



PannÉrgy Nyrt.

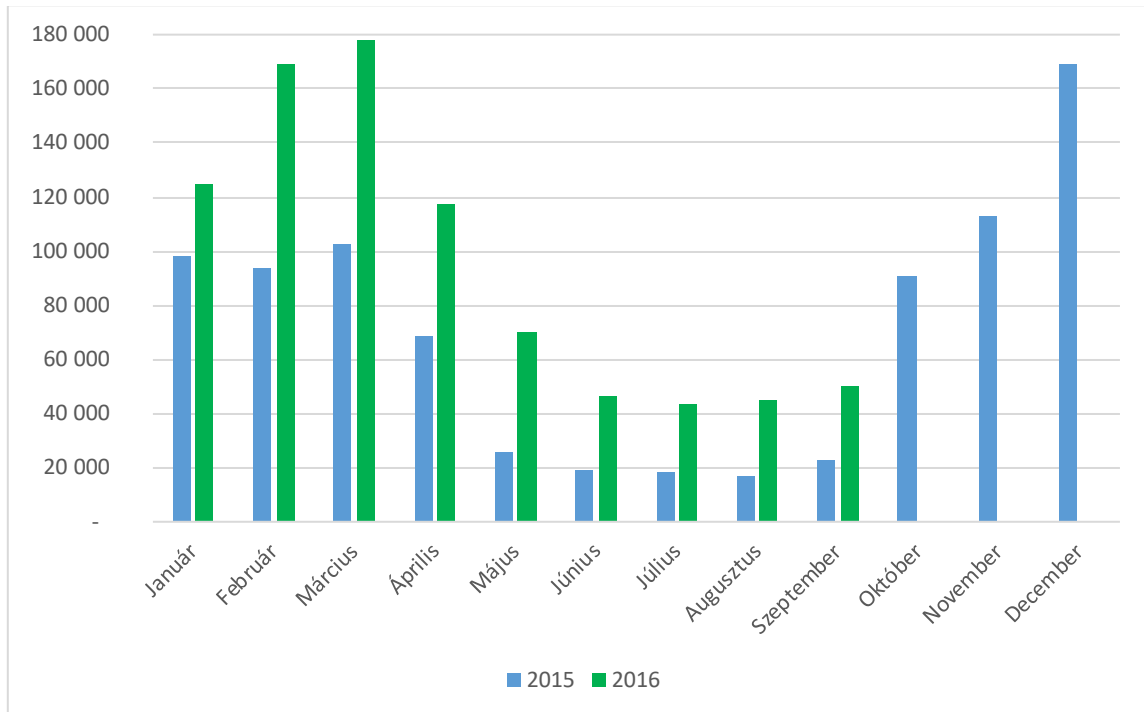
NEGYEDÉVES TERMELÉSI JELENTÉS

2016. III. negyedévének időszaka

2016. október 14.

A 2016. évi tőkepiaci szabályozás változásaival összhangban a PannErgy Nyrt. a jövőben éves és féléves jelentéseket, továbbá a köztes negyedéves időszakokra „Negyedéves termelési jelentéseket” publikál.

Értékesített konszolidált hőmennyiség (GJ):



A grafikon a miskolci, győri, szentlőrinci és berekfürdői projektek értékesített hőmennyiségét tartalmazza havi bontásban

Miskolci Geotermikus Projekt

(Miskolci Geotermia Zrt., Kuala Kft.)

