

ACs Crank, But the Grid (Mostly) Stays Up.

New York hovers near its record peak demand for electricity.

Katherine Tweed: July 19, 2013

<http://web.greentechmedia.com/c.aspx?i=CHZD0956790028055889YYY8AD>

New York City, NY: News flash: It's still hot. And maybe hotter than it has been all week.

For the fifth day in a row, demand response providers have dispatched load resources across New York State. On Thursday, EnerNOC dropped megawatts from Idaho to Vermont.

As the heat index languishes in the triple digits across much of the Northeast and Mid-Atlantic, the grid is humming along, albeit with extra effort. There are pockets of small outages, but perhaps the surprise of this heat wave is the fact that the grid is handling it pretty well, so far.

Climatizoarele funcționează, dar rețeaua de electricitate (la general) se menține.

Cererea de energie electrică din New York fluctuează aproape de vârful său record.

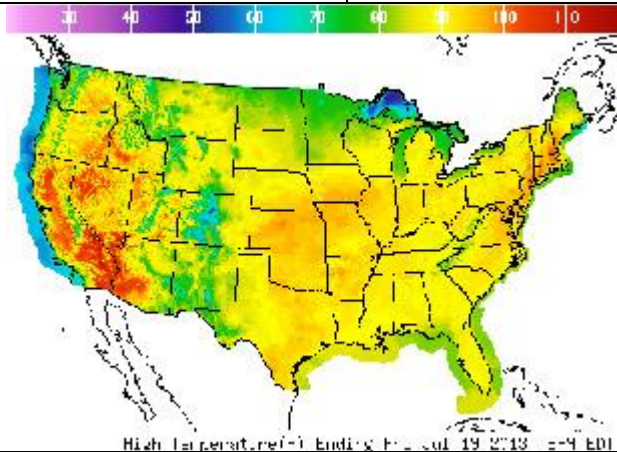
Katherine Tweed: 19 iulie 2013

<http://web.greentechmedia.com/c.aspx?i=CHZD0956790028055889YYY8AD>

New York, NY: Știri: Căldura continuă. Și poate mai cald decât a fost toată săptămâna.

Pentru a cincea zi consecutiv, furnizorii de energie reglementează consumul statului New York. Joi, EnerNOC a transferat megawați de la Idaho la Vermont.

Temperatura atinge 36 ° C în majoritatea regiunilor din nord-estul și centrul central al Atlanticului, rețeaua bătând, datorită încălzirii suplimentare. Există mici întreruperi în furnizarea de energie electrică, dar surprinzător, pentru o astfel de căldură este că rețelele sunt încă foarte bune.



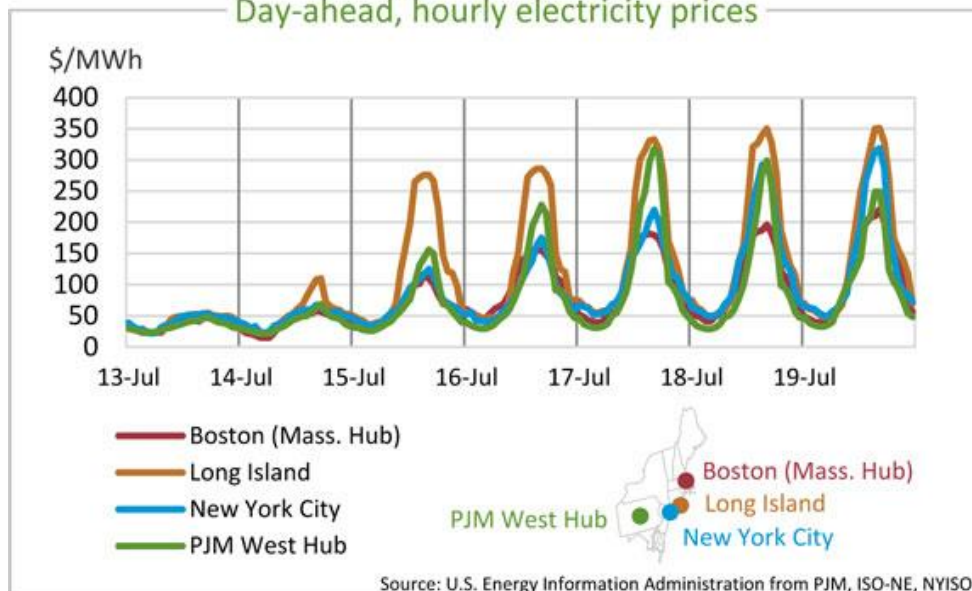
Of course, we'll see if that holds true in Texas next week, when temperatures are meant to get into the high 90s. Unlike New York Independent System Operator (NY-ISO) or PJM, Texas's grid operator, [ERCOT, does not have adequate reserve margins](#), so the grid might not be able to handle peak or near-peak conditions.

