**Izoliuotosios neutralės tinklas** – elektros tinklas, kurio neutralė neįžeminta.

**Jungiamieji laidininkai** – laidininkai, jungiantys elektrodus.

**Jungtis** – dvi elektros sistemos savarankiškas dalis jungianti grandis.

**Įvadinė apskaitos spinta** – spinta (skydelis), skirta įrengti elektros apskaitos prietaisus ir elektros apskaitos schemos elementus.

**Įvadinė apskaitos skirstomoji spinta** – spinta (skydas), skirta įrengti elektros apskaitos prietaisus ir elektros apskaitos schemos elementus, vartotojo elektros įrenginius prijungti prie operatoriaus elektros tinklų, elektrai apskaityti ir jai paskirstyti vartotojų grupei arba jų elektros imtuvams.

**Įžemėjimas** – izoliuotosios arba kompensuotosios neutralės tinklų elektros įrenginio aktyviųjų dalių atsitiktinis susijungimas su įžemintomis įrenginio dalimis arba su žeme.

**Įžemėjimo srovė** – įžemėjimo vietoje į žemę tekanti srovė.

**Įžemiklis** (įžeminimo elektrodas) – grunte esantis laidininkas, per kurį, įvykus gedimui, teka didžiausia įžemėjimo srovės dalis.

**Įžeminimas** – elektros įrenginio pasyviųjų dalių sujungimas su įžeminimo įrenginiu.

**Įžeminimo (įnulinimo) magistralė** – laidininkas, jungiantis du ar daugiau įrenginių su įžemintuvu arba neutraliuoju šaltinio tašku.

**Įžeminimo įrenginio įtampa** – įtampa tarp srovės įtekėjimo į įžeminimo įrenginį vietos ir neutralios žemės, kai juo teka srovė.

**Įžeminimo įrenginys** – įžemintuvo ir įžeminimo laidininkų visuma.

**Įžeminimo laidininkas** – laidininkas, jungiantis įžeminamą įrenginį su įžemintuvu arba įžeminimo magistrale.

**Įžeminimo varža** – varža tarp įžeminimo įrenginio ir neutralios žemės.

**Įžemintuvas** – grunte esančių elektrodų, jungiamųjų laidininkų ir išlyginamojo tinklo visuma.

**Karšta aplinka** – patalpų aplinka, kurioje oro temperatūra nuolatos arba periodiškai (daugiau kaip 1 parą) yra aukštesnė nei +35 oc.

**Keitiklinis agregatas** – įrenginių komplektas, susidedantis iš vieno ar kelių puslaidininkinių keitiklių, transformatoriaus ir turintis agregatui įjungti ir veikti reikalingus aparatus ir prietaisus.

**Kilnojamasis elektros imtuvas** – elektros imtuvas, kurį veikiantį galima perkelti iš vienos vietos į kitą.

**Komercinė apskaitos spinta** – spinta (skydas) su įrengtais joje įvadiniais komutavimo ir apsaugos aparatais elektros energijos apskaitos prietaisais ir pagalbiniais įrenginiais bei įtaisais, naudojama elektros energijos (pagamintos ar tiekiamos) komerciniam skaičiavimui.

**Komercinė elektros apskaita** – elektros energijos apskaitos prietaisų ir jų schemose naudojamų pagalbinių įrenginių ir įtaisų visuma, naudojama elektros energijos (pagamintos, tiekiamos ar vartojamos) komerciniam skaičiavimui.

**Kompensuotosios neutralės tinklas** – elektros tinklas, kurio vienas arba keletas neutralės taškų įžeminti induktyviosiomis varžomis.

**Kompleksiniai bandymai** – elektros įrenginio bandymų ir matavimų apimtis nustatoma specializuotose programose.

**Kontrolinė elektros apskaita** – elektros energijos apskaitos prietaisų ir jų schemose naudojamų įrenginių ir įtaisų visuma, naudojama elektros energijos (pagamintos, tiekiamos ar vartojamos) kontroliniam skaičiavimui.

**Labai drėgna patalpa** – patalpa, kurios santykinis oro drėgnumas 75–90 proc.

**Labai pavojinga patalpa** – šlapia patalpa ar patalpa, kurioje chemiškai ir organiškai aktyvi aplinka arba kuri pasižymi dviem ar daugiau pavojingoms patalpoms būdingais požymiais.

**Leistinoji ilgalaikė srovė** – didžiausia per laidininką tekančios ilgalaikės srovės vertė, kuriai tekant laidininkas įšyla iki didžiausios (esamomis aušinimo sąlygomis) jo izoliacijai arba laidininkui ir laidininko sujungimo vietai leistinos temperatūros.

**Lentyna** – atvira konstrukcija laidams ir kabeliams tiesti, neapsauganti jų nuo mechaninių pažeidimų. Lentynos gaminamos iš ne žemesnės kaip A1, A2 degumo klasės statybos produktų vientisos, perforuotos ar grotelių pavidalo; naudojamos ir patalpose, ir lauko įrenginiuose.

**Lynas** – daugiavielis plieninis laikantysis instaliacijos elementas, ištemptas ore ir skirtas laidams ir kabeliams tvirtinti.

**Lovys** – uždara stačiakampio ar kitokio skerspjūvio tuščiavidurė konstrukcija laidams ir kabeliams tiesti, turinti apsaugoti juos nuo mechaninių pažeidimų. Loviai gaminami uždari arba su nuimamaisiais dangčiais. Lovių su nuimamaisiais dangčiais sienelės ir dangčiai gaminami vientiso metalo ar perforuoti. Uždarų lovių sienelės turi būti vientisos. Loviai naudojami ir patalpoje, ir lauke.

**Natūralusis įžemintuvas** – grunte esantys įvairios paskirties metaliniai laidininkai, kurie panaudojami elektros įrenginiams įžeminti.

**Nenormalus režimas** – įrenginio darbinio režimo pagrindinių dydžių nukrypimas už nustatytų ribų, pavyzdžiui, perkrova (srovės padidėjimas), įtampos sumažėjimas ar padidėjimas ir t. t.

**Nestacionarusis įrenginys** – elektros įrenginys, įrengtas ant judamųjų aikštelių, platformų arba transporto priemonių.

**Neutrali žemė** – grunto nulinio potencialo zona.

**Normali (nepavojinga) patalpa** – sausa, nedulkėta, chemiškai ir organiškai neaktyvi patalpa, kurioje temperatūra ne aukštesnė kaip +35 oc.

**Nulinis laidininkas N** – laidininkas (laidas, šyna), iki 1000 V įtampos elektros trifaziuose tinkluose sujungtas su generatoriaus ar transformatoriaus tiesiogiai įžeminta neutrale, vienfaziuose tinkluose – su įžemintu apvijos tašku, o nuolatinės srovės tinkluose – su įžemintu viduriniu šaltinio poliumi.

**Objektas (elektros sistemos)** – pastotė, linija, transformatorinė ir t. t.

**Operatorius** – perdavimo sistemos ir (ar) skirstomųjų tinklų operatorius.

**Pagrindinė izoliacija** – srovinių dalių izoliacija, skirta pagrindinei apsaugai nuo tiesioginio prisilietimo prie srovinių dalių.

**Papildomoji izoliacija** – nepriklausoma izoliacija, skirta apsaugai nuo tiesioginio prisilietimo prie srovinių dalių ir apsauganti nuo pavojingo elektros srovės poveikio, kai pažeidžiama pagrindinė izoliacija.

**Pasyvioji dalis** – laidi elektros įrenginio dalis, normaliomis veikimo sąlygomis neturinti įtampos, tačiau įtampa joje gali atsirasti pablogėjus izoliacijai.

**Paslėptoji instaliacija** – instaliacija sienose, pertvarose, grindyse, perdangose ir kitų statybinių konstrukcijų viduje.

**Pašalinės laidžiosios dalys** – ne elektros įrenginio laidžiosios dalys, kurios gali gauti potencialą atitinkamomis sąlygomis.

**Patalpa** – sienomis ir kitomis atitvaromis apribota nustatytos paskirties pastato erdvė. Elektros srovės pavojingumo atžvilgiu patalpos skirstomos į normalias, pavojingas ir labai pavojingas.

**Pavojinga elektros patalpa** – patalpa, kurioje santykinis oro drėgnumas viršija 75 proc. arba yra elektrai laidžių dulkių; arba yra laidžios grindys (metalinės, gelžbetoninės, plytų, žemės ir pan.); arba vidutinė paros temperatūra yra aukštesnė nei +35 oC; arba yra galimybė vienu metu prisiliesti prie srovei laidžių neįžemintų elektros įrenginių korpusų ir prie srovei laidžių konstrukcijų, turinčių kontaktą su žeme.

**Potencialo išlyginimas** – žemės paviršiaus potencialo keitimas srovės nuotėkio į neutralią žemę zonoje specialiais elektrodais arba išlyginamuoju tinklu.

**Potencialų suvienodinimas** – potencialų skirtumo tarp pasyviosios dalies, pašalinių laidžiųjų dalių, įžeminimo ir apsauginių laidininkų (PE), taip pat apsauginių nulinių laidininkų (PEN), prie kurių įmanoma vienu metu prisiliesti, sumažinimas, šias dalis elektriškai sujungiant tarpusavyje.

**Prisilietimo įtampa** – žmogui tenkanti įžeminimo įrenginio įtampos dalis, kai srovė žmogaus kūnu teka iš rankos į ranką arba iš rankos į kojas, prisilietus prie dviejų grandinės taškų (horizontalusis atstumas tarp liečiamų vietų – 1 m).

**Rezervavimas** – objekto patikimumo laidavimas, naudojant papildomus elementus ir ryšius.

**Rezervinė linija** – linija, skirta pagrindinėms linijos funkcijoms atlikti, sugedus pastarajai.

**Ribinė leistinoji parametro vertė** – didžiausia ar mažiausia parametro vertė, kuriai esant leidžiama eksploatuoti elektros įrenginius.

**Sausa patalpa** – patalpa, kurioje santykinis oro drėgnumas ne didesnis kaip 60 proc.

**Savitoji grunto varža** – vieno kubinio metro grunto varža, matuojama tarp dviejų viena prieš kitą esančių kubo sienelių.

**Skaičiuojamoji trumpojo jungimo srovė** – trumpojo jungimo srovės, kuriai tikrinamas terminis arba mechaninis elektros įrenginio atsparumas, vertė.

**Skiriamasis saugos transformatorius** – specialus transformatorius, kurio įėjimo apvija atskirta elektriškai nuo išėjimo apvijos izoliacija, lygiaverte mažiausiai dvigubai izoliacijai arba sustiprintajai izoliacijai, ir kuris skirtas prietaisui arba grandinei saugia žemiausiąja įtampa maitinti.

**Skirstykla** – elektros įrenginys, skirtas elektrai priimti ir skirstyti, turintis komutavimo aparatus, magistralines ir jungiamąsias šynas, pagalbinius įrenginius (kompresorius, akumuliatorius ir kt.), taip pat apsaugos ir automatikos įtaisus ir matavimo prietaisus.

**Skirstomasis punktas (6–10 kV)** – statinyje įrengti pirminės ir antrinės komutacijos įrenginiai, skirti 6–10 kV įtampos elektrai skirstyti tam tikroje teritorijoje su dviem ar daugiau šynų sekcijomis, dviem ar daugiau įvadinėmis linijomis, relinės apsaugos ir automatikos įtaisais, savųjų reikmių arba 6–10 kV galios transformatoriais. Bent viena iš įvadinių linijų yra iš 35–110 kV transformatorių pastočių ar skirstomųjų punktų. Įvadinėms ir išeinančioms linijoms komutuoti naudojami 6–10 kV jungtuvai.

**Skirstomasis tinklas** – elektros energetikos sistemos dalis, kuria elektra persiunčiama vartotojų elektros įrenginiams.

**Skirstomoji spinta** – spinta su joje įrengtais komutavimo ir apsaugos aparatais, skirta elektros imtuvams prijungti.

**Smūginė trumpojo jungimo srovė** – maksimalios trumpojo jungimo srovės, sukeliančios didžiausias mechanines jėgas tarp srovinių įrenginių dalių, vertė.

**Sprogi zona** – erdvė, kurioje sprogi aplinka yra arba tikėtina tokiu laipsniu, kad reikia imtis ypatingo atsargumo gaminant, įrengiant ir naudojant elektros įrenginius.

**Srovės nuotėkio zona** – žemės plotas, kuriame, įžemintuvu tekant srovei, atsiranda potencialas.

**Srovės skirtuminė apsauga** – įrenginys, atjungiantis elektros srovės grandinę, kai skirtuminė srovė, tekanti per diferencialinį jo elementą, pasiekia srovės nuostatos vertę.

**Sunkiai prieinama vietovė** – vietovė, į kurią negali įvažiuoti transporto priemonės ir žemės ūkio mašinos.

**Sustiprintoji izoliacija** – srovinių dalių izoliacija, užtikrinanti tokią pat kaip ir dviguba izoliacija apsaugą nuo tiesioginio prisilietimo prie srovinių dalių.

**Šlapia patalpa** – patalpa, kurioje santykinis oro drėgnumas yra 90–100 proc., lubos, sienos, grindys ir daiktai aprasoja.

**Tarpfazis trumpasis jungimas** – trumpasis jungimas tarp dviejų ar trijų fazių.

**Terminis atsparumas trumpojo jungimo srovėms** – įrenginio srovinių dalių geba neįkaisti aukščiau nei numatyta temperatūra, per srovines dalis tekant nustatytos vertės trumpojo jungimo srovei.

**Tiesiogiai įžemintos neutralės tinklas** – elektros tinklas, kuriame neutralė tiesiogiai sujungta su įžemintuvu.

**Transformatorių pastotė** (toliau – pastotė) – 35 kV ir aukštesnės įtampos elektros tinklo dalis, užimanti tam tikrą teritoriją arba patalpą, apimanti transformatorius, skirstyklą ir kitus įrenginius ir statinius.

**Transformatorinė** – 6–10 kV įtampos stacionarioji, betoninė, modulinė, komplektinė, požeminė ar stulpinė transformatorinė, jų 6–10 kV įtampos elektros įrenginiai, 6–10 kV galios transformatoriai ir žemosios įtampos elektros įrenginiai.

**Trosas (žaibosaugos lynas)** – daugiavielis laidas su jame sumontuotu optiniu kabeliu arba be jo oro linijai nuo tiesioginio žaibo smūgio apsaugoti. Trosu taip pat perduodami ir ryšio signalai.

**Trumpasis jungimas** – įtampą turinčios elektros grandinės fazių (polių) susijungimas tarpusavyje, tarpusavyje ir su žeme arba tik su žeme tiesiogiai įžemintos neutralės (įžeminto vidurinio taško) tinkle.

**Trumpojo jungimo srovė** – srovė, tekanti trumpojo jungimo metu.

**Vardinis parametras** – gamintojo nurodyta elektrotechninio įrenginio parametro vertė.

**Varža įžemintos neutralės tinklas** – elektros tinklas, kurio neutralė įžeminta didele varža.

**Ventilinis iškroviklis** (toliau – iškroviklis) – elektros aparatas su nuosekliai sujungtais nelinijiniais rezistoriais ir kibirkštiniais tarpais, saugantis įrenginius nuo atmosferos viršįtampių.

**Vidaus pastotė** – pastato viduje esanti pastotė.

**Vidutinė įtampa** – nuo 1000 V iki 35 kV imtinai kintamosios srovės įtampa.

**Vienfazis įžemėjimas** – nesukeliantis didelių srovių trumpasis jungimas tarp fazinio laido ir žemės izoliuotosios (arba įžemintos per kompensacinę ritę) neutralės tinkle.

**Vienfazis trumpasis jungimas** – trumpasis jungimas tarp fazinio laido ir žemės tiesiogiai įžemintos neutralės tinkle.

**Viršįtampių ribotuvas** – elektros aparatas su nuosekliai sujungtais nelinijiniais metalo oksido rezistoriais be kibirkštinių tarpų, saugantis įrenginius nuo atmosferos ir vidinių viršįtampių.

**Žemės paviršiaus potencialas** – žemės paviršiaus taško potencialas neutralios žemės atžvilgiu.

**Žemoji įtampa** – nuo 50 V iki 1000 V kintamosios srovės ir nuo 75 V iki 1500 V nuolatinės srovės įtampa.

Kitos Taisyklėse vartojamos sąvokos suprantamos taip, kaip jos apibrėžtos Lietuvos Respublikos energetikos įstatyme (toliau - Energetikos įstatymas), Elektros energetikos įstatyme ir kituose teisės aktuose, reglamentuojančiuose elektros įrenginių įrengimo, projektavimo reikalavimus.

*Punkto pakeitimai:*

*Nr. ,
2016-11-04,
paskelbta TAR 2016-11-09, i. k. 2016-26483*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

**II SKYRIUS**

**ELEKTROS ĮRENGINIŲ ĮRENGIMO BENDRIEJI REIKALAVIMAI**

*Pakeistas skyriaus pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

5. Naudojami elektros įrenginiai ir statybos produktai turi atitikti jiems taikomų techninių reglamentų, norminių teisės aktų ir Lietuvoje galiojančių standartų reikalavimus.

6. Naudojamų kabelių, laidų, mašinų, aparatų, prietaisų ir kitų elektros įrenginių konstrukcija, įrengimo būdas ir izoliacijos klasė turi atitikti elektros tinklo arba elektros įrenginio parametrus, aplinkos sąlygas ir teisės aktų reikalavimus.

7. Elektros instaliacijai turi būti naudojami elektrotechnikos gaminiai, pagaminti pagal Elektrotechninių gaminių saugos techninį reglamentą, patvirtintą Lietuvos Respublikos ūkio ministro ir Lietuvos standartizacijos departamento direktoriaus 1999 m. spalio 19 d. įsakymu Nr. 351 / 61 (Žin., 1999, Nr. [90-2663](https://www.e-tar.lt/portal/lt/legalAct/TAR.5152EF20FD0B); 2001, Nr. [54-1932](https://www.e-tar.lt/portal/lt/legalAct/TAR.F97BEABBEC2A)) kintamosios srovės įtampai nuo 50 V iki 1000 V ir nuolatinės srovės įtampai nuo 75 V iki 1500 V.

8. Naudojamų elektros įrenginių ir statybos produktų charakteristikos turi atitikti nustatytas darbo sąlygas. Elektros įrenginiai ir konstrukcijos turi būti atsparūs aplinkos poveikiui (arba turi būti apsaugoti nuo šio poveikio).

9. Elektros įrenginių statybinė ir techninė dalis turi atitikti normatyvinių statybos techninių dokumentų ir šių Taisyklių reikalavimus.

10. Įrengiant elektros įrenginius, būtina atsižvelgti į teisės aktų, reglamentuojančių aplinkos taršos, triukšmo, vibracijos, elektros laukų ir kt. kenksmingą poveikį turinčių veiksnių, reikalavimus.

11. Teritorijose ir patalpose, kuriose numatyta eksploatuoti elektros įrenginius, turi būti užtikrintas cheminių medžiagų, alyvos, techninio vandens, šiukšlių, kitų atliekų surinkimas ir pašalinimas, kad jos nepatektų į vandens telkinius, lietaus vandens nuotekų sistemas ir t. t.

12. Elektros įrenginių schemų ir konstrukcijų parinkimas ir komponavimas projektiniuose sprendiniuose turi būti pagrįstas techniniais ir ekonominiais skaičiavimais.

13. Esant rizikai statiniuose, įrenginiuose, vamzdynuose ar kitose komunikacijose atsirasti korozijai elektros įrenginiams apsaugoti turi būti numatytos atitinkamos priemonės.

14. Elektros įrenginių schemos turi būti paprastos ir vaizdžios. Elektros įrenginių išdėstymas, ženklinimas, spalvinis žymėjimas ir užrašai turi būti aiškūs ir suprantami.

15. Tų pačių fazių šynų raidinis arba skaitmeninis ir spalvinis žymėjimas visuose elektros įrenginiuose turi būti vienodas. Fazių seka grandinėse turi sutapti. Šynos turi būti žymimos:

15.1. Esant kintamajai trifazei srovei: L1 fazė – geltona spalva, L2 fazė – žalia, L3 fazė – raudona, nulinė šyna N – mėlyna spalva; ta pati šyna, naudojama kaip apsauginė PE ir apsauginė nulinė PEN – geltonos ir žalios spalvos juostomis.

15.2. Esant kintamajai vienfazei srovei: šyna, prijungta prie maitinimo šaltinio apvijos pradžios L1,– geltona spalva, o prijungta prie apvijos galo L2 – raudona.

15.3. Vienfazės srovės šynos, atsišakojančios nuo trifazės sistemos šynų, žymimos kaip atitinkamos trifazės srovės šynos.

15.4. Esant nuolatinei srovei: teigiamoji šyna (+) – raudona spalva, neigiamoji (minus) – mėlyna, iš vidurinio taško tiesiama šyna M – mėlyna.

15.5. Esant pagrindines šynas rezervuojančiai šynai: jei rezervinė šyna gali pakeisti bet kurią iš pagrindinių, tai ji žymima skersinėmis pagrindinių šynų spalvos juostomis.

15.6. Nebūtina žymėti šynas per visą jų ilgį, spalvinis arba raidinis skaitmeninis žymėjimas (arba abu kartu) būtini tik šynų prijungimo vietose.

15.7. Per visą savo ilgį šyna dažoma tik tuo atveju, jei tai naudojama kaip antikorozinė apsauga arba pagerina aušinimą, kitais atvejais šynos žymimos panaudojant ir kitas medžiagas.

15.8. Jei neizoliuotos šynos esant įtampai nėra prieinamos apžiūrėti, jų žymėti nėra būtina, tačiau tokiu atveju kitomis priemonėmis būtina užtikrinti reikiamą elektros įrenginio priežiūros vaizdumo ir saugos lygį.

16. Išdėstant šynas skirstomuosiuose įrenginiuose (išskyrus gamyklose pagamintus komplektinius skirstomuosius įrenginius) turi būti laikomasi šių reikalavimų:

16.1. Uždaruosiuose kintamosios trifazės srovės skirstomuosiuose įrenginiuose magistralinės ir skirstomosios šynos ir visų rūšių sekcinės šynos išdėstomos iš viršaus žemyn L1–L2–L3 vertikaliai arba nuožulniai ar trikampiu, išdėstant horizontaliai (labiausiai nuo priežiūros koridoriaus nutolusi šyna – L1, vidurinė – L2, arčiausiai priežiūros koridoriaus – L3), o atšakos nuo magistralinių šynų išdėstomos iš kairės į dešinę L1–L2–L3 (žiūrint iš priežiūros koridoriaus, esant trims koridoriams – iš centrinio).

16.2. Atviruosiuose kintamosios trifazės srovės skirstomuosiuose įrenginiuose magistralinės ir skirstomosios šynos, taip pat visų rūšių sekcinės šynos, šuntuojamosios jungtys žiedinėse, pusantrinėse ir panašiose schemose išdėstomos tokia tvarka, kad aukščiausios įtampos šyna L1 būtų arčiausia pagrindinių transformatorių.

16.3. Atviruosiuose kintamosios trifazės srovės skirstomuosiuose įrenginiuose atšakos nuo magistralinių šynų turi būti įrengtos taip, kad prijungtų šynų išdėstymas iš kairės į dešinę būtų L1–L2–L3 į transformatorių pusę.

16.4. Nuolatinės srovės įrenginiuose išdėstant vertikaliai: viršutinė – M, vidurinė – L–, apatinė – L+; o išdėstant horizontaliai: labiausia nutolusi – M, vidurinė – L– ir artimiausia – L+ (žiūrint iš priežiūros koridoriaus), atšakos nuo magistralinių šynų išdėstomos: kairioji šyna – M, vidurinė – L– ir dešinioji – L+ (nuo priežiūros koridoriaus).

16.5. Tais atvejais, kai elektros įrenginių išdėstymas yra komplikuotas (pavyzdžiui, prie pastotės būtina įrengti specialias atramas oro linijų laidų transpozicijai) arba kai yra du ar daugiau transformavimo laiptų, šynos išdėstomos ir kitokia tvarka.

16.6. Atšakų šynų išdėstymas narveliuose turi būti vienodas.

17. Turi būti numatytos įrengti atitinkamos apsaugos nuo neigiamo elektros įrenginių poveikio radijo, laidinio ryšio, geležinkelio signalizacijos ir telemechanikos įrenginiams priemonės.

18. Įrengiant elektros įrenginius, būtina užtikrinti elektrotechnikos darbuotojų saugumą. Pagrindinės tam naudojamos priemonės yra:

18.1. atitinkamos izoliacijos (tam tikrais atvejais sustiprintosios arba dvigubosios) naudojimas;

18.2. atitinkamų atstumų iki srovinių dalių laikymasis arba srovinių dalių izoliavimas (uždengiant ar atitveriant);

18.3. aparatų ir aptvarų blokuotė (užkertanti kelią klaidingoms operacijoms ir neleidžianti prisiliesti prie srovinių dalių);

18.4. patikimas automatinis elektros įrenginio dalių, kuriose atsitiktinai atsirado įtampa, ir pažeistų tinklo ruožų išjungimas (įskaitant ir apsauginį);

18.5. elektros įrenginių ir jų elementų korpusų, kuriuose pažeidus izoliaciją gali atsirasti įtampa, įžeminimas arba įnulinimas;

18.6. potencialų išlyginimas;

18.7. skiriamųjų transformatorių naudojimas;

18.8. skirtuminės srovės apsaugos naudojimas;

18.9. saugios 50 Hz dažnio kintamosios srovės ir nuolatinės srovės įtampos naudojimas;

18.10. įspėjamoji signalizacija, užrašai, ženklai;

18.11. priemonės, mažinančios elektrinių laukų stiprį;

18.12. apsauginės priemonės ir įrangos apsauga nuo elektrinio lauko poveikio elektros įrenginiuose, kuriuose jo stipris viršija leistinąsias normas.

19. Elektrotechnikos ir gamybos paskirties patalpose apsauginė danga, sauganti nuo atsitiktinio prisilietimo prie įtampą turinčių srovinių dalių, naudojama tinklinė arba perforuota. Kitose patalpose ji turi būti aklina.

20. Apsauginė danga ir aptvaros, išskyrus barjerus transformatorinėse, turi būti tokios, kad jos būtų išardomos arba atidaromos tiktai naudojant įrankius.

21. Visos aptvaros ir apsauginė danga mechaniškai turi būti tvirtos. Esant aukštesnei kaip 1000 V įtampai, metalinės apsaugos dangos storis turi būti ne mažesnis kaip 1 mm. Apsauginė laidų danga turi patikimai jungtis su mašinų, aparatų ir prietaisų korpusais.

22. Elektros įrenginių, turinčių alyvinių aparatų ir kabelių, taip pat elektros įrenginių, padengtų arba įmirkytų alyvoje, lake, bitume ir pan., priešgaisrinė sauga ir sauga nuo sprogimo turi būti užtikrinama įgyvendinant atitinkamus šių Taisyklių ir priešgaisrinę saugą reglamentuojančių teisės aktų reikalavimus.

23. Prieš pradedant naudoti elektros įrenginius turi būti atliekami elektros įrenginių bandymai ir matavimai.

24. Prieš pradedant naudoti elektros įrenginius, objektai turi būti aprūpinti teisės aktuose numatytais gaisro gesinimo įrenginiais ir priemonėmis.

**II1 SKYRIUS**

**KILNOJAMŲJŲ ELEKTROS ENERGETIKOS OBJEKTŲ IR ĮRENGINIŲ PROJEKTAVIMAS**

**PIRMASIS SKIRSNIS**

**TAIKYMO SRITIS**

241. Šio Taisyklių skyriaus reikalavimai taikomi projektuojant Elektros energetikos įstatymo 75 straipsnio 2 dalyje nurodytus kilnojamuosius elektros energetikos objektus ir įrenginius. Be šio Taisyklių skyriaus reikalavimų, projektuojant kilnojamuosius elektros energetikos objektus ir įrenginius taip pat būtina vadovautis Taisyklių kitų skyrių, Elektros energetikos įstatymo, Elektros energijos gamintojų ir vartotojų elektros įrenginių prijungimo prie elektros tinklų tvarkos aprašo, patvirtinto Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2012 m. liepos 4 d. įsakymu Nr. 1-127 „Dėl Elektros energijos gamintojų ir vartotojų elektros įrenginių prijungimo prie elektros tinklų tvarkos aprašo patvirtinimo“ (toliau – Aprašas), ir kitų teisės aktų, reglamentuojančių kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimą, reikalavimais.

**ANTRASIS SKIRSNIS**

**REIKALAVIMAI KILNOJAMŲJŲ ELEKTROS ENERGETIKOS OBJEKTŲ IR ĮRENGINIŲ ĮRENGIMO PROJEKTUI, JO DERINIMAS IR KEITIMAS**

242. Kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimo projektą turi teisę rengti Elektros energetikos įstatyme nustatytus reikalavimus atitinkantys projektuotojai, taip pat asmenys, pagal Statybos įstatymą turintys teisę projektuoti elektros tinklus.

243. Kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimo projektas rengiamas įrengiant, remontuojant, rekonstruojant, modernizuojant kilnojamuosius elektros energetikos objektus ir įrenginius, išskyrus Taisyklių 244 punkte nurodytus atvejus.

244. Kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimo projektas nerengiamas atliekant kilnojamųjų elektros energetikos įrenginių rekonstravimo, kapitalinio remonto ar paprastojo remonto darbus, nurodytus Elektros tinklų statybos rūšių ir elektros įrenginių įrengimo darbų rūšių apraše, patvirtiname Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2016 m. rugsėjo 13 d. įsakymu Nr. 1-245 „Dėl Elektros tinklų statybos rūšių ir elektros įrenginių įrengimo darbų rūšių aprašo patvirtinimo“, kai neišplečiamos esamos kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių apsaugos zonos, kai įrengiama vartotojo, gamintojo ar gaminančio vartotojo elektros inžinerinio tinklo dalis (iki 30 kW leistinosios naudoti galios) vartotojui, gamintojui ar gaminančiam vartotojui nuosavybės teise ar kitais teisėtais pagrindais valdomame žemės sklype nuo įvadinėje apskaitos spintoje ar įvadinėje apskaitos skirstomojoje spintoje nustatytos elektros tinklo nuosavybės ribos. Šiuo atveju kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimo darbai atliekami pagal techninę užduotį. Tais atvejais, kai kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių apsaugos zonoje yra kitų inžinerinių komunikacijų ar statinių, projektas turi būti rengiamas.

245. Kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimo projektas rengiamas vadovaujantis:

245.1. Elektros energetikos įstatymu, Aprašu, Taisyklėmis, teritorijų planavimo dokumentais, žemėtvarkos planavimo dokumentais bei kitais teisės aktais, reglamentuojančiais kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimą;

245.2. skirstomųjų tinklų operatoriaus išduotomis prijungimo sąlygomis ar kitu kilnojamųjų elektros įrenginių savininko išduotu dokumentu, atitinkančiu prijungimo sąlygų esmę, kai kilnojamieji elektros energetikos objektai ir įrenginiai priklauso ne skirstomųjų tinklų operatoriui;

245.3. ne senesniu kaip 1 metų teisės aktų reikalavimus atitinkančiu topografiniu planu;

245.4. projektavimo darbų rangos (paslaugos) sutartimi;

245.5. Kultūros paveldo departamento prie Kultūros ministerijos išduotais specialiaisiais paveldosaugos reikalavimais, kai projektas rengiamas kultūros paveldo statiniuose, kultūros paveldo objektuose ar jų teritorijose arba kultūros paveldo vietovėse ir jose esančiuose arba statomuose statiniuose, išskyrus savivaldybės saugomais paskelbtus kultūros paveldo objektus, jų teritorijas ir vietoves;

245.6. kitais teisės aktais, nustatančiais kitų subjektų valdomų objektų apsaugos reikalavimus.

246. Kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimo projektą, kai nėra Taisyklių 2415 punkte nurodytų aplinkybių, sudaro šių dokumentų ir duomenų visuma:

*Punkto pakeitimai:*

*Nr. ,
2018-12-31,
paskelbta TAR 2018-12-31, i. k. 2018-22118*

246.1. antraštinis lapas (titulinis);

246.2. projekto dokumentų sudėties žiniaraštis;

246.3. projektuojamo objekto bendrieji rodikliai;

246.4. projekto aiškinamoji dalis:

246.4.1. projekto rengimo pagrindas;

246.4.2. teisės aktai ir kiti dokumentai bei duomenys, kuriais vadovaujantis parengtas projektas;

246.4.3.  duomenys, reikalingi projektinių sprendinių pagrindimui;

246.4.4.  projektinių sprendinių techniniai rodikliai ir sprendinius pagrindžiantys skaičiavimai;

246.4.5. kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įžeminimo, žaibosaugos ir potencialų išlyginimo skaičiavimai ir parinkimas;

246.5. techninės specifikacijos įrenginiams ir medžiagoms;

246.6. suprojektuotų kilnojamųjų elektros tinklų ir įrenginių brėžiniai ir elektros tinklų prijungimo prie veikiančio elektros tinklo principinė schema;

246.7. suvestinis inžinerinių tinklų planas galiojančiame topografiniame plane;

246.8. suprojektuotų skirstomųjų elektros tinklų (su koordinatėmis ir apsaugos zonų ribomis) planai, kurių masteliai ne didesni kaip M1:500 urbanizuotose teritorijose, atskirais atvejais M1:250  ir ne didesni kaip M1:1000 neurbanizuotose teritorijose, kurie rengiami vadovaujantis ne senesniu kaip 1 metų topografiniu planu, kuris patikslinamas (jei reikia) projekto rengimo metu;

246.9. sklypų planai su suprojektuotais vartotojų elektros tinklais (su koordinatėmis), kurių masteliai ne didesni kaip M1:500, kurie rengiami vadovaujantis ne senesniu kaip 1 metų topografiniu planu, kuris patikslinamas (jei reikia) projekto rengimo metu, arba – ne senesniu kaip 1metų kadastrinių matavimų planu su pažymėtais esamais ir projektuojamais statiniais, inžinieriniais tinklais,  jų eksplikacija ir projektuojamų statinių pagrindiniais matmenimis plane ir aukščiais;

246.10. inžinerinių tinklų sankirtų pjūviai;

246.11. projektinė sąmata ir žiniaraščiai;

246.12. projekto suderinimai, sutikimai, pritarimai;

246.13. susitarimai dėl servitutų, kai servitutus būtina nustatyti pagal Energetikos įstatymo, Elektros energetikos įstatymo ar kitų teisės aktų reikalavimus;

246.14. prireikus kiti dokumentai.

247. Kilnojamųjų elektros objektų ir įrenginių įrengimo projekto apimtis ir detalumas turi atitikti skirstomųjų tinklų operatoriaus išduotas prijungimo sąlygas ar kitą kilnojamųjų elektros įrenginių savininko išduotą dokumentą, atitinkantį prijungimo sąlygų esmę, kai kilnojamieji elektros energetikos objektai ir įrenginiai priklauso ne skirstomųjų tinklų operatoriui, turi būti pakankamas kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimo preliminariai darbų kainai nustatyti, kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimo rangovui parinkti.

248. Kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimo projektas, kai nėra Taisyklių 24.15 punkte nurodytų aplinkybių, derinamas su:

*Punkto pakeitimai:*

*Nr. ,
2018-12-31,
paskelbta TAR 2018-12-31, i. k. 2018-22118*

248.1. savivaldybės administracija (taikoma, kai kilnojamieji elektros energetikos objektai ir įrenginiai projektuojami mieste);

248.2. Kultūros paveldo departamentu prie Kultūros ministerijos teritoriniu skyriumi, kai kilnojamieji elektros energetikos objektai ir įrenginiai projektuojami kultūros paveldo statinyje ar kultūros paveldo objekte ir (ar) jų teritorijoje, kultūros paveldo vietovėje, saugomoje teritorijoje (kultūriniame arba kompleksiniame (kraštovaizdžio) draustinyje, istoriniame nacionaliniame, istoriniame regioniniame parke) arba šiose teritorijose esančiuose statiniuose;

248.3. savivaldybės paveldosaugos padaliniu, kai kilnojamieji elektros energetikos objektai ir įrenginiai projektuojami savivaldybės saugomais paskelbtuose kultūros paveldo objektuose, jų teritorijose ar kultūros paveldo vietovėse esančiuose statiniuose.

248.4. saugomų teritorijų direkcijomis, kai kilnojamieji elektros energetikos objektai ir įrenginiai projektuojami konservacinės apsaugos prioriteto teritorijoje ar kompleksinėje saugomoje teritorijoje;

248.5. inžinerinių tinklų ir susisiekimo komunikacijų, kurių apsaugos zonose planuojami kilnojamieji elektros energetikos objektai ir įrenginiai, savininkais, valdytojais ar naudotojais;

248.6. žemės sklypo ir (ar) statinio, kuriame planuojami kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimo darbai, savininkais, valdytojais. Pagal šį papunktį projektą derinantis asmuo neturi teisės reikalauti, kad projektas prieš tai būtų suderintas su kitais asmenimis.

*Papunkčio pakeitimai:*

*Nr. ,
2018-12-31,
paskelbta TAR 2018-12-31, i. k. 2018-22118*

249. Kilnojamųjų elektros objektų ir įrenginių įrengimo projektą Taisyklių 248, 2416, 2417 punktuose nurodytos atsakingos institucijos ir asmenys suderina per 5 darbo dienas nuo kilnojamųjų elektros objektų ir įrenginių įrengimo projekto pateikimo jiems momento. Jeigu į tinkamai pateiktą prašymą suderinti projektą neatsakoma per šį terminą, tai laikoma, kad yra priimtas teigiamas sprendimas dėl projekto suderinimo.

*Punkto pakeitimai:*

*Nr. ,
2018-12-31,
paskelbta TAR 2018-12-31, i. k. 2018-22118*

2410. Kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimo projektas prieš teikiant užsakovui turi būti suderintas su šių Taisyklių 248, 2416 ir 2417 punktuose nurodytomis institucijomis ir subjektais, taip pat Lietuvos Respublikos įstatymų nustatyta tvarka turi būti nustatytas žemės servitutas ar gautas žemės savininkų, valdytojų ir (ar) naudotojų rašytinis sutikimas, suteikiantis teisę įrengti kilnojamuosius elektros energetikos objektus ir įrenginius valstybinėje ir (ar) privačioje žemėje. Pastatuose kilnojamieji elektros energetikos objektai ir įrenginiai įrengiami išsprendus šių įrenginių įrengimo teisėtumo ir naudojimo klausimą, sudarant pastato panaudos, servituto sutartis ar gavus rašytinį statinio savininko sutikimą.

*Punkto pakeitimai:*

*Nr. ,
2018-12-31,
paskelbta TAR 2018-12-31, i. k. 2018-22118*

2411. Užsakovas ne vėliau kaip per 5 darbo dienas nuo kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimo projekto pateikimo jam dienos patikrina projektą ir, nesant nustatytų trūkumų, jį suderina. Esant trūkumams, užsakovas ne vėliau kaip per 5 darbo dienas nuo kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimo projekto pateikimo jam momento turi teisę reikalauti, kad projektuotojas ištaisytų nustatytus trūkumus per užsakovo nustatytą terminą. Trūkumus pašalinus, projektas suderinamas ne vėliau kaip per 5 darbo dienas nuo jo pateikimo užsakovui.

2412. Kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimo projekto suderinimas su užsakovu reiškia užsakovo pritarimą parengtam projektui, bet neatleidžia kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių projektuotojo nuo atsakomybės už projekto atitiktį Taisyklėse nustatytiems reikalavimams.

2413. Kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimo projektas laikomas užbaigtu gavus Taisyklėse nurodytus suderinimus, sutikimus ir kai jį pasirašo kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių projektuotojas ir kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimo užsakovas.

2414. Kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių projektas keičiamas sutarties su kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių projektuotoju ir skirstomųjų tinklų operatoriaus išduotų prijungimo sąlygų ar kito elektros įrenginių savininko išduoto dokumento, atitinkančio prijungimo sąlygų sąvoką, kai kilnojamieji elektros energetikos objektai ir įrenginiai priklauso ne skirstomųjų tinklų operatoriui, pagrindu, tada, kai kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimo projektas parengtas nekokybiškai (neatitinka projektavimo rangos (paslaugos) sutarties ir (ar) teisės aktų nuostatų) ir (ar) neatitinka prijungimo sąlygų), ir kitais atvejais.

2415.Kai projektuojamų kilnojamųjų elektros tinklų ilgis yra ne didesnis kaip 25 metrai ir elektros įrenginių leistinoji naudoti galia yra ne didesnė kaip 30 kW arba kilnojamieji elektros tinklai projektuojami teritorijoje, kurioje teritorijų planavimo dokumentu buvo įformintas suformuotas inžinerinių tinklų koridorius ir elektros įrenginių leistinoji naudoti galia yra ne didesnė kaip 30 kW, arba suprojektavus ir įrengus kilnojamuosius elektros tinklus naujuose daugiabučių gyvenamųjų namų kvartaluose, individualių gyvenamųjų namų kvartaluose, sodininkų ir garažų bendrijose, taip pat teritorijose, kuriose nepriklausomai nuo žemės naudojimo paskirties suformuoti du ir daugiau besiribojantys naujųjų vartotojų žemės sklypai, yra siekiama prijungti konkretaus vartotojo, elektros energijos gamintojo elektros įrenginius, kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimo projektą sudaro šių dokumentų ir duomenų visuma:

2415.1. antraštinis lapas (titulinis);

2415.2. projekto aiškinamoji dalis:

2415.2.1. projekto rengimo pagrindas;

2415.2.2.  projektinių sprendinių techniniai rodikliai ir sprendinius pagrindžiantys skaičiavimai;

2415.3. techninės specifikacijos įrenginiams ir medžiagoms. Jei projekto užsakovas technines specifikacijas įrenginiams ir medžiagoms yra patalpinęs viešai prieinamuose šaltiniuose, ši dalis nėra privaloma;

2415.4. suprojektuotų kilnojamųjų elektros tinklų ir įrenginių brėžiniai ir elektros tinklų prijungimo prie veikiančio elektros tinklo principinė schema;

2415.5. suprojektuotų skirstomųjų elektros tinklų (su koordinatėmis ir apsaugos zonų ribomis) planai, kurių masteliai ne didesni kaip M1:500 urbanizuotose teritorijose, atskirais atvejais M1:250  ir ne didesni kaip M1:1000 neurbanizuotose teritorijose, kurie rengiami vadovaujantis ne senesniu kaip 1 metų topografiniu planu, kuris patikslinamas (jei reikia) projekto rengimo metu;

2415.6. inžinerinių tinklų sankirtų pjūviai;

2415.7. medžiagų ir darbų žiniaraščiai;

2415.8. projekto suderinimai, sutikimai, pritarimai;

2415.9. susitarimai dėl servitutų, kai servitutus būtina nustatyti pagal Energetikos įstatymo, Elektros energetikos įstatymo ar kitų teisės aktų reikalavimus;

2415.10. prireikus kiti dokumentai.

*Papildyta punktu:*

*Nr. ,
2018-12-31,
paskelbta TAR 2018-12-31, i. k. 2018-22118*

2416. Kai yra Taisyklių 2415 punkte numatytos aplinkybės -kilnojamieji elektros tinklai projektuojami teritorijoje, kurioje teritorijų planavimo dokumentu buvo įformintas suformuotas inžinerinių tinklų koridorius ir elektros įrenginių leistinoji naudoti galia yra ne didesnė kaip 30 kW, ir (ar) suprojektavus ir įrengus kilnojamuosius elektros tinklus naujuose daugiabučių gyvenamųjų namų kvartaluose, individualių gyvenamųjų namų kvartaluose, sodininkų ir garažų bendrijose, taip pat teritorijose, kuriose nepriklausomai nuo žemės naudojimo paskirties suformuoti du ir daugiau besiribojantys naujųjų vartotojų žemės sklypai, yra siekiama prijungti konkretaus vartotojo, elektros energijos gamintojo elektros įrenginius - projektas derinamas su:

2416.1. inžinerinių tinklų ir susisiekimo komunikacijų, kurių apsaugos zonose planuojami kilnojamieji elektros energetikos objektai ir įrenginiai, savininkais, valdytojais ar naudotojais;

2416.2. Kultūros paveldo departamentu prie Kultūros ministerijos teritoriniu skyriumi, kai kilnojamieji elektros energetikos objektai ir įrenginiai projektuojami kultūros paveldo statinyje ar kultūros paveldo objekte ir (ar) jų teritorijoje, kultūros paveldo vietovėje, saugomoje teritorijoje (kultūriniame arba kompleksiniame (kraštovaizdžio) draustinyje, istoriniame nacionaliniame, istoriniame regioniniame parke) arba šiose teritorijose esančiuose statiniuose;

2416.3. žemės sklypo ir (ar) statinio, kuriame planuojami kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimo darbai, savininkais, valdytojais. Pagal šį papunktį projektą derinantis asmuo neturi teisės reikalauti, kad projektas prieš tai būtų suderintas su kitais asmenimis.

*Papildyta punktu:*

*Nr. ,
2018-12-31,
paskelbta TAR 2018-12-31, i. k. 2018-22118*

2417. Kai yra Taisyklių 2415 punkte numatyta aplinkybė - projektuojamų kilnojamųjų elektros tinklų ilgis yra ne didesnis kaip 25 metrai ir elektros įrenginių leistinoji naudoti galia yra ne didesnė kaip 30 kW - projektas derinamas su:

2417.1. Kultūros paveldo departamentu prie Kultūros ministerijos teritoriniu skyriumi, kai kilnojamieji elektros energetikos objektai ir įrenginiai projektuojami kultūros paveldo statinyje ar kultūros paveldo objekte ir (ar) jų teritorijoje, kultūros paveldo vietovėje, saugomoje teritorijoje (kultūriniame arba kompleksiniame (kraštovaizdžio) draustinyje, istoriniame nacionaliniame, istoriniame regioniniame parke) arba šiose teritorijose esančiuose statiniuose;

2417.2. savivaldybės paveldosaugos padaliniu, kai kilnojamieji elektros energetikos objektai ir įrenginiai projektuojami savivaldybės saugomais paskelbtuose kultūros paveldo objektuose, jų teritorijose ar kultūros paveldo vietovėse esančiuose statiniuose.

2417.3. saugomų teritorijų direkcijomis, kai kilnojamieji elektros energetikos objektai ir įrenginiai projektuojami konservacinės apsaugos prioriteto teritorijoje ar kompleksinėje saugomoje teritorijoje;

2417.4. inžinerinių tinklų ir susisiekimo komunikacijų, kurių apsaugos zonose planuojami kilnojamieji elektros energetikos objektai ir įrenginiai, savininkais, valdytojais ar naudotojais;

2417.5. žemės sklypo ir (ar) statinio, kuriame planuojami kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimo darbai, savininkais, valdytojais. Pagal šį punktą projektą derinantis asmuo neturi teisės reikalauti, kad projektas prieš tai būtų suderintas su kitais asmenimis.

*Papildyta punktu:*

*Nr. ,
2018-12-31,
paskelbta TAR 2018-12-31, i. k. 2018-22118*

2418.Kai Taisyklių 2415 punkte numatyta aplinkybė - projektuojamų kilnojamųjų elektros tinklų ilgis yra ne didesnis kaip 25 metrai ir elektros įrenginių leistinoji naudoti galia yra ne didesnė kaip 30 kW – sutampa su bet kuriomis kitomis Taisyklių 2415 punkte numatytomis aplinkybėmis, projektas derinamas pagal Taisyklių 2416 punktą.

*Papildyta punktu:*

*Nr. ,
2018-12-31,
paskelbta TAR 2018-12-31, i. k. 2018-22118*

*Papildyta skyriumi:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

**III SKYRIUS**

**APRŪPINIMAS ELEKTRA**

*Pakeistas skyriaus pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

**PIRMASIS SKIRSNIS**

**TAIKYMO SRITIS**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

25. Šio Taisyklių skyriaus reikalavimai taikomi visai elektros energetikos sistemai. Elektros tiekimo požeminiai, traukos ir kiti specialieji įrenginiai, be šio Taisyklių skyriaus reikalavimų, turi atitikti ir kitų teisės aktų reikalavimus.

**ANTRASIS SKIRSNIS**

**BENDRIEJI REIKALAVIMAI**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

26. Projektuojant elektros inžinerinius tinklus, būtina įvertinti:

26.1. elektros energetikos sistemos ne mažiau kaip 10 metų plėtros perspektyvas, racionalų esamų ir įrengiamų kitų įtampų elektros tinklų sistemų derinimą;

26.2. ateityje galimus trumpojo jungimo srovių lygmenis;

26.3. elektros nuostolių mažinimo galimybes.

27. Projektuojant elektros inžinerinius tinklus išorinio ir vidinio elektros inžinerinio tinklo plėtros klausimai turi būti nagrinėjami kompleksiškai, įvertinus ekonominio ir technologinio rezervavimo tikslingumą.

28. Planuojant elektros tinklo plėtrą, būtina numatyti elektros tinklo išjungimo remonto laikotarpiui galimybę, avarinius ir veikimo režimus po avarijos.

29. Parenkant atskirus elektros energijos šaltinius, būtina įvertinti galimą trumpalaikį įtampos lygio sumažėjimą arba visišką įtampos dingimą, automatiškai suveikus relinei apsaugai, įvykus gedimui elektros energetikos sistemoje arba dėl sisteminės avarijos dingus įtampai elektros energijos šaltiniuose.

30. Alternatyvūs elektros tinklų plėtros variantai turi būti panašaus patikimumo lygio. Jų pranašumas nustatomas techniniais ir ekonominiais skaičiavimais.

31. Jei žemesnės įtampos elektros tinklo pranašumas nežymus, pirmenybė visada turi būti teikiama aukštesnės įtampos tinklui.

32. Kraštovaizdžio, aplinkos apsaugos ir ūkinės veiklos gerinimo sumetimais pirmenybė turi būti teikiama 0,4–35 kV įtampos požeminėms kabelių linijoms, o miestuose ir 110 kV įtampos kabelių linijoms.

33. Tiesiant naujas elektros linijas, 110 kV ir aukštesnės įtampos kabelių linijos turi būti naudojamos vietoje oro linijų tik nesant galimybių nutiesti oro linijų.

34. Tiesiant elektros linijas per miškus ir vertingus želdinius (parkus), pirmenybė turi būti teikiama oro linijoms izoliuotais laidais, oro ir požeminiams kabeliams.

35. 6–10 kV įtampos išvadams, einantiems viena kryptimi iš 35–110 kV pastočių, turi būti tiesiamos daugiagrandės oro linijos arba klojami kabeliai.

