



PannErgy Nyrt.

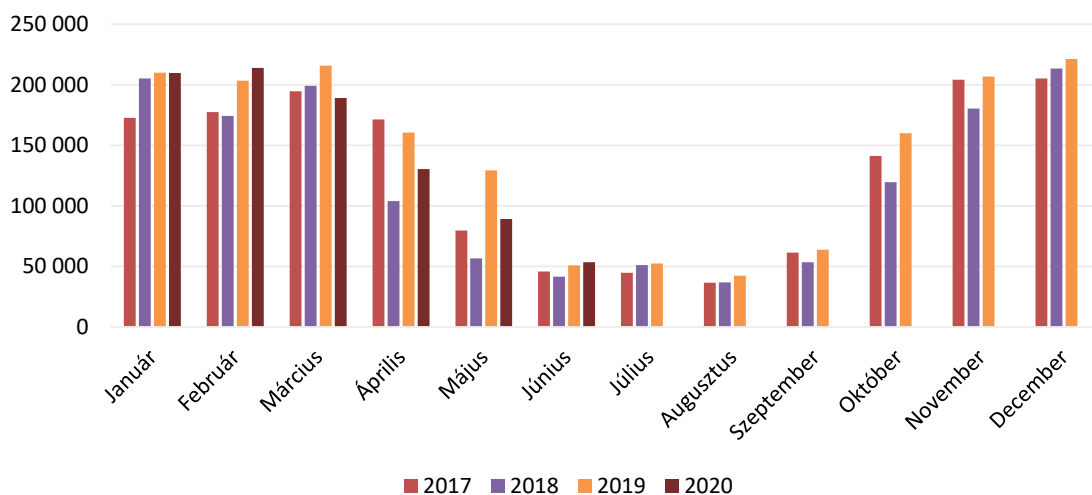
NEGYEDÉVES TERMELÉSI JELENTÉS

2020. II. negyedévének időszaka

2020. július 15.

Bevezető:

A PannErgy Nyrt. zöld energia termelését és hasznosítását bemutatva negyedévenként termelési jelentést publikál. A Társaság jelentésében beszámol a meghatározó geotermikus energia termelő rendszereinek állapotáról, működési és üzemeltetési tapasztalatairól, illetve a tárgyidőszakban elért zöldhőértékesítési adatairól.



