



REPUBLIKA E SHQIPËRISË
ENTI RREGULLATOR I ENERGJISË

Bordi

VENDIM

Nr. 159, Datë 09.07.2018

MBI

MIRATIMIN E “UDHËZUESIT PËR KËRKESAT ORGANIZATIVE, ROLET DHE PËRGJEGJËSITË NË LIDHJE ME SHKËMBIMIN E TË DHËNAVE” (KORP)

Në mbështetje të neneve 7, 16, 56 dhe 63 të Ligjit nr. 43/2015 “Për Sektorin e energjisë elektrike”; i ndryshuar, nenit 40 pika 6 të Rregullores së Komisionit të BE 2017/1485, “Mbi Operimin e Sistemit të Transmetimit të Energjisë Elektrike (SO GL)”, nenit 26 të “Rregullores për Organizimin, Funksonimin dhe Procedurat e ERE-s”, miratuar me Vendimin të Bordit të ERE-s, nr. 96, datë 17.06.2016, Bordi i ERE në mbledhjen e tij të datës 09.07.2018, mbasi shqyrtoi relacionin e përgatitur nga Drejtoritë Teknike, mbi miratimin e “Udhëzuesit për Kërkesat Organizative, Rolet dhe Përgjegjësitë në lidhje me shkëmbimin e të dhënave” (KORP),

Konstatoi se:

- Operatori i Sistemit të Transmetimit të energjisë elektrike OST sh.a, është anëtar me të drejta të plota i ENTSO-E(European Network of Transmission System Operators for Electricity/ Rrjeti Evropian i Operatorëve të Sistemit të Transmetimit të Energjisë Elektrike);
- OST sh.a me shkresën nr. 3103 Prot., datë 27.04.2018, ka përcjellë në ERE për miratim propozimin e të gjithë OST-ve mbi “Udhëzuesin për Kërkesat Organizative, Rolet dhe Përgjegjësitë në lidhje me shkëmbimin e të dhënave” (KORP);
- Sa më sipër, Bordi i ERE me vendimin nr. 115, datë 14.05.2018, filloi procedurën për miratimin e “Udhëzuesit për Kërkesat Organizative, Rolet dhe Përgjegjësitë në lidhje me shkëmbimin e të dhënave” (KORP).
- Në vijim të kësaj vendimmarrje me shkresën nr. 55/31 Prot., datë 22.05.2018, u publikua njoftimi në media për fillimin e kësaj procedure si dhe me shkresën nr. 405 Prot., datë 22.05.2018, u dërgua për dijeni pranë palevë të interesit vendimi nr. 115, datë 14.05.2018.
- Ky propozim vjen në zbatim të Ligjit nr. 43/2015, “Për Sektorin e Energjisë Elektrike”, i ndryshuar, përkatësisht nenet 7, 56 dhe 63, si dhe në përmbushje të detyrimeve të përcaktuara në Kodin e Transmetimit të miratuar me Vendimin e Bordit të ERE nr. 186, datë 10.11.2017, përkatësisht neni 117, pika 5, sipas të cilit “OST do

të zbatojë Urdhrin e ENTSO-E (*European Network of Transmission System Operators for Electricity/ Rrjeti Evropian i Operatorëve të Sistemit të Transmetimit të Energjisë Elektrike*), të miratuar nga të gjithë OST-të e zonës sinkrone, në lidhje me kërkesat kryesore, organizative, rolet dhe përgjegjësitë në lidhje me shkëmbimin e të dhënave” (KORP).

- Interpretimi i KORP do të bëhet në përputhje me Kodin e Transmetimit si dhe dokumentave të tjerë të cilëve ju referohet dokumenti. KORP është propozim i të gjitha OST të ENTSO-E për kërkesat themelore organizative, rolet dhe përgjegjësitë në lidhje me shkëmbimin e të dhënave, draftuar në përputhje me nenin 40 pika 6 të Rregullores së Komisionit të BE 2017/1485 “Mbi operimin e sistemit të transmetimit të energjisë elektrike SO GL” (*Security of Operation Guideline, or Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation / Rregullorja e Komisionit të (BE) 2017/1485, ose Udhëzuesi mbi Sigurinë Operacionale*).

Për gjithë sa më sipër, Bordi i ERE,

Vendosi:

1. Të miratojë “Udhëzuesin për Kërkesat Organizative, Rolet dhe Përgjegjësitë në lidhje me shkëmbimin e të dhënave (KORP).
2. Versioni në gjuhën e origjinës (anglisht), ka përparësi në rast mosdakordësie në interpretim nga palët të versionit shqip.
3. Drejtoria Juridike dhe e Mbrojtjes së Konsumatorit të njoftojë të interesuarit për Vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

Ky vendim mund të ankimohet në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 30 ditëve kalendarike nga botimi në Fletoren Zyrtare.

All TSOs' proposal for the Key Organisational Requirements, Roles and Responsibilities (KORRR) relating to Data Exchange in accordance with Article 40(6) of Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a Guideline on Electricity Transmission System Operation

27/02/2018

Whereas	3
TITLE 1 General Provisions	5
Article 1 Subject matter and scope	5
Article 2 Definitions	6
Article 3 General responsibilities.....	7
Article 4 Confidentiality.....	8
Article 5 Access to information	8
TITLE 2 Key Organisational Requirements, Roles and Responsibilities	9
Chapter 1 Responsibilities of TSOs	9
Article 6 General Responsibilities.....	9
Article 7 Structural data used by TSOs	10
Article 8 Notification of changes	10
Article 9 Responsibilities of TSOs	10
Article 10 Format of Real Time Information.....	11
Chapter 2 Responsibilities of DSOs	12
Article 11 Notification of changes	12
Article 12 Rights and responsibilities of DSOs.....	12
Article 13 Real Time Data provided by DSOs.....	13
Chapter 3 Responsibilities of SGUs	13
Article 14 Structural Data provided by SGUs.....	13
Article 15 Notification of changes	13
Article 16 Scheduled Data provided by SGUs.....	14
Article 17 Real Time Data provided by SGUs.....	14
TITLE 3 Final provisions	15
Article 18 Implementation date of the KORRR.....	15
Article 19 Language	15

All TSOs, taking into account the following,

Whereas

- (1) This document is a common proposal developed by all Transmission System Operators (hereinafter referred to as "TSOs") regarding the key organisational requirements, roles and responsibilities relating to data exchange (hereinafter referred to as "KORRR").
- (2) The KORRR takes into account the general principles and goals set in Commission Regulation (EU) 2017/1485 establishing a guideline on electricity transmission system operation (hereinafter referred to as "SO GL"), Commission Regulation (EU) 2015/1222 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management, (hereinafter referred to as "CACM"), as well as, Commission Regulation (EU) 2017/2195 establishing a guideline on electricity balancing (hereinafter referred to as "EB GL"). The purpose of the SO GL is to safeguard operational security, frequency quality and the efficient use of the interconnected system and resources. To achieve these goals, it is necessary that each party of the electric system has the necessary observability of the network elements and services that impact their activities. Especially relevant is the global demand-generation balance through the procurement of balancing services and activation of balancing energy bids, where EG BL assigns the responsibility to the TSO in the EB GL. The KORRR addresses in particular the key roles, requirements and responsibilities of the TSOs, the distribution system operators (hereinafter referred to as "DSOs"), the closed distribution system operators (hereinafter referred to as "CDSOs") and the significant grid users (hereinafter referred to as "SGUs") in relation to the data exchange necessary to ensure that observability.
- (3) The KORRR takes into account and complements where necessary the operational conditions and requirements set out in the generation and load data provision methodology (hereinafter referred to as "GLDPM") developed in accordance with article 16 of CACM. While the GLDPM establishes which data has to be provided by whom and when to prepare the common grid model, the KORRR addresses who must exchange data as well as, how and when to perform the tasks defined in the SO GL. Furthermore, the GLDPM only refers to data exchange up to the day ahead, while KORRR also includes data exchange up to real time.
- (4) Article 40(6) of the SO GL establishes the legal basis for the KORRR and lists the elements to be covered by the KORRR:

By 6 months after entry into force of this Regulation, all TSOs shall jointly agree on key organisational requirements, roles and responsibilities in relation to data exchange. Those organisational requirements, roles and responsibilities shall take into account and complement where necessary the operational conditions of the generation and load data methodology developed in accordance with Article 16 of Regulation (EU) No 2015/1222. They shall apply to all data exchange provisions in this Title and shall include organisational requirements, roles and responsibilities for the following elements:

- (a) obligations for TSOs to communicate without delay to all neighbouring TSOs any changes in the protection settings, thermal limits and technical capacities at the interconnectors between their control areas;*
- (b) obligations for DSOs directly connected to the transmission system to inform their TSOs, within the agreed timescales, of any changes in the data and information pursuant to this Title;*
- (c) obligations for the adjacent DSOs and/or between the downstream DSO and upstream DSO to inform each other within agreed timescales of any change in the data and information established in accordance with this Title;*

(d) obligations for SGUs to inform their TSO or DSO, within agreed timescales, about any relevant change in the data and information established in accordance with this Title;
(e) detailed contents of the data and information established in accordance with this Title, including main principles, type of data, communication means, format and standards to be applied, timing and responsibilities;
(f) the time stamping and frequency of delivery of the data and information to be provided by DSOs and SGUs, to be used by TSOs in the different timescale
s. The frequency of information exchanges for real-time data, scheduled data and update of structural data shall be defined; and
(g) the format for the reporting of the data and information established in accordance with this Title. The organizational requirements, roles and responsibilities shall be published by ENTSO for Electricity.