36. Įvadiniai ir tranzitiniai skydai turi būti įrengti taip, kad juose esančius elektros įrenginius būtų galima prižiūrėti neišjungus įtampos.

37. Magistraliniuose 0,4**–**20 kV įtampos elektros tinklų ruožuose laidų ir kabelių skerspjūviai turi būti parinkti įvertinant galimą kitų linijų ir transformatorinių rezervavimą per juos.

38. Magistraliniuose 0,4–20 kV įtampos kabelinių elektros tinklų ruožuose miestų rajonuose, kur didelis apkrovų tankis, per kuriuos esamose perspektyvinėse schemose numatomas kitų linijų ir transformatorinių rezervavimas, turi būti naudojami tokių skerspjūvių kabeliai:

38.1. 0,4 kV įtampos požeminiai kabeliai – 95, 120, 150 ir 240 mm2;

38.2. 6–10 kV įtampos požeminiai kabeliai – 95, 120, 150, 240 ir 500 mm2;

38.3. 0,4–10 kV įtampos oro kabeliai – 70 ir 120 mm2.

39. 6–35 kV įtampos elektros tinklo veikimo režimas – su izoliuota arba įžeminta per talpinės įžemėjimo srovės kompensavimo įrenginius neutrale.

40. Didesnės kaip 10 A talpinės įžemėjimo srovės 6–35 kV įtampos elektros tinkluose turi būti kompensuojamos. Kompensavimo lygis ir kompensatorių išdėstymas tinkle turi būti pagrįstas techniniais ir ekonominiais skaičiavimais.

41. 6–20 kV įtampos generatoriaus transformatoriaus blokų schemose įžemėjimo srovės, didesnės kaip 5 A, turi būti kompensuojamos.

42. 6–35 kV įtampos elektros tinklų įžemėjimo srovei kompensuoti turi būti naudojamos automatiškai reguliuojamos kompensacinės ritės.

43. Pastotėse būtina įrengti automatinį 6–35 kV įžemėjusių oro linijų išjungimą arba įžemėjimo signalizaciją, informuojančią budinčiuosius darbuotojus.

**TREČIASIS SKYRSNIS**

**ELEKTROS IMTUVŲ APRŪPINIMO ELEKTROS ENERGIJA REIKALAVIMAI**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

44. Asmenys, turintys jiems priklausančius ar jų naudojamus elektros imtuvus, įsirengdami savo vidaus elektros tinklą ir įrenginius, privalo atsižvelgti į elektros imtuvams keliamus reikalavimus.

45. Asmenims priklausantys arba jų naudojami elektros imtuvai pagal imtuvams keliamus reikalavimus skirstomi į tris grupes:

45.1. pirmai (I) grupei priskiriami elektros imtuvai, kuriems, nutraukus aprūpinimą elektra, kyla grėsmė žmonių gyvybei arba aplinkos užteršimui, sutrinka svarbūs miestų ūkio veiklos procesai;

45.2. antrai (II) grupei priskiriami elektros imtuvai, kuriems, nutraukus aprūpinimą elektra, patiriama didelių materialinių nuostolių, sutrinka sudėtingi vartotojo technologiniai procesai, susidaro masinės darbuotojų, mechanizmų ir pramonės transporto prastovos, neišvengiama žymios gyventojų dalies normalios veiklos sutrikimų;

45.3. trečiai (III) grupei priskiriami visi kiti elektros imtuvai, nepriklausantys I ir II imtuvų grupėms.

46. Elektros imtuvams aprūpinimo elektra reikalavimai įrengiant elektros įrenginius turi būti užtikrinti taip:

46.1. pirmos (I) grupės elektros imtuvams elektra aprūpinti įrengiami įrenginiai turi būti maitinami iš ne mažiau kaip dviejų nepriklausomų elektros energijos šaltinių su perjungimo nuo vieno šaltinio prie kito automatika. Šios grupės elektros imtuvų savininkai ir naudotojai elektros imtuvams elektra aprūpinti avarijų atveju turi įrengti papildomus autonominius elektros energijos šaltinius (vietinė elektros jėgainė, elektros generatorius, akumuliatorių baterija ir pan.) su tinkamai veikiančia automatika, kuri prijungtų atjungtą pirmos grupės elektros imtuvą prie šio rezervinio maitinimo šaltinio;

46.2. antros (II) grupės elektros imtuvams aprūpinti elektra turi būti įrengiami du elektros energijos šaltiniai. Šiuo atveju elektros energijos šaltiniams perjungti nuo vieno šaltinio prie kito automatikos įrengti nereikalaujama;

46.3. trečios (III) grupės elektros imtuvams aprūpinti elektra įrengiamas vienas elektros energijos šaltinis.

47. Nepriklausomais elektros energijos šaltiniais laikoma:

47.1. ne mažiau kaip dvi atskiros elektrinės arba pastotės;

47.2. ne mažiau kaip dvi atskiros elektrinių arba pastočių šynų sekcijos arba šynų sistemos, jeigu jos savo ruožtu maitinamos iš ne mažiau kaip dviejų elektros šaltinių, persiunčiančių elektrą vartotojų įrenginiams ne mažiau kaip dviem atskiromis elektros linijomis;

47.3. dvi sujungtos šynų sekcijos arba šynų sistemos, automatiškai atsijungiančios, sutrikus vienos iš jų normaliam veikimui, jeigu jos maitinamos iš dviejų nepriklausomų elektros šaltinių.

48. Du kabeliai, nutiesti bendrame kabelių įrenginyje, nenaudojant specialių priemonių apsaugai nuo gedimo išplitimo, arba dvigrandė oro linija nelaikomi nepriklausomais elektros energijos šaltiniais.

49. Elektros imtuvų savininkai ir naudotojai, vadovaudamiesi iš operatoriaus gautais prisijungimo sąlygų aprašais, elektros energijos aprūpinimo patikimumo sąlygomis, privalo pasirinkti atskiriems imtuvams vidaus tinklų elektros aprūpinimo schemas, numatyti ir įgyvendinti priemones galimiems nuostoliams dėl aprūpinimo elektra nutrūkimo išvengti ar juos sumažinti, įskaitant ir dėl staigiųjų trumpųjų, ilgųjų įtampos kryčių ir pertrūkių priemones.

491. Sąveikumo tikslais elektromobiliams skirtose kintamosios srovės įprastos galios elektromobilių įkrovimo prieigose, išskyrus belaidžius arba induktyvius įrenginius, įrengiami kištukiniai lizdai arba 2 tipo jungtys pagal Lietuvos standarto LST EN 62196-2:2012/A12:2014 „Transporto priemonių kištukai, kištukiniai lizdai, jungtys ir įvadai. Laidusis elektrinių transporto priemonių įkrovimas. 2 dalis. Kintamosios srovės reikmenų su kontaktiniais kištukais ir lizdais matmenų suderinamumo ir sukeičiamumo reikalavimai“ nustatytus reikalavimus (toliau – Lietuvos standartas LST EN 62196-2:2012/A12:2014). Siekiant užtikrinti 2 tipo jungčių suderinamumą, kištukiniuose lizduose gali būti įrengtos mechaninės užsklandos.

*Papildyta punktu:*

*Nr. ,
2016-11-04,
paskelbta TAR 2016-11-09, i. k. 2016-26483*

492. Sąveikumo tikslais elektromobiliams skirtose kintamosios srovės didelės galios elektromobilių įkrovimo prieigose, išskyrus belaidžius arba induktyvius įrenginius, įrengiamos 2 tipo jungtys pagal Lietuvos standarto LST EN 62196-2:2012/A12:2014 nustatytus reikalavimus.

*Papildyta punktu:*

*Nr. ,
2016-11-04,
paskelbta TAR 2016-11-09, i. k. 2016-26483*

493. Sąveikumo tikslais elektromobiliams skirtose nuolatinės srovės didelės galios elektromobilių įkrovimo prieigose, išskyrus belaidžius arba induktyvius įrenginius, įrengiamos kombinuotos kintamosios srovės / nuolatinės srovės „Combo 2“ sistemos jungtys pagal Lietuvos standarto LST EN 62196-3:2014 „Transporto priemonių kištukai, kištukiniai lizdai, jungtys ir įvadai. Laidusis elektrinių transporto priemonių įkrovimas. 3 dalis. Matmenų suderinamumo ir sukeičiamumo reikalavimai, keliami tikslinėms nuolatinės srovės, kombinuotoms kintamosios ir nuolatinės srovės kaištinėms bei kontaktinėms vamzdinėms transporto priemonių jungtims (IEC 62196-3:2014)“ nustatytus reikalavimus.

*Papildyta punktu:*

*Nr. ,
2016-11-04,
paskelbta TAR 2016-11-09, i. k. 2016-26483*

494. Elektros tiekimo nuo kranto jūrų laivams įrenginiai projektuojami, įrengiami ir bandomi pagal standarto IEC / ISO / IEEE 80005-1 nustatytus reikalavimus.

*Papildyta punktu:*

*Nr. ,
2016-11-04,
paskelbta TAR 2016-11-09, i. k. 2016-26483*

495. Taisyklių 491–493 punktuose nurodytose elektromobilių įkrovimo prieigose turi būti pateikta informacija apie motorines transporto priemones, kurias galima įkrauti šiose prieigose. Informacija apie motorines transporto priemones turi būti paprasta, lengvai suprantama ir aiškiai matoma forma pateikta ant elektromobilių įkrovimo prieigos konstrukcijos išorės.

*Papildyta punktu:*

*Nr. ,
2016-11-04,
paskelbta TAR 2016-11-09, i. k. 2016-26483*

496. Taisyklių 491–493 punktuose nenurodyta elektros tiekimo transportui infrastruktūra (motorinių transporto priemonių belaidžio įkrovimo prieigos, motorinių transporto priemonių akumuliatorių sukeitimas, L kategorijos motorinių transporto priemonių įkrovimo prieigos, elektra varomų autobusų įkrovimo prieigos, elektros tiekimas vidaus vandenų laivams nuo kranto) projektuojama, įrengiama ir bandoma pagal gamintojų techninėje dokumentacijoje nurodytas technines sąlygas, jeigu nėra priimtų atitinkamų Europos Sąjungos standartų. Tokiems standartams įsigaliojus, vadovaujamasi juose nustatytais reikalavimais.

*Papildyta punktu:*

*Nr. ,
2016-11-04,
paskelbta TAR 2016-11-09, i. k. 2016-26483*

50. Elektros persiuntimo sąlygas ir vartotojo santykius su tiekėjais ir operatoriais reglamentuoja Elektros energijos tiekimo ir naudojimo taisyklės, patvirtintos Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2010 m. vasario 11 d. įsakymu Nr. 1-38 (Žin., 2010, Nr. [20-957](https://www.e-tar.lt/portal/lt/legalAct/TAR.77180231C700)), ir dvišalės sutartys.

**KETVIRTASIS SKIRSNIS**

**ĮTAMPOS LYGIAI IR JŲ REGULIAVIMAS. REAKTYVIOSIOS GALIOS REGULIAVIMAS**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

51. Elektrinėse ir elektros tinkluose turi būti įrengtos techninės priemonės, turinčios užtikrinti Lietuvos standarto LST EN 50160:2008 „Viešųjų skirstomųjų tinklų tiekiamos elektros įtampos charakteristikos“ reglamentuojamą žemosios ir vidutinės įtampos elektros kokybę. Tam reikalinga naudoti atitinkamą įtampos reguliavimą arba įtampos stabilizavimo priemones.

52. Reaktyviosios galios šaltinių ir šuntuojančiųjų reaktorių išdėstymas sistemoje turi būti grindžiamas techniniais ir ekonominiais skaičiavimais, įvertinus įtampų reguliavimo sistemos mazginėse pastotėse poreikius.

53. Reaktyvioji galia turi būti perduodama vartotojams iš elektros energetikos sistemos reaktyviosios galios šaltinių. Vartotojas, suderinęs su operatoriumi, turi teisę įrengti reaktyviosios galios šaltinius.

**IV SKYRIUS**

**LAIDININKŲ PARINKIMAS**

*Pakeistas skyriaus pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

**PIRMASIS SKIRSNIS**

**TAIKYMO SRITIS**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

54. Šis Taisyklių skyrius taikomas elektros laidininkų (izoliuotų ir neizoliuotų laidų, kabelių, šynų) skerspjūvių plotams (toliau – skerspjūviai) parinkti, atsižvelgiant į laidininkų įšilimą, vainikinį išlydį, terminį ir elektrodinaminį atsparumą trumpojo jungimo srovėms, mechaninį atsparumą, srovės perkrovas, įtampos nuostolius ir nuokrypius ir ekonomiškumą. Turi būti parenkamas didžiausias visas išvardytas sąlygas tenkinantis laidininko skerspjūvis.

55. Leistinosios ilgalaikių srovių vertės, perkrovos ir pataisos koeficientai pagamintiems pagal GOST standartus eksploatuojamiems kabeliams ir izoliuotiems laidams pateikiami Taisyklių 1 priedo 1–26 lentelėse.

Leistinosios ilgalaikės srovių vertės, perkrovos ir pataisos koeficientai kabeliams ir izoliuotiems laidams pagal Lietuvos standartą LST HD 384.5.523 S2:2003 „Elektriniai pastatų įrenginiai. 5 dalis. Elektrinių įrenginių parinkimas ir įrengimas. 523 podalis. Kabelių ir laidų sistemų srovinės apkrovos geba (IEC 60364-5-523:1999, modifikuotas)“ pateikiami Taisyklių 2 priedo 1–16 lentelėse.

Leistinosios ilgalaikės srovių vertės pagal GOST standartus pagamintiems eksploatuojamiems neizoliuotiems laidams ir šynoms pateikiamos Taisyklių 2 priedo 17‑27 lentelėse.

**ANTRASIS SKIRSNIS**

**LAIDININKŲ SKERSPJŪVIŲ PARINKIMAS ĮŠILTI**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

56. Bet kurios paskirties laidininkai turi atitikti jų ribinio leistino įšilimo reikalavimus, veikdami ne tik įprastiniu, bet ir remonto režimu ar po avarijos (esant galimam netolygiam elektros srovių pasiskirstymui tarp linijų, šynų sekcijų ir pan.). Laidininkų įšilimas turi būti tikrinamas pagal didžiausią vidutinę pusvalandžio trukmės srovę.

57. Esant trumpalaikiam kartotiniam ir trumpalaikiam elektros imtuvų veikimo režimams (jei bendra ciklo trukmė – iki 10 minučių, o veikimo periodo trukmė – ne didesnė kaip 4 minutės), skaičiuojamąja srove, parenkant laidininkų skerspjūvį įšilti, reikia laikyti ilgalaikio veikimo režimo srovę. Šiuo atveju:

57.1. variniams iki 6 mm2 skerspjūvio ir aliumininiams iki 10 mm2 skerspjūvio laidininkams skaičiuojamosios srovės parenkamos kaip ilgalaikio veikimo režimo įrenginiams;

57.2. variniams didesnio nei 6 mm2 ir aliumininiams didesnio nei 10 mm2 skerspjūvio laidininkams skaičiuojamosios srovės nustatomos pagal formulę:

; (1)

čia:    Iil – leistinoji ilgalaikė srovė;

Tįj – veikimo trukmė santykiniais vienetais viso periodo trukmės atžvilgiu (prijungimo trukmės ir viso ciklo trukmės santykis).

58. Esant trumpalaikiam elektros imtuvųveikimo režimui, kai darbo trukmė ne ilgesnė kaip 4 minutės ir pertraukos tarp įjungimų yra pakankamos, kad laidininkai atauštų iki aplinkos temperatūros, didžiausias leistinąsias sroves reikia pasirinkti pagal trumpalaikiam kartotiniam veikimo režimui nustatytus reikalavimus. Kai veikimo trukmė ilgesnė nei 4 minutės ir pertraukos tarp įjungimų nėra ilgos, didžiausias leistinąsias sroves reikia pasirinkti pagal ilgalaikio veikimo režimo įrenginiams nustatytus reikalavimus (Taisyklių 57 punktas).

59. 10 kV ir žemesnės įtampos kabeliams įmirkyta popierine izoliacija, esant mažesnei už vardinę apkrovai, galima trumpalaikė perkrova (Taisyklių 1 priedo 1 lentelė).

60. Veikiant režimu po avarijos ne daugiau kaip 5 paras iš eilės (ne ilgiau kaip 6 valandas per parą) kabeliai polietilenine izoliacija neturi būti perkraunami daugiau kaip 10 proc., o polivinilchloridinės izoliacijos kabeliai iki 15 proc. didžiausių apkrovų, jei kitu paros metu apkrovos neviršija vardinės apkrovos.

Iki 10 kV įtampos kabelius su įmirkyta popierine izoliacija, veikiant režimu po avarijos ne daugiau kaip 5 paras iš eilės, neturi būti perkraunami daugiau, kaip nurodyta Taisyklių 1 priedo 2 lentelėje.

Kabelių linijoms, eksploatuojamoms ilgiau kaip 15 metų, perkrovas būtina sumažinti 10 proc.

61. Kabelių jungtys ir galūnės turi būti parinktos ne mažesnėms kaip kabelių leistinosioms ilgalaikėms srovėms. Jų perkrovai keliami tokie pat reikalavimai kaip ir kabelių perkrovai veikimo po avarijos režimais.

62. Esant vienfazei apkrovai, vienfazių dvilaidžių ir trilaidžių linijų, trifazių keturlaidžių ir penkialaidžių linijų nulinių (N) laidininkų skerspjūvis turi būti lygus fazinių laidų skerspjūviui.

Esant trifazei simetrinei apkrovai, trifazių keturlaidžių ir penkialaidžių linijų nulinių (N) laidininkų skerspjūvis turi būti lygus fazinių laidininkų skerspjūviui, jei fazinių varinių laidininkų skerspjūvis yra iki 16 mm2, o aliumininių – iki 25 mm2. Jei skerspjūviai didesni, tai nulinių laidininkų skerspjūvis turi būti ne mažesnis kaip 50 proc. fazinių laidininkų skerspjūvio.

Apsauginių nulinių (PEN) laidininkų skerspjūvis turi būti ne mažesnis kaip nulinių (N) laidininkų (Taisyklių 231 punktas).

63. Kabelių, izoliuotų ir neizoliuotų laidų, standžiųjų ir lanksčiųjų šynų faktinė leistinoji ilgalaikė srovė apskaičiuojama koreguojant lentelėse pateiktas srovių vertes priklausomai nuo faktinės vietos aplinkos temperatūros, lygiagrečiai nutiestų grandinių skaičiaus ir jų skerspjūvių ir juos supančios aplinkos šilumos laidumo. Leistinoji ilgalaikė srovė (Il) apskaičiuojama:

Il = k1\*k2\*k3\*k4\*I0; (2)

čia: k1 – pataisos koeficientas, įvertinantis faktinę aplinkos temperatūrą;

k2 – pataisos koeficientas, įvertinantis lygiagrečiai einančių grandžių skaičių ir atstumus tarp jų;

k3 – pataisos koeficientas, įvertinantis supančios aplinkos šilumos laidumą;

k4 – pataisos koeficientas, įvertinantis lygiagrečiai nutiestų grandinių skirtingą įšilimą ir skerspjūvius;

I0 – leistinoji ilgalaikė srovė, esant vienai viengyslių kabelių (laidų) grandžiai arba vienam daugiagysliam kabeliui, bazinei aplinkos temperatūrai ir baziniam supančios aplinkos šilumos laidumui.

64. Nustatant kabelių, izoliuotų ir neizoliuotų laidų, standžių ir lanksčių šynų leistinąsias ilgalaikes sroves, esant kitokiai nei Taisyklių 1 priedo 4–11, 13–25 ir 27–29 lentelėse nurodytai oro ir žemės temperatūrai, pateiktos leistinosios ilgalaikės srovės turi būti koreguojamos dauginant jas iš Taisyklių 1 priedo 3 lentelėje nurodytų pataisos koeficientų.

65. Kabelių ir izoliuotų laidininkų leistinosios ilgalaikės srovės apskaičiuojamos naudojantis dokumente IEC 60287-1-1 „Electric cables – Calculation of the current rating – Part 1–1: Current rating equations (100 percent load factor) and calculation of losses – General standarte“ pateikta metodika.

**TREČIASIS SKIRSNIS**

**LAIDŲ IR KABELIŲ GUMINE IR PLASTIKINE IZOLIACIJA LEISTINOJI ILGALAIKĖ SROVĖ**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

66. Laidų guminės arba polivinilchloridinės izoliacijos ir kabelių guminės arba plastikinės izoliacijos švininiais, polivinilchloridiniais ir guminiais apvalkalais leistinoji ilgalaikė srovė, esant +65 oC gyslos įšilimo temperatūrai, +25 oC oro ir +15 oC žemės temperatūrai, nurodyta Taisyklių 1 priedo 4–11 lentelėse.

Nustatant laidų, tiesiamų viename vamzdyje (arba daugiagyslio laidininko gyslų), kiekį, keturių arba penkių laidų trifazio elektros tinklo sistemose N ir PEN laidininkai neskaičiuojami.

Laidų leistinoji ilgalaikė srovė, nurodyta Taisyklių 1 priedo 4 ir 5 lentelėse, taikoma nepriklausomai nuo vamzdžių skaičiaus ir vamzdžių paklojimo vietos (ore, perdangose, pamatuose).

Laidų, pluoštais nutiestų loviuose, leistinoji ilgalaikė srovė nustatoma kaip atskirų laidų, nutiestų vamzdžiuose (Taisyklių 1 priedo 4 ir 5 lentelės), o pluoštais loviuose nutiestų kabelių – kaip ore nutiestų laidų (Taisyklių 1 priedo 6–8 lentelės).

Jei vamzdžiuose arba loviuose pluoštais nutiesta daugiau kaip po 4 laidininkus, leistinoji ilgalaikė srovė nurodyta Taisyklių 1 priedo 4 ir 5 lentelėse – kaip ore nutiestų laidų; jei nutiesti 5–6 laidai – taikomas pataisos koeficientas 0,68; jei 7–9 – pataisos koeficientas 0,63; jei nutiesta 10–12 laidų – pataisos koeficientas 0,6. Antrinių grandinių laidams pataisos koeficientas netaikomas.

67. Laidų, vienu sluoksniu (ne pluoštu) nutiestų loviuose, leistinoji ilgalaikė srovė skaičiuojama kaip ir ore nutiestų laidų. Loviuose nutiestų laidų ir kabelių leistinoji ilgalaikė srovė nurodyta Taisyklių 1 priedo 4–7 lentelėse – kaip pavienių ore nutiestų laidų ir kabelių, taikant Taisyklių 1 priedo 12 lentelėje nurodytą pataisos koeficientą. Parenkant pataisos koeficientą, į kontrolinius ir rezervinius laidus ir kabelius neatsižvelgiama.

**KETVIRTASIS SKIRSNIS**

**KABELIŲ ĮMIRKYTA POPIERINE IZOLIACIJA LEISTINOJI ILGALAIKĖ SROVĖ**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

68. Iki 35 kV įtampos kabelių įmirkyta popierine izoliacija švininiame, aliumininiame arba polivinilchloridiniame apvalkale leistinoji ilgalaikė srovė nustatoma pagal leistinąją kabelių įšilimo temperatūrą: iki 3 kV įtampos kabelių leistinoji įšilimo temperatūra yra +80 oC,6 kV kabelių – +65 oC, 10 kV kabelių – +60 oC ir 20 ir 35 kV kabelių – +50 oC.

69. Žemėje paklotų kabelių leistinoji ilgalaikė srovė nurodyta Taisyklių 1 priedo 13, 16, 19–22 lentelėse. Ji taikoma kabeliams, paklotiems 0,7–1,0 m gylio tranšėjoje, esant +15 oC žemės temperatūrai ir 1,2 K·m/W savitajai šiluminei žemės varžai. Esant kitokiai savitajai šiluminei žemės varžai, taikomi Taisyklių 1 priedo 23 lentelėje pateikti pataisos koeficientai.

70. Vandenyje nutiestų kabelių leistinoji ilgalaikė srovė, esant +15 oC vandens temperatūrai, nurodyta Taisyklių1 priedo 14, 17, 21 ir 22 lentelėse.

71. Ore, pastatų išorėje ir viduje nutiestų kabelių leistinoji ilgalaikė srovė, esant +25 oC oro temperatūrai, nurodyta Taisyklių1 priedo 15, 18, 24 ir 25 lentelėse (nepriklausomai nuo kabelių skaičiaus).

72. pavienių kabelių, paklotų žemėje vamzdžiuose, leistinoji ilgalaikė srovė nustatoma kaip kabelių, nutiestų ore (oro temperatūra šiuo atveju prilyginama žemės temperatūrai).

73. Kai kabelių linijų trasos ruožuose aušinimo sąlygos nėra vienodos, leistinoji ilgalaikė srovė nustatoma pagal blogiausiomis aušinimo sąlygomis pasižymintį trasos ruožą, jei jis nėra trumpesnis kaip 10 m.

74. Klojant žemėje keletą kabelių (įskaitant klojamus vamzdžiuose), leistinoji ilgalaikė srovė turi būti sumažinama pagal Taisyklių1 priedo 26 lentelėje pateiktus pataisos koeficientus (į rezervinius kabelius neatsižvelgiama). Daugiagysliai kabeliai vienas nuo kito klojami ne mažesniu kaip 100 mm atstumu.

**PENKTASIS SKIRSNIS**

**ORO KABELIŲ IR ORO LINIJŲ IZOLIUOTŲ LAIDŲ LEISTINOJI ILGALAIKĖ SROVĖ IR ELEKTRINIAI PARAMETRAI**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

75. 0,6/1 kV įtampos oro kabelių ir 12 kV, 24 kV ir 36 kV įtampos oro kabelių leistinoji ilgalaikė apkrovos srovė ir elektriniai parametrai pateikiami Taisyklių1 priedo 27–29 lentelėse.

76. Aukštesnės kaip 1000 V įtampos oro linijų izoliuotų laidų leistinoji ilgalaikės apkrovos srovė ir elektriniai parametrai pateikiami Taisyklių1 priedo 30 lentelėje.

**ŠEŠTASIS SKIRSNIS**

**IKI 1000 V ĮTAMPOS KINTAMOSIOS IR IKI 1500 V ĮTAMPOS NUOLATINĖS SROVĖS IZOLIUOTŲ LAIDŲ IR KABELIŲ LEISTINOJI ILGALAIKĖ SROVĖ**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

77. Izoliuotų laidininkų leistinoji ilgalaikė srovė turi būti tokia, kad jų gyslų (metalinio apvalkalo) įšilimo temperatūra normalaus ilgalaikio eksploatavimo sąlygomis neviršytų šių verčių:

77.1. naudojant polivinilchloridinę ir etilpropileninę–guminę izoliaciją +70 oC (laidininko);

77.2. naudojant polietileninę (toliau – PE) izoliaciją +70 oc (laidininko);

77.3. naudojant neorganinę izoliaciją (polivinilchloridinė išorinė danga arba visai be dangos) +70 oC (apvalkalo);

77.4. naudojant neorganinę izoliaciją (be išorinės dangos, turi būti tiesiamos tik ant ne žemesnės kaip A1, A2 degumo klasės statybos produktų (medžiagų) +105 oC (apvalkalo).

Tuo atveju, kai laidininko temperatūra viršija +70 oC, turi būti patikrinta įrenginio prijungimo, esant tokiai temperatūrai, laidininko galimybė;

77.5. įšilimo temperatūros nurodomos pagal šiuos Lietuvos standartus:

77.5.1. Lietuvos standartą LST EN 60702-1:2003 „Ne didesnės kaip 750 V vardinės įtampos kabeliai su mineraline izoliacija ir jų galų paruošimas. 1 dalis. Kabeliai (IEC 60702-1:2002)“;

77.5.2. Lietuvos standartą LST EN 60702-2:2003 „Ne didesnės kaip 750 V vardinės įtampos kabeliai su mineraline izoliacija ir jų galų paruošimas. 2 dalis. Galų paruošimas (IEC 60702-2:2002)“.

78. Taisyklių 2 priedo 1 lentelėje pateikiama izoliuotų laidų ir kabelių instaliacijos būdų klasifikacija, jų sutartinis žymuo ir nuorodos, kuriose lentelėse ir kur tose jų grafose nurodyta leistinoji ilgalaikė šių instaliacijos būdų srovė. Taisyklių 2 priedo 2 lentelėje pateikiamas instaliacijos būdų sąrašas, jų charakteristika ir nuorodos, kurioms pagrindinių instaliacijos būdų grupėms, pateiktoms Taisyklių2 priedo 1 lentelėje, jie priskiriami.

Instaliacijos būdų klasifikacija ir žymėjimas parengti pagal Lietuvos standartą LST HD 384.5.523 S2:2003 „Elektriniai pastatų įrenginiai. 5 dalis. Elektrinių įrenginių parinkimas ir įrengimas. 523 podalis. Kabelių ir laidų sistemų srovinės apkrovos geba (IEC 60364-5- 523:1999, modifikuotas)“.

79. Izoliuotų laidų ir daugiagyslių ir viengyslių kabelių varinėmis ir aliumininėmis gyslomis ore, daugiagyslių ir viengyslių kabelių žemėje arba žemėje vamzdžiuose, dviejų ir trijų apkrautų gyslų polivinilchloridine (toliau – PVC) ir vulkanizuoto polietileno/etileno propileno gumine (toliau – XLPE/EPR) izoliacija, esant vienai viengyslių kabelių arba izoliuotų laidų grandžiai ar vienam daugiagysliam kabeliui, leistinoji ilgalaikė srovė nurodoma Taisyklių2 priedo 3 ir 4 lentelėse. Ji nurodoma A1, A2, B1, B2, C ir D instaliacijos būdams, esant +30 oC oro, +20 oC žemės temperatūrai ir 2,5 K·m/W žemės savitajai šiluminei varžai.

80. Daugiagyslių ir viengyslių kabelių variniu apvalkalu ir varinėmis neorganine izoliacija izoliuotomis gyslomis, išorine PVC danga ar be jos leistinoji ilgalaikė srovė, esant vienai viengyslių kabelių grandžiai arba vienam daugiagysliam kabeliui, kai apvalkalo įšilimo temperatūra +70 oC ir +105 oC, pateikiama Taisyklių2 priedo 5 lentelėje. Vertikalioje ir horizontalioje plokštumoje be tarpų ir dobilo lapo forma išdėstytų viengyslių kabelių srovės skaičiuojamos pagal C instaliacijos būdą, esant +30 oC oro temperatūrai.

81. Daugiagyslių ir viengyslių kabelių variniu apvalkalu ir varinėmis neorganine izoliacija izoliuotomis gyslomis, išorine PVC danga ar be jos leistinoji ilgalaikė srovė, esant vienai viengyslių kabelių ar izoliuotų laidų grandžiai arba vienam daugiagysliam kabeliui, kai apvalkalo įšilimo temperatūra +70 oC ir +105 oC, pateikiama Taisyklių2 priedo 6 lentelėje. Pateikiamos srovės nustatytos vertikalioje ir horizontalioje be tarpų ir su tarpais ir dobilo lapo forma išdėstytų viengyslių kabelių ir vieno daugiagyslio kabelio E, F ir G instaliacijos būdams, esant +30 oC oro temperatūrai.

82. Daugiagyslių ir viengyslių kabelių varinėmis ir aliumininėmis PVC izoliacija izoliuotomis gyslomis leistinoji ilgalaikė srovė, esant vienai viengyslių kabelių ar izoliuotų laidų grandžiai arba vienam daugiagysliam kabeliui, pateikiama Taisyklių2 priedo 7 lentelėje. Pateikta srovė nustatyta vertikalioje ir horizontalioje plokštumoje be tarpų ir su tarpais ir dobilo lapo forma išdėstytų viengyslių kabelių ir vieno daugiagyslio kabelio E, F ir G instaliacijos būdams, esant +30 oC oro temperatūrai.

83. Daugiagyslių ir viengyslių kabelių varinėmis ir aliumininėmis XLPE/EPR izoliacija izoliuotomis gyslomis leistinoji ilgalaikė srovė, esant vienai viengyslių kabelių arba izoliuotų laidų grandžiai ar vienam daugiagysliam kabeliui, pateikiama Taisyklių 2 priedo 8 lentelėje. Srovė nustatyta vertikalioje ir horizontalioje plokštumoje be tarpų ir su tarpais ir dobilo lapo forma išdėstytų viengyslių kabelių ir vieno daugiagyslio kabelio E, F ir G instaliacijos būdams, esant +30 oC oro temperatūrai.

84. Kabelių PVC, XLPE, EPR ir neorganine izoliacija, tiesiamų ore, leistinosios ilgalaikės srovės pataisos koeficientai, esant kitokiai nei +30 oC oro temperatūrai, žemėje arba žemėje vamzdžiuose tiesiamų kabelių leistinosios ilgalaikės srovės pataisos koeficientai, esant kitokiai nei +20 oC žemės temperatūrai, pateikiami Taisyklių2 priedo 9 ir 10 lentelėse.

85. Kabelių PVC, XLPE ir EPR izoliacija, klojamų žemėje (žemėje vamzdžiuose), 0,8 m ir didesniame gylyje, leistinosios ilgalaikės srovės pataisos koeficientai, esant kitokiai nei 2,5 K·m/W žemės savitajai šiluminei varžai, pateikiami Taisyklių2 priedo 11 lentelėje.

86. Ore tiesiamų kabelių leistinosios ilgalaikės srovės pataisos koeficientai, esant daugiau kaip vienai grandžiai viengyslių kabelių arba vienam daugiagysliam kabeliui grupėje ir kitokiai nei +30 oC oro temperatūrai, pateikiami Taisyklių2 priedo 12**–**16 lentelėse.

87. Taisyklių1 ir 2 priedo lentelėse pateikiama leistinoji ilgalaikė srovė netaikoma šarvuotiems kabeliams.

**SEPTINTASIS SKIRSNIS**

**NEIZOLIUOTŲ LAIDŲ IR ŠYNŲ LEISTINOJI ILGALAIKĖ SROVĖ**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

88. Neizoliuotų šynų ilgalaikė įšilimo temperatūra turi neviršyti:

88.1. suvirintų varinių ir aliumininių +100 oC;

88.2. sujungtų varžtais arba presuotų varinių +85 oC;

88.3. sujungtų varžtais arba presuotų aliumininių +70 oC.

Neizoliuotų plieninių aliumininių, varinių ir aliumininių laidų ilgalaikė įšilimo temperatūra lauke turi neviršyti +80 oC.

89. Neizoliuotų laidų ir dažytų šynų leistinoji ilgalaikė srovė nurodyta Taisyklių 2 priedo 17–26 lentelėse, kai leistinoji jų įšilimo temperatūra +70 oC ir oro temperatūra +25 oC. Išdėstant stačiakampio skerspjūvio šynas plokščiuoju šonu, Taisyklių 2 priedo 21 ir 22 lentelėse nurodyta srovė šynoms, kurių juostos plotis iki 60 mm, turi būti sumažinta 5 proc., o šynoms, kurių juostos platesnės kaip 60 mm – 8 proc.

90. Parenkant didelių skerspjūvių šynas, reikia numatyti ekonomiškiausius konstrukcijos sprendinius pagal jų laidumo sąlygas, užtikrinančias geriausią aušinimą ir mažiausius papildomus nuostolius dėl paviršiaus ir artumo efektų (juostų skaičiaus sumažinimas pakete, racionali paketo konstrukcija, profilinių šynų panaudojimas ir pan.).

**AŠTUNTASIS SKIRSNIS**

**LAIDININKŲ SKERSPJŪVIŲ EKONOMINIS PARINKIMAS**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

91. 35–110 kV oro linijoms, 04–10 kV oro ir oro kabelių linijoms ir požeminiams kabeliams parenkamų laidų ekonomiškumas turi būti patikrinamas techniniais ir ekonominiais skaičiavimais. Ekonomiškiems laidininkų skerspjūvių dydžiams apskaičiuoti naudojami ekonomiškų srovių tankio intervalai, kuriais laidininkų skerspjūvis S, mm2, nustatomas pagal formulę :

; (3)

čia: I – skaičiuojamoji linijos srovė, A;

Jek – normuotos ekonomiško srovės tankio intervalo vertės, A/mm2, parenkamos pagal Taisyklių 2 priedo 28 lentelę.

92. Ekonomiško srovių tankio intervalai, keičiantis ekonominiams rodikliams, turi būti tikslinami. Skaičiuojant ekonomišką laidų skerspjūvį, apkrovos srove laikoma didžiausioji normalaus veikimo režimo srovė, o tų objektų, kurių apkrovos srovė natūraliai auga, turi būti įvertintas ir jos didėjimas.

93. Nuolatinės ir kintamosios srovės 330 kV ir aukštesnės įtampos linijoms, sisteminių ryšių linijoms, taip pat didelio skerspjūvio standiesiems ir lankstiesiems srovėlaidžiams laidų skerspjūvis parenkamas techniniais ir ekonominiais skaičiavimais, neatsižvelgiant į ekonomiško srovių tankio intervalus.

94. Jeigu reikia linijų arba grandžių skaičių padidinti daugiau, negu tai būtina elektros tiekimo patikimumui užtikrinti, vadovaujamasi techniniais ir ekonominiais skaičiavimais. Šiais reikalavimais vadovaujamasi, kai, didėjant apkrovoms, esamus laidus numatoma keisti didesnio skerspjūvio laidais arba ketinama tiesti papildomas linijas. Šiuo atveju būtina užtikrinti ekonomiškus srovės tankius, kurie turėtų būti numatomi dvigubai didesni. Atliekant ekonominius skaičiavimus taip pat turi būti įvertinama visų linijos įrenginių įrengimo ir išmontavimo darbų vertė, įskaitant aparatų ir statybos produktų kainas.

95. Pagal ekonomiško srovių tankio intervalus netikrinama:

95.1. iki 1000 V įtampos statinių elektros inžinerinės sistemos;

95.2. 35–110 kV įtampos rezervinės linijos;

95.3. atšakos į atskirus iki 1000 V įtampos elektros imtuvus, gatvių apšvietimo, gyvenamosios ir visuomeninės paskirties pastatų apšvietimo inžinerinės sistemos;

95.4. visų įtampų elektros įrenginių magistralinės šynos atvirosiose ir uždarosiose skirstyklose;

95.5. paleidimo varžos, paleidžiamieji aparatai ir panašūs jungiamieji laidininkai;

95.6. laikinųjų statinių elektros inžinerinės sistemos;

95.7. 16 mm2 ir mažesnio skerspjūvio laidininkai, kuriais maitinami pavieniai elektros imtuvai arba jų grupės.

96. Linijose su atšakomis laidininkų skerspjūvis parenkamas atliekant techninius ir ekonominius skaičiavimus kiekvienai linijos atkarpai (remiantis jos skaičiuojamąja srove). Linijų atšakoms ekonominis laidininkų skerspjūvis parenkamas pagal skaičiuojamąją šios atšakos srovę.

97. 0,4–10 kV linijų laidininkų ekonomiški skerspjūviai turi būti ne mažesni už skerspjūvius, kurie užtikrina ant elektros imtuvų gnybtų leistinuosius įtampos nuokrypius.

**DEVINTASIS SKIRSNIS**

**LAIDININKŲ SKERSPJŪVIŲ TIKRINIMAS PAGAL VAINIKINIO IŠLYDŽIO IR RADIJO TRIKDŽIŲ POVEIKĮ**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

98. 110 kV ir aukštesnės įtampos laidai turi būti tikrinami pagal vainikinio išlydžio poveikį, atsižvelgiant į vidutinį metinį oro tankį ir temperatūrą, įrenginio įrengimo aukštį, laidų ekvivalentinį skersmenį, taip pat laido nelygumo koeficientą.

Laidai turi būti tikrinami pagal vainikinio išlydžio sukeltų radijo trikdžių poveikį.

**DEŠIMTASIS SKIRSNIS**

**ORO LINIJŲ LAIDŲ SKERSPJŪVIŲ MECHANINIO ATSPARUMO REIKALAVIMAI**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

99. Oro linijų laidų mechaninis atsparumas turi tenkinti Elektros linijų ir instaliacijos įrengimo taisyklių reikalavimus.

**V SKYRIUS**

**ELEKTROS APARATŲ IR ELEKTROS LINIJŲ LAIDININKŲ PARINKIMAS PAGAL TRUMPOJO JUNGIMO SROVĖS POVEIKIO SĄLYGAS**

*Pakeistas skyriaus pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

**PIRMASIS SKIRSNIS**

**TAIKYMO SRITIS**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

100. Šio Taisyklių skyriaus reikalavimai taikomi visų įtampų elektros aparatų ir elektros linijų laidininkams parinkti (pagal trumpojo jungimo srovę) kintamosios srovės 50 Hz dažnio elektros įrenginiuose.

**ANTRASIS SKIRSNIS**

**BENDRIEJI REIKALAVIMAI**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

101. Aukštesnės kaip 1000 V įtampos elektros įrenginiuose pagal trumpojo jungimo srovės poveikio sąlygas tikrinami:

101.1. elektros aparatai, srovėlaidžiai, kabeliai ir kiti laidininkai, taip pat konstrukcijos, prie kurių jie tvirtinami;

101.2. oro linijos, esant 50 kA ir didesnei smūginei trumpojo jungimo srovei, siekiant išvengti laidų susijungimo, mechaniškai veikiant trumpojo jungimo srovėms.

Linijose su išskaidytais laidais fazėse turi būti tikrinami atstumai tarp spyrių, siekiant išvengti laidų susijungimo ir galimo jų ir spyrių sugadinimo.

Linijose, kuriose naudojamas automatinis kartotinis įjungimas, tikrinamas ir terminis trumpojo jungimo srovių poveikis laidams.

102. Iki 1000 V įtampos elektros įrenginiuose gamintojų turi būti tikrinami trumpojo jungimo srovės poveikis skirstomiesiems skydams, spintoms ir srovėlaidžiams. Trumpojo jungimo srovės poveikis srovės transformatoriams netikrinamas.

Aparatai, skirti trumpojo jungimo srovėms išjungti, privalo gebėti jungti trumpai sujungtą grandinę elektriškai, mechaniškai ar kitaip, tų aparatų nesugadindami ar nedeformuodami.

Atsparūs skaičiuotinoms trumpojo jungimo srovėms yra tie aparatai ir laidininkai, kurie elektriškai, mechaniškai ar kaip kitaip nesugadinami ir kurie nėra deformuojami tiek, kad jie toliau negalėtų normaliai veikti.

103. Pagal trumpojo jungimo srovių poveikio sąlygas netikrinami šie aukštesnės kaip 1000 V įtampos įrenginiai:

103.1. aparatų ir laidininkų, saugomų iki 63 A vardinės srovės lydžiaisiais saugikliais, – mechaninis atsparumas;

103.2. aparatų ir laidininkų, saugomų lydžiaisiais saugikliais, nepriklausomai nuo jų vardinės srovės – terminis atsparumas;

103.3. laidininkai, maitinantys individualius elektros imtuvus, tarp jų ir iki 2,5 MVA galios iki 10 kV įtampos transformatorius, jeigu elektrotechnikos arba technologijos dalyje nustatytas reikiamas rezervavimas ir tokių imtuvų jungimas nesutrikdo technologinio proceso, laidininko sugadinimas trumpojo jungimo metu nesukelia sprogimo arba gaisro, sugadintas laidininkas nesunkiai pakeičiamas;

103.4. laidininkai, maitinantys individualius elektros imtuvus, nurodytus Taisyklių 103.3 punkte, taip pat nedidelius skirstomuosius punktus, jeigu šie imtuvai ir skirstomieji punktai nėra svarbūs ir jeigu jie atitinka Taisyklių 103.3 punkto sąlygas;

103.5. iki 10 kV įtampos srovės transformatoriai, esantys grandinėse, maitinančiose galios transformatorius arba per reaktorius prijungtas linijas, tuo atveju, kai pagal trumpojo jungimo sroves parinkti srovės transformatoriai negali užtikrinti prijungtų matavimo prietaisų (pavyzdžiui, komercinių skaitiklių) tikslumo klasės;

103.6. oro linijų laidai (išimtis – Taisyklių 103.1 punkto sąlyga);

103.7. aparatai ir šynos įtampos transformatorių grandinėse, jeigu jie įrengti atskiroje kameroje arba prijungti per rezistorių.

104. Apskaičiuojant trumpojo jungimo srovę reikia vadovautis normalia eksploatavimui būdinga objekto schema. Į trumpalaikius schemos pakeitimus neatsižvelgiama. Poavariniai ir remonto režimai trumpalaikiais schemos pakeitimais nelaikomi.

105. Skaičiuojamąja trumpojo jungimo srove laikoma:

105.1. nustatant elektros aparatų ir standžių šynų ir jų tvirtinimo konstrukcijų mechaninį atsparumą – trifazio trumpojo jungimo srovė;

105.2. nustatant elektros aparatų ir laidininkų terminį atsparumą trumpojo jungimo srovei – trifazio trumpojo jungimo srovė, o elektrinėse generatoriaus įtampos pusėje – trifazio arba dvifazio trumpojo jungimo srovė (priklausomai nuo to, dėl kurios iš jų aparatai ar laidininkai įšyla daugiau);

105.3. parenkant aparatus pagal komutacinę galią – didesnioji trifazio arba vienfazio trumpojo jungimo su žeme srovė (tinkluose su įžeminta neutrale); jeigu jungtuvo komutacinė galia apibūdinama dviem dydžiais – trifazio ir vienfazio trumpojo jungimo sužeme srovė.

106. Skaičiuojamąja trumpojo jungimo srove laikoma tokiame nagrinėjamos grandinės taške apskaičiuota srovė, kuriame, įvykus trumpajam jungimui, aparatams ir laidininkams būtų sunkiausios sąlygos (išimtys – Taisyklių 108 ir 118 punktų sąlygos). Nevertintini atvejai, kai skirtingos fazės vienu metu įžemėja dviejose skirtingose vietose.

107. Uždarosiose skirstyklose per reaktorius prijungtų linijų grandinėse prieš reaktorių įrengiami aparatai ir laidininkai turi būti parenkami pagal trumpojo jungimo srovę už reaktoriaus, jeigu jie skiriamosiomis lentynomis, perdangomis ir pan. atskirti nuo maitinančiųjų šynų (linijų atšakose – nuo pagrindinių grandžių elementų) ir jeigu reaktorius, esantis tame pačiame pastate, yra prijungtas šynomis.

108. Tikrinant laidininkų terminį atsparumą trumpojo jungimo srovės tekėjimo trukme laikoma artimiausio nuo trumpojo jungimo vietos jungtuvo pagrindinės apsaugos poveikio trukmės (įvertinant ir automatinio kartotinio jungimo poveikio trukmę) ir šio jungtuvo išjungimo trukmės (įvertinant elektros lanko degimo trukmę – 0,03–0,05 sekundės) suma.

Jeigu pagrindinė apsauga turi nejautros zoną (srovės, įtampos ir pan. atžvilgiu), tai terminiam atsparumui papildomai turi būti patikrinama apsauga, reaguojanti į gedimą šioje zonoje. Skaičiuojamąja srove reikia laikyti trumpojo jungimo srovę nagrinėjamame taške.

60 MVA ir didesnės galios generatorių grandinėse ir tokios pat galios generatorių transformatorių blokų grandinėse esantys aparatai ir srovėlaidžiai turi būti tikrinami pagal 4 sekundžių trukmės trumpojo jungimo srovės terminio poveikio sąlygas.

**TREČIASIS SKIRSNIS**

**APARATŲ IR LAIDININKŲ PARINKIMAS PAGAL TRUMPOJO JUNGIMO SROVES**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

109. Visų įtampų elektros įrenginiuose aparatų, laidininkų ir laikančiųjų konstrukcijų trumpojo jungimo srovė skaičiuojama įvertinus šias sąlygas:

109.1. visi elektros energijos šaltiniai, maitinantys skaičiuojamąjį trumpojo jungimo tašką, veikia vienu metu vardine galia;

109.2. sinchroninės mašinos turi automatinius įtampos reguliatorius ir žadinimo forsavimo įtaisus;

109.3. trumpasis jungimas vyksta tuo momentu, kai jo srovė yra didžiausia;

109.4. visų maitinimo šaltinių elektrovaros jėgų fazės sutampa;

109.5. kiekvienos įtampos tinkle laipto skaičiuojamoji įtampa yra 5 proc. didesnė už vardinę;

109.6. visi prie tinklo prijungti sinchroniniai ir asinchroniniai varikliai maitina trumpojo jungimo tašką. Nevertintini iki 100 kW galios elektros varikliai, jeigu jie nuo trumpojo jungimo taško atskirti vienu transformavimo laiptu, ir bet kokios galios varikliai, jeigu jie nuo trumpojo jungimo taškų atskirti dviem (ir daugiau) transformavimo laiptais. Nevertintini ir tokie varikliai, kurių srovė į trumpojo jungimo tašką teka per didelę varžą turinčius grandinės elementus (ilgas linijas, transformatorius ir pan.), per kuriuos teka pagrindinis trumpojo jungimo srovės srautas.

110. Skaičiuojant trumpojo jungimo sroves aukštesnės kaip 1000 V įtampos elektros įrenginiuose, vertinamos reaktyviosios elektros mašinų, galios transformatorių ir autotransformatorių, reaktorių, oro ir kabelių linijų ir srovėlaidžių varžos. Aktyviosios varžos vertintinos tik ilgose mažų skerspjūvių kabelių linijose.

111. Skaičiuojant trumpojo jungimo srovę iki 1000 V įtampos elektros įrenginiuose, vertinamos induktyviosios ir aktyviosios visų tinklo elementų varžos ir aktyviosios pereinamųjų kontaktų varžos.

112. Skaičiuojant trumpojo jungimo srovę iki 1000 V įtampos elektros tinkluose, būtina įvertinti tai, kad jų pirminės transformatorių apvijos įtampa yra vardinė.

113. Tikrinamas elektros grandinių elementų, saugomų srovę ribojančių lydžiųjų saugiklių, mechaninis atsparumas pagal didžiausią momentinę saugikliui leistinąją trumpojo jungimo srovę.

**KETVIRTASIS SKIRSNIS**

**LAIDININKŲ IR IZOLIATORIŲ PARINKIMAS. LAIKANČIŲJŲ KONSTRUKCIJŲ ATSPARUMAS MECHANINIAM TRUMPOJO JUNGIMO SROVĖS POVEIKIUI**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

114. Jėgas, veikiančias standžias šynas, jas laikančius izoliatorius ir kitas standžias konstrukcijas, reikia skaičiuoti pagal didžiausią trifazio trumpojo jungimo srovę, įvertinant skirtumą srovių fazėse. Šynų ir jų konstrukcijų mechaniniai svyravimai vertinami tik tam tikrais atvejais, pavyzdžiui, skaičiuojant ribinius įtempius.

