

国 际 电 信 联 盟

ITU-R

国际电联无线电通信部门

ITU-R SM.2351-0 报告
(07/2015)

智能电网公用事业管理系统

SM 系列
频谱管理



国际电信联盟

前言

无线电通信部门的作用是确保所有无线电通信业务，包括卫星业务，合理、公平、有效和经济地使用无线电频谱，并开展没有频率范围限制的研究，在此基础上通过建议书。

无线电通信部门制定规章制度和政策的职能由世界和区域无线电通信大会以及无线电通信全会完成，并得到各研究组的支持。

知识产权政策（IPR）

ITU-R的知识产权政策在ITU-R第1号决议附件1引用的“ITU-T/ITU-R/ISO/IEC共同专利政策”中做了说明。专利持有者提交专利和许可声明所需表格可从<http://www.itu.int/ITU-R/go/patents/en>获得，该网址也提供了“ITU-T/ITU-R/ISO/IEC共同专利政策实施指南”以及ITU-R专利信息数据库。

ITU-R 系列建议书

（也可在以下网址获得：<http://www.itu.int/publ/R-REP/en>）

系列	标题
BO	卫星传输
BR	用于制作、存档和播放的记录：用于电视的胶片
BS	广播业务（声音）
BT	广播业务（电视）
F	固定业务
M	移动、无线电测定、业余无线电以及相关卫星业务
P	无线电波传播
RA	射电天文
RS	遥感系统
S	卫星固定业务
SA	空间应用和气象
SF	卫星固定和固定业务系统之间频率共用和协调
SM	频谱管理

注：本ITU-R报告英文版已由研究组按ITU-R第1号决议规定的程序批准。

电子出版物
2016年，日内瓦

© 国际电联 2016

版权所有。未经国际电联书面许可，不得以任何手段翻印本出版物的任何部分。

ITU-R SM.2351-0 报告
智能电网公用事业管理系统

目录

(2015年)

		页
1	引言	3
2	智能电网的特性与特征	3
3	智能电网通信网络技术	5
4	智能电网的目标和优势	5
	4.1 通过系统优化降低总体电力需求	5
	4.2 整合可再生和配送能源	5
	4.3 提供具有适应性的网络	6
5	国际电联在智能电网方面的作法	6
6	需要怎样的数据速率、带宽、频段和频谱才能向电网管理系统提供支持	9
	6.1 概览	9
	6.2 电网管理系统频率	10
	6.3 家庭区域网	12
	6.4 WAN/NAN/FAN	12
7	对涉及部署用于支持电网管理系统的无线和有线技术和设备的无线通信系统，应考虑哪些干扰因素	13
8	用于电网管理系统的有线和无线网络的广泛部署对频谱可用性的影响	14
9	结论	15
	附件1 – 与智能电网管理系统相关的现行标准示例	16
	A1.1 IEEE标准	16
	A1.2 ITU-T标准	21
	A1.3 3GPP标准	22
	A1.4 3GPP2标准	30
	附件2 – 北美的智能电网	33
	A2.1 引言	33

	页
A2.2 智能电网部署的依据	33
附件3 – 欧洲的智能电网.....	34
A3.1 引言	34
A3.2 欧洲在一些成员国中开展的活动	35
附件4 – 巴西的智能电网.....	37
A4.1 引言	37
A4.2 巴西的能源部门.....	38
A4.3 巴西的智能电网研究组	38
A4.4 电信问题	39
A4.5 技术数据	39
A4.6 LF测量.....	39
A4.7 结论	39
附件5 – 韩国的智能电网.....	40
A5.1 韩国的智能电网路线图	40
A5.2 技术发展	41
附件6 – 印度尼西亚的智能电网.....	42
A6.1 引言	42
A6.2 智能电网的发展和挑战	43
附件7 – 中国智能电网无线接入技术的研究.....	44
A7.1 引言	44
A7.2 中国智能电网的无线接入技术	44
A7.3 结论	46

1 引言

智能电网一词用于从生成和生产来源至消费点的先进的提供系统公用事业服务（电力、煤气和水），并包括所有相关的管理和后台系统，以及综合现代数字信息技术。最终，智能电网配电基础设施更高的可靠性、安全性和效率，有望降低向用户提供公用事业服务的成本。

通信技术已成为许多公用事业公司拓展其智能电网基础设施的基本工具。例如在过去几年间，监督电力生产、分配和消费的主管部门和国家委员会承诺，将提高效率、环保、安全性和可靠性作为其努力将电力生产在全球产生的温室气体减少40%工作的一部分¹。智能电网系统是这一领域的关键支撑技术。

智能电网项目的主要目标是：

- 确保安全供给；
- 推动向低碳经济的过渡；
- 维持稳定和可承受的价格。

安全通信构成了智能电网的重要组成部分，并成为部分当今最大和最先进电网部署的后盾。此外，利用信息技术的叠加效应，智能电网具有预测和自我修复能力，可自动避免问题的发生。智能电网项目的关键在于对家庭和行业的有效的仪表测量，实现了对消费和与电网控制中心通信的实时监测，使消费和生产达到平衡，并以适当的价格水平供电。

在国际电联，智能电网的部署与为广泛网络目的开发的不同有线和无线技术紧密相关²。家庭以外的智能电网服务包括高级测量基础设施（AMI）、自动计量管理（AMM）、自动抄表系统（AMR）和配电自动化。在家中，智能电网应用侧重公用事业提供商、智能电表和电暖气、空调、洗衣机和其他电器等智能家电之间的计量、监测和通信控制。计划内的一项主要应用涉及往来于电器车辆（EV）和其他充电站之间的计价和定价通信。家庭的智能电网服务将实现智能家电的颗粒控制、赋予电器装置远程管理能力并使消费者通过显示更多了解情况消费数据和相关费用，促使他们节约能源。

2 智能电网的特性与特征

智能电网项目计划通过网络管理中心实现从电网源头至各个场所和设备的公用事业配电网各部分的泛在连接。智能电网将需要与互联网相匹配的巨量双向数据流和复杂连接。欲进一步了解预计流经电力供应网络的通信信息，见国际电联技术论文“ITU-T G.9960 建议书的应用，ITU-T G.9961 智能电网应用收发信机：家庭和电气车辆的先进计量基础设施和能源

¹ 欧盟委员会智能电网愿景和未来欧洲电网战略（2006年欧盟委员会第七次会议“欧盟委员会智能电网愿景报告”，见<http://www.smartgrids.eu/documents/vision.pdf>）。

² IEEE802为智能电网和远程室外连接专门制定的标准。

管理”。³为使国际电联更加重视智能电网项目，与通过电力线提供连接和为智能电网应用专门设计PLT调制解调器相关的工作，自那时起便与G.9960 框架内的较一般的家庭网络工作脱钩，而这项工作目前在G.9901、G.9902、G.9903 和G.9904 等ITU-T G.990x（前G.9955）系列建议书的框架内继续进行。

智能电网将提供信息叠加和控制基础设施，创建综合通信和感应网络。智能电网支撑的配电网络，能够使公用事业公司和客户同时提高对电力、水和煤气使用的控制。此外，该网络还能使公共事业公司的配电网络以前所未有的效率运行。

以下国家、研究机构、委员会、行业和标准制定机构，确定了智能电网和智能计量的特性与特征：

- 美国的近期立法⁴
- 智能电网互操作专门小组（SGIP）⁵
- 电力研究所（EPRI）⁶
- 美国能源部（DOE）推出的现代电网举措⁷
- 欧洲委员会战略研究议程⁸
- 最近英国有关智能计量落实工作的磋商⁹
- 电信行业协会负责智能公用事业网络的TR51委员会¹⁰

³ <http://www.itu.int/publ/T-TUT-HOME-2010/en>。

⁴ 2007年能源独立和安全法（公共法110-140）（标题XIII-智能电网）。
<http://www.gpo.gov/fdsys/pkg/PLAW-110publ140/pdf/PLAW-110publ140.pdf>。

⁵ 评估智能电网应用无线标准的NISTIR7761v2优先行动计划2指导原则。

⁶ <http://my.epri.com/portal/server.pt>。

⁷ DOE推出的现代电网举措确定的现代或智能电网见
http://www.netl.doe.gov/smartgrid/referenceshelf/whitepapers/Integrated%20Communications_Final_v2_0.pdf。

⁸ EUR22580-未来欧洲电网战略研究议程（EC战略研究议程）2007年欧盟委员会第62次会议。
ftp://ftp.cordis.europa.eu/pub/fp7/energy/docs/smartgrids_agenda_en.pdf。

⁹ 英国能源和气候变化部举办了有关2010-2011年智能计量落实工作的磋商（10D/732 20/7/2010 – 30/03/2011）；磋商结果见：
https://www.gov.uk/government/uploads/system/uploads/attachment_data/file/42742/1475-smart-metering-imp-response-overview.pdf。

¹⁰ <http://www.tiaonline.org/all-standards/committees/tr-51>。

3 智能电网通信网络技术

智能电网的部署采用不同类型的通信网络。然而，这类通信网络需要为现有和不远的将来的基本和高级智能电网应用提供充足容量。

4 智能电网的目标和优势

4.1 通过系统优化降低总体电力需求

现有的本地配电系统旨在单向提供能源，缺少优化能源提供的智能。因此，能源公用事业公司必须扩大产电能力，以满足峰值能源需求，尽管这类峰值每年只出现几天的时间，而平均需求远低于这一水平。这实际上意味着在需求可能高于平均值的这几天当中，公用事业公司可能需要重启只偶尔使用但效率较低且更为昂贵的发电机。

欧盟、美国国会¹¹、国际能源主管部门¹²和许多研究机构及公用事业公司都认为，智能电网是提高电力消费可靠性并降低其环境影响的基本技术。据EPRI估计，智能电网支持的电力配送可降低5%至10%的电耗，以及13%至25%的二氧化碳排放¹³。

4.2 整合可再生和配送能源

智能电网连接和通信可以解决自产电能的处理问题。随着能源成本以及环境灵敏度的持续提高，越来越多的个人和公司主动承担起了利用风能或太阳能等可再生能源产电自给的责任。但要想将分散的可再生能源接入电网往往很难、昂贵甚至不可能。此外，即使将可再生能源回馈给电网，全球的配电网也无法预测或应对这一电力回流。与净计量相关的技术将有助于分散的可再生能源在电网中的整合。分散能源生成和分配是智能电网支持的新的功能之一。

智能电网通过向控制中心传送能源需求量以及自产能源输入量的信息，提出解决方案。在满足需求时考虑到附加的能源输入，可以平衡主要产能。由于智能电网能够实时地实现这一目标，公共事业公司可以避免再生能源不可预测性带来的问题。能源和环境经济学公司（E3）和EPRI解决方案公司最近起草的加利福尼亚能源委员会关于配电自动化价值的报告

¹¹ 例如，美国的联邦立法“2007年能源独立和安全法”（公共法110-140）制定了美国会通过智能电网系统部署使电网现代化的政策，并要求联邦和州政府以及监管机构采取支持智能电网部署的具体行动。

¹² 国际能源机构，2008年能源技术展望，179。

¹³ 见未来电力部门框架：实现21世纪变革，42，电力研究所（2003年8月）（“EPRI报告”），见：http://www.globalregulatorynetwork.org/PDFs/ESFF_volume1.pdf。

指出，可实时管理的分布式电力存储（如电池或插入式车辆）的价值，可比未连接智能电网的资产高近90%¹⁴。

4.3 提供具有适应性的网络

遥感技术以及电力配线电路使网络运营商能够实时收集其网络状态信息，使关键国家基础设施的提供商在故障发生前预防运行中断，并在事故发生时实现快速定位。智能电网利用一系列软件工具收集和分析分布于整个配电网的感应器提供的数据完成这项工作，以明确性能下降位置。配电公司可通过最大限度扩展其维护计划防止断路发生，并在不受消费者反馈影响的情况下迅速向事故现场派出工程人员。近年来，高度曝光的北美和欧洲网络停电状况使电力网络安全成为一个政治问题，电网老化引发的停电和与此相关的最终用户断电现象只能有增无减。智能电网将提供一种能够切实解决这一不断争夺控制权的工具。