- (5) Article 40(5) of the SO GL specifies that TSO shall determine, in coordination with DSOs and SGUs, data exchange applicability and scope based on the a) to d) categories in article 40(5) referring to specific articles in Title II of the SO GL. Applicability is therefore to be determined at national level and is subject to approval by the competent authority (National Regulatory Authority or another entity designated by the Member State).
- (6) Article 40(7) of the SO GL specifies the TSOs' obligation to agree with relevant DSOs on the process for exchanging information between them, including the format of data exchanges.
- (7) The KORRR shall ensure the provision of data necessary to perform the security analysis in accordance with article 75 of the SO GL which specifies the obligation of TSOs to develop a methodology for coordinating operational security analysis.
- (8) Article 40(10) of the SO GL entitles DSOs with a connection point to a transmission system to receive relevant structural, scheduled and real-time information from relevant TSOs and to gather relevant structural, scheduled and real-time information from neighbouring DSOs. It also specifies the obligation of neighbouring DSOs to determine in a coordinated manner the scope of information exchanged between them and with the relevant TSO.
- (9) Article 6(6) of the SO GL requires a proposed implementation time scale and a description of the expected impact of the KORRR on the objectives of the SO GL.
- (10) The KORRR further establishes a common framework for data exchange for all TSOs in the interconnected system, in line with the requirement of article 4(1) (a) of the SO GL.
- (11) With the aim of determining common operational planning principles as required in article 4(1) (b) of the SO GL, the KORRR allows for the receipt of data required to prepare scenarios to perform operational security analysis in the planning stage.
- (12) The KORRR includes the organisation to exchange, among other, real time data, and the provision of services to determine common load-frequency control processes and control structures as required in article 4(1) (c) of the SO GL.
- (13) To ensure the conditions for maintaining operational security throughout the Union as specified in article 4(1) (d) of the SO GL, TSOs need to have good observability of the system in order to perform reliable security analysis. The KORRR aims to set the framework for the TSOs to access necessary data for their respective observability area and prepare accurate scenarios.
- (14) Data exchanges on capabilities and active power production are necessary for TSOs to follow processes to maintain a frequency quality level for all synchronous areas throughout the Union as defined in article 4(1) (e) of the SO GL.

- (15) The KORRR takes into account the exchange of structural and scheduled data between TSOs and DSOs to perform security analysis before and in real time to promote the coordination of system operation and operational planning as defined in article 4(1) (f) of the SO GL.
- (16) Article 4(1) (g) of the SO GL aims at ensuring and enhancing the transparency and reliability of information about transmission system operation. The KORRR establishes the framework to regulate necessary information among different parties in the electric system to ensure operational security.
- (17) The KORRR will contribute to the efficient operation and development of the electricity transmission system and the electricity sector in the Union while having good observability of the system to perform reliable security analysis which help to identify improvements in the transmission system.
- (18) The KORRR contributes to the general objectives of the SO GL to the benefit of all TSOs, DSOs, SGUs, consumers, market participants, the Agency and regulatory authorities.

SUBMIT THE FOLLOWING KEY ORGANISATIONAL REQUIREMENTS, ROLES AND RESPONSIBILITIES RELATING TO DATA EXCHANGE TO ALL REGULATORY AUTHORITIES:

TITLE 1

General Provisions

Article 1

Subject matter and scope

1. The KORRR as defined in the present document shall be considered the common proposal of all TSOs in accordance with article 40(6) of the SO GL and shall include organisational requirements, roles and responsibilities for data exchange according to Title II of this regulation.
2. The KORRR shall apply to all transmission systems, distribution systems and interconnections in the Union, in the area referred to in article 2(2) of the SO GL.
3. The KORRR shall apply to SGUs as referred to in Article 2(1) of the SO GL. SGUs that provide services to the system individually or through an aggregator shall comply with prequalification rules defined at a national level. The roles and responsibilities of an aggregator shall be defined in the respective service provision agreements in observance of national prequalification rules.
4. The KORRR shall apply to:
 - a. CDSOs in their roles as relevant system operators. For the purposes of KORRR, CDSOs shall be considered as DSOs, as stated in article 3 (1) of the Commission Regulation (EC) 1388/2016 establishing a Network Code on Demand Connection (hereinafter referred to as "NC DCC"), and the requirements and responsibilities described shall apply accordingly.
 - b. Transmission-connected CDSOs in their roles as SGUs in accordance with article 2(1) of the SO GL and, if determined at a national level within the applicability and scope of data exchanges subject to KORRR.
5. When applying the KORRR, system operators shall:
 - a. apply the principles of proportionality and non-discrimination;
 - b. ensure transparency;

- c. apply the principle of optimisation between the highest overall efficiency and lowest total costs for all parties involved;
 - d. respect the responsibility assigned to the relevant TSO to ensure system security, as required by national legislation;
 - e. consult with relevant DSOs and take account of potential impacts on their system; and
 - f. follow take into consideration agreed European standards and technical specifications.
6. TSOs from jurisdictions outside the area referred to in article 2(2) of the SO GL may adopt the KORRR on a voluntary basis, provided that
- a. For them to do so is technically feasible and compatible with the requirements of SO GL;
 - b. They agree that they shall have the same rights and responsibilities with respect to the data exchange process as the TSOs referred to in paragraph 2, in particular, they shall accept that the KORRR applies to the relevant parties in their control area as well;
 - c. They accept any other legally feasible conditions related to the voluntary nature of their participation in the data exchange process that the TSOs may set;
 - d. The TSOs referred to in paragraph 2 have concluded an agreement governing the terms of the voluntary participation with the TSOs referred to in this paragraph;
 - e. Once TSOs participating in the data exchange process on a voluntary basis have demonstrated objective compliance with the requirements set out in (a), (b), (c) and (d), of this paragraph, the TSOs referred to in paragraph 1, after checking that the criteria in (a), (b), (c) and (d) are met, have approved an application from the TSO wishing to join the KORRR process in accordance with the procedure set out in Article 5(3) of the SO GL.
7. The TSOs referred to in paragraph 2 shall monitor whether those TSOs participating in the data exchange process on a voluntary basis pursuant to paragraph 6 respect their obligations. If a TSO participating in the data exchange process pursuant to paragraph 6 neglects its essential obligations in a way that significantly endangers the implementation and operation of the SO GL, the TSOs referred to in paragraph 2 shall terminate that TSO's voluntary participation in the data exchange process in accordance with the procedure set out in Article 5(3) of the SO GL.

Article 2 *Definitions*

1. For the purposes of the KORRR, terms used in this document shall have the meaning of the definitions included in article 3 of the SO GL, article 2 of CACM, article 2 of the EB GL, article 2 of Regulation (EC) 714/2009 on conditions for access to the network for cross-border exchanges in electricity, article 2 of Commission Regulation (EU) 543/2013 on submission and publication of data in electricity markets, article 2 of Commission Regulation (EC) 631/2016 establishing a network code on requirements for grid connection of generators (hereinafter referred to as "NC RfG"), article 2 of NC DCC, article 2 of the Commission Regulation (EC) 1447/2016 establishing a network code on requirements for grid connection of high voltage direct current systems and direct current-connected power park modules (hereinafter referred to as "NC HVDC"), as well as article 2 of the Directive 2009/72/EC of the European Parliament and of the Council concerning common rules for the internal market in electricity and the other items of legislation referenced therein.
2. The KORRR shall be binding upon all TSOs, their permitted successors and assigns- and irrespective of any change in the TSOs' names- as well as upon any other entities covered by the SO GL including DSOs and SGUs.

3. In the KORRR, unless the context requires otherwise:
 - a. The singular indicates the plural and vice versa;
 - b. The table of contents, headings and examples are inserted for convenience only and do not affect the interpretation of the KORRR;
 - c. Any reference to legislation, regulations, directive, order, instrument, network code or any other enactment shall include any modification, extension or re-enactment of it then in force.
4. A modification in a network element, power generating module or demand facility is considered significant for the purpose of the KORRR when it is also considered significant in the NC RfG, the NC DCC or the NC HVDC. In this context, national specificities in the implementation process concerning the definition of the term “significant” need to be taken into account.
5. For the purpose of the KORRR, real time data means a representation of the actual state of the power generating modules, demand facilities or network elements when the data is measured.

Article 3 *General responsibilities*

1. Each TSO, DSO or SGU shall be responsible for the quality of the information they provide regarding their power generating modules, demand facilities or services to other parties.
2. On the basis of articles 48 to 50 and 53 of the SO GL, the KORRR renders the provision of data both to TSOs and DSOs as the default option. Pursuant to article 40 (5) of the SO GL, this approach can be revised at a national level in order to allow SGUs the provision of data only to the TSO or to the DSO to which they are connected unless otherwise required to provide services to the system. In those cases where an SGU only provides data to a TSO or to a DSO to which they are connected, the TSO and the DSO shall exchange between them the data related to that SGU according to the processes agreed according to the article 40(7) of the SO GL.
3. Subject to approval by the competent regulatory authority or by the entity designated by the Member State, in line with article 40 (5) of the SO GL each TSO, in coordination with the DSOs in its control area, shall define whether distribution connected SGUs in its control area shall provide the structural, scheduled and real-time data to the TSO directly or through its connecting DSO or to both. The decision for each type of information and SGU may be independent. When the data is provided directly to the TSO, after request of the DSO to whose network the SGU is connected, the TSO shall make it available to the DSO. When the data is provided to the DSO, the DSO shall provide the data to the TSO. The quality and granularity of the data shall be maintained or improved.
4. When the TSO or the DSO receives the data directly from the SGU, the TSO or DSO shall check that the data complies with the quality requirements specified by TSOs or when applicable by DSOs according to the KORRR before sharing it with another entity.
5. Adjacent DSOs and/or between the downstream DSO and upstream DSO shall inform each other on the processes and formats of any change in the data and information between them according to article 40(6) of the SO GL
6. DSOs shall be responsible for the installation, configuration, security and maintenance of communication links for data exchange with the TSO up to the communication interface point agreed with the TSO.

7. SGUs providing scheduled data to the TSO and SGUs providing real time data according to article 6(5) of KORRR shall be responsible for the installation, configuration, security and maintenance of the communication links to exchange data up to the communication interface point with the TSO or with the DSO when the data is provided to the DSO, unless explicitly otherwise agreed with the TSO or DSO.
8. The TSO, or the DSO when data is directly provided to the DSO according to article 3(3) of KORRR, shall define the communication interface point for the exchange of scheduled data and real-time data with SGUs.
9. Subject to the agreement of the TSO or the DSO in case of SGUs providing directly data to a DSO, parties required to provide data under the KORRR shall be allowed to delegate all tasks or parts hereof assigned to it under the SO GL to one or more third parties, in case the third party can carry out the respective function at least as effectively as the delegating entity. The delegating entity shall remain responsible for ensuring compliance with the obligations under the SO GL, including ensuring access to information necessary for monitoring by the regulatory authority.

Article 4 Confidentiality

1. Unless otherwise explicitly stated, all data affected by the KORRR shall be confidential. In accordance with article 12 of the SO GL, each party receiving data according to the KORRR shall implement appropriate technical and organizational measures to ensure that data is not disclosed to any other person or authority, without prejudice to cases covered by national law, other provisions of the SO GL or other relevant Union legislation.
2. Subject to the confidentiality obligations set out in article 12 of the SO GL, TSOs may share the data obtained with all other TSOs that have fully implemented the requirements set out in the KORRR.