Jėgų impulsai, veikiantys lanksčius laidininkus ir juos laikančius izoliatorius, įvadus ir konstrukcijas, skaičiuojami pagal dvifazio trumpojo jungimo tarp gretimų fazių vidutinę kvadratinę srovę. Jei fazė išskaidyta, trumpojo jungimo srovių sąveika tos pačios fazės laiduose nustatoma pagal efektinę trifazio trumpojo jungimo srovę. Lankstūs laidininkai turi nesusijungti esant trumpajam jungimui.

115. Pagal Taisyklių 114 punkto reikalavimus apskaičiuoti trumpojo jungimo srovių mechaniniai įtempiai standžiose šynose, veikiantys laikančiuosius atraminius ir pereinamuosius izoliatorius, turi būti ne didesni kaip 60 proc. jų ribinių ardančiųjų įtempių – viengubiems izoliatoriams ir 100 proc. vieno izoliatoriaus ribinių ardančiųjų įtempių – dviem izoliatoriams.

Naudojant šynų paketus, mechaniniai įtempiai nustatomi sudedant nuo kitų fazių sąveikos ir dėl tos pačios fazės kitų paketo šynų sąveikos atsirandančius įtempius.

Didžiausi mechaniniai įtempiai šynose turi neviršyti 70 proc. ribinių trūkio įtempių, leidžiamų šynoms.

**PENKTASIS SKIRSNIS**

**LAIDININKŲ PARINKIMAS PAGAL JŲ TERMINĮ ATSPARUMĄ TRUMPOJO JUNGIMO SROVEI**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

116. Laidininkų įšilimo temperatūra trumpojo jungimo metu turi būti ne didesnė kaip:

116.1. varinių šynų – +300 oC;

116.2. aliumininių šynų – +200 oC;

116.3. plieninių šynų, tiesiogiai nesujungtų su aparatais, – +400 oC;

116.4. plieninių šynų, sujungtų su aparatais, – +300 oC;

116.5. iki 10 kV įtampos kabelių įmirkyta popierine izoliacija – +200 oC;

116.6. 35–220 kV įtampos kabelių – +125 oC;

116.7. kabelių ir izoliuotų laidų su varinėmis ir aliumininėmis gyslomis polietilenine izoliacija – +105 oC;

116.8. kabelių ir izoliuotų laidų su varinėmis ir aliumininėmis gyslomis polivinilchloridine ir gumine izoliacija – +120 oC;

116.9. kabelių ir izoliuotų laidų su varinėmis ir aliumininėmis gyslomis vulkanizuoto polietileno (XLPE) izoliacija – +250 oC;

116.10. varinių neizoliuotų laidų, kai jų įtempis mažesnis kaip 20 N/mm2, – +250 oC;

116.11. varinių neizoliuotų laidų, kai jų įtempis 20 N/mm2 ir didesnis, – +200 oC;

116.12. aliumininių neizoliuotų laidų, kai jų įtempis iki 10 N/mm2, – +200 oC;

116.13. aliumininių neizoliuotų laidų, kai jų įtempis 10 N/mm2 ir didesnis, – +160 oc;

116.14. plieninių aliumininių laidų – +200 oC.

117. Pagal Taisyklių 101 ir 102 punktų reikalavimus tikrinant kabelių terminį atsparumą, trumpojo jungimo srovė apskaičiuojama:

117.1. pavienių vieno statybinio ilgio kabelių – kabelio pradžioje;

117.2. pavienių laiptuoto skerspjūvio kabelių linijų – kiekvieno skirtingo skerspjūvio kabelio ruožo pradžioje;

117.3. lygiagrečiai sujungtų kabelių pluošto – artimiausiame taške už kabelių pluošto.

118. Tikrinant aparatų ir laidininkų terminį atsparumą trumpojo jungimo srovių poveikiui linijose, turinčiose automatinio kartotinio įjungimo įtaisus, būtina įvertinti suminę trumpojo jungimo srovės tekėjimo trukmę.

**ŠEŠTASIS SKIRSNIS**

**KABELIŲ PARINKIMAS PAGAL ATSPARUMĄ UGNIAI**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

119. Elektros instaliacija priešgaisrinės saugos atžvilgiu turi būti įrengiama taip, kad:

119.1. nesukeltų gaisro;

119.2. aktyviai neskatintų gaisro;

119.3. ribotų gaisro plitimą;

119.4. kilus gaisrui, būtų galimybė imtis veiksmingų gaisro gesinimo priemonių ir atlikti gelbėjimo darbus.

120. Elektros kabeliai pagal degumo klases turi būti parenkami atsižvelgiant į statinio paskirtį.

Elektros kabelių degumo klasės nurodytos Lietuvos standarte LST EN 13501-6 „Statybos gaminių ir statinio elementų klasifikavimas pagal atsparumą ugniai. 6 dalis. Klasifikavimas pagal elektros kabelių atsako į ugnį bandymų duomenis.

*Punkto pakeitimai:*

*Nr. ,
2018-10-12,
paskelbta TAR 2018-10-15, i. k. 2018-16210*

**SEPTINTASIS SKIRSNIS**

**APARATŲ PARINKIMAS PAGAL KOMUTACINĘ GALIĄ**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

121. Aukštesnės kaip 1000 V įtampos jungtuvai turi būti parenkami:

121.1. pagal išjungiamąją galią, įvertinant atsikuriančios įtampos parametrus;

121.2. pagal įjungiamąją galią. Tikrinamas tik generatorių jungtuvų generatoriaus įtampos pusėje nesinchroninis įjungimas.

122. Saugikliai turi būti parenkami pagal išjungiamąją galią. Skaičiuojamąja srove reikia įvertinti efektinę periodinės trumpojo jungimo srovės vertę, nevertinant saugikliu ribojamos srovės.

123. Galios skyrikliai ir trumpikliai turi būti parenkami pagal ribinę trumpojo jungimo srovę.

124. Tikrinti skyriklių ir skirtuvų komutacinę galią trumpojo jungimo atveju nereikalaujama, jeigu skyrikliai ir skirtuvai naudojami neapkrautų linijų, transformatorių arba lygiagrečių grandžių išlyginamajai srovei įjungti ir išjungti.

**V1 SKYRIUS**

**KILNOJAMŲJŲ ELEKTROS ENERGETIKOS OBJEKTŲ IR ĮRENGINIŲ ĮRENGIMAS**

**PIRMASIS SKIRSNIS**

**TAIKYMO SRITIS**

1241. Kilnojamuosius elektros energetikos objektus ir įrenginius, išskyrus vartotojo elektros įrenginius ypatinguose statiniuose, įrengti turi teisę asmenys, pagal Elektros energetikos įstatymo 752 straipsnio 1 ar 2 dalį turintys teisę būti kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimo rangovais. Vartotojo elektros įrenginius ypatinguose statiniuose įrengti turi teisę Statybos įstatyme nurodyti asmenys, kuriems suteikta teisė būti ypatingųjų statinių statybos rangovais ir vykdyti statinio elektros inžinerinių sistemų įrengimo darbus.

*Punkto pakeitimai:*

*Nr. ,
2018-12-31,
paskelbta TAR 2018-12-31, i. k. 2018-22118*

1242. Kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimo rangovai ir fiziniai asmenys, įrengiantys vartotojo elektros įrenginius, privalo turėti energetikos darbuotojus, atestuotus Energetikos objektus, įrenginius įrengiančių ir eksploatuojančių darbuotojų atestavimo tvarkos aprašo, patvirtinto Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2012 m. lapkričio 7 d. įsakymu Nr. 1-220 „Dėl Energetikos objektus, įrenginius įrengiančių ir (ar) eksploatuojančių darbuotojų atestavimo tvarkos aprašo patvirtinimo“, nustatyta tvarka.

*Punkto pakeitimai:*

*Nr. ,
2018-12-31,
paskelbta TAR 2018-12-31, i. k. 2018-22118*

**ANTRASIS SKIRSNIS**

**KILNOJAMŲJŲ ELEKTROS ENERGETIKOS OBJEKTŲ IR ĮRENGINIŲ ĮRENGIMO PROCESAS**

1243. Kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimo darbai vykdomi pagal:

1243.1. užbaigtą kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimo projektą arba techninę užduotį įrengimui (tais atvejais, kai projekto neprivaloma rengti);

1243.2. įstatymų, Vyriausybės ir jos įgaliotų institucijų nutarimų, kitų institucijų, priimančių elektros energetikos sektoriaus veiklą reglamentuojančias teisės normas, nutarimų, teritorijų planavimo dokumentų, Taisyklių reikalavimus;

1243.3. kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimo darbų rangos sutartį.

1244. Pradėti kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimo darbus leidžiama tik po to, kai užsakovas nustatyta tvarka gavo ir perdavė kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimo rangovui šiuos dokumentus: užbaigtą kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimo projektą arba techninę užduotį (tais atvejais, kai projekto neprivaloma rengti).

1245. Kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimo rangovas privalo gauti skirstomųjų tinklų operatoriaus ar kitų kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių, priklausančių ne skirstomųjų tinklų operatoriui, savininko leidimą vykdyti darbus jų elektros įrenginiuose.

1246. Kai įrengiant kilnojamuosius elektros energetikos objektus ir įrenginius turi būti atliekami žemės darbai, teritorijose kurioms yra nustatytos specialiosios žemės naudojimo sąlygos, vadovaujamasi žemės naudojimo apribojimais, nustatytais Lietuvos Respublikos žemės įstatyme, Lietuvos Respublikos kelių įstatyme, Lietuvos Respublikos geležinkelių transporto kodekse,Lietuvos Respublikos nekilnojamojo kultūros paveldo apsaugos įstatyme,Specialiosiose žemės ir miško naudojimo sąlygose, patvirtintose Lietuvos Respublikos Vyriausybės 1992 m. gegužės 12 d. nutarimu Nr. 343 „Dėl Specialiųjų žemės ir miško naudojimo sąlygų patvirtinimo“, *mutatis mutandis* vadovaujamasi Statybos techninio reglamento STR 1.06.01:2016 „Statybos darbai. Statinio statybos priežiūra“, patvirtinto Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2016 m. gruodžio 2 d. įsakymu Nr. D1-848 „Dėl Statybos techninio reglamento  STR 1.06.01:2016 „Statybos darbai. Statinio statybos priežiūra“ patvirtinimo“, reikalavimais.

1247. Kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimas laikomas atliktu (užbaigtu), kai yra faktiškai atlikti kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimo darbai ir yra atliktos kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimo užbaigimo procedūros kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių savininko nustatyta tvarka.

1248. Informaciją apie įrengtus kilnojamuosius elektros energetikos objektus ir įrenginius (techninius ir buvimo vietos duomenis) skirstomųjų tinklų operatorius skelbia viešai savo interneto svetainėje, Lietuvos erdvinės informacijos portale ir (ar) kituose viešai ir nuolat internetu prieinamuose informacijos šaltiniuose.

*Papildyta skyriumi:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

**VI SKYRIUS**

**ELEKTROS ENERGIJOS APSKAITA**

*Pakeistas skyriaus pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

**PIRMASIS SKIRSNIS**

**TAIKYMO SRITIS**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

125. Šio Taisyklių skyriaus reikalavimai taikomi komercinės ir kontrolinės elektros energijos apskaitai. Papildomi komercinės elektros energijos apskaitos reikalavimai pateikti Elektros energijos tiekimo ir naudojimo taisyklėse ir kituose teisės aktuose.

**ANTRASIS SKIRSNIS**

**BENDRIEJI REIKALAVIMAI**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

126. Elektros energijos apskaita turi būti įrengta:

126.1. elektrinėse generatorių pagamintai elektros energijai apskaičiuoti;

126.2. elektrinėse, pastotėse ir skirstomuosiuose punktuose savosioms reikmėms suvartotai elektros energijai apskaičiuoti;

126.3. elektrinių perduotai į operatorių elektros tinklus arba persiunčiamaitiesiogiai prijungtiems vartotojų įrenginiams elektros energijai apskaičiuoti;

126.4. persiųstai iš vieno operatoriaus elektros tinklo kito operatoriaus elektros tinklui elektros energijai apskaičiuoti;

126.5. kitoms energetikos sistemoms perduotai (eksportuojamai) arba iš jų gaunamai (importuojamai) elektros energijai apskaičiuoti;

126.6. iš operatoriaus elektros tinklo vartotojų objektams persiųstai elektros energijai apskaičiuoti.

1261. Gaminančių vartotojų, kaip jie apibrėžti Elektros energetikos įstatymo 2 straipsnio 9 dalyje, ir kurių elektrinių įrengtoji galia yra ne didesnė kaip 10 kW, atveju elektros energijos apskaita turi būti įrengta:

1261.1. elektrinių perduotai į operatorių elektros tinklus elektros energijai apskaičiuoti;

1261.2. iš operatoriaus elektros tinklo gaminančių vartotojų objektams persiųstai elektros energijai apskaičiuoti.

*Papildyta punktu:*

*Nr. ,
2017-10-18,
paskelbta TAR 2017-10-23, i. k. 2017-16648*

127. Aktyvioji elektros energija dar turi būti apskaičiuojama:

127.1. operatoriaus pastočių 6 kV ir aukštesnės įtampos išeinančiose elektros persiuntimo linijose;

127.2. kiekvienos operatoriaus pastočių 6 kV ir aukštesnės įtampos apeinančiose šynų sistemose;

127.3. vartotojams, kai reikia kontroliuoti jų įrenginiams nustatytų elektros energijos vartojimorežimų laikymąsi.

1271. Be reikalavimų, nustatytų elektros energijos apskaitai ir skaitikliams, skirstomajame tinkle diegiama išmanioji elektros energijos apskaitos sistema taip pat turi:

1271.1. Palaikyti šias pagrindines funkcijas:

1271.1.1. fiksuoti faktinį vartojamos ir (ar) gaminamos (į elektros tinklus patiekiamos) elektros energijos kiekį ir šio elektros energijos kiekio tikslų vartojimo ir (ar) gamybos laiką;

1271.1.2. gali atnaujinti vartotojui (gaminančiam vartotojui) ir (ar) vartotojo (gaminančio vartotojo) įrangai siunčiamus elektros energijos vartojimo ir (ar) gamybos bei su jais susijusius (vartotojo (gaminančio vartotojo) pageidaujama apimtimi) duomenis kuo arčiau realaus (esamojo) laiko, bet ne rečiau kaip kas 15 minučių nuo jos užfiksavimo. Siekiant sudaryti galimybę vartotojams naudotis automatizuotomis energijos taupymo programomis, paklausos valdymo ir kitomis paslaugomis vartojimo (gamybos) duomenys vartotojui (gaminančiam vartotojui) be papildomo apmokestinimo turi būti lengvai pasiekiami, vizualizuoti (pateikti grafiškai) ir pateikiami lengvai suprantamu formatu, kuris leistų palyginti nepriklausomų elektros tiekėjų ekvivalentiškus pasiūlymus dėl elektros tiekimo. Vartotojui (gaminančiam vartotojui) išsamūs apskaitos duomenys pagal bet kurios dienos, savaitės, mėnesio ar metų naudojimo laiką turi būti prieinami (internetu arba naudojant skaitiklio sąsają) už ne trumpesnį nei 24 ankstesnių mėnesių laikotarpį, o suvestiniai apskaitos duomenys – už mažiausiai trejų paskutinių metų laikotarpį;

1271.1.3. pateikti elektros energijos vartojimo duomenis net ir neįgudusiam vartotojui lengvai suprantama forma ir su skaičiavimais, kurie įgalintų vartotoją geriau kontroliuoti energijos vartojimą (pavyzdžiui, būtų teikiami vidutinės svertinės elektros energijos kainos tam tikru laikotarpiu palyginimai su ankstesnių laikotarpių kainomis ir kiti). Teikiamos informacijos šaltinis gali būti ne tik tinklų operatorius, bet ir nepriklausomi elektros tiekėjai ar kiti subjektai;

1271.1.4. užtikrinti galimybę elektros tinklų operatoriams, valdantiems išmaniąją elektros energijos apskaitos sistemą, nuotoliniu būdu nuskaityti skaitiklių duomenis bei užtikrinti galimybę elektros tiekėjams nuotoliniu būdu pagal jų užklausą nedelsiant gauti apskaitos duomenis;

1271.1.5. palaikyti dvipusio komunikavimo tarp skaitiklio ir išorinių tinklų ar sistemų funkciją, kuri įgalintų skaitiklio priežiūrą ir valdymą nuotoliniu būdu;

1271.1.6. vykdyti elektros energijos persiuntimo kokybės stebėjimą (monitoringą);

1271.1.7. užtikrinti skaitiklio duomenų nuskaitymą tokiais intervalais, kurie leistų nuskaitytus duomenis efektyviai panaudoti dispečeriniam elektros įrenginių ir tinklų valdymui;

1271.1.8. palaikyti pažangias tarifų sistemas (pažangią kainodarą), be kita ko, apimančias daugialypius tarifus, elektros vartojimo laikotarpio registrus, tarifų grupių registrus, nuotolinį tarifų valdymą ir kita;

1271.1.9. vartotojų objektuose, kuriuose įrengti tiesioginio jungimo elektros skaitikliai, palaikyti elektros tiekimo nuotolinio įjungimo ir išjungimo funkciją ir (arba) nuotolinio elektros tiekimo ar leistinosios naudoti galios ribojimo funkciją;

1271.1.10. užtikrinti Europos Sąjungos ir nacionaliniais teisės aktais nustatytą išmaniosios apskaitos sistemų ir duomenų perdavimo saugumo lygį atsižvelgiant į geriausius aukščiausio lygio kibernetinės apsaugos pavyzdžius;

1271.1.11. užtikrinti vartotojų (taip pat ir gaminančių vartotojų) asmens duomenų apsaugą laikantis Lietuvos Respublikos asmens duomenų teisinės apsaugos įstatymo ir jo įgyvendinamųjų teisės aktų;

1271.1.12. užtikrinti neapskaitomos elektros vartojimo atvejų prevenciją ir aptikimą;

1271.1.13. užtikrinti dvipusės (vartojamos ir gaminamos) aktyvios ir reaktyvios elektros energijos apskaitą;

1271.1.14. užtikrinti, kad apskaitos duomenys nebus prarasti, kai neapibrėžtam laikui nutrūksta elektros energijos tiekimas skaitikliui ar atsiranda kitos įprastą skaitiklio veikimą sutrikdančios aplinkybės;

1271.1.15. turėti galimybę pagal poreikį integruoti į išmaniąją elektros energijos apskaitos sistemą kitų energijos rūšių ir vandens apskaitą taip sukuriant vieningą išmaniosios apskaitos sistemą ir palengvinant duomenų srautų valdymą.

1271.2. Turėti galimybę be ženklių (didesnių nei 10 procentų išmaniosios elektros energijos apskaitos sistemos programinės ir (ar) technologinės įrangos) techninių išmaniosios elektros energijos apskaitos sistemos pakeitimų ir (ar) reikšmingų (didesnių nei 10 procentų naujomis funkcijomis papildomos ir (ar) keičiamos įrangos įsigijimo vertės) finansinių sąnaudų pagal vartotojo (gaminančio vartotojo) pageidavimą įdiegti šias papildomas funkcijas:

1271.2.1. siųsti elektros energijos vartojimo ir (ar) gamybos bei su jais susijusius (vartotojo (gaminančio vartotojo) pageidaujama apimtimi) duomenis vartotojo įrangai (taip pat ir išmaniesiems elektrą naudojantiems prietaisams);

1271.2.2. užtikrinti vartotojui (gaminančiam vartotojui) ar jo pavedimu veikiančiam asmeniui (tiekėjui ar kitam) prieigą prie vartotojo (gaminančio vartotojo) elektros energijos vartojimo (taip pat elektros energijos gamybos) duomenų per standartizuotą ryšio sąsają ir (ar) nuotolinę prieigą;

1271.2.3. palaikyti elektros tiekimo galimybę pagal išankstinį apmokėjimą arba pagal kredito susitarimą (ši funkcija gali būti diegiama tiek skaitiklio lygiu, tiek apskaitos sistemos lygiu).

*Papildyta punktu:*

*Nr. ,
2017-01-13,
paskelbta TAR 2017-01-16, i. k. 2017-00932*

1272. Išmaniųjų energijos apskaitos sistemų kūrimas ir veikimas turi būti paremtas Europos Sąjungoje dažniausiai naudojamais atvirais standartais ir protokolais bei turi būti siekiama didžiausio techninio ir komercinio apskaitos sistemų sąveikumo (suderinamumo) su vartotojų ir gamintojų elektros prietaisais ir įranga.

*Papildyta punktu:*

*Nr. ,
2017-01-13,
paskelbta TAR 2017-01-16, i. k. 2017-00932*

1273. Elektros perdavimo sistemoje naudojamoms išmaniosios elektros energijos apskaitos sistemoms netaikomi Taisyklių 1271.1.9, 1271.1.15 ir 1271.2.3 papunkčiai.

*Papildyta punktu:*

*Nr. ,
2018-10-12,
paskelbta TAR 2018-10-15, i. k. 2018-16210*

**TREČIASIS SKIRSNIS**

**KOMERCINIŲ SKAITIKLIŲ ĮRENGIMO VIETOS**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

128. Aktyviosios ir reaktyviosios elektros energijos komerciniai skaitikliai vartotojams turi būti įrengti operatoriaus ar elektrinės (jei ji persiunčia elektros energiją tiesiogiai prijungtiems vartotojų įrenginiams) ir vartotojo elektros tinklo nuosavybės riboje arba, jei tai techniškai sudėtinga ar ekonomiškai netikslinga, kitoje nuo jos artimiausioje vietoje.

129. Abiejų krypčių (vartojimo ir generavimo) aktyviosios ir reaktyviosios elektros energijos komerciniai skaitikliai elektrinėse, turi būti įrengti elektrinės ir operatoriaus nuosavybės riboje. Jei tai techniškai sudėtinga, tai komerciniai skaitikliai turi būti įrengti:

129.1. kiekvieno generatoriaus arba atskirų generatorių grupių prijunginiuose;

129.2. visose generatoriaus įtampos linijose;

129.3. visų įtampų linijų prijunginiuose;

129.4. savųjų reikmių galios transformatorių prijunginiuose;

129.5. kiekvienam apeinamajam arba šyniniam (sekciniam) jungtuvui.

Jei elektrinėse įrengta centralizuota informacijos surinkimo ir apdorojimo sistema, ji naudojama tiek komercinei, tiek kontrolinei elektros energijos apskaitai.

130. Abiejų krypčių (vartojimo ir generavimo) aktyviosios ir reaktyviosios elektros energijos komerciniai skaitikliai operatoriaus pastotėse, transformatorinėse ir 6–10 kV skirstomuosiuose punktuose (toliau – SP) turi būti įrengti:

130.1. kiekviename kito operatoriaus elektros linijos prijunginyje;

130.2. elektros perdavimo linijų į kitas energetikos sistemas prijunginiuose;

130.3. kitų operatorių ar vartotojų savųjų reikmių skirstomųjų įrenginių ar galios transformatorių prijunginiuose;

130.4. apeinamiesiems arba šyniniams (sekciniams) jungtuvams, jei per skirstomąsias šynas yra galimybė persiųsti elektrą į vartotojų, kitų operatorių ar kitos energetikos sistemos elektros tinklą;

130.5. kiekviename elektros vartotojo elektros linijos prijunginyje;

130.6. vartotojų ar kitų tinklų operatorių įžemėjimo srovių kompensavimo ir kitiems tinklo režimo ar elektros energijos kokybę gerinantiems įrenginiams.

Jei pagal teisės aktus ar elektros persiuntimo paslaugos sutartis šiame punkte nurodytuose prijunginiuose generuojamos aktyviosios elektros energijos, reaktyviosios elektros energijos ir (ar) galios nereikia skaičiuoti ar kontroliuoti, tai šiuose prijunginiuose generuojamos aktyviosios ir (ar) reaktyviosios elektros energijos komercinių skaitiklių įrengti nebūtina.

131. Įrengiant komercinius skaitiklius, kai elektrinių ar operatoriaus pastočių,skirstomųjų punktų ar transformatorinių srovės transformatoriai, parinkti pagal trumpojo jungimo sroves arba pagal šynų diferencinės apsaugos charakteristikas, neužtikrina elektros energijos apskaitos tikslumui keliamų reikalavimų, esami srovės transformatoriai turi būti keičiami į transformatorius, turinčius kelias skirtingų transformacijos koeficientų antrines apvijas.

132. Vartotojui ar kitam operatoriui persiųstai elektrai apskaičiuoti komerciniai elektros energijos skaitikliai turi būti įrengti:

132.1. vartotojo ar kito operatoriaus pastotę, SP ar transformatorinę maitinančios elektros linijos prijunginyje (linijos į vartotojo ar kito operatoriaus pastotės, SP ar transformatorinės pusę gale) su sąlyga, kad per šią liniją nėra ryšio su kito operatoriaus pastote, SP ar kito vartotojo pastote ir transformatorine;

132.2. kai per vartotojo ar kito operatoriaus pastotę ar transformatorinę yra ryšys su operatorių ar kitų vartotojų pastote, SP ar transformatorine, tai skaitikliai įrengiami vartotojo ar kito operatoriaus pastotės ar transformatorinės aukštesnės ar žemesnės įtampos pusėje priklausomai nuo tokio ryšio prijunginio.

Pastočių, transformatorinių ar SP žemesnės įtampos pusėje komerciniai skaitikliai taip pat įrengiami dar ir tada, kai šiuose įrenginiuose aukštesnės įtampos pusėje įrengti srovės ir įtampos transformatorių techniškai neįmanoma ar ekonomiškai netikslinga arba nėra galimybės įrengti papildomų srovės transformatorių (atvirieji ir uždarieji komplektiniai skirstomieji įrenginiai su ištraukiamaisiais vežimėliais ir pan.).

132.3. vartotojo ar kito operatoriaus savųjų reikmių galios transformatoriams ar savųjų reikmių skirstomųjų įrenginių prijunginiuose, jeigu jiems tiekiama elektra nefiksuojama kitais komerciniais skaitikliais.

Skirtingų grupių vartotojams pagal poreikį komerciniai skaitikliai įrengiami kiekvienam atskirai.

133. Jei komercinio skaitiklio įrengimo vietoje (elektros tinklo taške) prijunginio įrengtoji galia sudaro 5 MVA ir daugiau, tai šiame taške turi būti papildomai įrengtas dubliuojantysis skaitiklis, kuriam įrengti taikomi tokie patys teisės aktuose ir norminiuose dokumentuose nustatyti reikalavimai. Dubliuojančiojo skaitiklio rodmenys taikomi atsiskaityti sutrikus komerciniam skaitikliui.

134. Vartotojams, kurių leistinoji naudoti galia yra didesnė kaip 50 kW, įrengiami elektros skaitikliai, fiksuojantys integravimo periodo (valandos) vidutinę faktinę galią ne trumpesniu kaip vieno mėnesio laikotarpiu ir suteikiantys galimybę vartotojui peržiūrėti sukauptus duomenis elektros apskaitos prietaiso indikatoriuje ir (arba) nuskaityti juos nuotoliniu būdu ar kitomis priemonėmis, visuomet:

134.1. prijungiant naujų vartotojų elektros įrenginius prie operatoriaus elektros tinklų;

134.2. keičiant esamus skaitiklius naujais, išskyrus atvejus, kai tokių skaitiklių įrengimas įmanomas tik rekonstravus vidaus tinklą arba kai tokių skaitiklių įrengimas yra ekonomiškai nenaudingas;

134.3. atliekant vartotojui priklausančio pastato, kurio bendrasis plotas yra didesnis kaip 1000 m2, rekonstrukciją arba kapitalinį remontą, kai išorinių atitvarų ir inžinerinių sistemų (šildymo, vėdinimo, oro kondicionavimo, karšto vandens ir apšvietimo) rekonstravimo arba kapitalinio remonto kaina sudaro daugiau kaip 25 proc. pastato likutinės vertės, neįskaitant žemės sklypo, ant kurio stovi pastatas, vertės, arba kai rekonstruojama daugiau kaip 25 proc. pastato išorinių atitvarų ploto, jas apšiltinant. Šis punktas taikomas, kai vartotojas pateikia operatoriui dokumentus, patvirtinančius nurodytas aplinkybes;

134.4. šio punkto nuostatos netaikomos, kai atskiriems vartotojams (pastatų grupei, butų grupei) yra įrengtas tik vienas elektros skaitiklis ir už suvartotą elektros energiją jie atsiskaito pagal minėto skaitiklio rodmenis.

**KETVIRTASIS SKIRSNIS**

**KOMERCINIŲ IR KONTROLINIŲ SKAITIKLIŲ REIKALAVIMAI**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

135. Elektros apskaitai vienos fazės elektros tinkle reikia įrengti vienos fazės skaitiklius.

Trijų fazių elektros tinkle aktyvioji ir reaktyvioji elektra turi būti apskaičiuojama trifaziais elektros skaitikliais.

Priklausomai nuo reikalavimų elektros apskaitai ir privalomų pateikti duomenų (informacijos) apimties elektros apskaitai naudojami indukciniai, elektroniniai ir kombinuotojo veikimo elektros skaitikliai.

Elektros skaitikliai turi atitikti atitinkamų standartų reikalavimus.

136. Elektros skaitikliai pagal įrengimo tipą turi būti skirti veikti uždaruose IP44 ir aukštesnio apsaugos laipsnio skyduose, vidutinei darbo temperatūrai esant nuo – 25 °C iki +55 °C.

137. Tiesioginio jungimo elektros skaitiklių vardiniai parametrai (Uv (V), Iv ir Imax (A) parenkami pagal elektros skaitiklių įrengimo vietos prijunginio parametrus. Elektros skaitiklių vardinis dažnis – 50 Hz.

138. Jungiant elektros skaitiklius per matavimo transformatorius, reikia parinkti šių parametrų elektros skaitiklius:

138.1. vardinė srovė (Iv) – 1 arba 5 A;

138.2. maksimali ilgalaikė srovė (Imax) – 1,2 Iv (1,25 Iv), 1,5 Iv arba 2 Iv;

138.3. vardinė įtampa: 100, 230, 400 V ar 230/400, 57,7/100 V.

139. Elektros skaitiklių korpusai ir gnybtų dangteliai turi būti pagaminti iš dielektrinės medžiagos. Gnybtų dangteliai turi būti atskirti nuo elektros skaitiklių gaubtų. Elektros skaitiklių korpusai turi būti sandarūs dulkėms ir turi turėti plombavimo galimybę. Gnybtų dangteliai turi visiškai dengti elektros skaitiklių gnybtų trinkeles, gnybtų varžtus ir prijungiamų laidų kontaktines vietas ir turėti plombavimo galimybę.

140. Visi skaitiklio gaubto tvirtinamieji varžtai privalo būti plombuojami. Ant vieno iš šių varžtų turi būti metrologinę patikrą atlikusios įmonės žymenys, ant likusių varžtų – gamintojo (skaitiklio remontą atlikusios įmonės) žymenys, o ant gnybtų dangtelio – elektros apskaitą prižiūrinčio operatoriaus žymuo.

141. Elektros skaitikliai metrologiškai tikrinami vadovaujantis Lietuvos Respublikos metrologijos įstatymu (Žin., 1996, Nr. [74-1768](https://www.e-tar.lt/portal/lt/legalAct/TAR.A3C0EA6B2203); 2006, Nr. 77-2966) ir kitų teisės aktų reikalavimais.

Įrengiamų komercinių elektros skaitiklių metrologinė patikra turi būti atlikta: elektroninių ar kombinuotojo veikimo skaitiklių – ne anksčiau kaip prieš 12 mėnesių iki jų įrengimo, o visų indukcinių skaitiklių – ne anksčiau kaip prieš 24 mėnesius iki jų įrengimo.

Jei operatoriai pageidauja atlikti skaitiklių žinybinę patikrą, tai jie turi teisę ant skaitiklio gaubto tvirtinamųjų varžtų, be minėtų žymenų, uždėti savo žymenį.

142. Komercinių aktyviosios energijos skaitiklių leistinoji tikslumo klasė nurodyta Taisyklių 143 punkte. Kontrolinių aktyviosios energijos ir komercinių reaktyviosios energijos skaitiklių leistinoji tikslumo klasė naudojama ta pati arba viena klase žemesnė už komercinių aktyviosios energijos skaitiklių. Kitus reikalavimus skaitikliams įrengti nustato operatorius.

143. Galios generatoriams, 1 MVA ir didesnės vardinės galios visų įtampų galios transformatoriams, visų įtampų tarpsisteminėms perdavimo linijoms, vartotojų tinklo prijungimo prie operatoriaus elektros tinklo taškuose, kai juose leistinoji naudoti galia yra 1 MW ir didesnė, įrengiamų komercinių aktyviosios elektros skaitiklių tikslumo klasė turi būti ne žemesnė kaip 0,5 s, kitiems įrenginiams – ne žemesnė kaip 2,0. 16,0 MVA ir didesnės vardinės galios 330 kV įtampos galios transformatoriams, 330 kV įtampos tarpsisteminėms perdavimo linijoms, vartotojų tinklo prijungimo prie elektros tinklo taškuose, kai juose leistinoji galia yra 3 MW ir didesnė, 0,2 s tikslumo klasės aktyviosios energijos skaitikliai įrengiami atlikus techninį ir ekonominį įvertinimą.

**PENKTASIS SKIRSNIS**

**ELEKTROS APSKAITA NAUDOJANT MATAVIMO TRANSFORMATORIUS**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

144. Elektros apskaitoje naudojamų skaitiklių vardiniai parametrai (srovė, įtampa) yra ribojami. Šioms riboms praplėsti naudojami srovės ir įtampos matavimo transformatoriai (toliau – srovės ir įtampos transformatoriai).

Parenkant srovės ir įtampos transformatorius, būtina atsižvelgti į jų įrengimo sąlygas (vidaus, lauko, aplinkos oro temperatūra, vibracija, įrengimo aukštis, oro sąlygos, vidutinis santykinis drėgnumas, užterštumo laipsnis ir pan.).

145. Srovės transformatorių apvijų, prie kurių bus jungiami komerciniai ir (ar) kontroliniai elektros skaitikliai, parametrai (transformacijos koeficientai – pirminės srovės ir antrinės srovės santykis), vardinė apkrova, atsparumas trumpojo jungimo srovei ir kt. turi būti apskaičiuoti projektavimo metu. Skaičiuojant anksčiau nurodytus srovės transformatorių parametrus būtina atsižvelgti į elektros tinklo, kuriame srovės transformatoriai bus įrengiami, veikimo režimus (atliktas dinaminio ir terminio atsparumo trumpajam jungimui skaičiavimas), į esamą ir numatomą prijunginio ir prie antrinių apvijų jungiamas apkrovas ir kt.

Srovės transformatorių antrinių apvijų, prie kurių jungiami komerciniai ar kontroliniai elektros skaitikliai, vardinės srovės (Iv) turi būti 1 ar 5 A, vardinis dažnis – 50 Hz.

Parenkant srovės transformatorius komercinei apskaitai, būtina sąlyga, kad apskaičiuoti antrinių apvijų srovės parametrai esant maksimaliai prijunginio apkrovai būtų ne mažesni kaip 40 proc. ir ne didesni kaip 120 proc., o esant minimaliai prijunginio apkrovai – ne mažesni kaip 1 proc. (0,5 tikslumo klasės srovės transformatoriams – ne mažesni kaip 5 proc.) elektros skaitiklio vardinės srovės. Jei parenkant srovės transformatorius pagal atliktus veikimo režimų skaičiavimus (dinaminio ir terminio atsparumo trumpajam jungimui) minėtų sąlygų išlaikyti nėra galimybės, tuomet komercinei elektros apskaitai tinka didesnių matavimo apvijų transformacijos koeficientų srovės transformatoriai su sąlyga, kad apskaičiuoti srovės parametrai esant maksimaliai ir minimaliai prijunginio apkrovai būtų ne didesni kaip 40 proc., tačiau ne mažesni kaip 1 proc. (0,5 tikslumo klasės srovės transformatoriams – ne mažesni kaip 5 proc.) elektros skaitiklio vardinės srovės.

Kontroliniai elektros skaitikliai jungiami prie srovės transformatorių antrinių apvijų, kurių apskaičiuoti srovės parametrai esant prijunginio apkrovai yra ne mažesni kaip 1 proc. (0,5 tikslumo klasės srovės transformatoriams – ne mažesni kaip 5 proc.) ir ne didesni kaip 120 proc. elektros skaitiklio vardinės srovės.

146. Srovės transformatoriai turi būti su atskiromis apvijomis, iš kurių prie vienos jungiami tik komerciniai elektros skaitikliai.

Dubliuojantys elektros skaitikliai jungiami kartu su komerciniais elektros skaitikliais arba prie kitų apvijų kartu su matavimo, relinės apsaugos ir automatikos įrenginiais, jeigu nėra galimybių arba ekonomiškai netikslinga papildomai įrengti srovės transformatorius.

Kontroliniai elektros skaitikliai taip pat jungiami prie atskirų srovės transformatorių apvijų. Bet jeigu jungiant kontrolinius elektros skaitiklius atskirai reikia papildomai įrengti srovės transformatorius, jie jungiami kartu su matavimo, relinės apsaugos ir automatikos įrenginiais.

Jungiant dubliuojančius ir kontrolinius elektros skaitiklius bendrai su kitais pirmiau nurodytais įrenginiais, neturi pablogėti srovės transformatorių apvijų tikslumo klasė, elektros apskaitos grandinių patikimumas, taip pat turi būti užtikrinamos reikiamos matavimų, relinės apsaugos įrenginių ir automatikos charakteristikos.

Srovės transformatorių, naudojamų komercinei ir kontrolinei elektros apskaitai, apsaugos koeficientas (FS) (vardinės ribinės pirminės srovės ir vardinės pirminės srovės santykis) turi būti ne didesnis kaip 5.

147. Elektros apskaitai prijungti naudojami vienfaziai ir trifaziai įtampos transformatoriai. Vardinis dažnis – 50 Hz. Įtampos transformatorių apvijų, prie kurių bus jungiami komerciniai ir (ar) kontroliniai elektros skaitikliai, parametrai (vardinė apkrova, atsparumas trumpojo jungimo srovei ir kt.) turi būti apskaičiuoti projektavimo metu. Skaičiuojant įtampos transformatorių parametrus būtina atsižvelgti į elektros tinklo, kuriame įtampos transformatoriai bus įrengiami, veikimo režimus, į esamą ir numatomą prie apvijų prijungti apkrovą ir kt. Vardiniai transformacijos koeficientai (vardinės pirminės įtampos ir vardinės antrinės įtampos santykis) turi būti parinkti priklausomai nuo elektros tinklo, kuriame įrengiami įtampos transformatoriai, vardinės įtampos ir elektros skaitiklio vardinės įtampos. Antrinių apvijų, prie kurių bus jungiami elektros skaitikliai, įtampa turi būti:

147.1. 100 V vienfaziams įtampos transformatoriams, jungiamiems tarp atskirų fazių;

147.2. 100/√3 vienfaziams įtampos transformatoriams, jungiamiems tarp fazės ir įtampos transformatorių sujungimo schemos įžeminto taško;

147.3. 100 V trifaziams įtampos transformatoriams.

148. Naujai įrengiami (keičiami) įtampos transformatoriai turi būti su atskira matavimo apvija, prie kurios būtų jungiami komerciniai elektros skaitikliai.

Jei pagal naujo energetikos objekto įrengimo, rekonstravimo ar kapitalinio remonto projektą ir dėl riboto gaminamų įtampos transformatorių konstrukcijų galimybių atskirų apvijų komercinei elektros apskaitai išskirti nėra galimybės, o jungiant komercinius elektros skaitiklius atskirai tektų papildomai įrengti įtampos transformatorius, komerciniai elektros skaitikliai jungiami prie įtampos transformatorių apvijų kartu su matavimo, relinės apsaugos ir automatikos įrenginiais.

Jei jungiant dubliuojančius ir kontrolinius elektros skaitiklius atskirai reikia papildomai įrengti įtampos transformatorius, jie jungiami prie tų pačių įtampos transformatorių apvijų, prie kurių prijungti komerciniai elektros skaitikliai.

Jungiant komercinius elektros skaitiklius ir (ar) dubliuojančius ir kontrolinius elektros skaitiklius bendrai su matavimo, relinės apsaugos ir automatikos įrenginiais, neturi pablogėti įtampos transformatorių matavimo apvijų tikslumo klasė, elektros apskaitos grandinių patikimumas, taip pat turi būti užtikrinamos reikiamos matavimų, relinės apsaugos įrenginių ir automatikos charakteristikos ir neviršytos įtampos transformatorių vardinės apkrovos.

149. Ant komercinei elektros apskaitai naudojamų srovės ir įtampos transformatorių korpusų turi būti nustatyto pavyzdžio metrologinės patikros žymuo ir (arba) kiekvienam srovės transformatoriui turi būti išrašytas nustatyto pavyzdžio metrologinės patikros liudijimas. Srovės ir įtampos transformatorių antriniai gnybtai, prie kurių jungiami elektros skaitikliai, turi būti plombuojami.

Elektros apskaitos schemose naudoti tarpinius srovės ir įtampos transformatorius draudžiama.

150. Matavimo transformatorių, skirtų prijungti elektros skaitiklius, antrinių apvijų faktinės apkrovos turi būti ne mažesnės kaip 25 proc. ir ne didesnės kaip 100 proc. vardinės antrinių apvijų apkrovos.

Komercinėse elektros apskaitos schemose naudojamų matavimo transformatorių apvijų, prie kurių jungiami komerciniai ir kontroliniai elektros skaitikliai, leistinosios tikslumo klasės:

galios generatoriams, 1 MVA ir didesnės vardinės galios visų įtampų galios transformatoriams, visų įtampų tarpvalstybinėms perdavimo linijoms elektros apskaitos schemose įrengtų matavimo srovės transformatorių apvijų leistinoji tikslumo klasė turi būti ne žemesnė kaip 0,2s; įtampos transformatoriams – ne žemesnė kaip 0,2; kitiems įrenginiams srovės transformatorių apvijų leistinoji tikslumo klasė ne žemesnė kaip 0,5s ir įtampos transformatoriams – ne žemesnė kaip 0,5.

Kontroliniai elektros skaitikliai jungiami prie 0,5s arba prie 0,5 tikslumo klasės srovės ir įtampos transformatorių.

Kai artimiausiu metu numatoma atlikti ar neseniai buvo atliktas elektros įrenginių, pastotės, skirstomojo punkto ir pan. rekonstravimas, kontroliniai elektros skaitikliai jungiami prie ne žemesnės kaip 0,5 leistinosios tikslumo klasės srovės transformatorių apvijų.

Kai rekonstruojant elektros apskaitas energetikos objekte jau yra įrengti įtampos transformatoriai, kurių matavimo apvijų leistinoji tikslumo klasė ne žemesnė kaip 0,5, ir rekonstravimo metu nenumatoma juos keisti, prie jų yra galimybė prijungti komercinius ir kontrolinius elektros skaitiklius su sąlyga, kad nepablogės apvijos tikslumo klasė ir elektros apskaitos grandinių patikimumas, bus užtikrinamos reikiamos matavimų charakteristikos ir nebus viršytos apvijų vardinės apkrovos.

151. Elektros skaitiklių įtampos grandinėse jungiamųjų laidininkų skerspjūvis ir ilgis turi būti parenkami taip, kad įtampos nuostoliai šiose grandinėse būtų ne didesni kaip 0,25 proc. vardinių, kai įtampos transformatorių tikslumo klasė ne žemesnė kaip 0,5.

152. Elektros apskaitose su matavimo transformatoriais antrinėse grandinėse prieš elektros skaitiklį turi būti įrengti specialūs bandymų blokai (gnybtynai).

Elektros skaitiklių prijungimo grandinėse visos naudojamos gnybtų rinklės, komutavimo aparatai, jų gnybtai ir bandymų blokai (gnybtynai) turi būti įrengti taip, kad operatorius galėtų juos plombuoti.

153. Kai elektros apskaitos grandinėse yra įrengti automatiniai jungikliai, turi būti numatyta jų prijungimo gnybtų plombavimo galimybė.

Saugikliai, apsaugantys įtampos transformatorius aukštesnės įtampos pusėje, turi būti įrengti taip, kad operatorius galėtų juos plombuoti. Saugikliai turi būti aptverti tinkline aptvara, o durelės pritaikytos patogiai plombuoti. Turi būti plombuojamos įtampos transformatorių skyriklių pavarų rankenos.

Kai elektros skaitikliai jungiami prie įtampos transformatorių, sumontuotų kartu su aukštesnėje pusėje įrengtais saugikliais narveliuose su ištraukiamaisiais vežimėliais, turi būti įrengti specialūs įtaisai šiems vežimėliams plombuoti.

Turi būti įrengta elektros apskaitai naudojamų įtampos transformatorių antrinėse grandinėse įrengtų apsaugos aparatų kontaktų ir aukštesnės įtampos pusėje įrengtų saugiklių lydukų būklės kontrolė.

Elektros apskaitai naudojamų įtampos transformatorių antrinėse grandinėse apsaugos klausimai turi būti sprendžiami projektuojant.

**ŠEŠTASIS SKIRSNIS**

**ELEKTROS SKAITIKLIŲ ĮRENGIMAS IR PRIJUNGIMAS**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

154. Visi elektros skaitikliai turi būti įrengiami operatoriui lengvai prieinamose apžiūrėti ir nuskaityti rodmenis vietose.

Komerciniai elektros skaitikliai turi būti įrengiami transformatorių pastočių ir skirstomųjų punktų narvelių žemosios įtampos dalyje, rakinamose komercinės apskaitos spintose (toliau – KAS), įvadinėse apskaitos spintose (toliau – ĮAS) arba įvadinėse apskaitos skirstomosiose spintose (toliau – ĮASS).

Kontroliniai elektros skaitikliai turi būti įrengiami transformatorių pastočių ir skirstomųjų punktų narvelių žemosios įtampos dalyje ir kontrolinės (technologinės)apskaitos spintose (toliau – TAS). TAS įrengiamos operatoriaus ir įmonių technologų parinktoje vietoje.

155. KAS, ĮAS ar ĮASS įrengiamos lauke (transformatorių pastočių atvirųjų skirstyklų teritorijose, ant uždarųjų skirstyklų ir kitos paskirties pastatų sienų, ant oro linijų atramų ir pan.), uždarose patalpose (transformatorių pastočių uždarųjų skirstyklų teritorijose, valdymo pultuose, savųjų reikmių skirstyklose, pastatų bendrojo naudojimo koridoriuose, gyvenamųjų namų laiptinių aikštelėse ir pan.). Tiksli KAS, ĮAS ar ĮASS įrengimo vieta nurodoma elektros įrenginių prijungimo prie operatoriaus elektros tinklo techninėse sąlygose ir (ar) projekte. Kultūros paveldo statiniuose ar kultūros paveldo objektuose ir jų teritorijose (prie sklypų ribų ir pan.) bei kultūros paveldo vietovėse KAS, ĮAS ar ĮASS įrenginių vieta parenkama derinant su už kultūros paveldo apsaugą atsakinga valstybės ar savivaldybės institucija taip, kad nepažeistų šių kultūros paveldo objektų, statinių ar vietovių vertingųjų savybių ir derėtų prie šių vertybių.

KAS, ĮAS ar ĮASS parinkta konstrukcija turi būti tokia, kad joje galėtų sutilpti vieno ar kelių prijunginių komerciniai (prireikus ir dubliuojantieji) elektros skaitikliai. Jei elektros skaitikliai jungiami per matavimo transformatorius, tarp jų ir elektros skaitiklių turi būti įrengti bandymų gnybtynai (blokai).

KAS, ĮAS ar ĮASS viduje įrengtų elektros apskaitos schemos elementų ir prietaisų apsaugai nuo tyčinių jų gadinimo, falsifikavimo, savavališko apskaitos schemos keitimo, atjungimo ir pan. turi būti įrengtos specialios plombuoti pritaikytos permatomos durelės (dangčiai). Jei plombuoti pritaikytos durelės nepermatomos, tai rodmenims nuskaityti minėtose durelėse (dangčiuose) skaitiklių skalių aukštyje turi būti įrengti langeliai su permatomais įdėklais, įtvirtintais iš durelių (dangčių) vidinės pusės. Visais atvejais KAS, ĮAS ar ĮASS išorinės durelės turi būti gaminamos be angų.

TAS konstrukcijai taikomi tie patys reikalavimai kaip ir KAS, ĮAS ar ĮASS. Konkrečius reikalavimus TAS nustato operatorius.

*Punkto pakeitimai:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

156. Įrengiant elektros skaitiklius, nuo grindų (žemės paviršiaus, stacionariųjų pastovų, aikštelių ir pan.) iki elektros skaitiklio gnybtų aukštis turi būti 0,8–1,7 m. Pastotėse, skirstomuosiuose punktuose ir transformatorinėse skaitikliai turi būti įrengiami ne aukščiau kaip 2,5 m. Tokių elektros skaitiklių priežiūrai elektros įrenginiuose turi būti sumontuoti specialūs kilnojamieji pastovai.

Indukciniai elektros skaitikliai KAS, ĮAS ar ĮASS turi būti įrengiami taip, kad jų pasvirimas bet kuria kryptimi būtų ne didesnis kaip 1°.

157. KAS, ĮAS ar ĮASS turi būti konstruktyviai įrengtos taip, kad jų priežiūra būtų atliekama tik iš fasadinės pusės. Elektros skaitikliai ir bandymo gnybtynai (blokai) KAS, ĮAS ar ĮASS viduje turi būti įrengiami ant plokščių ar montavimo bėgelių ir turėti galimybę juos plombuoti uždengus skydų (skydelių) gaubtais. Elektros skaitiklių laikiklių konstrukcija turi būti universali, su slankiomis metalinėmis veržlėmis. KAS, ĮAS ar ĮASS konstrukcija ir matmenys parenkami taip, kad elektros skaitiklius ir kitus elektros apskaitos schemos elementus būtų patogu įrengti, keisti, nebūtų sudėtinga prie jų jungti laidus. Elektros skaitiklių ir elektros apskaitos schemos elementų tvirtinimo ir laidų prijungimo varžtai ar kiti įtaisai turi būti priekinėje spintos pusėje.

158. Elektros apskaitos schemose visi naudojami kabeliai ir laidininkai turi tenkinti šių Taisyklių reikalavimus. Laidininkų gyslos turi būti izoliuotos, vienvielės, varinės, neturi būti lituojamų laidininkų jungčių. Laidininkų gyslų skerspjūvis turi būti ne mažesnis kaip:

158.1. 1,5 mm2 – įtampos grandinėms;

158.2. 2,5 mm2 – srovės grandinėms.

