Press Release 23 March 2020

Med-TSO releases the 'Guidelines and Methodology for Periodic Adequacy Report' following the goals set forth by Mediterranean Project 2

Aligning with the goals defined in the Mediterranean Project 2 (MP2), Med-TSO released its first deliverables that will work to outline the possible guidelines and frameworks for the Mediterranean Power System adequacy studies (winter and summer periods).

The document defined as 'Guidelines and Methodology for Periodic Adequacy report' includes the information required to determine the ability for electricity generation facilities to meet the load demand under requested security margin, in a predefined time period. In this deliverable, **basic guidelines** are presented, followed by the **main methodology** principles used to produce the **seasonal outlook** of the Mediterranean countries that are members of Med-TSO.

Within this task, the activity called "Risk preparedness: Winter Outlook or/and Summer Outlook" consisted of proposing a methodology for analyzing potential risks to system adequacy for each country of the whole Med-TSO area. System adequacy is the possibility for a power system to meet demand and appropriate reserve margin at all times thus guaranteeing the full security of supply.

To this aim, **the working group confirmed the relevance to consider the impact on system adequacy based on climate conditions, planned outages, evolution of demand, demand management and variability of the renewable generation**. All of these analyses shall be firstly performed at country level, then at a regional level, examining how neighboring countries can contribute to the power balance of a power system under stress. Finally, additional probabilistic analyses could be performed for countries where a system adequacy risk is identified.

The "Economic Studies and Scenarios" Working Group in charge of this guidelines report has the objective of **sharing a common vision of the future of the electric market in the Mediterranean area, of building market evolution scenarios and of assessing the benefit of Med-TSO interconnection projects**, as explained by its convener, Emmanuel Bue (RTE, France) in this video interview.

Emmanuel Bue, *Convener of the Economic Studies and Scenarios Working Group, RTE-France*

For further information or inquiries, please contact Med-TSO at:
communication@med-tso.com
Attn: Sergio Notari
www.med-tso.com

Follow us!

Med-TSO is supported by the European Union.

Communiqué de presse du 23 mars 2020

Med-TSO publie les “Lignes directrices et méthodologie pour le rapport périodique sur l’équilibre offre-demande d’électricité” suivant les objectifs fixés par le projet méditerranéen 2

S’alignant sur les objectifs définis dans le projet méditerranéen 2 (MP2), Med-TSO a publié son premier rapport destiné à définir le cadre général pour l’étude saisonnière (période d’été et période d’hiver) d’équilibre offre-demande du système électrique méditerranéen.

Le document intitulé “Lignes directrices et méthodologie pour le rapport périodique sur l’équilibre offre-demande” identifie les informations nécessaires pour déterminer dans quelle mesure les capacités de production peuvent répondre à la demande en électricité avec les marges de sécurités requises, pour une période de temps prédéfinie. Dans ce document, les **lignes directrices de base** sont présentées, suivies par les **principes méthodologiques principaux** utilisés pour produire les perspectives saisonnières des pays méditerranéens membres de Med-TSO.

Dans le cadre de cette tâche, l’activité intitulée “Préparation aux risques: Perspectives d’hiver et/ou d’été” consistait à proposer une approche méthodologique de l’analyse des risques potentiels pour l’adéquation du système pour chaque pays de l’ensemble de la zone Med-TSO. L’adéquation du système est la possibilité pour un réseau électrique de répondre à la demande et de disposer d’une marge de réserve appropriée à tout moment, garantissant ainsi la sécurité totale de l’approvisionnement.

À cette fin, le groupe de travail a confirmé l’importance de prendre en compte l’impact sur l’adéquation du système des conditions climatiques, des arrêts planifiés, de l’évolution de la demande, de la gestion de la demande et de la variabilité de la production d’origine renouvelable. Toutes ces analyses devront être effectuées d’abord au niveau national, puis au niveau régional, en examinant comment les pays voisins peuvent contribuer à l’équilibre de puissance d’un système électrique sous tension. Enfin, des analyses probabilistes supplémentaires pourraient être réalisées pour les pays où un risque d’inadéquation du système est identifié.

Emmanuel Bue, *coordinateur du Groupe de Travail Études Économiques et Scénarios, RTE-France*

Le groupe de travail “Etudes économiques et scénarios” qui était en charge de ce rapport méthodologique a pour objectif de partager une vision commune de l’avenir du système électrique dans la zone méditerranéenne, de construire des scénarios d’évolution du marché et d’évaluer l’intérêt des projets d’interconnexion Med-TSO, comme l’explique son animateur, Emmanuel Bue (RTE, France) dans cette interview vidéo.