Article 5 Access to information

1. Each power generating module, demand facility or CDSO considered as a SGU according to article 2(1) of the SO GL shall have access to the structural information referring to its facilities stored by the TSO or DSO.
2. Each DSO shall have access to the structural, scheduled and real-time information of the SGUs connected to its distribution network.
3. According to article 40(10) of the SO GL, DSOs shall have access to the structural, scheduled and real-time information of the commissioned network elements of the transmission network in their connection point. Upon justification of the need for information for operational security reasons, reliable dynamic simulations of their grids, they may request further structural or real-time information from commissioned network elements of the transmission system of the control area they are connected. When the request of information comes from a CDSO, it shall not include the connection point of other CDSOs or SGUs. TSOs may give positive or justified negative answers to such requests.

4. SGUs shall have access to the structural, scheduled and real-time information of the commissioned facilities of the transmission system or distribution system in their connection point. It shall not include the connection point of other SGUs.
5. Competent national regulatory authorities shall have access to all information exchanged subject to the KORRR upon request.
6. The TSOs may share structural information of DSOs or SGU with a third party to comply with the responsibilities defined in the SO GL, subject to the formalization of confidentiality and a limitation of use agreement.

TITLE 2

Key Organisational Requirements, Roles and Responsibilities

Chapter 1 Responsibilities of TSOs

Article 6 General Responsibilities

1. Each TSO shall communicate to the relevant TSOs, the elements of their transmission system identified as part of its observability area according to the methodology of article 75 of the SO GL.
2. Each TSO shall communicate to the relevant DSOs of its control area, the elements of their distribution network identified as part of its observability area according to the methodology of article 75 of the SO GL.
3. Each TSO shall provide updated information of the network elements in its transmission system that is part of the observability area of other TSO to those TSOs in accordance with article 41 and 42 (2) of the SO GL.
4. Each TSO shall exchange real-time data with the other TSOs of the same synchronous area in accordance with article 42 (1) of the SOGL.
5. Subject to approval of the competent regulatory authority or approval of the entity designated by the Member State in accordance with article 40 (5) of SO GL, each TSO, in coordination with the DSOs and SGUs, shall define the SGUs in its control area which shall provide real time data.
6. Each TSO shall provide updated information of DSO network of its control area that is part of the observability area of other TSO to those TSOs.
7. Each TSO may provide updated information of the neighbouring TSO networks which have an impact on the distribution networks of its own control area to the DSOs operating those distribution networks.
8. All transmission and distribution data to be exchanged between TSO control areas shall be exchanged only through TSOs unless otherwise required by national legislation or specific agreements.
9. TSOs shall use the operational planning data environment platform for the exchange of structural and scheduled information with other TSOs for data required in accordance with articles 114, 115, 116 and 117 of the SO GL. All TSOs shall use the harmonized data format for data exchange among them in accordance with article 114 (2) of the SO GL.
10. Each TSO shall electronically store the information needed for its processes for the duration defined by national legislation.

Structural data

Article 7

Structural data used by TSOs

1. In agreement with relevant DSOs, each TSO shall specify the format and may publish templates for the structural data that DSOs shall provide. The format or template has to include the detailed content of the structural data that have to be provided
2. Each TSO shall specify the format and may publish templates for the structural data that transmission connected SGUs and distribution connected SGUs that exchanges data directly with the TSO shall provide. The format or template has to include the detailed content of the structural data that have to be provided.

Article 8

Notification of changes

1. Each TSO shall review the structural information it shares with other TSOs at least every 6 months and provide updated information of the observability area to the neighbouring TSO in the following situations:
 - a. At least 6 months before the planned commissioning of a new network element, power generating module or demand facility;
 - b. At least 6 months before the planned final removal from service of the network element, power generating module or demand facility;
 - c. At least 6 months before the planned significant modifications in the network element, power generating module or demand facility;
 - d. As soon as possible in case there is a change in the observability area;
 - e. As soon as an error in the data set transmitted earlier is detected.
2. According to articles 5(3) and 5(4), DSOs and SGUs may request an update of the structural data from its TSO.

Scheduled data

Article 9

Responsibilities of TSOs

1. Each TSO shall be capable of exchanging scheduled data with TSOs and with SGUs, DSOs or third parties with in its control area to whom the exchange of scheduled information may have been delegated. Scheduled data shall at least include generation and consumption schedules between two days ahead and close to real time, unavailability or limitations to active power production or consumption of SGUs and unavailability of network elements in the TSO's observability area.
2. In agreement with DSOs with in the TSOs' control area, each TSO shall specify the format and may publish templates to exchange the scheduled data between them.
3. In coordination with SGUs or third parties with in TSOs' control area, each TSO shall define and publish the format of the information for the exchange of scheduled data.

4. Each TSO shall define and publish the technical requirements, including time stamping, for the exchange of scheduled data with SGUs, DSOs or third parties within its control area. The technical requirements should where possible, be in accordance with an international standard recommended by all TSOs and with current technologies to guarantee the security, confidentiality and redundancy of the communications.
5. Each TSO shall communicate to the DSOs connected to the transmission system their planned and unplanned unavailability of network elements in their connection point. For planned unavailability, they shall agree on the necessary level of coordination and communication between them. For unplanned unavailability, the TSO shall communicate to them as soon as possible.

Real Time data

Article 10

Format of Real Time Information

1. Each TSO, in agreement with the DSOs in its control area, shall specify the detailed content of and publish the format for real-time data exchange between them related to the distribution network observability area within its control area.
2. Each TSO, in coordination with SGUs and DSOs, shall specify the detailed content of and publish the format for real time data exchange related to SGUs within its control area.
3. Each TSO shall specify the technical requirements, including time stamping, for real time data exchange related to the distribution network observability area and to the SGUs within its control area. The technical requirements should where possible, be in accordance with an international standard recommended by all TSOs and with current technologies to guarantee security, confidentiality and redundancy of the communications.
4. Each TSO, when exchanging real time information with other TSOs, shall follow and fulfil all the rules and obligations according to the current all TSOs practices in terms of:
 - a. Logical connections between parties and protocols used;
 - b. Network architecture including redundancy;
 - c. Network security rules;
 - d. Identification code (ID) and/or naming convention and data quality;
 - e. Data transmission parameters and performance;
 - f. Rules of conduct in the case of planned outages and disturbances of communication equipment.
5. Each TSO shall define the refresh rate for the real-time data exchanges in its control area. It shall not be longer than 1 minute.

Chapter 2 **Responsibilities of DSOs**

Structural data

Article 11 *Notification of changes*

1. Each DSO shall review the structural information of network elements in the observability area and power generating modules and demand facilities in the control area it shares with the TSOs at least every 6 months and, in agreement with the TSO, provide updated information to the TSO in the following situations:
 - a. At least 6 months before the planned commissioning of a new network element, power generating module or demand facility.
 - b. At least 6 months before the planned final removal from service of the network element, power generating module or demand facility.
 - c. At least 6 months before the planned significant modifications in the network element, power generating module or demand facility.
 - d. As soon as possible in case there is a change in the Observability Area;
 - e. As soon as an error in the data set transmitted earlier is detected.
2. Each DSO, in coordination with its TSO, shall specify the format and may publish templates for the structural data that distribution connected SGUs that exchanges directly data with the DSO shall provide. The format or template has to include the detailed content of the structural data to be provided.
3. According to article 5(4), SGUs connected at the distribution level may request the update of the structural data from its DSO.

Scheduled data

Article 12 *Rights and responsibilities of DSOs*

1. All DSOs within the observability area of the relevant TSO shall provide their planned unavailability of network elements to the TSO, at least in D-2 and D-1 and their unplanned unavailability as soon as possible. For planned unavailability, they shall agree on the necessary level of coordination and communication between them. Transmission connected DSOs shall provide data directly to the TSO. Non-transmission connected DSOs may provide data directly to the TSO or through its connecting DSO or to both, as defined in article 3(3). The frequency of delivery of scheduled data shall be defined at a national level.
2. Each DSO shall have access to the scheduled data of SGUs connected to its network. DSOs shall comply with the requirements defined by the relevant TSO to exchange scheduled data

Real Time data

Article 13

Real Time Data provided by DSOs

1. Each DSO shall provide to its TSO real time data from the observability area defined by the TSO according to article 44 of SO GL.
2. Each DSO shall fulfil the requirements defined by the TSO in terms of:
 - a. Logical connections between parties and protocols used;
 - b. Network Architecture including redundancy;
 - c. Network security rules;
 - d. Identification code (ID) and/or naming convention and data quality;
 - e. Data transmission parameters and performance;
 - f. Rules of conduct in the case of planned outages and disturbances of communication equipment.
3. Each DSO, in coordination with its TSO and SGUs, shall specify the detailed content of and the requirements for real-time data exchange related to distribution connected SGUs that exchanges data directly with the DSO. The technical requirements should where possible, be in accordance with an international standard recommended by all TSOs and with current technologies to guarantee security, confidentiality and redundancy of the communications. Each DSO shall provide the templates and formats to the SGUs for real time data exchange.

Chapter 3

Responsibilities of SGUs

Structural data

Article 14

Structural Data provided by SGUs

1. Each SGU connected to the transmission system shall provide to its TSO the structural data according to articles 45 and 52(1) of SO GL in the format specified by its TSO.
2. Each SGU connected to the distribution system shall provide directly to the TSO or through its connecting DSO or to both, as defined in article 3(3), the structural data according to articles 48 and 53 of the SO GL in the format specified by its TSO or DSO.

Article 15

Notification of changes

1. Each SGU shall review the structural information it shares with the DSOs or TSOs of the control area of SGU belongs to, at least every 6 months and provide updated information to the TSO and DSO in the following situations:

- a. At least 6 months, before the planned commissioning of a new network element, power generating module or demand facility.
- b. At least 6 months before the planned final removal from service of the network element, power generating module or demand facility.
- c. At least 6 months before the planned significant modifications in the network element, power generating module or demand facility.
- d. As soon as an error in the data set transmitted earlier is detected.
- e. In case of an unforeseeable modification within the period of 6 months before the date of entry into force of the new situation described in points a, b and c, the SGU shall inform the TSO without delay.