1. ábra

Értékesített konszolidált hőmennyiség GJ-ban

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

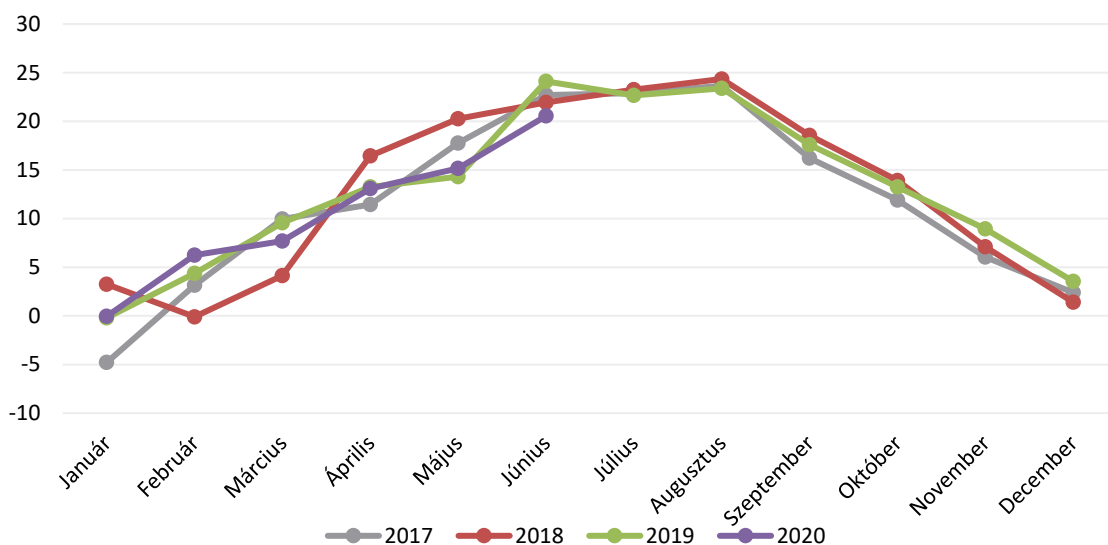
	2017	2018	2019	2020	2020 TERV
Január	172 758	205 199	209 999	209 715	
Február	177 533	174 300	203 484	213 878	
Március	194 634	199 090	215 693	189 214	
1. negyedév	544 925	578 589	629 176	612 807	621 403
Április	171 294	104 033	160 548	130 410	
Május	79 700	56 758	129 300	89 190	
Június	45 936	41 641	50 780	53 394	
2. negyedév	296 930	202 432	340 628	272 994	247 988
Július	44 865	51 247	52 406	0	
Augusztus	36 709	36 794	42 415	0	
Szeptember	61 502	53 650	63 731	0	
3. negyedév	143 076	141 691	158 552	0	164 526
Október	141 270	119 652	159 888	0	
November	204 045	180 263	206 686	0	
December	205 251	213 267	221 248	0	
4. negyedév	550 566	513 182	587 822	0	612 739
ÉV ÖSSZESEN	1 535 497	1 435 894	1 716 178	885 801	1 646 656

2. ábra

Értékesített konszolidált hőmennyiség táblázatos formában GJ-ban

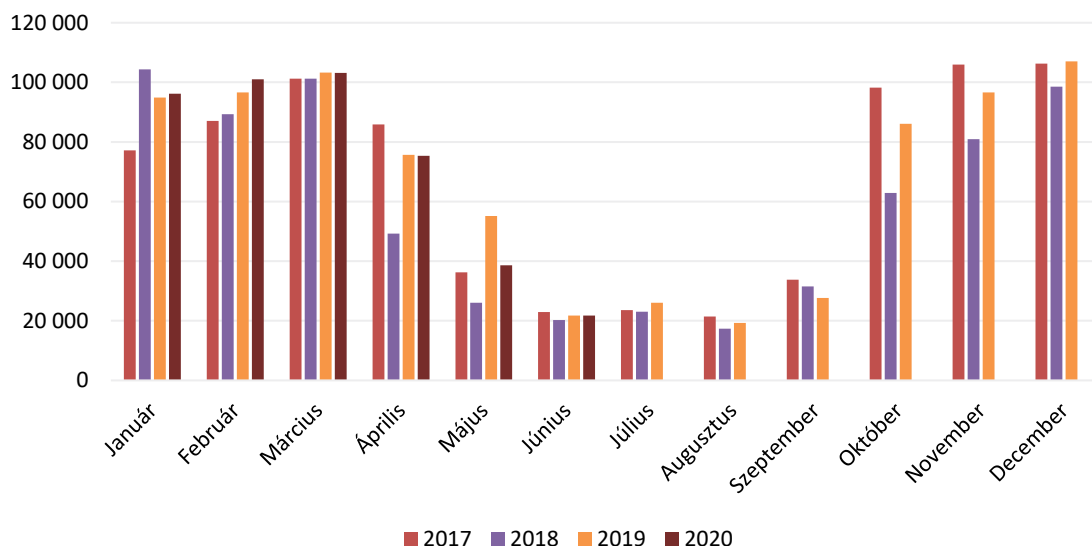
A 2020. második negyedéves hőértékesítési adatokat összehasonlítva a historikus évek azonos időszaki adataival megállapítható, hogy a Társaság a tárgyalt időszakban átlagos hőértékesítést realizált, míg a tervezett hőértékesítést 10%-kal felülteljesítette.

