

عنوان و نام پدیدآور : یکپارچه سازی پاسخگویی بار درون زنجیره برق / نویسنده‌گان [اصحیح:
ویراستاران] آرتور لوس، پیر لویجی مانکارلا، آنتونیو ویسینو؛

مترجمان محمد اسماعیل هنرمند - ۱۳۴۵، وحید حسین‌نژاد - ۱۳۶۴

مشخصات نشر : تهران : آیلار ، ۱۳۹۸.

مشخصات ظاهری : ۳۵۲ ص: مصور.

شابک : ۹۷۸-۶۰۰-۱۹۸-۱۳۲-۶

وضعیت فهرست نویسی : فیپا

یادداشت

عنوان اصلی : Integration of demand response into the electricity chain : challenges, opportunities, and smart grid solutions

موضوع : شبکه‌های هوشمند توزیع برق Smart power grids

شناسه افزوده : لوسی، آرتورو Losi, Arturo

شناسه افزوده : منکارلا، پیرلوئیجی Mancarella, Pierluigi

شناسه افزوده : ویسینو، آ. Vicino, A.

ردی بندی کنگره : TK۳۲۲۶

ردی بندی دیویی : ۳۳۳/۷۹۳۲

شماره کتابشناسی ملی : ۵۸۴۰۶۸۸

نام کتاب : یکپارچه‌سازی پاسخگویی بار درون زنجیره برق

مؤلفین : آرتور لوسی - پیرلوئیجی مانکارلا - آنتونیو ویسینو

مترجمین : محمد اسماعیل هنرمند - وحید حسین‌نژاد

ناشر : آیلار

لیتوگرافی : طیف نگار

چاپ و صحافی : دیبا - طنین

نوبت چاپ : اول - ۱۳۹۸

تیراز : ۲۰۰ نسخه

قیمت : ۷۰۰۰۰ تومان

شابک : ۹۷۸-۶۰۰-۱۹۸-۱۳۲-۶

ISBN : 978-600-198-132-6

دفتر مرکزی کتاب آیلار

انقلاب - خیابان شهید منیری جاوید (اردیبهشت) - خیابان شهدای ژاندارمری شرقی - شماره ۱۴۶
تلفن: ۰۲۵۵-۶۶۴۰۱۲۵۵ - دورنگار: ۶۶۴۹۴۴۳۱
(ساختمان آیلار)

فروشگاه شماره ۱ (کتاب آیلار)

انقلاب - روبروی دبیرخانه دانشگاه تهران - بازارچه کتاب

فروشگاه شماره ۲ (کتاب آیلار)

کریمخان زند - مابین ایرانشهر و خردمند جنوبی - شماره ۱۳۲

تلفن: ۰۱۱۷۴۰-۸۸۳۱

این اثر مشمول قانون حمایت از حقوق مؤلفان، مصنفان و هنرمندان مصوب ۱۳۴۸ است، هر کس تمام یا قسمتی از این اثر را بدون اجازه ناشر، نشر یا پخش یا الکترونیک عرضه کند تحت پیگرد قانونی قرار خواهد گرفت.

فهرست مطالب

فصل ۱: پاسخگویی بار در شبکه‌های هوشمند

۱۷	۱-۱ مقدمه
۱۹	۲-۱ سابقه مدیریت سمت تقاضا و پاسخگویی بار
۲۱	۳-۱ مزایای پیشنهادی مدیریت سمت تقاضا
۲۳	۴-۱ انواع برنامه‌های پاسخگویی بار
۲۳	۴-۲ برنامه‌های مبتنی بر قیمت
۲۴	۴-۳ برنامه‌های مبتنی بر تشویق
۲۶	۵-۱ عملکرد، اندازه‌گیری و تأیید پاسخگویی بار
۲۷	۶-۱ چالش‌ها: توازن اقتصادی و هوشمندسازی
۲۹	۷-۱ فهرست منابع