5 国际电联在智能电网方面的作法

智能电网依赖有线和无线技术提供围绕公用事业公司经销网络流动的海量数据所需的连通性和通信路径。

可供考虑的早期备选方案之一，是根据以下简单理由提出的电力线通信（PLT），即由电力供应线本身提供通达电力供应网络各个部分的泛在连通性，而必要的信号数据可通过电力线本身进行端到端的传送。这种方法忽略了沿电力线出现的衰减和噪声以及怎样为信号选择迂回电网络路径，尤其是数据整合等重要问题。

ITU-T部门参与PLT工作的理由说明，虽然数据通信的主要电气布线越来越普及，电力线并不是为通信目的而设计或安装的，ITU-T尤其对用于输电的无屏蔽和无捻丝电线表示关切，因为它们易于受到多种类型的强干扰¹⁵，许多电气设备也成为电线的噪声源。

由于电力线通信易受入局干扰，自2010年以来，ITU-T G.9960系列建议书为通用PLT应用开发了高级通信和噪声缓解技术。近来，ITU-T通过旨在具体支持智能电网连通性和通信的ITU-T G.990_x（G.9901、G.9902、G.9903、G.9904）系列建议书（前G.9955），开发了一系列窄带电力线通信（NB-PLC）技术。在欧洲、亚洲和美洲多个国家的设备安装，使其中的两份建议书（G.9903和G.9904）经受了实地检验。IEEE标准协会拥有将PLC用于智能电网应用的标准，即IEEE Std1901.2-2013标准。

¹⁴ 加利福尼亚能源委员会有关配电自动化价值的“[加利福尼亚能源委员会公共利益能源研究最后项目报告](#)”，第95页（2007年4月）（CEC报告）。

¹⁵ ITU-T指导文件第5.1.2节见<http://www.itu.int/pub/T-TUT-HOME-2010/en>。

ITU-T G.990x(G.9901、G.9902、G.9903、G.9904)系列建议书（前G.9955）确定用于NB-PLC的频率范围，就是CENELEC¹⁶和CEPT¹⁷为欧洲和FCC为美国以及ARIB为日本确定使用的频率范围。此外，G.990x（G.9901、G.9902、G.9903、G.9904）系列建议书（前G.9955）设定的传导和辐射干扰限值符合IEC CISPR 22标准，即“信息技术设备-无线电干扰特性-测量限值与方法”，以及有关148.5 kHz以下频率的CENELEC EN 50065-1（2011）标准。

因此，ITU-T G.990x（G.9901、G.9902、G.9903、G.9904）系列建议书用于NB-PLC/智能电网的新频率范围采用了最佳做法，以避免因为用于智能电网通信的PLT的泛在部署而可能出现与无线电通信业务的不兼容现象。然而，其他标准制定机构（SDOs）和国际电联以外的行业集团，对开发供智能电网应用使用的PLT产品表示关注，因为这些产品应充分考虑到兼容性要求。ITU-T因此在协调智能电网PLT工作的过程中发挥了带头作用，最初是通过被称为智能电网和家庭联网联合协调行动组（JCA SG&HN）。该组由电信标准化顾问组（TSAG）在其2012年1月会议上成立，以取代前家庭联网联合协调行动组（JCA-HN）。为JCA SG&HN规定的职责范围是在RTU-T内外协调所有有关智能电网和相关通信以及家庭联网的网络问题的标准化工作。JCA SG&HN于2013年6月成功完成了目前由ITU-T第15研究组直接领导进行的“智能电网和家庭联网”协调工作。

这些协调举措以ITU-T智能电网焦点组以往采集的综合信息为依据，该组于2010年2月的ITU-T TSAG会议上成立，负责向ITU-T研究组提供有关标准化智能电网活动的通用平台，并与全球智能电网界（如研究机构、论坛、学术界、政策制定组织和行业集团）开展协作。确定的目标是：

- 确定对标准制定的潜在影响；
- 研讨未来ITU-T研究项目和相关行动；
- 使ITU-T和标准界熟悉新兴的智能电网属性；
- 鼓励ITU-T和智能电网界的协作。

ITU-T也在制定无线家庭联网技术标准。无线技术可为所有公用事业公司提供智能电网，并在煤气或自来水表在电气安全或法律考虑妨碍直接无线电连接的情况下，直接与基于IP的基础设施相连。

ITU-T编制了题为“短距窄带数字无线电通信收发信机”的ITU-T G.9959建议书，以便支持适用于智能电网应用的窄带无线局域网功能。在建议书起草之初，ITU-R和ITU-T就这类应用的试用频段进行了一些磋商。目前的问题是在无需进行个人许可证发放的情况下，在受某种形式主管部门监管控制或指定用于ISM抑或在区域和国家一级指定用于解除管制的用途的频段内确定频率的利弊。人们就安全和可靠性方面的关切进行了较深入的磋商，因为智能电网通信可能包括免费供解除管制用途使用频段的计费和个人数据。

¹⁶ [欧洲电子技术标准化委员会](#)。

¹⁷ [欧洲邮电主管部门大会](#)。

根据国家和区域指定的解除管制用途，属于900 MHz左右频段内的多个频率目前被认为适用于ITU-T G.9959建议书规定的用途，其中2区的两个用途处于指定用于ISM应用的频段。根据G.9959建议书工作的收发信机的设计标准之一，是它们应根据具体相关区域/国家信道的可用性，支持1、2或3个信道（各信道与一个中心频率相关）。

至于全球频率对于G.9959的选择性和适应性，G.9959的基本要求是要与以实地运行十年以上的Z波¹⁸技术逆向兼容。在考虑为G.9959的用途指配新的频率时，应考虑到这可能会使根据G.9959生产的未来产品与现有的Z波设备不相兼容，从而妨碍新的G.9959设备使用现有大型互操作性生态系统。

还应当指出的是，在因为远距、衰减、失真或瞬时干扰而无法进行直接距离传输的情况下，基于G.9959的系统可能采用跳频和网格路由，从而增加了在非许可频段运行时的系统强健性。

除了ITU-R职责范围内的频谱管理和兼容性考虑外，研究智能电网所用无线设备完整性的论坛还需要审议法律、隐私和安全问题。这些考虑可能对在无线智能网通信所用的指定频率产生影响，尤其有必要避免收费和计费数据的截取、盗用、损坏或丢失。这成为英国能源与气候变化部¹⁹磋商的议题，与会者就用于智能电网通信的无线构件使用的频率是否应来源于为此目的而分配和加以保护的频段，还是解除管制（非许可）频段发表了不同意见。请注意，多个国家将收费和计费数据视为个人数据，因而根据数据保护立法而予以严格保护。

许多无线技术提供的强有大安全和隐私功能，可保护智能电网应用的用户数据。例如：IEEE 802标准提供的强健的链路及隐私和安全适用于有线和无线网络个人数据的保护（同时适用于获得许可证和免许可证频段）；同时，3GPP技术可提供全网络的授权、认证、隐私和安全手段。

其他可满足智能电网要求的无线通信技术包括蜂窝技术和声音广播技术。3GPP负责的蜂窝网络（如GSM/EDGE、WCDMA/HSPA和LTE），是由支持广泛数据应用而提供的电话服务演变而来，具有内置的安全和服务质量支持。3GPP最近为机对机通信（MTC）发布的强化标准也得到采用，包括对拥堵控制、提高设备电池寿命和低复杂度设备的支持。已向个体监测提供了智能仪表，并利用GSM技术提供了控制功能。此外，数十年来听不见的副载波被用于美国利用FM广播网络和英国利用AM 198 kHz国家联播服务进行的简单广域计量业务交换。IEEE 802 LAN/MAN标准委员会制定了用于支持智能电网应用的多项标准。

¹⁸ Z波是低功率、低成本的无线技术，可支持具联网特性的消费者及产品。这方面的示例包括遥控调光器、联网温度感应器、电子门锁和AV系统。Z波兼容的节点可在ISM等无兆RF频段运行 (http://www.z-wave.com/what_is_z-wave)。

¹⁹ http://www.decc.gov.uk/en/content/cms/consultations/smart_mtr_imp/smart_mtr_imp.aspx。

ITU-T部门就智能电网通信技术开展的并行活动，归属于ITU-T第1研究组的新ITU-R 236/1号课题，即“用于支持电网管理系统的无线和有线数据传输技术对无线电通信系统的影响”。

6 需要怎样的数据速率、带宽、频段和频谱才能向电网管理系统提供支持

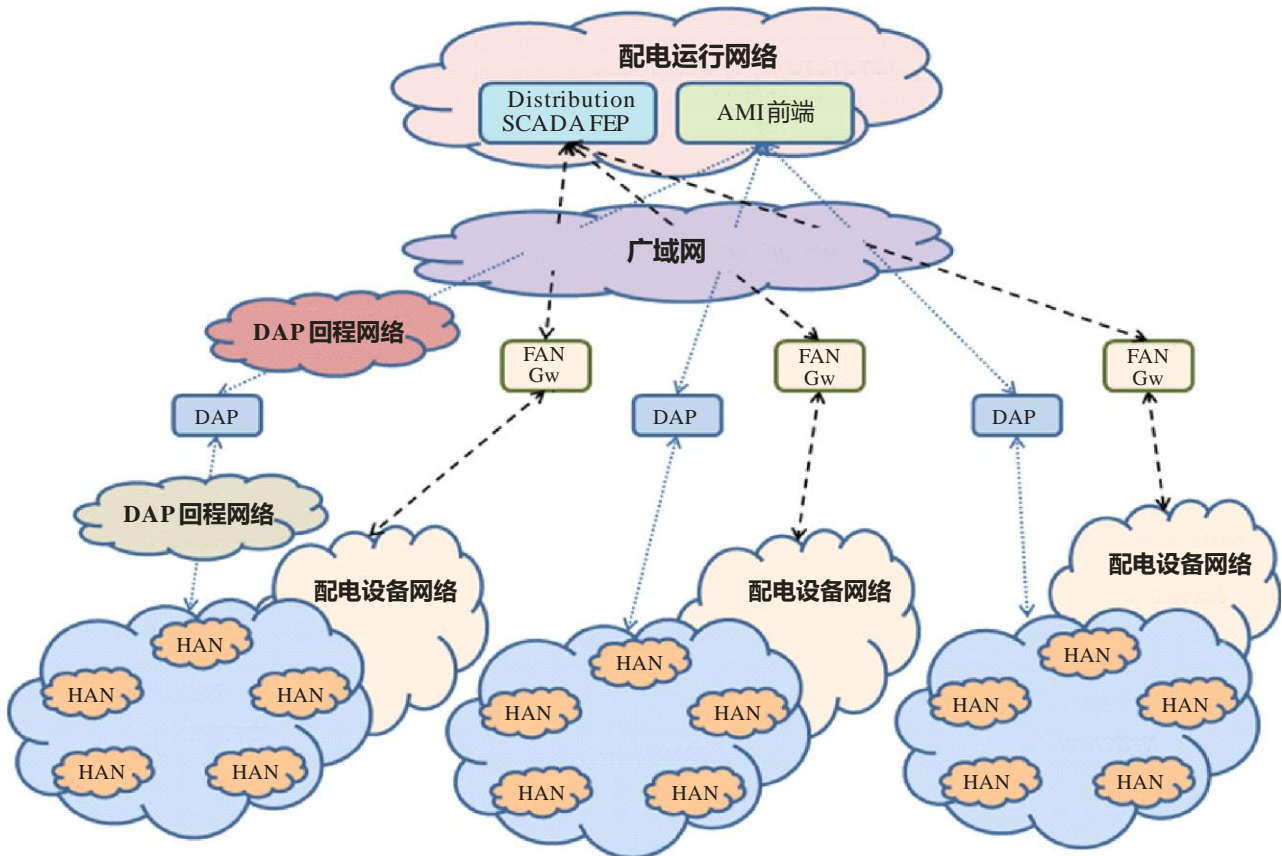
6.1 概览

图1显示了智能电网基准架构范例。该图对以下成分作了说明²⁰：

- 家庭区域网（HAN）– 处于电表家庭一侧的家庭环境中的能源管理设备、数字消费者电子设备、信号控制或支持的家电和应用的网络。
- 场域网（FAN）– 旨在向场DA设备提供连接的网络。FAN可能向回到场DA设备上游变电站连接路径或绕过变电站的连接并将场DA设备与集中管理和控制系统（通常称为SCADA系统）相连接的路径。
- 邻域区域网（NAN）– 旨在为较小地理区域提供与智能电网终端设备直接连接的网络系统。实际上，NAN可能覆盖城市环境中的几条街道或农村环境中的几英里区域。
- 广域网（WAN）。
- 数据聚合点（DAP）– 这一设备是一个逻辑参与者，代表了广域网和邻域区域网（如收集器、小区中继、基站、接入点等）之间的多数AMI网络的过渡。
- 高级测量基础设施（AMI）– 专门支持与电力、煤气和自来水仪表或，更为具体地讲，与AMI仪表或公用事业公司的能源服务接口双向连接的网络系统。
- 监控和数据采集（SCADA）– 用于日常监测配电网络运行并根据需要进行监督控制的系统。
- 前端处理器（FEP）– 这一设备可成为DMS/SCADA发出指令的主要通道，并接收部署于配电网络的现场装备发来的信息。