Scheduled data

Article 16

Scheduled Data provided by SGUs

1. All SGUs within the control area of the TSO shall provide scheduled data to the TSO. Transmission connected SGUs shall provide data directly to the TSO. Distribution connected SGUs shall provide data directly to the TSO or through its connecting DSO or to both, as defined in article 3(3).
2. SGUs shall comply with the requirements defined by the relevant TSO or by the DSO when the data is exchanged through the DSO, to exchange scheduled data. The frequency of delivery of scheduled data shall be defined at a national level.

Real Time data

Article 17

Real Time Data provided by SGUs

1. Subject to article 6(5) of KORRR, all concerned SGUs connected to the transmission system shall provide the real-time data directly to the TSO. Subject to article 6(5) of KORRR, all concerned distribution connected SGUs shall provide the real-time data to the TSO directly or through its connecting DSO or to both, as defined in article 3(3). All SGUs which are power generating modules not subject to the NC RfG, or which are HVDC systems not subject to the NC HVDC, or which are demand facilities not subject to the NC DCC, shall inform to the TSO about their technical capabilities for real time data provision. The evaluation process to exempt particular SGUs, in case of non-compliance with the requirement to provide real time data, shall be defined at national level.
2. Each SGU providing data directly to the TSO or the DSO when the data is directly provided to the DSO shall fulfil the requirements defined by the TSO in terms of:
 - a. Logical connections between parties and protocols used;
 - b. Network architecture including redundancy;
 - c. Network security rules;
 - d. Identification code (ID) and/or naming convention and data quality;

- e. Data transmission parameters and performance;
- f. Rules of conduct in the case of planned outages and disturbances of communication equipment.

TITLE 3

Final provisions

Article 18

Implementation date of the KORRR

1. Upon approval of the KORRR each TSO shall publish it on the internet in accordance with article 8(1) of the SO GL.
2. By 18 months after entry into force of the SO GL, and in accordance with article 192 of the SO GL, TSOs shall apply the KORRR as described in Title 2 as soon as all regulatory authorities have approved the KORRR or a decision has been taken by the Agency in accordance with article 6(8) and 7(3) of the SO GL.

Article 19

Language

The reference language for the KORRR shall be English. For the avoidance of doubt, where TSOs need to translate the KORRR into their national language(s), in the event of inconsistencies between the English version published by TSOs in accordance with article 8 (1) of the SO GL and any version in another language, the relevant TSOs shall, in accordance with national legislation, provide the relevant national regulatory authorities with an updated translation of the KORRR.

**Propozimi i të gjitha OST-ve mbi Kërkesat Organizative, Rolet
dhe Përgjegjësitë (KORP) në lidhje me Shkëmbimin e të Dhënave
në përputhje me Nenin 40 (6) të Rregullores së Komisionit (BE)
2017/1485 të datës 2 gusht 2017
Udhëzim për Operimin e Sistemit të Transmetimit të Energjisë**

PËRMBAJTJA

KREU I	6
Dispozita të përgjithshme	6
Neni 1. Objekti dhe qëllimi	6
Neni 2. Përkufizimet	8
Neni 3. Përgjegjësitë kryesore	9
Neni 4. Konfidencialiteti	10
Neni 5. Aksesit në informacion	10
KREU 2	11
Kërkesat organizative kryesore, rolet dhe përgjegjësitë	11
Kapitulli 1	11
Përgjegjësitë e OST-ve	11
Neni 6. Përgjegjësitë kryesore	11
Të dhëna Strukturore	12
Neni 7. Të dhëna strukturore të përdorura nga OST-të	12
Neni 8. Njoftimi i ndryshimeve	13
Të dhënat e Planifikuara	13
Neni 9. Përgjegjësitë e OST-ve	13
Të dhëna në kohë reale	14
Neni 10. Formati i informacionit në kohë reale	14
Kapitulli 2	15
Përgjegjësitë e OSSH-ve	15
Të dhëna strukturore	15
Neni 11. Njoftimi i ndryshimeve	15
Të dhënat e skeduluara	16
Neni 12. Të drejtat dhe përgjegjësitë e OSSH-ve	16
Të dhënat në kohë reale	16
Neni 13. Të dhënat në kohe reale të siguruar nga OSSH-të	16
Kapitulli 3	17
Përgjegjësitë e PRRR-ve	17
Të dhënat strukturore	17
Neni 14. Të dhënat strukturore të siguruar nga PRRR-të	17

Neni 15. Njoftimi i ndryshimeve	17
Të dhënat e skeduluara	18
Neni 16. Të dhënat e skeduluara të siguruara nga PRRR-të.....	18
Të dhënat në kohe reale	18
Neni 17. Të dhënat në kohë reale të siguruara nga PRRR-të	18
KREU 3.....	19
Dispozita përfundimtare	19
Neni 18. Data e implementimit të KORP	19
Neni 19. Gjuha.....	19

Të gjithë OST-të, duke patur parasysh si më poshtë që:

1. Ky dokument është një propozim i përbashkët i hartuar nga të gjithë Operatorët e Sistemit të Transmetimit (referuar këtu e tutje si "OST-të") në lidhje me kërkesat organizative, rolet dhe përgjegjësitë kryesore mbi shkëmbimin e të dhënave (referuar këtu e tutje si "KORP").
2. KORP merr parasysh parimet dhe qëllimet e përgjithshme të përcaktuara në Rregulloren e Komisionit të (BE) 2017/1485 Për krijimin e një Udhëzuesi mbi Operimin e Sistemit të Transmetimit të Energjisë (referuar këtej e tutje si "SO GL"), në Rregulloren e Komisionit (BE) 2015/1222 Për krijimin e një udhëzuesi mbi Alokimin e kapaciteteve dhe menaxhimin e Konxhestioneve (referuar këtej e tutje si "CACM"), si dhe në Rregulloren e Komisionit (BE) 2017/2195, Mbi krijimin e një Udhëzuesi për balancimin e energjisë (referuar këtej e tutje si EB GL). Qëllimi i SO GL është të ruajë sigurinë operacionale, cilësinë e frekuencës dhe përdorimin efikas të sistemit dhe burimeve të interkonektuara. Për të arritur këto synime, është e nevojshme që secila palë e sistemit elektrik të ketë vëzhgueshmërinë e nevojshme të elementeve të rrjetit dhe të shërbimeve që ndikojnë në operimin e tyre. Veçanërisht e rëndësishme është balanca globale gjenerim-kërkesë nëpërmjet prokurimit të shërbimeve balancuese dhe aktivizimit të ofertave të energjisë balancuese, ku EG BL ia cakton përgjegjësinë e balancimit OST-së . KORP trajton në veçanti rolet kryesore, kërkesat dhe përgjegjësitë e OST-ve, operatorëve të sistemit të shpërndarjes (referuar këtej e tutje si OSSh-të), operatorëve të sistemit të mbyllur të shpërndarjes (referuar këtej e tutje si "OSMSh ose *en-CDSOs*") dhe Përdoruesve të Rëndësishëm të Rrjetit (referuar këtej e tutje si PRRR ose *eng-SGUs*) në lidhje me shkëmbimin e të dhënave të nevojshme për të siguruar këtë vëzhgueshmëri.
3. KORP merr parasysh dhe plotëson aty ku është e nevojshme kushtet dhe kërkesat operacionale të përcaktuara në metodologjinë e sigurimit të dhënave të gjenerimit dhe ngarkesës (referuar këtej e tutje si "GL DPM") të hartuara në përputhje me nenin 16 të CACM. Ndërsa GLDPM përcakton se cilat të dhëna duhet të sigurohen nga kush dhe kur përgatitet modeli i rrjetit të përbashkët, KORP adreson se kush, si, dhe kur kryhen detyrat e përcaktuara në SO GL lidhur me shkëmbimin e të

dhënave. Për më tepër, GL DPM i referohet vetëm shkëmbimit të dhënave deri në ditën D-1, ndërsa KORP gjithashtu përfshin shkëmbimin e të dhënave deri në kohë reale.

Neni 40 (6) i SO GL përcakton bazën ligjore të KORP dhe liston elementet që mbulohen nga KORP:

6 muaj pas hyrjes në fuqi të kësaj Rregulloreje, të gjithë OST-të do të pajtohen bashkërisht mbi kërkesat kryesore të organizimit, rolet dhe përgjegjësitë në lidhje me shkëmbimin e të dhënave. Këto kërkesa organizative, rolet dhe përgjegjësitë duhet të marrin parasysh dhe plotësojnë aty ku është e nevojshme kushtet operative të metodologjisë së të dhënave të gjenerimit dhe të ngarkesës të hartuar në përputhje me Nenin 16 të Rregullores (EU) Nr. 2015/1222. Ato do të aplikohen në të gjitha dispozitat mbi shkëmbimin e të dhënave në këtë Titull dhe do të përfshijnë kërkesat organizative, rolet dhe përgjegjësitë për elementet e mëposhtëm:

- a) *detyrimet për OST-të për të komunikuar pa vonesë me të gjitha OST-të fqinje mbi çdo ndryshim në parametrat e mbrojtjes, kufijtë termikë dhe kapacitetet teknike në interkonektorët ndërmjet zonave të tyre të kontrollit;*
- b) *detyrimet për OSSh-të e lidhura direkt me sistemin e transmetimit për të informuar OST-të e tyre, brenda afateve të rëna dakord, për çdo ndryshim në të dhënat dhe informacionin në përputhje me këtë Titull;*
- c) *detyrimet për OSSh-të fqinje dhe/ose ndërmjet OSSh-së downstream dhe upstream, për të informuar njëri-tjetrin brenda afateve të rëna dakord, për çdo ndryshim në të dhënat dhe informacionin e përcaktuar në përputhje me këtë Titull;*
- d) *detyrimet për PRRR-të për të informuar OST-në ose OSSH-në, brenda afateve të rëna dakord, për çdo ndryshim të rëndësishëm në të dhënat dhe informacionin e përcaktuar në përputhje me këtë Titull;*
- e) *përmbajtjen e detajuar e të dhënave dhe informacionit të përcaktuar në përputhje me këtë Titull duke përfshirë parimet kryesore, llojin e të dhënave, mjetet e komunikimit, formatin dhe standardet që duhet të zbatohen, kohën dhe përgjegjësitë;*
- f) *kohën e përcaktuar dhe frekuencën e shpërndarjes së të dhënave dhe informacionit që do të sigurohet nga OSSh-të dhe PRRR-të, që do të përdoren nga OST-të në afate të ndryshme kohore. Duhet përcaktuar frekuenca e shkëmbimit të informacionit për të dhënat në kohë reale, të dhënat e planifikuara dhe përditësimin e të dhënave strukturore; dhe*
- g) *formatin për raportimin e të dhënave dhe informacionit të përcaktuar në përputhje me këtë Titull.*

Nga ENTSO-E do të publikohen Kërkesat organizative, rolet dhe përgjegjësitë .