فصل ۲: مشخصات و تجمعیح مصرف‌کننده فعال

۳۱	۱-۲ مقدمه
۳۳	۲-۱ مروری بر تعامل بین تجمعیح‌کننده و دیگر بازیگران سیستم
۳۴	۲-۲ بازارها
۳۵	۲-۲-۱ بازیگران تنظیم شده
۳۶	۲-۲-۲ بازیگران مقررات‌زادایی شده
۳۶	۲-۲-۳ مصرف‌کنندگان
۳۷	۳-۱ مدل‌سازی مصرف و پیش‌بینی انعطاف‌پذیر
۳۸	۳-۲ تقسیم‌بندی مصرف‌کنندگان
۳۹	۳-۲-۱ پیش‌بینی تقاضای پایه
۴۲	۳-۲-۲ پیش‌بینی انعطاف‌پذیری با یک طرح قیمت‌گذاری پویا
۴۲	۳-۲-۳ تجزیه‌سازی و تولید نمونه‌های مصرف‌کننده
۴۳	۳-۲-۳-۱ شبیه‌سازی مدل کاربر نهایی
۴۴	۳-۲-۳-۲ تجمعیح و متوسط‌گیری منحنی‌های پاسخگو
۴۴	۳-۲-۳-۳ درجه‌بندی پارامترهای حساسیت قیمت
۴۵	۴-۱ الگوریتم‌هایی برای پیش‌بینی قیمت بازار برق
۴۶	۴-۲ پیش‌بینی کوتاه‌مدت قیمت انرژی
۴۹	۴-۳ پیش‌بینی کوتاه‌مدت نوسان قیمت برق

۵۱	۲-۵ الگوریتم بهینه‌سازی برای طراحی پیشنهادات مبتنی بر تقاضای پاسخگو برای بازار
۵۲	۱-۵-۲ مدل بهینه‌سازی جعبه ابزار تجمعی کننده برای بازار روز پیشرو
۵۶	۲-۶ معماری نرم‌افزار جعبه ابزار تجمعی کننده
۵۸	۲-۷ نتایج عددی تجربیات شبیه‌سازی
۵۸	۱-۷-۲ پیش‌بینی انعطاف‌پذیری
۶۱	۲-۷-۲ تولید پیشنهادات بازار
۶۴	۸-۲ فهرست منابع

فصل ۳: وسائل هوشمند توزیع شده در اماكن مصرف کننده

۶۷	۱-۳ مقدمه
۷۰	۲-۳ معماری کارکردی
۷۱	۱-۲-۳ رابط کاربر
۷۲	۲-۲-۳ دیگر رابطه‌ها
۷۳	۳-۳ معماری نرم‌افزاری
۷۳	۱-۳-۳ مژول‌های نرم‌افزار
۷۴	۲-۳-۳ انواع دیمون
۷۵	۳-۳-۳ لایه‌های معماری نرم‌افزار
۷۶	۴-۳ دسته‌بندی منابع انرژی توزیع شده
۷۶	۱-۴-۳ بارهای غیرقابل کنترل
۷۷	۲-۴-۳ بارهای جابجاشونده
۷۸	۳-۴-۳ بارهای حرارتی
۷۸	۴-۴-۳ بارهای قابل قطع
۷۹	۵-۴-۳ منابع تولید غیر قابل توزیع بار
۷۹	۶-۴-۳ منابع تولید قابل توزیع بار
۸۰	۷-۴-۳ سیستم‌های ذخیره‌ای
۸۰	۳-۵ الگوریتم بهینه‌سازی برای برنامه‌ریزی وسائل برقی
۸۱	۱-۵-۳ مسئله بهینه‌سازی حلشده توسط جعبه انرژی
۸۲	۲-۵-۳ یک مدل ریاضی برای مسائل برنامه‌ریزی جعبه انرژی
۸۷	۳-۵-۳ یک الگوریتم ابتکاری برای مسائل برنامه‌ریزی جعبه انرژی
۹۱	۳-۶ نتایج آزمایش اجرای معماری نرم‌افزار
۹۴	۷-۳ فهرست منابع