²⁰ 定义和图见[NISTIR 7761 2013-07-12](#)。

图1
智能电网示例



SM.2351-01 报告

特定无线电标准可应用于一个以上这类领域。此外，可利用有限解决方案在部分应用当中建成一定数量的链路。

6.2 电网管理系统频率

智能计量是电网管理系统的应用之一，其功能包括：

- 高级计量基础设施（AMI），
- 自动仪表管理（AMM），以及
- 自动仪表读取（AMR）。

以下是世界上用于无线电网管理系统的频率示范清单。

表1

用于无线电网管理系统的频段示例

频率(MHz)	地区/区域	与实际使用相关的意见
40-230 (部分)、 470-694/698	北美、英国、欧洲、非洲 和日本	TV白色空间、美国和英国已完成规则制定。欧洲正在制定规则。
169.4-169.8125	欧洲	无线MBus
220-222	国际电联2区部分地区	在国际电联1区和伊朗，此频率范围是根据GE06协议用于地面广播的频段的一部分，不用于AMR/AMI
223-235	中国	许可频段
410-430	欧洲部分地区	
450-470	北美、欧洲部分地区	
470-510	中国	短距设备(SRD)频段
470-698	北美和欧洲	在国际电联1区和伊朗，此频率范围是根据GE06协议用于地面广播的频段的一部分，不用于AMR/AMI
779-787	中国	
868-870	欧洲	欧洲无线电通信委员会(ERC)70-03建议书
870-876	欧洲部分地区	ERC70-03建议书
896-901	北美	美国90部分的许可频段。
901-902	北美	美国24部分的许可频段
902-928	北美、南美、澳大利亚	免许可的ISM。澳大利亚只分配了该频段的上半部分
915-921	欧洲部分地区	ERC 70-03建议书
917-923.5	韩国	
920-928	日本	
928-960	北美	美国22、24、90和101部分的许可频段
950-958	日本	与无源RFID共用
1 427-1 518	美国和加拿大	在1区的部分地区，及欧洲地区： <ul style="list-style-type: none"> - Ma02revCO07协议(国际电联登记为区域性协议)计划将1 452-1 479.2 MHz频段范围用于地面广播，而相关EEC决定则规划将它用于辅助下行链路的移动业务。 - 根据ERC70-03建议书附件10，1 492-1 518 MHz频率范围用于无线麦克风。 - 为用于AMR/AMI
2 400-2 483.5	全球	

表1(完)

频率(MHz)	地区/区域	与实际使用相关的意见
3 650-3 700	美国	获区域许可
5 250-5 350	北美、欧洲、日本	
5 470-5 725	北美、欧洲、日本	
5 725-5 850	北美	免许可, ISM频段

3GPP2 cdma2000多载波系列技术也可被用于电网管理应用。有关cdma2000扩频系统的3GPP2 C.S0057-E v1.0频段等级规范确定了适用频段。

6.3 家庭区域网

根据对能源、数据速率、移动性和安装费用方面的需求, 已为HAN部署了多种联网解决方案。最通用的HAN有IEEE 802.3、IEEE 802.11、IEEE 802.15.4、ITU-T G.9959 (Z波)和ITU-T G.9903 (可能采用ITU-T G.9905规定的选路协议)。

6.4 WAN/NAN/FAN

WAN/NAN/FAN通信网络都有经长距离(街道、城市)向运行中心传送数据的需求。这些网络可直接为端点提供服务, 也可用作回程网络。选择的解决方案类型取决于多种考虑, 其中包括:

- 链路距离
- 路权的可用性(用于电缆解决方案)
- 链路容量
- 非电源供电装置
- 可用性
- 可靠性
- 许可与非许可频谱

解决方案包括:

- 电缆解决方案, 在有路权的情况下, 为不同距离的多种光纤和专用线独立铜介质使用的1 Mb/s至100 Gb/s选定运行速率, 确定了IEEE Std 802.3以太网的局域网运行。
 - IEEE 802.3 EPON
 - 头一英里的IEEE 802.3以太网
- 窄带电力线解决方案
 - ITU-T G.9901
 - ITU-T G.9902
 - ITU-T G.9903
 - ITU-T G.9904
- 支持点到多点的无线标准

- IEEE 802.16
 - IEEE 802.20
 - IEEE 802.22
 - 3GPP2 cdma2000多载波系列标准
- 支持无线网格的无线标准
- IEEE 802.15.4
 - IEEE 802.11
 - ITU-T G.9959

7 对涉及部署用于支持电网管理系统的无线和有线技术和设备的无线通信系统，应考虑哪些干扰因素

IEEE 802 LAN/MAN标准委员会开发了多项无线技术，并展示了在不对其他方造成干扰情况下支持电网管理的干扰适应性通信。

IEEE 802系列标准的典型特性有：

- 例如，IEEE 802.11 (Wi-Fi™) 和IEEE 802.15.1 (蓝牙) 表明，它们可在同一频段运行和并存多年。
- 虽然数以千计的智能电网装置将得到部署，其数据速率要求可能较低，很有可能不是所有装置都在同一时间发射。因此，它们可有效地共用同一频段。
- 为使这些频段得到利用，联邦通信委员会和英国通信管理局等监管机构为不同频段提出了必须恪守的严格的发射限值。
- 在IEEE 802标准（如亦称Wi-FAR™的IEEE 802.22-2011™）范围内开发的新的认知无线电共用技术可使频谱得到有效利用，同时又不在于在这些频段或相邻频段运行的其他主要业务用户造成损害。
- 如频谱感应、频谱礼仪、信道设置管理和共存等IEEE 802标准中嵌入的特性，将确保自身或他方受到最低限度的干扰。
- 有线以太网链路通常获准执行适用的地方和国家法规，以限制对非发射系统的电磁干扰。

蜂窝3GPP技术采用经许可的频段，因而使干扰得到控制。此外，增强型干扰消除等用于多种装置的先进干扰管理技术已经部署到位。

3GPP解决方案提供的蜂窝电信网络技术包括无线电接入、核心传输网络和有关调制解调器、安全、服务质量等服务功能，即提供了全套系统规范。这些规范还提供了与核心网络非无线电接入和与Wi-Fi网络互通的连接。

所有3GPP版本的侧重点是：

- 尽可能使系统前向或后向兼容，确保用户设备的运行不中断。
- 开展广泛的共存研究并制定规范，以确保将采用3GPP接入技术的系统的频段共用对性能的影响降至最低。

- 执行全球发射监控要求。
- 提供和维护支持广泛数据速率和容量的接入技术。

此外，3GPP技术可采用跳频等多样化技术，以增加干扰防范并减少对同频段运行的其他系统的干扰。这些技术还利用全系统频率规划和小区间干扰协调等规划和协调技术，以确保有效的频谱利用。接收机还采用了先进的干扰抑制技术，以增强抗干扰能力。

3GPP2开发了许多证明具有干扰适应性通信能力的无线技术，以便在不对其他方造成干扰的情况下支持电网管理。3GPP2 cdma2000多载波系列标准包括：

- 码分多址cdma2000 1x
- 码分多址cdma2000 High Rate Packet Data高速率分组数据/演进数据优化（HRPD/EV-DO）
- 扩展高速率分组数据（xHRPD）

国际电联将3GPP2 cdma2000多载波系列标准视为纳入ITU-R M.1457的IMT技术。该标准提供的典型特性有：

- 一项经验证的具有先进接入控制的技术，可同时以干扰最小的随机接入和业务模式支持大量用户。
- 已为提供广泛地域的连通性进行了全球部署。
- 为每个基站设计了大规模的覆盖区域。
- 具有包括网络、安全、测试和性能方面的全套规范。

8 用于电网管理系统的有线和无线网络的广泛部署对频谱可用性的影响

3GPP蜂窝无线技术和IEEE 802系列标准的目标之一，是使频谱可用性免受与这类技术和设备广泛部署相关的干扰。

这一考虑十分重要，因为：

- 在欧洲、澳大利亚和北美等不同国家和地区无线智能电网设备装机量已达数百万，并在共用频谱中运行。这类部署正在不断增长，并计划在这些地域进行更多部署，因为这些设备成功和有效。
- 移动消费者无线设备已在全球广泛使用。每台设备每月都可能传送吉字节的数据。无线智能电网设备的数据使用量级较小。无线电信公司管理的许可频谱能够轻易地处理递增的业务量。
- 联邦通信委员会和英国电信监管机构等监管机构的现行规定，已成功地使数百万无线智能电网设备在无互相伤害的情况下运行。
- IEEE 802无线标准采用多项技术，如跳频、网格选路、分段存储、加密和高突发速率，以实现可靠的无线智能电网。此外，无线智能电网对于链路中断和停电具有适应性。

- 蜂窝无线3GPP技术采用了高电频调谐和编码、资源块划分、干扰抑制和缓解以及MIMO等多种技术，以便有效地利用划分的频谱。此外，对多点技术的协调提高了强健性。
- IEEE 802标准范围内开发的新认知无线电共用技术可有效使用频谱，同时又不对在这些频段或相邻频段运行的主要业务用户造成损害。
- 频谱感应、频谱礼仪、信道及管理 and 共存等嵌入IEEE 802标准的特性，将确保自身和他方受到最低程度的干扰。
- 蜂窝无线3GPP技术仍在持续演变，3GPP 13版将推出与智能电网相关的新特性。
- 无线以太网链接不使用无线频谱，但通常被要求遵守限制非发射系统电磁干扰的现行当地和国家规则。因此，在部署用于支持电网管理系统的无线和有线技术及设备的过程中，无需对与以太网使用相关的无线电通信给予更多干扰方面的考虑。

3GPP系列标准的目的之一是使频谱可用性免受这类技术和装配广泛部署相关的干扰，考虑到：

- 向数百万用户设备提供全球漫游的系统的广泛和全面部署，
- 几乎在全球实现可靠的蜂窝网络覆盖。

9 结论

采用无线、PLT或其他连接感应器和智能仪表的通信技术的高容量双向通信网络，可将现有的公用事业公司配电网络改造成为智能电网。

利用智能电网的智能计量和通信，将原则上允许消费者以最有利于他们的方式监测和改变其消费形式。公用事业公司也将推出实时的定价措施，根据总体需求和配电网络的完整性持续调整费用。原则上还可根据具体的高使用率家用电器和工业设备等级，对需求进行管理。