Elektros apskaitos antrinių grandinių jungiamųjų kabelių ir laidininkų gyslų skerspjūvį naudoti ne didesnį kaip 4 mm2, jei jiems prijungti naudojami kontaktai taip pat yra pritaikyti šiam skerspjūviui.

Prijungiant tiesioginio jungimo komercinius skaitiklius, atsargai turi būti palikti ne trumpesni kaip 120 mm laidininkų galai. Nulinio laido arba jo apvalkalo ir fazių laidų spalva iki skaitiklių turi skirtis ne mažesniu kaip 100 mm atstumu.

159. Elektros skaitiklių priežiūrai turi būti numatyta jų atjungimo galimybė, kad būtų išjungiama įtampa visose fazėse.

Prijungiant elektros skaitiklius prie matavimo transformatorių antrinėse grandinėse prieš elektros skaitiklius turi būti įrengti specialūs bandymų blokai (gnybtynai). Įrengiant tiesioginio jungimo skaitiklius prieš juos (ne didesniu kaip 10 m atstumu), ĮAS, ĮASS ar kitose vietose turi būti įrengti automatiniai jungikliai. Įvadiniai automatiniai jungikliai turi būti parenkami pagal prijunginiams suteiktą leistinąją naudoti galią, vadovaujantis Taisyklių 1 priedo 31 ir 32 lentelėse nurodytomis automatinių jungiklių atkabiklių maksimaliosiomis vardinėmis srovėmis.

160. KAS, ĮAS ar ĮASS ir matavimo transformatoriai turi būti įžeminami (įnulinami) pagal Taisyklių VIII skyriaus reikalavimus.

Apsauginis laidas (PE) ir apsauginiai nuliniai laidininkai (PEN) turi būti variniai.

Kai yra keli prijunginiai su atskirai įrengtais komerciniais skaitikliais, ant kiekvienos spintos (skydo) ar jos (jo) viduje turi būti užrašyti prijunginių pavadinimai.

**SEPTINTASIS SKIRSNIS**

**KONTROLINĖ ELEKTROS APSKAITA**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

161. Elektrinių ir transformatorių pastočių techniniams ir ekonominiams rodikliams ir savosioms reikmėms apskaičiuoti turi būti įrengti kontroliniai skaitikliai. Kontroliniai skaitikliai įrengiami:

161.1. elektrinėse, kur neįrengti komerciniai elektros skaitikliai, t. y. kiekvienam generatoriui, generatoriaus įtampos linijose, visų įtampų linijų prijunginiuose, savųjų reikmių galios transformatorių prijunginiuose, kiekvienam apeinamajam arba šyniniam (sekciniam) jungtuvui, kiekvienam aukštesnės kaip 1000 V įtampos elektros variklio, maitinamo nuo savųjų reikmių skirstyklų pagrindinės įtampos šynų, prijunginiui ir visų galios transformatorių, maitinamų nuo jų, grandinėse;

161.2. 35 kV ir aukštesnės įtampos pastotėse galios transformatorių aukštesnės ir žemesnės įtampų pusėse; kiekviename 6 kV ir aukštesnės įtampos operatoriui ar vartotojui priklausančiame elektros linijos prijunginyje;

161.3. įmonių gamybos paskirties pastatų, technologinių procesų, daug energijos vartojančių agregatų ir pan. elektros suvartojimui ir lyginamosioms sąnaudoms produkcijos vienetui nustatyti vartotojai gali įrengti kontrolinius skaitiklius. Kai su vartotoju atsiskaitoma pagal elektrinėje arba operatoriaus pastotėje ar transformatorinėje įrengtus komercinius skaitiklius, kontroliniai skaitikliai įrengiami ir vartotojo elektros įrenginiuose;

161.4. vartotojų ar operatorių elektros įrenginiuose įrengtiems įžemėjimo srovių kompensavimo ir kitiems pastarųjų tinklo režimą ar elektros kokybę gerinantiems įrenginiams;

161.5. šuntų reaktorių ir kitų įrenginių prijunginiuose prie pastotės šynų sistemų.

Įrengiant, keičiant ir išmontuojant vartotojo elektros įrenginiuose šiame punkte nurodytus kontrolinius skaitiklius, operatoriaus leidimo nereikia.

Kontrolinių skaitiklių, jiems prijungti naudojamų matavimo transformatorių ir kitų elektros apskaitos schemos elementų plombavimo būtinumą nustato kontrolinę elektros apskaitą prižiūrintis vartotojas ar operatorius.

Aktyviosios elektros kontrolinių skaitiklių tikslumo klasė turi atitikti Taisyklių 142 punkto reikalavimus.

**VII SKYRIUS**

**ELEKTROS DYDŽIŲ MATAVIMAI**

*Pakeistas skyriaus pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

**PIRMASIS SKIRSNIS**

**TAIKYMO SRITIS**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

162. Šio Taisyklių skyriaus reikalavimai taikomi elektros dydžių matavimams (išskyrus elektros apskaitą), atliekamiems stacionariosiomis matavimo priemonėmis (rodomosiomis, registruojamosiomis, fiksuojamosiomis ir kt.). Šio skyriaus reikalavimai netaikomi laboratoriniams elektros dydžių matavimams, taip pat kilnojamaisiais matavimo prietaisais atliekamiems matavimams.

Kitų dydžių (ne elektros) matavimai, taip pat kitų elektros dydžių, nereglamentuojamų šiomis Taisyklėmis, matavimai, būtini elektros įrenginių eksploatavimo kontrolei ir valdymui, atliekami pagal tų įrenginių gamintojų techninius dokumentus.

**ANTRASIS SKIRSNIS**

**BENDRIEJI REIKALAVIMAI**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

163. Elektros dydžių matavimo priemonės turi tenkinti šiuos pagrindinius reikalavimus:

163.1. matavimo prietaisų tikslumo klasė turi būti ne žemesnė kaip 1,5;

163.2. šuntų, papildomų rezistorių, matavimo transformatorių ir keitiklių tikslumo klasės priklausomai nuo skydinio matavimo prietaiso tikslumo klasės turi būti ne žemesnės kaip nurodytos Taisyklių 3 priedo 1 lentelėje;

163.3. matavimo ribos turi būti parenkamos įvertinus didžiausius ilgalaikius matuojamų dydžių nuokrypius nuo jų vardinių verčių;

163.4. kompiuterizuotų matavimo priemonių pirminių matavimo keitiklių tikslumo klasė turi būti ne žemesnė kaip 0,5, matavimo keitiklių „analogas–kodas“ – ne žemesnis kaip 0,2;

163.5. dispečeriniam valdymui (telematavimams) naudojamų matavimo keitiklių (srovės, įtampos, galios, dažnio, sumuojamųjų) tikslumo klasė turi būti ne žemesnė kaip 1,0, keitiklių „analogas–kodas“ – ne žemesnis kaip 0,2. Dispečeriniam valdymui (telematavimams) naudojami matavimai iš relinės apsaugos terminalų, kurie prijungiami prie ne žemesnės kaip 5P klasės srovės transformatorių antrinės apvijos. Naudojamos matavimo priemonės prižiūrimos ir tikrinamos (kalibruojamos) Lietuvos Respublikos metrologijos įstatymo ir (arba) objekto savininko nustatyta tvarka, užtikrinant jų susietumą su etalonais.

164. Skydiniai matavimo prietaisai turi būti įrengti valdymo pultuose.

165. 110 kV ir aukštesnės įtampos elektros perdavimo linijose, taip pat elektrinių generatoriuose ir transformatoriuose matavimai turi būti atliekami nenutrūkstamai.

166. Jeigu registruojamieji matavimo prietaisai nenutrūkstamam matavimui įrengiami valdymo pulto operatyviniame kontūre, tada įrengti tų pačių dydžių rodomųjų skydinių prietaisų nėra būtina.

**TREČIASIS SKIRSNIS**

**SROVĖS MATAVIMAS**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

167. Srovė turi būti matuojama visų įtampų grandinėse, kur yra būtina sistemingai kontroliuoti technologinį procesą ar įrenginius.

168. Nuolatinė srovė turi būti matuojama šiose grandinėse:

168.1. nuolatinės srovės generatorių ir galios keitiklių;

168.2. akumuliatorių baterijų, įkrovimo, palaikomojo įkrovimo ir iškrovimo įtaisų;

168.3. sinchroninių generatorių žadinimo, taip pat elektros variklių su reguliuojamu žadinimu.

Nuolatinės srovės ampermetrai turi būti su dvipuse skale, jeigu galimas srovės krypties pasikeitimas.

169. Kintamosios trifazės srovės grandinėse būtina matuoti vienos fazės srovę. Kiekvienos fazės srovė turi būti matuojama:

169.1. 12 MW ir didesnės galios sinchroninių turbogeneratorių;

169.2. atskiro fazių valdymo elektros linijų, linijų su išilgine kompensacija ir linijų, kurioms numatomas ilgalaikis veikimas ne visomis fazėmis arba įrengtas 330 kV įtampos trifazio valdymo elektros perdavimo linijų kiekvienos fazės srovės matavimas.

**KETVIRTASIS SKIRSNIS**

**ĮTAMPOS MATAVIMAS**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

170. Įtampa turi būti matuojama:

170.1. nuolatinės ir kintamosios srovės magistralinių šynų sekcijose. Pastotėse matuojama įtampa žemesnės įtampos pusėje, jeigu aukštesnės įtampos pusėje nėra įrengti įtampos transformatoriai kitiems tikslams;

170.2. nuolatinės ir kintamosios srovės generatorių grandinėse, taip pat tam tikrais atvejais specialiosios paskirties agregatų grandinėse. Automatiškai paleidžiamuose generatoriuose ar kituose agregatuose įrengti nenutrūkstamo įtampos matavimo prietaisų nebūtina;

170.3. 1 MW ir didesnės galios sinchroninių mašinų sužadinimo grandinėse;

170.4. galios keitiklių, akumuliatorių baterijų, įkrovimo ir papildomo įkrovimo įrenginių grandinėse.

171. Trifaziuose tinkluose pakanka matuoti vieną tarpfazę įtampą.

172. Turi būti registruojamos vienos tarpfazės įtampos vertės (arba nuokrypiai nuo nustatytos vertės) 110 kV ir aukštesnės įtampos elektrinių ir pastočių magistralinėse šynose, pagal kurių įtampą valdomas sistemos režimas.

**PENKTASIS SKIRSNIS**

**IZOLIACIJOS KONTROLĖ**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

173. Aukštesnės kaip 1000 V įtampos kintamosios srovės tinkluose su izoliuota arba įžeminta per lanką, gesinantį rezistorių, neutrale, taip pat žemesnės kaip 1000 V įtampos kintamosios srovės tinkluose su izoliuota neutrale ir nuolatinės srovės tinkluose su izoliuotais poliais arba su izoliuotu viduriniu tašku turi būti atliekama automatinė izoliacijos kontrolė, signalizuojanti apie sumažėjusią izoliacijos varžą vienoje iš fazių (arba polių), kai ji nukrinta žemiau, nei nustatyta vertė. Vėliau rodomuoju prietaisu (su perjungikliu) matuojama įtampos asimetrija.

Izoliacijos būklė kontroliuojama periodiškai matuojant įtampas, vizualiai stebint įtampos asimetriją ir kitais būdais.

**ŠEŠTASIS SKIRSNIS**

**GALIOS MATAVIMAS**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

174. Galia turi būti matuojama šiose grandinėse:

174.1. generatorių – aktyvioji ir reaktyvioji galia. 200 MW ir didesnės galios elektrinėse taip pat turi būti matuojama ir suminė aktyvioji galia. Suminė aktyvioji galia matuojama ir mažesnės kaip 200 MW galios elektrinėse, jei šis parametras automatiškai perduodamas į aukštesnįjį operatyvinio valdymo lygį. 100 MW ir didesnės galios generatorių galiai matuoti įrengiamų skydinių rodomųjų matavimo prietaisų tikslumo klasė turi būti ne žemesnė kaip 1,0;

174.2. 25 Mvar ir didesnės galios kondensatorių baterijų – reaktyvioji galia;

174.3. 6 kV ir aukštesnės įtampos elektrinių savųjų reikmių transformatorių ir linijų – aktyvioji galia;

174.4. elektrinių dviejų apvijų aukštinamųjų transformatorių – aktyvioji ir reaktyvioji galia. Trijų apvijų aukštinamųjų transformatorių grandinėse (arba autotransformatorių, naudojant žemesnės įtampos apviją) aktyvioji ir reaktyvioji galia turi būti matuojama vidutinės ir žemesnės įtampos pusėse. Transformatoriaus, generatoriaus bloko žemesnės įtampos pusės galia matuojama generatoriaus grandinėje;

174.5. 110 kV įtampos žeminamųjų transformatorių aktyvioji galia;

174.6. 330 kV įtampos žeminamųjų transformatorių – aktyvioji ir reaktyvioji galia. Dviejų apvijų žeminamųjų transformatorių galia turi būti matuojama žemesnės įtampos pusėje, o trijų apvijų žeminamųjų transformatorių galia – vidutinės ir žemesnės įtampų pusėse;

174.7. 110 kV ir aukštesnės įtampos linijų, kurios maitinamos iš dviejų pusių, taip pat apeinamųjų jungtuvų – aktyvioji ir reaktyvioji galios.

175. Grandinėse, kuriose galios kryptis gali keistis, įrengiami skydiniai rodomieji prietaisai turi būti su dvipuse skale.

176. Matavimo rezultatai turi būti registruojami:

176.1. 60 MW ir didesnės galios turbogeneratorių aktyvioji galia;

176.2. 100 MW ir didesnės galios elektrinių – suminė galia.

**SEPTINTASIS SKIRSNIS**

**DAŽNIO MATAVIMAS**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

177. Dažnis turi būti matuojamas:

177.1. kiekvienoje generatoriaus įtampos šynų sekcijoje;

177.2. kiekvieno blokinio šiluminės elektrinės generatoriaus;

177.3. kiekvienoje elektrinės aukštesniosios įtampos šynų sistemoje (sekcijoje).

178. Dažnio matavimo prietaisų paklaida neturi viršyti ±0,1 Hz.

**AŠTUNTASIS SKIRSNIS**

**MATAVIMAI SINCHRONIZUOJANT**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

179. Tiksliai sinchronizuojant (rankiniu ar pusiau automatiniu būdu) matavimams turi būti naudojami du voltmetrai, du dažnimačiai, sinchronoskopas.

**DEVINTASIS SKIRSNIS**

**ELEKTROS DYDŽIŲ REGISTRAVIMAS VEIKIANT AVARINIU REŽIMU**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

180. Energetikos sistemos avariniams procesams registruoti turi būti naudojami automatiniai registratoriai ar kiti šiam tikslui skirti prietaisai. Registratoriais naudojami atskiri arba integruoti į relinės apsaugos įrangą prietaisai.

181. Registratoriai įrengiami, taip pat registruojami elektros parametrai parenkami Taisyklių 3 priedo 2 ir 3 lentelėse nurodyta tvarka.

182. Vartotojams priklausančiose elektrinėse, turinčiose ryšį su perdavimo ar skirstomaisiais tinklais, avarinių procesų registratoriai turi būti įrengti kiekvienam aukštesnės kaip 1000 V įtampos prijunginiui. Šie registratoriai turi registruoti atitinkamų šynų sistemų fazines įtampas ir elektrinės su sistema jungiančių elektros linijų ar transformatorių fazių sroves. Kiti registratoriai įrengiami vartotojo nuožiūra.

183. Priešavarinės ir kitos automatikos priemonių veikimas turi būti registruojamas avarinių procesų registratoriais, įvykių registratoriais ar valdymo ir kontrolės sistemomis.

184. 110 kV ir aukštesnės įtampos ilgesnėse negu 20 km oro linijose pažeidimo vietoms nustatyti turi būti įrengti specialūs pažeidimo lokatoriai. Ten, kur dažni OL atjungimai, lokatorius reikia įrengti ir 10 ir 35 kV linijose.

**VIII SKYRIUS**

**ELEKTROS ĮRENGINIŲ ĮŽEMINIMAS IR APSAUGA NUO VIRŠĮTAMPIŲ**

*Pakeistas skyriaus pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

**PIRMASIS SKIRSNIS**

**TAIKYMO SRITIS**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

185. Šio skyriaus reikalavimai taikomi visų įtampų gamybos, perdavimo, skirstymo ir vartotojų kintamosios ir nuolatinės srovės elektros įrenginiams. Taisyklėse pateikti bendrieji elektros įrenginių įžeminimo, žmonių apsaugos nuo elektros srovės ir įrenginių apsaugos nuo viršįtampių reikalavimai.

Kranams, liftams, karjerų elektros įrenginiams, įrenginiams degiose ir sprogiose zonose ir kitiems specialiems įrenginiams turi būti nustatytos papildomos sąlygos.

Papildomi reikalavimai pateikti Galios elektros įrenginių įrengimo taisyklėse, Apšvietimo elektros įrenginių įrengimo taisyklėse ir Specialiųjų patalpų ir technologinių procesų elektros įrenginių įrengimo taisyklėse.

**ANTRASIS SKIRSNIS**

**BENDRIEJI REIKALAVIMAI**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

186. Elektros įrenginiai pagal įtampą ir srovės rūšį skirstomi į šiuos įrenginius:

186.1. iki 50 V įtampos kintamosios srovės ir iki 75 V įtampos nuolatinės srovės;

186.2. aukštesnės kaip 50 V įtampos ir iki 1000 V įtampos kintamosios srovės ir aukštesnės kaip 75 V įtampos ir iki 1500 V įtampos nuolatinės srovės;

186.3. aukštesnės kaip 1000 V įtampos kintamosios srovės ir aukštesnės kaip 1500 V įtampos nuolatinės srovės.

Tolesniame Taisyklių tekste ši klasifikacija nurodoma tiktai pagal kintamąją srovę.

187. Kintamosios srovės elektros tinklai pagal neutralės įžeminimą skirstomi į šiuos tinklus:

187.1. tiesiogiai įžemintos neutralės;

187.2. varža įžemintos neutralės;

187.3. kompensuotosios neutralės;

187.4. izoliuotosios neutralės.

188. Nuolatinės srovės tinklai skirstomi į tinklus su:

188.1. izoliuotais šaltinio poliais;

188.2. įžemintu viduriniu šaltinio poliumi arba dvilaidėje sistemoje – su vienu įžemintu šaltinio poliumi.

189. Žmonėms apsaugoti nuo elektros srovės, kai pažeidžiama izoliacija, būtina naudoti bent vieną iš šių priemonių: įžeminimą, įnulinimą arba apsauginį išjungimą, skiriamąjį transformatorių, pažemintą iki 50 V 50 Hz dažnio kintamosios srovės ir iki 75 V nuolatinės srovės įtampą, dvigubąją izoliaciją, potencialo išlyginimą, potencialų suvienodinimą, izoliuotas aikšteles.

190. Įžeminti arba įnulinti būtina:

190.1. visus 400 V ir aukštesnės įtampos kintamosios srovės ir 440 V ir aukštesnės įtampos nuolatinės srovės įrenginius;

190.2. aukštesnės kaip 50 V įtampos kintamosios srovės ir aukštesnės kaip 75 V įtampos nuolatinės srovės įrenginius pavojingose ir labai pavojingose patalpose, taip pat lauke esančius įrenginius.

Iki 50 V įtampos kintamosios srovės ir iki 75 V įtampos nuolatinės srovės įrenginių įžeminti arba įnulinti nereikia, išskyrus elektros įrenginius, esančius sprogimui pavojingose zonose, suvirinimo įrenginius ir elektros įrenginius, nurodytus Taisyklių 203.6 punkte.

191. Trifaziuose iki 1000 V įtampos tiesiogiai įžemintos neutralės tinkluose ir vienfaziuose su įžemintu vienu srovės šaltinio tašku tinkluose turi būti įnulinti oro linijų atramose įrengti elektros įrenginiai.

192. Elektros įrenginiams įžeminti pirmiausia turi būti panaudoti natūralieji įžemintuvai. Jeigu juos naudojant įžeminimo įrenginio varža arba prisilietimo įtampa yra leistina ir leistinoji įžeminimo įrenginio įtampa neviršija normuotos įtampos, dirbtinio įžemintuvo įrengti nebūtina.

193. Greta esantiems įvairių įtampų ir skirtingos paskirties įrenginiams įžeminti, išskyrus specialiosios paskirties įrenginius, reikia naudoti bendrą įžeminimo įrenginį. Šis bendras įžeminimo įrenginys turi atitikti visus apsauginiam, darbiniam ir apsaugos nuo viršįtampių įžemintuvams keliamus reikalavimus ir įvairių įtampų ir skirtingos paskirties įrenginiams įžeminti keliamus reikalavimus.

194. Šiame skyriuje pateiktos įžeminimo įrenginių varžos ir prisilietimo įtampos turi būti užtikrinamos, kai sąlygos yra nepalankiausios ir didžiausia savitoji grunto varža.

195. Iki 1000 V įtampos elektros tinkluose naudojamos šios elektros tinklų sistemos:

195.1. TN sistema – elektros tinklo sistema, kurioje vienas šaltinio taškas (neutralė trifaziame tinkle) yra tiesiogiai įžemintas, o pasyviosios įrenginių dalys, prie kurių yra galimybė prisiliesti, su neutrale sujungtos apsauginiais laidininkais PE ir (arba) pakartotinai įžemintais apsauginiais nuliniais laidininkais PEN. Ši sistema skirstoma į TN-S tinklo posistemę (Taisyklių 4 priedo 1a paveikslas) – kai yra atskiras nulinis laidininkas N ir atskiras apsauginis laidininkas PE; TN-C tinklo posistemę (Taisyklių 1 priedo 1b paveikslas) – kai nulinio laidininko ir apsauginio laidininko funkcijas atlieka vienas laidas PEN, ir TN-C-S tinklo posistemę (Taisyklių 1 priedo 1c paveikslas) – kai vienoje elektros tinklo sistemos dalyje nulinio laidininko ir apsauginio laidininko funkcijas atlieka vienas laidininkas PEN, o kitoje elektros tinklo sistemos dalyje bendras laidininkas PEN išsišakoja į nulinį laidininką N ir apsauginį laidininką PE. Turi būti užtikrintas apsauginio nulinio (PEN) ir apsauginio (N) laidininko vientisumas, išskyrus Taisyklių 234 punkte nurodytą atvejį;

195.2. TT sistema – elektros tinklo sistema (Taisyklių 4 priedo 2 paveikslas), kurioje vienas šaltinio taškas (šaltinio neutralė) yra tiesiogiai įžemintas, o elektros įrenginių pasyviosios dalys sujungtos su vietiniu įžeminimo įrenginiu;

195.3. IT sistema – elektros tinklo sistema (Taisyklių 4 priedo 3 paveikslas), kurios maitinimo tinklas ir elektros įrenginių aktyviosios dalys neturi tiesioginio ryšio su žeme, o elektros įrenginių pasyviosios dalys yra sujungtos su vietiniu įžeminimo įrenginiu.

Galvaniniu būdu sujungtuose skirstomuosiuose iki 1000 V įtampos elektros tinkluose kartu su prijungtomis instaliacijomis naudojamos viena iš šių sistemų: TN, TT ar IT.

196. TN-S tinklo posistemėje apsauginis nulinis laidininkas PEN išskirstomas į nulinį N ir apsauginį PE laidininkus. Toliau nuo šio taško sujungti juos vieną su kitu arba nulinį laidininką N įžeminti draudžiama.

Šalutinės laidžios elektrai konstrukcijos, įskaitant statinių metalines ir gelžbetonines konstrukcijas, neturi būti panaudotos kaip vieninteliai PEN laidininkai. PEN laidininko grandinėje įrengiant jungiklius, jie vienu metu turi atjungti ir PEN laidininką, ir visus kitus turinčius įtampą laidininkus.

TN sistemoje pažeistam tinklui automatiškai atjungti panaudojama elektros grandinių trumpojo jungimo srovių apsauga ir srovės skirtuminė apsauga. Pažeistą tinklą apsauga turi atjungti per tokį laiką, kad įtampa, atsirandanti pasyviųjų elektros įrenginių dalyse, būtų ne didesnė kaip leistinoji prisilietimo įtampa. Trumpojo jungimo srovių apsaugos atjungimo sąlyga yra:

ZS \* IA  U0 ; (4)

čia: ZS – grandinės „fazė nulis“ varža;

IA – apsaugos aparato suveikimo srovė;

U0 – tinklo vardinė fazinė įtampa.

Kilnojamųjų imtuvų, prijungtų prie ne didesnės kaip 32 A srovės kištukų lizdų, ribinė atjungimo trukmė turi būti t  0,2 sekundės. Stacionariųjų imtuvų ribinė atjungimo trukmė turi būti taip pat t  0,2 sekundės, tačiau jeigu jų priežiūros zonoje esančių pasyviųjų dalių potencialas yra suvienodintas arba jie eksploatuojami išlyginto potencialo zonoje, tai jų ribinė atjungimo trukmė padidinama iki 5 sekundžių.

Elektros linijos fazinių laidų sąlyčio su žeme atveju apsauginių arba apsauginių nulinių laidininkų ir kitų su jais sujungtų įrenginių pasyviųjų dalių įtampa neutralios žemės atžvilgiu turi neviršyti saugios įtampos. Tai užtikrinama patenkinus nelygybę:

; (5)

čia: RA – visų lygiagrečiai sujungtų įžemintuvų atstojamoji varža;

RB – mažiausia pašalinių laidžiųjų dalių, nesujungtų su apsauginiu laidininku ir fazinio laidininko su žeme grandinėje, varža;

UL – saugi įtampa.

Naudojant skirtuminės srovės apsaugą atjungimo sąlyga yra:

ZS \* IN  UL;(6)

čia: ZS – grandinės „fazė nulis“ pilnutinė varža;

IN – skirtuminės srovės apsaugos suveikimo srovė;

UL – saugi įtampa.

TN sistemoje vartotojų įvadinių spintų laidūs korpusai turi būti sujungti su pakartotinai įžemintu apsauginiu nuliniu laidu PEN ar apsauginiu laidu PE arba įžeminti atskiru įžeminimo įrenginiu ar neizoliuotu laidininku (šyna), nutiestu žemėje ir prijungtu prie linijos atramos įžemintuvo.

Jei įvadinė spinta įžeminta atskiru įžemintuvu, tai apsauginis nulinis laidas PEN arba apsauginis laidas PE jungiamas prie spintos laidaus korpuso.

Pavieniams įrenginiams skirtuminės srovės apsaugos suveikimo srovė turi būti ne didesnė kaip 30 mA.

197. TT sistema naudojama tinkluose, maitinančiuose telekomunikacinius ir nuolatinės srovės įrenginius, įrenginius pavojingose ir labai pavojingose patalpose ir lauke, kai turi būti užtikrinta saugi prisilietimo įtampa. TT sistemoje pažeistam tinklui atjungti panaudojama trumpojo jungimo srovių apsauga arba srovės skirtuminė apsauga. Naudojant trumpojo jungimo srovių apsaugą atjungimo sąlyga yra:

 (7)

čia: RA – vietinio įžeminimo įrenginio, prie kurio jungiamos visų įžeminamų įrenginių pasyviosios dalys, varža;

IA – trumpojo jungimo srovės apsaugos aparato suveikimo srovė, kuriai esant grandinė automatiškai atjungiama per 5 sekundes arba greičiau;

UL – saugi įtampa.

TT sistemoje trumpojo jungimo srovių apsauga naudotina tik esant vietiniams natūraliesiems mažos varžos įžemintuvams. Naudojant srovės skirtuminę apsaugą atjungimo sąlyga yra:

 (8)

čia: RA – vietinio įžeminimo įrenginio varža;

IN – srovės skirtuminės apsaugos suveikimo srovė;

UL – saugi įtampa.

TT sistemoje vartotojų įvadinių spintų laidūs korpusai turi būti sujungti su vietiniu įžeminimo įrenginiu. Vartotojų įrenginių pasyviosios dalys prie vietinio įžeminimo įrenginio prijungiamos apsauginiu laidininku (šyna) PE. Įžeminimo įrenginio prie maitinimo šaltinio varža turi atitikti Taisyklių 217 punkto reikalavimus.

198. IT sistemą tikslinga naudoti durpynuose, karjeruose ir kituose objektuose, kur ypač dideli saugos reikalavimai, ir objektuose, kuriuose neleistina nutraukti maitinimo, įvykus vienos fazės įžemėjimui. IT sistemoje pažeistam tinklui atjungti panaudojama trumpojo jungimo srovių apsauga, srovės skirtuminė apsauga ir izoliacijos kontrolės priemonės, signalizuojančios akustiniu arba optiniu būdu ir atjungiančios įžemėjusį tinklą.

Esant vienos fazės įžemėjimui ir įžemėjus kitai fazei, trumpojo jungimo srovės apsauga turi atjungti liniją. Apsaugos atjungimo sąlyga yra:

 (9)

čia: ZA – grandinės vienos fazės, vietinio įžemintuvo ir kitos fazės suminė pilnoji varža;

IA – apsaugos aparato suveikimo srovė, kuriai tekant grandinė automatiškai atjungiama per 5 sekundes arba greičiau;

UT – įtampa tarp įžemėjusių laidų (linijinė).

Saugumo sąlyga po pirmo įžemėjimo yra:

; (10)

čia: RA – vietinio įžeminimo įrenginio varža;

INS – visų prie vietinio įžemintuvo prijungtų įrenginių suminė nuotėkio srovė, įvykus pirmajam įžemėjimui tarp išorinio fazinio laido ir apsauginio laido PE arba su juo sujungtų įrenginių pasyviųjų dalių;

UL – saugi įtampa.

Įvykus pirmajam įžemėjimui ir suveikus izoliacijos kontrolės sistemai, gedimas turi būti pašalintas kuo greičiau.

Srovės skirtuminės apsaugos atjungimo sąlyga yra:

 (11)

čia: RA – vietinio įžeminimo įrenginio varža;

IN – srovės skirtuminės apsaugos suveikimo srovė;

UL – saugi įtampa.

199. Visi aukštesnės kaip 1000 V įtampos izoliuotosios neutralės tinklų įrenginiai turi būti įžeminti. Šiuose tinkluose turi būti įrengtos įžemėjimą nustatančios arba apie laido nutrūkimą signalizuojančios priemonės. Apsaugos nuo įžemėjimo priemonės turi būti įrengiamos pagal Elektros įrenginių relinės apsaugos ir automatikos įrengimo taisyklių reikalavimus.

200. Iki 1000 V įtampos trifaziame izoliuotosios neutralės arba vienfaziame izoliuotame tinkle, transformatoriumi sujungtame su aukštesnės kaip 1000 V įtampos tinklu, turi būti įrengtas įtampos ribotuvas – apsaugai nuo aukštesnės įtampos, galinčios atsirasti pažeidus izoliaciją tarp aukštesnės ir žemesnės įtampos apvijų.

201. Iki 1000 V įtampos elektros įrenginiuose saugai naudojamų skiriamųjų transformatorių antrinė įtampa turi būti ne aukštesnė kaip 400 V, o žeminamųjų transformatorių – ne aukštesnė kaip 50 V. Skiriamieji transformatoriai privalo turėti:

201.1. pirminėje jo apvijos pusėje įrengtus saugiklį arba automatinį jungiklį;

201.2. neįžemintą antrinę apviją, kurią įžeminti draudžiama.

Skiriamojo transformatoriaus korpusas, atsižvelgiant į pirminę apviją maitinančio tinklo neutralės veikimo režimą, turi būti įžemintas arba įnulintas. Prie skiriamųjų transformatorių prijungtų įrenginių pasyviųjų dalių įžeminti nereikia.

Žeminamieji transformatoriai, kurių antrinė įtampa ne aukštesnė kaip 50 V, naudojami kaip skiriamieji, jeigu jie atitinka minėtas sąlygas. Jeigu žeminamieji transformatoriai neturi būti naudojami kaip skiriamieji transformatoriai, tai, atsižvelgiant į juos maitinančio tinklo neutralės veikimo režimą, reikia įžeminti arba įnulinti transformatoriaus korpusą, taip pat vieną antrinės apvijos galą arba neutralę (vidurinį apvijos tašką).

202. Kai nėra galimybės įrenginių įžeminti, įnulinti ar panaudoti apsauginio atjungimo arba kai šias saugos priemones sudėtinga įrengti techniškai, elektros įrenginiams eksploatuoti įrengiamos izoliuotos aikštelės. Jos turi būti įrengtos taip, kad būtų dirbama prie pavojingų neįžemintų arba neįnulintų įrenginių dalių, neliečiant kitų įžemintų įrenginių ar pastato konstrukcijų.

**TREČIASIS SKIRSNIS**

**ĮRENGINIAI, KURIUOS REIKIA ĮŽEMINTI ARBA ĮNULINTI**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

203. Įžeminti arba įnulinti reikia šias įrenginių dalis:

203.1. elektros mašinų, transformatorių, aparatų, šviestuvų ir pan. korpusus, išskyrus Taisyklių 201, 202 ir 205 punktuose nurodytus atvejus;

203.2. elektros aparatų pavaras;

203.3. antrines matavimo transformatorių apvijas;

203.4. metalinius skirstomųjų ir valdymo skydų, skydelių ir spintų korpusus, taip pat išardomąsias ir atidaromąsias jų dalis, ant kurių įrengti aukštesnės kaip 50 V įtampos kintamosios srovės ar aukštesnės kaip 75 V įtampos nuolatinės srovės įrenginiai (zonose, kuriose galimi sprogimai, – neatsižvelgiant į įtampą);

203.5. skirstyklų metalines konstrukcijas, metalines kabelių movas, metalinius galios ir kontrolinių kabelių apvalkalus ir šarvus, metalinius laidų apvalkalus, metalinius elektros instaliacijos vamzdžius, metalinius šynų gaubtus ir atramines konstrukcijas, metalines lentynas, lovius, juostas ir lynus, prie kurių tvirtinami kabeliai ir laidai (išskyrus juostas ir lynus, prie kurių tvirtinami kabeliai įžemintu arba įnulintu metaliniu apvalkalu ar šarvu), taip pat kitas metalines konstrukcijas, ant kurių įrengiami elektros įrenginiai;

203.6. iki 50 V įtampos kintamosios srovės ir iki 75 V įtampos nuolatinės srovės kontrolinių ir galios kabelių ir laidų metalinius apvalkalus ir šarvus kartu su kabeliais ir laidais, kurie turi būti įžeminami arba įnulinami, nutiesti ant bendrų metalinių konstrukcijų, bendruose metaliniuose vamzdžiuose, loviuose, ant lentynų ir pan.;

203.7. metalinius kilnojamųjų elektros imtuvų korpusus;

203.8. elektros įrenginius, įrengtus ant staklių, mašinų ir mechanizmų judamųjų dalių;

203.9. metalinę skardą, kuria padengtos 10 kV įtampos skirstyklų, valdymo pultų ir kitų pastatų išorinės sienos, ant kurių yra sumontuoti elektros įrenginiai;

203.10. tvirtinamo prie medinės konstrukcijos kabelio metalinį apvalkalą;

203.11. visas laisvas (rezervines) kontrolinių ir valdymo kabelių gyslas sujungti tarpusavyje ir įžeminti.

204. Patalpose ir lauke, kur naudojami įžeminti arba įnulinti elektros įrenginiai, potencialams išlyginti turi būti įžemintos arba įnulintos visos statybinės ir technologinės konstrukcijos, visi stacionarieji metaliniai vamzdynai, gamybinių įrenginių korpusai, kranų ir geležinkelių bėgiai ir pan. Sustiprinti šių įrenginių natūralių jungčių nereikalaujama.

205. Atskirai įžeminti ar įnulinti nereikia:

205.1. elektros įrenginių ir aparatų korpusų, kabelių apvalkalų ir šarvų ir kitų elektros konstrukcijų, įrengtų ant įžemintų (įnulintų) metalinių konstrukcijų, skirstomųjų įrenginių, spintų, skydų, skydelių, staklių, mašinų ir mechanizmų stovų, jeigu užtikrintas reikiamas elektrinis kontaktas su įžemintu arba įnulintu pagrindu, išskyrus zonas, kuriose galimi sprogimai. Taip įžeminti ar įnulinti įrenginiai neturi būti panaudoti kitiems ant jų esantiems įrenginiams įžeminti ar įnulinti;

205.2. visų tipų izoliatorių armatūrą, atotampas, šviestuvų korpusų ir jų tvirtinimo armatūrą, įrengtų ant medinių elektros tinklų konstrukcijų, neįžemintų apsaugai nuo atmosferinių viršįtampių;

205.3. skirstomųjų ir valdymo skydų, skydelių ir spintų išardomų ir atidaromų dalių, jeigu ant jų neįrengti aukštesnės kaip 50 V įtampos kintamosios srovės ar aukštesnės kaip 75 V įtampos nuolatinės srovės įrenginiai;

205.4. dvigubosios izoliacijos elektros imtuvų korpusų;

205.5. ant sienų, pertvarų, perdangų ir kitų statybinių konstrukcijų tiesiamų kabelių ir izoliuotų laidų tvirtinimo ir mechaninės apsaugos metalinių dalių, taip pat iki 100 cm2 ploto jungiamųjų ir atšakos dėžučių.

**KETVIRTASIS SKIRSNIS**

**AUKŠTESNĖS KAIP 1000 V ĮTAMPOS ELEKTROS ĮRENGINIŲ ĮŽEMINIMAS TIESIOGIAI ĮŽEMINTOS NEUTRALĖS TINKLUOSE**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

206. Įžeminimo įrenginio įtampa, tekant įžemėjimo srovei, turi būti ne aukštesnė kaip 10 kV. Esant aukštesnei kaip 10 kV įtampai, potencialas neturi atsirasti už pastato arba išorinės elektros įrenginio aptvaros ribų.

207. Įžeminimo varža, vertinant ir natūraliųjų įžemintuvų varžas, bet kokiu metų laiku turi būti ne didesnė kaip 0,5 .

Elektros įrenginiams prijungti prie įžemintuvo ir potencialui išlyginti šių įrenginių teritorijoje reikia įrengti išlyginamąjį tinklą. Išlyginamojo tinklo laidininkus reikia tiesti išilgai įrenginių išdėstymo eilių jų priežiūros pusėje, 0,5–0,7 m gylyje ir 0,8–1,0 m atstumu nuo įrenginių pamato arba pagrindo. Jeigu gretimos įrenginių eilės yra prižiūrimos iš tos pačios perėjos ir atstumas tarp gretimų įrenginių pamatų arba pagrindų ne didesnis kaip 3 m, tai abiem įrenginių eilėms per perėjos vidurį turi būti tiesiamas tiktai vienas išlyginamojo tinklo laidininkas.

Skersiniai įžeminimo laidininkai turi būti klojami 0,5–0,7 m gylyje patogiose vietose tarp įrenginių. Atstumai tarp šių laidininkų nuo įžeminimo tinklo krašto einant į centrą turi didėti, bet neviršyti atitinkamai 4; 5; 6; 7,5; 9; 11; 13,5; 16 ir 20 m. Galios transformatorių neutralės ir trumpiklių prijungimo prie įžemintuvo vietose metalinio įžeminimo tinklo akys turi būti ne didesnės kaip 6 x 6 m.

Įžeminimo įrenginio teritorijos kraštuose jungiamieji laidininkai turi sudaryti uždarą kontūrą. Jeigu įžeminimo įrenginys yra elektros įrenginių teritorijoje, tai prie įėjimų ir įvažiavimų į šią teritoriją būtina išlyginti potencialą. Tam reikia įkalti į gruntą du vertikaliuosius elektrodus, sujungtus su kraštiniu horizontaliuoju įžeminimo laidininku. Jie turi būti ne trumpesni kaip 3 m ilgio ir įrengti iš abiejų įėjimo ar įvažiavimo pusių.

208. Įžeminimo įrenginys, projektuojamas vertinant prisilietimo įtampą, turi būti įrengtas taip, kad srovei tekant įžeminimo įrenginiu bet kuriuo metų laiku nebūtų viršijama leistinoji prisilietimo įtampa. Įžeminimo varža šiuo atveju nustatoma pagal įžeminimo įrenginio įtampą, leistinąją prisilietimo įtampą ir įžemėjimo srovę.

Nustatant leistinąją prisilietimo įtampą (Taisyklių 4 priedo 1 lentelė), skaičiuojamojo poveikio trukmė nustatoma susumavus pagrindinės apsaugos suveikimo ir jungtuvo išjungimo trukmes. Nustatant leistinąsias prisilietimo įtampas tose vietose, kuriose atliekant įrenginių operatyviuosius perjungimus gali įvykti trumpasis jungimas ir prie įrenginių gali prisiliesti perjungimus atliekantys darbuotojai, reikia įvertinti rezervinės apsaugos suveikimo trukmę.

Išilginiai ir skersiniai horizontalieji įžemintuvo jungiamieji laidininkai turi būti išdėstyti taip, kad prisilietimo įtampa neviršytų leistinosios ir kad būtų patogu prijungti įžeminamuosius įrenginius. Atstumas tarp gretimų išilginių ir tarp gretimų skersinių įžeminimo laidininkų turi būti ne didesnis kaip 30 m. Įžeminimo laidininkai turi būti tiesiami ne mažesniame kaip 0,3 m gylyje. Darbo vietose įžeminimo laidininkai tiesiami ne taip giliai tik pagrindus skaičiavimais, jei tai nesumažina įžeminimo laidininkų ilgaamžiškumo ir netrukdo eksploatuoti įrenginių.

209. Įrengiant įžeminimo įrenginį pagal Taisyklių 207 ir 208 punktų reikalavimus, įžeminimo laidininkai, jungiantys įrenginius ar konstrukcijas su įžemintuvu, turi būti tiesiami ne mažesniame kaip 0,3 m gylyje.

Šalia galios transformatorių neutralių ir trumpiklių įžeminimo vietų keturiomis kryptimis būtina nutiesti išilginius ir skersinius horizontaliuosius įžeminimo laidininkus.

Įžeminimo įrenginio dalis, esanti už elektros įrenginių teritorijos, turi būti nutiesta ne mažesniame kaip 1 m gylyje ir sudaryti uždarą kontūrą.

210. Jeigu prie pastotės prijungtos 110 kV ar aukštesnės įtampos linijos, tai aptvara turi būti įžeminta pagal visą jos perimetrą, kas 20–50 m ties aptvaros stulpeliais į gruntą įkalant ne trumpesnius kaip 2 m ilgio vertikaliuosius elektrodus. Tokio įžeminimo įrenginio nereikia, jei aptvaros stulpeliai yra metaliniai ar gelžbetoniniai, o jų armatūra elektrai laidžiu ryšiu sujungta su metalinėmis aptvaros dalimis. Kiti reikalavimai:

210.1. Elektros įrenginių įžeminimo įrenginio elementai, nutiesti išilgai aptvaros iš bet kurios pusės, turi būti ne arčiau kaip 2 m nuo aptvaros, kad būtų išvengta tiesioginio laidžiojo ryšio tarp aptvaros ir įžeminimo įrenginio.

210.2. Už aptvaros ribų klojami metaliniai vamzdžiai, kabeliai metaliniu apvalkalu, horizontalieji įžeminimo laidininkai ir kitos metalinės komunikacijos turi būti ne mažesniame kaip 0,5 m gylyje – per vidurį tarp aptvaros stulpelių. Tose vietose, kur aptvara priartėja prie statinių, arba tose vietose, kur metalinė vidaus užtvara priartėja prie aptvaros, turi būti įrengti ne trumpesni kaip 1 m elektrai nelaidžių statybos produktų arba mediniai aptvaros intarpai.

210.3. Jei iki 1000 V įtampos elektros imtuvus reikia įrengti ant aptvaros, jie turi būti prijungti skiriamaisiais transformatoriais. Ant aptvaros šie transformatoriai neturi būti įrengiami. Linija, jungianti skiriamojo transformatoriaus antrinę apviją su elektros imtuvu, įrengtu ant aptvaros, turi būti izoliuota nuo žemės, o šios linijos izoliacijos atsparumas elektrai turi būti parinktas pagal įžeminimo įrenginio įtampą.

210.4. Jeigu bent vienas iš nurodytų reikalavimų neįvykdomas, tai metalines aptvaros dalis būtina sujungti su įžeminimo įrenginiu – išlyginant potencialą taip, kad prisilietimo įtampa tiek iš išorinės, tiek iš vidinės aptvaros pusės neviršytų leistinosios. Jei įžeminimo įrenginys įrengtas pagal leistinąją varžą, tai potencialui išlyginti aptvaros išorėje 1 m atstumu nuo jos (1 m gylyje) turi būti nutiestas horizontalusis įžeminimo laidininkas. Šis laidininkas ne mažiau kaip keturiuose taškuose turi būti prijungtas prie aptvaros ir įžemintuvo.

211. Jeigu prie aukštesnės kaip 1000 V įtampos tiesiogiai įžemintos neutralės tinklo elektros įrenginio įžemintuvo izoliuotu laidininku prijungiamas kito elektros įrenginio įžemintuvas, tai aplink šį elektros įrenginį arba pastatą, kuriame jis yra, reikia papildomai išlyginti potencialą, o jeigu įžemintuvai sujungti neizoliuotu laidininku arba metalinį apvalkalą, šarvą turinčiu kabeliu, tai potencialą reikia išlyginti ir šio ryšio laidininko trasoje. Potencialui išlyginti naudojami žemėje nutiesti laidininkai, esamos metalinės konstrukcijos ir gelžbetoniniai pamatai, sujungti su įžemintuvu ir užtikrinantys reikiamą potencialo išlyginimą. Potencialo išlyginti nereikia, jeigu įvažiavimai, įėjimai ir teritorija aplink pastatus asfaltuota.

212. Iki 1000 V įtampos imtuvai, esantys už 110 kV ir aukštesnės įtampos pastotės įžeminimo įrenginio ribų, neturi būti maitinami iš pastotės teritorijoje esančio transformatoriaus, kurio neutralė yra tiesiogiai įžeminta, kad neatsirastų potencialas už pastotės ribų. Šie imtuvai kabeliais be metalinio apvalkalo ar šarvo arba oro linijomis maitinami iš izoliuotosios neutralės transformatoriaus. Tokie elektros imtuvai maitinami ir per skiriamuosius transformatorius, tačiau paties skiriamojo transformatoriaus ir prie jo antrinės apvijos prijungtų linijų, einančių per 110 kV ir aukštesnės įtampos įrenginių įžemintuvo įrengimo vietą, izoliacijos lygis turi atitikti įžeminimo įrenginio įtampą. Jei nurodytų sąlygų neįmanoma įvykdyti, tai elektros imtuvų išdėstymo teritorijoje reikia išlyginti potencialą.

**PENKTASIS SKIRSNIS**

**AUKŠTESNĖS KAIP 1000 V ĮTAMPOS ELEKTROS ĮRENGINIŲ ĮŽEMINIMAS IZOLIUOTOSIOS NEUTRALĖS TINKLUOSE**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

213. Aukštesnės kaip 1000 V įtampos elektros įrenginių įžemintuvų varža izoliuotosios neutralės tinkluose apskaičiuojama pagal formulę:

 (12)

čia: U – leistinoji įžeminimo įrenginio įtampa voltais. Aukštesnės kaip 1000 V įtampos įrenginiams U = 125 V. Jeigu prie įžeminimo įrenginio jungiami žemesnės kaip 1000 V ir aukštesnės kaip 1000 V įtampos elektros įrenginiai, tai U = 50 V;

I – skaičiuojamoji įžemėjimo srovė amperais.

Skaičiuojamąja įžemėjimo srove turi būti laikoma:

213.1. izoliuotosios neutralės tinklo įžemėjimo srovė;

213.2. 100 proc. kompensavimo įrenginių vardinės srovės tiems įžeminimo įrenginiams, prie kurių jungiami kompensavimo aparatai kompensuotosios neutralės tinkle;

213.3. liekamoji įžemėjimo srovė, kai išjungtas galingiausias kompensavimo įrenginys arba atjungta labiausiai išsišakojusi tinklo dalis tiems įžeminimo įrenginiams, prie kurių nejungiami kompensavimo įrenginiai kompensuotosios neutralės tinkle.

Aukštesnės kaip 1000 V įtampos įrenginių įžeminimo varža turi būti ne didesnė kaip 10 , išskyrus elektros įrenginių, įrengtų ant oro linijų atramų, įžemintuvų varžas. Didžiausios leistinosios elektros įrenginių, įrengtų ant oro linijų atramų, įžemintuvų varžos pateiktos Taisyklių 4 priedo 6 lentelėje. Jungiant prie to paties įžeminimo įrenginio aukštesnės kaip 1000 V ir žemesnės kaip 1000 V įtampos įrenginius, įžeminimo įrenginio varža turi atitikti Taisyklių 217 ir 220 punktų reikalavimus. Šiuo atveju formulė (12) netaikoma.

Skaičiuojamąja įžemėjimo srove laikoma saugiklio lyduko vardinė srovė arba vienfazio įžemėjimo ir tarpfazių trumpųjų jungimų relinės apsaugos suveikimo srovė.

Skaičiuojant įžeminimo įrenginius pagal leistinąją prisilietimo įtampą, ši įtampa turi būti ne aukštesnė, kaip nurodyta Taisyklių 4 priedo 1 lentelėje, o jeigu įtampa išlieka ilgą laiką, tai ji turi būti ne aukštesnė kaip 50 V.

Didelės savitosios varžos gruntuose nurodytas pavienių įžemintuvų leistinosios varžos padidinamos pagal Taisyklių 222 punkto nurodymus.

214. Aplink atvirų aukštesnės kaip 1000 V įtampos izoliuotosios neutralės elektros įrenginių teritoriją ne mažesniame kaip 0,5 m gylyje turi būti įrengtas uždaro kontūro įžemintuvas.

**ŠEŠTASIS SKIRSNIS**

**IKI 1000 V ĮTAMPOS ELEKTROS ĮRENGINIŲ ĮŽEMINIMAS TIESIOGIAI ĮŽEMINTOS NEUTRALĖS TINKLUOSE**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

215. Generatoriaus ir transformatoriaus neutralės turi būti įžemintos. Įžemintuvas turi būti įrengtas kuo arčiau generatoriaus ar transformatoriaus. Pastatuose įrengiamų pastočių įžemintuvai įrengiami viduje arba išorėje šalia pastatų.

216. Generatoriaus ar transformatoriaus neutralę su skirstyklos skydu jungiantis nulinis laidininkas turi būti šyna, įrengta ant izoliatorių, jeigu fazių laidininkai yra šynos. Jeigu jungiama kabeliu, tai nulinis laidininkas turi būti ketvirtoji kabelio gysla arba kabelio aliumininis apvalkalas. Nulinio laidininko, jungiančio generatoriaus ar transformatoriaus neutralę su skirstyklomis, laidumas turi būti toks pats kaip ir fazinio laidininko. Jei TN-S posistemėje nuliniu laidininku sujungta generatoriaus arba transformatoriaus neutralė su skirstyklos skydu, skirstyklos skydą įnulinti draudžiama.