فصل ۴: مرکز کنترل توزیع: الزامات و کارکردهای جدید

۹۷	۱-۴ مقدمه
۹۹	۴-۲ مشخصات کارکردی اعم از استراتژی‌ها
۱۰۱	۱-۲-۴ الگوریتم‌های بهره‌بردار سیستم توزیع و نمونه‌هایی برای اجرا و بهره‌برداری پاسخگویی بار

۱۰۲	۱-۱-۲-۴	الگوریتم‌هایی برای اجرای پاسخگویی بار
۱۰۳	۲-۱-۲-۴	الگوریتم‌هایی برای بهره‌برداری پاسخگویی بار
۱۰۴	۳-۴	۳-معماری‌های اتوماسیون و کنترل سیستم توزیع
۱۰۵	۱-۳-۴	رویکرد مرکز
۱۰۶	۲-۳-۴	رویکرد غیر مرکز
۱۰۹	۱-۲-۳-۴	رویکرد مرکز در مقایسه با غیر مرکز
۱۱۰	۴-۴	کنترل توان اکتیو و راکتیو در شبکه‌های توزیع فشار متوسط فعال
۱۱۱	۵-۴	۵-تأیید محصولات پاسخگویی بار
۱۱۲	۱-۵-۴	۱-تأیید پیش‌بینی
۱۱۴	۲-۵-۴	۲-تأیید زمان واقعی
۱۱۴	۶-۴	۶-کاربردهای جدید برنامه‌ریزی عملیاتی برای مرکز کنترل فشار متوسط
۱۱۴	۱-۶-۴	۱-ابزارهای پیش‌بینی
۱۱۵	۱-۱-۶-۴	۱-پیش‌بینی بار
۱۱۷	۲-۱-۶-۴	۲-پیش‌بینی تولید توزیع شده
۱۲۰	۲-۶-۴	۲-ابزارهای بازار
۱۲۲	۷-۴	۷-فهرست منابع

فصل ۵: نمایش شبکه توزیع در حضور پاسخگویی بار

۱۲۷	۱-۵	۱-مقدمه
۱۲۸	۲-۵	۲-الزمات پایش و کنترل شبکه توزیع
۱۲۸	۱-۲-۵	۱-کارکردهای سطح کنترل بهره‌بردار سیستم توزیع
۱۳۰	۲-۲-۵	۲-کارکردهای سطح پست فشار قوی/فشار متوسط
۱۳۰	۳-۲-۵	۳-کارکردهای سطح ولتاژ فشار متوسط/فشار ضعیف
۱۳۰	۳-۵	۳-مناطق بار
۱۳۲	۱-۳-۵	۱-شناسایی
۱۳۲	۱-۱-۳-۵	۱-انتخاب قیود کلیدی
۱۳۲	۲-۱-۳-۵	۲-تأثیر تزریق‌های گرهای روی قیود شبکه
۱۳۲	۱-۲-۱-۳-۵	۱-قیود بارگذاری
۱۳۲	۲-۲-۱-۳-۵	۲-قیود ولتاژ
۱۳۴	۳-۱-۳-۵	۳-خوشبندی گرهها
۱۳۵	۲-۳-۵	۲-مدلسازی
۱۳۶	۱-۲-۳-۵	۱-صرف کننده‌ها-تولیدکننده‌ها
۱۳۶	۲-۲-۳-۵	۲-تزریق‌های گرهای
۱۳۸	۳-۲-۳-۵	۳-نمایش شبکه بار منطقه‌ای
۱۴۰	۴-۵	۴-مناطق بار: مطالعات موردی
۱۴۱	۱-۴-۵	۱-شبکه با اندازه کوچک
۱۴۴	۲-۴-۵	۲-شبکه با اندازه متوسط
۱۴۶	۳-۴-۵	۳-شبکه با اندازه بزرگ