总体目标在于为了提高电力、煤气和自来水供应分配网络的有效性、可靠性和安全性，而对这些互动的智能电网进行监测与控制，同时确保对消费者的持续供应。

附件1

与智能电网管理系统相关的现行标准示例

A1.1 IEEE标准

IEEE 802具有适用于电网管理系统头一英里应用的多项无线标准。相关IEEE 802无线标准的技术和工作特性的总结见下表。

表A1.1

IEEE802.11标准的技术和工作特性

项目	802.11	802.11ah		802.11n	802.11ac
		模型 1 ²¹	模型 2 ²²		
支持的频段（许可或非许可）	2.4 GHz	900 MHz	900 MHz	2.4 GHz	5 GHz
标称操作范围	1.5 km	2 km	2 km	1 km	1 km
移动功能（游牧/移动）	游牧和移动	游牧	游牧	游牧和移动	游牧和移动
峰值数据速率（如不同可分为上行链路/下行链路）	2 Mb/s	156 Mb/s	1.3 Mb/s	600 Mb/s	6 934 Mb/s
双工方法（FDD、TDD等）	TDD				
标称RF带宽	20 MHz	1、2、4、8、16 MHz	2 MHz	20、40 MHz	20、40、80、160 MHz
分集技术	时空				
MIMO支持（有/无）	无	有	无	有	有
波束控制/成形	无	有	有	有	有
转发	自动重复请求（ARQ）				
前向纠错	有	卷积码和LDPC	卷积码和LDPC	有	有
干扰管理	对话前监听	对话前监听和频道选择	对话前监听和频道选择	对话前监听	对话前监听

²¹ 模型1是系列说明+室内模式。

²² 模型2是具体的操作模型+室外模式。

表A1.1 (完)

项目	802.11	802.11ah		802.11n	802.11ac
		模型1 ²¹	模型2 ²²		
功率管理	有				
连接拓扑	点到点、多跳、星状				
媒体接入方法	CSMA/CA				
多接入方法	CSMA	CSMA/TDMA	CSMA/TDMA	CSMA	CSMA
发现关联方法	无源和有源扫描				
服务质量法	无线队列优先级、通过数据标记和业务优先				
位置意识	有				
测距	有				
加密	AES-128、AES-256				
认证/重放保护	有				
密钥交换	有				
流氓节点检测	有				
独特设备识别	48位唯一标识符				

表A1.2

IEEE802.15.4标准的技术和操作特性

项目	数值
支持的频段，许可或非许可(MHz)	非许可：169、450-510、779-787、863-870、902-928、950-958、2 400-2 483.5 许可：220、400-1000、1427
标称操作范围	OFDM – 2 km MR-FSK – 5 km DSSS – 0.1 km
移动功能（游牧/移动）	游牧和移动
峰值数据速率（如不同可分为上行链路/下行链路）	OFDM – 860 kb/s MR-FSK – 400 kb/s DSSS – 250 kb/s
双工方法（FDD、TDD等）	TDD
标称RF带宽	OFDM –200 kHz至1.2 MHz范围 MR-FSK –12 kHz至400 kHz范围 DSSS – 5 MHz
分集技术	空间与时间

表A1.2 (完)

项目	数值
MIMO支持 (有/无)	无
波束控制/成形	无
转发	ARQ
前项纠错	卷积码
干扰管理	对话前监听、频道选择、跳频扩频、频率捷变
功率管理	有
连接拓扑	点到点、多跳、星状
媒体介入方法	CSMA/CA
多接入方法	CSMA/TDMA/FDMA (在跳频系统中)
发现关联方法	无缘和有缘扫描
服务质量法	通过数据标记和流量优先级
位置意识	有
测距	有
加密	AES-128
认证/重放保护	有
密钥交换	有
流氓节点检测	有
独特设备识别	64位唯一标识符

表A1.3

IEEE802.16标准的特性

项目	数值
支持的频段（许可或被许可）	200 MHz和6 GHz之间许可频段
标称操作范围	在典型PMP环境中为5公里距离进行优化，作用距离达100公里
移动功能（游牧/移动）	游牧和移动
峰值数据速率（如不同可分为上行链路/下行链路）	802.16-2012: 34.6UL/60DL Mbit/s配有1 Tx BS天线(10 MHz BW). 69.2 UL / 120DL Mbit/s配有2 Tx BS天线(10 MHz BW) 802.16.1-2012: 66.7UL / 120DL Mbit/s配有2 Tx BS天线(10 MHz BW), 137UL / 240DL Mbit/s配有4 Tx BS天线(10 MHz BW)
双工方法（FDD、TDD等）	均获得TDD和FDD定义，TDD最为通用，自适应TDD适用于非对称业务
标称RF带宽	可选：1.25 MHz至10 MHz
分集技术	空间与时间
MIMO支持（有/无）	有
波束控制/成形	有
转发	有（ARQ和混合ARQ（HARQ））
前向纠错	有（卷积码）
干扰管理	有（分数频率再利用）
功率管理	有
连接拓扑	点到多点、点到点、多跳中继
媒体接入方法	面向QoS连接之前的协调竞争是通过使用五种服务原则提供的支持。
多接入方法	OFDMA
发现关联方法	通过CID/SFID的自主发现和关联
服务质量法	QoS差异化（5级支撑）和面向QoS支持的连接
位置意识	有
测距	可选
加密	AES128 – CCM和CTR
认证/重放保护	有
密钥交换	PKMv2（第7.2.2节）
流氓节点检测	有，用于控制信息完整性保护的基于加密的信息认证码（CMAC）散列信息认证码（HMAC）密钥推导。此外，用于MPDU完整性保护的AES-CCM的ICV。
独特设备识别	MAC地址、X.509证书、可选SIM卡

表A1.4

IEEE802.20标准625k-MC模式的技术和操作特性

项目	数值
支持的频段（许可或非许可）	3.5 GHz以下许可频段
标称操作范围	12.7公里(最大)
移动功能（游牧/移动）	移动
峰值数据速率（如不同可分为上行链路/下行链路）	625 kHz载波带宽的峰值下行链路用户数据速率1 493 Mbit/s和峰值上行链路用户数据速率571 kbps。
双工方法（FDD、TDD等）	TDD
标称RF带宽	2.5MHz（可容纳四个625 kHz间隔载流子）、5 MHz（可容纳八个625 kHz间隔载流子）
调制/编码速率—上游和下游	自适应调制和编码、BPSK、QPSK、8-PSK、12-PSK、16QAM、24QAM、32QAM和64QAM
分集技术	空间分集
MIMO支持（有/无）	有
波束控制/成形	空间信道选择性与自适应天线阵列处理
转发	快速ARQ
前向纠错	块和卷积编码/维特比解码
干扰管理	自适应天线信号处理
功率管理	自适应功率控制（开环与闭环）方案。功率控制将提高网络容量并减少上行和下行链路的功耗。
连接拓扑	点到多点
媒体接入方法	随机接入、TDMA-TDD
多接入方法	FDMA-TDMA-SDMA
发现关联方法	由BS-UT相互认证实现
服务质量法	625k-MC模式定义了三个实行IETF Diffserv模式的QoS级别：快速转发（EF）、保证转发（AF）和尽力而为（BE）。基于DiffServ码点每跳行为（DSCP）。
位置意识	有
测距	有
加密	流加密RC4和AES
认证/重放保护	基于根据采用Rivest、Shamir和Adleman（RSA）算法的ISO/IEC 9796标准签署的数字证书的BS认证和UT认证
密钥交换	椭圆曲线密码学（在FIPS-186-2标准中采用曲线K-163和K-233）
流氓节点检测	防范流氓节点
独特设备识别	有

表A1.5
IEEE802.22标准的技术和操作特性

项目	数值
支持的频段（许可或被许可）	54-862 MHz
标称操作范围	在典型PMP的点到多点（PMP）环境中为5公里距离进行优化，作用距离达100公里
移动性能力（游牧/移动）	游牧和移动
移动功能（游牧/移动）	22-29 Mb/s, 超过具有MIMO的40 Mb/s
峰值数据速率（如不同可分为上行链路/下行链路）	TDD
双工方法（FDD、TDD等）	6、7或8 MHz
标RF带宽	空间、时间、块码、空间复用
分集技术	有
MIMO支持（有/无）	有
波束控制/成形	ARQ、HARQ
转发	卷积码、Turbo和LDPC
前向纠错	有
功率管理	有，低功率状态类型
连接拓扑	点到多点
媒体接入方法	TDMA/TDD OFDMA，根据MAC预订
多接入方法	OFDMA
发现关联方法	有，通过MAC ID、CID和SFID设备
服务质量法	QoS差异化（5级支撑）和面向QoS支持的连接
位置意识	地理定位
测距	有
加密	AES128 - CCM、ECC和TLS
认证/重放保护	AES128 - CCM、ECC、EAP和TLS，通过加密、认证以及分组标记提供回放保护
密钥交换	有，PKMv2
流氓节点检测	有
独特设备识别	48位独特设备标识符，X.509证书

A1.2 ITU-T标准

ITU-T G.990x（G.9901、G.9902、G.9903、G.9904）系列NB-PLC建议书的制定，旨在向智能电网连接和通信提供支持。对于ITU-T介绍的两项经过实地验证的NB-PLC技术的技术和操作特性总结见下表。

表A1.6

ITU-T G.9903和G.9904建议书的技术和操作特性

项目	G.9903数值	G.9904数值
支持的频段	35-488 kHz	42-89 kHz
峰值数据速率	42 kbps	128 kbps
多接入方法	OFDM	OFDM
前向纠错	Reed Solomon、卷积码、扰码、交织、重复码	卷积码、扰码、交织
网络拓扑	网格	树状
转发	ARQ	ARQ
媒体接入方法	CSMA和优先权	CSMA和无竞争或优先
发现关联方法	6loWPAN和基于EAP-PSK	具体网络注册程序
服务质量法	具有两个优先权的QoS差异化	具有4个优先权的QoS差异化
加密	AES128 – CCM	AES128 – GCM
认证/重放保护	认证和反回放机制	认证和反回放机制
密钥交换	有	有
独特设备识别	64位唯一标识符设备	64位唯一标识符设备

A1.3 3GPP标准

3GPP拥有的多种无线标准适用于电网管理系统的头一英里应用。相关3GPP无线标准的技术和操作特性的总结见下表。

表A1.7

3GPP的技术和操作特性

功能特性	测量单位	GSM/EDGE	UMTS	HSPA+	LTE
可靠建设相关设备链路的能力	时间比例	取决于部署(典型> 99%)	取决于部署(典型> 99%)	取决于部署(典型> 99%)	取决于部署(典型> 99%)
维护相关连接的能力	每一千个会话的故障率	取决于部署(典型< 1%)	取决于部署(典型< 1%)	取决于部署(典型< 1%)	取决于部署(典型< 1%)
语音		有	有	有	有
数据	以Mbit/s计算的每用户最大用户数据速率	采用8个Using 8时系: 0.1856 Mbit/s (通用分组无线业务(GPRS) UL/DL) 0.5568 Mbit/s (增强型GPRS (EGPRS) UL/DL) 0.928 Mbit/s (EGPRS2-A DL) 0.7424 Mbit/s (EGPRS2-A UL) Rel-7: 下行链路双载波, 2x (EGPRS, EGPRS2-A) Rel-12: 下行链路多载波, 2x – 16x (EGPRS, EGPRS2-A)	2.048 Mbit/s	346 Mbit/s DL; 用于Rel 12的 34 Mbit/s UL	~4 Gbit/s DL; ~用于Rel 12的 ~1.5 Gbit/s UL
视频	以@ x fps像素计算的最大分辨率	有	有	有	有
地理覆盖区域	km ²	距正常定时超前的35 km直径; 具有扩展定时超前的120 km直径	扩展范围小区的120 km半径	扩展范围小区的120 km半径	100 km半径

表A1.7 (续)