217. Įžeminimo įrenginių, prie kurių jungiamos generatorių ar transformatorių iki 1000 V įtampos apvijų neutralės arba vienfazių šaltinių apvijų taškai, varžos turi būti ne didesnės kaip 10 . TN sistemos tinkle generatorių, transformatorių ir visų pakartotinių nulinio laido įžeminimo įrenginių atstojamoji varža turi būti ne didesnė kaip 2,5 . TT sistemos tinkle įžeminimo įrenginių varža turi būti nustatoma pagal Taisyklių 197 punkto reikalavimus.

Jei savitoji grunto varža *ρ* didesnė kaip 100  m, nurodytoji pavienių įžemintuvų leistinoji varža padidinama 0,01 *ρ* karto, bet ne daugiau kaip 10 kartų.

218. Įrenginiams įnulinti taip pat naudojamas kabelių arba elektros oro linijų apsauginis nulinis laidininkas, nutiestas ant tų pačių atramų kaip ir faziniai laidai.

TN tinklų sistemoje apsauginis nulinis laidininkas turi būti pakartotinai įžemintas oro linijų, požeminių ir oro kabelių linijų ir ilgesnių kaip 200 m linijų atšakų galuose. Šis laidininkas taip pat turi būti pakartotinai įžeminamas oro ir oro kabelių linijų atramose, prie kurių jungiami atvadai, arba įvadinėje spintoje, jeigu vartotojų įrenginiai įnulinami apsauginiu laidininku PE. Pakartotinai įžeminant nulinį laidininką taip pat panaudojamas ir vartotojo įžemintuvas. Vartotojo įžeminimo įrenginių varža turi būti ne didesnė kaip 10 Ω.

Apsauginio nulinio laidininko pakartotinio įžeminimo įrenginio varža turi būti ne didesnė kaip 10 Ω.

Kiekvienos oro ir kabelių linijų apsauginio nulinio laidininko pakartotinių įžeminimo įrenginių atstojamoji varža turi būti ne didesnė kaip 10 Ω.

Įrenginiams įžeminti pirmiausia turi būti panaudoti visi natūralieji įžemintuvai ir įžeminimo įrenginiai, skirti apsaugai nuo atmosferinių viršįtampių.

Nuolatinės srovės tinkluose nulinio (neigiamo) poliaus laidininkui pakartotinai įžeminti turi būti naudojami tik dirbtiniai įžeminimo įrenginiai, nesujungti su kitos paskirties metaliniais požeminiais vamzdynais. Šiam tikslui taip pat naudojami įžeminimo įrenginiai, skirti apsaugai nuo atmosferinių viršįtampių.

Jei savitoji grunto varža ρ didesnė kaip 100 Ωm, nurodytos pavienių įžemintuvų leistinosios varžos padidinamos 0,01ρ karto, bet ne daugiau kaip 10 kartų.

*Punkto pakeitimai:*

*Nr. ,
2018-10-12,
paskelbta TAR 2018-10-15, i. k. 2018-16210*

219. Laidininkai, naudojami apsauginiam nuliniam laidui pakartotinai įžeminti, turi būti parinkti ne mažesnei kaip 25 A dydžio ilgalaikei srovei.

Leistinoji prisilietimo įtampa eksploatuojant elektros įrenginius turi būti ne aukštesnė kaip nurodyta Taisyklių 4 priedo 1 lentelėje, o jeigu įtampa išlieka ilgą laiką, tai ji turi būti ne aukštesnė kaip 50 V, esant kintamosios ir 75 V nuolatinės srovės įtampai.

**SEPTINTASIS SKIRSNIS**

**IKI 1000 V ĮTAMPOS ELEKTROS ĮRENGINIŲ ĮŽEMINIMAS IZOLIUOTOSIOS NEUTRALĖS TINKLUOSE**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

220. Iki 1000 V įtampos izoliuotosios neutralės tinkluose elektros įrenginiai turi būti įžeminti. Įžeminimo įrenginio varža nustatoma pagal Taisyklių 198 punkto reikalavimus.

**AŠTUNTASIS SKIRSNIS**

**ELEKTROS ĮRENGINIŲ ĮŽEMINIMAS DIDELĖS SAVITOSIOS VARŽOS GRUNTE**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

221. Aukštesnės kaip 1000 V įtampos tiesiogiai įžemintos neutralės tinkluose įžeminimo įrenginiai didelės savitosios varžos grunte įrengiami atsižvelgiant į prisilietimo įtampos reikalavimus.

222. Didelės savitosios varžos grunte naudojami dirbtiniai įžemintuvai:

222.1. giluminiai įžemintuvai, jeigu giliau savitoji grunto varža mažesnė;

222.2. nutolusieji įžemintuvai, jei toliau nuo elektros įrenginio yra mažesnės savitosios varžos gruntas;

222.3. horizontalieji įžemintuvai, užpylus tranšėjas drėgnu moliu, jį suspaudus ir užpylus skalda.

Savitajai grunto varžai sumažinti atitinkamai apdorojamas gruntas, jeigu kiti būdai nenaudojami arba neduoda reikiamo efekto.

223. Aukštesnės kaip 1000 V įtampos elektros įrenginiuose, taip pat iki 1000 V įtampos izoliuotosios neutralės elektros įrenginiuose įžeminimo leistinosios varžos padidinamos 0,002  karto, jeigu savitoji grunto varža  > 500  m ir jeigu įgyvendinus Taisyklių 221 ir 222 punktuose nurodytas priemones nėra galimybės įrengti ekonomiškai priimtinų įžemintuvų. Tačiau šiame skirsnyje nurodomos įžeminimo įrenginių varžos neturi padidėti daugiau kaip 10 kartų, o prisilietimo įtampa turi neviršyti leistinųjų dydžių.

**DEVINTASIS SKIRSNIS**

**ĮŽEMINTUVAI**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

224. Natūralieji įžemintuvai yra:

224.1. vandentiekio ir kiti metaliniai vamzdynai, nutiesti žemėje, išskyrus degių skysčių, dujų ir sprogių statybos produktų vamzdynus;

224.2. apsauginiai gręžinių vamzdynai;

224.3. reikiamą sąlytį su žeme turinčios metalinės ir gelžbetoninės statinių konstrukcijos;

224.4. metalinės hidrotechninių statinių ir įrenginių konstrukcijos;

224.5. ne mažiau kaip dviejų grunte nutiestų kabelių švininiai apvalkalai (aliumininiai kabelių apvalkalai neturi būti natūraliais įžemintuvais);

224.6. oro linijų atramų įžeminimo įrenginiai, kurie prie kitų įrenginių įžemintuvų prijungti įžemintais linijų apsaugos nuo viršįtampių trosais;

224.7. ne mažiau kaip dviejų iki 1000 V įtampos oro linijų pakartotinai įžeminti apsauginiai nuliniai laidai;

224.8. neelektrifikuotų geležinkelių bėgiai, jeigu jie sujungti reikiamo elektrinio laidumo jungtimis.

225. Įžemintuvai su įžeminimo magistralėmis skirtingose vietose turi būti sujungti ne mažiau kaip dviem laidininkais. Šis reikalavimas netaikomas įžeminant oro linijų atramas, apsauginius nulinius laidus ir metalinius kabelių apvalkalus.

226. Dirbtiniai įžemintuvai turi būti variniai, plieniniai arba gelžbetoniniai – nedažyti. Plieniniai įžemintuvai padengiami arba nepadengiami laidžia antikorozine danga. Jų skerspjūvis parenkamas pagal didžiausią įžemėjimo srovę, neatsižvelgiant į prijungtų įžeminimo įrenginių skaičių. Mažiausi įžemintuvų įžeminimo ir apsauginių laidininkų matmenys pateikti Taisyklių 4 priedo 2 lentelėje.

Esant korozijos pavojui, įrenginiams įžeminti turi būti naudojami atsparūs korozijai laidininkai arba turi būti įrengta elektrinė apsauga nuo korozijos.

Visi įžeminimo įrenginių laidininkai turi būti termiškai atsparūs. Neizoliuoto varinio, plieninio ir cinkuoto laidininko leistinoji trumpalaikė įšilimo temperatūra yra +300 oC, o kabelio švino apvalkalo – +150 oC.

Įžemintuvai neturi būti įrengiami virš žemėje esančių inžinerinių komunikacijos tinklų. Įžeminimo įrenginiai neturi būti įrengti tose vietose, kur gruntą gali išdžiovinti šilumos vamzdynai ar kiti šalutiniai šilumos šaltiniai.

Tranšėjose nutiesti įžeminimo laidininkai turi būti užpilti vienalyčiu, smulkiu ir rišliu gruntu.

**DEŠIMTASIS SKIRSNIS**

**ĮŽEMINIMO IR APSAUGINIAI LAIDININKAI**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

227. TN sistemos tinkle įrenginiams įnulinti naudojami apsauginiai nuliniai (PEN) arba apsauginiai (PE) laidininkai. Įžeminti ir įnulinti naudojami elektros grandinę užtikrinantys laidininkai ir konstrukcijos:

227.1. papildomi (penktasis – trifazėje sistemoje, trečiasis – vienfazėje sistemoje) izoliuoti laidininkai;

227.2. specialiai nutiesti neizoliuoti metaliniai laidininkai;

227.3. metalinės pastatų konstrukcijos (fermos, kolonos ir pan.);

227.4. metalinės konstrukcijos, ant kurių įrengti technologiniai įrenginiai;

227.5. metaliniai elektros instaliacijos vamzdžiai;

227.6. metalinės šynų konstrukcijos, metaliniai elektros instaliacijos loviai ir lentynos;

227.7. metaliniai technologiniai ir kiti atvirai nutiesti stacionarieji vamzdynai, išskyrus Taisyklių 224 punkte nurodytus atvejus;

227.8. aliumininiai kabelių apvalkalai;

227.9. specialieji instaliacijai naudojami lynai (oro kabelių ir pan. mechaniškai sustiprinti apsauginiai nuliniai laidai);

227.10. gelžbetoninių konstrukcijų ir pamatų armatūra.

Įžeminti ir įnulinti naudojami elementai turi būti patikimai sujungti. Metalinės jungiamosios movos, dėžutės, movų gaubtai prie kabelių metalinių apvalkalų ir šarvų turi būti prilituoti arba kitaip patikimai prijungti.

Įžeminimo ir įnulinimo laidininkai turi būti apsaugoti nuo korozijos.

228. Plieniniai instaliacijos lynai, metaliniai instaliaciniai vamzdeliai ir laidų apvalkalai, kabelių ir laidų šarvai ir švininiai apvalkalai neturi būti naudojami kaip įžeminimo ir apsauginiai laidininkai.

Atvirai įrengtos įžeminimo arba įnulinimo magistralės ir jų atšakos turi būti lengvai prieinamos apžiūrėti. Elektros įrenginiams įžeminti ir įnulinti naudojami kabelių apvalkalai, jų nulinės gyslos, gelžbetoninių konstrukcijų armatūra ir laidai, nutiesti vamzdžiuose ir loviuose arba statybinėse konstrukcijose, neapžiūrimi.

Iki 1000 V įtampos elektros tinkluose atšakas nuo įžeminimo arba įnulinimo magistralės iki imtuvų įrengiamos sienose, pertvarose, po grindimis ir pan., apsaugant jas nuo šalutinio poveikio. Šios atšakos turi būti ištisinės.

Elektros įrenginių, įrengtų lauke, įžeminimo, apsauginiai laidininkai ir apsauginiai nuliniai laidininkai tiesiami grunte, grindyse, technologinių įrenginių pamatų ir aikštelių pakraščiais.

Neizoliuoti aliumininiai įžeminimo, apsauginiai laidininkai ir apsauginiai nuliniai laidininkai neturi būti tiesiami žemėje.

Degiųjų ir sprogiųjų medžiagų ir jų mišinių, nuotekų šalintuvai ir šildymo vamzdynai neturi būti naudojami įrenginiams įžeminti ar įnulinti.

229. Aukštesnės kaip 1000 V įtampos tiesiogiai įžemintos neutralės elektros tinklo įžeminimo laidininkai turi būti termiškai atsparūs (leistinoji trumpalaikė įšilimo temperatūra +300 oc).

230. Izoliuotosios neutralės tinklų elektros įrenginiuose įžeminimo laidininkų laidumas turi būti ne mažesnis kaip 33 proc. fazinių laidų laidumo. Gamybos patalpose plieninės įžeminimo magistralės skerspjūvis turi būti ne mažesnis kaip 100 mm2.

231. Iki 1000 V įtampos įžemintos neutralės tinklų elektros įrenginiuose fazinių ir apsauginio arba apsauginio nulinio laidų skerspjūviai turi būti tokie, kad vienfazio trumpojo jungimo srovė užtikrintų automatinį pažeisto elemento atjungimą ir leistiną prisilietimo įtampą.

Jeigu įprastinėmis apsaugomis nepasiekiamas reikiamas jautrumas, reikia naudoti specialiąsias apsaugas arba tinklą skaidyti sekcijomis.

Apsauginių nulinių (PEN) laidininkų skerspjūvis turi būti ne mažesnis kaip nulinių (N) laidininkų skerspjūvis (Taisyklių 62 punktas).

Apsauginių (PE) laidininkų skerspjūvis turi būti lygus:

231.1. fazinių laidų skerspjūviui, kai šių skerspjūvis yra mažesnis kaip 16 mm2;

231.2. 16 mm2, kai fazinių laidų skerspjūvis yra nuo 16 iki 35 mm2;

231.3. 50 proc. fazinių laidų skerspjūvio, kai fazinių laidų skerspjūvis didesnis kaip 35 mm2.

Apsauginių laidininkų, neįeinančių į kabelio sudėtį, skerspjūvis turi būti ne mažesnis kaip 2,5 mm2, kai yra mechaninė apsauga, ir 4 mm2 – kai jos nėra.

232. Iki 1000 V įtampos įžemintos neutralės tinklų elektros įrenginiuose apsauginiai laidininkai tiesiami bet kuria trasa, kur yra techninės galimybės.

233. Nuliniai laidininkai turi būti parinkti atsižvelgiant į ilgalaikį įšilimą. Nulinių ir fazinių laidininkų izoliacijos lygis turi būti vienodas. Oro kabelių apsauginis nulinis laidininkas naudojamas izoliuotas arba neizoliuotas. Komplektinių šynų gaubtai ir kitos metalinės konstrukcijos, skirstyklų šynų ir kabelių metaliniai apvalkalai ir ekranai naudojami kaip apsauginiai arba kaip apsauginiai nuliniai laidininkai. Kabelių švininiai apvalkalai tam tikslui naudojami tiktai rekonstruojamose kabelių linijose.

234. Linijos, maitinančios vienfazius, trifazius ir nuolatinės srovės kilnojamuosius imtuvus, nulinis laidininkas neturi būti apsauginiu laidininku. Šiems imtuvams įnulinti turi būti panaudotas papildomas laidininkas, sujungtas su maitinimo skydo ar rinklės apsauginiu laidininku.

235. Įžeminimo ir apsauginių laidininkų grandinėse neturi būti įrengiami saugikliai ir kiti valdymo aparatai.

Vienpolis jungiklis turi būti įrengtas fazinio, o ne apsauginio nulinio laidininko grandinėje. Apsauginio nulinio laidininko grandinėje įrengiant valdymo aparatus sprogiose zonose, jie turi kartu išjungti ir fazinius laidininkus.

236. Linijos apsauginį nulinį laidininką draudžiama naudoti įrenginiams, maitinamiems iš kitų linijų, įnulinti.

Įrenginiai įnulinami nuliniu apšvietimo linijos laidininku, jeigu įrenginius ir apšvietimą maitinančios linijos prijungtos prie to paties transformatoriaus, o nulinių laidininkų skerspjūviai yra pakankami ir jie neturi būti išjungiami. Tokie laidininkai grandinėse neturi būti naudojami išjungiant nulinius ir fazinius laidininkus vienu metu.

237. Nepavojingose patalpose įžeminimo ir apsauginiai laidininkai tiesiami ir prie sienų ar pertvarų. Chemiškai aktyvioje aplinkoje ir drėgnose patalpose jie turi būti nuo sienų ar pertvarų ne mažiau kaip 10 mm.

238. Įžeminimo ir apsauginiai laidininkai turi būti apsaugoti nuo cheminio poveikio.

Įžeminimo ir apsauginiai laidininkai sankirtose su kabeliais, vamzdynais ar kitais tiesiniais, taip pat įvadų į pastatus ir patalpas vietose, kur yra galimybė mechaniškai juos pažeisti, turi būti apsaugoti.

239. Įžeminimo ir apsauginių laidininkų perėjimo per sienas, pertvaras ir perdangas vietas reikia sandarinti A1 degumo klasės statybos produktais. Šiose vietose neturi būti atšakų ir jungčių.

240. Įžeminimo laidininko įvado į pastatus vieta, įžeminimo laidininko prijungimo prie įrenginio gnybtas ir pan. turi būti paženklinti apsauginio įžeminimo ženklu . Neturi būti ženklinama lipniais ženklais.

Nuliniai laidininkai elektros instaliacijoje, įrenginiuose ir kabeliuose žymimi mėlyna spalva.

Apsauginio įžeminimo ir įnulinimo laidininkai turi būti pažymėti žalia ir geltona spalvomis. Apsauginio įžeminimo šynos turi būti dažomos suglaustomis nuo 15 iki 100 mm lygaus pločio žalios ir geltonos spalvų skersinėmis juostelėmis per visą ilgį arba apsauginio įžeminimo laidininkai pažymimi nuo 15 iki 100 mm vienodo pločio žalios ir geltonos spalvų skersinių juostelių deriniu. Šiam tikslui naudojamas ir termiškai susitraukiantis vamzdelis su žalios ir geltonos spalvų išilginių juostelių deriniu.

Specialiai įrengtus apsauginius laidininkus draudžiama naudoti kitiems tikslams.

**VIENUOLIKTASIS SKIRSNIS**

**ĮŽEMINIMO IR APSAUGINIŲ LAIDININKŲ SUJUNGIMAS IR PRIJUNGIMAS**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

241. Įžeminimo ir apsauginiai laidininkai, nutiesti grunte, turi būti sujungiami suvirinant. Patalpose arba lauke, kur aplinka chemiškai neaktyvi, nutiesti laidininkai sujungiami varžtais, jungėmis ir pan. Įžemintuvų iš spalvotųjų arba jais padengtų metalų požeminiams elementams sujungti naudojamos specialios jungės. Jungties kontaktai turi būti apsaugoti nuo korozijos ir atsipalaidavimo.

242. Kaip įžeminimo arba apsauginiai laidininkai naudojami elektros instaliacijos plieniniai vamzdžiai ir kitos konstrukcijos turi būti patikimai sujungtos. Plieniniai elektros instaliacijos vamzdžiai turi būti patikimai sujungti su įrenginių korpusais ir metalinėmis skirstomosiomis dėžutėmis.

243. Įžeminimo laidininkai ir natūralieji įžemintuvai turi būti sujungiami taip, kad, remontuojant natūraliuosius įžemintuvus, būtų užtikrinta leistinoji įžeminimo varža. Jeigu remonto metu įžeminimo laidininkai nutraukiami, nutraukimo vietą būtina šuntuoti.

244. Įžeminimo ir apsauginiai laidininkai prie įžeminamų ar įnulinamų įrenginių dalių matomose ir apžiūrėti prieinamose vietose turi būti prijungti varžtais. Varžtais sujungti kontaktai turi būti apsaugoti nuo korozijos ir atsipalaidavimo.

Dažnai išmontuojami, ant judamųjų dalių esantys ir vibruojantys įrenginiai turi būti įžeminti arba įnulinti lanksčiaisiais laidininkais.

245. Visi įžeminami ar įnulinami elektros įrenginiai ar jų dalys prie įžeminimo ar įnulinimo magistralės turi būti prijungti atskirais laidininkais. Kelių elektros įrenginių įžeminimo laidininkai neturi būti jungiami nuosekliai.

**DVYLIKTASIS SKIRSNIS**

**KILNOJAMIEJI ELEKTROS IMTUVAI**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

246. Visų įtampų kilnojamųjų elektros imtuvų, turinčių specialųjį įžeminimo gnybtą (šakutę su trim gnybtais), esančių nepavojingose patalpose, korpusus tikslinga įžeminti arba įnulinti. Pavieniams kilnojamiesiems elektros imtuvams srovės skirtuminė apsauga naudojama vadovaujantis normatyvais. Suveikimo srovė ne didesnė kaip 10 mA. Nereikia įžeminti arba įnulinti imtuvų, turinčių dvigubą ar sustiprintą izoliaciją arba prijungtų skiriamaisiais transformatoriais.

247. Kilnojamieji elektros imtuvai įžeminami arba įnulinami specialiu laidininku. Tam naudojama atskira maitinančiojo kabelio gysla. Šios gyslos skerspjūvis turi būti toks pats kaip ir fazinių laidų.

Kilnojamuosius imtuvus maitinančių linijų reikalavimai pateikti Taisyklių 233 punkte.

248. Kilnojamieji elektros įrenginiai, naudojami bandymams, turi būti įžeminti stacionariaisiais arba atskirais kilnojamaisiais įžeminimo laidininkais.

Kilnojamųjų imtuvų prijungimo laidininkų kištukai turi būti prijungti iš elektros imtuvo pusės, o kištukų lizdas – iš elektros šaltinio pusės.

Metalinį kištukų lizdo korpusą reikia įnulinti (įžeminti).

249. Kilnojamųjų elektros imtuvų apsauginio įžeminimo ir įnulinimo laidininkai turi būti pažymėti geltonos ir žalios spalvos deriniu.

**TRYLIKTASIS SKIRSNIS**

**NESTACIONARIEJI ELEKTROS ĮRENGINIAI**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

250. Nestacionariųjų įrenginių elektros imtuvai maitinami iš stacionariųjų arba kilnojamųjų tiesiogiai įžemintos arba izoliuotosios neutralės elektros šaltinių.

251. Prie kilnojamųjų šaltinių prijungiami stacionariųjų ir nestacionariųjų elektros įrenginių imtuvai.

252. Jei stacionarieji elektros imtuvai maitinami autonominių kilnojamųjų elektros šaltinių, pastarųjų neutralės būsena ir saugos priemonės turi atitikti stacionariųjų elektros imtuvų tinklų reikalavimus.

253. Jei nestacionarieji įrenginiai maitinami stacionariųjų arba kilnojamųjų izoliuotosios neutralės šaltinių, elektros šaltinio ir įrenginio korpusai nesujungiami, jeigu jie turi atskirus įžeminimo įrenginius, užtikrinančius leistinąją prisilietimo įtampą, kai į skirtingų įrenginių korpusus įžemėja skirtingos fazės.

254. Jei nestacionarieji elektros imtuvai maitinami kilnojamųjų autonominių šaltinių, tai trifazio trilaidžio arba keturlaidžio tinklo neutralė ir vienfazio dvilaidžio tinklo įvadai turi būti izoliuoti. Šiuo atveju pakanka elektros šaltinį įžeminti, o imtuvus įžeminti įrenginių korpusus jungiančiais metalinio ryšio laidininkais.

255. Jei nestacionarieji elektros įrenginiai maitinami kilnojamųjų autonominių izoliuotosios neutralės šaltinių, įžeminimo įrenginys turi atitikti įžeminimo varžos arba prisilietimo įtampos, įvykus vienfaziam susijungimui su korpusu, reikalavimus.

Projektuojamo įžeminimo įrenginio varža turi būti ne didesnė kaip 25 .

Projektuojamo pagal prisilietimo įtampą įžeminimo įrenginio varža nereglamentuojama.

256. Nestacionariųjų elektros įrenginių, maitinamų kilnojamųjų autonominių izoliuotosios neutralės šaltiniai neįžeminami, jeigu:

256.1. maitinimo šaltinis ir elektros imtuvai yra įrengti tame pačiame kilnojamajame įrenginyje ir jų korpusai sujungti laidininkais; nuo to paties šaltinio kiti elektros įrenginiai nemaitinami;

256.2. vienas arba du įrenginiai prijungti prie specialaus, tik jiems skirto elektros šaltinio ir nutolę nuo jo ne daugiau kaip 50 m, o šaltinio ir imtuvų korpusai sujungti laidininkais. Maitinamų įrenginių skaičius ir maitinimo kabelių ilgis leistinas toks, kad vienfazio įžemėjimo atveju prisilietimo įtampa neviršytų leistinosios;

256.3. įžeminimo įrenginio varža, apskaičiuota pagal prisilietimo įtampą, susijungus fazei su korpusu, didesnė kaip nuolatinės izoliacijos kontrolės įrenginio darbinio įžeminimo varža.

257. Kilnojamųjų autonominių izoliuotosios neutralės elektros šaltinių izoliacijos varža neutralios žemės atžvilgiu turi būti matuojama nuolat prijungtais kontrolės prietaisais.

258. Elektros imtuvų, įrengtų ant nestacionariojo įrenginio, korpusai turi turėti patikimą metalinį ryšį su šio įrenginio korpusu. Šiuo atveju specialiųjų laidininkų nereikia, jeigu įvykdyti Taisyklių 205.1 punkto reikalavimai.

259. Kilnojamieji šaltiniai ir nestacionariųjų elektros imtuvų korpusai sujungiami šiais laidininkais:

259.1. trifazio tinklo, naudojant nulinį laidą, kabelio papildoma penktąja gysla;

259.2. trifazio tinklo, nenaudojant nulinio laido, kabelio papildoma ketvirtąja gysla;

259.3. vienfazio tinklo kabelio papildoma trečiąja gysla.

Fazinių laidininkų ir šaltinio ir elektros imtuvų korpusų jungties laidininkų laidumas turi atitikti Taisyklių 230 punkto reikalavimus.

260. Įrenginių korpusams įžeminti ir įnulinti ir jiems sujungti reikia naudoti lanksčius varinius laidininkus. Jie turi būti bendrame apvalkale ir tokio paties kaip faziniai laidininkai skerspjūvio.

Izoliuotosios neutralės tinkluose įrenginių korpusai jungiami atskiru variniu laidininku, kurio skerspjūvis ne mažesnis kaip 2,5 mm2.

261. Nulinis laidininkas, jungiantis kilnojamojo autonominio trifazio generatoriaus neutralę su skirstomuoju skydu, naudojamas kaip ir įžeminimo laidininkas.

262. Nestacionariųjų įrenginių, turinčių kilnojamuosius autonominius šaltinius, elektros tinklo laiduose ir korpusus jungiančiuose laidininkuose įrengiama ir valdymo aparatūra, jeigu ji atjungia visus fazinius ir nulinį laidininką anksčiau arba vienu metu su apsauginiais laidininkais.

263. Jei naudojamas nestacionariojo įrenginio apsauginis atjungimas, komutavimo aparatas turi būti įrengtas prieš nestacionariojo įrenginio įvadą.

**KETURIOLIKTASIS SKIRSNIS**

**KABELIŲ LINIJŲ ĮŽEMINIMAS**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

264. Metaliniai kabelių apvalkalai, šarvai ir konstrukcijos, kuriomis tiesiami kabeliai, turi būti įžeminti arba įnulinti. 110 kV ir aukštesnės įtampos linijų tranzitinių kabelių apvalkalai, atlikus skaičiavimus, turi būti įžeminti tik viename linijos gale.

265. Įžeminamas arba įnulinamas metalinis galios kabelio apvalkalas ir šarvas tarpusavyje turi būti sujungti lanksčiu variniu laidininku ir prijungti prie movos korpuso ir galūnės. Įvertinus movų konstrukciją ir naudojamas jų montavimo technologijas, visi metaliniai apvalkalai, ekranai ir šarvai įžeminami bendru laidininku, jeigu nenumatoma kabeliams įrengti antikorozinę apsaugą. Antikorozine apsauga saugomų kabelių įžeminami elementai turi būti įžeminti atskirais laidininkais.

Nereikalaujama naudoti įžeminimo arba apsauginio laidininkų, kurių laidumas didesnis už kabelio apvalkalo laidumą. Visais atvejais laidininkų skerspjūvis turi būti ne mažesnis kaip 6 mm2.

Kontrolinių kabelių apvalkalai naudojami kaip įžeminamieji laidininkai neprieštaraujant Taisyklių 228 punkto reikalavimams.

Jeigu oro linijos atramoje įrengta kabelio mova ir viršįtampių ribotuvai, tai kabelio mova, apvalkalas ir šarvas turi būti prijungti prie ribotuvų įžeminimo įrenginio. Šiuo atveju kabelio švininis apvalkalas naudojamas tik kaip papildomas įžemintuvas.

Kabelių estakados ir galerijos turi būti apsaugotos žaibolaidžių.

266. Žemo slėgio alyvinių kabelių linijose turi būti įžeminamos jungiamosios, užtveriamosios ir galinės movos.

Alyvos tiekimo įrenginiai prie kabelių aliumininių apvalkalų turi būti prijungti izoliaciniais intarpais. Kabelių galūnių korpusai turi būti izoliuoti nuo kabelių apvalkalų. To nereikia daryti, jeigu kabeliai tiesiog prijungti prie transformatorių.

Kiekviename kabelių šulinyje žemo slėgio alyvinių kabelių šarvai iš abiejų movos pusių turi būti suvirinti ir įžeminti.

267. Aukšto slėgio alyvinių kabelių linijų plieniniai vamzdžiai, nutiesti grunte, turi būti įžeminti galuose, visuose kabelių šuliniuose ir apsaugoti nuo korozijos. Jeigu būtina, reikia įrengti antikorozinės dangos elektrinę varžą kontroliuojantį prietaisą.

268. Jeigu kabelio linijos perėjimo į oro liniją atrama yra be įžemintuvo, tai kabelio galūnė įžeminama prijungiant ją prie aliumininio kabelio apvalkalo tiktai tuo atveju, kai kita kabelio galūnė yra prijungta prie įžemintuvo arba kabelio apvalkalo, o įžeminimo varža atitinka šio skyriaus reikalavimus.

**PENKIOLIKTASIS SKIRSNIS**

**PLIENINIŲ APSAUGINIŲ KELIO ATITVARŲ SISTEMŲ, VIELINIŲ APTVARŲ IR METALINIŲ TVORŲ ĮŽEMINIMAS**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

*Nr. ,
2018-10-12,
paskelbta TAR 2018-10-15, i. k. 2018-16210*

269. Oro linijų apsaugos zonose plieninių apsauginių kelio atitvarų sistemoms, vielinėms aptvaroms ir metalinėms tvoroms įrengti turi būti gautas šias linijas eksploatuojančių operatorių raštiškas sutikimas ir įžeminimo įrengimo sąlygos.

*Punkto pakeitimai:*

*Nr. ,
2018-10-12,
paskelbta TAR 2018-10-15, i. k. 2018-16210*

270. Vielinių aptvarų arba metalinių tvorų ir aukštesnės kaip 1000 V įtampos oro linijos sankirtose abiejose oro linijos pusėse 15–20 m atstumu nuo kraštinių laidų vertikaliųjų projekcijų vielinėje aptvaroje ir metalinėje tvoroje turi būti įrengiamas 0,25 m oro tarpas. Metalinės tvoros arba vielinės aptvaros ir iki 1000 V įtampos oro linijos sankirtoje tarpų tvoroje arba aptvaroje įrengti nebūtina, o reikia ją tik įžeminti.

271. Plieninių apsauginių kelio atitvarų sistemoms oro tarpas neįrengiamas. Plieninių apsauginių kelio atitvarų sistemos po oro linija turi būti įžemintos ne didesne kaip 30 Ω varža. Vielinių aptvarų ir metalinių tvorų dalis po oro linija turi būti įžeminta ne didesne kaip 30 Ω varža. Vielinės aptvaros ir metalinės tvoros, esančios už įrengtų tarpų 15–20 m atstumu, turi būti pakartotinai įžemintos. Įžeminimo varža nereglamentuojama.

*Punkto pakeitimai:*

*Nr. ,
2018-10-12,
paskelbta TAR 2018-10-15, i. k. 2018-16210*

272. Įrengiant plieninių apsauginių kelio atitvarų sistemas, vielines aptvaras ir metalines tvoras lygiagrečiai 110 kV ir aukštesnės įtampos oro linijoms už jų apsaugos zonų, plieninių apsauginių kelio atitvarų sistemų, vielinių aptvarų ir metalinių tvorų įžeminimo reikalingumas turi būti nustatytas projekte. Bet kuriame sistemos, aptvaros arba tvoros taške, esančiame oro linijos elektromagnetinės įtakos zonoje, indukuota įtampa žemės atžvilgiu turi būti ne aukštesnė kaip 25 V.

*Punkto pakeitimai:*

*Nr. ,
2018-10-12,
paskelbta TAR 2018-10-15, i. k. 2018-16210*

**ŠEŠIOLIKTASIS SKIRSNIS**

**IKI 1000 V ĮTAMPOS ORO LINIJŲ ĮŽEMINIMAS IR APSAUGA NUO VIRŠĮTAMPIŲ**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

273. Įrenginiams apsaugoti nuo vidinių ir atmosferinių viršįtampių turi būti naudojamos apsaugos nuo viršįtampių priemonės. Transformatorinių žemosios įtampos elektros skydai ir oro linijos kabelių intarpai turi būti apsaugoti nuo viršįtampių. Kitų iki 1000 V įtampos operatoriui ir vartotojams priklausančių elektros įrenginių apsaugos nuo viršįtampių priemonių reikalingumas nustatomas ir šios priemonės įrengiamos pagal poreikį, atsižvelgiant į projektiniuose sprendiniuose įrangos ir elektros imtuvų apsaugos nuo atmosferinių viršįtampių reikalavimus. Vartotojams priklausančiuose elektros įrenginiuose, tuo atveju, kai projektiniuose sprendiniuose bus numatytos priemonės nuo viršįtampių, jos turi būti skirtos apsaugai nuo žaibo ir nuo komutacinių viršįtampių.

274. Iki 1000 V įtampos izoliuotosios neutralės tinklų gelžbetoninių atramų fazinių laidų smeigės, atramų metalinės konstrukcijos ir atotampos turi būti įžemintos. Įžeminimo varža turi būti ne didesnė kaip 50 . Jeigu atramų atotampose yra tempiamųjų izoliatorių, atotampų įžeminti nereikia.

Iki 1000 V įtampos tiesiogiai įžemintos neutralės tinklų gelžbetoninių atramų fazinių laidų smeigės, atramų metalinės konstrukcijos ir atotampos turi būti sujungtos su apsauginiu arba apsauginiu nuliniu laidu.

Linijų medinių atramų izoliatorių smeigės ir kabliai neįžeminami, išskyrus atramas, kuriose apsauginis arba apsauginis nulinis laidas yra pakartotinai įžemintas apsaugai nuo atmosferinių viršįtampių.

275. Vieno aukšto ir dviaukščių namų gyvenvietėse oro linijos, neekranuojamos aukštų statinių, medžių ir pan., turi būti apsaugotos nuo atmosferinių viršįtampių. Oro linijose įžeminimo įrenginiai apsaugai nuo atmosferinių viršįtampių turi būti įrengti ne rečiau kaip kas 200 m, o oro kabelių linijose – ne rečiau kaip kas 120 m. Atstumas nuo linijos galinės atramos įžeminimo įrenginio iki artimiausio įžeminimo įrenginio linijoje turi būti ne didesnis kaip 100 m, o oro kabelių linijose – ne didesnis kaip 50 m.

Oro linijų apsaugos nuo viršįtampių įžeminimo varža turi būti ne didesnė kaip 30 . Prie šių įžeminimo įrenginių turi būti prijungti ir atramų kabliai, smeigės ir metalinės konstrukcijos, taip pat gelžbetoninių atramų armatūra ir atotampos be tempimo izoliatorių. Apsauginis nulinis laidininkas prijungiamas prie gelžbetoninės atramos armatūros.

276. Tiesiogiai įžemintos neutralės tinkluose apsaugai nuo atmosferinių viršįtampių tikslinga naudoti įžeminimo įrenginius, skirtus apsauginiam nuliniam laidui pakartotinai įžeminti.

**SEPTYNIOLIKTASIS SKIRSNIS**

**AUKŠTESNĖS KAIP 1000 V ĮTAMPOS ORO LINIJŲ ĮŽEMINIMAS IR APSAUGA NUO VIRŠĮTAMPIŲ**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

277. 110–400 kV įtampos oro linijos ištisai turi būti apsaugotos trosais nuo tiesioginių žaibų. Iki 35 kV įtampos oro linijose apsaugos trosais turi būti apsaugotos 35 kV įtampos linijų prieigos prie pastočių.

278. 6–10 kV įtampos oro linijų izoliuotų laidų, nutiestų užstatytomis vietovėmis, lygiagrečiai keliams ir pėsčiųjų trasoms ir sankirtose su jomis, apsaugos nuo viršįtampių priemonės turi būti įrengtos kas 250–300 m. Nurodytais atstumais magistralinėse linijose apsaugos nuo viršįtampių priemonės įrengiamos abiejose izoliatoriaus pusėse, o atšakoje – tik už izoliatoriaus vartotojo pusėje.

279. Kai oro linijos apsaugomos nuo tiesioginių žaibų trosais, būtina laikytis šių nurodymų:

279.1. vienstiebių gelžbetoninių ir metalinių atramų, turinčių vieną trosą, apsaugos kampas turi būti ne didesnis kaip 30°, o turinčių du trosus – ne didesnis kaip 20°;

279.2. metalinių atramų, kurių laidai išdėstyti horizontaliai ir kurios turi du trosus, apsaugos kampas išorinių laidų atžvilgiu turi būti ne didesnis kaip 20°;

279.3. gelžbetoninių portalinių atramų išorinių laidų apsaugos kampas turi būti ne didesnis kaip 30°;

279.4. jei oro linija apsaugoma dviem trosais, atstumas tarp jų turi būti ne didesnis kaip penki vertikalieji atstumai tarp troso ir laido.

280. Vertikalusis atstumas tarp troso ir oro linijos laidų tarpatramio viduryje, neatsižvelgiant į atlenkimą nuo vėjo, pagal apsaugos nuo atmosferinių viršįtampių sąlygas turi būti ne mažesnis, kaip nurodyta Taisyklių 4 priedo 3 lentelėje, ir ne mažesnis nei vertikalusis atstumas tarp troso ir laido atramoje. Kai tarpatramio ilgiai kiti, atstumai nustatomi interpoliacijos būdu.

281. Visose 330–400 kV įtampos oro linijų atramose trosai turi būti tvirtinami prie izoliatorių, šuntuotų 40 mm kibirkštiniais tarpeliais. Kai naudojamas žaibosaugos trosas su optiniu kabeliu, trosas turi būti įžemintas visose atramose.

Visuose iki 10 km ilgio inkariniuose tarpatramiuose trosai turi būti įžeminti vieną kartą, inkarinėje atramoje įrengiant specialias junges. Jei šie tarpatramiai ilgesni, įžeminimo vietų tarpatramyje turi būti tiek, kad linijoje įvykus trumpajam jungimui didžiausia trose indukuota išilginė elektrovaros jėga nepramuštų kibirkštinių tarpelių.

Tvirtinant trosus prie atramų, tikslinga naudoti stiklinius izoliatorius.

Jeigu trosas pakabintas naudojant kelis izoliatorius (apšalui nuo troso tirpinti arba ryšiui palaikyti), tai kibirkštinio tarpelio dydis turi būti suderintas su girliandos, kuria trosas tvirtinamas prie atramos, elektriniu atsparumu.

330–400 kV įtampos oro linijos trosą 2–3 km prieigoje iki pastotės reikia įžeminti kiekvienoje atramoje, jeigu jis nenaudojamas kitiems tikslams.

110 kV ir žemesnės įtampos oro linijose trosą tvirtinti prie izoliatorių reikia tik inkarinėse metalinėse arba gelžbetoninėse atramose, jeigu troso apšalas netirpinamas.

282. Oro linijų kabelių intarpai nuo atmosferinių viršįtampių turi būti apsaugoti viršįtampių ribotuvais, įrengtais abiejuose kabelio galuose. Šio ribotuvo įžeminamasis gnybtas, kabelio metalinis apvalkalas, taip pat kabelio galūnė tarpusavyje turi būti sujungti taip, kad jungiamasis laidas būtų trumpiausias. Viršįtampių ribotuvo įžeminimo gnybtas su įžemintuvu turi būti sujungtas atskira junge.

282. Oro linijų perėjų per upes, vandens telkinius ir pan. atramose, aukštesnėse kaip 40 m, ant kurių nėra apsaugos trosų, turi būti įrengti viršįtampių ribotuvai (Taisyklių 313 punktas).

284. Oro linijose atstumai tarp įtampą turinčių laidų ir armatūros ir įžemintų atramų dalių turi būti ne mažesni, kaip nurodyta Taisyklių 4 priedo 4 lentelėje.

285. Atstumai tarp laidų atramoje laidų transpozicijos ir laidų išdėstymo pakeitimo vietose ir oro linijų atšakų prijungimo vietose turi būti ne mažesni, kaip nurodyta Taisyklių 4 priedo 5 lentelėje.

286. Linijų sankirtose ir suartėjimuose su kitais objektais apsaugai nuo viršįtampių keliami papildomi reikalavimai. Taip pat būtina vadovautis Elektros linijų ir instaliacijos įrengimo taisyklėmis.

287. Oro linijose reikia įžeminti:

287.1. oro linijų su trosais arba su kitomis apsaugos nuo atmosferinių viršįtampių priemonėmis atramas. Atramų įžeminimo varžos turi būti ne didesnės už nurodytas Taisyklių 4 priedo 6 lentelėje;

287.2. 6–35 kV oro linijų gelžbetonines ir metalines atramas. Užstatytose vietovėse 6–10 kV oro linijų, taip pat visų 35 kV oro linijų įžeminimo varžos turi būti ne didesnės, negu nurodytos Taisyklių 4 priedo 6 lentelėje. Neurbanizuotose teritorijose, kur savitoji grunto varža   100  m, atramų įžeminimo varžos turi būti ne didesnės kaip 30 . Neužstatytose vietovėse 6–10 kV linijų atramų įžemintuvui naudojamas ir plieninis laidininkas, kurio paviršiaus plotas ne mažesnis kaip 500 cm2;

287.3. oro linijų atramas, kuriose įrengti matavimo transformatoriai, skyrikliai, saugikliai ir kiti aparatai. 10 kV ir aukštesnės įtampos oro linijų atramų įžeminimo varžos turi būti ne didesnės, negu nurodytos Taisyklių 4 priedo 6 lentelėje;

287.4. 110–330 kV oro linijų be trosų ir be kitų apsaugos nuo atmosferinių viršįtampių priemonių atramas, jeigu tai būtina patikimam relinės apsaugos ir automatikos įrenginių darbui. Oro linijų atramų įžeminimo varžų dydžiai turi būti nustatomi rengiant projektus.

288. Trosais apsaugotų oro linijų atramų įžeminimo įrenginių, skirtų apsaugai nuo žaibo, varža nustatoma atjungus trosą, o skirtų kitiems tikslams – jį prijungus.

Trosais apsaugotuose oro linijų ruožuose aukštesnių kaip 40 m atramų įžeminimo varžos turi būti sumažintos 2 kartus, palyginti su nurodytomis Taisyklių 4 priedo 6 lentelėje.

Oro linijų įžeminimo varžas tikslinga matuoti vasarą, kai varža didžiausia.

289. Molio, priemolio, priesmėlio ir kituose gruntuose, kurių savitoji varža   500  m, įžemintuvams tikslinga naudoti 110 kV ir aukštesnės įtampos oro linijų atramų gelžbetoninių pamatų ir pakojų armatūrą. Jeigu įžeminimo varža nepakankama, tuomet reikia įrengti ir dirbtinį įžemintuvą. Gruntuose, kurių savitoji varža  > 500  m, reikia įrengti dirbtinį įžemintuvą, užtikrinantį reikiamą įžeminimo varžą. Prie dirbtinio įžemintuvo prijungiami ir gelžbetoniniai pamatai, tačiau skaičiuojant jų laidumo nereikia įvertinti.

Prie 6–35 kV įtampos oro linijų atramų turi būti įrengti tik dirbtiniai įžemintuvai. Natūralieji įžemintuvai panaudojami taip pat, bet skaičiuojant varžą jų nereikia įvertinti.

290. Oro linijų atramų gelžbetoniniai pamatai naudojami kaip natūralieji įžemintuvai (išimtis nurodyta Taisyklių 289 punkte), jeigu užtikrinamas metalinis ryšys tarp tvirtinimo varžtų ir pamato armatūros. Perėjos per geležinkelį atramos ir pakojų armatūros įžemintuvams neturi būti naudojamos.

Gelžbetoninių pamatų ir atramų, panaudotų kaip įžeminimo įrenginiai, bituminės dangos nereikia įvertinti.

Gelžbetoninių pamatų, pakojų ir požeminių atramų dalių varža turi būti matuojama praėjus ne mažiau kaip dviem mėnesiams po jų įrengimo.

291. Gelžbetoninių atramų įžeminimo laidininkais naudojami ir tarpusavyje sujungti įtemptos ir neįtemptos stiebų armatūros išilginiai strypai, kurie prijungiami prie įžemintuvo. Įžeminimui naudojama armatūra turi būti termiškai atspari ir neįšylanti daugiau kaip +60 oC.

Gelžbetoninių atramų atotampos turi būti naudojamos kaip papildomi įžeminimo laidininkai. Šiuo atveju laisvasis atotampos galas specialiu gnybtu turi būti sujungtas su atotampos darbo dalimi.

Gelžbetoninių atramų trosai ir izoliatorių tvirtinimo prie traversų detalės turi būti prijungiamos prie įžeminimo laidininko arba įžemintos armatūros.

292. Atrama nutiesto įžeminimo laidininko skerspjūvis turi būti ne mažesnis kaip 35 mm2, o viengyslių įžeminimo laidininkų skersmuo turi būti ne mažesnis kaip 10 mm. Turi būti naudojami karštuoju būdu cinkuoti arba padengti aliuminiu–cinku plieniniai viengysliai ne mažesnio kaip 6 mm skersmens laidai.

Oro linijų metalinėse ir gelžbetoninėse atramose įžeminimo laidininkai suvirinami arba sujungiami varžtais.

293. Oro linijų įžemintuvai turi būti įrengti ne mažesniame kaip 0,5 m gylyje, o ariamoje žemėje – ne mažesniame kaip 1 m gylyje.

**AŠTUONIOLIKTASIS SKIRSNIS**

**PASTOČIŲ IR SKIRSTYKLŲ ĮŽEMINIMAS IR APSAUGA NUO ATMOSFERINIŲ VIRŠĮTAMPIŲ**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

294. Atvirąsias 35–400 kV įtampos pastotes ir skirstyklas būtina apsaugoti nuo tiesioginių žaibų. Nuo tiesioginių žaibų nereikia apsaugoti 35 kV įtampos pastočių, kuriuose yra 1,6 MVA ir mažesnės vienetinės galios transformatorių.

Uždarųjų skirstyklų ir pastočių pastatus reikia apsaugoti nuo tiesioginių žaibų. Metalinių ir gelžbetoninių konstrukcijų stogai turi būti įžeminti atskiru laidininku. Kitokie stogai turi būti apsaugoti žaibolaidžiais arba ant stogo įrengus įžemintą metalinį tinklelį. Nuo tiesioginių žaibų ir antrinio jų poveikio turi būti apsaugoti pastočių teritorijoje esantys transformatorių, alyvos įrenginių, elektrolizės pastatai, taip pat degiųjų skysčių, dujų rezervuarai ir vandenilio balionų saugojimo aikštelės.

Įrengiant statinių žaibosaugą vadovautis statybos techniniu reglamentu STR 2.01.06:2009 „Statinių apsauga nuo žaibo. Išorinė statinių apsauga nuo žaibo“, patvirtintu Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2009 m. lapkričio 17 d. įsakymu Nr. D1-693 (Žin., 2009, Nr. [138-6095](https://www.e-tar.lt/portal/lt/legalAct/TAR.361470957F85)).

295. Atvirajai 330–400 kV įtampos skirstyklai apsaugoti reikia naudoti strypinius žaibolaidžius, įrengtus ant skirstyklos konstrukcijų. Tam naudojami ir kiti netoli skirstyklų esantys aukšti objektai (oro linijų atramos, apšvietimo bokštai, radijo ryšio bokštai ir pan.). Žaibolaidžiai įrengiami ant netoli transformatorių arba šuntuojamųjų reaktorių esančių portalų tik įvykdžius Taisyklių 296 punkto reikalavimus.

Strypiniai žaibolaidžiai įrengiami ant 110 kV įtampos atvirųjų skirstyklų konstrukcijų, jeigu perkūnijų sezono metu savitoji grunto varža   1000  m.

Ant 110 kV įtampos atvirųjų skirstyklų statramsčių įrengtų žaibolaidžių konstrukcija turi užtikrinti žaibo srovės nutekėjimą įžeminimo magistralėmis ne mažiau kaip dviem kryptimis. Prie konstrukcijų, ant kurių įrengti žaibolaidžiai, ne arčiau kaip vieno elektrodo ilgio atstumu nuo jų turi būti įrengti du ne trumpesni kaip 3 m elektrodai.

Strypiniai žaibolaidžiai įrengiami ant 35 kV įtampos atvirųjų skirstyklų konstrukcijų, jeigu perkūnijų sezono metu savitoji grunto varža   500  m.

Žaibolaidžių ant 35 kV įtampos atvirųjų skirstyklų statramsčių konstrukcija turi užtikrinti žaibo srovės nutekėjimą įžeminimo magistralėmis ne mažiau kaip trimis kryptimis. Prie konstrukcijų, ant kurių įrengti žaibolaidžiai, ne arčiau kaip vieno elektrodo ilgio atstumu turi būti įrengti trys ne trumpesni kaip 3 m elektrodai.

Atvirųjų 35 kV įtampos skirstyklų portalų, ant kurių įrengti strypiniai žaibolaidžiai arba prijungti trosai, ir 35 kV oro linijų, kurių trosas netiesiamas į pastotę, galinių atramų kabamųjų izoliatorių girliandose turi būti dviem izoliatoriais daugiau.

Atstumas nuo atvirosios skirstyklos konstrukcijų, ant kurių įrengti žaibolaidžiai, iki įtampą turinčių dalių turi būti ne mažesnis kaip girliandos ilgis.