New York is on the verge of breaking its all time peak of 33,939 megawatts. The cost of electricity has spiked in response to demand, particularly for New York City on Thursday, where electricity was more than \$800 per megawatt-hour, according to the [U.S. Energy Information Administration](#). (Market cap in ERCOT is \$5,000 per megawatt-hour this summer). New England is meant to get within 1 percent of its peak load on Friday, and Boston is forecasted to be even hotter than New York.

Desigur, vom vedea dacă acest lucru este adevărat pentru Texas, când săptămâna viitoare, când temperatura crește mai mult decât în anii '90. Spre deosebire de Operatorul de Sistem Independent din New York (NY-ISO) sau PJM, operatorul de rețea din Texas, ERCOT, nu are suficientă rezervă, astfel încât grila să nu poată face față încălzirilor de vârf sau aproape de vârf.

New York este pe punctul de a depăși consumul de vârf, tot timpul, 33.939 megawați. Costul energiei electrice a crescut în funcție de cerere, în special în New York, joi, în care electricitatea a fost mai mare de 800 de dolari pe megawatt-oră, potrivit US Energy Information Administration. (Capitalizarea în ERCOT este de 5.000 USD pe megawatt-oră în această vară). New England se așteaptă să primească vineri în termen de 1 la sută din această încărcătură de vârf, iar în Boston, potrivit prognozei meteo, va fi chiar mai cald decât în New York.

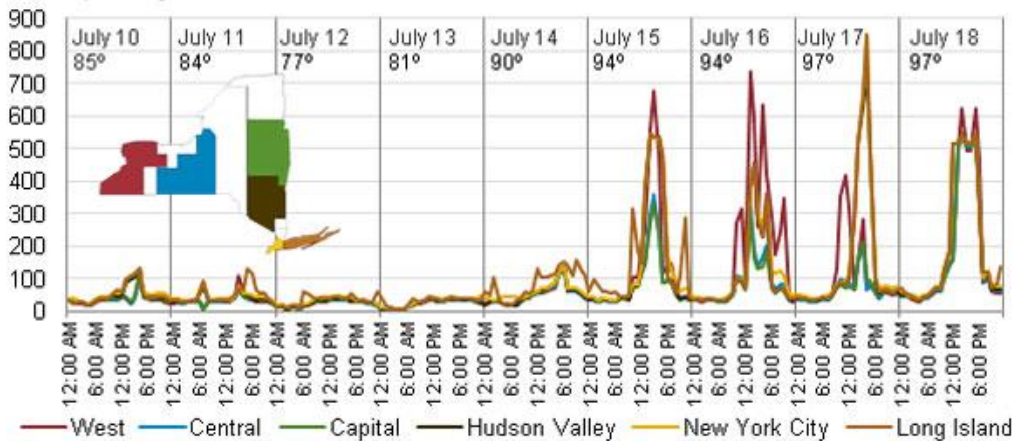
Day-ahead, hourly electricity prices



The lack of outages is even more impressive when you add in the fact that some generators aren't running at full capacity. There was a partial shut down at Pilgrim nuclear power plant in Massachusetts on Wednesday because the water it uses for cooling from Cape Cod Bay was above the maximum 75 degrees allowed, the first time that has happened in the plant's history. EIA reported that other nuclear power plants in Pennsylvania and New Jersey were also running at reduced capacity. The issue of warming waters used for cooling, or lower river flows, was already a problem during the drought last summer, and will be an increasing problem in years to come, according to a new report about the energy-water nexus by the Union of Concerned Scientists.