功能特性	测量单位	GSM/EDGE	UMTS	HSPA+	LTE
链路预算	dB	146.36/133.39 dB (Veh A50) (EGPRS) BTS处的Rx 分集: 144 dB用于 GPRS/EGPRS/ EGPRS2-A	高达147 dB	高达147 dB (计划为Rel-13 进一步扩大覆盖)	高达143 dB DL; 高达133 dB UL (计划为Rel-13进 一步扩大覆盖)
最大相对运动速率	km/s	350 km/h	350 km/h	350 km/h	350 km/h
最大多普勒效应	Hz	1000个, 具有 信道跟踪均衡器	648	648	648
空中下行链路数据速率峰值	Mbit/s	0.271 Mbit/s (GPRS) 0.8125 Mbit/s (EGPRS) 1.0833 Mbit/s (EGPRS2-A)	1.024 Mbit/s	用于Rel 12的 34 Mbit/s	用于Rel 12的 ~1.5 Gbit/s
空中下载下行链路峰值速率	Mbit/s	0.271 Mbit/s (GPRS) 0.8125 Mbit/s (EGPRS) 1.3542 Mbit/s (EGPRS2-A) Rel-7: 下行链路双载波, 2x (EGPRS, EGPRS2-A) Rel-12: 下行链路多载波, 2x – 16x (EGPRS, EGPRS2-A)	2.048 Mbit/s	用于Rel 12的 346 Mbit/s	用于Rel 12的 ~4 Gbit/s

表A1.7 (续)

功能特性	测量单位	GSM/EDGE	UMTS	HSPA+	LTE
峰值吞吐量上行链路数据速率	Mbit/s	采用8时隙: 0.1856 Mbit/s (GPRS) 0.5568 Mbit/s (EGPRS) 0.7424 Mbit/s (EGPRS2-A)	0.960 Mbit/s	~29 Mbit/s (~15% 开销 wrt PHY)	~1.275 Gbit/s (~15% 开销 wrt PHY)
峰值吞吐量下行链路数据速率	Mbit/s	Using 8 slots: 0.1856 Mbit/s (GPRS) 0.5568 Mbit/s (EGPRS) 0.928 Mbit/s (EGPRS2-A) Rel-7: 下行链路双载波, 2x (EGPRS, EGPRS2-A) Rel-12: 下行链路多载波, 2x – 16x (EGPRS, EGPRS2-A)	1.920 Mbit/s	~294 Mbit/s (~15% 开销 wrt PHY)	~3.4 Gbit/s (~15% 开销 wrt PHY)
在非许可频段运行的公共无线电标准	GHz L/UL	可操作, 但目前未确定。	可操作	可操作	可操作 (许可辅助接入至针对Rel-13的非许可频段)
在许可频段运行的公共无线电标准	GHz L/UL	每3GPP 45.005 多频段	按照3GPP 25.101多频段	按照3GPP 25.101多频段	按照3GPP 36.101和36.104的多频段
在许可频段运行的私人无线电标准	GHz L/UL	可操作, 但目前未确定。	可操作, 但目前未确定。	可操作, 但目前未确定。	有,包括按讲和直接设备到设备技术
双工方法	TDD/FDD	FDD	FDD和TDD	FDD和TDD	FDD和 TDD, 包括半双功FDD
载波带宽	kHz	208 kHz @ 99%	用于FDD的5 MHz	用于FDD的5 MHz	1.4, 3, 5, 10, 15, 20 MHz 高达100 MHz的使用载波聚合的几种带宽

表A1.7 (续)

功能特性	测量单位	GSM/EDGE	UMTS	HSPA+	LTE
信道间隔	kHz	200 kHz 信道间隔	用于FDD的5 MHz	用于FDD的5 MHz	标称信道间隔 = (BW信道(1) + BW信道(2))/2, 其中BW信道(1)和BW信道(2)为分别两个载波的信道带宽
操作频段中非重叠信道数量		见3GPP 45.005	见3GPP 25.101	见3GPP 25.101	见3GPP 36.101和36.104
频谱效率	bits/s/Hz	270.8/200 = 1.354 (GPRS) 812.5/200 = 4.0625 (EGPRS) 1354.2/200 = 6.771 (EGPRS2-A)	0.2048 bit/s/Hz UL; 0.4096 bit/s/Hz DL	2.2 bit/s/Hz UL; 5.6 bit/s/Hz DL	15 bit/s/Hz UL; 40 bit/s/Hz DL
平均小区频谱效率	bits/s/Hz/cell	1.1760 Mbit/s/MHz/cell (Veh A50) (EGPRS)	0.67 DL (有分集); 0.47 UL (路人A)	取决于部署情境, 示范数值范围1.1-1.6 DL; 0.7-2.3 UL	取决于部署情境, Rel-8的示范数值为1.8 - 3.2 DL; 0.7-1.05 UL
帧时长	Ms	120/26 ms	10 ms (2 ms TTI)	10 ms (2 ms TTI)	10 ms (1 ms TTI)
最大分组规模	字节	RLC接口处 1560字节	没有用于FDD的固定规模 (取决于调制电频和信道化编码数量); TDD (3.84 Mbit/s) = 12750 bytes (see 3GPP 25.321)	每个DL流 42192比特; UL为22996比特	用于DL/UL的 8188字节
分割支持	有/无	有	有	有	有
分集技术	天线、极化、空间、时间	有	有	有	有
波速控制	有/无	无	无 (用于Rel 5)	有	有

表A1.7 (续)

功能特性	测量单位	GSM/EDGE	UMTS	HSPA+	LTE
重发	ARQ/HARQ/-	有,如ARQ、HARQ/增量冗余	有,如ARQ/HARQ	有,如ARQ/HARQ	有,如ARQ/HARQ
纠错技术		收缩卷积码每Rel 7在EGPRS2/2中增加Turbo	卷积码和Turbo	卷积码和Turbo	Turbo;BCH上的咬尾卷积码
干扰抑制		有,如单天线干扰抑制(SAIC)DL IRC DL和UL	无(用于Rel 5)	有,同时用于DL和UL	有
运行的RF频率		每3GPP 45.005多频段	由3GPP 25.101规定	由3GPP 25.101规定	由3GPP 36.101规定
重试		可配置	可配置	可配置	可配置
接收信号强度指示(RSSI)		有;在-110 dBm + 时标和-48 dBm+时标之间的64级	有;在-100 dBm和-25 dBm之间77级	有;在-100 dBm和-25 dBm之间77级	LTE报告LTE邻近小区和HSPA和EDGE邻近小区(-100 dBm和-25 dBm之间77级)的参考信号接收功率(RSRP)。见3GPP TS 36.133。
丢失的分组		剩余块误差率(BLER) = HARQ后1%	剩余块误差率(BLER) = HARQ后1%	取决于操作点,但HARQ后的剩余BLER通常为1%	取决于操作点,但HARQ后的剩余BLER通常为1%
降低能耗机制		有,如DTX、DRX和功率控制	有,如DTX、DRX	有,如DTX、DRX	有,如DTX、DRX
低功率状态支持		有	有	有,如所有状态下较长的DTX/DRX	有
点到点		有	有	有	有
点到多点		有	有	有	有
广播		有	有	有	有

表A1.7 (续)

功能特性	测量单位	GSM/EDGE	UMTS	HSPA+	LTE
切换		有	有	有	有
媒体接入法		电路交换 TDMA	电路交换 CDMA	计划的基于分组的CDMA	计划的基于分组的OFDMA
发现		同步和广播信道	同步和广播信道	同步和广播信道	同步和广播信道
关联		临时块流(TBF)	通过不同的RNTI	通过指配给UE的HRNTI和ERNTI	通过CRNTI
业务优先	块流	3GPP定义的优先	3GPP定义的优先	3GPP定义的优先	3GPP定义的优先
无线电排队优先		基站计划程序	有,在节点B的计划程序	有,在节点B的计划程序	有,在节点B的计划程序
位置认知(x、y、z坐标)		每个3GPP规范一个GPS和UTDOA方法	每个3GPP规范一个GPS和UTDOA方法	每个3GPP规范一个GPS和UTDOA方法	遵循3GPP规范的A-GNSS、OTDOA、E-CID、UTDOA方法
测距(距离报告)					
加密	支持的算法	A5/3, A5/4, GEA3	KASUMI	KASUMI和SNOW 3G	SNOW 3G/AES
认证		有	有,人工	有,人工	有,人工
回放保护		有	有	有	有
密钥交换	支持的协议	MILENAGE	MILENAGE	AKA	AKA
干扰源		其他用户、小区和网络	其他用户、小区和网络	其他用户、小区和网络	其他用户、小区和网络
同信道干扰		按3GPP规范和实施管理	按3GPP规范和实施管理	按3GPP规范和实施管理	按3GPP规范和实施管理
相邻信道干扰		按3GPP规范和实施管理	按3GPP规范和实施管理	按3GPP规范和实施管理	按3GPP规范和实施管理
相间信道干扰		按3GPP规范和实施管理	按3GPP规范和实施管理	按3GPP规范和实施管理	按3GPP规范和实施管理
防撞		按3GPP规范和实施管理	按3GPP规范和实施管理	按3GPP规范和实施管理	按3GPP规范和实施管理

表A1.7 (续)

功能特性	测量单位	GSM/EDGE	UMTS	HSPA+	LTE
保护机制		按3GPP规范和 实施管理	按3GPP规范 和实施管理	按3GPP规范 和实施管理	按3GPP规范和实 施管理
对其它干扰无线 电技术的灵敏度		按3GPP规范和 实施管理	按3GPP规范 和实施管理	按3GPP规范 和实施管理	按3GPP规范和实 施管理
对其它无线电技术造成的干扰度		按3GPP规范和 实施管理	按3GPP规范 和实施管理	按3GPP规范 和实施管理	按3GPP规范和实 施管理
对电力线RF发射 的灵敏度		按3GPP规范和 实施管理	按3GPP规范 和实施管理	按3GPP规范 和实施管理	按3GPP规范和实 施管理
MAC地址			有	有	有
SIM卡		有	有	有	有
其它身份		IMEI	IMEI	IMEI	IMEI
流氓检测		有	有	有	有
基本标准, 标准 制定机构(SDO)	SDO名称	ATIS(3GPP机 构合作伙伴)	ATIS(3GPP机 构合作伙伴)	ATIS(3GPP机 构合作伙伴)	ATIS(3GPP机构 合作伙伴)
测试和应用机构	协会/论坛名称				
温度范围		根据3GPP 45.005	根据3GPP 25.101 & 25.102	根据3GPP 25.101 & 25.102	根据3GPP 36.101 & 36.104
RF噪声源 – 其它 无线电		根据3GPP 45.005 & 45.050	根据3GPP 25.942	根据3GPP 25.942	根据3GPP 36.101 & 36.104
RF噪声源 – 其它 电器设备		根据3GPP 45.005 & 45.050	根据3GPP 25.943	根据3GPP 25.943	根据3GPP 36.101 & 36.104
接收机灵敏度	dBm	根据3GPP 45.005 -100 dBm (Veh A120) @ 10% BLER	根据3GPP 25.101 & 25.102	根据3GPP 25.101 & 25.102	根据3GPP 36.101 & 36.104
发射机功率峰值	dBm	根据3GPP 45.005	根据3GPP 25.101 & 25.102	根据3GPP 25.101 & 25.102	根据3GPP 36.101 & 36.104
发射机功率步近	dB	根据3GPP 45.005	根据3GPP 25.101 & 25.102	根据3GPP 25.101 & 25.102	根据3GPP 36.101 & 36.104

表A1.7 (完)

功能特性	测量单位	GSM/EDGE	UMTS	HSPA+	LTE
天线增益	dBi	根据3GPP 45.005	根据3GPP 25.101 & 25.102	根据3GPP 25.101 & 25.102	根据3GPP 36.101 & 36.104
背景噪声	dBm	根据3GPP 45.050	根据3GPP 25.101 & 25.102	根据3GPP 25.101 & 25.102	根据3GPP 36.101 & 36.104
调制	GFSK, OFDM, BPSK, GMSK	每Rel 7在 EGPRS2-A中增 加GMSK、8- PSK 16QAM/32QA M	BPSK/QPSK	QPSK, 16QAM/64QA M	QPSK, 16QAM/64QAM/ 256QAM
前向错误编码		收缩卷积码	卷积码和 Turbo	卷积码和 Turbo	Turbo;BCH上的 咬尾卷积码