۱۴۸	۵-۵ پیوست: روابط اکتیو-راکتیو
۱۴۸	۱-۵-۵ بارهای خالص
۱۴۹	۲-۵-۵ تولید پراکنده
۱۵۰	۶-۵ فهرست منابع

فصل ۶: نیازهای ارتباطی و راه حل هایی برای به کار گیری پاسخگویی بار

۱۵۳	۱-۶ مقدمه
۱۵۳	۲-۶ الزامات
۱۵۳	۱-۲-۶ الزامات سیستم
۱۵۳	۱-۱-۲-۶ الزامات تعامل متقابل
۱۵۴	۲-۱-۲-۶ تعامل متقابل مابین فروشنده‌گان
۱۵۵	۳-۱-۲-۶ تعامل متقابل مابین کارگزاران
۱۵۵	۴-۱-۲-۶ الزامات رسانه فیزیکی
۱۵۶	۵-۱-۲-۶ الزامات مقیاس‌پذیری
۱۵۶	۶-۱-۲-۶ الزامات تنظیمی
۱۵۶	۷-۱-۲-۶ الزامات استانداردسازی
۱۵۷	۲-۲-۶ الزامات فنی
۱۵۷	۱-۲-۲-۶ عملکرد
۱۵۸	۲-۲-۲-۶ الزامات نصب و اجرا
۱۵۹	۳-۲-۲-۶ الزامات کیفیت سرویس
۱۵۹	۴-۲-۲-۶ الزامات به روز آوری میان افزار
۱۵۹	۵-۲-۲-۶ الزامات امنیت
۱۶۰	۳-۲-۶ الزامات اقتصادی
۱۶۱	۳-۶ معناری شبکه و فناوری‌های ارتباطی
۱۶۱	۱-۳-۶ معناری
۱۶۱	۱-۱-۳-۶ لایه ارتباطی
۱۶۲	۲-۱-۳-۶ شبکه‌های محلی
۱۶۵	۳-۱-۳-۶ ورودی‌های ارتباطی
۱۶۶	۲-۳-۶ الزامات لایه شبکه
۱۶۷	۳-۳-۶ فناوری‌های ارتباطی
۱۶۷	۱-۳-۳-۶ سیم مسی
۱۶۸	۲-۳-۳-۶ فیبر نوری
۱۶۹	۳-۳-۳-۶ بیسیم
۱۷۰	۴-۳-۳-۶ خط قدرت
۱۷۲	۴-۳-۶ خلاصه فناوری‌ها و نتیجه‌گیریها
۱۷۴	۴-۶ یک راه حل ارتباطی برای پاسخگویی بار
۱۷۴	۱-۴-۶ معناری نرم افزار
۱۷۶	۲-۴-۶ ساختمن یک رابط

۱۷۹	۳-۴-۶ مثال واقعی از پروژه ADDRESS
۱۸۰	۱-۳-۴-۶ کاربرد موردنی و دیاگرام توالی آن
۱۸۲	۲-۳-۴-۶ توسعه مدل اطلاعات مشترک برای ADDRESS
۱۸۴	۳-۳-۴-۶ تعریف نوع محموله داده یا پروفایل پیغام
۱۸۶	۴-۴-۶ توسعه و محیط آزمون
۱۸۷	۱-۴-۴-۶ تنظیم آزمون ۱ : آزمایش رابطه‌های دامنه
۱۸۹	۲-۴-۴-۶ تنظیم آزمون ۲ : آزمایش رابطه‌های پیغامرسانی و دامنه
۱۹۰	۳-۴-۴-۶ تنظیم آزمون ۳ : آزمایش رابطه‌های پیغامرسانی و حامل
۱۹۱	۴-۴-۴-۶ تنظیم آزمون ۴ : توسعه کامل در محیط عملیاتی محلی
۱۹۱	۵ خلاصه ارتباطات برای پاسخگویی بار
۱۹۲	۶ فهرست منابع