5. Neni 40 (5) i SO GL specifikon se, OST do të përcaktojë, në koordinim me OSSh-të dhe PRRR-të, zbatueshmërinë dhe fushëveprimin e shkëmbimit të të dhënave në bazë të kategorive a) deri d) të nenit 40 (5) duke iu referuar neneve specifike të Kreut II të SO GL. Si pasojë, zbatimi duhet të përcaktohet në nivel kombëtar dhe i nënshtrohet miratimit nga autoriteti kompetent (Autoriteti Kombëtar Rregullator ose ndonjë subjekt tjetër i caktuar nga Shteti Anëtar).
6. Neni 40 (7) i SO GL specifikon detyrimin e OST-ve për të rënë dakord me OSSh-të respektive në procesin e shkëmbimit të informacionit ndërmjet tyre, duke përfshirë formatin e shkëmbimit të të dhënave.

7. KORP do të sigurojë ofrimin e të dhënave të nevojshme për kryerjen e analizës së sigurisë në përputhje me nenin 75 të SO GL i cili specifikon detyrimin e OST-ve për të hartuar një metodologji për analizën e sigurisë operacionale të koordinuar.
8. Neni 40 (10) i SO GL i jep të drejtën OSSh-ve me pikë lidhjeje në një sistem transmetimi për të marrë informacionin përkatës strukturor, të planifikuar dhe në kohë reale nga OST-të respektive si dhe për të mbledhur informacionin përkatës strukturor, të skeduluar dhe në kohë reale nga OSSh-të fqinje. Ai gjithashtu specifikon detyrimin e OSSh-ve fqinje për të përcaktuar në mënyrë të koordinuar fushën e informacionit të shkëmbyer ndërmjet tyre dhe OST-në përkatëse.
9. Neni 6 (6) i SO GL kërkon përcaktimin e afatit kohor të propozuar të implementimit dhe një përshkrim të ndikimit të pritshëm të KORP në objektivat e SO GL.
10. Me tej KORP përcakton një kuadër të përbashkët për shkëmbimin e të dhënave për të gjithë OST-të në sistemin e interkonektuar, në përputhje me kërkesat e nenit 4 (1) (a) të SO GL.
11. Me qëllim përcaktimin e parimeve të përbashkëta të planifikimit operativ siç kërkohet në nenin 4 (1) (b) të SO GL, KORP lejon marrjen e të dhënave të nevojshme për përgatitjen e skenarëve për të kryer analiza të sigurisë operative në fazën e planifikimit.
12. KORP përfshin organizimin për të shkëmbyer, ndër të tjera, të dhëna në kohë reale dhe ofrimin e shërbimeve për të përcaktuar proceset e përbashkëta të kontrollit frekuencë-ngarkesë dhe strukturat e kontrollit siç kërkohet në nenin 4 (1) (c) të SO GL.
13. Për të siguruar kushtet për ruajtjen e sigurisë operacionale në të gjithë Unionin siç është specifikuar në nenin 4 (1) (d) të SO GL, OST-të duhet të kenë vëzhgim të mirë të sistemit për të kryer analiza të besueshme të sigurisë. KORP synon të vendosë për OST-të kuadrin për të patur akses në të dhënat e nevojshme për zonën respektive të tyre të vëzhgimit dhe në përgatitjen e skenarëve të saktë.
14. Shkëmbimet e të dhënave mbi aftësitë dhe prodhimin e energjisë aktive janë të nevojshme për OST-të që të ndjekin proceset e ruajtjes se një niveli cilësie të frekuencës për të gjitha zonat sinkrone në të gjithë Unionin siç përcaktohet në nenin 4 (1) (e) të SO GL.
15. KORP merr parasysh shkëmbimin e të dhënave strukturore dhe të planifikuara midis OST-ve dhe OSSh-ve për të kryer analiza të sigurisë para dhe në kohë reale, për të nxitur koordinimin e operimit të sistemit dhe planifikimit operativ siç përcaktohet në nenin 4 (1) (f) të SO GL.
16. Neni 4 (1) (g) i SO GL ka për qëllim sigurimin dhe rritjen e transparencës dhe besueshmërisë së informacionit në lidhje me operimin e sistemit të transmetimit. KORP themelon strukturën për të rregulluar informacionin e nevojshëm ndërmjet palëve të ndryshme në sistemin elektrik për të garantuar sigurinë operacionale.
17. KORP do të kontribuojë në operimin efikas dhe zhvillimin e sistemit të transmetimit dhe të sektorit të energjisë elektrike në Union, duke pasur vëzhgim të mirë të sistemit për të kryer

analiza të besueshme të sigurisë të cilat ndihmojnë në identifikimin e përmirësimeve në sistemin e transmetimit.

18. KORP kontribuon në objektivat e përgjithshme të SO GL në të mirë të të gjithë OST-ve, OSSh-ve, PRRR-ve, konsumatorëve, pjesëmarrësve të tregut, Agjencisë dhe autoriteteve rregullatore.

PARAQET KËRKESAT KRYESORE ORGANIZATIVE TË MEPOSHTME, ROLET DHE PËRGJEGJËSITË NË LIDHJE ME SHKËMBIMIN E TË DHËNAVE TË GJITHA AUTORITETEVE RREGULLATORE:

KREU I

Dispozita të përgjithshme

Neni 1. Objekti dhe qëllimi

1. KORP siç është përcaktuar në këtë dokument konsiderohet si propozim i përbashkët i të gjitha OST-ve në përputhje me nenin 40 (6) të SO GL dhe do të përfshijë kërkesat organizative, rolet dhe përgjegjësitë për shkëmbimin e të dhënave sipas Kreut II të kësaj rregulloreje .
2. KORP do të zbatohet në të gjitha sistemet e transmetimit, sistemet e shpërndarjes dhe interkonektoret në Union, në zonën e përmendur në nenin 2 (2) të SO GL.
3. KORP do të zbatohet në PRRR-të, siç referohet në Nenin 2 (1) të SO GL. PRRR-të që ofrojnë shërbime në sistem individualisht ose përmes një agregatori duhet të jenë në përputhje me rregullat e parakualifikimit të përcaktuara në nivel kombëtar. Rolet dhe përgjegjësitë e një agregatori do të përcaktohen në marrëveshjet përkatëse të ofrimit të shërbimit në zbatim të rregullave kombëtare të parakualifikimit.
4. KORP do të zbatohet në:
 - a) OSMSH-të në rolin e tyre si operatorë të sistemit përkatës. Për qëllime të KORP, OSMSH-të do të konsiderohen si OSSh, siç përcaktohet në nenin 3 (1) të Rregullores së Komisionit (KE)1388/2016 mbi themelimin e një Kodi të Rrjetit mbi Lidhjen e Kërkesës (këtej e tutje si "NC DCC"). Kërkesat dhe përgjegjësitë e përshkruara do të zbatohen në përputhje me rrethanat.
 - b) OSMSH-të e lidhura me transmetimin në rolet e tyre si PRRR në përputhje me nenin 2 (1) të SO GL dhe nëse përcaktohen në nivel kombëtar brenda zbatueshmërisë dhe fushëveprimit të shkëmbimit të të dhënave që i nënshtrohen KORP.

5. Kur zbaton KORP, operatorët e sistemit duhet të :

- a) zbatojnë parimet e proporcionalitetit dhe mosdiskriminimit;
- b) sigurojnë transparence;
- c) të zbatojnë parimin e optimizimit midis efikasitetit më të lartë të përgjithshëm dhe kostos totale më të ulët për të gjitha palët e përfshira;
- d) respektojnë përgjegjësinë e caktuar për OST-në përkatëse për të garantuar sigurinë e sistemit, siç kërkohet nga legjislacioni kombëtar;
- e) të konsultohen me OSSh-të përkatëse dhe të marrin parasysh ndikimet e mundshme në sistemin e tyre;
- f) ndjekin, marrin në konsideratë standartet Evropiane dhe specifikimet teknike

6. OST-te jashtë juridiksionit të zonës së përmendur në nenin 2 (2) të SO GL-së, mund të miratojnë KORP-in në baza vullnetare, me kusht që:

- a) Për ta bërë këtë është teknikisht e mundshme dhe në përputhje me kërkesat e SO GL;
- b) Ata bien dakord që do të kenë të njëjtat të drejta dhe përgjegjësi në lidhje me procesin e shkëmbimit të të dhënave si OST të përmendura në paragrafin 2, në veçanti, ata do të pranojnë që KORP zbatohet edhe për palët respektive në zonën e tyre të kontrollit;
- c) Ata pranojnë çdo kusht tjetër ligjërisht të mundshëm që lidhet me natyrën vullnetare të pjesëmarrjes së tyre në procesin e shkëmbimit të të dhënave që mund të vendosin OST-të;
- d) OST-të e përmendura në paragrafin 2 kanë lidhur marrëveshje që rregullon kushtet e pjesëmarrjes vullnetare me OST-të e përmendura në këtë paragraf;
- e) Pasi OST-të që marrin pjesë në procesin e shkëmbimit të të dhënave në baza vullnetare kanë demonstruar pajtueshmëri objektive me kërkesat e parashtruara në (a), (b), (c) dhe (d) të këtij paragrafi, OST-të e përmendura në paragrafin 1, pasi të verifikojnë se kriteret në (a), (b), (c) dhe (d) janë plotësuar, kanë aprovuar aplikimin nga OST që dëshiron të bashkohet në procesin e KORP në përputhje me procedurën e përcaktuar në Nenin 5 (3) e SO GL.

7. OST-të e përmendura në paragrafin 2 do të monitorojnë nëse OST-të që marrin pjesë në procesin e shkëmbimit të të dhënave në baza vullnetare në përputhje me paragrafin 6, i respektojnë detyrimet e tyre. Nëse një OST që merr pjesë në procesin e shkëmbimit të të dhënave në përputhje me paragrafin 6, neglizhon detyrimet e tij themelore në mënyrën që rrezikon potencialisht zbatimin dhe funksionimin e SO GL, OST-të e përmendura në paragrafin 2 do të ndërpresin marrëveshjen e pjesëmarrjes vullnetare të OST-së në procesin e shkëmbimit të të dhënave në përputhje me procedurën e përcaktuar në nenin 5 (3) të SO GL.