A Társaság a 2019. üzleti évet lezáró éves rendes közgyűlés előterjesztéseinek részeként publikált aktualizált 2020. évi tervezett értékesítési kumulált hőmennyiséget (fenti 2. ábra) fenntartja, továbbá a szintén publikált éves 2 530 – 2 600 millió forintos EBITDA tervét megerősíti.



3. ábra
Átlaghőmérsékletek alakulása 2017 - 2020. években

A fűtési időszakban 2 - 8 °C fok külső hőmérséklet tartományban ideális a napi geotermikus hőértékesítés, azon belül is akkor, ha a napi minimum és maximum hőmérséklet között minél kisebb az eltérés. A napi átlaghőmérsékletek havi átlaga a tárgyalt időszakban a 2019-es hasonló időszakhoz viszonyítva lényegében hasonlóan kedvező volt.

Miskolci Geotermikus Projekt*(Miskolci Geothermia Zrt., Kuala Kft.)*

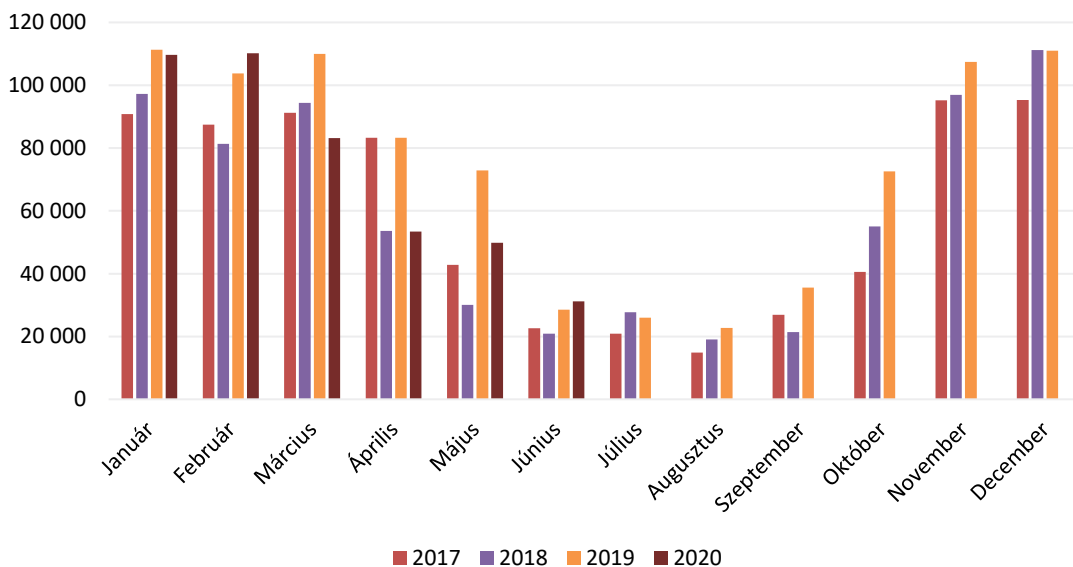
4. ábra

Értékesített hőmennyiség Miskolcon GJ-ban

A Miskolci Geotermikus Rendszer 2020. év második negyedévében összesen 135 753 GJ hőenergiát értékesített, ami 11%-kal alacsonyabb a 2019. év hasonló időszakában elért hőértékesítéshez képest, amelyet a május hónap kissé melegebb időjárása okozott.

