



Technisch Reglement Plaatselijk Vervoernet van Elektriciteit Vlaams Gewest (consultatieversie)

11-03-2013 WG Belgian Grid



Agenda

- **Overlopen van een aantal artikels**
- **Bespreken vragen / bedenkingen VREG**

TR Plaatselijk Vervoernet

- **TR Plaatselijk Vervoernet**

- Elia aangeduid als beheerder Plaatselijk Vervoernet op 01/01/2012 (beslissing van 08/02/2012)

- **Ondernomen stappen**

- bespreking mogelijk voorstel TR met VREG (2012/2013)
- publicatie consultatieversie door VREG (11/02/2013)
- einde consultatieperiode (08/03/2013)

- **TR bevat**

- voorschriften voor het beheer en toegang tot het Plaatselijk Vervoernet
- ook van toepassing op aangesloten gesloten distributienetten
- beschrijving v/d Algemene bepalingen, Planningscode, Aansluitingscode, Toegangscode, Meetcode, Samenwerkingscode en bijlagen



Algemeen

- **In wat volgt worden verwijzingen gemaakt naar artikels van het TR PVN**
 - de teksten zijn geen letterlijke weergave van de artikels
 - doel is enkel te focussen op wat van belang is voor de netgebruiker en de ideeën weer te geven zonder in detail te treden
 - presentatie is gebaseerd op een ontwerptekst die nog kan evolueren en dus niet als definitief kan beschouwd worden

Algemene bepalingen

- **Artikel I.5.3.1**

- de beheerders (PVN & CDS) zijn bevoegd alle handelingen te stellen die ze nodig achten met het oog op de veiligheid en de betrouwbaarheid van het PVN in een noodsituatie

Hoofdstukken I.6 en I.7 hebben betrekking op het gesloten distributienet

- **Artikel I.6.1.4**

- beheerder CDS is verantwoordelijk voor de opmaak van voorschriften, procedures, modelcontracten, Maakt ze bekend indien erom gevraagd wordt.

- **Artikel I.6.3.1**

- beheerder CDS moet technische en organisatorische maatregelen uitwerken m.b.t de met andere partijen uit te wisselen gegevens om confidentialiteit te waarborgen

- **Artikel I.7.1.1**

- beheerder CDS: gaat aansluitings- en toegangscontract aan met beheerder PVN



Algemene bepalingen

- **Artikel I.7.1.3**
 - beheerder PVN heeft geen relatie met de achterliggende netgebruiker (tenzij in het geval van CIPU, onderbreekbaarheid, leveren van ondersteunende diensten, ...)
- **Artikel I.7.1.4**
 - maakt allusie naar de bijlagen 14
- **Artikel I.7.1.5**
 - melden van alle decentrale productie-eenheden ≥ 1 MVA

Aansluitingscode

- **Artikel III.2.1.1**

- als aansluitingsvermogen tussen 15 en 25 MVA ligt kan DNB beslissen om de aanvraag over te maken beheerder PVN
- op basis technisch-economische analyse wordt beslist
- kosten die de netbeheerder heeft gemaakt van wie de oplossing niet werd gekozen zijn voor rekening van de deze netbeheerder
- als aansluitingsvermogen groter dan 25 MVA: aansluiting PVN

- **Afdeling III.2.2**

- proces oriënterende studie

- **Afdeling III.2.3**

- proces detailstudie
- rekening werd gehouden met het voorstel aanpassen FTR

Aansluitingscode

- **Artikel III.2.3.8**

- voor een productie-eenheid wordt de capaciteitsreservering toegekend op het ogenblik van het technisch akkoord

- **Artikel III.2.4.1**

- akkoord technische oplossing is 120 werkdagen geldig te rekenen vanaf de afsluiting ervan
- tijdens de periode van 120 werkdagen blijft de capaciteit gereserveerd
- de laatste 20 werkdagen van de geldigheidsperiode kan een verlenging van het akkoord over de technische oplossing aangevraagd worden
- verlenging is afhankelijk v/d beslissing netbeheerder PVN
- verlenging is geldig voor 120 werkdagen
- het aantal verlengingsaanvragen is onbeperkt zolang aansluitingsvoorwaarden niet veranderen
- als de voorwaarden v/d detailstudie veranderd zijn: akkoord technische oplossing niet meer geldig en capaciteitsreservering vervalt