۱۹۳	فصل ۷ : مزایای سطح سیستم پاسخگویی بار
۱۹۳	۱-۷ مقدمه
۱۹۶	۲-۷ مزایای سیستم
۲۰۱	۱-۲-۷ تولید
۲۰۳	۱-۱-۲-۷ تعویق سرمایه‌گذاری‌های در ظرفیت جدید تولید
۲۰۳	۲-۱-۲-۷ کاهش هزینه‌های انرژی
۲۰۴	۳-۱-۲-۷ کاهش تغییرپذیری قیمت
۲۰۵	۴-۱-۲-۷ قطع کمتر تولید تجدیدپذیر متغیر
۲۰۵	۵-۱-۲-۷ امنیت بیشتر منبع تغذیه
۲۰۵	۶-۲-۷ خطوط
۲۰۶	۱-۲-۲-۷ کاهش تلفات شبکه
۲۰۷	۲-۲-۲-۷ کاهش سرمایه‌گذاری شبکه
۲۰۷	۳-۲-۲-۷ بهبود کیفیت سرویس
۲۰۷	۳-۷ بررسی مزایای سیستم
۲۱۰	۱-۳-۷ انعطاف‌پذیری مصرف‌کننده و قابلیت پاسخگویی به سیگنال‌های تقاضای فعال
۲۱۱	۱-۱-۳-۷ مثال ۱ : سناریوهای انعطاف‌پذیری مصرف‌کننده در پروژه ADDRESS
۲۱۲	۲-۱-۳-۷ مثال ۲ : سناریوهای شناسایی شده انعطاف‌پذیری مصرف‌کننده در پروژه ADDRESS
۲۱۶	۲-۳-۷ تولید
۲۱۷	۱-۲-۳-۷ نتایج مزایای تقاضای فعال در سیستم‌های تولید از پروژه ADDRESS
۲۲۰	۳-۳-۷ خطوط
۲۲۱	۱-۳-۳-۷ نتایج حاصله از پروژه ADDRESS
۲۲۲	۱-۳-۳-۷ نتایج حاصله از پروژه ADVANCED
۲۲۵	۴-۷ خلاصه
۲۲۸	۵-۷ فهرست منابع