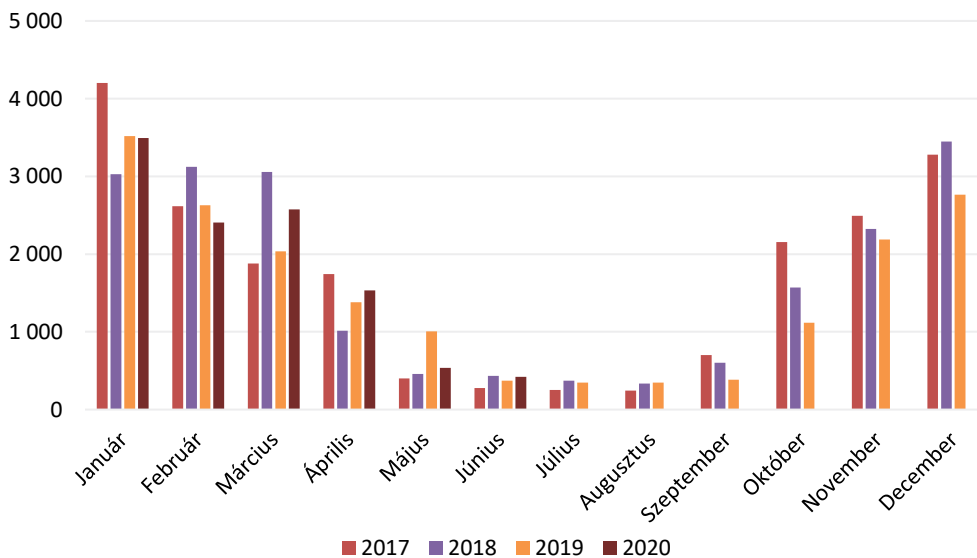
Győri Geotermikus Projektek*(DD Energy Kft., Arrabona Koncessziós Kft.)*

A Győri Geotermikus Rendszer 2020. második negyedévében összesen 134 389 GJ hőenergiát értékesített, ami 27 %-kal kevesebb a 2019. második negyedévéhez képest. Az elmaradás oka részben a bázisidőszaknál melegebb időjárás, továbbá az első negyedéves termelési jelentésben bemutatott szokásosnál korábbi szezonális üzemállapot váltás, melynek következtében a termelőkutak önkifolyású rendszerben működnek alacsonyabb hozammal, azonban a kitermelés elektromos áramigénye szinte megszűnik. A melegedő időjárásra jellemző csökkenő fogyasztói hőigényeket a Társaság egyre gazdaságosabban tudja kielégíteni az eredményesség romlása nélkül, azonban magasabb üzembiztonsági szinten.



5. ábra Értékesített hőmennyiség Győrben GJ-ban

Szentlőrinci Geotermikus Fűtő Létesítmény (Szentlőrinci Geotermia Zrt.)



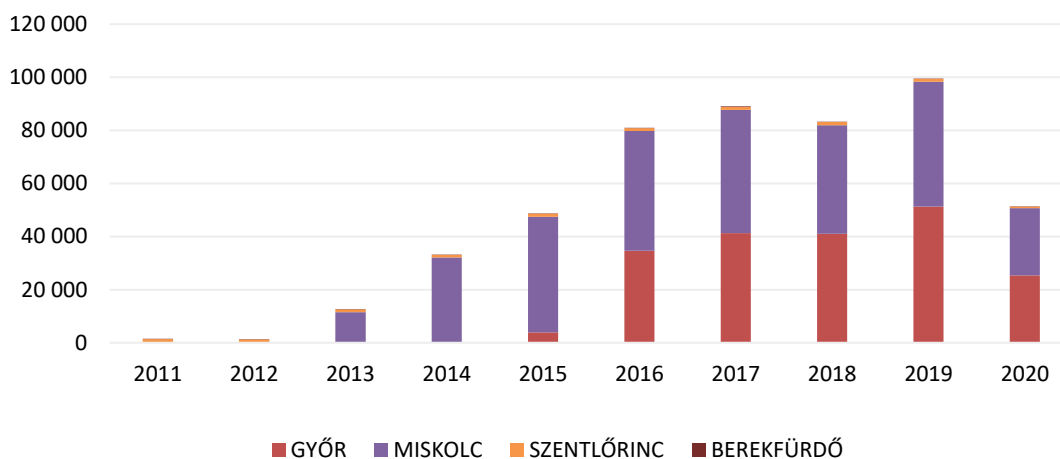
6. ábra Értékesített hőmennyiség Szentlőrincen GJ-ban