Neni 2. Përkufizimet

1. Për qëllimet e KORP-it, termit e përdorur në këtë dokument do të kenë kuptimin e përkufizimeve të përfshira në nenin 3 të SO GL, nenin 2 të CACM, nenin 2 të EB GL, nenin 2 të Rregullores (KE) 714 / 2009 Mbi kushtet për qasje në rrjet për shkëmbimet ndërkufitare të energjisë elektrike, nenin 2 të Rregullores së Komisionit (BE) 543/2013 mbi paraqitjen dhe publikimin e të dhënave në tregjet e energjisë elektrike, nenin 2 të Rregullores së Komisionit (KE) 631/2016 mbi themelimin e një kodi të rrjetit për kërkesat për lidhjen me rrjetin të gjeneruesve (këtej e tutje referuar si "NC RfG"), nenin 2 të NC DCC, nenin 2 të Rregullores së Komisionit (KE) 1447/2016 mbi themelimin e kodit të rrjetit për kërkesat për lidhjen me rrjetin të moduleve të parkut të energjisë dhe sistemeve me rrymë të vazhduar me tension të lartë (këtej e tutje referuar si "NC HVDC"), si dhe nenin 2 të Direktivës 2009/72 / KE të Parlamentit Evropian dhe të Këshillit në lidhje me rregullat e përbashkëta për tregun e brendshëm të energjisë si dhe në pika të tjera të legjislacionit të referuar aty.
2. KORP do të jetë i detyrueshëm për të gjitha OST-të, pasuesit dhe nënshkruesit e lejuar pavarësisht nga ndonjë ndryshim në emrat e OST-ve, si dhe mbi çdo subjekt tjetër që mbulon SO GL përfshirë OSSh-të dhe PRRR-të.
3. Në KORP, përveç nëse konteksti kërkon ndryshe:
 - a) Njëjësi tregon shumësin dhe anasjelltas;
 - b) Tabela e përmbajtjes, titujt dhe shembujt futen vetëm për lehtësi dhe nuk ndikojnë në interpretimin e KORP;
 - c) Çdo referencë në legjislacion, rregullore, direktiva, rendin, instrumentin, kodin e rrjetit ose ndonjë akt tjetër duhet të përfshijë çdo modifikim, shtese ose ri-miratimin e tij dhe pastaj hyrjen në fuqi.
4. Për qëllime të KORP, një modifikim në elementin e rrjetit, moduln gjenerues të energjisë ose objektin e kërkesës, konsiderohet i rëndësishëm kur ai konsiderohet gjithashtu i rëndësishëm në NC RfG, NC DCC ose NC HVDC. Në këtë kontekst, në procesin e zbatimit në lidhje me përkufizimin e termit "i rëndësishëm", duhet të merren parasysh specifikat kombëtare.
5. Për qëllime të KORP-it, të dhëna në kohë reale nënkuptojnë një përfaqësim të gjendjes aktuale të moduleve gjeneruese të energjisë, objekteve të kërkesës ose elementëve të rrjetit të të dhënave të matjes.

Neni 3. Përgjegjësitë kryesore

1. Çdo OST, OSSH ose PRRR do të jetë përgjegjës për cilësinë e informacionit që jep në lidhje me modulet gjeneruese të tyre, objektet e kërkesës ose shërbimet për palët e tjera.
2. Në bazë të nenit 48 deri 50 dhe nenit 53 të SO GL, KORP përshkruan sigurimin e të dhënave për OST-të dhe OSSH-të si opsion të parazgjedhur. Në përputhje me nenin 40 (5) të SO GL, kjo metodologji mund të rishikohet në nivel kombëtar në mënyrë që t'iu lejojë PRRR-ve sigurimin e të dhënave vetëm për OST-në ose OSSH-në në të cilin ata janë të lidhur, përveç nëse kërkohet ndryshe për të ofruar shërbime në sistem. Në ato raste kur një PRRR jep vetëm të dhëna për një OST ose për një OSSH me të cilin ata janë të lidhur, OST dhe OSSH do të shkëmbejnë mes tyre të dhënat që lidhen me atë PRRR sipas proceseve të dakorduara sipas nenit 40 (7) të SO GL.
3. Në varësi të miratimit nga autoriteti rregullator kompetent ose nga subjekti i caktuar nga shteti anëtar, në përputhje me nenin 40 (5) të SO GL secili OST, në koordinim me OSSH-të në zonën e tij të kontrollit, do të përcaktojë nëse PRRR-të e lidhur në shpërndarje në zonën e tij të kontrollit do të sigurojnë të dhënat strukturore, të planifikuara dhe në kohë reale direkt tek OST ose nëpërmjet OSSH-së ku lidhet ose të të dyve njëkohësisht. Vendimi për çdo lloj informacioni dhe PRRR mund të jetë i pavarur. Kur të dhënat i ofrohen direkt OST-së, pas kërkesës së OSSH-së në rrjetin e të cilit është lidhur PRRR, OST do t'i vërë ato në dispozicion të OSSH-së. Kur të dhënat i ofrohen OSSH-së, OSSH-ja do t'i japë të dhënat OST-së. Cilësia dhe niveli i detajimit i të dhënave do të mirëmbahet ose përmirësohet.
4. Kur OST ose OSSH i marrin të dhënat direkt nga PRRR, OST ose OSSH do të kontrollojë që të dhënat janë në përputhje me kërkesat e cilësisë së specifikuara nga OST-të ose kur janë të zbatueshme nga OSSH-të sipas KORP-it përpara se ta ndajnë këtë informacion me një subjekt tjetër.
5. OSSH-të fqinje dhe/ose ndërmjet OSSH-ve downstream dhe OSSH-ve upstream informojnë njëri-tjetrin mbi proceset dhe formatet e çdo ndryshimi në të dhënat dhe informacionin midis tyre, në përputhje me nenin 40 (6) të SO GL.
6. OSSH-të do të jenë përgjegjës për instalimin, konfigurimin, sigurinë dhe mirëmbajtjen e lidhjeve të komunikimit për shkëmbimin e të dhënave me OST deri në pikën e ndërfaqes së komunikimit të dakorduar me OST.
7. PRRR-të që sigurojnë të dhëna të planifikuara për OST-në dhe PRRR-të që japin të dhëna në kohë reale sipas nenit 6 (5) të KORP do të jenë përgjegjës për instalimin, konfigurimin, sigurinë dhe mirëmbajtjen e lidhjeve të komunikimit për shkëmbimin e të dhënave deri në pikën e ndërfaqes së komunikimit me OST ose me OSSH kur të dhënat i ofrohen OSSH, përveç nëse në mënyrë eksplicite është rënë dakord ndryshe me OST ose OSSH.

8. OST ose OSSH, kur të dhënat i ofrohen drejtpërdrejt OSSH-së sipas nenit 3(3) të KORP, do të përcaktojnë pikën e ndërfaqes së komunikimit për shkëmbimin e të dhënave të planifikuara dhe të dhënave në kohë reale me PRRR-të.
9. Në varësi të marrëveshjes së OST ose OSSH-së në rastin kur PRRR-të sigurojnë të dhëna direkte për një OSSH, palët që iu kërkohet të japin të dhëna në kuadër të KORP do të lejohen të delegojnë të gjitha detyrat ose pjesë të saj të caktuara në SO GL në një ose më shumë palë të treta, në rast se pala e tretë mund të kryejë funksionin përkatës të paktën po aq efektivisht sa subjekti delegates. Subjekti delegates do të mbetet përgjegjës për sigurimin e pajtueshmërisë me detyrimet sipas SO GL, duke përfshirë sigurimin e qasjes në informacionin e nevojshëm për monitorim nga autoriteti rregullator.

Neni 4. Konfidencialiteti

1. Nëse në mënyrë eksplicite nuk shprehet ndryshe, të gjitha të dhënat e prekura nga KORP do të jenë konfidenciale. Në përputhje me nenin 12 të SO GL, secila palë që merr të dhëna sipas KORP-it duhet të zbatojë masat e duhura teknike dhe organizative për të siguruar që të dhënat nuk i zbulohen ndonjë personi ose autoriteti tjetër, pa përjashtuar rastet e mbuluara nga ligji kombëtar, dispozitat tjera të SO GL ose legjislacioni tjetër përkatës i BE.
2. Duke iu nënshtruar detyrimit të konfidencialitetit të përcaktuar në nenin 12 të SO GL, OST-të mund të ndajnë të dhënat e përftuara me të gjitha OST-të e tjera që kanë zbatuar plotësisht kërkesat e përcaktuara në KORP.

Neni 5. Aksesin në informacion

1. Çdo modul gjenerues i energjisë, objekt ngarkese ose OSSH e mbyllur e konsideruar si PRRR në përputhje me nenin 2 (1) të SO GL do të ketë qasje në informacionin strukturor referuar objekteve të tij , të ruajtura nga OST ose OSSH.
2. Çdo OSSH do të ketë qasje në informacionin strukturor, të planifikuar dhe në kohë reale të PRRR-ve të lidhur me rrjetin e tij të shpërndarjes.
3. Sipas nenit 40 (10) të SO GL, OSSH-të do të kenë qasje në informacionin strukturor, të planifikuar dhe në kohë reale të elementeve të komisionuar të rrjetit të transmetimit në pikën e tyre të lidhjes. Me justifikimin e nevojës për informacion për arsye të sigurisë operationale dhe simulime dinamike të besueshme të rrjeteve të tyre, OSSH-të mund të kërkojnë informacion të mëtejshëm strukturor ose në kohë reale për elementët e rrjetit të komisionuar të sistemit të transmetimit të zonës së kontrollit ku janë të lidhur. Kur kërkesa për informacion vjen nga një CDSO, ai nuk do

të përfshijë pikat e lidhjes së OSMSH-ve ose PRRR-ve të tjera. OST-të mund të japin përgjigje pozitive ose negative të justifikuara për këto kërkesa.

4. PRRR-të do të kenë qasje në informacionin strukturor, të planifikuar dhe në kohë reale të objekteve të komisionuara të sistemit të transmetimit ose të sistemit të shpërndarjes në pikën e tyre të lidhjes. Ai nuk duhet të përfshijë pikën e lidhjes së PRRR-ve të tjerë.
5. Autoritetet rregullatore kombëtare kompetente do të kenë qasje në të gjithë informacionet e shkëmbyera, të cilat i nënshtrohen KORP-it sipas kërkesës.
6. OST-të mund të ndajnë informacionin strukturor të OSSh-ve ose PRRR-ve me një palë të tretë për të përmbushur përgjegjësitë e përcaktuara në SO GL, në varësi të formalizimit, të konfidencialitetit dhe kufizimit të marrëveshjes së përdorimit.