最新版本的3GPP标准为机器间通信(MTC)采用了强化措施，如：

- 第10版本中的延迟容忍接入建立(UMTS、HSPA+、LTE)
- 第11版本中的扩展访问限制(GSM/EDGE、UMTS、HSPA+、LTE)
- 第12版本中的欧盟节电模式(GSM/EDGE、UMTS、HSPA+、LTE)
- 第12版本中的低复杂度欧盟类别(LTE)
- 3GPP已开始在第13版中进一步强化机器间通信的工作，旨在降低设备复杂度的、提高覆盖率和延长电池寿命。

A1.4 3GPP2标准

3GPP2拥有多种适用于电网管理系统的无线标准。对相关3GPP2无线标准技术和操作特性的总结见下表。

表A1.8

3GPP2 cdma2000多载波系列标准的技术和操作特性

项目	数值		
	cdma2000 1x	cdma2000高速率分组数据 (HRPD/EV-DO)	扩展高速率分组数据(xHRPD)
支持的频段 (许可或非许可)	可使用经许可的多频段(见3GPP2 C.S0057-E)	可使用经许可的多频段(见3GPP2 C.S0057-E)	可使用经许可的多频段(见3GPP2 C.S0057-E)
标称操作范围	160 dB路径损耗 (对于城市部署, 根据3GPP2 C.R.1002-B评估方法, 2 GHz典型最大范围为5.7 km。对于特殊部署, 采用最佳参数设置, 其范围可高达144 km。)	160 dB路径损耗 (对于城市部署, 根据3GPP2 C.R.1002-B评估方法, 2 GHz典型最大范围为5.7 km。对于特殊部署, 采用最佳参数设置, 其范围可高达144 km。)	北美属于对地静止卫星部署案例; 地面部署11.4 km; 2 GHz
移动性能力 (游牧/移动)	游牧/移动	游牧/移动	游牧/移动
峰值数据速率(如不同的话, 上行链路/下行链路)	下行链路为3.1 Mbit/s (1.23 MHz载波) 上行链路 1.8 Mbit/s (1.23 MHz载波)	每1.23 MHz载波4.9 Mbit/s, 下行链路可多达16个载波; 每1.23 MHz载波1.84 Mbit/s, 上行链路可多达16个载波;	下行链路每1.23 MHz载波3.072 Mbit/s; 每12.8 kHz信道0.0384 Mbit/s, 在上行链路的1.23 MHz支持多达96个12.8 kHz信道
双工方法 (FDD、TDD等)	FDD	FDD	FDD
标称的RF带宽	1.25 MHz	1.25至20 MHz(1至16个载波)	1.25 MHz
分集技术	天线、极化、空间、时间	天线、极化、空间、时间	天线、极化、空间、时间
支持MIMO (是/否)	是	是	否
波束控制/成形	有	无	无
重发	HARQ	HARQ	HARQ
前向纠错	卷积码和Turbo	卷积码和Turbo	卷积码和Turbo

表A1.8 (完)

3GPP2 cdma2000多载波系列标准的技术和操作特性

项目	数值		
	cdma2000 1x	cdma2000 高速率分组数据 (HRPD/EV-DO)	扩展高速率分组数据 (xHRPD)
干扰管理	有,接收机干扰抑制、功率控制等多种技术	有,接收机干扰抑制、功率控制等多种技术	有,接收机干扰抑制、功率控制等多种技术
功率管理	有,多种低功率状态	有,多种低功率状态	有,多种低功率状态
连接拓扑	点到多点	点到多点	点到多点
媒体接入方法	CDMA	CDMA (RL)/TDMA (FL)	FDMA (RL)/TDMA (FL)
发现和关联方法	有,移动电话不断搜索最强基站,向一组基站注册,并在发射/接收数据时与最强基站连接。移动电话在注册时可能收到MAC ID。	有,移动电话不断搜索最强基站,向一组基站注册,并在发射/接收数据时与最强基站连接。移动电话在注册时可能收到MAC ID。	有,移动电话不断搜索最强基站,向一组基站注册,并在发射/接收数据时与最强基站连接。移动电话在注册时可能收到MAC ID。
服务质量法	有,3GPP2定义的优先	有,3GPP2定义的优先	有,3GPP2定义的优先
定位意识	有,GNSS和AFLT	有,GNSS和AFLT	无
测距	有,根据来回程延迟测量	有,根据来回程延迟测量	未定
加密	蜂窝消息加密算法 (CMEA);AES	AES	AES
认证/回放保护	有;CAVE & AKA	有;CHAP & AKA	有;CHAP & AKA
密钥交换	用于AKA的CAVE、SHA-1 & SHA-2	SHA-1, SHA-2 & MILENAGE	SHA-1, SHA-2 & MILENAGE
流氓节点检测	有,可认证基站	有,可认证基站	有,可认证基站
唯一设备识别	采用60 bits MEID和SimCard (可选)	采用60 bits MEID和SimCard (可选)	采用60 bits MEID和SimCard (可选)

附件2

北美的智能电网

A2.1 引言

美国和加拿大政府机构认识到，智能电网的实时和高容量能力，将能够使公用事业公司和最终用户在经济和环境上充分受益于可再生，尤其是分布式可再生资源²³。同时，这些功能有望释放动态速率结构的潜在优势，并要求获得能够实时与数千设备进行互动的响应应用²⁴。

A2.2 智能电网部署的依据

美国和加拿大当局已将综合通信网络视为智能电网的组成部分。例如，美国能源部发起的现代电网举措指出，“综合通信的落实工作是（智能电网）的根本需要，也是其它关键技术的必须，同时又是现代电网的关键.....”²⁵

国务院还指出，“高速、充分整合的双向通信技术将支持急需的实时信息和电力交换”²⁶。

²³ 2008年年底，加利福尼亚空中资源委员会（CARB）指出，“智能’和互动电网以及通信基础设施可实现能源和分布式可再生资源、插入式混合或电气车辆以及终端使用效率装置广泛部署所需的数据。智能电网可满足临近消费点的与日俱增的分布式发电资源的需要，从而降低整体电力系统损耗和相应的温室气体排放。这种系统能够使分布式发电成为主流，.....支持将插入式电气车辆用作能源存储装置.....[以及]使电网运营商能够更灵活地应对发电方面出现的浮动，通过整合风等间歇性资源帮助缓解目前的困难。”加利福尼亚空中资源委员会界定规划，附录卷I，C-96、97、CARB（2008年12月）。

²⁴ 见如“实现明天的电力系统 – 安大略省智能电网论坛报告，安大略省智能电网论坛（2009年2月），该报告告诫说，“有关能源保护、可再生和智能仪表举措开启了向新电力系统的过渡，但没有能够实现智能电网的先进技术，就不可能充分发挥系统的潜力。”

²⁵ 见国家能源技术实验室为美国国务院电力提供和能源可靠性能源办公室进行的B1-2和B1-11现代电网，综合通信系统试图（2007年2月）。这种综合通信将“[为实时的信息和控制将组建于开放结构相结合]，旨电网的各个部分技能“交谈”，也能“聆听”。智能电网29号介绍，美国能源部（2008年）。

²⁶ *Id.*

国家机构²⁷和其他行业利益攸关方也对先进通信的功能给予同样的重视。例如，安大略省智能电网论坛最近指出，“通信技术是智能电网的核心。[这项技术]将仪表、传感器、电压控制器、移动网络单元和一系列其它电网设备生成的数据传送至计算机系统，以及其它将这一数据转换为可采取行动的信息所需的其它设备”²⁸。

附件3

欧洲的智能电网

A3.1 引言

欧洲利用其丰富的经验和资源努力掌握并促进智能电网的发展，作为应对欧洲气候变化和能源效率挑战的解决方案，其中包括所有以下举措：

- **2008年1月–Fiona Hall MEP题为“提高能源效率：释放潜力的行动计划”²⁹的报告**，报告认识到信息通信技术在欧洲超越20%增效目标的生产力进一步提高中所发挥的重要作用并认识到，“智能电网这类技术应成为有效政策建议的主题”。
- **2008年6月–欧洲议会有关内部电力市场的通用规则指令（一读）³⁰指出**，“结合智能仪表和电网的定价方式须促进家庭用户，尤其是能源短缺家庭采取节能行为并在最大程度上降低成本。”

²⁷ “利用附加的双向通信、传感器和控制技术等智能电网的关键组件实现电器网络的现代化，可使消费者极大受益。”加利福尼亚PUC决策委托程序，以便对寻求3中的恢复法资金的投资商所有项目及投资进行审议（2009年9月10日），请见：

http://docs.cpuc.ca.gov/word_pdf/FINAL_DECISION/106992.pdf。亦见加利福尼亚能源委员会位于51的自动配电价值，加利福尼亚能源委员会公共利益能源研究最终项目报告（2007年4月），请见：<http://www.energy.ca.gov/2007publications/CEC-100-2007-008/CEC-100-2007-008-CTF.PDF>。

“通信是几乎所有应用的基础，它包括贯穿整个配电系统并延伸至个体消费者的高速双向通信。”）

²⁸ 见建设未来的电气系统–34页的安大略省智能电网论坛报告，安大烈省智能电网论坛（2009年2月）。该报告还指出，“公用事业公司正在为智能仪表开发的通信系统，不适于支持全面的智能电网建设。与收集仪表数据相关的通信不同于电网运行通信。鉴于运行速据的数量、数据使用所需的速率以及其关键作用，电网运行需要更大带宽和冗余服务。第35页同上。

²⁹ <http://www.europarl.europa.eu/sides/getDoc.do?pubRef=-//EP//NONSGML+REPORT+A6-2008-0003+0+DOC+PDF+V0//EN&language=EN>.

³⁰ <http://www.europarl.europa.eu/sides/getDoc.do?type=TA&language=EN&reference=P6-TA-2008-0294>.

- 智能电网欧洲技术平台³¹旨在“为面向2020年的欧洲电网的发展制定愿景并推动其实现”，尤其将探讨如何利用先进的ICT使电网在满足不断变化的欧洲需求的过程中保持灵活性、可用性、可靠性和经济性。
- Address项目³²（全面整合了需求和能源资源分配的有源配电网）是欧盟赞助的项目，旨在为未来智能电网发展的“积极需求”提供全面的商业和技术框架。ADDRESS包含来自11个欧洲国家的25个合作伙伴，涉及整个供电链。PLT是ADDRESS项目中的重要组成部分³³。

A3.2 欧洲在一些成员国中开展的活动³⁴

A3.2.1 欧洲有关电力网的行业举措

欧洲电力网行业举措³⁵是由欧洲委员会在欧洲战略能源技术（SET）规划框架内提出的。

欧洲委员会能源总局于2007年11月22日提出了SET规划以便开展研究，从而加速提供新能源技术并为欧洲能源技术发展制定长期框架。SET规划将欧洲委员会的协调、主要欧洲机构和大学的研究能力、欧洲业界的参与以及各成员国的承诺汇聚成一股力量。SET规划应对的两项挑战之一是筹集更多财务资源，以便开展研究并在行业范围内进行相关基础设施演示和市场复制项目。在SET规划往来通信中，委员会通报了欧盟（2007-2013年）第7个框架项目预算的增长以及欧洲智能能源计划。

³¹ <http://www.smartgrids.eu/>.

³² http://cordis.europa.eu/fetch?CALLER=ENERGY_NEWS&ACTION=D&DOC=1&CAT=NEWS&QUERY=011bae3744bf:2435:2d5957f8&RCN=29756.