Szentlőrincen az értékesített hőmennyiség 10%-kal kevesebb volt a bázis időszaknál, mennyisége 2 492 GJ volt. A Szentlőrinci Geotermikus Létesítmény a helyi távhőrendszer hőigényét önállóan és teljes mértékben fedezi, így a geotermikus hőbeadás időjárás érzékenysége a komplex hőforrású távhőrendszerekéhez képest lényegesen nagyobb.

Klímaváltozás

Magyarország célul tűzte ki, hogy 2030-ra minimum 40%-kal csökkenteni az üvegházhatású gázok kibocsátását az 1990-es szinthez képest, míg a megújuló energia részaránya minimum 21% lesz a bruttó végső energiafelhasználásban. A PannErgy Csoport azon nemzeti szándékkal, amely a távhőszektor zöldítése és versenyképesebbé tételét fogalmazta meg, szoros összhangban működteti megújuló energiára épülő projektjeit. A Társaság, geotermikus projektjein keresztül a fenntarthatóság elősegítésével támogatja Magyarország klímapolitikáját és a Nemzeti Energiastratégia 2030 dokumentumban megfogalmazott célokat.

A PannErgy Csoport projektjei a 7. ábrán feltüntetett üvegházhatású CO₂ gázkibocsátás csökkenéssel járultak hozzá az élhetőbb környezet megőrzéséhez. Ennek értéke a tárgyidőszakban 15 835 tonna, míg a teljes üvegházhatású gázok eddigi megtakarítása 501 791 tonna volt a PannErgy Csoport által.



7. ábra PannErgy Csoport projektek üvegházhatású CO₂ kibocsátás csökkentése

Az éghajlatváltozás hazai, egyik jól érzékelhető hatása, az időjárási viszonyok - így a környezeti hőmérséklet - folyamatosan hektikus és szélsőséges változékonysága, valamint a Magyarországra historikusan jellemző hideg, jellemzően stabilan fagypont alatti téli hónapok átlagos hőmérsékletének markánsan fagypont feletti tartományba való emelkedése. A geotermikus hőtermelés kibocsátására ezek a változások várhatóan nem hatnak kedvezőtlenül, sőt több év átlagában a távhőrendszerekbe való betáplálására kedvezőek a kilátások. Ennek oka - ahogy a jelentésben megtalálható -, hogy a fűtési időszakban 2-8 °C fok közötti külső hőmérséklet tartományban ideális a napi geotermikus hőértékesítés. Ezzel összhangban az átmeneti évszakok esetleges hőigény csökkenését az enyhülő téli időszakok potenciáljának növekedése kompenzálhatja, sőt meghaladhatja.

A PannErgy Csoport által kiszolgált nagy távhőrendszerek energiaigénye lényegesen meghaladja a beadható geotermikus energia nagyságát, így a náluk esetlegesen jelentkező klímaváltozásból származó hőigényváltozások a PannErgy-re a Társaság meglátása szerint nincsenek és nem lesznek trendszerűen érezhető hatással.

A PannErgy elsődleges célja a jelenleg kihasznált feletti jelentős szabad hőkapacitásainak hasznosítása, amelyek hatása tovább csökkenti a környezeti hőmérsékleti változásokkal szembeni érzékenységet. A szabad hőkapacitások kihasználásának főbb lehetséges területei:

- Meglévő ügyfelekkel energiahatékonysági és optimalizációs projektek elvégzése;
- Hidegenergia projektek – az úgynevezett „nyári” hő hasznosítására;
- Új ügyfelek távhőrendszeren keresztül közvetett, vagy a geotermikus rendszerekhez közvetlen csatlakoztatása mind primer, avagy szekunder (visszatérő) ágon.

PannErgy Nyrt.