KREU 2

Kërkesat organizative kryesore, rolet dhe përgjegjësitë

Kapitulli 1

Përgjegjësitë e OST-ve

Neni 6. Përgjegjësitë kryesore

1. Çdo OST duhet ti komunikojë OST-ve përkatëse, elementet e sistemit të tyre të transmetimit të identifikuar si pjesë e zonës së tij të observimit sipas metodologjisë në nenin 75 të SO GL.
2. Çdo OST do ti komunikojë OSSh-ve respektive të zonës së tij të kontrollit, elementet e rrjetit të tyre të shpërndarjes të identifikuar si pjesë e zonës së tij të observimit sipas metodologjisë në nenin 75 të SO GL.
3. Çdo OST do ti ofrojë informacion të përditësuar të elementeve të rrjetit në sistemin e tij të transmetimit që është pjesë e zonës së observimit të OST-së tjetër, në përputhje me nenin 41 dhe 42 (2) të SO GL.

4. Çdo OST do të shkëmbejë të dhëna në kohë reale me OST-të e tjera të zonës sinkrone në përputhje me nenin 42 (1) të SO GL.
5. Në varësi të miratimit nga autoriteti rregullator kompetent ose të miratimit nga entiteti i caktuar nga Shteti Anëtar në përputhje me nenin 40 (5) të SO GL, çdo OST, në koordinim me OSSh-të dhe PRRR-të, do të përcaktojnë PRRR-të në zonën e tyre të observimit të cilat do të sigurojnë të dhëna në kohë reale.
6. Çdo OST do të siguroje informacion të përditësuar të rrjetit të OSSH-së në zonës e tij të kontrollit që është pjesë e zonës së observimit e OST-së tjetër për ato OST.
7. Çdo OST mund të ofrojë informacion të përditësuar të rrjetit të OST-ve fqinje që kanë ndikim në rrjetin e shpërndarjes të zonës së vet të kontrollit, tek OSSh-të që operojnë këto rrjete të shpërndarjes.
8. Të gjitha të dhënat e transmetimit dhe të shpërndarjes që do të shkëmbehen ndërmjet zonave të kontrollit të OST-së, do të shkëmbehen vetëm nëpërmjet OST-ve, përveç rasteve kur kërkohet ndryshe nga legjislacioni kombëtar ose marrëveshjet specifike.
9. Për të dhënat e kërkuara në përputhje me nenin 114, 115, 116 dhe 117 të SO GL, OST-të do të përdorin platformën e të dhënave të planifikimit operativ për shkëmbimin e informacionit strukturor dhe të planifikuar me OST-të e tjera. Të gjithë OST-të do të përdorin formatin e harmonizuar të të dhënave për shkëmbimin e të dhënave ndërmjet tyre në përputhje me nenin 114 (2) të SO GL.
10. Çdo OST do të ruajë elektronikisht të dhënat e nevojshme për proceset e saj në kohëzgjatjen e përcaktuar sipas legjislacionin kombëtar.

Të dhëna Strukturore

Neni 7. Të dhëna strukturore të përdorura nga OST-të

1. Në marrëveshje me OSSh-të përkatëse, çdo OST do të specifikojë formatin dhe mund të publikojë formularët për të dhënat strukturore që OSSh-të duhet të sigurojnë. Formatin ose modelin duhet të përfshijë përmbajtjen e detajuar të të dhënave strukturore që duhet të jepen.
2. Çdo OST do të specifikojë formatin si dhe mund të publikojë formularë për të dhënat strukturore që duhet të sigurojnë PRRR-të e lidhur në transmetim dhe shpërndarje, që shkëmbejnë të dhëna direkt me OST-në. Formatin ose modelin duhet të përfshijë përmbajtjen e detajuar të të dhënave strukturore që duhet të sigurohen.

Neni 8. Njoftimi i ndryshimeve

1. Çdo OST duhet të shqyrtojë informacionin strukturor që ai shkëmben me OST-të e tjera së paku çdo 6 muaj si dhe të sigurojë informacion të përditësuar për zonën e observimit të OST-së fqinjë në situatat e mëposhtme:
 - a) Së paku 6 muaj para komisionimit të planifikuar të një elementi të ri të rrjetit, moduli gjenerues të energjisë ose objekti kërkese;
 - b) Së paku 6 muaj para heqjes përfundimtare nga shërbimi i elementit të rrjetit, të planifikuar, të një moduli gjenerues të energjisë ose objekti kërkese;
 - c) Së paku 6 muaj para ndryshimeve të rëndësishme në elementin e rrjetit, të modulit gjenerues të energjisë ose objektit të kërkesës, të planifikuar;
 - d) Sa më shpejt që të jetë e mundur në rast se ka një ndryshim në zonën e observimit;
 - e) Sapo të zbulohet një gabim në grupin e të dhënave të shkëmbyera më herët.
2. Në përputhje me nenin 5 (3) dhe nenin 5 (4), OSSh-të dhe PRRR-të mund të kërkojnë përditësimin e të dhënave strukturore nga OST-ja e tyre.

Të dhënat e Planifikuara

Neni 9. Përgjegjësitë e OST-ve

1. Çdo OST duhet të jetë në gjendje të shkëmbejë të dhënat e planifikuara me OST-të dhe me PRRR-të, OSSh-të ose palët e treta në zonën e tij të observimit të cilëve mund t'ju jetë deleguar shkëmbimi i informacionit të planifikuar. Të dhënat e planifikuara duhet të përfshijnë së paku skedulet e prodhimit dhe të konsumit midis dy ditëve përpara dhe afër kohës reale, pa-disponueshmërinë ose kufizimet e prodhimit të fuqisë aktive ose konsumit të PRRR-ve dhe pa-disponueshmërinë e elementëve të rrjetit në zonën e observimit të OST-së.
2. Në marrëveshje me OSSh-të brenda zonës së kontrollit të OST-së, çdo OST do të specifikojë formatin dhe mund të publikojë formularë për të dhënat e skeduluara të planifikuara për t'u shkëmbyer mes tyre.

3. Në koordinim me PRRR-të ose palët e treta në zonën e kontrollit të OST-së, çdo OST do të përcaktojë dhe publikojë formatin e informacionit për shkëmbimin e të dhënave të planifikuara.
4. Çdo OST do të përcaktojë dhe publikojë kërkesat teknike, duke përfshirë periudhën e kohës së vendosur për shkëmbimin e të dhënave të skeduluara me PRRR-të, OSSh-të ose palët e treta brenda zonës së tij të kontrollit. Kërkesat teknike, kur është e mundur, duhet të jenë në përputhje me një standard ndërkombëtar të rekomanduar nga të gjithë OST-të dhe me teknologjitë e tanishme për të garantuar sigurinë, konfidencialitetin dhe redundancën e komunikimeve.
5. Çdo OST do t'i komunikojë OSSH-ve të lidhura me sistemin e transmetimit pa-disponueshmërinë e tyre të planifikuar dhe të paplanifikuar për elementët e rrjetit në pikën e tyre të lidhjes. Për pa-disponueshmërinë e planifikuar, ata do të bien dakord mbi nivelin e nevojshëm të koordinimit dhe komunikimit ndërmjet tyre. Për pa-disponueshmërinë e paplanifikuar, OST do t'ua komunikojë sa më shpejt që të jetë e mundur.

Të dhëna në kohë reale

Neni 10. Formati i informacionit në kohë reale

1. Çdo OST, në marrëveshje me OSSh-të në zonën e tij të kontrollit, duhet të specifikojë përmbajtjen e hollësishme dhe të publikojë formatin për shkëmbimin e të dhënave në kohë reale ndërmjet tyre lidhur me zonën e observimit të rrjetit të shpërndarjes brenda zonës së tij të kontrollit.
2. Çdo OST, në koordinim me PRRR-të dhe OSSh-të, duhet të specifikojë përmbajtjen e detajuar dhe të publikojë formatin për shkëmbimin e të dhënave në kohë reale në lidhje me PRRR-të brenda zonës së tij të kontrollit.
3. Çdo OST duhet të specifikojë kërkesat teknike, duke përfshirë periudhat e kohës, për shkëmbimin e të dhënave në kohë reale lidhur me zonën e vëzhgimit të rrjetit të shpërndarës dhe PRRR-ve brenda zonës së tij të kontrollit. Kërkesat teknike, kur është e mundur, duhet të jenë në përputhje me një standard ndërkombëtar të rekomanduar nga të gjithë OST-të dhe me teknologjitë aktuale për të garantuar siguri, konfidencialitet dhe redundancë të komunikimeve.
4. Çdo OST, kur shkëmben informacion në kohë reale me OST-të tjera, do të ndjekë dhe përmbushë të gjitha rregullat dhe detyrimet sipas praktikave aktuale të të gjitha OST-ve në terma të:
 - a) Lidhjeve logjike ndërmjet palëve dhe protokolleve të përdorura;
 - b) Arkitekturën e rrjetit duke përfshirë redundancën;

- c) Rregullat e sigurisë së rrjetit;
 - d) Kodin e identifikimit(ID) dhe/ose emrin e marrëveshjes dhe cilësinë e të dhënave;
 - e) Të dhënat e parametrave dhe performancës së transmetimit;
 - f) Rregullat e sjelljes në rast të ndërprerjeve të planifikuara dhe defekteve në pajisjet e komunikimit.
1. Çdo OST do të përcaktojë shkallën e rifreskimit të të dhënave për shkëmbimet e të dhënave në kohë reale në zonën e tij të kontrollit. Shkalla nuk duhet të jetë më e gjatë se 1 minutë.