³³ 见2009年11月9日今日智能电网，“Iberdrola，EDP在EUTC活动中宣布大规模扩大智能电网”（“Iberdrola利用PLC连接其智能仪表，同时EDP混合使用PLC和无线技术”）。

³⁴ 全段来源：欧洲监管机构电力和天然气小组有关智能网的立场文稿 – 文号：E09-EQS-30-04，附件3http://www.energy-regulators.eu/portal/page/portal/EER_HOME/EER_CONSULT/CLOSED_PUBLIC_CONSULTATIONS/ELECTRICITY/Smart_Grids/CDhttp://www.energy-regulators.eu/portal/page/portal/EER_HOME/EER_CONSULT/CLOSED%20PUBLIC%20CONSULTATIONS/ELECTRICITY/Smart%20Grids/CD。

³⁵ 欧洲委员会，欧洲委员会致理事会、欧洲议会、欧洲经社委员会和区域委员会的信函 – “欧洲战略能源技术规划（SET-Plan）– 面向低碳未来”，COM（2007年）723最终稿，欧洲委员会，2007年11月22日，“欧洲未来的能源：战略能源技术（SET）规划”，MEMO/08/657，2008年10月28日。2

与前一个计划³⁶相比，用于能源研究（EC and Euratom）的年度平均预算从5.74亿欧元增长至8.86亿欧元。用于欧洲智能能源计划的年平均预算将达1亿欧元，是上一个计划的两倍。

为使欧洲业界参与进来，欧洲委员会于2009年春季提出针对风、太阳、生物能源、CO₂捕获、运输和仓储、电网和核裂变开展六项欧洲行业举措（EII）。EII旨在加强能源研究和创新，加速技术部署并突破停滞不前的局面。EII将整合相关资源并汇聚行业各方力量，通过风险分担、公众私营伙伴关系和欧洲层面的融资发挥增值作用。

有关电网的EII将侧重于发展智能电力系统（包括储备）以及为落实欧洲输电网络研究计划创建欧洲中心³⁷，从而最终实现统一欧洲智能电网的目标，全面整合可再生和分散的能源源头³⁸。有关其它欧洲行业举措，电网EII应在削减成本和提高性能方面制定可衡量的目标。

A3.2.2 国家技术平台 - 德国智能电网

“电子能源：基于ICT的未来能源系统”³⁹是联邦德国新技术政策中重点支持和资助的领域。就像“电子商务”或“电子政务”一样，缩略词“电子能源”表示整个能源供应系统的全方位数字连接和基于计算机的控制和监测。

项目决定首选电力行业，因为电力储备能力有限，因此在实施互动和计算机智能方面的挑战异常突出。电子能源的首要目标是创建电子能源示范区，展示如何通过最深入地发掘信息通信技术（ICT）的优化潜力进一步提高效率，完善供电安全和环境兼容性（能源与气候政策的基石），以及如何由此创造新的就业机会并开拓市场。该项目的创新之处突出表现在综合的ICT系统理念，对整个供电系统链中的效率、供电安全和环境兼容性的优化（从发电到输配电再到用电），以及在区域性电子能源示范项目中的发展和实时测试。

为跟上所需要的创新发展步伐并扩大创新成果，电子能源计划侧重于以下三个方面：

- 1) 开拓电子能源市场，推进所有市场各方之间的电子法律交易和业务往来：

³⁶ 欧洲委员会，欧洲委员会致理事会、欧洲议会、欧洲经社委员会和区域委员会的信函 – “欧洲战略能源技术规划（SET-Plan）– 面向低碳未来”，COM（2007年）723最终稿，欧洲委员会，2007年11月22日。

³⁷ 构建欧洲电网中心的建议源于6FP RELIANCE项目，8家欧洲输电系统运营商参与了该项目。

³⁸ 欧洲委员会“欧洲未来的能源：战略能源技术（SET）规划”，2008年10月28日。

³⁹ <http://www.e-energy.de/en/>.

- 2) 技术系统和组件以及基于这些系统和组件的流程控制和维护活动之间的数字连接以及计算机化确保整个技术系统普遍实现独立监测、分析、控制和管理；
- 3) 电子能源市场和总体技术系统之间的在线结合确保商务和技术操作之间实现实时数字互动。

通过举办电子能源技术比赛产生了六个获奖示范项目。这些项目均采用综合系统方式，涵盖市场和技术操作层面所有与能源相关的经济活动。

该计划将持续4年时间，通过参与企业的股本投入，项目将为六个电子能源示范区的建设筹集1.4亿欧元：

- eTelligence– Cuxhaven示范区
主题：能源、市场和电网智能化
- E-DeMa, Ruhr区域示范区
主题：采用分散的综合能源系统实现未来的电子能源市场
- MeRegio
主题：最小发射区
- Mannheim示范城
主题：Rhein-Neckar 示范区中的Mannheim示范城
- Harz再生示范区
- 智能Watts, Aachen示范区
主题：利用能源网提高效率，提高消费者利益

除项目协调人员外，诸如电器设备厂商、系统集成商、服务提供商、研究机构和大学等其它各方均参与到项目中。

到2012年，所选示范区将制定其向市场发布的提案并在日常应用中检验营销能力。

附件4

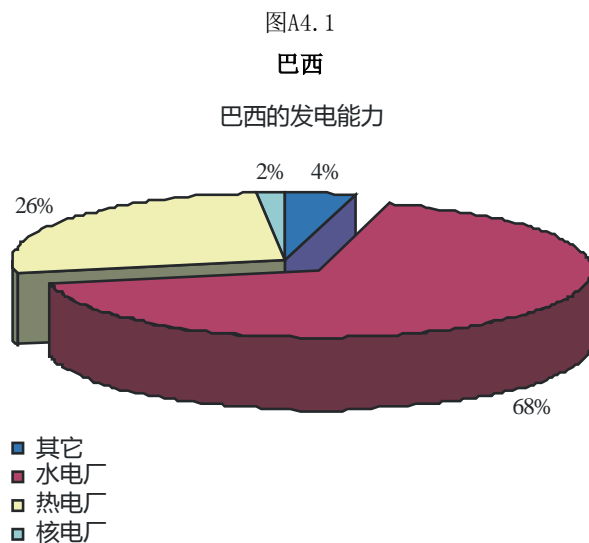
巴西的智能电网

A4.1 引言

矿产和能源部一直推进可用于智能电网理念的技术研究。这些研究旨在减少技术和非技术损耗并提高整个系统的性能，从而进一步提高可靠性、耐用性和安全性。最近，巴西矿产部支持的一个研究小组提出了目前能源系统面临的问题并介绍了可能降低损耗并提高这些能源系统性能的技术和解决方案。这些研究还考虑到经济方面，尤其是在该国安装4500个仪表所带来的成本能否获得接受。

A4.2 巴西的能源部门

目前巴西的发电能力超过114 GW，用户超过6700万。如图A4.1所示，巴西的发电能力主要来自水电和热电厂，占总发电量的94%。



SM.2351-A4-01 报告

巴西平均耗电量为68GW，高峰时超过70GW。最近，电力部门预测，耗电量将增加60%左右，因此需要提高电力系统的能源效率。

作为这些进程的第一步，相关部将把降低能源系统的技术和非技术损耗作为首要任务。输电系统和配电系统的技术损耗分别为5%和7%。此外，包括配电系统中非授权能源挖掘在内的非技术损耗多达7%。

通过这些数字，我们可以看出，巴西在提高效率，降低损耗的基础上发展能源系统将面临巨大挑战。

A4.3 巴西的智能电网研究组

为了解智能电网概念，2010年5月，矿产能源部成立了由电力和电信行业成员组成的研究组。该组的宗旨之一是评估上述概念是否适用于巴西电网的系统效率提升。

2011年3月中旬，矿产能源部收到了有关这项技术的最新发展状况报告。报告包含智能电网概念以及有关技术、计费 and 电信问题的技术信息。

在电信方面，研究考虑到了巴西的现有技术和资源以及其它国家使用的、可用于巴西的技术。作为初步战略，巴西政府特别关注先进的测量基础设施的部署。

作为此项研究的组成部分，一技术小组于2010年10月造访美国以收集有关智能电网问题的信息。总之，该组发现，几乎所有支持智能电网功能使用的电信技术均可用于巴西。

A4.4 电信问题

技术小组注意到，若干电信技术可用于相同目的。举例而言，Zig-Bee和网格网均可用于最终用户电表的读取。回程、WiMax、GPRS、3G、4G等亦均可使用。各种解决方案的选择取决于可用频谱、传播、吞吐量等技术方面。

目前，智能电网应用所需要的回程吞吐量尚不确定。的确，这一信息对于智能电网项目而言具有战略意义，从而对带宽等频谱资源、对其它业务的有害干扰限制、功率和限制和传播方面的适当解决方案和需求做出选择。迄今为止，尚未就用于智能电网的电信系统要求开展任何研究。

我们对智能电网应用中LF频段电力线载波（PLC）使用中的电场计量技术极其关注。最近，巴西一些公司对载波约为80 kHz载，智能计量20 kHz的PLC设备认证表示出兴趣。该频段的发射受到规则限制，电场限值用于在距源头300米处进行的计量使用。

A4.5 技术数据

收集适于智能电网的有关回程吞吐量、延迟、恢复能力、可靠性的数据至关重要，以便用于规划必要的基础设施和频谱资源，从而避免过期使用和资源浪费。

A4.6 LF测量

此外，为便于执行，为避免城市地区电场测量的繁杂程序，考虑到严格的规定，我们认识到，功率测量等其它程序与LF天线相连接的频谱分析仪相比复杂性较低。

A4.7 结论

由于在发展中国家实施智能电网的战略意义，我们请其它主管部门就上述技术数据和LF测量提交文稿。

附件5

韩国的智能电网

A5.1 韩国的智能电网路线图

为应对气候变化，韩国在努力达到减排目标的过程中已认识到将智能电网作为低碳、绿色行业基础设施的必要性。在此基础上，韩国政府努力将智能电网举措作为一项国策以实现“低碳绿色增长”的愿景。

2009年，韩国绿色发展委员会提出了“建设先进的绿色国家”愿景并概括了智能电网路线图的主要内容⁴⁰。通过2009年10月以来征集业界、学术界和研究机构专家的意见于2010年1月宣布了最终路线图。根据国家路线图，智能电网项目已在以下5个领域实施，从而在2030年之前将智能电网遍布全国：

- 1) 智能电力网
- 2) 智能地方
- 3) 智能交通
- 4) 智能可再生能源
- 5) 智能电力服务

韩国的智能电网项目将分3个阶段落实：第一阶段旨在建设并运行智能电网测试点，以测试相关技术。第二阶段是将测试点扩大到都市地区，同时提高消费端智能化。最后一阶段用来完成全国范围内智能电网的建设，从而实现所有的智能网络建设。

⁴⁰ <http://www.ksmartgrid.org/eng/>.

图 A5.1

韩国的智能电网路线图

按阶段实施的方向	第一阶段（2010-2012年） 建设和运行智能电网测试点（技术认证）	第二阶段（2012-2020年） 向都市地区扩大 （智能消费者）	第三阶段（2021-2030年） 完成国家智能电网建设 （智能电网）
智能电网	-实时智能电网监测 -数字电力输送 -运行优化的配电系统	-预测电网中可能发生的故障 -将电力系统与其它国家的系统相连接 -将电力传送系统与分布式发电和电力储存设备相连接	-电力网的自我恢复 -运行整合的能源智能网
智能消费	-智能家庭的电力管理 -各种消费选择（包括费率）	-建筑物/工厂的智能电力管理 -鼓励消费者发电	-零能源家庭/建筑物
智能交通	-建设并测试电动车充电设施 -将电动车运行作为试点项目	-在全国范围内扩大电动车充电设施 -有效维护并管理电动车	-普遍提供充电设施 -采用多样化充电方法 -使用便携式电力储存设施
智能可再生能源	-通过连接分布式发电存储设备和电动车运行微网格 -扩大使用电力存储设备和分布式发电系统	-通过微网格优化运行电力系统 -扩大电力存储设备的使用	-普遍提供可再生能源
智能电力服务	-消费者的用电费率选择 -消费者出售可再生能源	-促进电力衍生品交易 -在全国范围内实施实时定价系统 -自愿市场参与方的出现	-促进各类电力交易 -推动电力行业的市场融合 -引导东南亚地区的电力市场

在完成第三阶段后，智能电网的成果和收益将显而易见。通过智能电网，韩国计划降低全国耗电6%，同时促进在更广的范围内使用风电和太阳能等新的可再生能源。此外，韩国将减少2.3亿吨温室气体排放并在2030年之前通过680亿国内市场创造50 000个就业机会。长期积累的经验为韩国走向国际市场奠定了基础。韩国的绿色增长将有助于防止未来全球变暖的趋势。