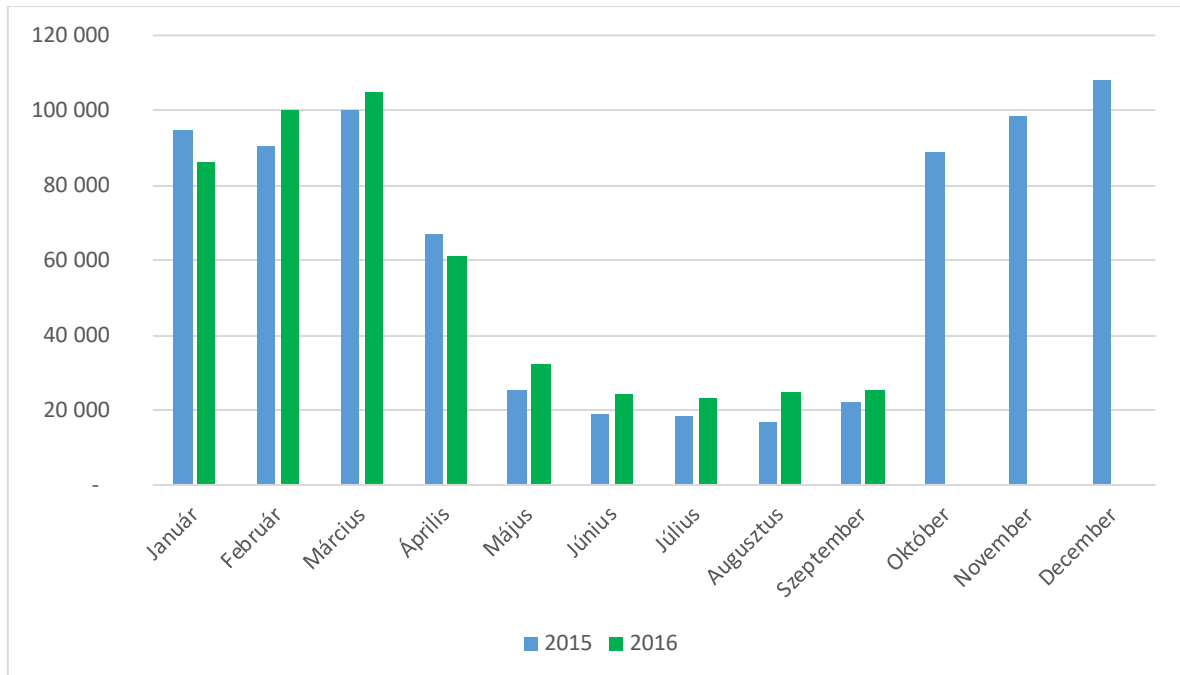
A harmadik negyedév során nyári üzemben, csökkentett terheléssel üzemelt a rendszer, üzemviteli probléma nélkül. A tárgyalt időszakban, amely a fűtési igény szempontjából a legpasszívabb negyedévnek számít, nyári karbantartási munkálatokat végzett el a Társaság. A MAL-PE-01 kútba tartalékszivattyú került beépítésre, amelytől a téli üzemben 50-70 m³/h értékkel magasabb termelési kapacitást vár a Társaság. Megtörtént a belvárosi hőcserélők kapcsolásának módosítása annak érdekében, hogy a belvárosi gázmotorok üzeme esetén is magasabb lehessen a geotermikus hőenergia betáplálás. A másodlagos fogyasztóként bekötött Takata Safety Systems Hungary Kft. hőenergia ellátása is zavartalan volt.

A 2016-2017. évi fűtési szezonra a műszaki felkészülés a Miskolc Belváros geotermikus hőellátását biztosító Tatár úti Hőközpontban, a Miskolc Avas geotermikus hőellátását biztosító Avas Hidraulika Állomáson és a Kistokaji Hőközpontban megtörtént.

A Magyar Közlöny 2016. évi 149. számában az 40/2016. (IX. 30.) NFM rendeletében a Nemzeti Fejlesztési Miniszter kihirdette a 2016. október 1-től érvényes, hatósági távhőtermelői hődíjakat. A megállapított értékesítési hődíj a Miskolci Geotermia Zrt. esetében 2 400 Ft/GJ, a KUALA Kft. esetében szintén 2 400 Ft/GJ az eddig érvényes 2 450 Ft/GJ helyett.

A PannErgy Csoport a harmadik negyedévben összesen 73 697 GJ hőenergiát értékesített Miskolcon.

Értékesített hőmennyiség (GJ):



Győri Geotermikus Projektek

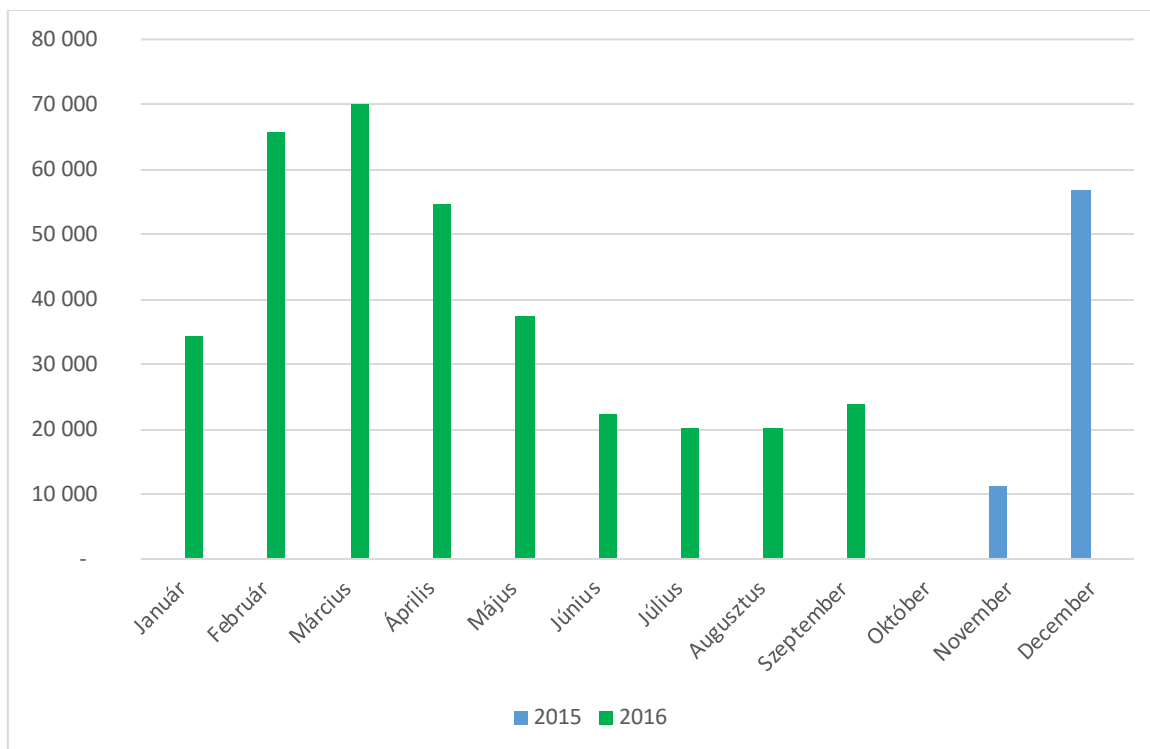
(DD Energy Kft., Arrabona Geotermia Kft.)