Aansluitingscode

- de aansluitingsaanvrager kan op eigen risico de Engineering & Permitting fase aanvragen vóór de ondertekening van het aansluitingscontract
- **Artikel III.4.2.2**
- het afsluiten van het aansluitingscontract kent de capaciteit toe

Hoofdstuk III.7 Bepalingen m.b.t. gesloten distributienetten

- **Artikel III.7.1.1**
- CDS beheerder voorziet
 - Een eigen procedure voor aanvragen voor een aansluiting op de CDS
 - Contract waarin rechten en plichten van beide partijen beschreven worden
 - Eigen procedure betreffende wijzigingen of verzwaren v/e aansluiting in het CDS net
 - Eigen procedure voor wegnemen of verzegelen bestaande aansluiting in het CDS net
 - Eigen procedure voor klachtenbehandeling

Aansluitingscode

- **Artikel III.7.1.4**
 - als de CDS beheerder een aanvraag voor injectie ontvangt in zijn net dan overlegt hij met de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet

- **Artikel III.7.1.5**
 - installaties gelegen in het CDS net mogen zonder de expliciete toestemming van de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet (*) niet met elkaar verbonden worden

- **Artikel III.7.1.6**
 - CDS beheerder wordt beschouwd als een netgebruiker van het Plaatselijk Vervoernet

(*) Tekst zo geschreven; zie discussie in WG Belgian Grid in het verslag

Toegangscode

- **Artikel IV.3.2.7**

- het toegangscontract bevat de aangesloten productie-eenheden per toegangspunt (cf. vanaf een totaal van 25 MW zijn er tarifaire implicaties)

Hoofdstuk IV.5 Bepalingen m.b.t. gesloten distributienetten

- artikels IV.5.1.1 tot IV.5.10.1
- enkele krachtlijnen
 - CDS beheerder is verantwoordelijk voor het beheer v/h toegangsregister
 - wijziging van leverancier moet minstens 21kalenderdagen aan CDS beheerder gemeld worden
 - interne procedures zijn te voorzien voor aanpassingen aan het toegangscontract (verschillend toegangscontract CDS beheerder)
 - voorschriften voor indienststelling & buitendienststelling v/e achterliggend toegangspunt
 - voorschriften geplande en niet-geplande onderbrekingen
 - compensatie van de verliezen: CDS beheerder compenseert de netverliezen in zijn net

Andere voorstellen tot aanpassing

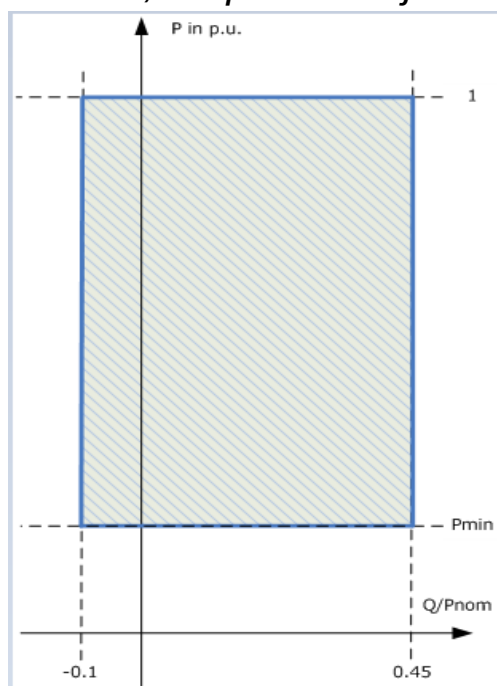
- N.a.v. de “Requirements for Grid Connection Applicable to all Generators” werden aanpassingen betreffende de werkingsvoorwaarden van decentrale producties voorgesteld
- VREG stelt zich hierbij vragen
- Hierna volgt een verduidelijking van artikel III.3.2.9