296. Žaibolaidžiai įrengiami ant portalų ir kitų atvirųjų skirstyklų konstrukcijų, kurios pagal įžeminimo magistrales iki 15 m nutolusios nuo transformatorių arba reaktorių, jei perkūnijų sezono metu savitoji grunto varža   350  m ir yra įvykdytos šios sąlygos:

296.1. prie pat visų 6–35 kV transformatorių įvadų arba ne toliau kaip 5 m pagal šynas nuo jų, įskaitant ir atšakas, įrengti viršįtampių ribotuvai;

296.2. užtikrintas žaibo srovės nutekėjimas ne mažiau kaip trimis kryptimis;

296.3. įžeminimo magistralėse, ne arčiau kaip elektrodo ilgio atstumu nuo žaibolaidžio statramsčio, įrengti ne mažiau kaip trys ne trumpesni kaip 3 m vertikalieji elektrodai;

296.4. ant 35 kV įtampos pastotės transformatorių portalų įrengtų žaibolaidžių įžeminimo varža ne didesnė kaip 4 , neįvertinant įžemintuvų, esančių už atvirosios skirstyklos ribų;

296.5. viršįtampių ribotuvo įžeminimo laidininkas prijungtas prie įžemintuvo tarp žaibolaidžio ir transformatoriaus įžeminimo taškų.

297. Atvirosios skirstyklos, ant kurių konstrukcijų neturi būti įrengiami arba netikslinga įrengti žaibolaidžių, jas reikia apsaugoti atskirais žaibolaidžiais, turinčiais atskirus, ne didesnės kaip 80  varžos įžemintuvus. Atstumas nuo šių įžemintuvų iki pastotės ar skirstyklos įžeminimo įrenginio turi būti:

L1  0,2 \* Ri ; (13)

čia: Ri – impulsinė žaibolaidžio įžeminimo įrenginio varža omais, kai juo teka 60 kA impulsinė srovė.

Atstumas nuo atskirai įrengto žaibolaidžio, turinčio atskirą įžemintuvą, iki skirstyklos ar pastotės įtampą turinčių dalių, įžemintų konstrukcijų ir įrenginių turi būti:

L2  0,12 \* Ri + 0,1 \* H ; (14)

čia: H – žaibolaidžio taško, kurio atžvilgiu nustatomas šis horizontalusis atstumas, aukštis nuo žemės paviršiaus metrais, bet ne mažesnis kaip 5 m.

Atskirai įrengtų žaibolaidžių įžemintuvai prijungiami prie atvirosios skirstyklos ar pastotės įžeminimo įrenginio, atsižvelgiant į Taisyklių 295 punkto reikalavimus. Įžeminimo magistralės ilgis tarp atskiro žaibolaidžio įžemintuvo ir transformatoriaus arba reaktoriaus įžeminimo prijungimo prie pastotės įžeminimo įrenginio vietos turi būti ne mažesnis kaip 15 m. Atskiro žaibolaidžio įžemintuvo prijungimo prie atvirosios 35–110 kV įtampos skirstyklos įžeminimo įrenginio vietoje turi būti įrengtos 2–3 kryptimis einančios įžeminimo magistralės.

Žaibolaidžių, įrengtų ant prožektorių bokštų, įžemintuvai turi būti prijungti prie pastotės įžeminimo įrenginio. Jeigu juos prijungiant neatsižvelgiama į Taisyklių 295 punkte nurodytas sąlygas, tai turi būti įvykdyti dar ir šie reikalavimai:

297.1. įžeminimo magistralėje 5 m nuo žaibolaidžio atstumu reikia papildomai įrengti ne mažiau kaip tris ir ne trumpesnius kaip 3 m vertikaliuosius elektrodus;

297.2. prie 35 kV ir žemesnės įtampos transformatorių įvadų turi būti įrengti viršįtampių ribotuvai, jeigu įžeminimo magistralės ilgis nuo žaibolaidžio įžeminimo vietos iki transformatoriaus (reaktoriaus) prijungimo prie įžeminimo įrenginio vietos yra nuo 15 iki 40 m.

Atstumas nuo atskiro žaibolaidžio, kurio įžemintuvas sujungtas su atvirosios skirstyklos arba pastotės įžeminimo įrenginiu, iki įtampą turinčių dalių turi būti ne mažesnis kaip:

L3  0,1 \* H + M ; (15)

čia: H – aukštis nuo žemės iki įtampą turinčių dalių metrais;

M – izoliatorių girliandos ilgis metrais.

298. 110 kV ir aukštesnės įtampos oro linijų apsaugos trosai turi būti prijungti prie įžemintų atvirosios skirstyklos arba pastotės konstrukcijų. Prie atvirųjų 110 kV skirstyklų konstrukcijų statramsčių, turinčių prijungtus trosus, 2–3 kryptimis turi būti įrengtos įžeminimo magistralės.

35 kV įtampos oro linijų apsaugos trosai pastočių prieigose prijungiami prie atvirųjų skirstyklų įžemintų konstrukcijų, jeigu perkūnijų sezono metu savitoji grunto varža   750  m.

Nuo atvirųjų 35 kV įtampos skirstyklų konstrukcijų statramsčių, prie kurių prijungti apsaugos trosai, 2–3 kryptimis turi būti įrengtos įžeminimo magistralės. Ne arčiau kaip vieno elektrodo ilgio atstumu nuo statramsčio, prie kurio prijungtas žaibolaidis, turi būti įrengti ne mažiau kaip trys ir ne trumpesni kaip 3 m vertikalieji elektrodai.

Arčiausiai prie atvirosios skirstyklos esančios 35 kV įtampos oro linijos atramos įžeminimo įrenginio varža turi būti ne didesnė kaip 10 .

35 kV įtampos oro linijų apsaugos trosai prieigose prie atvirųjų skirstyklų, kuriose neįrengiami strypiniai žaibolaidžiai, turi būti nutiesti iki linijos galinės atramos. Linijos dalis be troso nuo galinės atramos iki atvirosios skirstyklos turi būti apsaugota strypiniu žaibolaidžiu, įrengtu ant oro linijos atramų arba šalia oro linijos.

299. Įžeminimo magistralė tarp strypinių arba trosinių žaibolaidžių ir transformatorių (reaktorių) neutralės prijungimo prie pastotės įžemintuvo įrenginio vietų turi būti ne trumpesnė kaip 15 m.

300. Žaibolaidžiai neturi būti įrengiami ant atvirosios skirstyklos konstrukcijų, esančių arčiau kaip 15 m atstumu iki transformatorių, prie kurių lanksčiaisiais laidais ir atvirosiomis šynomis prijungtos elektros mašinos. Ne mažesnis atstumas turi būti ir iki šių lanksčiųjų laidų ir atvirųjų šynų ir jų tvirtinimo konstrukcijų.

Transformatorių portalai, prie kurių tvirtinamos elektros mašinas jungiančios atvirosios standžiosios arba lanksčiosios šynos, turi būti apsaugoti atskirais arba ant kitų konstrukcijų įrengtais žaibolaidžiais.

301. Kabeliai, tvirtinami prie prožektorių bokštų, naudojamų ir žaibolaidžiams, turi būti metaliniame apvalkale arba metaliniame vamzdyje. Šie kabeliai turi būti nutiesti žemėje ne mažesniu kaip 10 m atstumu iki žaibolaidžio.

Įvado į kabelių statinį vietoje kabelio metalinis apvalkalas, šarvas ir metalinis vamzdis turi būti prijungtas prie pastotės įžeminimo įrenginio.

302. Skirstyklų ir pastočių prieigose 35 kV ir aukštesnės įtampos oro linijos nuo tiesioginio žaibo turi būti apsaugotos trosais. Apsaugotų trosais prieigų ilgis, atramų įžeminimo įrenginių varžų vertės, trosų skaičius ir jų apsaugos kampai pateikiami Taisyklių 4 priedo 7 lentelėje.

Skirstyklos prieigoje oro linijos trosas turi būti prijungtas prie visų prieigoje esančių atramos įžeminimo įrenginių, išskyrus Taisyklių 281 punkte nustatytus atvejus.

303. 35 kV įtampos linijų prieigos prie pastočių neapsaugomos trosais, jeigu pastotėje yra du iki 1,6 MVA galios transformatoriai arba vienas iki 1,6 MVA ir rezervinis maitinimas žemesnės įtampos pusėje. Tokių linijų atramos turi būti įžemintos ne mažesniu kaip 0,5 km nuo pastotės atstumu. Atramų įžeminimo varžos nurodytos Taisyklių 4 priedo 7 lentelėje.

Jeigu pastotėje yra vienas iki 1,6 MVA galios transformatorius ir nėra rezervinio maitinimo, tai ne mažesniu kaip 0,5 km nuo pastotės atstumu 35 kV įtampos linija turi būti apsaugota trosu.

304. Saugomos trosų 35–110 kV įtampos oro linijos, kurios perkūnijų sezono metu iš vieno galo ilgam išjungiamos, išjungtame linijos gale ant įvadinio pastotės portalo arba linijos paskutinės atramos reikia įrengti viršįtampių ribotuvus. Atstumas nuo šių ribotuvų iki komutavimo aparato turi būti ne didesnis kaip 60 m 110 kV įtampos linijose ir ne didesnis kaip 40 m – 35 kV įtampos linijose. Atramos, kuriose įrengti viršįtampių ribotuvai, įžeminimo įrenginio varža turi būti ne didesnė kaip 10 grunte, kurio savitoji varža  **** 1000  m, ir ne didesnė kaip 15  grunte, kurio savitoji varža  > 1000  m, jeigu viršįtampių ribotuvų gamintojų nenurodyta kitaip.

305. 35 kV ir aukštesnės įtampos skirstyklose, prie kurių prijungtos oro linijos, turi būti įrengiami viršįtampių ribotuvai.

306. Viršįtampių ribotuvų ir ventilinių iškroviklių apsaugos charakteristikos turi būti parinktos atsižvelgiant į saugomo elektros įrenginio impulsinį izoliacijos atsparumą ir ribotuvų liekamąją įtampą. Įžemėjus vienai tinklo fazei, viršįtampių ribotuvo liekamoji įtampa turi būti mažesnė už saugomo įrenginio izoliacijos impulsinės įtampos lygį. Jei atstumai tarp viršįtampių ribotuvų ir saugomų įrenginių dideli, turi būti panaudoti geresnių techninių charakteristikų ribotuvai.

307. Viršįtampių ribotuvų skaičius ir jų įrengimo vieta turi būti parinkti įvertinant pastotės išplėtimą. Didžiausi atstumai tarp viršįtampių ribotuvų ir saugomų įrenginių turi būti nustatomi įvertinant objekto statybos montavimo etapus. Avariniai ir remonto režimai nevertinami.

308. Komutavimo aparatai grandinėje tarp viršįtampių ribotuvų ir galios transformatorių (autotransformatorių, šuntuojamųjų reaktorių) neįrengiami, jei jie saugo:

308.1. per autotransformatorių ryšį turinčių galios transformatorių apvijas;

308.2. 330 kV įtampos galios transformatorių apvijas.

309. Galios transformatoriaus kabelio prijungimo prie 110 kV ir aukštesnės įtampos skirstyklos šynų vietoje turi būti įrengti viršįtampių ribotuvai.

Keletą transformatorių jungiant kabeliais prie skirstyklos šynų, skirstykloje įrengiamas vienas viršįtampių ribotuvų komplektas. Šių ribotuvų įrengimo vietą reikia parinkti kuo arčiau tų vietų, kuriose kabeliai prijungiami prie šynų.

310. Nenaudojamos transformatorių (autotransformatorių) žemiausios ir vidutinės įtampų apvijos turi būti sujungtos žvaigžde arba trikampiu ir apsaugotos viršįtampių ribotuvais, įrengtais tarp kiekvienos fazės ir žemės. Nepanaudota žemiausios įtampos apvija, esanti arčiausiai magnetolaidžio, apsaugoma įžeminus neutralę, vieną trikampio viršūnę, vieną žvaigždės šaką arba įrengus atitinkamos įtampos viršįtampių ribotuvus kiekvienoje fazėje.

Nepanaudotos apvijos įžeminti nereikia, jeigu prie jos nuolat yra prijungtas ilgesnis kaip 30 m kabelis su įžemintu apvalkalu arba šarvu.

311. 110 kV įtampos galios transformatorių neutralėje reikia įrengti viršįtampių ribotuvą apvijai apsaugoti, jeigu apvijos neutralės izoliacijos lygis yra žemesnis už linijinio apvijos galo izoliaciją, o transformatorius gali veikti esant neįžemintai neutralei. Transformatoriaus neutralėje neturi būti įrengiamas skyriklis, jeigu transformatorius dėl nepakankamos apvijų neutralės izoliacijos negali veikti esant izoliuotajai neutralei.

312. 6–10 kV įtampos skirstyklos, prie kurių prijungtos oro linijos, turi būti apsaugotos viršįtampių ribotuvais, prijungtais prie šynų.

Jeigu transformatoriai prie 6–10 kV įtampos skirstyklos šynų prijungti kabeliais, tai atstumas tarp viršįtampių ribotuvų ir transformatorių ir kitų aparatų neribojamas (išimtys nurodytos Taisyklių 296 punkte). Jeigu transformatoriai prie skirstyklos šynų prijungti oro linijomis, tai atstumas tarp viršįtampių ribotuvų ir transformatorių turi būti ne didesnis kaip 90 m.

Transformatorinių 6–10 kV ir iki 1000 V įtampos grandines turi saugoti viršįtampių ribotuvai, jeigu transformatorinės prijungtos prie 6–10 kV įtampos oro linijų.

Viršįtampių ribotuvas jungiamas prieš saugiklį, jeigu ribotuvas ir įtampos transformatorius įrengti viename narvelyje.

Viršįtampių ribotuvų įžeminimo varža turi būti ne didesnė, negu nurodyta Taisyklių 304 punkte.

313. Jeigu 6–35 kV oro linijos prijungtos prie pastočių kabeliais, kabelio prijungimo prie oro linijos vietoje iš oro linijos pusės turi būti įrengti viršįtampių ribotuvai. Jie turi būti prijungti prie įžemintuvo ir trumpiausiu laidininku sujungti su metaliniu kabelio apvalkalu. Įžeminimo varža turi būti ne didesnė kaip 10  grunte, kurios savitoji varža  mažesnė arba lygi 1000  m, ir ne didesnė kaip 15  didesnės savitosios varžos grunte.

Prieigose prie 35 kV ir aukštesnės įtampos pastočių 6–10 kV įtampos oro linijų gelžbetoninės atramos 200–300 m ruože nuo pastotės turi būti įžemintos. Įžemintuvų varža turi būti ne didesnė, negu nurodyta Taisyklių 4 priedo 6 lentelėje.

314. 35–110 kV įtampos pastotę su ne didesnės kaip 40 MVA galios transformatoriais jungiant prie veikiančių oro linijų be saugos trosų atšaka, trumpesne, negu reikalauja jos apsauga nuo žaibų (Taisyklių 4 priedo 7 lentelė), naudoti šią paprastesnę schemą:

314.1. viršįtampių ribotuvus įrengti ne toliau kaip 10 m nuo transformatorių;

314.2. visoje atšakoje nutiesti trosą. Jeigu atšaka trumpesnė kaip 150 m, tai į abi linijos puses nuo atšakos papildomai trosu arba strypiniais žaibolaidžiais reikia apsaugoti po vieną veikiančios oro linijos tarpatramį.

Pastotę, kurioje atstumas tarp viršįtampių ribotuvų ir transformatoriaus didesnis kaip 10 m, reikia apsaugoti pagal Taisyklių 302 punkto reikalavimus (išimtis taikoma, kai veikianti linija nutraukiama ir iš tos vietos abu jos galai tiesiami į naujai jungiamą pastotę).

Pastotės, jungiamos prie naujai tiesiamos linijos, turi būti apsaugotos nuo viršįtampių.

315. Pastotę prijungiant prie veikiančios 35–110 kV įtampos oro linijos atšaka arba įrengiant trumpas tranzitinės linijos atšakas, apsaugai naudojamų viršįtampių ribotuvų įžeminimo varža turi būti ne didesnė kaip 30 , jei savitoji grunto varža ne mažesnė kaip 1000  m. Artimiausio nuo pastotės viršįtampių ribotuvo įžemintuvas turi būti sujungtas su pastotės įžemintuvu.

316. Iki 110 kV įtampos ne per visą ilgį turinčios trosą oro linijos skyriklį turi saugoti viršįtampių ribotuvas, įrengtas toje pačioje atramoje kaip ir skyriklis. Jeigu skyriklis ilgam atjungiamas, tai atramoje viršįtampių ribotuvai turi būti įrengti iš abiejų skyriklio pusių.

Jeigu linijoje skyriklis įrengtas ne toliau kaip 25 m nuo linijos prijungimo prie pastotės ar skirstyklos vietos, tai artimiausioje atramoje nereikia įrengti viršįtampių ribotuvų. Jeigu šis skyriklis ilgam išjungiamas, tai atramoje į linijos pusę turi būti įrengti viršįtampių ribotuvai.

Viršįtampių ribotuvais nereikia apsaugoti iki 10 kV įtampos oro linijos skyriklių, jeigu skyriklių ir oro linijos izoliacijos lygis nesiskiria.

Trosų saugomos oro linijos prieigoje, vadovaujantis schema, skyrikliai įrengiami artimiausioje nuo pastotės atramoje. Kitose prieigos atramose įrengiami skyrikliai tik tuo atveju, jeigu skyriklių izoliacijos lygis yra ne žemesnis už tos atramos izoliatorių izoliacijos lygį.

**DEVYNIOLIKTASIS SKIRSNIS**

**APSAUGA NUO VIDINIŲ VIRŠĮTAMPIŲ**

*Pakeistas poskyrio pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

317. 6–35 kV įtampos elektros tinkluose, kuriuose turi būti kompensuotos talpinės įžemėjimo srovės, tinklo fazių talpius reikia išlyginti žemės atžvilgiu, atitinkamai išdėstant fazinius laidus. Atskirų fazių talpių asimetrijos laipsnis žemės atžvilgiu turi būti ne didesnis kaip 0,75 proc.

Kompensacinių ričių įrengimo vietos turi būti parinktos įvertinus tinklo konfigūraciją, galimą tinklo padalijimą, avarinių režimų tikimybę, poveikį ryšio linijoms ir geležinkelio autoblokuočių linijoms.

Kompensacinė ritė prie transformatoriaus neutralės nejungiama:

317.1. kai transformatorius prie šynų jungiamas saugikliais;

317.2. kai transformatorius prie tinklo, kuriame kompensuojamos vienfazio įžemėjimo srovės, yra prijungtas viena linija.

Kompensacinių ričių galia parenkama pagal tinklo įžemėjimo talpinės srovės dydį, įvertinus dešimties metų perspektyvą.

318. Nuo savaiminio neutralės poslinkio apsaugoti nereikia 6–35 kV įtampos elektros tinklų, kurių neutralė kompensuota arba prie kurių prijungti generatoriai su vandeniu aušinamomis statoriaus apvijomis.

6–35 kV tinkluose turi būti įrengtos priemonės, kad būtų išvengta neutralės poslinkio tais atvejais, kai nėra generatorių, kurių statoriaus apvijos aušinamos vandeniu, taip pat 6–35 kV įtampos elektros tinklų dalyse, kurios gali atsiskirti nuo kompensacinių ričių ir nuo minėtų generatorių, suveikus apsaugai ar atliekant operatyviuosius perjungimus. 6–35 kV įtampos elektros tinklų transformatorių antrinės apvijos, sujungtos atviruoju trikampiu ir naudojamos izoliacijai kontroliuoti, išskyrus NAMI tipo įtampos transformatorius, grandinėje turi būti įjungtas 4 A srovės 25  rezistorius arba specialus įtaisas apsaugai nuo ferorezonanso.

Generatoriaus-transformatoriaus bloko schemose įtampos transformatorių atviruoju trikampiu sujungtos apvijos grandinėje reikia taip pat įrengti nuolat įjungtą 4 A srovės 25  rezistorių. Šiuo atveju reikia įrengti antrą tokį pat rezistorių, kuris, įvykus ferorezonansui, automatiškai šuntuotų nuolat įjungtą rezistorių.

6–35 kV įtampos elektros tinkluose, kuriuose fazinės arba nulinės sekos įtampos nematuojamos, naudojami įtampos transformatoriai, kurių pirminės apvijos neturi tiesioginio ryšio su žeme.

319. 330–400 kV įtampos tinkluose, atsižvelgiant į tinklo schemą, linijų skaičių, jungtuvų tipą, transformatorių galią ir kitus parametrus, reikia numatyti priemones, ribojančias ilgalaikį įtampos padidėjimą ir apsaugančias nuo komutacinių viršįtampių. 330–400 kV įtampos įrenginiams leistinas įtampos padidėjimas turi būti nustatomas atsižvelgiant į jo trukmę.

3191. 110 kV įtampos oro linijose leidžiama įrengti vieną kabelių linijos intarpą, kurio ilgis turi būti ne trumpesnis kaip 600 m. Atstumas nuo kabelių linijos intarpo iki artimiausios transformatorių pastotės turi būti ne trumpesnis kaip 600 m.

*Papildyta punktu:*

*Nr. ,
2018-10-12,
paskelbta TAR 2018-10-15, i. k. 2018-16210*

320. 330–400 kV įtampos tinkluose komutaciniai viršįtampiai turi būti apriboti iki 2,7 karto vardinės tinklo įtampos.

Pavojingiems komutaciniams viršįtampiams apriboti oro linijose reikia naudoti viršįtampių ribotuvus, elektromagnetinius įtampos transformatorius ar kitas priemones, ribojančias ilgalaikį įtampos didėjimą.

6–110 kV įtampos kabelių linijos, kuriose gali pasireikšti išoriniai arba vidiniai viršįtampiai, turi būti apsaugotos viršįtampių ribotuvais.

Kabeliai įvaduose nuo oro linijų į pastotes ir transformatorines nuo išorinių viršįtampių turi būti apsaugoti viršįtampių ribotuvais oro linijos pusėje.

321. 330–400 kV įtampos skirstyklose, kuriose yra orinių jungtuvų su talpiniais įtampų dalikliais, reikia numatyti priemones, ribojančias ferorezonansinius viršįtampius, atsirandančius nuosekliai jungiant įtampos transformatorius ir jungtuvų talpinius įtampos daliklius.

**IX SKYRIUS**

**BANDYMAI IR MATAVIMAI PRIEŠ PRADEDANT NAUDOTI ELEKTROS ĮRENGINIUS**

*Pakeistas skyriaus pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

322. Įrengus (sumontavus) iki 400 kV įtampos elektros įrenginius, prieš pradedant juos naudoti, turi būti atlikti elektros įrenginių bandymai ir matavimai. Bandymai ir matavimai atliekami vadovaujantis gamintojų, pagaminusių elektros įrenginius, techniniais dokumentais, įrenginį eksploatuojančios įmonės patikrinimus reglamentuojančiais dokumentais ir Elektros įrenginių bandymo normomis ir apimtimis. Įrenginį eksploatuojančios įmonės patikrinimus reglamentuojantys dokumentai ir Elektros įrenginių bandymo normų ir apimčių reikalavimai taikomi, jeigu jie neprieštarauja gamintojų techniniuose dokumentuose nustatytiems reikalavimams.

323. Pagaminti elektros įrenginiai turi būti išbandyti gamintojo, taikant nurodytus jo techniniuose dokumentuose reikalavimus.

324. Kartu su elektros įrenginiais turi būti pateikta atitikties deklaracija ar sertifikatas ir naudojimo dokumentai su reikalingais parametrais.

325. Elektros įrenginiai arba statybos produktai (pavyzdžiui, elektros linijos, skirstyklos ir pan.), gauti statybos proceso metu, juos pažeidus transportavimo ir montavimo metu, kilus abejonių, kad gaminio parametrai neatitinka gamintojo naudojimo dokumentuose nurodytų ir pakartotinai naudojamų (išmontuotų), turi būti atliekami jų bandymai ir parametrų matavimai vadovaujantis norminiais dokumentais.

326. Be numatytų bandymų ir matavimų, turi būti atliekama įrenginių apžiūra ir jų mechaninės dalies patikra.

327. Visi bandymai ir matavimai turi būti įforminami atitinkamais protokolais (aktais). Patikrinimo protokoluose (aktuose) turi būti nurodomos matavimo sąlygos, matavimo priemonės, išmatuotų parametrų vertės, gamintojo nustatytos arba kituose norminiuose dokumentuose pateikti norminiai dydžiai.

328. Įvertinus bandymų ir matavimų rezultatus, nustatoma elektros įrenginių techninė būklė ir daromos išvados dėl jų tinkamumo naudoti.

329. Relinės apsaugos, automatikos ir telemechanikos įranga turi būti tikrinama remiantis normų ir bandymo apimčių normatyvais, nustatytais šių įrenginių techniniuose ir norminiuose dokumentuose.

**X SKYRIUS**

**APLINKOS APSAUGA**

*Pakeistas skyriaus pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

330. Planuojant statyti 110 kV ir aukštesnės įtampos pastotes ar oro elektros perdavimo linijas turi būti atliktas poveikio aplinkai vertinimas Lietuvos Respublikos planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo įstatymo (Žin., 1996, Nr. [82-1965](https://www.e-tar.lt/portal/lt/legalAct/TAR.0539E2FEB29E)) ir įstatymo įgyvendinamųjų teisės aktų nustatyta apimtimi ir tvarka.

331. Statant naujus elektros tinklų objektus ir rekonstruojant esamus taikyti tokias technologijas, kurios nekenkia ar mažiausiai kenkia aplinkai:

331.1. teikti pirmenybę elektros įrenginiams, keliantiems mažesnį triukšmą;

331.2. naudoti priemones, apsaugančias nuo gyvūnų patekimo ant įtampą turinčių įrenginių dalių: izoliuotas sistemas, izoliacinius gaubtus, aptvarus, atbaidančias priemones;

331.3. teikti pirmenybę techniniams sprendimams, mažinantiems pastočių, transformatorinių ir SP užimamų teritorijų plotus;

331.4. atsižvelgiant į atliktą poveikio aplinkai vertinimą ir tyrimus statant naujas oro linijas pagal poreikį, įrengti paukščių atbaidymo priemones;

331.5. parkuose, draustiniuose, vertinguose miškų masyvuose teikti pirmenybę techniniams sprendimams, mažinantiems oro linijų proskynų plotį.

332. Užtikrinti, kad veikiant elektros įrenginiams nebus teršiamas gruntas ir vandens telkiniai, triukšmo lygis, elektrinio ir magnetinio lauko intensyvumas neviršys teisės aktais nustatyto leistinojo lygio.

**XI SKYRIUS**

**PRIEŠGAISRINĖ SAUGA**

*Pakeistas skyriaus pavadinimas:*

*Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114*

333. Pastočių statiniai ir įrenginiai turi būti įrengti vadovaujantis Gaisrinės saugos pagrindiniuose reikalavimuose, patvirtintuose Priešgaisrinės apsaugos ir gelbėjimo departamento prie Vidaus reikalų ministerijos direktoriaus 2010 m. gruodžio 7 d. įsakymu Nr. 1-338 „Dėl Gaisrinės saugos pagrindinių reikalavimų patvirtinimo“, nustatytaisreikalavimais.

*Punkto pakeitimai:*

*Nr. ,
2018-10-12,
paskelbta TAR 2018-10-15, i. k. 2018-16210*

334. Priešgaisrinio vandentiekio tinklai ir priešgaisrinės automatikos įrenginiai turi būti įrengti vadovaujantis atitinkamais teisės aktais.

SUDERINTA

Lietuvos Respublikos aplinkos ministerijos

2012 m. sausio 17 d. raštu Nr. (13-2)-D8-530

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Elektros įrenginių įrengimo bendrųjų taisyklių

1 priedas

**LEISTINOSIOS ILGALAIKĖS SROVĖS IR PERKROVOS BEI PATAISOS KOEFICIENTAI, TAIKOMI PAGAMINTIEMS PAGAL GOST STANDARTUS KABELIAMS IR IZOLIUOTIEMS LAIDAMS**

**1 lentelė. Iki 10 kV įtampos kabelių įmirkyta popierine izoliacija leistinoji trumpalaikė perkrova**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Apkrovos koeficientas | Kabelio tiesimo  vieta | Kabelių perkrova, esant perkrovos trukmei, % | | |
| 0,5 val. | 1 val. | 3 val. |
| 0,6 | žemėje | 35 | 30 | 15 |
| ore | 25 | 15 | 10 |
| vamzdžiuose žemėje) | 20 | 10 | 0 |
| 0,8 | žemėje | 20 | 15 | 10 |
| ore | 15 | 10 | 5 |
| vamzdžiuose žemėje) | 10 | 5 | 0 |

**2 lentelė. Iki 10 kV įtampos kabelių įmirkyta popierine izoliacija leistinoji trumpalaikė perkrova veikiant poavariniu režimu**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Apkrovos koeficientas | Kabelio klojimo būdas | Kabelių perkrova, esant perkrovos trukmei, % | | |
| 1 val. | 3 val. | 6 val. |
| 0,6 | žemėje | 50 | 35 | 25 |
| ore | 35 | 25 | 25 |
| vamzdžiuose (žemėje) | 30 | 20 | 15 |
| 0,8 | žemėje | 35 | 25 | 20 |
| ore | 30 | 25 | 25 |
| vamzdžiuose (žemėje) | 20 | 15 | 10 |

**3 lentelė. Neizoliuotų ir izoliuotų laidų, kabelių ir šynų, tiesiamų kitokioje nei +15 oC žemės ir +25 oC oro temperatūroje, leistinosios ilgalaikės srovės pataisos koeficientai, esant skirtingai leistinajai laidininkų įšilimo temperatūrai**

| Aplinkos temperatūra, oC | Leistinoji laidininkų įšilimo temperatūra, oc | Pataisos koeficientas,  esant aplinkos temperatūrai,oc | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| –5 | 0 | 5 | 10 | 15 | 20 | 25 | 30 | 35 | 40 | 45 | 50 |
| 15 | 80 | 1,14 | 1,11 | 1,08 | 1,04 | 1,00 | 0,96 | 0,92 | 0,88 | 0,83 | 0,78 | 0,73 | 0,68 |
| 25 | 80 | 1,24 | 1,20 | 1,17 | 1,13 | 1,09 | 1,04 | 1,00 | 0,95 | 0,90 | 0,85 | 0,80 | 0,74 |
| 15 | 70 | 1,28 | 1,24 | 1,20 | 1,15 | 1,10 | 1,06 | 1,06 | 0,94 | 0,87 | 0,82 | 0,75 | 0,67 |
| 25 | 70 | 1,29 | 1,24 | 1,20 | 1,15 | 1,11 | 1,05 | 1,00 | 0,94 | 0,88 | 0,81 | 0,74 | 0,67 |
| 15 | 65 | 1,18 | 1,14 | 1,10 | 1,05 | 1,00 | 0,95 | 0,89 | 0,84 | 0,77 | 0,71 | 0,63 | 0,55 |
| 25 | 65 | 1,32 | 1,27 | 1,22 | 1,17 | 1,12 | 1,06 | 1,00 | 0,94 | 0,87 | 0,79 | 0,71 | 0,61 |
| 15 | 60 | 1,20 | 1,15 | 1,12 | 1,06 | 1,00 | 0,94 | 0,88 | 0,82 | 0,75 | 0,67 | 0,57 | 0,47 |
| 25 | 60 | 1,36 | 1,31 | 1,25 | 1,20 | 1,13 | 1,07 | 1,00 | 0,93 | 0,85 | 0,76 | 0,66 | 0,54 |
| 15 | 55 | 1,22 | 1,17 | 1,12 | 1,07 | 1,00 | 0,93 | 0,86 | 0,79 | 0,71 | 0,61 | 0,50 | 0,36 |
| 25 | 55 | 1,41 | 1,35 | 1,29 | 1,23 | 1,15 | 1,08 | 1,00 | 0,91 | 0,82 | 0,71 | 0,58 | 0,41 |
| 15 | 50 | 1,25 | 1,20 | 1,14 | 1,07 | 1,00 | 0,93 | 0,84 | 0,76 | 0,66 | 0,54 | 0,37 | – |
| 25 | 50 | 1,48 | 1,41 | 1,34 | 1,26 | 1,18 | 1,09 | 1,00 | 0,89 | 0,78 | 0,63 | 0,45 | – |

**4 lentelė. Atvirai ir vamzdžiuose tiesiamų iki 1000 V įtampos varinių laidų ir srovėlaidžių gumine ir polivinilchloridine izoliacija leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: laidų +65 **oC**, oro +25 **oC**.

| Laido skerspjūvis, mm2 | Laidų leistinoji ilgalaikė srovė, A | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| tiesiamų atvirai | tiesiamų viename vamzdyje | | | | |
| dviejų  viengyslių | trijų  viengyslių | keturių  viengyslių | vieno  dvigyslio | vieno  trigyslio |
| 0,5 | 11 | – | – | – | – | – |
| 0,75 | 15 | – | – | – | – | – |
| 1 | 17 | 16 | 15 | 14 | 15 | 14 |
| 1,2 | 20 | 18 | 16 | 15 | 16 | 14,5 |
| 1,5 | 23 | 19 | 17 | 16 | 18 | 15 |
| 2 | 26 | 24 | 22 | 20 | 23 | 19 |
| 2,5 | 30 | 27 | 25 | 25 | 25 | 21 |
| 3 | 34 | 32 | 28 | 26 | 28 | 24 |
| 4 | 41 | 38 | 35 | 30 | 32 | 27 |
| 5 | 46 | 42 | 39 | 34 | 37 | 31 |
| 6 | 50 | 46 | 42 | 40 | 40 | 34 |
| 8 | 62 | 54 | 51 | 46 | 48 | 43 |
| 10 | 80 | 70 | 60 | 50 | 50 | 50 |
| 16 | 100 | 85 | 80 | 75 | 80 | 70 |
| 25 | 140 | 115 | 100 | 90 | 100 | 85 |
| 35 | 170 | 135 | 125 | 115 | 125 | 100 |
| 50 | 215 | 185 | 170 | 150 | 160 | 135 |
| 70 | 270 | 225 | 210 | 185 | 195 | 175 |
| 95 | 330 | 275 | 255 | 225 | 245 | 215 |
| 120 | 385 | 315 | 290 | 260 | 295 | 250 |
| 150 | 440 | 360 | 330 | – | – | – |

**5 lentelė. Atvirai ir vamzdžiuose tiesiamų iki 1000 V įtampos aliumininių laidų gumine ir polivinilchloridine izoliacija leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: laidų +65 **oC**, oro +25 **oC**.

| Laido skerspjūvis, mm2 | Laidų leistinoji ilgalaikė srovė, A | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| tiesiamų atvirai | tiesiamų viename vamzdyje | | | | |
| dviejų  viengyslių | trijų  viengyslių | keturių  viengyslių | vieno  dvigyslio | vieno  trigyslio |
| 2 | 21 | 19 | 18 | 15 | 17 | 14 |
| 2,5 | 24 | 20 | 19 | 19 | 19 | 16 |
| 3 | 27 | 24 | 22 | 21 | 22 | 18 |
| 4 | 32 | 28 | 28 | 23 | 25 | 21 |
| 5 | 36 | 32 | 30 | 27 | 28 | 24 |
| 6 | 39 | 36 | 32 | 30 | 31 | 26 |
| 8 | 46 | 43 | 40 | 37 | 38 | 32 |
| 10 | 60 | 50 | 47 | 39 | 42 | 38 |
| 16 | 75 | 60 | 60 | 55 | 60 | 55 |
| 25 | 105 | 85 | 80 | 70 | 75 | 65 |
| 35 | 130 | 100 | 95 | 85 | 95 | 75 |
| 50 | 165 | 140 | 130 | 120 | 125 | 105 |
| 70 | 210 | 175 | 165 | 140 | 150 | 135 |
| 95 | 255 | 215 | 200 | 175 | 190 | 165 |
| 120 | 295 | 245 | 220 | 200 | 230 | 190 |
| 150 | 340 | 275 | 255 | – | – | – |

**6 lentelė. Žemėje arba ore tiesiamų iki 1000 V įtampos šarvuotų ir nešarvuotų varinių kabelių gumine izoliacija švininiame, polivinilchloridiniame arba guminiame apvalkale ir varinių laidų gumine izoliacija metaliniame apvalkale leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: kabelių ir laidų +65 oC, oro +25 oC, žemės +15 oC.

Žemės savitoji šiluminė varža 1,2 K·m/W.

| Kabelio skerspjūvis, mm2 | Kabelių leistinoji ilgalaikė srovė, A | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ore | | | žemėje | |
| viengyslių | dvigyslių | trigyslių | dvigyslių | trigyslių |
| 1,5 | 23 | 19 | 19 | 33 | 27 |
| 2,5 | 30 | 27 | 25 | 44 | 38 |
| 4 | 41 | 38 | 35 | 55 | 49 |
| 6 | 50 | 50 | 42 | 70 | 60 |
| 10 | 80 | 70 | 55 | 105 | 90 |
| 16 | 100 | 90 | 75 | 135 | 115 |
| 25 | 140 | 115 | 95 | 175 | 150 |
| 35 | 170 | 140 | 120 | 210 | 180 |
| 50 | 215 | 175 | 145 | 265 | 225 |
| 70 | 270 | 215 | 180 | 320 | 275 |
| 95 | 325 | 260 | 220 | 385 | 330 |
| 120 | 385 | 300 | 260 | 445 | 385 |
| 150 | 440 | 350 | 305 | 505 | 435 |
| 185 | 510 | 405 | 350 | 570 | 500 |

**7 lentelė. Žemėje arba ore tiesiamų iki 1000 V įtampos šarvuotų ir nešarvuotų aliumininių kabelių gumine ir plastikine izoliacija švininiame, polivinilchloridiniame arba guminiame apvalkale leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: kabelių +65 oC, oro +25 oc, žemės +15 oC.

Žemės savitoji šiluminė varža 1,2 K·m/W.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Kabelio skerspjūvis, mm2 | Kabelių leistinoji ilgalaikė srovė, A | | | | |
| ore | | | žemėje | |
| viengyslių | dvigyslių | trigyslių | dvigyslių | trigyslių |
| 2,5 | 23 | 21 | 19 | 34 | 29 |
| 4 | 31 | 29 | 27 | 42 | 38 |
| 6 | 38 | 38 | 32 | 55 | 46 |
| 10 | 60 | 55 | 42 | 80 | 70 |
| 16 | 75 | 70 | 60 | 105 | 90 |
| 25 | 105 | 90 | 75 | 135 | 115 |
| 35 | 130 | 105 | 90 | 160 | 140 |
| 50 | 165 | 135 | 110 | 205 | 175 |
| 70 | 210 | 165 | 140 | 245 | 210 |
| 95 | 250 | 200 | 170 | 295 | 255 |
| 120 | 295 | 230 | 200 | 340 | 295 |
| 150 | 340 | 270 | 235 | 390 | 335 |
| 185 | 390 | 310 | 270 | 440 | 385 |
| 240 | 465 | – | – | – | – |

PASTABA. Iki 1,0 kV įtampos keturgyslių kabelių plastikine izoliacija ilgalaikė leistinoji srovė nustatoma pagal 7 lentelę (kaip trigyslių kabelių), dauginant šias sroves iš pataisos koeficiento 0,92.

**8 lentelė. Iki 1000 V įtampos lanksčių kilnojamųjų varinių laidų, srovėlaidžių ir kabelių, šachtų ir prožektorių kabelių leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: laidų ir kabelių +65 oC, oro +25 oC.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Laidininko  skerspjūvis, mm2 | Laidininkų leistinoji ilgalaikė srovė,A | | |
| viengyslių | dvigyslių | trigyslių |
| 0,5 | – | 12 | 10 |
| 0,75 | – | 16 | 14 |
| 1,0 | – | 18 | 16 |
| 1,5 | – | 23 | 20 |
| 2,5 | 40 | 33 | 28 |
| 4 | 50 | 43 | 36 |
| 6 | 65 | 55 | 45 |
| 10 | 90 | 75 | 60 |
| 16 | 120 | 95 | 80 |
| 25 | 160 | 125 | 105 |
| 35 | 190 | 150 | 130 |
| 50 | 235 | 185 | 160 |
| 70 | 290 | 235 | 200 |

**9 lentelė. Durpynuose naudojamų lanksčių kilnojamųjų varinių kabelių gumine izoliacija leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: kabelių +65 oC, oro +25 oC.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Kabelio  skerspjūvis, mm2 | Kabelių leistinoji ilgalaikė srovė, A | | |
| 0,5 kV | 3 kV | 6 kV |
| 6 | 44 | 45 | 47 |
| 10 | 60 | 60 | 65 |
| 16 | 80 | 80 | 85 |
| 25 | 100 | 105 | 105 |
| 35 | 125 | 125 | 130 |
| 50 | 155 | 155 | 160 |
| 70 | 190 | 195 | – |

**10 lentelė. Kilnojamiesiems elektros įrenginiams maitinti naudojamų lanksčių varinių kabelių gumine izoliacija leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: kabelių +65 oC, oro +25 oC.

| Kabelio  skerspjūvis, mm2 | Kabelių leistinoji ilgalaikė srovė, A | |
| --- | --- | --- |
| 3 kV | 6 kV |
| 16 | 85 | 90 |
| 25 | 115 | 120 |
| 35 | 140 | 145 |
| 50 | 175 | 180 |
| 70 | 215 | 220 |
| 95 | 260 | 265 |
| 120 | 305 | 310 |
| 150 | 345 | 350 |

**11 lentelė. Elektrifikuotame transporte naudojamų 1,3 ir 4 kV įtampos varinių laidų gumine izoliacija leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: laidų +65 oC, oro +25 oC.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Laido skerspjūvis, mm2 | Leistinoji ilgalaikė srovė, A |  | Laido skerspjūvis, mm2 | Leistinoji ilgalaikė srovė, A |
| 1 | 20 |  | 50 | 230 |
| 1,5 | 25 |  | 70 | 285 |
| 2,5 | 40 |  | 95 | 340 |
| 4 | 50 |  | 120 | 390 |
| 6 | 65 |  | 150 | 445 |
| 10 | 90 |  | 185 | 505 |
| 16 | 115 |  | 240 | 590 |
| 25 | 150 |  | 300 | 670 |
| 35 | 185 |  | 350 | 745 |

**12 lentelė. Laidų ir kabelių, tiesiamų dengtuose loviuose, leistinosios ilgalaikės srovės pataisos koeficientai**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Tiesimo būdas | Laidų ar kabelių skaičius | | Pataisos koeficientas | |
| viengyslių | daugiagyslių | maitinantiems pavienius elektros imtuvus, kurių apkrovos koeficientas mažesnis kaip  0,7 | maitinantiems pavienius elektros imtuvus ar imtuvų grupę, kurių apkrovos koeficientas didesnis kaip 0,7 |
| Daugiasluoksnis ir ryšuliais | – | iki 4 | 1,0 | – |
| 2 | 5–6 | 0,85 | – |
| 3–9 | 7–9 | 0,75 | – |
| 10–11 | 10–11 | 0,7 | – |
| 12–14 | 12–14 | 0,65 | – |
| 15–18 | 15–18 | 0,6 | – |
| Vienasluoksnis | 2–4 | 2–4 | – | 0,67 |
| 5 | 5 | – | 0,6 |

**13 lentelė. Žemėje klojamų iki 10 kV įtampos varinių kabelių švininiu apvalkalu, netakia mase įmirkyta popierine izoliacija, leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: kabelių pagal – Taisyklių 68 punktą, žemės +15 oC.

Žemės savitoji šiluminė varža 1,2 K·m/W.

| Kabelio skerspjūvis,  mm2 | Kabelių leistinoji ilgalaikė srovė, A | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| viengyslių  iki 1 kV | dvigyslių  iki 1 kV | keturgyslių  iki 1 kV | trigyslių | | |
| 3 kV | 6 kV | 10 kV |
| 6 | – | 80 | 50 | 70 | – | – |
| 10 | 140 | 105 | 85 | 95 | 80 | – |
| 16 | 175 | 140 | 115 | 120 | 105 | 95 |
| 25 | 235 | 185 | 150 | 160 | 135 | 120 |
| 35 | 285 | 225 | 175 | 190 | 160 | 150 |
| 50 | 360 | 270 | 215 | 235 | 200 | 180 |
| 70 | 440 | 325 | 265 | 285 | 245 | 215 |
| 95 | 520 | 380 | 310 | 340 | 295 | 265 |
| 120 | 595 | 435 | 350 | 390 | 340 | 310 |
| 150 | 675 | 500 | 395 | 435 | 390 | 355 |
| 185 | 755 | – | 450 | 490 | 440 | 400 |
| 240 | 880 | – | 450 | 570 | 510 | 460 |

**14 lentelė. Vandenyje tiesiamų iki 10 kV įtampos varinių kabelių švininiu apvalkalu, netakia mase įmirkyta popierine izoliacija, leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: kabelių – pagal Taisyklių 68 punktą, vandens +15 oC.

Vandens savitoji šiluminė varža 1,2 K·m/W.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Kabelio skerspjūvis,  mm2 | Kabelių leistinoji ilgalaikė srovė, A | | | |
| keturgyslių  iki 1 kV | trigyslių | | |
| 3 kV | 6 kV | 10 kV |
| 16 | – | – | 135 | 120 |
| 25 | 195 | 210 | 170 | 150 |
| 35 | 230 | 250 | 205 | 180 |
| 50 | 285 | 305 | 255 | 220 |
| 70 | 350 | 375 | 310 | 275 |
| 95 | 410 | 440 | 375 | 340 |
| 120 | 470 | 505 | 430 | 395 |
| 150 | – | 565 | 500 | 450 |
| 185 | – | 615 | 545 | 510 |
| 240 | – | 715 | 625 | 585 |

**15 lentelė. Ore tiesiamų iki 10 kV įtampos varinių kabelių netakia mase arba alyvos kanifolijos mišiniu įmirkyta popierine izoliacija švininiu apvalkalu leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: kabelių – pagal Taisyklių 68 punktą, oro +25 oC.

| Kabelio skerspjūvis,  mm2 | Kabelių leistinoji ilgalaikė srovė, A | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| viengyslių  iki 1 kV | dvigyslių  iki 1 kV | keturgyslių  iki 1 kV | trigyslių | | |
| 3 kV | 6 kV | 10 kV |
| 6 | – | 55 | – | 45 | – | – |
| 10 | 95 | 75 | 60 | 60 | 55 | – |
| 16 | 120 | 95 | 80 | 80 | 65 | 60 |
| 25 | 160 | 130 | 100 | 105 | 90 | 85 |
| 35 | 200 | 150 | 120 | 125 | 110 | 105 |
| 50 | 245 | 185 | 145 | 155 | 145 | 135 |
| 70 | 305 | 225 | 185 | 200 | 175 | 165 |
| 95 | 360 | 275 | 215 | 245 | 215 | 200 |
| 120 | 415 | 320 | 260 | 285 | 250 | 240 |
| 150 | 470 | 375 | 300 | 330 | 290 | 270 |
| 185 | 525 | – | 340 | 375 | 325 | 305 |
| 240 | 610 | – | – | 430 | 375 | 350 |

**16 lentelė. Žemėje klojamų iki 10 kV įtampos aliumininių kabelių švininiu apvalkalu, netakia mase arba alyvos kanifolijos mišiniu įmirkyta popierine izoliacija leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: kabelių – pagal Taisyklių 68 punktą, žemės +15 oC.

Žemės savitoji šiluminė varža 1,2 Km/W.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Kabelio skerspjūvis,  mm2 | Kabelių leistinoji ilgalaikė srovė, A | | | | | |
| viengyslių  iki 1 kV | dvigyslių  iki 1 kV | keturgyslių  iki 1 kV | trigyslių | | |
| 3 kV | 6 kV | 10 kV |
| 6 | – | 60 | – | 55 | – | – |
| 10 | 110 | 85 | 65 | 75 | 60 | – |
| 16 | 135 | 110 | 90 | 90 | 80 | 75 |
| 25 | 180 | 140 | 115 | 125 | 105 | 90 |
| 35 | 220 | 175 | 135 | 145 | 125 | 115 |
| 50 | 275 | 210 | 165 | 180 | 155 | 140 |
| 70 | 345 | 250 | 200 | 220 | 190 | 165 |
| 95 | 400 | 290 | 240 | 260 | 225 | 205 |
| 120 | 460 | 335 | 270 | 300 | 260 | 240 |
| 150 | 520 | 385 | 305 | 335 | 300 | 275 |
| 185 | 580 | – | 345 | 380 | 340 | 310 |
| 240 | 675 | – | – | 440 | 390 | 355 |

**17 lentelė. Vandenyje tiesiamų iki 10 kV įtampos aliumininių kabelių švininiu apvalkalu, netakia mase arba alyvos kanifolijos mišiniu įmirkyta popierine izoliacija leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: kabelių – pagal Taisyklių 68 punktą, vandens +15 oC.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Kabelio skerspjūvis,  mm2 | Kabelių leistinoji ilgalaikė srovė, A | | | |
| keturgyslių  iki 1 kV | trigyslių | | |
| 3 kV | 6 kV | 10 kV |
| 16 | – | – | 105 | 95 |
| 25 | 150 | 160 | 130 | 115 |
| 35 | 175 | 190 | 160 | 140 |
| 50 | 220 | 235 | 195 | 170 |
| 70 | 270 | 290 | 240 | 210 |
| 95 | 315 | 340 | 290 | 260 |
| 120 | 360 | 390 | 330 | 305 |
| 150 | – | 435 | 385 | 345 |
| 185 | – | 475 | 420 | 390 |
| 240 | – | 550 | 480 | 450 |

**18 lentelė. Ore tiesiamų iki 10 kV įtampos aliumininių kabelių švininiu arba aliumininiu apvalkalu, netakia mase arba alyvos kanifolijos mišiniu įmirkyta popierine izoliacija leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: kabelių – pagal Taisyklių 68 punktą, oro +25 oC.

| Kabelio skerspjūvis,  mm2 | Kabelių leistinoji ilgalaikė srovė, A | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| viengyslių  iki 1 kV | dvigyslių  iki 1 kV | keturgyslių  iki 1 kV | trigyslių | | |
| 3 kV | 6 kV | 10 kV |
| 6 | – | 42 | – | 35 | – | – |
| 10 | 75 | 55 | 45 | 46 | 42 | – |
| 16 | 90 | 75 | 60 | 60 | 50 | 46 |
| 25 | 125 | 100 | 75 | 80 | 70 | 65 |
| 35 | 155 | 115 | 95 | 95 | 85 | 80 |
| 50 | 190 | 140 | 110 | 120 | 110 | 105 |
| 70 | 235 | 175 | 140 | 155 | 135 | 130 |
| 95 | 275 | 210 | 165 | 190 | 165 | 155 |
| 120 | 320 | 245 | 200 | 220 | 190 | 185 |
| 150 | 360 | 290 | 230 | 255 | 225 | 210 |
| 185 | 405 | – | 260 | 290 | 250 | 235 |
| 240 | 470 | – | – | 330 | 290 | 270 |

**19 lentelė. Žemėje arba ore tiesiamų 6 kV įtampos varinių kabelių bendru švininiu apvalkalu, mažai įmirkyta popierine izoliacija leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: kabelių – pagal Taisyklių 68 punktą, oro +25 oC, žemės +15 oC.

