

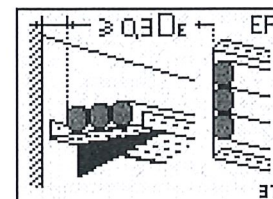
EigenEnergie

Project = Projectl
 Verzameling = hof 4x omv
 Groep = ?
 Datum = 13-09-2018 IEC-60364 2015



Installatie-methode : EF / 31: kabel op geperforeerde kabelbaan (horizontaal/verticaal) (afstand $\geq 0.3De$)

kabels onderling = aantal stroomketens = 1
 kabel-configuratie = kabels tegen elkaar/horizontaal
 aantal belaste aders = 3 / aders totaal=5 Koper
 Cosinus-phi = 1.000 Frequentie=50 Hz
 Spannings configuratie = 3x398.4/230.0 UVmax=5.0% Fase = L123
 stelsel = TN-S-stelsel
 aantal kabels parallel = 1 lengtefactor=1.00
 omgevings temperatuur T [°C] = 30.0



Kabel type = YMK 5x120 mm² Cu, Eca
 max. toelaatbare stroom IZ [A] = 346.0 IZo=346.0 A
 vermogen S [kVA] = 90.4 P=90.4 kW / Reserve=47.6 kVA (34.5%)
 gelijktijdigheid Git (x) = 1.00 P=90.4 kVA gelijktijdig (90.4 kW)
 ontwerpstroom IB [A] = 131.0
 veiligheid IN [A] = 200 Type=gG200
 Table value 53.H.1 IZ>[A] = 221.0
 max. lengte kabel LM [m] = 185 LK = 185 m / aanraakspanning Ok
 max. spanningsverlies UM [V] = 6.9 (1.73%) UMf=4.0 V / 185 m
 lengte kabel LE [m] = 165
 spanningsverlies UV [V] = 6.15 >(1.54%) UVf=3.55 V / 165 m
 totaal wattverlies PL [W] = 1394.7 27.9 Eurocent/uur (1 kWh=0.200 Euro)
 kortsluitstroom IK [A] = 1194.6 bij 185 m / Netconstante=0.80
 temperatuur normaal Tn [°C] = 38.6 <- temperatuur a.g.v. IB
 max. temperatuur / kortsluiting Tm [°C] = 41.3 bij 185 m / K-factor=143.1
 gem. temperatuur / kortsluiting Tk [°C] = 39.9 bij 185 m
 gelijkstroom weerstand Rdc [ohm/km] = 0.15300 (20 °C)
 specifieke weerstand Rn [ohm.mm²/m] = 0.01970 Zn=0.02310 / normaal bedrijf
 specifieke weerstand Rk [ohm.mm²/m] = 0.01980 Zk=0.02318 / kortsluiting (185m)
 specifieke reactantie X [ohm.mm²/m] = 0.01206 R (20 °C) = 0.01836 [ohm.mm²/m]
 uitgangspunt v/d berekening = veiligheid IN=200 A / P=90.4 kVA
 aderconfiguratie = 3-Fasen, Nul, PE
 reductie a.g.v. temperatuur = 1.000
 reductie a.g.v. meerdere kabels (ketens=1) = 1.000
 reductie a.g.v. hogere harmonischen (3e) = 1.000
 reductie a.g.v. mineraal zonder Pvc-mantel = 1.000
 totale reductie-factor IZx = 1.000
 reductie a.g.v. gereduceerde PEN/N = 1.000
 totale reductie-factor LKx = 1.000
 NEN 1010 tabellen = 52.B.12c3/52.B.14/52.B.17/53.F.4

Voor de Cumulatieve Verliezen / kA-waarde / Selectiviteit => IS-KabelNet + NEN-1010 versie 5.8B d.d.:04-06-2018