فصل ۸: تحلیل فنی-اقتصادی پاسخگویی بار

۲۳۳	۱-۸ مقدمه
۲۳۳	۲-۸ تحلیل فنی-اقتصادی: شناسایی موارد بالقوه تجاری برای پاسخگویی بار در کسب و کار شبکه‌ای
۲۳۶	۱-۲-۸ بُعد فنی
۲۳۶	۱-۱-۲-۸ قابلیت‌های فنی انعطاف‌پذیری پاسخگویی بار
۲۳۸	۲-۱-۲-۸ شبکه: یک واقعیت فیزیکی
۲۳۹	۲-۲-۸ بُعد اقتصادی
۲۴۳	۳-۲-۸ موارد تجاری برای پاسخگویی بار در کسب و کار شبکه‌ای: شرکت‌کنندگان در بازار
۲۴۳	۱-۳-۲-۸ مصرف‌کننده
۲۴۵	۲-۳-۲-۸ خرده‌فروش
۲۴۵	۳-۳-۲-۸ تولیدکننده برق
۲۴۵	۴-۳-۲-۸ نهاد مسئول تسويه
۲۴۶	۵-۳-۲-۸ تجمعیت‌کننده
۲۴۶	۶-۳-۲-۸ بهره‌بردار بازار
۲۴۶	۷-۳-۲-۸ بهره‌بردار سیستم انتقال
۲۴۷	۸-۳-۲-۸ بهره‌بردار سیستم توزیع
۲۴۸	۹-۳-۲-۸ ارائه‌دهندگان خدمات جانی
۲۴۹	۱۰-۳-۲-۸ ارائه‌دهندگان خدمات ICT
۲۴۹	۱۱-۳-۲-۸ دیگر بازیگران بازار
۲۵۰	۴-۲-۸ موارد تجاری ADDRESS برای پاسخگویی بار: تعاملات مابین شرکت‌کنندگان در بازار
۲۵۱	۳-۸ تحلیل فنی-اقتصادی پاسخگویی بار: مثال‌ها
۲۵۱	۱-۳-۸ دسته‌بندی موارد تجاری پاسخگویی بار
۲۵۲	۲-۳-۸ مطالعات حالت تجاری پاسخگویی بار انرژی محور
۲۵۵	۱-۲-۳-۸ انتخاب حالت‌های تجاری
۲۵۶	۲-۲-۳-۸ مدل‌سازی گرافیکی حالت‌های تجاری انتخابی
۲۵۷	۳-۲-۳-۸ تعریف و جمع‌آوری الزامات کلی داده و اطلاعات
۲۵۷	۴-۲-۳-۸ مفروضات حالت خاص، منطق تجاری و ارزیابی جامع اقتصادی
۲۶۰	۱-۴-۲-۳-۸ مدیریت عدم توازن‌های انرژی برای نهادهای مسئول تسويه
۲۶۰	۲-۴-۲-۳-۸ ذخایر ثالث برای بهره‌برداران سیستم انتقال
۲۶۱	۳-۴-۲-۳-۸ شکل‌دهی کوتاه مدت برای بهینه‌کردن خرید و فروش خرده‌فروشان
۲۶۳	۴-۴-۲-۳-۸ نتایج ADDRESS خدمات پاسخگویی بار انرژی محور
۲۶۴	۳-۳-۸ مطالعات حالت تجاری پاسخگویی بار ظرفیت محور
۲۶۷	۱-۳-۳-۸ انتخاب حالت‌های تجاری
۲۶۷	۲-۳-۳-۸ تعریف حالت‌های آزمون برای تهییه ظرفیت
۲۶۸	۱-۲-۳-۳-۸ منحنی‌های مصرف
۲۶۹	۲-۲-۳-۳-۸ انعطاف‌پذیری تقاضا
۲۷۰	۳-۲-۳-۳-۸ برگشت انرژی
۲۷۱	۴-۲-۳-۳-۸ هزینه‌های عدم توازن
۲۷۲	۳-۳-۳-۸ ارزیابی اقتصادی
۲۷۲	

۲۸۱	۴-۸ نتایج
۲۸۲	۵-۸ فهرست منابع

فصل ۹: جنبه‌های اجتماعی-اقتصادی پاسخ‌گویی بار

۲۸۷	۱-۹ مقدمه
۲۸۹	۲-۹ جنبه‌های اجتماعی پاسخ‌گویی بار
۲۹۴	۳-۹ مؤلفه‌های کلیدی پروژه ADDRESS از منظر شرکت‌کنندگان
۲۹۴	۱-۳-۹ خلاصه آزمایش
۲۹۷	۲-۳-۹ دیدگاه تئوری
۲۹۸	۳-۳-۹ فعالیت‌های روزانه در آزمایش ADDRESS
۲۹۸	۴-۳-۹ انگیزه‌های شرکت در آزمایش
۳۰۰	۴-۹ پاسخ‌گویی بار روزانه
۳۰۰	۱-۴-۹ فناوری: جعبه انرژی
۳۰۱	۱-۱-۴-۹ قابلیت استفاده
۳۰۲	۲-۱-۴-۹ برنامه‌نویسی و برنامه‌ریزی
۳۰۵	۳-۱-۴-۹ لغو کردن
۳۰۶	۵-۹ جابجایی بارها
۳۰۶	۱-۵-۹ آسایش حرارتی: گرمایش محیط
۳۰۷	۲-۵-۹ آسایش حرارتی: گرمایش آب
۳۰۸	۳-۵-۹ رخت شویی
۳۱۱	۶-۹ آینده پاسخ‌گویی بار
۳۱۶	۷-۹ فهرست منابع