A nyári karbantartási munkálatokkal párhuzamosan a rendszer kapacitásnövelő beruházási programjának munkálatai zajlottak. Közel 4 hónapos feszített előkészítő munka után - mint a visszasajtoló kutak kapacitás ellenőrzése, lefúvató és légtelenítő szelepek teljesítményének ellenőrzése, nyomástartás és szabályzás a gáztalanító tartályban, a meglévő teljes irányítástechnikai és elektromos rendszer felülvizsgálata és tesztelése, villamos energia ellátó kábelek telepítése, speciális kútfej gyártása -, a korábbi terveknek megfelelően a Társaság előkészítette a kifejezetten geotermikus viszonyokhoz kifejlesztett, professzionális szivattyú technológia beépítését, amely a rendszer egyik meghatározó része lesz. A kapacitásnövelő beruházási program keretében egy kimagasló teljesítményű, Baker Hughes gyártású szivattyú beépítésére kerül sor Bőnyben a BON-PE-02 termelőkútba közel 1 150 méter mélyre 1,2 Mega Wattos teljesítménnyel, amely 1 600 lóerőt takar. Ezzel, az egyetlen kútból elérhető áramlási sebesség tekintetében a Győri Geotermikus Projektben fog a legnagyobb geotermikus szivattyúberendezés működni Európában (jelentősen, 20%-kal alacsonyabb áramlási paraméterekkel a második legnagyobb berendezést Németország mondhatja a magáénak - Oberhachingban, Traunreutben és Durnhaarban). A beépítés során külön kihívást jelent, hogy Európában még soha nem építettek be ilyen mélyen, ilyen magas műszaki paraméterekkel rendelkező, a vízkövesedésnek ellenálló szivattyútechnológiát. A beépítésre kerülő szivattyúnak köszönhetően jelentősen megnő a Győri Geotermikus Rendszer üzembiztonsága, és egyúttal a kút 350 m³/h hozamú termelő kapacitása 700 m³/h hozamra emelkedhet. Így a két termelő kúttal összesen több mint 1 000 m³/h kapacitás elérése várható. A hozamnöveléssel együtt a BON-PE-02 termelőkútból nyert folyadék jelenlegi 98 Celsius fok hőmérséklete 100-101 Celsius fok tartományba növekedhet.

A rendszer a tárgyalt időszakban 64 185 hőértékesítést realizált.

A Magyar Közlöny 2016. évi 149. számában a 40/2016. (IX. 30.) NFM rendeletében megjelent 2016. október 1-től érvényes, hatósági távhőtermelői hődíj az Arrabona Geotermia Kft. esetében 2 650 Ft/GJ lett – a meglévő szabályozás időszakával megegyezően.

Értékesített hőmennyiség (GJ):



Szentlőrinci geotermikus fűtő létesítmény

(Szentlőrinci Geotermia Zrt.)

A létesítmény 2016. harmadik negyedévében problémamentesen, 100%-os rendelkezésre állással üzemelt. Az értékesített hőmennyiség 880 GJ volt, ami a tervezettel összhangban alakult, és a tavalyi év hasonló időszakának értékesítését kis mértékben meghaladta.

A Magyar Közlöny 2016. évi 149. számában a 40/2016. (IX. 30.) NFM rendeletében megjelent 2016. október 1-től érvényes, hatósági távhőtermelői hődíj a Szentlőrinci Geotermia Zrt. esetében 3 654 Ft/GJ lett – a megelőző szabályozás időszakéval megegyezően.

Berekfürdői geotermikus metánhasznosító létesítmény

(Berekfürdő Energia Kft.)

A villamos energia termelés 540 032 kWh, az értékesített mennyiség 507 312 kWh volt 2016. harmadik negyedévében. A naptári időalapból számítva a gázmotorok rendelkezésre állása 98,2%-os volt. A gázmotoros kiserőműű tárgyalt időszakban, a termálvízből kiválasztott kísérőgáz hasznosításával 207 GJ hőenergiát értékesített.

PannErgy Nyrt.