Absența întreruperilor este și mai impresionantă atunci când adăugați faptul că unele generatoare nu funcționează la capacitate maximă. A fost parțial oprit la Pilgrim Nuclear Power Station din Massachusetts, miercuri, deoarece apa este folosită pentru răcirea din Cape Cod Bay a fost mai mare decât valoarea maximă de 75 de grade Fahrenheit pentru prima dată în istoria energiei nucleare. EIA a raportat că alte centrale nucleare din Pennsylvania și New Jersey operează, de asemenea, la o capacitate redusă. Problema încălzirii apei utilizată pentru răcire, sau nivelul inferior al râului, era deja o problemă a secetei din vara trecută, și este o problemă în creștere în anii următori, potrivit unui nou raport privind apa și resursele energetice ale Uniunii Oamenilor de Știință.

New York ISO hourly real-time prices at select zones
dollars per megawatthour



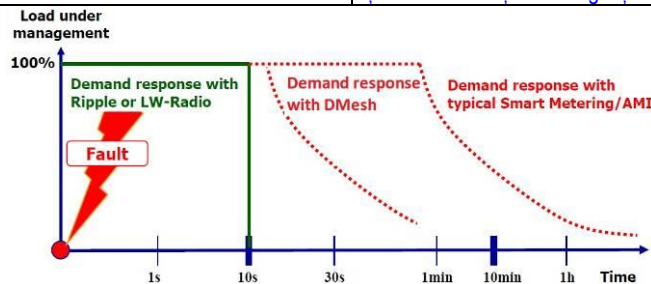
Every year, there are new records for demand response, even if most of that comes from large commercial and industrial players, rather than a truly expanding market of load shed from the big players down to corner stores and individual homes. There are some shifts that could be a turning point for demand response's increasing role in grid flexibility. Last year, [PJM saw increased payments for demand response](#) because of FERC Order 745, and utilities are revamping their residential peak energy offerings, such as [Baltimore Gas & Electric's new Smart Energy Rewards](#) program.

În fiecare an apar noi înregistrări ale capacității consumate și, chiar dacă majoritatea provin de la mari consumatori comerciali și industriali, cu adevărat piața reală de încărcături ar trebui extinsă la magazine și case individuale. Există unele schimbări care ar putea fi un punct de cotitură pentru creșterea rolului de a răspunde cererii și flexibilității rețelelor. Anul trecut, PJM a majorat plățile pentru a răspunde cererii în conformitate cu Ordinul FERC 745 și furnizorii de utilități, acele ca [Baltimore Gas & Electric's new Smart Energy Rewards](#) au revizuit oferta maximă de energie pentru zonele rezidențiale. Poate că în această vară, pentru prima dată, vedem că tehnologiile inteligente vin în ajutorul întregii țări atunci când crește temperatura.

Maybe, just maybe, this is the summer where we will first see [smart grid technologies come to the rescue](#) across the country when the mercury rises.

Load Management (analog Ripple Control)
http://nepa-ru.com/Landys+Gyr_files/load/02_web_load_present_en.pdf
DMesh supports broadcasts to selected groups of the network. This allows the congestion on the electricity off secondary energy consumption - floor heating, heating, hot water in boilers and swimming pools, air-conditioning, extra lighting, refrigerators, off of which 5-15 minutes several times a day, with the consent of the consumer, not only saves money but also offloads power during peak congestion and avoid accidents.

Controlul sarcinii (control analog al Ripple)
http://nepa-ru.com/Landys+Gyr_files/load/02_web_load_present_en.pdf
DMesh suportă pachete de difuzare. Acest lucru vă permite să deconectați consumul secundar de energie electrică în timpul supraîncărcării rețelelor de electricitate - încălzirea podelelor, încălzirea, încălzirea apei în cazane și bazine, aer condiționat, iluminare suplimentară, frigider, oprirea timp de 5-15 minute de mai multe ori pe zi, cu consimțământul consumatorului, dar, de asemenea, permite descărcarea rețelei electrice în timpul supraîncărcărilor de vârf și evitarea situațiilor de urgență.



The response time for load shedding may be 10 to 50 seconds, which compares favorably DMesh from the standard Smart Metering/AMI systems and to manage the load on a pre-approved schedule, and in real time.

Timpul de reacție pentru eliminarea sarcinii poate fi de la 10 la 50 de secunde, ceea ce distinge DMesh de sistemele standard Smart Metering / AMI și vă permite să controlați sarcina conform programului aprobat anterior și în timp real.

More sites www.div-com.org and www.div-com.ru,
Moldova +373 22 438341, Russia +7 903 3075002.

Mai multe pe site-uri www.div-com.org și www.div-com.ru,
Moldova +373 22 438341, Rusia +7 903 3075002.