Kapitulli 2

Përgjegjësitë e OSSH-ve

Të dhëna strukturore

Neni 11. Njoftimi i ndryshimeve

1. Çdo OSSH do të shqyrtojë informacionin strukturor të elementëve të rrjetit në zonën e observimit , moduleve gjeneruese të energjisë dhe objekteve të Kërkesës në zonën e kontrollit që ai ndan me OST-të së paku çdo 6 muaj dhe, në marrëveshje me OST, ti sigurojë informacion të përditësuar OST-së në situatat e mëposhtme:
- a) Të paktën 6 muaj, para komisioninimit të planifikuar të instalimit të një elementi të ri të rrjetit, të një moduli gjenerues të energjisë ose objekti të Kërkesës.
 - b) Së paku 6 muaj para heqjes së planifikuar përfundimtare nga shërbimi i elementit të rrjetit, i një moduli gjenerues të energjisë ose objekti Kërkese ;
 - c) Së paku 6 muaj para modifikimeve të rëndësishme të planifikuara, në elementin e rrjetit, në modulin gjenerues të energjisë ose objektin e Kërkesës ;
 - d) Sa më shpejt që të jetë e mundur në rast se ka një ndryshim në Zonën e Observimit;
 - e) Sapo të zbulohet një gabim në grupin e të dhënave të shkëmbyera më herët.
2. Çdo OSSH, në koordinim me OST-në e tij, duhet të specifikojë formatin dhe mund të publikojë modele për të dhënat strukturore, të cilat duhet të sigurohen nga PRRR-të e lidhur në shpërndarje që shkëmbejnë të dhëna me OSSH-në drejtpërsëdrejti. Formatin ose modelin duhet të përfshijë përmbajtjen e detajuar të të dhënave strukturore që duhet të sigurohen.

3. Në përputhje me nenin 5 (4), PRRR-të e lidhur në nivelin e shpërndarjes mund të kërkojnë përditësimin e të dhënave strukturore nga OSSH-ja e tij.

Të dhënat e skeduluara

Neni 12. Të drejtat dhe përgjegjësitë e OSSH-ve

1. Të gjithë OSSH-të brenda zonës së observimit të OST-së respektive do të sigurojnë OST-së pa disponueshmërinë e planifikuar të elementeve të rrjetit, së paku në D-2 dhe D-1 dhe papajtueshmërinë e tyre të paplanifikuar sa më shpejt që të jetë e mundur. Për pa disponueshmërinë e planifikuar, ata do të bien dakord mbi nivelin e nevojshëm të koordinimit dhe komunikimit ndërmjet tyre. OSSH-të e lidhura me transmetimin do të sigurojnë të dhëna direkt në OST. OSSH-të e lidhura jo-direkt me transmetimin mund të sigurojnë të dhëna drejtpërdrejt në OST ose përmes OSSH-së së tij lidhëse ose të dyve, siç përcaktohet në nenin 3 (3). Frekuenca e shpërndarjes së të dhënave të planifikuara do të përcaktohet në nivel kombëtar.
2. Çdo OSSH do të ketë qasje në të dhënat e planifikuara të PRRR-ve të lidhura me rrjetin e tij. OSSH-të duhet të jenë në përputhje me kërkesat e përcaktuara nga OST respektive për shkëmbimin e të dhënave të planifikuara

Të dhënat në kohë reale

Neni 13. Të dhënat në kohe reale të siguruar nga OSSH-të

1. Çdo OSSH duhet të sigurojë për OST-në të dhënat në kohë reale nga zona e observimit e përcaktuar nga OST sipas nenit 44 të SO GL.
2. Çdo OSSH duhet të përmbushë kërkesat e përcaktuara nga OST-ja në terma të:
 - a) Lidhjeve logjike ndërmjet palëve dhe protokolleve të përdorura;
 - b) Arkitekturën e rrjetit duke përfshirë redundancën;
 - c) Rregullat e sigurisë së rrjetit;
 - d) Kodin e identifikimit(ID) dhe/ose emrin e marrëveshjes dhe cilësinë e të dhënave;
 - e) Të dhënat e parametrave dhe performancës së transmetimit;

- f) Rregullat e sjelljes në rast të ndërprerjeve të planifikuara dhe defekteve në pajisjet e komunikimit.
3. Çdo OSSh, në koordinim me OST-në e tij dhe PRRR-të, duhet të specifikojë përmbajtjen e hollësishme dhe kërkesat për shkëmbimin e të dhënave në kohë reale lidhur me PRRR-të e lidhura në shpërndarje që shkëmbejnë të dhëna direkt me OSSH-në. Kërkesat teknike, kur është e mundur, duhet të jenë në përputhje me një standard ndërkombëtar të rekomanduar nga të gjithë OST-të dhe me teknologjitë aktuale për të garantuar siguri, konfidencialitet dhe redundancë të komunikimeve. Çdo OSSh duhet të sigurojë formatet dhe formularët për shkëmbimin e të dhënave në kohë reale nga PRRR-të.

Kapitulli 3

Përgjegjësitë e PRRR-ve

Të dhënat strukturore

Neni 14. Të dhënat strukturore të siguruar nga PRRR-të

1. Çdo PRRR e lidhur me sistemin e transmetimit do t'i sigurojë OST-së së tij, në formatin e specifikuar nga OST, të dhënat strukturore në përputhje me nenin 45 dhe 52 (1) të SO GL.
2. Çdo PRRR e lidhur me sistemin e shpërndarjes duhet të sigurojë drejtpërsëdrejti OST-së ose nëpërmjet OSSH-së që e lidh atë ose në të dyjave njëkohësisht , të dhënat strukturore në përputhje me nenet 48 dhe 53 të SO GL, në formatin e specifikuar nga OST-ë ose OSSH-ë, siç përcaktohet në nenin 3 (3).

Neni 15. Njoftimi i ndryshimeve

1. Çdo PRRR do të shqyrtojë informacionin strukturor që ai ndan me OSSH-të ose OST-të e zonës së kontrollit të cilës i përket PRRR, të paktën çdo 6 muaj dhe të sigurojë informacion të përditësuar për OST dhe OSSH në kushtet e mëposhtme:
 - a) Të paktën 6 muaj, para komisioninimit të planifikuar, të instalimit të një elementi të ri të rrjetit, të një moduli gjenerues të energjisë ose objekti të Kërkesës .
 - b) Së paku 6 muaj para heqjes së planifikuar përfundimtare nga shërbimi i elementit të rrjetit, të një moduli gjenerues të energjisë ose objekti Kërkese;

- c) Së paku 6 muaj para modifikimeve të rëndësishme në elementin e rrjetit të planifikuara në modulën gjenerues të energjisë ose objekti Kërkese;
- d) Sapo të zbulohet një gabim në grupin e të dhënave të shkëmbyera më herët.
- e) Në rastin e një modifikimi të pa-parashikuar brenda periudhës prej 6 muajsh para datës së hyrjes në fuqi të situatës së re të përshkruar në pikat a, b dhe c, PRRR-ja do të informojë pa vonesë OST-në.

Të dhënat e skeduluara

Neni 16. Të dhënat e skeduluara të siguruara nga PRRR-të

1. Të gjitha PRRR-të brenda zonës së kontrollit të OST do të sigurojnë të dhëna të skeduluara për OST-në. PRRR-të e lidhur në Transmetim duhet të sigurojnë të dhëna drejtpërsëdrejti në OST. PRRR-të e lidhur në shpërndarje duhet të sigurojnë të dhëna drejtpërsëdrejti në OST ose nëpërmjet OSSH-së me të cilën janë të lidhur ose për të dyja, siç përcaktohet në nenin 3 (3).
2. Për shkëmbimin e të dhënave të planifikuara, PRRR-të duhet të jenë në përputhje me kërkesat e përcaktuara nga OST respektive ose nga OSSH kur të dhënat shkëmbehen përmes OSSH-së. Frekuenca e shpërndarjes së të dhënave të planifikuara do të përcaktohet në nivel kombëtar.

Të dhënat në kohë reale

Neni 17. Të dhënat në kohë reale të siguruara nga PRRR-të

1. Në bazë të nenit 6 (5) të KORP, të gjitha PRRR-të respektive të lidhura me sistemin e transmetimit duhet t'i sigurojnë direkt OST-së të dhëna në kohë reale. Në bazë të nenit 6 (5) të KORP, të gjitha PRRR-të respektive të lidhura në shpërndarje duhet të sigurojnë të dhëna në kohë reale për OST-në ose nëpërmjet OSSH-së që e lidh atë ose nga të dy, siç përcaktohet në nenin 3 (3). Të gjitha PRRR-të që janë module gjenerimi të energjisë që nuk i nënshtrohen NC RfG ose që janë sisteme HVDC që nuk i nënshtrohen HVDC NC ose që janë objekte të Kërkesës që nuk i nënshtrohen NCC DC, duhet të informojnë OST-në për të dhënat në kohë reale të aftësive të tyre teknike. Procesi i vlerësimit për të përjashtuar PRRR të veçanta, në rast të mosrespektimit të detyrimit për të siguruar të dhëna në kohë reale, do të përcaktohet në nivel kombëtar.

2. Çdo PRRR që siguron të dhëna direkt për OST-në ose OSSH-në, kur të dhënat i ofrohen drejtpërdrejt OSSH-së, duhet të përmbushë kërkesat e përcaktuara nga OST në terma të:
- a) Lidhjeve logjike ndërmjet palëve dhe protokolleve të përdorura;
 - b) Arkitekturën e rrjetit duke përfshirë redundancën;
 - c) Rregullat e sigurisë së rrjetit;
 - d) Kodin e identifikimit(ID) dhe/ose emrin e marrëveshjes dhe cilësinë e të dhënave;
 - e) Të dhënat e parametrave dhe performancës së transmetimit;
 - f) Rregullat e sjelljes në rast të ndërprerjeve të planifikuara dhe defekteve në pajisjet e komunikimit.

KREU 3

Dispozita përfundimtare

Neni 18. Data e implementimit të KORP

1. Me miratimin e KORP-it, çdo OST do ta publikojë atë në internet në përputhje me nenin 8 (1) të SO GL.
2. Deri 18 muaj pas hyrjes në fuqi të SO GL dhe në përputhje me nenin 192 të SO GL, OST-të do të zbatojnë KORP siç përshkruhet në Kreun II, sapo të gjitha autoritetet rregullatore ta kenë miratuar KORP ose është marrë nga Agjensia një vendim në përputhje me nenin 6 (8) dhe 7 (3) të SO GL.

Neni 19. Gjuha

Gjuha e referencës për KORP do të jetë gjuha angleze. Për shmangien e dyshimit, ku OST-të duhet ta përkthejnë KORP në gjuhën(t) e tij(tyre) kombëtare, në rast të mospërputhjeve midis versionit anglisht të botuar nga OST-të, në përputhje me nenin 8 (1) të SO GL dhe çdo versioni në një gjuhë tjetër, OST-të në përputhje me legjislacionin kombëtar, do t'u ofrojnë autoriteteve përkatëse kombëtare rregullatore përkthimin e përditësuar të KORP-it.