Žemės savitoji šiluminė varža 1,2 K·m/W.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Kabelio skerspjūvis,  mm2 | Kabelių leistinoji ilgalaikė srovė, A | |
| žemėje | ore |
| 16 | 90 | 65 |
| 25 | 120 | 90 |
| 35 | 145 | 110 |
| 50 | 180 | 140 |
| 70 | 220 | 170 |
| 95 | 265 | 210 |
| 120 | 310 | 245 |
| 150 | 355 | 290 |

**20 lentelė. Žemėje arba ore tiesiamų 6 kV įtampos aliumininių kabelių bendru švininiu apvalkalu, mažai įmirkyta popierine izoliacija leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: kabelių – pagal Taisyklių 68 punktą, oro +25 oC, žemės +15 oC.

Žemės savitoji šiluminė varža 1,2 K·m/W.

| Kabelio skerspjūvis,  mm2 | Kabelių leistinoji ilgalaikė srovė, A | |
| --- | --- | --- |
| žemėje | ore |
| 16 | 70 | 50 |
| 25 | 90 | 70 |
| 35 | 110 | 85 |
| 50 | 140 | 110 |
| 70 | 170 | 130 |
| 95 | 205 | 160 |
| 120 | 240 | 190 |
| 150 | 275 | 225 |

**21 lentelė. Žemėje, vandenyje arba ore tiesiamų 20 ir 35 kV įtampos varinių kabelių atskirais gyslų švininiais apvalkalais, netakia mase arba alyvos kanifolijos mišiniu įmirkyta popierine izoliacija leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: kabelių – pagal Taisyklių 68 punktą, vandens +15 oC, žemės +15 oC, oro +25 oC.

Žemės savitoji šiluminė varža 1,2 K·m/W.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Kabelio skerspjūvis,  mm2 | Kabelių leistinoji ilgalaikė srovė, A | | | | | |
| 20 kV | | | 35 kV | | |
| žemėje | vandenyje | ore | žemėje | vandenyje | ore |
| 25 | 110 | 120 | 85 | – | – | – |
| 35 | 135 | 145 | 100 | – | – | – |
| 50 | 165 | 180 | 120 | – | – | – |
| 70 | 200 | 225 | 150 | – | – | – |
| 95 | 240 | 275 | 180 | – | – | – |
| 120 | 275 | 315 | 205 | 270 | 290 | 205 |
| 150 | 315 | 350 | 230 | 310 | – | 230 |
| 185 | 355 | 390 | 265 | – | – | – |

**22 lentelė. Žemėje, vandenyje arba ore tiesiamų 20 ir 35 kV įtampos aliumininių kabelių atskirais gyslų švininiais apvalkalais, netakia mase arba alyvos kanifolijos mišiniu įmirkyta popierine izoliacija leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: kabelių – pagal Taisyklių 68 punktą, žemės ir vandens +15 oC, oro +25 oC.

Žemės savitoji šiluminė varža 1,2 K·m/W.

| Kabelio skerspjūvis,  mm2 | Kabelių leistinoji ilgalaikė srovė, A | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 20 kV | | | 35 kV | | |
| žemėje | vandenyje | ore | žemėje | vandenyje | ore |
| 25 | 85 | 90 | 65 | – | – | – |
| 35 | 105 | 110 | 75 | – | – | – |
| 50 | 125 | 140 | 90 | – | – | – |
| 70 | 155 | 175 | 115 | – | – | – |
| 95 | 185 | 210 | 140 | – | – | – |
| 120 | 210 | 245 | 160 | 210 | 225 | 160 |
| 150 | 240 | 270 | 175 | 240 | – | 175 |
| 185 | 275 | 300 | 205 | – | – | – |

**23 lentelė. Kitokiuose nei 1,2 K·m/W savitosios šiluminės varžos gruntuose paklotų kabelių leistinosios ilgalaikės srovės pataisos koeficientai**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Žemės charakteristika | Savitoji šiluminė žemės varža, K·m/W | Pataisos koeficientas |
| Didesnio kaip 9 drėgnumo smėlis, didesnio kaip 1 drėgnumo priemolis | 0,80 | 1,05 |
| 7–9 drėgnumo smėlis ir normalus gruntas, 12–14 drėgnumo priemolis | 1,20 | 1,00 |
| 4–7 drėgnumo smėlis, 8–12 drėgnumo priemolis | 2,00 | 0,87 |
| Mažesnio kaip 4 drėgnumo smėlis ir akmenuotas gruntas | 3,00 | 0,75 |

**24 lentelė. Ore tiesiamų iki 3 kV, 20 kV ir 35 kV įtampos varinių nešarvuotų viengyslių kabelių švininiu apvalkalu, netakia mase arba alyvos kanifolijos mišiniu įmirkyta popierine izoliacija leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: kabelių – pagal Taisyklių 68 punktą, oro +25 oC.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Kabelio  skerspjūvis, mm2 | Kabelių leistinoji ilgalaikė srovė, A | | |
| iki 3 kV | 20 kV | 35 kV |
| 10 | 85/– | – | – |
| 16 | 120/– | – | – |
| 25 | 145/– | 105/110 | – |
| 35 | 170/– | 125/135 | – |
| 50 | 215/– | 155/165 | – |
| 70 | 260/– | 185/205 | – |
| 95 | 305/– | 220/255 | – |
| 120 | 330/– | 245/290 | 240/265 |
| 150 | 360/– | 270/330 | 265/300 |
| 185 | 385/– | 290/360 | 285/335 |
| 240 | 435/– | 320/395 | 315/380 |
| 300 | 460/– | 350/425 | 340/420 |
| 400 | 485/– | 370/450 | – |

PASTABA. Skaitiklyje nurodoma kabelių, išdėstytų plokštumoje, srovė, esant nuo 35 iki 125 mm atstumui tarp jų, o vardiklyje – kabelių, išdėstytų dobilo lapo forma, be tarpų tarp jų.

**25 lentelė. Ore tiesiamų iki 3 kV, 20 kV ir 35 kV įtampos aliumininių nešarvuotų viengyslių kabelių švininiu apvalkalu, netakia mase arba alyvos kanifolijos mišiniu įmirkyta popierine izoliacija leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: kabelių – pagal Taisyklių 68 punktą, oro +25 oC.

| Kabelio skerspjūvis, mm2 | Kabelių leistinoji ilgalaikė srovė, A | | |
| --- | --- | --- | --- |
| iki 3 kV | 20 kV | 35 kV |
| 10 | 65/– | – | – |
| 16 | 90/– | – | – |
| 25 | 110/– | 80/85 | – |
| 35 | 130/– | 95/105 | – |
| 50 | 165/– | 120/130 | – |
| 70 | 200/– | 140/160 | – |
| 95 | 235/– | 170/195 | – |
| 120 | 255/– | 190/225 | 185/205 |
| 150 | 275/– | 210/255 | 205/230 |
| 185 | 295/– | 225/275 | 220/255 |
| 240 | 335/– | 245/305 | 245/290 |
| 300 | 355/– | 270/330 | 260/330 |
| 400 | 375/– | 285/350 | – |
| 500 | 390/– | – | – |
| 625 | 405/– | – | – |
| 800 | 425/– | – | – |

PASTABA. Skaitiklyje nurodoma kabelių, išdėstytų plokštumoje, srovė, esant atstumui tarp jų nuo 35 iki 125 mm, o vardiklyje – kabelių, išdėstytų dobilo lapo forma, be tarpų tarp jų*.*

**26 lentelė. Greta žemėje arba greta žemėje vamzdžiuose paklotų kabelių leistinosios ilgalaikės srovės pataisos koeficientai**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Atstumas tarp kabelių, mm | Žemėje paklotų kabelių skaičius, vnt. | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 100 | 1,00 | 0,90 | 0,85 | 0,80 | 0,78 | 0,75 |
| 200 | 1,00 | 0,92 | 0,87 | 0,84 | 0,82 | 0,81 |
| 300 | 1,00 | 0,93 | 0,90 | 0,87 | 0,86 | 0,85 |

**27 lentelė. 0,6/1,0 kV įtampos oro kabelių juodojo polietileno (PE, TIP-3) izoliacija leistinoji ilgalaikė srovė ir elektriniai parametrai**

Temperatūra: kabelių +70 oC, oro +25 oC; kabelių tekant 5 sek. trukmės trumpojo jungimo srovei +125 oC.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Kabelių skerspjūviai,  mm2 | Leistinoji ilgalaikė srovė, A | Fazinių laidininkų aktyvioji varža  /km, (20 oc) | PEN laidininkų aktyvioji varža,  /km, (20 oc) | Leistinoji ilgalaikė 1 sek. trukmės trumpojo jungimo srovė, kA |
| 1×16+25 | 75 | 1,91 | 1,38 | 1,5 |
| 3×16+25 | 70 | 1,91 | 1,38 | 1,5 |
| 3×25+35 | 95 | 1,2 | 0,986 | 2,3 |
| 3×35+50 | 115 | 0,868 | 0,72 | 3,2 |
| 3×50+70 | 140 | 0,641 | 0,493 | 4,6 |
| 3×70+95 | 180 | 0,443 | 0,363 | 6,5 |
| 3×120+95 | 250 | 0,253 | 0,363 | 7,2 |
| 4×16+25 | 70 | 1,91 | 1,38 | 1,5 |
| 4×25+35 | 95 | 1,2 | 0,986 | 2,3 |

PASTABA. Duomenys pagal Lietuvos standartų LST 1790:2002 „Vardinės Uo/U(Um): 0,6/1 (1,2) kV įtampos oriniai skirstomieji kabeliai“ reikalavimus.

**28 lentelė. 0,6/1,0 kV įtampos oro kabelių juodojo polietileno (XLPE, TIX-4) izoliacija leistinoji ilgalaikė srovė ir elektriniai parametrai**

Temperatūra: kabelių +70 oC, oro +25 oC; kabelių tekant 5 sek. trukmės trumpojo jungimo srovei +250 oC.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Kabelių skerspjūviai,  mm2 | Leistinoji ilgalaikė srovė, A | Fazinių laidininkų aktyvioji varža,  /km, (20 oc) | PEN laidininkų aktyvioji varža,  /km, (20 oc) | Leistinoji ilgalaikė 1 sek. trukmės trumpojo jungimo srovė, kA |
| 1×16+25 | 105 | 1,91 | 1,38 | 1,5 |
| 3×16+25 | 100 | 1,91 | 1,38 | 1,5 |
| 3×25+35 | 130 | 1,2 | 0,986 | 2,3 |
| 3×35+50 | 160 | 0,868 | 0,72 | 3,2 |
| 3×50+70 | 195 | 0,641 | 0,493 | 4,6 |
| 3×70+95 | 240 | 0,443 | 0,363 | 6,5 |
| 3×120+95 | 340 | 0,253 | 0,363 | 7,2 |
| 4×16+25 | 100 | 1,91 | 1,38 | 1,5 |
| 4×25+35 | 150 | 1,2 | 0,986 | 2,3 |

PASTABA. Duomenys pagal Lietuvos standartų LST 1790:2002 „Vardinės Uo/U(Um): 0,6/1 (1,2) kV įtampos oriniai skirstomieji kabeliai“ reikalavimus.

**29 lentelė. 12, 24, 36 kV įtampos SAXKA oro kabelių leistinoji ilgalaikė srovė ir elektriniai parametrai**

Temperatūra: kabelių +90 oC, oro +25 oC.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Kabelių skerspjūviai,  mm2 | Leistinoji ilgalaikė srovė, A | | Aktyvioji varža,  /km, (20 oC) | Induktyvioji varža,  /km | | Leistinoji ilgalaikė 1 sek. trukmės trumpojo jungimo srovė, kA |
|  |  | SAXKA tipo 12 kV (įtampa 10 kV) | | |  |  |
| 3×35 | 115 | | 0,87 | 0,14 | | 3,4 |
| 3×70 | 175 | | 0,445 | 0,13 | | 6,7 |
| 3×120 | 250 | | 0,256 | 0,12 | | 11,2 |
| 3×185 | 320 | | 0,167 | 0,11 | | 17,5 |
|  |  | SAXKA tipo 24 kV (įtampa 20 kV) | | |  |  |
| 3×35 | 120 | | 0,87 | 0,16 | | 3,4 |
| 3×70 | 180 | | 0,446 | 0,14 | | 6,7 |
| 3×120 | 250 | | 0,256 | 0,13 | | 11,2 |
| 3×185 | 325 | | 0,167 | 0,12 | | 17,5 |
|  |  | SAXKA tipo 36 kV (įtampa 30 kV) | | |  |  |
| 3×35 | 120 | | 0,871 | 0,18 | | 3,4 |
| 3×70 | 180 | | 0,446 | 0,16 | | 6,7 |
| 3×120 | 250 | | 0,257 | 0,15 | | 11,2 |
| 3×185 | 325 | | 0,168 | 0,14 | | 17,5 |

**30 lentelė. Aukštesnės kaip 1000 V įtampos oro linijų izoliuotų laidų SAX leistinoji ilgalaikė srovė ir elektriniai parametrai**

Temperatūra: laido +80 oC, oro +20 oC.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Laidininko skerspjūvis,  mm2 | Leistinoji ilgalaikė  srovė, A | Aktyvioji varža,  /km, (+20 oc) | Didžiausia leistinoji 1 sek. trukmės trumpojo jungimo srovė, kA |
| 35 | 200 | 0,986 | 3,2 |
| 50 | 245 | 0,72 | 4,3 |
| 70 | 310 | 0,493 | 6,4 |
| 120 | 430 | 0,288 | 11,0 |
| 150 | 485 | 0,236 | 13,5 |
| 185 | 560 | 0,188 | 17 |

**31 lentelė. ĮAS trifazio įvadinio automatinio jungiklio atkabiklio maksimaliosios vardinės srovės priklausomybė nuo leistinosios naudoti galios**

| Eil. Nr. | Leistinoji naudoti galia kW, (P) | Įvadinio automatinio jungiklio atkabiklio maksimalioji vardinė srovė (Iat), A |
| --- | --- | --- |
| 1. | 3 | 6 |
| 2. | 4–5 | 10 |
| 3. | 6–7 | 13 |
| 4. | 8–9 | 16 |
| 5. | 10–11 | 20 |
| 6. | 12–14 | 25 |
| 7. | 15–18 | 32 |
| 8. | 19–22 | 40 |
| 9. | 23–28 | 50 |
| 10. | 29–35 | 63 |
| 11. | 36–45 | 80 |
| 12. | 46–57 | 100 |
| 13. | 58–71 | 125 |
| 14. | 72–91 | 160 |
| 15. | 92–114 | 200 |
| 16. | 115–142 | 250 |
| 17. | 143–171 | 300 |
| 18. | 172–182 | 320 |
| 19. | 183–228 | 400 |
| 20. | 229–285 | 500 |
| 21. | 286–342 | 600 |

**32 lentelė. ĮAS vienfazio įvadinio automatinio jungiklio atkabiklio maksimaliosios vardinės srovės priklausomybė nuo leistinosios naudoti galios**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Eil. Nr. | Leistinoji naudoti galia kW, (P) | Įvadinio automatinio jungiklio atkabiklio maksimalioji vardinė srovė (Iat), A |
| 1. | 1 | 6 |
| 2. | 2 | 10 |
| 3. | 3 | 16 |
| 4. | 4 | 20 |
| 5. | 5 | 25 |
| 6. | 6 | 32 |
| 7. | 7 | 40 |
| 8. | 8–9 | 50 |
| 9. | 10 | 63 |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Elektros įrenginių įrengimo bendrųjų taisyklių

2 priedas

**IKI 1000 V ĮTAMPOS KINTAMOSIOS IR IKI 1500 V ĮTAMPOS NUOLATINĖS SROVĖS IZOLIUOTŲ LAIDŲ IR KABELIŲ LEISTINOSIOS ILGALAIKĖS SROVĖS PAGAL**

**LST HD 384.5.523 S2**

**1 lentelė. Izoliuotų laidų ir kabelių instaliacijos būdų žymėjimas**

| Instaliacijos būdo grafinis vaizdavimas | Instaliacijos būdo charakteristika | Instaliacijos būdo sutartinis žymuo | Pavienių grandinių leistinosios ilgalaikės srovės lentelė ir grafa | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| PVC izoliacija | | | XLPE/EPR izoliacija | | | Minera-linė izoliacija |
| Gyslų skaičius | | | | | | |
| 2 | 3 | 2 | | 3 | 1, 2 ir 3 | |
| 1pav  (ženklas) | Izoliuoti laidai vamzdžiuose, šilumai nelaidžiose sienose | A1 | 2 priedo  3 lent.  2 grafa | 2 priedo  3 lent.  3 grafa | 2 priedo  4 lent.  2 grafa | | 2 priedo  4 lent.  3 grafa | – | |
| 2pav  (ženklas) | Daugiagysliai kabeliai vamzdžiuose, šilumai nelaidžiose sienose | A2 | 2 priedo  3 lent.  4 grafa | 2 priedo  3 lent.  4 grafa | 2 priedo  4 lent.  4 grafa | | 2 priedo  4 lent.  5 grafa | – | |
| 3pav  (ženklas) | Izoliuoti laidai vamzdžiuose ant medinių sienų | B1 | 2 priedo  3 lent.  6 grafa | 2 priedo  3 lent.  7 grafa | 2 priedo  4 lent.  6 grafa | | 2 priedo  4 lent.  7 grafa | – | |
| 4pav  (ženklas) | Daugiagysliai kabeliai vamzdžiuose ant medinių sienų | B2 | 2 priedo  3 lent.  8 grafa | 2 priedo  3 lent.  9 grafa | 2 priedo  4 lent.  8 grafa | | 2 priedo  4 lent.  9 grafa | – | |
| 5pav  (ženklas) | Viengysliai arba daugiagysliai kabeliai ant medinių sienų | C | 2 priedo  3 lent.  10 grafa | 2 priedo  3 lent.  11 grafa | 2 priedo  4 lent.  10 grafa | | 2 priedo  4 lent.  11 grafa | 2 priedo  5 lent. | |
| 6pav  (ženklas) | Daugiagysliai kabeliai vamzdžiuose, žemėje | D | 2 priedo  3 lent.  12 grafa | 2 priedo  3 lent.  13 grafa | 2 priedo  4 lent.  12 grafa | | 2 priedo  4 lent.  13 grafa | – | |
| 7pav  (ženklas) | Daugiagysliai besiliečiantys kabeliai ore  (atstumas iki sienos ne mažesnis kaip 0,3 kabelio skersmens) | E | 2 priedo  7 lent. | 2 priedo  7 lent. | 2 priedo  8 lent. | | 2 priedo  8 lent. | 2 priedo  6 lent. | |
| 8pav  (ženklas) | Viengysliai besiliečiantys kabeliai ore  (atstumas iki sienos ne mažesnis kaip kabelio skersmuo) | F | 2 priedo  7 lent. | 2 priedo  7 lent. | 2 priedo  8 lent. | | 2 priedo  8 lent. | 2 priedo  6 lent. | |
| 9pav  (ženklas) | Viengysliai kabeliai su tarpais tarp jų ore | G | 2 priedo  7 lent. | 2 priedo  7 lent. | 2 priedo  8 lent. | | 2 priedo  8 lent. | 2 priedo  6 lent. | |

**2 lentelė. Instaliacijos būdai, kuriems taikomos 2 priedo 3–8 lentelėse nurodytos leistinosios ilgalaikės srovės**

| Instaliacijos būdo numeris | Instaliacijos būdo grafinis vaizdavimas | Instaliacijos būdo charakteristika | Sutartinis instaliacijos būdo žymuo |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 1pav  (ženklas) | Izoliuoti laidai ir viengysliai kabeliai vamzdžiuose, šilumai nelaidžiose sienose | A1 |
| 2 | (ženklas) | Daugiagysliai kabeliai vamzdžiuose, šilumai nelaidžiose sienose | A2 |
| 4 | 4pav  (ženklas) | Izoliuoti laidai ir viengysliai kabeliai vamzdžiuose ant medinių ar tinkuotų sienų (ar nutolę nuo jų ne didesniu kaip 0,3 vamzdžio skersmens atstumu) | B1 |
| 5 | 5pav  (ženklas) | Daugiagysliai kabeliai vamzdžiuose ant medinių ar tinkuotų sienų (ar nutolę nuo jų ne didesniu kaip 0,3 vamzdžio skersmens atstumu) | B2 |
| 6  7 | 6,7pav  (ženklas) | Izoliuoti laidai ar viengysliai kabeliai vertikaliuose arba horizontaliuose kabelių loviuose ant medinių sienų | B1 |
| 8  9 | 8,9pav  (ženklas) | Daugiagysliai kabeliai vertikaliuose arba horizontaliuose kabelių loviuose ant medinių sienų | B2 |
| 10  11 | 10,11pav  (ženklas) | Izoliuoti laidai arba viengysliai kabeliai pakabintuose kabelių loviuose. | B1 |
| Daugiagysliai kabeliai pakabintuose kabelių loviuose | B2 |
| 12 | 12pav  (ženklas) | Izoliuoti laidai arba viengysliai kabeliai montažiniuose loveliuose | A1 |
| 15 | 15pav  (ženklas) | Izoliuoti laidai vamzdžiuose, viengyslis ir (ar) daugiagyslis kabelis dekoratyviniame lango apvade | A1 |
| 16 | 16pav  (ženklas) | Izoliuoti laidai vamzdžiuose, viengysliai ir (ar) daugiagysliai kabeliai langų rėmuose | A1 |
| 20 | 20pav  (ženklas) | Viengysliai arba daugiagysliai kabeliai, pritvirtinti prie medinių sienų ar mažesniu kaip 0,3 kabelio skersmens atstumu nuo jų | C |
| 21 | 21pav  (ženklas) | Viengysliai arba daugiagysliai kabeliai, pritvirtinti prie medinių lubų | C  (pagal 2 priedo  12 lentelės  3 eilutę) |
| 22 | 22pav  (ženklas) | Viengysliai arba daugiagysliai kabeliai, atitraukti nuo medinių lubų | Neapibrėžta |
| 30 | 30pav  (ženklas) | Viengysliai arba daugiagysliai kabeliai neperforuotuose latakuose | C  (pagal 2 priedo  12 lentelės  2 eilutę) |
| 31 | 31pav  (ženklas) | Viengysliai arba daugiagysliai kabeliai perforuotuose latakuose | E arba F  (pagal 2 priedo  12 lentelės  4 eilutę) |
| 32 | 32pav  (ženklas) | Viengysliai arba daugiagysliai kabeliai ant lentynų arba vielinių tinklų | E arba F |
| 33 | 33pav  (ženklas) | Viengysliai arba daugiagysliai kabeliai, pritvirtinti mažesniu kaip 0,3 kabelio skersmens atstumu nuo sienų | E arba F  (pagal 2 priedo  12 lentelės  4 arba 5 eilutes |
| 34 | 34pav  (ženklas) | Viengysliai arba daugiagysliai kabeliai ant kopėčių tipo atraminių konstrukcijų | E arba F |
| 35 | 35pav  (ženklas) | Viengysliai arba daugiagysliai kabeliai, pakabinti ant atskirų lynų arba ant lynų, esančių bendrame apvalkale | E arba F |
| 36 | 36pav  (ženklas) | Neizoliuoti arba izoliuoti laidai ant izoliatorių | G |
| 40 | 40pav  (ženklas) | Viengysliai arba daugiagysliai kabeliai statinių ertmėse | 1,5De <=V<5De  B2  5De<=V<50De  B1 |
| 41 | 41pav  (ženklas) | Izoliuoti laidai vamzdžiuose, statinių ertmėse | 1,5De<=V<20De  B2  V>=20De  B1 |
| 42 | 42pav  (ženklas) | Viengysliai arba daugiagysliai kabeliai vamzdžiuose, statinių ertmėse | Neapibrėžta |
| 43 | 43pav  (ženklas) | Viengysliai arba daugiagysliai kabeliai kabelių kanaluose, statinių ertmėse | 1,5De<=V<20De  B2  V>=20De  B1 |
| 44 | 44pav  (ženklas) | Izoliuoti laidai kabelių kanaluose, statinių ertmėse | Neapibrėžta |
| 45 | 45pav  (ženklas) | Izoliuoti laidai kabelių kanaluose, sienų mūriniuose, kurių savitoji šiluminė varža ne didesnė kaip 2 K·m\W | 1,5De<=V<5De  B2  5De<=V<50De  B1 |
| 46 | (ženklas) | Viengysliai arba daugiagysliai kabeliai kabelių kanaluose, sienų mūriniuose, kurių savitoji šiluminė varža ne didesnė kaip 2K·m\W | Neapibrėžta |
| 47 | 47pav  (ženklas) | Viengysliai arba daugiagysliai kabeliai perdangų ertmėse arba pakabinamosiose grindyse | 1,5De<=V<5De  B2  5De<=V<50De  B1 |
| 50 | 50pav  (ženklas) | Izoliuoti laidai arba viengysliai kabeliai iš viršaus uždengiamuose kabelių kanaluose grindyse | B1 |
| 51 | 51pav  (ženklas) | Daugiagysliai kabeliai iš viršaus uždengiamuose kabelių kanaluose grindyse | B2 |
| 52  53 | 52-53pav  (ženklas) | Izoliuoti laidai arba viengysliai kabeliai įstatytuose kanaluose. | B1 |
| Daugiagysliai kabeliai įstatytuose kanaluose | B2 |
| 54 | 54pav  (ženklas) | Izoliuoti laidai ir viengysliai kabeliai horizontaliuose vamzdžiuose arba vertikaliuose neventiliuojamuose kanaluose | 1,5De<=V<20De  B2  V>=20De  B1 |
| 55 | 55pav  (ženklas) | Izoliuoti laidai atviruose vamzdžiuose arba ventiliuojamuose kabelių kanaluose grindyse | B1 |
| 56 | 56pav  (ženklas) | Viengysliai arba daugiagysliai kabeliai atviruose arba ventiliuojamuose vertikaliuose ar horizontaliuose kabelių kanaluose | B1 |
| 57 | (ženklas) | Apsaugos nuo mechaninių pažeidimų neturintys viengysliai arba daugiagysliai kabeliai sienų mūriniuose, kurių savitoji šiluminė varža ne didesnė kaip 2 K·m\W | C |
| 58 | 58pav  (ženklas) | Apsaugą nuo mechaninių pažeidimų turintys viengysliai arba daugiagysliai kabeliai sienų mūriniuose, kurių savitoji šiluminė varža ne didesnė kaip 2 K·m\W | C |
| 59 | 59pav  (ženklas) | Izoliuoti laidai arba viengysliai kabeliai vamzdyje, sienų mūriniuose | B1 |
| 60 | (ženklas) | Daugiagysliai kabeliai vamzdžiuose, sienų mūriniuose | B2 |
| 70 | 70pav  (ženklas) | Daugiagysliai kabeliai vamzdyje arba kabelių loviuose žemėje | D |
| 71 | 71pav  (ženklas) | Viengysliai kabeliai vamzdyje arba kabelių loviuose žemėje | D |
| 72 | 72pav  (ženklas) | Viengysliai arba daugiagysliai kabeliai žemėje, neapsaugoti nuo mechaninių pažeidimų | D |
| 73 | 73pav  (ženklas) | Viengysliai arba daugiagysliai kabeliai žemėje, apsaugoti nuo mechaninių pažeidimų | D |
| 80 | 80pav  (ženklas) | Viengysliai arba daugiagysliai kabeliai su apvalkalu vandenyje | Neapibrėžta |

**3 lentelė. Laidininkų XLPE arba EPR izoliacija leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: laidininko +70 oC, oro +30 oC, žemės +20 oC.

Taikoma A1, A2, B1, B2, C ir D instaliacijos būdams pagal 2 priedo 1 lentelę.

| Laidininko skerspjūvis, mm2 | | Instaliacijos būdas | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| A1 | | | | A2 | | | | B1 | | | | B2 | | | | C | | | | D | | | |
| 1pav  (ženklas) | | | | 2pav  (ženklas) | | | | 3pav  (ženklas) | | | | 4pav  (ženklas) | | | | 20_1pav  (ženklas) | | | | 6pav  (ženklas) | | | |
|  | | 2 laid. | | 3 laid. | | 2 laid. | | 3 laid. | | 2 laid. | | 3 laid. | | 2 laid. | | 3 laid. | | 2 laid. | | 3 laid. | | 2 laid. | | 3 laid. | |
| Varinių laidininkų leistinoji ilgalaikė srovė, A | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1,5 | | 14,5 | | 13,5 | | 14 | | 13 | | 17,5 | | 15,5 | | 16,5 | | 15 | | 19,5 | | 17,5 | | 22 | | 18 | |
| 2,5 | | 19,5 | | 18 | | 18,5 | | 17,5 | | 24 | | 21 | | 23 | | 20 | | 27 | | 24 | | 29 | | 24 | |
| 4 | | 14 | | 24 | | 25 | | 23 | | 32 | | 28 | | 30 | | 27 | | 36 | | 32 | | 38 | | 31 | |
| 6 | | 18,5 | | 31 | | 32 | | 29 | | 41 | | 36 | | 38 | | 34 | | 46 | | 41 | | 47 | | 39 | |
| 10 | | 25 | | 42 | | 43 | | 39 | | 57 | | 50 | | 52 | | 46 | | 63 | | 57 | | 63 | | 52 | |
| 16 | | 32 | | 56 | | 57 | | 52 | | 76 | | 68 | | 69 | | 62 | | 85 | | 76 | | 81 | | 67 | |
| 25 | | 43 | | 73 | | 75 | | 68 | | 101 | | 89 | | 90 | | 80 | | 112 | | 96 | | 104 | | 86 | |
| 35 | | 57 | | 89 | | 92 | | 83 | | 125 | | 110 | | 111 | | 99 | | 138 | | 119 | | 125 | | 103 | |
| 50 | | 75 | | 108 | | 110 | | 99 | | 151 | | 134 | | 133 | | 118 | | 168 | | 144 | | 148 | | 122 | |
| 70 | | 92 | | 136 | | 139 | | 125 | | 192 | | 171 | | 168 | | 149 | | 213 | | 184 | | 183 | | 151 | |
| 95 | | 110 | | 164 | | 167 | | 150 | | 232 | | 207 | | 201 | | 179 | | 258 | | 223 | | 216 | | 179 | |
| 120 | | 139 | | 188 | | 192 | | 172 | | 269 | | 239 | | 232 | | 206 | | 299 | | 259 | | 246 | | 203 | |
| 150 | | 167 | | 216 | | 219 | | 196 | | – | | – | | – | | – | | 344 | | 299 | | 278 | | 230 | |
| 185 | | 192 | | 245 | | 248 | | 223 | | – | | – | | – | | – | | 392 | | 341 | | 312 | | 258 | |
| 240 | | 219 | | 286 | | 291 | | 261 | | – | | – | | – | | – | | 461 | | 403 | | 361 | | 297 | |
| 300 | | 248 | | 328 | | 334 | | 296 | | – | | – | | – | | – | | 530 | | 464 | | 408 | | 336 | |
| Aliumininių laidininkų leistinoji ilgalaikė srovė, A | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2,5 | | 15 | | – | | 14,5 | | – | | 18,5 | | – | | 17,5 | | – | | 21 | | – | | 22 | | – | |
| 4 | | 20 | | – | | 19,5 | | – | | 18,5 | | – | | 17,5 | | – | | 21 | | – | | 22 | | – | |
| 6 | | 26 | | – | | 25 | | – | | 32 | | – | | 30 | | – | | 36 | | – | | 36 | | – | |
| 10 | | 36 | | – | | 33 | | – | | 44 | | – | | 41 | | – | | 49 | | – | | 48 | | – | |
| 16 | | 48 | | – | | 44 | | – | | 60 | | – | | 54 | | – | | 66 | | – | | 62 | | – | |
| 25 | | 63 | | – | | 58 | | – | | 79 | | – | | 71 | | – | | 83 | | – | | 80 | | – | |
| 35 | | 77 | | – | | 71 | | – | | 97 | | – | | 86 | | – | | 103 | | – | | 96 | | – | |
| 50 | | 93 | | – | | 86 | | – | | 118 | | – | | 104 | | – | | 125 | | – | | 113 | | – | |
| 70 | | 118 | | – | | 108 | | – | | 150 | | – | | 131 | | – | | 160 | | – | | 140 | | – | |
| 95 | | 142 | | – | | 130 | | – | | 181 | | – | | 157 | | – | | 195 | | – | | 166 | | – | |
| 120 | | 164 | | – | | 150 | | – | | 210 | | – | | 181 | | – | | 226 | | – | | 189 | | – | |
| 150 | | 189 | | – | | 172 | | – | | – | | – | | – | | – | | 261 | | – | | 213 | | – | |
| 185 | | 215 | | – | | 195 | | – | | – | | – | | – | | – | | 298 | | – | | 240 | | – | |
| 240 | | 252 | | – | | 229 | | – | | – | | – | | – | | – | | 352 | | – | | 277 | | – | |
| 300 | | 289 | | – | | 263 | | – | | – | | – | | – | | – | | 406 | | – | | 313 | | – | |

**4 lentelė. Varinių ir aliumininių laidininkų XLPE arba EPR izoliacija leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: laidininko +90 oC, oro +30 oC, žemės +20 oC.

Taikoma A1, A2, B1, B2, C ir D instaliacijos būdams pagal 2 priedo 1 lentelę.

| Laidininko skerspjūvis, mm2 | | Instaliacijos būdas | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| A1 | | | | | | | A2 | | | | B1 | | | | | B2 | | | | C | | | | | | D | | | | |
| 1pav  (ženklas) | | | | | | | 2pav  (ženklas) | | | | 3pav  (ženklas) | | | | | 4pav  (ženklas) | | | | 20_1pav  (ženklas) | | | | | | 6pav  (ženklas) | | | | |
|  | | 2  laid. | | 3  laid. | | | | | 2  laid. | | 3  laid. | | 2  laid. | | | 3  laid. | | 2  laid. | | 3  laid. | | 2  laid. | | | 3  laid. | | | 2  laid. | | | 3  laid. | |
| Varinių laidininkų leistinoji ilgalaikė srovė, A | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1,5 | | 19 | | 17 | | | | 18,5 | | | 16,5 | | | | 23 | 20 | | 22 | | 19,5 | | 24 | | | 22 | | | | 26 | | 22 | |
| 2,5 | | 26 | | 23 | | | | 25 | | | 22 | | | | 31 | 28 | | 30 | | 26 | | 33 | | | 30 | | | | 34 | | 29 | |
| 4 | | 35 | | 31 | | | | 33 | | | 30 | | | | 42 | 37 | | 40 | | 35 | | 45 | | | 40 | | | | 44 | | 37 | |
| 6 | | 45 | | 40 | | | | 42 | | | 38 | | | | 54 | 48 | | 51 | | 44 | | 58 | | | 52 | | | | 56 | | 46 | |
| 10 | | 61 | | 54 | | | | 57 | | | 51 | | | | 75 | 66 | | 69 | | 60 | | 80 | | | 71 | | | | 73 | | 61 | |
| 16 | | 81 | | 73 | | | | 76 | | | 68 | | | | 100 | 88 | | 91 | | 80 | | 107 | | | 96 | | | | 95 | | 79 | |
| 25 | | 106 | | 95 | | | | 99 | | | 89 | | | | 132 | 117 | | 119 | | 105 | | 138 | | | 119 | | | | 121 | | 101 | |
| 35 | | 131 | | 117 | | | | 121 | | | 109 | | | | 164 | 144 | | 146 | | 128 | | 171 | | | 147 | | | | 146 | | 122 | |
| 50 | | 158 | | 141 | | | | 145 | | | 130 | | | | 198 | 175 | | 175 | | 154 | | 209 | | | 179 | | | | 173 | | 144 | |
| 70 | | 200 | | 179 | | | | 183 | | | 164 | | | | 253 | 222 | | 221 | | 194 | | 269 | | | 229 | | | | 213 | | 178 | |
| 95 | | 241 | | 216 | | | | 220 | | | 197 | | | | 306 | 269 | | 265 | | 233 | | 328 | | | 278 | | | | 252 | | 211 | |
| 120 | | 278 | | 249 | | | | 253 | | | 227 | | | | 354 | 312 | | 305 | | 268 | | 382 | | | 322 | | | | 287 | | 240 | |
| 150 | | 318 | | 285 | | | | 290 | | | 259 | | | | – | – | | – | | – | | 441 | | | 371 | | | | 324 | | 271 | |
| 185 | | 362 | | 324 | | | | 329 | | | 295 | | | | – | – | | – | | – | | 506 | | | 424 | | | | 363 | | 304 | |
| 240 | | 424 | | 380 | | | | 386 | | | 346 | | | | – | – | | – | | – | | 599 | | | 500 | | | | 419 | | 351 | |
| 300 | | 486 | | 435 | | | | 442 | | | 396 | | | | – | – | | – | | – | | 693 | | | 576 | | | | 474 | | 396 | |
| Aliumininių laidininkų leistinoji ilgalaikė srovė, A | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2,5 | | 20 | | | | 19 | 19,5 | | | | 18 | | | | 25 | 22 | | 23 | | 21 | | 26 | | 24 | | | 26 | | | 22 | | |
| 4 | | 27 | | | | 25 | 26 | | | | 24 | | | | 33 | 29 | | 31 | | 28 | | 35 | | 32 | | | 34 | | | 29 | | |
| 6 | | 35 | | | | 32 | 33 | | | | 31 | | | | 43 | 38 | | 40 | | 35 | | 45 | | 41 | | | 42 | | | 36 | | |
| 10 | | 48 | | | | 44 | 45 | | | | 41 | | | | 59 | 52 | | 54 | | 48 | | 52 | | 57 | | | 56 | | | 47 | | |
| 16 | | 64 | | | | 58 | 60 | | | | 55 | | | | 79 | 71 | | 72 | | 64 | | 84 | | 76 | | | 73 | | | 61 | | |
| 25 | | 84 | | | | 76 | 78 | | | | 71 | | | | 105 | 93 | | 94 | | 84 | | 101 | | 90 | | | 93 | | | 78 | | |
| 35 | | 103 | | | | 94 | 96 | | | | 87 | | | | 130 | 116 | | 115 | | 103 | | 126 | | 112 | | | 112 | | | 94 | | |
| 50 | | 125 | | | | 113 | 115 | | | | 104 | | | | 157 | 140 | | 138 | | 124 | | 154 | | 136 | | | 132 | | | 112 | | |
| 70 | | 158 | | | | 142 | 145 | | | | 131 | | | | 200 | 179 | | 175 | | 156 | | 198 | | 174 | | | 163 | | | 138 | | |
| 95 | | 191 | | | | 171 | 175 | | | | 157 | | | | 242 | 217 | | 210 | | 188 | | 241 | | 211 | | | 193 | | | 164 | | |
| 120 | | 220 | | | | 197 | 201 | | | | 180 | | | | 281 | 251 | | 242 | | 216 | | 280 | | 245 | | | 220 | | | 186 | | |
| 150 | | 253 | | | | 226 | 230 | | | | 206 | | | | – | – | | – | | – | | 324 | | 283 | | | 249 | | | 210 | | |
| 185 | | 288 | | | | 256 | 262 | | | | 233 | | | | – | – | | – | | – | | 371 | | 323 | | | 279 | | | 236 | | |
| 240 | | 338 | | | | 300 | 307 | | | | 273 | | | | – | – | | – | | – | | 439 | | 382 | | | 322 | | | 272 | | |
| 300 | | 387 | | | | 344 | 362 | | | | 313 | | | | – | – | | – | | – | | 508 | | 440 | | | 364 | | | 308 | | |

**5 lentelė. Varinių laidininkų mineraline izoliacija variniu apvalkalu leistinoji ilgalaikė srovė**

PVC išorinė danga arba be jos, nepavojinga prisiliesti.

Temperatūra: apvalkalo +70 oC, oro +30 oC.

Be išorinės dangos, instaliuojamas ant nedegaus pagrindo, pavojinga prisiliesti.

Temperatūra: apvalkalo +105 oC, oro +30 oC.

Taikoma C instaliacijos būdui pagal 2 priedo 1 lentelę.

| Laidininko skerspjūvis, mm2 | Laidininkų skaičius ir jų išdėstymas | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Du viengysliai arba dvigysliai laidininkai | | Trys laidininkai | | | |
| Daugiagysliai arba viengysliai, išdėstyti dobilo lapo forma | | Viengysliai vertikalioje arba horizontalioje plokštumoje | |
| 1 pav  (ženklas) | | 2 pav  (ženklas) | | 3 pav  (ženklas) | |
| Leistinoji ilgalaikė srovė, A, esant metalinio apvalkalo įšilimo temperatūrai,oc | | | | | |
| 70 | 105 | 70 | 105 | 70 | 105 |
| 500 V |  |  |  |  |  |  |
| 1,5 | 23 | 28 | 19 | 24 | 21 | 27 |
| 2,5 | 31 | 38 | 26 | 33 | 29 | 36 |
| 4 | 40 | 51 | 35 | 44 | 38 | 47 |
| 750 V |  |  |  |  |  |  |
| 1,5 | 25 | 31 | 21 | 26 | 23 | 30 |
| 2,5 | 34 | 42 | 28 | 35 | 31 | 41 |
| 4 | 45 | 55 | 37 | 47 | 41 | 53 |
| 6 | 57 | 70 | 48 | 59 | 52 | 67 |
| 10 | 77 | 96 | 65 | 81 | 70 | 91 |
| 16 | 102 | 127 | 86 | 107 | 92 | 119 |
| 25 | 133 | 166 | 112 | 140 | 120 | 154 |
| 35 | 163 | 203 | 137 | 171 | 147 | 187 |
| 50 | 202 | 251 | 169 | 212 | 181 | 230 |
| 70 | 247 | 307 | 207 | 260 | 221 | 280 |
| 95 | 296 | 369 | 249 | 312 | 264 | 334 |
| 120 | 340 | 424 | 286 | 359 | 303 | 383 |
| 150 | 388 | 485 | 327 | 410 | 346 | 435 |
| 185 | 440 | 550 | 371 | 465 | 392 | 492 |
| 240 | 514 | 643 | 434 | 544 | 457 | 572 |

**6 lentelė. Varinių laidininkų mineraline izoliacija variniu apvalkalu leistinoji ilgalaikė srovė**

PVC išorinė danga arba be jos, nepavojinga prisiliesti.

Temperatūra: apvalkalo +70 oC, oro +30 oC.

Be išorinės dangos, pavojinga prisiliesti.

Temperatūra: apvalkalo +105 oC, oro +30 oC.

Taikoma E, F ir G instaliacijos būdams pagal 2 priedo 1 lentelę.

| Laidininko skerspjūvis,  mm2 | Laidininkų skaičius ir jų išdėstymas | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Du viengysliai arba dvigysliai  (E arba F) | | Trys laidininkai | | | | | | | |
| Daugiagysliai arba viengysliai, išdėstyti dobilo lapo forma  (E arba F) | | Viengysliai, išdėstyti horizontaliai arba vertikaliai be tarpų  (F) | | Viengysliai, išdėstyti vertikaliai su tarpais  (G) | | Viengysliai, išdėstyti horizontaliai su tarpais  (G) | |
| 1 pav  (ženklas) | | 2 pav  (ženklas) | | 3 pav  (ženklas) | | 4 pav  (ženklas) | | 5 pav  (ženklas) | |
| Leistinoji ilgalaikė srovė, A, esant metalinio apvalkalo įšilimo temperatūrai,oc | | | | | | | | | |
|  | 70 | 105 | 70 | 105 | 70 | 105 | 70 | 105 | 70 | 105 |
| 500 V |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1,5 | 25 | 31 | 21 | 26 | 23 | 29 | 26 | 33 | 29 | 37 |
| 2,5 | 33 | 41 | 28 | 35 | 31 | 39 | 34 | 43 | 39 | 49 |
| 4 | 44 | 54 | 37 | 46 | 41 | 51 | 45 | 56 | 51 | 64 |
| 750 V |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1,5 | 26 | 33 | 22 | 28 | 26 | 32 | 28 | 35 | 32 | 40 |
| 2,5 | 36 | 45 | 30 | 38 | 34 | 43 | 37 | 47 | 43 | 54 |
| 4 | 47 | 60 | 40 | 50 | 45 | 56 | 49 | 61 | 56 | 70 |
| 6 | 60 | 76 | 51 | 64 | 57 | 71 | 62 | 78 | 71 | 89 |
| 10 | 82 | 104 | 69 | 87 | 77 | 96 | 84 | 105 | 95 | 120 |
| 16 | 109 | 137 | 92 | 115 | 102 | 127 | 110 | 137 | 125 | 157 |
| 25 | 142 | 179 | 120 | 150 | 132 | 164 | 142 | 178 | 162 | 204 |
| 35 | 174 | 220 | 147 | 184 | 161 | 200 | 173 | 216 | 197 | 248 |
| 50 | 215 | 272 | 182 | 228 | 198 | 247 | 213 | 266 | 242 | 304 |
| 70 | 264 | 333 | 223 | 279 | 241 | 300 | 259 | 323 | 294 | 370 |
| 95 | 317 | 400 | 267 | 335 | 289 | 359 | 309 | 385 | 351 | 441 |
| 120 | 364 | 460 | 308 | 385 | 331 | 411 | 353 | 441 | 402 | 505 |
| 150 | 416 | 526 | 352 | 441 | 377 | 469 | 400 | 498 | 454 | 565 |
| 185 | 472 | 596 | 399 | 500 | 426 | 530 | 446 | 557 | 507 | 629 |
| 240 | 552 | 697 | 456 | 584 | 496 | 617 | 497 | 624 | 565 | 704 |

**7 lentelė. Varinių ir aliumininių laidininkų PVC izoliacija leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: laidininko +70 oC, oro +30 oC.

Taikoma E, F ir G instaliacijos būdams pagal 2 priedo 1 lentelę.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Laidininko skerspjūvis, mm2 | | | | Instaliacijos būdas | | | | | | | | | | | |
| Daugiagysliai | | Viengysliai | | | | | | | | | |
| Du  laidininkai  (E) | Trys  laidininkai  (E) | Du  laidininkai be tarpų  (F) | Trys  laidininkai, išdėstyti dobilo lapo forma  (F) |  | Trys laidininkai | | | | | |  |
| Išdėstyti be tarpų, horizontaliai arba vertikaliai (F) | | Išdėstyti horizontaliai su tarpais  (G) | Išdėstyti vertikaliai su tarpais  (G) | | | | |
| 1 pav  (ženklas) | 2 pav  (ženklas) | 3 pav  (ženklas) | 4 pav  (ženklas) | 3 pav  (ženklas) | | 5 pav  (ženklas) | 4 pav  (ženklas) | | | | |
|  |  |  | Varinių laidininkų leistinoji ilgalaikė srovė, A | | | | | | | | |  |  |  |  |
| 1,5 | | | | 22 | 18,5 | – | – | – | | – | – | | | | |
| 2,5 | | | | 30 | 25 | – | – | – | | – | – | | | | |
| 4 | | | | 40 | 34 | – | – | – | | – | – | | | | |
| 6 | | | | 51 | 43 | – | – | – | | – | – | | | | |
| 10 | | | | 70 | 60 | – | – | – | | – | – | | | | |
| 16 | | | | 94 | 80 | – | – | – | | – | – | | | | |
| 25 | | | | 119 | 101 | 131 | 110 | 114 | | 146 | 130 | | | | |
| 35 | | | | 148 | 126 | 162 | 137 | 143 | | 181 | 162 | | | | |
| 50 | | | | 180 | 153 | 196 | 167 | 174 | | 219 | 197 | | | | |
| 70 | | | | 232 | 196 | 251 | 216 | 225 | | 281 | 254 | | | | |
| 95 | | | | 282 | 238 | 304 | 264 | 275 | | 341 | 311 | | | | |
| 120 | | | | 326 | 276 | 352 | 308 | 321 | | 396 | 362 | | | | |
| 150 | | | | 379 | 319 | 406 | 356 | 372 | | 456 | 419 | | | | |
| 185 | | | | 434 | 364 | 463 | 409 | 427 | | 521 | 480 | | | | |
| 240 | | | | 514 | 430 | 546 | 485 | 507 | | 615 | 569 | | | | |
| 300 | | | | 593 | 497 | 629 | 561 | 587 | | 709 | 659 | | | | |
| 400 | | | | – | – | 754 | 656 | 689 | | 852 | 795 | | | | |
| 500 | | | | – | – | 868 | 749 | 789 | | 982 | 620 | | | | |
| 630 | | | | – | – | 1005 | 855 | 905 | | 1138 | 1070 | | | | |
|  |  |  | Aliumininių laidininkų leistinoji ilgalaikė srovė, A | | | | | | | | |  |  |  |  |
| 2,5 | | | | 23 | 19,5 | – | – | – | | – | – | | | | |
| 4 | | | | 31 | 26 | – | – | – | | – | – | | | | |
| 6 | | | | 39 | 33 | – | – | – | | – | – | | | | |
| 10 | | | | 54 | 46 | – | – | – | | – | – | | | | |
| 16 | | | | 73 | 61 | – | – | – | | – | – | | | | |
| 25 | | | | 89 | 78 | 98 | 84 | 87 | | 112 | 99 | | | | |
| 35 | | | | 111 | 96 | 122 | 105 | 109 | | 139 | 124 | | | | |
| 50 | | | | 135 | 117 | 149 | 128 | 133 | | 169 | 152 | | | | |
| 70 | | | | 173 | 150 | 192 | 166 | 173 | | 217 | 196 | | | | |
| 95 | | | | 210 | 183 | 235 | 203 | 212 | | 265 | 241 | | | | |
| 120 | | | | 244 | 212 | 273 | 237 | 247 | | 308 | 282 | | | | |
| 150 | | | | 282 | 245 | 316 | 274 | 287 | | 356 | 327 | | | | |
| 185 | | | | 322 | 280 | 363 | 315 | 330 | | 407 | 376 | | | | |
| 240 | | | | 380 | 330 | 430 | 375 | 392 | | 482 | 447 | | | | |
| 300 | | | | 439 | 381 | 497 | 434 | 455 | | 557 | 519 | | | | |
| 400 | | | | – | – | 500 | 526 | 552 | | 671 | 629 | | | | |
| 500 | | | | – | – | 694 | 610 | 640 | | 775 | 730 | | | | |
| 630 | | | | – | – | 808 | 711 | 746 | | 900 | 852 | | | | |

**8 lentelė. Varinių ir aliumininių laidininkų XLPE arba EPR izoliacija leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: laidininko +90 oC, oro +30 oC.