从国内角度而言，智能电网项目旨在提高能源效率并建设绿色行业基础设施。通过建设有利于生态的基础设施降低CO₂排放。从行业角度而言，该项目旨在确保韩国获得向绿色增长时代发展的引擎。从个人角度而言，这一发展将通过低碳和绿色生命经验和参与提高生活水平并打造新的低碳绿色生活。

A5.2 技术发展

智能网测试点是一个有3 000户人家的城市（10MW），至少具有两个电容器的两个变电站，每个电容器都有两条变电线。智能网测试点将作为“利用IT的电力传输”以及新的可再生能源资源研究项目所在地。

5个区域中约有10个联合企业参与了技术和商业模式的开发测试，并按照表A5.1分两个阶段落实了该项目。

表A5.1

Jeju测试点阶段性实施计划

阶段	时间	重点领域	重点内容
基本阶段 (基础设施建设)	2010 - 2011年	智能电网 智能地方 智能交通	将网格网络和消费者、网格网络和电动车结合起来
扩展阶段 (综合运行)	2012 - 2013年	智能可再生能源 智能电力 服务	<ul style="list-style-type: none"> - 提供新的电力服务 - 将可再生能源纳入电力网

附件6

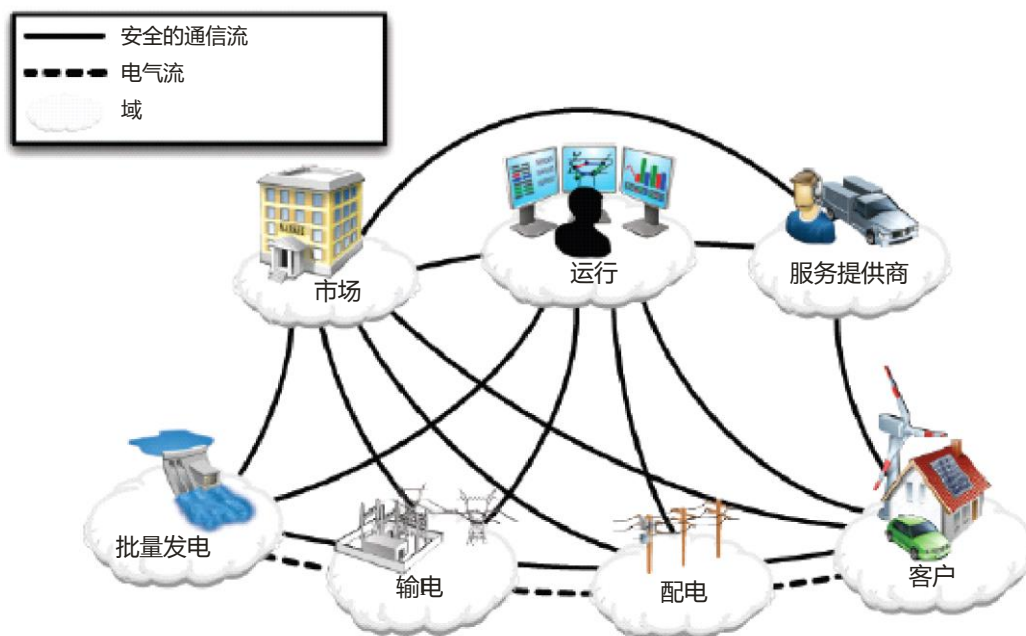
印度尼西亚的智能电网

A6.1 引言

智能电网的实施涉及从发电厂到客户在内总共包含7个重要领域的业务流程变革的技术设备：批量发电、输电、配电、客户、运行、市场和服务提供商。各领域本身涉及智能电网各项元素通过使用模拟或数字双向通信方式的相互连接以收集信息。连接是智能电网的基本组成部分，用于提高效率、可靠性、安全性、电力生产和配送的经济性和可持续性。

图A6.1

智能电网各方互动



作为系统对系统的智能电网主要分三层：电力和能源层、通信层和IT层。这三层是电信和通信流的主要构成元素。

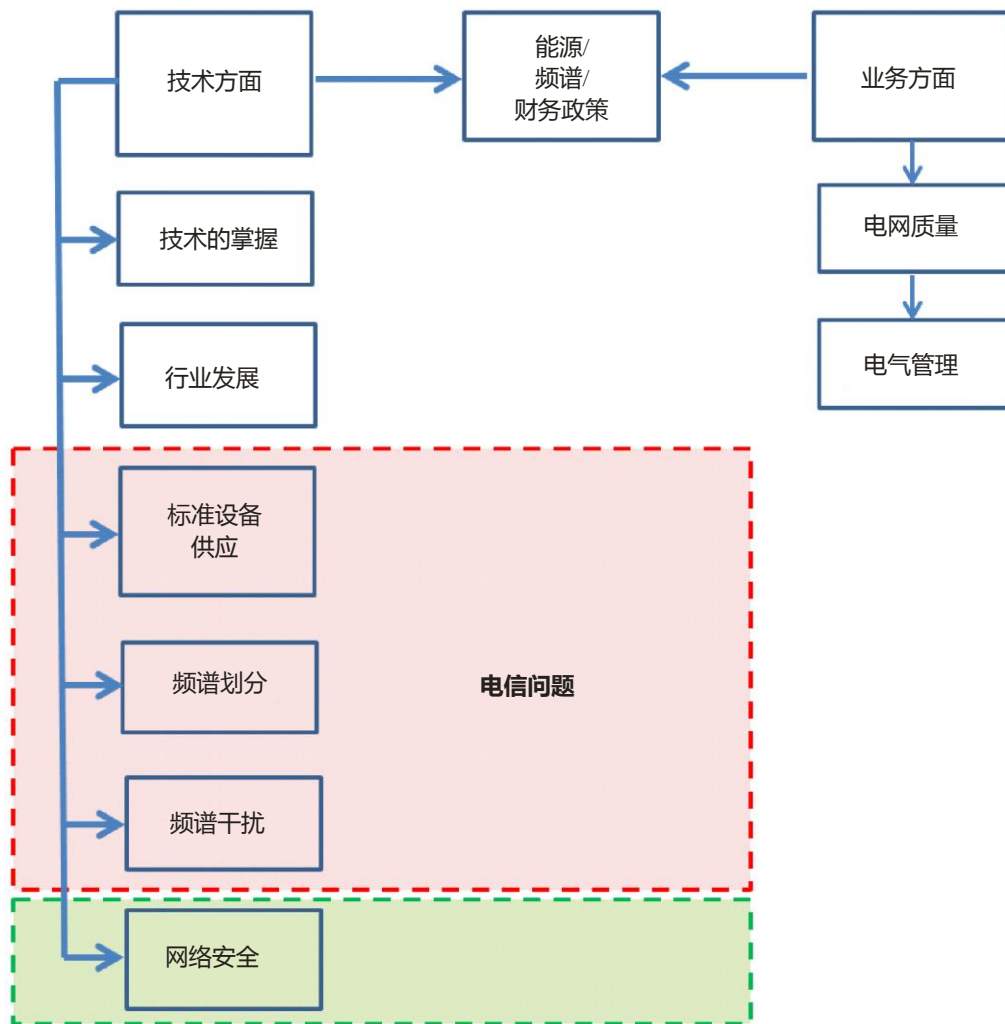
在电力/能源消耗中，能源的消耗和价格均上涨。这种情况与移动服务用户的增长相辅相成。

A6.2 智能电网的发展和挑战

印度尼西亚政府认识到，智能电网可作为提高电力使用效率的备选解决方案。因此，政府机构已就智能电网在印度尼西亚东部的实施设立了试点项目。该试点项目是由评定和应用技术机构与PLN（国家电力公司）合作进行的。

智能网的发展面临多项挑战。技术和商业方面的挑战可为制定政策和规则提供根本性参考。

图A6.2
挑战性问题



有关图A6.2，影响智能电网发展的两个主要问题引发我们对电信和IT方面若干问题的担忧：

- a) 标准设备和供应：
简单描述设备的技术规范以便检验是否兼容。
- b) 频谱资源：
制定有关频谱划分、应用所需要的带宽的战略规划。这一问题对于高效使用稀缺资源至关重要。
- c) 频谱干扰：
确保该技术的实施不对其它业务造成干扰。
- d) 网络安全：
确保数据流的安全性

由于该应用可用于多项移动（宽带）业务，建议相关研究组进一步讨论电信需求，以帮助发展中国家制定战略规划，为妥善解决有关落实智能电网的政策和规则问题提供指导。

附件7

中国智能电网无线接入技术的研究

A7.1 引言

无线技术是电力管理系统的重要组成部分。采用无线技术可以双向实时地传输管理和控制信息。早些时候，配电和用电通信网需要的通信容量通常较小。使用固定频率的传统窄带无线通信设备主要作为专用无线通信手段用于电力管理系统。随着智能电网、电力能源数据捕获、负载需求管理、配电所需要的现场视频监控业务的发展以及通信网络的使用，人们对通信带宽、传输延迟和可靠性提出了更高的要求。为此，中国开展了研究并在智能电网中建设了新一代电力通信网。迄今为止，新的无线通信系统已在中国智能电网内开展了大规模试点应用。

A7.2 中国智能电网的无线接入技术

A7.2.1 引言

智能广域覆盖行业无线网络（SWIN）在设计中全面考虑到智能电网的业务需求。该网络基于4G技术并在用于智能电网的223-235 MHz频段中获得许可。该系统与窄带无线通信系统相比具有诸多优势，如覆盖广、用户接入量大、频谱效率高、实时、安全性和可靠性强、电力网管理能力突出等。

A7.2.2 主要技术特性

223-235 MHz频段已由中国国家无线电管理局以25 kHz为单位进行了划分。有关频谱特性，SWIN可整合多个分离的窄带频段以提供宽带数据传输。与此同时，利用频谱传感技术检测相邻频段RAT之间的干扰并改进共存能力是SWIN的关键技术之一。该技术可确保与窄带系统在223-235 MHz频段内实现共存。

表A7.1

SWIN的技术和操作特性

项目	数值
支持的频段（许可或被许可）(MHz)	许可频段： 223-235 MHz
标称操作范围	3~30 km
移动性能力（游牧/移动）	移动
峰值数据速率（如不同可分为上行链路/下行链路）	1.5 UL/0.5 DL Mbit/s (1M BW) 13 UL/5 DL Mbit/s (8.5M BW)
双功方法（FDD、TDD等）	TDD
标称的RF带宽	可选： 25 kHz – 12 MHz
MIMO支持	否
转发	HARQ
前向纠错	卷积、涡轮
干扰管理	分段频率复用、频谱传感
功率管理	是
连接拓扑	点对多点
媒体接入方法	随机接入（有争议和无争议的）（）
多接入方法	SC-FDMA（上行链路）和OFDMA（下行链路）
发现关联方法	自主发现、通过承载相关
服务质量法	QoS插分（5级支持、可扩展）
位置意识	是
加密	ZUC
认证/重放保护	是
密钥交换	是
流氓节点检测	是
独特设备识别	15位（IMEI）

A7.2.3 工业化和应用

目前，SWIN系统包含基带芯片、终端、基站、核心网和网络管理设备。SWIN已部署于配电和通信网的使用中。迄今为止，SWIN测试网已在中国13个省部署，为智能电网的电力信息捕获、负载控制、配电自动化和其它方面提供服务。经过一段时间的测试，可以证明，SWIN能够满足智能计量和配电自动化的业务需求。

A7.2.4 标准化

目前，中国智能电网运营公司（国家电网公司）已开始制定SWIN标准。国家无线电监测中心的测试中心（国家无线电频谱管理组织）和中国通信标准协会（CCSA）正在制定SWIN RF标准，以确保相同频段内系统的共存。与此同时，SWIN的国家标准化工作正在进行之中。

A7.3 结论

中国有关智能电网无线接入技术的研究已着手进行。SWIN可通过智能电网提供令人满意的无线通信，由此降低智能电网的建设和运行成本。