Pour plus d’informations ou pour toute demande de renseignement, veuillez contacter Med-TSO
communication@med-tso.com
A l’attention de: Sergio Notari
www.med-tso.com

Suivez-nous!

Med-TSO is supported by the European Union.

نشرة صحفية ليوم 23 مارس/آذار 2020

رابطة "ميد تسو" TSO تُصدر "الارشادات التوجيهية والمنهجية لتقرير الكفاءة الدوري" وفقاً للأهداف التي حددها مشروع البحر المتوسط 2

تماشياً مع الأهداف المحددة لمشروع البحر الأبيض المتوسط 2 (MP2) ، أصدرت "ميد تسو" Med-TSO أولى بنودها المقرر إنجازها والتي ستعمل على تحديد الارشادات التوجيهية والأُطر المحتملة لدراسات الكفاءة (فترات الصيف والشتاء) المتعلقة بأنظمة الطاقة الكهربائية في منطقة البحر المتوسط.

وتتضمن وثيقة البنود هذه والتي تم تعريفها على أنها "إرشادات توجيهية ومنهجية لتقرير الكفاءة الدوري" المعلومات المطلوبة لتحديد كفاءة عمل مرافق توليد الطاقة والتي من شأنها أن تلبي الطلب المتزايد على الكهرباء في ظل هامش آمن مطلوب وذلك خلال فترة زمنية محددة مسبقاً. وتم تقديم في هذه الوثيقة **ارشادات توجيهية أساسية** تلاها عرض **المبادئ المنهجية الرئيسية والمستخدمة** لإعداد **التوقعات الفصلية** لدول البحر المتوسط الاعضاء في رابطة "ميد تسو" Med-TSO.

وقد تتضمنت هذه المهمة نشاطاً أُطلق عليه اسم "الاستعداد والتأهب للمخاطر: توقعات الشتاء و/أو توقعات الصيف" شمل على إقتراح منهجية لتحليل المخاطر المحتملة على كفاءة أنظمة شبكة الطاقة لكل البلدان الأعضاء في رابطة "ميد تسو" Med-TSO. حيث تعتبر كفاءة أنظمة الشبكة هي إمكانية تلبية نظام التوليد الطلب على الطاقة مع هامش احتياطي مناسب في جميع الأوقات مما يضمن تأمين الامدادات بالكهرباء بشكل آمن ومستمر.

ولتحقيق هذا الهدف **أكد فريق العمل على أهمية الأخذ بعين الاعتبار التأثير على كفاءة أنظمة الشبكة بناءً على الظروف المناخية وانقطاع التيار المخطط له وتطور الطلب على الطاقة وإدارته وكذلك التنوع في مصادر توليد الطاقة المتجددة**. ويجب إجراء جميع هذه التحليلات على المستوى القطري أولاً ثم على المستوى الإقليمي ودراسة كيف يمكن للبلدان المجاورة أن تساهم في توازن الطاقة لأنظمة شبكة الكهرباء تحت الضغط. وأخيراً, من الممكن إجراء تحليلات احتمالية إضافية للبلدان التي تحددت فيها المخاطر المتعلقة بكفاءة أنظمة الشبكة.

من جانبه, يهدف فريق عمل "الدراسات الاقتصادية والسيناريوهات" والمعني بإعداد تقرير الارشادات التوجيهية هذا **إلى مشاركة الرُؤى الموحدة لمستقبل سوق الكهرباء في منطقة البحر المتوسط وبناء سيناريوهات تطور السوق وتقييم فوائد ربط مشاريع "ميد تسو" Med-TSO**. وهذا ما أوضحه وعبر عنه القائم على أعمال هذا الفريق السيد "إيمانويل بو" Emmanuel Bue من شركة (RTE ، فرنسا) في مقابلة الفيديو هذه.

(ايمانويل بو" مُنسق فريق عمل "الدراسات الاقتصادية والسيناريوهات" من شركة (RTE ، فرنسا"

لمزيد من المعلومات أو الاستفسارات، يرجى الاتصال بـ Med-TSO على:

communication@med-tso.com

عناية: سيرجيو نوتاري Sergio Notari

www.med-tso.com

تابعونا على

Med-TSO is supported by the European Union.