Andere voorstellen tot aanpassing

- **Artikel III.3.2.9**

§1 (bestaand)

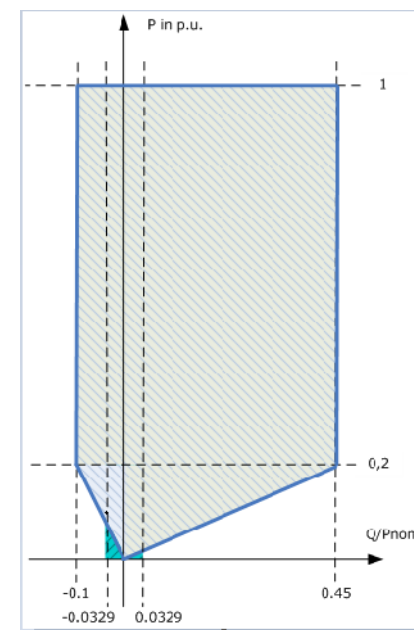
Voor elke waarde van het actief vermogen dat op het plaatselijk vervoernet kan worden geïnjecteerd tussen het technisch minimum en het maximaal aansluitingsvermogen bij normale exploitatiespanning, moet de regelende productie-eenheid in het aansluitingspunt een reactief vermogen met een getalwaarde, gelegen tussen $-0,1 P_{nom}$ en $0,45 P_{nom}$, respectievelijk kunnen absorberen of leveren



Andere voorstellen tot aanpassing



- **Aangepast voorstel Elia n.a.v. de consultatieversie**
 - Voor elke waarde van het actief vermogen dat in het net kan geïnjecteerd worden tussen het technisch minimum en 20% P_{nom} , moet het werkingsbereik waarbinnen het reactief vermogen moet kunnen worden geregeld, verlaagd worden tot een bereik dat wordt bepaald door de twee waarden van de vermogensfactor die respectievelijk bepaald zijn door $(-0.1; 0.2P_{nom})$ en $(0.45; 0.2P_{nom})$
 - Voor zeer lage waarden van het actief vermogen dat in het net wordt geïnjecteerd, mag het werkingsbereik van de regeling van het reactief vermogen niet groter zijn dan de bandbreedte $Q = [-3.29 ; + 3.29]\% P_{nom}$



Next steps

- De VREG stelt zich vragen bij het invoeren van deze nieuwe werkingsvoorwaarden en de haalbaarheid ervan om deze voorwaarden, nog voor de code “Requirements for Grid Connection Applicable to all Generators” van ENTSO-E van kracht is, in te voeren in het Technisch Reglement Plaatselijk Vervoer
- Bij deze consultatie vraagt de VREG aan de betrokken partijen een reactie op dit voorstel en in voorkomend geval een indicatie voor een gepaste overgangsperiode

Next steps

- **De VREG is van oordeel dat er meer verduidelijking moet komen over**
 - de begrippen capaciteitsreservering en capaciteitstoekenning en welke rechten een afnemer of producent kan ontlenen uit de toegekende capaciteitsreservering in normale operationele situatie van het net, in N-1 (incident) of in geval van congestie
 - hoe verhouden de rechten van deze afnemers/producenten zich tot de bestaande voorrangsregels voor productie van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen en kwalitatieve WKK
 - de VREG wil dit verder bespreken op het beleidsplatform

Next steps

- **Na de consultatie**
 - opmerkingen worden verwerkt door de VREG
 - weerhouden opmerkingen geven aanleiding tot een aanpassing van de bepalingen
 - weerhouden en niet weerhouden voorstellen voor aanpassingen worden gemotiveerd
- **Technisch reglement wordt ter goedkeuring aan de Vlaamse Regering worden voorgelegd zoals bepaald in het Energiedecreet**