فصل ۱۰: حرکت رو به جلو: کاستی‌ها و توانمندسازهای استقرار پاسخ‌گویی بار مقیاس گستردگ

۳۱۹	۱-۱۰ مقدمه
۳۲۰	۲-۱۰ کارکرد تجمعی
۳۲۰	۱-۲-۱۰ بازار
۳۲۰	۱-۱-۲-۱۰ انعطاف‌پذیری بالقوه محلی
۳۲۰	۲-۱-۲-۱۰ مدیریت پورتفولیو
۳۲۱	۴-۱-۲-۱۰ مقررات
۳۲۱	۵-۱-۲-۱۰ حقوق و وظایف
۳۲۲	۲-۲-۱۰ استانداردها
۳۲۲	۳-۲-۱۰ تعامل
۳۲۳	۳-۱۰ مصرف‌کنندگان
۳۲۳	۱-۳-۱۰ قوانین و بازارها
۳۲۳	۲-۳-۱۰ استانداردها

یکپارچه‌سازی پاسخگویی بار درون زنجیره برق

۳۲۴	۱-۳-۳-۱۰ قابلیت استفاده از فناوری
۳۲۴	۲-۳-۳-۱۰ موضوعات محتوایی
۳۲۴	۳-۳-۳-۱۰ سیستم ارتباطی
۳۲۵	۴-۱۰ بهره‌برداران سیستم
۳۲۶	۱-۴-۱۰ قوانین و بازارها
۳۲۶	۱-۱-۴-۱۰ مقررات
۳۲۶	۲-۱-۴-۱۰ هماهنگی بین بهره‌برداران سیستم و تأیید برنامه‌های پاسخگویی بار
۳۲۶	۳-۱-۴-۱۰ کنترل انرژی تحویلی یا مصرفی در محیط نهاد مسئول تسویه
۳۲۷	۴-۱-۴-۱۰ الزامات کارکردی بازیگر تنظیم شده برای خرید خدمات انعطاف‌پذیر
۳۲۷	۲-۴-۱۰ استانداردها
۳۲۸	۵-۱۰ دیگر بازیگران تنظیم شده
۳۲۸	۱-۵-۱۰ قوانین و بازارها
۳۲۸	۲-۵-۱۰ اندازه‌گیری‌ها
۳۲۹	۳-۵-۱۰ مقررات
۳۲۹	۴-۵-۱۰ استانداردها
۳۳۰	۶-۱۰ سازندگان
۳۳۰	۱-۶-۱۰ قوانین و بازارها
۳۳۱	۲-۶-۱۰ استانداردها
۳۳۱	۳-۶-۱۰ تعامل
۳۳۱	۷-۱۰ ارتباطات
۳۳۲	۱-۷-۱۰ ارتباطات بین بازیگران بازار
۳۳۲	۲-۷-۱۰ ارتباطات برای بهره‌برداران سیستم توزیع
۳۳۲	۳-۷-۱۰ ارتباطات درون خانه
۳۳۳	۸-۱۰ توسعه و تحقیق آینده
۳۳۳	۹-۱۰ فهرست منابع
۳۳۵	

پیوست: از الزامات تا تعریف دامنه رابطه در پنج گام

۳۳۷	الف-۱- گام ۱ (اختیاری): موارد کاربرد به صورت متن و جدول
۳۳۸	الف-۲- گام ۲: مورد کاربرد به صورت دیاگرام توالی UML
۳۳۹	الف-۳- گام ۳: ساخت مدل اطلاعاتی (یا: یافتن اهداف تجاری در CIM متعارف یا توسعه یافته)
۳۴۴	الف-۴- گام ۴: تعریف پروفایل‌ها (انواع محموله داده پیغام) از CIM
۳۴۶	الف-۵- گام ۵: تولید WSDL, WSD
۳۴۷	الف-۶- زنجیره ابزار نرم‌افزار
۳۴۸	الف-۷- فهرست منابع
۳۵۰	