Taikoma E, F ir G instaliacijos būdams pagal 2 priedo 1 lentelę.

| Laidininko skerspjūvis,  mm2 | | | | Instaliacijos būdas | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Daugiagysliai | | Viengysliai | | | | | | | | |
| Dvigysliai  (E) | Trigysliai  (E) | Du,  be tarpų  (F) | Trys, išdėstyti dobilo lapo forma  (F) | Trys apkrauti | | | | | | |
| Išdėstyti horizontaliai arba vertikaliai be tarpų (F) | Išdėstyti horizontaliai su tarpais  (G) | Išdėstyti vertikaliai su tarpais  (G) | | | | |
| 1 pav(ženklas) | 2 pav  (ženklas) | 3 pav  (ženklas) | 4 pav  (ženklas) | 3 pav  (ženklas) | 5 pav  (ženklas) | 4 pav  (ženklas) | | | | |
|  |  |  | Varinių laidininkų leistinoji ilgalaikė srovė, A | | | | | | | |  |  |  |  |
| 1,5 | | | | 26 | 23 | – | – | – | – | – | | | | |
| 2,5 | | | | 36 | 32 | – | – | – | – | – | | | | |
| 4 | | | | 49 | 42 | – | – | – | – | – | | | | |
| 6 | | | | 63 | 54 | – | – | – | – | – | | | | |
| 10 | | | | 86 | 75 | – | – | – | – | – | | | | |
| 16 | | | | 115 | 100 | – | – | – | – | – | | | | |
| 25 | | | | 149 | 127 | 161 | 135 | 141 | 182 | 161 | | | | |
| 35 | | | | 185 | 158 | 200 | 169 | 176 | 226 | 201 | | | | |
| 50 | | | | 225 | 192 | 242 | 207 | 216 | 275 | 246 | | | | |
| 70 | | | | 289 | 246 | 310 | 268 | 279 | 353 | 318 | | | | |
| 95 | | | | 352 | 298 | 377 | 328 | 342 | 430 | 389 | | | | |
| 120 | | | | 410 | 346 | 437 | 383 | 400 | 500 | 454 | | | | |
| 150 | | | | 473 | 399 | 504 | 444 | 464 | 577 | 527 | | | | |
| 185 | | | | 542 | 456 | 575 | 510 | 533 | 661 | 605 | | | | |
| 240 | | | | 641 | 538 | 679 | 607 | 634 | 781 | 719 | | | | |
| 300 | | | | 741 | 621 | 783 | 703 | 736 | 902 | 833 | | | | |
| 400 | | | | – | – | 940 | 823 | 868 | 1085 | 1008 | | | | |
| 500 | | | | – | – | 1083 | 946 | 998 | 1253 | 1169 | | | | |
| 630 | | | | – | – | 1254 | 1088 | 1151 | 1454 | 1362 | | | | |
|  |  |  | Aliumininių laidininkų leistinoji ilgalaikė srovė, A | | | | | | | |  |  |  |  |
| 2,5 | | | | 28 | 24 | – | – | – | – | – | | | | |
| 4 | | | | 38 | 32 | – | – | – | – | – | | | | |
| 6 | | | | 49 | 42 | – | – | – | – | – | | | | |
| 10 | | | | 67 | 58 | – | – | – | – | – | | | | |
| 16 | | | | 91 | 77 | – | – | – | – | – | | | | |
| 25 | | | | 108 | 97 | 121 | 103 | 107 | 138 | 122 | | | | |
| 35 | | | | 135 | 120 | 150 | 129 | 135 | 172 | 153 | | | | |
| 50 | | | | 164 | 146 | 184 | 159 | 165 | 210 | 188 | | | | |
| 70 | | | | 211 | 187 | 237 | 206 | 215 | 271 | 244 | | | | |
| 95 | | | | 257 | 227 | 289 | 253 | 264 | 332 | 300 | | | | |
| 120 | | | | 300 | 263 | 337 | 296 | 308 | 387 | 351 | | | | |
| 150 | | | | 346 | 304 | 389 | 343 | 358 | 448 | 408 | | | | |
| 185 | | | | 397 | 347 | 447 | 395 | 413 | 515 | 470 | | | | |
| 240 | | | | 470 | 409 | 530 | 471 | 492 | 611 | 561 | | | | |
| 300 | | | | 543 | 471 | 613 | 547 | 571 | 708 | 652 | | | | |
| 400 | | | | – | – | 740 | 663 | 694 | 856 | 792 | | | | |
| 500 | | | | – | – | 856 | 770 | 806 | 991 | 921 | | | | |
| 630 | | | | – | – | 996 | 899 | 942 | 1154 | 1077 | | | | |

**9 lentelė. Ilgalaikės leistinosios srovės pataisos koeficientai esant kitokiai nei +30 oc oro temperatūrai**

Taikoma ore nutiestų kabelių leistinajai ilgalaikei srovei.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Oro temperatūra,  oC | Izoliacija | | | |
| PVC | XLPE  arba  EPR | Mineralinė | |
| Su PVC išorine danga, nepavojinga prisiliesti, 70 oC | Be išorinės dangos, pavojinga prisiliesti, 105 oC |
| 10 | 1,22 | 1,15 | 1,26 | 1,14 |
| 15 | 1,17 | 1,12 | 1,20 | 1,11 |
| 20 | 1,12 | 1,08 | 1,14 | 1,07 |
| 25 | 1,06 | 1,04 | 1,07 | 1,04 |
| 35 | 0,94 | 0,96 | 0,93 | 0,96 |
| 40 | 0,87 | 0,91 | 0,85 | 0,92 |
| 45 | 0,79 | 0,87 | 0,77 | 0,88 |
| 50 | 0,71 | 0,82 | 0,67 | 0,84 |
| 55 | 0,61 | 0,76 | 0,57 | 0,80 |
| 60 | 0,50 | 0,71 | 0,45 | 0,75 |
| 65 | – | 0,65 | – | 0,70 |
| 70 | – | 0,58 | – | 0,65 |
| 75 | – | 0,50 | – | 0,60 |
| 80 | – | 0,41 | – | 0,54 |
| 85 | – | – | – | 0,47 |
| 90 | – | – | – | 0,40 |
| 95 | – | – | – | 0,32 |

**10 lentelė. Ilgalaikės leistinosios srovės pataisos koeficientai, esant kitokiai nei 20 oc žemės temperatūrai**

Taikomi žemėje, vamzdžiuose, nutiestų kabelių ilgalaikei leistinajai srovei.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Žemės temperatūra, oC | Izoliacija | |
| PVC | XLPE arba EPR |
| 10 | 1,10 | 1,07 |
| 15 | 1,05 | 1,04 |
| 25 | 0,95 | 0,96 |
| 30 | 0,89 | 0,93 |
| 35 | 0,84 | 0,89 |
| 40 | 0,77 | 0,85 |
| 45 | 0,71 | 0,80 |
| 50 | 0,63 | 0,76 |
| 55 | 0,55 | 0,71 |
| 60 | 0,45 | 0,65 |
| 65 | – | 0,60 |
| 70 | – | 0,53 |
| 75 | – | 0,46 |
| 80 | – | 0,38 |

**11 lentelė. Kabelių, nutiestų vamzdžiuose žemėje, ilgalaikės leistinosios srovės pataisos koeficientai, esant kitokiai nei 2,5 K·m/W savitajai šiluminei žemės varžai**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Savitoji šiluminė žemės varža, K\*m/W | 1 | 1,5 | 2 | 2,5 | 3 |
| Pataisos koeficientas | 1,18 | 1,10 | 1,05 | 1,00 | 0,95 |

PASTABA. Pataisos koeficientai taikomi 2 priedo 3 ir 4 lentelėse nurodytoms D instaliacijos būdu žemėje (iki 0,8 m gylyje) nutiestų kabelių ilgalaikėms leistinosioms srovėms.

**12 lentelė. Ilgalaikės leistinosios srovės pataisos koeficientai, klojant daugiau kaip vieną kabelių grandį žemėje**

Taikomi 2 priedo 3–8 lentelėse pateiktoms leistinosioms ilgalaikėms srovėms.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Eil. Nr. | Kabelių išdėstymas | Grandžių arba daugiagyslių kabelių skaičius | | | | | | | | | | | | Turi būti naudojami su leistinomis srovėmis, pateiktomis |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 12 | 16 | 20 |
| 1. | Kabelių pluoštai ore ant paviršių arba loviuose | 1,00 | 0,80 | 0,70 | 0,65 | 0,60 | 0,57 | 0,54 | 0,52 | 0,50 | 0,45 | 0,41 | 0,38 | nuo 2 priedo 3 iki 8 lentelių nuo A iki F instaliacijos būdams |
| 2. | Vienu sluoksniu ant sienų, grindų arba neperforuotų lentynų | 1,00 | 0,85 | 0,79 | 0,75 | 0,73 | 0,72 | 0,72 | 0,71 | 0,70 | Pataisos koeficientai didesniam kaip devynių grandinių arba daugiagyslių kabelių skaičiui nenaudojami | | | nuo 2 priedo 3 iki 5 lentelių C instaliacijos būdui |
| 3. | Vienu sluoksniu tiesiog po medinėmis lubomis | 0,95 | 0,81 | 0,72 | 0,68 | 0,66 | 0,64 | 0,63 | 0,62 | 0,61 |
| 4. | Vienu sluoksniu ant perforuotų horizontalių arba vertikalių lentynų | 1,00 | 0,88 | 0,82 | 0,77 | 0,75 | 0,73 | 0,73 | 0,72 | 0,72 | nuo 2 priedo 6 iki 8 lentelių  E ir F instaliacijos būdams |
| 5. | Vienu sluoksniu ant atraminių kopėtėlių arba gembių | 1,00 | 0,87 | 0,82 | 0,80 | 0,80 | 0,79 | 0,79 | 0,78 | 0,78 |

**13 lentelė. Ilgalaikės leistinosios srovės pataisos koeficientai, klojant daugiau kaip vieną kabelių grandį žemėje**

Taikomi D instaliacijos būdui pagal 2 priedo 3 ir 4 lenteles.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Grandinių skaičius | Atstumas tarp kabelių, m | | | | |
| Liečiasi | Kabelio skersmuo | 0,125 | 0,25 | 0,5 |
| 2 | 0,75 | 0,80 | 0,85 | 0,90 | 0,90 |
| 3 | 0,65 | 0,70 | 0,75 | 0,80 | 0,85 |
| 4 | 0,60 | 0,60 | 0,70 | 0,75 | 0,80 |
| 5 | 0,55 | 0,55 | 0,65 | 0,70 | 0,80 |
| 6 | 0,50 | 0,55 | 0,65 | 0,70 | 0,80 |

PASTABA. Koeficientai taikomi kabeliams, klojamiems 0,7 m ir didesniame gylyje, esant 2,5 K\*m/W savitajai šiluminei žemės varžai.

**14 lentelė. Ilgalaikės leistinosios srovės pataisos koeficientai, klojant daugiau kaip vieną kabelių grandį žemėje**

Taikomi D instaliacijos būdui pagal 2 priedo 3 ir 4 lenteles.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Grandinių skaičius | Atstumas tarp vamzdžių (a), m | | | | | | |
| Liečiasi | | 0,25 | 0,5 | 1,0 | | |
|  |  | Pavieniai daugiagysliai kabeliai vamzdžiuose | | | |  |  |
| Daugiagysliai kabeliai |  | 1 pav  (ženklas) | | | |  |  |
| 2 | 0,85 | | 0,90 | 0,95 | 0,95 | | |
| 3 | 0,75 | | 0,85 | 0,90 | 0,95 | | |
| 4 | 0,70 | | 0,80 | 0,85 | 0,90 | | |
| 5 | 0,65 | | 0,80 | 0,85 | 0,90 | | |
| 6 | 0,60 | | 0,80 | 0,80 | 0,90 | | |
|  |  | Pavieniai viengysliai kabeliai vamzdžiuose | | | |  |  |
| Viengysliai kabeliai |  | (ženklas) | | | |  |  |
| 2 | 0,80 | | 0,90 | 0,90 | 0,95 | | |
| 3 | 0,70 | | 0,80 | 0,85 | 0,90 | | |
| 4 | 0,65 | | 0,75 | 0,80 | 0,90 | | |
| 5 | 0,60 | | 0,70 | 0,80 | 0,90 | | |
| 6 | 0,60 | | 0,70 | 0,80 | 0,90 | | |

PASTABA. Koeficientai taikomi kabeliams, klojamiems 0,7 m ir didesniame gylyje, esant 2,5 K\*m/W savitajai šiluminei žemės varžai.

**15 lentelė. Ilgalaikės leistinosios srovės pataisos koeficientai, esant daugiau kaip vienam daugiagysliam kabeliui**

Taikomi atvirame ore tiesiamiems daugiagysliams kabeliams.

Taikomi F ir E instaliacijos būdams pagal 2 priedo 6–8 lenteles.

| Instaliacijos būdas  (pagal 2 priedo 2 lentelę) | | | Lentynų skaičius | Kabelių skaičius | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 6 | 9 |
| Perforuotos lentynos\* | 13 | 1 pav  (ženklas) | 1 | 1,00 | 0,88 | 0,82 | 0,79 | 0,76 | 0,73 |
| 2 | 1,00 | 0,87 | 0,80 | 0,77 | 0,73 | 0,68 |
| 3 | 1,00 | 0,86 | 0,76 | 0,76 | 0,71 | 0,66 |
| 2 pav  (ženklas) | 1 | 1,00 | 1,00 | 0,98 | 0,95 | 0,91 | – |
| 2 | 1,00 | 0,99 | 0,96 | 0,92 | 0,87 | – |
| 3 | 1,00 | 0,98 | 0,95 | 0,91 | 0,85 | – |
| Vertikalios perforuotos lentynos\*\* | 13 | 3 pav  (ženklas) | 1 | 1,00 | 0,88 | 0,82 | 0,78 | 0,73 | 0,72 |
| 2 | 1,00 | 0,88 | 0,81 | 0,76 | 0,71 | 0,70 |
| 4 pav  (ženklas) | 1 | 1,0 | 0,91 | 0,89 | 0,88 | 0,87 | – |
| 2 | 1,0 | 0,91 | 0,88 | 0,87 | 0,85 | – |
| Kopėčių tipo atraminės konstrukcijos, gembės ir pan.\* | 14 | 5 pav  (ženklas) | 1 | 1,00 | 0,87 | 0,82 | 0,80 | 0,79 | 0,78 |
| 15 | 2 | 1,00 | 0,86 | 0,80 | 0,78 | 0,76 | 0,73 |
| 3 | 1,00 | 0,85 | 0,79 | 0,76 | 0,73 | 0,70 |
| 16 | (ženklas) | 1 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | – |
| 2 | 1,00 | 0,99 | 0,98 | 0,97 | 0,96 | – |
| 3 | 1,00 | 0,98 | 0,97 | 0,96 | 0,93 | – |

\*Pateiktos koeficientų vertės naudotinos esant ne mažesniam kaip 300 mm vertikaliam atstumui tarp lentynų ir ne mažesniam kaip 20 mm atstumui iki sienų.

\*\*Pateiktos koeficientų vertės naudotinos esant ne mažesniam kaip 225 mm horizontaliam atstumui tarp priešpriešomis sumontuotų lentynų.

PASTABA. Pataisos koeficientai taikomi vienu sluoksniu arba dobilo lapo forma klojamiems kabeliams.

**16 lentelė. Ilgalaikės leistinosios srovės pataisos koeficientai, esant grupėje daugiau kaip vienai grandžiai viengyslių kabelių, nutiestų atvirame ore**

Taikomi F instaliacijos būdui pagal 2 priedo 6–8 lenteles.

| Instaliacijos būdas | | | Lentynų skaičius | Trifazių grandžių skaičius | | | Naudojamas pateiktoms srovėms, kai tiesiami |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| Perforuotos lentynos\* | 13 | 1 pav  (ženklas) | 1 | 0,98 | 0,91 | 0,87 | trys kabeliai horizontaliai |
| 2 | 0,96 | 0,87 | 0,81 |
| 3 | 0,95 | 0,85 | 0,78 |
| Perforuotos vertikalios lentynos\*\* | 13 | 2 pav  (ženklas) | 1 | 0,96 | 0,86 | – | trys kabeliai vertikaliai |
| 2 | 0,95 | 0,84 | – |
| Kopėčių tipo atraminės konstrukcijos, gembės ir pan.\* | 14  15  16 | 3 pav  (ženklas) | 1 | 1,00 | 0,98 | 0,96 | trys kabeliai horizontaliai |
| 2 | 0,98 | 0,93 | 0,89 |
| 3 | 0,97 | 0,90 | 0,86 |
| Perforuotos lentynos\* | 13 | 4 pav  (ženklas) | 1 | 1,00 | 0,98 | 0,96 | trys kabeliai dobilo lapo forma |
| 2 | 0,97 | 0,93 | 0,89 |
| 3 | 0,96 | 0,92 | 0,86 |
| Perforuotos  vertikalios lentynos \* | 13 | 5 pav  (ženklas) | 1 | 1,00 | 0,91 | 0,89 |
| 2 | 1,00 | 0,90 | 0,86 |
| Kopėčių tipo atraminės konstrukcijos, gembės ir pan.\* | 14 | (ženklas) | 1 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | trys kabeliai dobilo lapo forma |
| 15 | 2 | 0,97 | 0,95 | 0,93 |
| 3 | 0,96 | 0,94 | 0,90 |
| 16 |

\*Pateiktos koeficientų vertės taikytinos esant ne mažesniam kaip 300 mm vertikaliam atstumui tarp lentynų ir ne mažesniam kaip 20 mm atstumui iki sienų.

\*\*Pateiktos koeficientų vertės taikytinos esant ne mažesniam kaip 225 mm horizontaliam atstumui tarp priešpriešais sumontuotų lentynų.

PASTABA. Pataisos koeficientai taikomi vienu sluoksniu arba dobilo lapo forma tiesiamiems kabeliams.

**17 lentelė. Neizoliuotų laidų leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: laidų +70 oC, oro +25 oC.

| Laido skerspjūvis,  mm2 | Skerspjūvis  Al/Pl, mm2 | Leistinoji ilgalaikė srovė, A | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Plieninių ir aliumininių laidų | | varinių laidų | | aliumininių laidų | |
| ore | patalpoje | ore | patalpoje | ore | patalpoje |
| 10 | 10/1,8 | 84 | 53 | 95 | 60 | – | – |
| 16 | 16/2,7 | 111 | 79 | 133 | 102 | 105 | 75 |
| 25 | 25/4,7 | 142 | 109 | 183 | 137 | 136 | 106 |
| 35 | 35/6,2 | 175 | 135 | 223 | 173 | 170 | 130 |
| 50 | 50/8 | 210 | 165 | 275 | 219 | 215 | 165 |
| 70 | 70/11 | 265 | 210 | 337 | 268 | 265 | 210 |
| 95 | 95/16 | 330 | 260 | 422 | 341 | 320 | 255 |
| 120 | 120/19 | 390 | 313 | 485 | 395 | 375 | 300 |
| 120 | 120/27 | 375 | – | – | – | – | – |
| 150 | 150/19 | 450 | 365 | 570 | 465 | 440 | 355 |
| 150 | 150/24 | 450 | 365 | – | – | – | – |
| 150 | 150/34 | 450 | – | – | – | – | – |
| 185 | 185/24 | 520 | 430 | 650 | 540 | 500 | 410 |
| 185 | 185/29 | 510 | 425 | – | – | – | – |
| 185 | 185/43 | 515 | – | – | – | – | – |
| 240 | 240/32 | 605 | 505 | 760 | 685 | 590 | 490 |
| 240 | 240/39 | 610 | 505 | – | – | – | – |
| 240 | 240/56 | 610 | – | – | – | – | – |
| 300 | 300/39 | 710 | 600 | 880 | 740 | 680 | 570 |
| 300 | 300/48 | 690 | 585 | – | – | – | – |
| 300 | 300/66 | 680 | – | – | – | – | – |
| 330 | 330/27 | 730 | – | – | – | – | – |
| 400 | 400/22 | 830 | 713 | 1050 | 895 | 815 | 690 |
| 400 | 400/51 | 825 | 703 | – | – | – | – |
| 400 | 400/64 | 860 | – | – | – | – | – |
| 500 | 500/27 | 960 | 830 | – | – | 980 | 820 |
| 500 | 500/64 | 945 | 815 | – | – | – | – |
| 600 | 600/72 | 1050 | 920 | – | – | 1100 | 955 |
| 700 | 700/86 | 1180 | 1040 | – | – | – | – |

**18 lentelė. Apvalių pilnavidurių ir tuščiavidurių aliumininių ir varinių šynų leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: šynų +70 oC, oro +25 oC.

| Pilnavidurės šynos | | | | | Tuščiavidurės šynos | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Šynos skersmuo, mm | varinės | | aliumininės | | varinės | | aliumininės | |
| leistinoji ilgalaikė srovė, A | | leistinoji ilgalaikė srovė, A | | šynos išorės ir vidaus skersmuo, mm | leistinoji ilgalaikė kintamoji srovė,  A | šynos išorės ir vidaus skersmuo, mm | leistinoji ilgalaikė kintamoji srovė,  A |
| kintamoji | nuolatinė | kintamoji | nuolatinė |
| 6 | 155 | 155 | 120 | 120 | 15/12 | 340 | 16/13 | 295 |
| 7 | 195 | 195 | 150 | 150 | 18/14 | 460 | 20/17 | 345 |
| 8 | 235 | 235 | 180 | 180 | 20/16 | 505 | 22/18 | 425 |
| 10 | 320 | 320 | 245 | 245 | 22/18 | 555 | 30/27 | 500 |
| 12 | 415 | 415 | 320 | 320 | 24/20 | 600 | 30/26 | 575 |
| 14 | 505 | 505 | 390 | 390 | 26/22 | 650 | 30/25 | 640 |
| 15 | 565 | 565 | 435 | 435 | 30/25 | 830 | 40/36 | 765 |
| 16 | 610 | 615 | 475 | 475 | 34/29 | 925 | 40/35 | 850 |
| 18 | 720 | 725 | 560 | 560 | 40/35 | 1100 | 45/40 | 935 |
| 19 | 780 | 785 | 605 | 610 | 45/40 | 1200 | 50/45 | 1040 |
| 20 | 835 | 840 | 650 | 655 | 50/45 | 1330 | 55/50 | 1150 |
| 21 | 900 | 905 | 695 | 700 | 55/49 | 1580 | 60/54 | 1340 |
| 22 | 955 | 965 | 740 | 745 | 60/53 | 1860 | 70/64 | 1545 |
| 25 | 1140 | 1165 | 885 | 900 | 70/62 | 2295 | 80/74 | 1770 |
| 27 | 1270 | 1290 | 980 | 1000 | 80/72 | 2610 | 80/72 | 2035 |
| 28 | 1325 | 1360 | 1025 | 1050 | 85/75 | 3070 | 85/75 | 2400 |
| 30 | 1450 | 1490 | 1120 | 1155 | 95/90 | 2460 | 95/90 | 1925 |
| 35 | 1770 | 1865 | 1370 | 1450 | 100/95 | 3060 | 100/90 | 2840 |
| 38 | 1960 | 2100 | 1510 | 1620 | – | – | – | – |
| 40 | 2080 | 2260 | 1610 | 1750 | – | – | – | – |
| 42 | 2200 | 2430 | 1700 | 1870 | – | – | – | – |
| 45 | 2380 | 2670 | 1850 | 2060 | – | – | – | – |

**19 lentelė. Apvalių tuščiavidurių plieninių šynų leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: šynų +70 oC, oro +25 oC.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Šynos išorinis  skersmuo, mm | Šynos sienelės  storis, mm | Leistinoji ilgalaikė kintamoji srovė, A | | |
| besiūlės šynos | šynos su siūle | |
| 13,5 | 2,8 | 75 | – | |
| 17,0 | 2,8 | 90 | – | |
| 21,3 | 3,2 | 118 | – | |
| 26,8 | 3,2 | 145 | – | |
| 33,5 | 4,0 | 180 | | – |
| 42,3 | 4,0 | 220 | | – |
| 48,0 | 4,0 | 255 | | – |
| 60,0 | 4,5 | 320 | | – |
| 75,5 | 4,5 | 390 | | – |
| 88,5 | 4,5 | 455 | | – |
| 114 | 5,0 | 670 | | 770 |
| 140 | 5,5 | 800 | | 890 |
| 165 | 5,5 | 900 | | 1000 |

**20 lentelė. Stačiakampių pilnavidurių varinių šynų leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: šynų +70 oC, oro +25 oC

| Šynos matmenys,  mm | Leistinoji ilgalaikė srovė, A, esant šynų skaičiui poliuje arba fazėje, vnt. | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | | 2 | | 3 | | 4 | |
| kintamoji | nuolatinė | kintamoji | nuolatinė | kintamoji | nuolatinė | kintamoji | nuolatinė |
| 15x3 | 210 | – | – | – | – | – | – | – |
| 20x3 | 275 | – | – | – | – | – | – | – |
| 25x3 | 340 | – | – | – | – | – | – | – |
| 30x4 | 475 | – | – | – | – | – | – | – |
| 40x4 | 625 | – | – | 1090 | – | – | – | – |
| 40x5 | 700 | 705 | – | 1250 | – | – | – | – |
| 50x5 | 860 | 870 | – | 1525 | – | 1895 | – | – |
| 50x6 | 955 | 960 | – | 1700 | – | 2145 | – | – |
| 60x6 | 1125 | 1145 | 1740 | 1990 | 2240 | 2495 | – | – |
| 80x6 | 1480 | 1510 | 2110 | 2630 | 2720 | 3220 | – | – |
| 100x6 | 1810 | 1875 | 2470 | 3245 | 3170 | 3940 | – | – |
| 60x8 | 1320 | 1345 | 2160 | 2485 | 2790 | 3020 | – | – |
| 80x8 | 1690 | 1755 | 2620 | 3095 | 3370 | 3850 | – | – |
| 100x8 | 2080 | 2180 | 3060 | 3810 | 3930 | 4690 | – | – |
| 120x8 | 2400 | 2600 | 3400 | 4400 | 4340 | 5600 | – | – |
| 60x10 | 1475 | 1525 | 2560 | 2725 | 3300 | 3530 | – | – |
| 80x10 | 1900 | 1990 | 3100 | 3510 | 3990 | 4450 | – | – |
| 100x10 | 2310 | 2470 | 3610 | 4325 | 4650 | 5385 | 5300 | 6060 |
| 120x10 | 2650 | 2950 | 4100 | 5000 | 5200 | 6250 | 5900 | 6800 |

**21 lentelė. Stačiakampių pilnavidurių aliumininių šynų leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: šynų +70 oC, oro +25 oC.

| Šynos matmenys,  mm | Leistinoji ilgalaikė srovė, A, esant šynų skaičiui poliuje arba fazėje, vnt. | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | | 2 | | 3 | | 4 | |
| kintamoji | nuolatinė | kintamoji | nuolatinė | kintamoji | nuolatinė | kintamoji | nuolatinė |
| 15x3 | 165 | – | – | – | – | – | – | – |
| 20x3 | 215 | – | – | – | – | – | – | – |
| 25x3 | 265 | – | – | – | – | – | – | – |
| 30x4 | 365 | 370 | – | – | – | – | – | – |
| 40x4 | 480 | 480 | – | 855 | – | – | – | – |
| 40x5 | 540 | 545 | – | 965 | – | – | – | – |
| 50x5 | 665 | 670 | – | 1180 | – | 1470 | – | – |
| 50x6 | 740 | 745 | – | 1315 | – | 1655 | – | – |
| 60x6 | 870 | 880 | 1350 | 1555 | 1720 | 1940 | – | – |
| 80x6 | 1150 | 1170 | 1630 | 2055 | 2100 | 2460 | – | – |
| 100x6 | 1425 | 1455 | 1935 | 2515 | 2500 | 3040 | – | – |
| 60x8 | 1025 | 1040 | 1680 | 1840 | 2180 | 2330 | – | – |
| 80x8 | 1320 | 1355 | 2040 | 2400 | 2620 | 2975 | – | – |
| 100x8 | 1625 | 1690 | 2390 | 2945 | 3050 | 3620 | – | – |
| 120x8 | 1900 | 2040 | 2650 | 3350 | 3380 | 4250 | – | – |
| 60x10 | 1155 | 1180 | 2010 | 2110 | 2650 | 2720 | – | – |
| 80x10 | 1480 | 1540 | 2410 | 2735 | 3100 | 3440 | – | – |
| 100x10 | 1820 | 1910 | 2860 | 3350 | 3650 | 4160 | 4150 | 4400 |
| 120x10 | 2070 | 2300 | 3200 | 3900 | 4100 | 4860 | 4650 | 5200 |

**22 lentelė. Stačiakampių plieninių šynų leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: šynų +70 oC, oro +25 oC.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Šynos matmenys, mm | Leistinoji ilgalaikė srovė, A | |
| kintamoji | nuolatinė |
| 16x2,5 | 55 | 70 |
| 20x2,5 | 60 | 90 |
| 25x2,5 | 75 | 110 |
| 20x3 | 65 | 100 |
| 25x3 | 80 | 120 |
| 30x3 | 95 | 140 |
| 40x3 | 125 | 190 |
| 50x3 | 155 | 230 |
| 60x3 | 185 | 280 |
| 70x3 | 215 | 320 |
| 75x3 | 230 | 145 |
| 80x3 | 245 | 365 |
| 90x3 | 275 | 410 |
| 100x3 | 305 | 460 |
| 20x4 | 70 | 115 |
| 22x4 | 75 | 125 |
| 25x4 | 85 | 140 |
| 30x4 | 100 | 165 |
| 40x4 | 130 | 220 |
| 50x4 | 165 | 270 |
| 60x4 | 195 | 325 |
| 70x4 | 225 | 375 |
| 80x4 | 260 | 430 |
| 90x4 | 290 | 480 |
| 100x4 | 325 | 535 |

**23 lentelė. Neizoliuotų bronzinių ir bronzinių plieninių laidų leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: laidų +70 oC, oro +25 oC.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Laidas | Laido markė | Leistinoji ilgalaikė srovė, A |
| Bronzinis | B-50 | 215 |
| B-70 | 265 |
| B-95 | 330 |
| B-120 | 380 |
| B-150 | 430 |
| B-185 | 500 |
| B-240 | 600 |
| B-300 | 700 |
| Bronzinis | BS-185 | 515 |
| BS-240 | 640 |
| BS-300 | 750 |
| BS-400 | 890 |
| BS-500 | 980 |

PASTABA. Srovės numatytos bronzai, kurios savitoji varža 0,83  mm2/m.

**24 lentelė. Neizoliuotų plieninių laidų leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: laidų +70 oC, oro +25 oC.

|  |  |
| --- | --- |
| Laido markė | Leistinoji ilgalaikė srovė, A |
| PSO-3 | 23 |
| PSO-3,5 | 26 |
| PSO-4 | 30 |
| PSO-5 | 35 |
| PS-25 | 60 |
| PS-35 | 75 |
| PS-50 | 90 |
| PS-70 | 125 |
| PS-95 | 135 |

**25 lentelė. Keturių šynų, išdėstytų kvadratu, paketo leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: šynų +70 oC, oro +25 oC.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Šynų ir šynų paketo matmenys, mm | | | Šynų paketo skerspjūvis, mm2 | Leistinoji ilgalaikė šynų paketo srovė, A | |
| šynos plotis | šynos storis | atstumas tarp priešpriešinių šynų ašių | varinių | aliumininių |
| 80 | 8 | 140 | 2560 | 5720 | 4550 |
| 80 | 10 | 144 | 3200 | 6400 | 5100 |
| 100 | 8 | 160 | 3200 | 7000 | 5550 |
| 100 | 10 | 164 | 4000 | 7700 | 6200 |
| 120 | 10 | 184 | 4800 | 9050 | 7300 |

**26 lentelė. Dviejų profilinių šynų paketo leistinoji ilgalaikė srovė**

Temperatūra: šynų +70 oC, oro +25 oC.

| Šynų paketo matmenys, mm | | | | Vienos šynos skerspjūvis,  mm2 | Leistinoji ilgalaikė srovė, A | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Paketo plotis | Paketo (šynos) aukštis | Šynos storis | Šynos siaurųjų kraštų plotis | varinių | aliumininių |
| 75 | 75 | 4 | 35 | 520 | 2730 | – |
| 75 | 75 | 5,5 | 35 | 695 | 3250 | 2670 |
| 100 | 100 | 4,5 | 45 | 775 | 3620 | 2820 |
| 100 | 100 | 6 | 45 | 1010 | 4300 | 3500 |
| 125 | 125 | 6,5 | 55 | 1370 | 5500 | 4640 |
| 150 | 150 | 7 | 65 | 1785 | 7000 | 5650 |
| 175 | 175 | 8 | 80 | 2440 | 8550 | 6430 |
| 200 | 200 | 10 | 90 | 3435 | 9900 | 7550 |
| 200 | 200 | 12 | 90 | 4040 | 10500 | 8830 |
| 225 | 225 | 12,5 | 105 | 4880 | 12500 | 10300 |
| 250 | 250 | 12,5 | 115 | 5450 | – | 10800 |

**27 lentelė. Neizoliuotų šynų ir laidų ilgalaikės leistinosios srovės pataisos koeficientai, klojant juos kitokioje kaip +25 oc oro ir esant kitokiai kaip +70 oc įšilimo temperatūrai**

Taikomi 2 priedo 17–26 lentelėse pateiktoms leistinosioms ilgalaikėms įšilimo srovėms.

| Aplinkos temperatūra, oC | Laidininkų įšilimo temperatūra, oc | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 40 | 45 | 50 | 55 | 60 | 65 | 70 | 75 | 80 | 85 | 90 | 95 | 100 |
| 0 | – | – | 0,86 | 0,92 | 0,96 | 1,01 | 1,03 | 1,06 | 1,1 | 1,1 | 1,14 | 1,17 | 1,19 |
| 5 | – | – | 0,81 | 0,87 | 0,9 | 0,96 | 0,99 | 1,0 | 1,04 | 1,07 | 1,1 | 1,13 | 1,15 |
| 10 | – | – | 0,75 | 0,81 | 0,84 | 0,91 | 0,94 | 0,95 | 1,0 | 1,02 | 1,06 | 1,1 | 1,12 |
| 15 | – | – | 0,7 | 0,77 | 0,8 | 0,85 | 0,9 | 0,92 | 0,95 | 0,99 | 1,02 | 1,05 | 1,08 |
| 20 | – | – | 0,64 | 0,69 | 0,74 | 0,81 | 0,84 | 0,87 | 0,9 | 0,94 | 0,8 | 1,01 | 1,04 |
| 25 | 0,45 | 0,52 | 0,58 | 0,63 | 0,68 | 0,73 | 0,78 | 0,82 | 0,86 | 0,89 | 0,93 | 0,97 | 1,0 |
| 30 | 0,37 | 0,45 | 0,52 | 0,58 | 0,63 | 0,68 | 0,73 | 0,78 | 0,82 | 0,86 | 0,89 | 0,93 | 0,97 |
| 35 | 0,26 | 0,37 | 0,45 | 0,52 | 0,58 | 0,63 | 0,68 | 0,73 | 0,78 | 0,82 | 0,86 | 0,89 | 0,93 |
| 40 | – | 0,20 | 0,37 | 0,45 | 0,52 | 0,58 | 0,63 | 0,68 | 0,73 | 0,78 | 0,82 | 0,86 | 0,89 |
| 45 | – | – | 0,26 | 0,37 | 0,45 | 0,52 | 0,58 | 0,63 | 0,68 | 0,73 | 0,78 | 0,82 | 0,86 |
| 50 | – | – | – | 0,26 | 0,37 | 0,45 | 0,52 | 0,58 | 0,63 | 0,68 | 0,73 | 0,78 | 0,82 |
| 55 | – | – | – | – | 0,26 | 0,37 | 0,45 | 0,52 | 0,58 | 0,63 | 0,68 | 0,73 | 0,78 |
| 60 | – | – | – | – | – | 0,26 | 0,37 | 0,45 | 0,52 | 0,58 | 0,63 | 0,68 | 0,73 |

**28 lentelė. Ekonomiško srovės tankio intervalai**

|  |  |
| --- | --- |
| Laidininkai | Ekonomiškas srovės tankis, A/mm2, esant maksimalios apkrovos trukmei  3000–5000 val. per metus |
| Neizoliuoti laidai ir šynos |  |
| Variniai | 1,1–1,5 |
| Aliumininiai | 0,9–1,1 |
| Kabeliai |  |
| Variniai | 1,5–2,2 |
| Aliumininiai | 1,1–1,5 |

PASTABA. Izoliuotų laidų ekonomiškas srovės tankis skaičiuojamas kaip neizoliuotų laidų, o oro kabelių – kaip kabelių.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Elektros įrenginių įrengimo bendrųjų taisyklių

3 priedas

**ELEKTROS DYDŽIŲ MATAVIMAI**

**1 lentelė. Matavimo priemonių tikslumo klasės**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Tikslumo klasės | | | |
| skydinio matavimo prietaisų | šuntų, papildomų rezistorių | matavimo keitiklių | matavimo transformatorių |
| 1,0 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 1,5 | 0,5 | 0,5\* | 0,5\* |

\*1,0 tikslumo klasė matavimo keitikliams ir matavimo transformatoriams, įrengtiems iki 2000 metų imtinai.

**2 lentelė. Registratorių išdėstymas**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Įtampa, kV | Skirstyklos schema, prijunginys | Registratoriai įrengiami |
| 6–35 | Linija, išeinanti iš 110/35/6–10 kV pastotės | Kiekvienai linijai\*  Neįrengiama\*\* |
| 6– 35 | Linija, maitinanti ypatingo elektros tiekimo patikimumo reikalaujantį vartotoją | Kiekvienai linijai\*  Bendras kelioms linijoms\*\* |
| 6–35 | Ryšys su elektrine | Kiekvienai jungčiai \*  Bendras kelioms jungtims\*\* |
| 6–35 | Radialiai maitinama šynų sekcija, sistema | Maitinančiam įvadui (linijai, transformatoriui\*\*\*)\*  Bendras keliems įvadams\*\* |
| 110 | Linija (tarpšyninis, sekcinis, apeinamasis jungtuvai, transformatorius\*\*\*) | Kiekvienam prijunginiui\*  Bendras keliems prijunginiams\*\* |
| 110–400 | Šynų sistema (sekcija) su dviem ir daugiau prijunginių | Kiekvienai darbinei šynų sistemai\*  Neįrengiama\*\* |
| 110–400 | Skirstomoji šynų sistema, (auto) transformatorių ir linijų šynuotės | Neįrengiama |
| 330–400 | Linija, tarpšyninis, sekcinis, apeinamasis jungtuvai | Kiekvienam prijunginiui |
| 330–400 | Autotransformatorius | Aukštesniosios ir viduriniosios įtampos pusėse |
| 330–400 | Transformatorius | Aukštesniosios ir žemesniosios įtampos pusėse |

\*Kai apsaugų aparatuose yra integruoti registratoriai.

\*\*Kai nėra integruotų registratorių.

\*\*\*Jei jautrumas pakankamas, registratorius įrengiamas dviejų apvijų transformatoriaus pagrindinio maitinimo pusėje.

**3 lentelė. Registruojamų avarinių procesų parametrų sąrašas**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Įtampa, kV | Prijunginys | Rekomenduojami registruoti parametrai |
| 6–35 | Linijos, transformatoriai | Trijų fazių srovės ir šynų įtampos. Apsaugų, automatikos įrenginių veikimas |
| 110–400 | Linijos,  (auto) transformatoriai | Trijų fazių srovės ir (šynų) įtampos. Nulinės sekos srovė ir įtampa. Apsaugų, automatikos įrenginių veikimas, kai kurių apsaugų parametrai (aukšto dažnio imtuvų perdavimo ir siųstuvų išėjimo srovės) |
| 110–400 | Šynos\* | Darbinės šynų sekcijos arba sistemos fazinės įtampos. Šynų apsaugos veikimas ir diferencinė srovė |

\*Naudojant apsaugose integruotus registratorius.

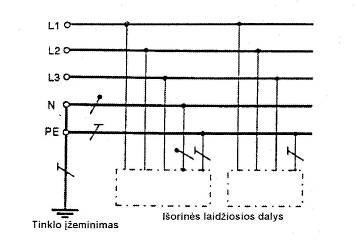
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Elektros įrenginių įrengimo bendrųjų taisyklių

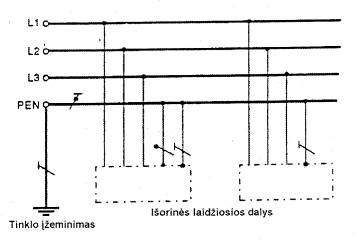
4 priedas

**ELEKTROS ĮRENGINIŲ ĮŽEMINIMAS IR**

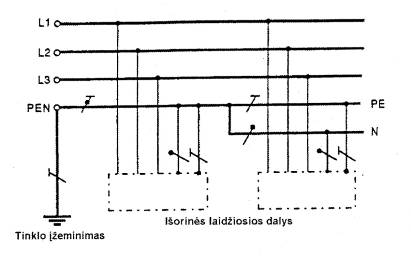
**APSAUGA NUO VIRŠĮTAMPIŲ**



a) TN–S tinklo posistemė

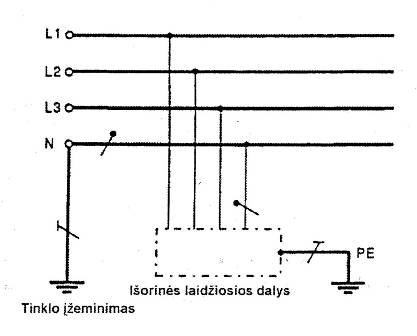


b) TN–C tinklo posistemė

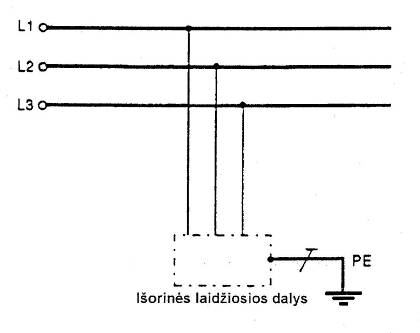


c) TN–C–S tinklo posistemė

1 pav. Iki 1000 V įtampos elektros tinklų TN sistemos



2 pav. Iki 1000 V įtampos elektros tinklų TT sistema



3 pav. Iki 1000 V įtampos elektros tinklų IT sistema

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**1 lentelė. Leistinoji prisilietimo įtampa**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Poveikio trukmė, s | 10 | 1,1 | 0,72 | 0,64 | 0,49 | 0,39 | 0,29 | 0,2 | 0,14 | 0,08 | 0,04 |
| Prisilietimo įtampa, V | 80 | 100 | 125 | 150 | 220 | 300 | 400 | 500 | 600 | 700 | 800 |

**2 lentelė. Mažiausi įžemintuvų, įžeminimo ir apsauginių laidininkų matmenys**

| Pavadinimas | Varis | Aliuminis | Plienas |
| --- | --- | --- | --- |
| Neizoliuoto laidininko skerspjūvis, mm2 | 4 | 6 | – |
| Neizoliuoto necinkuoto laidininko skersmuo, mm | – | – | 6\* (10) |
| Izoliuotas laidininkas, kurio skerspjūvis, mm2 | 1,5\*\* | 2,5 | – |
| Kabeliai ir daugiagysliai laidai, esantys bendrame su fazinėmis gyslomis apsauginiame apvalkale, kurių nulinės ir įžeminimo gyslos skerspjūvis, mm2 | 1 | 2,5 | – |
| Metalinės juostos skerspjūvis, mm2  Metalinės juostos storis, mm | 16 (25)  2 | 35  3 | 36 (48)  3 (4) |
| Plieninis kampuotis, kurio sienelės storis, mm | – | – | 2,5 (4) |
| Plieninis vamzdis, kurio sienelės storis, mm | – | – | 2,5 (3) |
| Variuotas arba cinkuotas strypas, kurio skersmuo, mm | – | – | 6 (10) |

\*Lauke naudojamų neizoliuotų necinkuotų laidininkų skersmuo turi būti ne mažesnis kaip 10 mm.

\*\*Vamzdžiuose tiesiamų apsauginių laidininkų skerspjūvis turi būti ne mažesnis kaip 1 mm2, jeigu faziniai laidininkai yra tokio pat skerspjūvio.

PASTABA. Skliausteliuose pateikti mažiausi grunte klojamų laidininkų matmenys.

**3 lentelė. Mažiausi atstumai tarp troso ir laido tarpatramio viduryje**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Tarpatramio  ilgis, m | Mažiausias vertikalusis  atstumas tarp troso ir laido, m | Tarpatramio ilgis, m | Mažiausias vertikalusis  atstumas tarp troso ir laido, m |
| 100 | 2,0 | 700 | 11,5 |
| 150 | 3,2 | 800 | 13,0 |
| 200 | 4,0 | 900 | 14,5 |
| 300 | 5,5 | 1000 | 16,0 |
| 400 | 7,0 | 1200 | 18,0 |
| 500 | 8,5 | 1500 | 21,0 |
| 600 | 10,0 |  |  |

**4 lentelė. Mažiausi atstumai tarp oro linijos laidų ir įžemintų jos dalių**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Skaičiuojamoji sąlyga | Atstumai, cm, esant oro linijos įtampai | | | | |
| iki 10 kV | 35 kV | 110 kV | 330 kV | 400 kV |
| Atmosferiniai viršįtampiai | 20 (15) | 40 | 100 | 260 | 300 |
| Vidiniai viršįtampiai | 10 | 30 | 80 | 215 | 280 |
| Darbo įtampa | – | 10 | 25 | 80 | 100 |

*Lentelės pakeitimai:*

*Nr. ,
2018-10-12,
paskelbta TAR 2018-10-15, i. k. 2018-16210*

**5 lentelė. Mažiausi atstumai tarp oro linijos fazinių laidų atramoje**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Skaičiuojamoji sąlyga | Atstumai, cm, esant oro linijos įtampai | | | | |
| iki 10 kV | 35 kV | 110 kV | 330 kV | 400 kV |
| Atmosferiniai viršįtampiai | 20 | 50 | 135 | 310 | 400 |
| Vidiniai viršįtampiai | 22 | 44 | 100 | 280 | 420 |
| Darbo įtampa | – | 20 | 45 | 140 | 200 |

**6 lentelė. Didžiausios oro linijų atramų įžeminimo varžos**

| Savitoji grunto varža ,  m | Įžeminimo varža, |
| --- | --- |
| 100 | 10 |
| 100 <   500 | 15 |
| 500 <   1000 | 20 |
| 1000 <   5000 | 30 |
| > 5000 | 6 \* 10–3 |

**7 lentelė. Oro linijų apsauga nuo žaibų pastočių ir skirstyklų prieigose**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Linijos įtampa, k | Linijos portalinėmis atramomis su dviem apsaugos trosais | | Linijos vienstiebėmis  atramomis | | | Didžiausia atramų  įžeminimo varža, , esant savitajai grunto varžai,  m | | |
| saugomos prieigos ruožo ilgis, km | troso apsaugos kampas, laipsniais | saugomos prieigos ruožo ilgis, km | apsaugos trosų skaičius, vnt. | troso apsaugos kampas, laipsniais | 100 | 100<500 | >500 |
| 35 | 0,5–2 | 25–30 | 1–2 | 1–2 | 30 | 10 | 15 | 20 |
| 110 | 1–3 | 25–30 | 1–3 | 1–2 | 25–30 | 10 | 15 | 20(30) |
| 330 | 2–4 | 25 | 2–4 | 2 | 20 | 10 | 15 | 20(30) |
| 400 | 3–4 | 25 | – | – | – | 10 | 15 | 20(30) |

PASTABOS:

1. Skliausteliuose nurodytos didžiausios portalinių gelžbetoninių atramų įžeminimo varžos gruntuose, kurių savitoji varža  >1000  m.

2. Skirstyklų ir pastočių prieigose dvigrandžių vienstiebių atramų įžeminimo įrenginio varža turi būti ne didesnė kaip 5, 10 ir 15  gruntuose, kurių savitoji varža atitinkamai  < 100, 100 <   500 ir  > 500  m.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Pakeitimai:**

1.

Lietuvos Respublikos energetikos ministerija, Įsakymas

Nr. ,
2016-11-04,
paskelbta TAR 2016-11-09, i. k. 2016-26483

Dėl Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2012 m. vasario 3 d. įsakymo Nr. 1-22 „Dėl Elektros įrenginių įrengimo bendrųjų taisyklių patvirtinimo“ pakeitimo

2.

Lietuvos Respublikos energetikos ministerija, Įsakymas

Nr. ,
2017-01-13,
paskelbta TAR 2017-01-16, i. k. 2017-00932

Dėl Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2012 m. vasario 3 d. įsakymo Nr. 1-22 „Dėl Elektros įrenginių įrengimo bendrųjų taisyklių patvirtinimo“ pakeitimo

3.

Lietuvos Respublikos energetikos ministerija, Įsakymas

Nr. ,
2017-04-27,
paskelbta TAR 2017-04-28, i. k. 2017-07114

Dėl Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2012 m. vasario 3 d. įsakymo Nr. 1-22 „Dėl Elektros įrenginių įrengimo bendrųjų taisyklių patvirtinimo“ pakeitimo

4.

Lietuvos Respublikos energetikos ministerija, Įsakymas

Nr. ,
2017-10-18,
paskelbta TAR 2017-10-23, i. k. 2017-16648

Dėl Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2012 m. vasario 3 d. įsakymo Nr. 1-22 „Dėl Elektros įrenginių įrengimo bendrųjų taisyklių patvirtinimo“ pakeitimo

5.

Lietuvos Respublikos energetikos ministerija, Įsakymas

Nr. ,
2018-10-12,
paskelbta TAR 2018-10-15, i. k. 2018-16210

Dėl Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2012 m. vasario 3 d. įsakymo Nr. 1-22 „Dėl Elektros įrenginių įrengimo bendrųjų taisyklių patvirtinimo“ pakeitimo

6.

Lietuvos Respublikos energetikos ministerija, Įsakymas

Nr. ,
2018-12-31,
paskelbta TAR 2018-12-31, i. k. 2018-22118

Dėl Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2012 m. vasario 3 d. įsakymo Nr. 1-22 „Dėl Elektros įrenginių įrengimo bendrųjų taisyklių patvirtinimo“ pakeitimo