



PannErgy Nyrt.

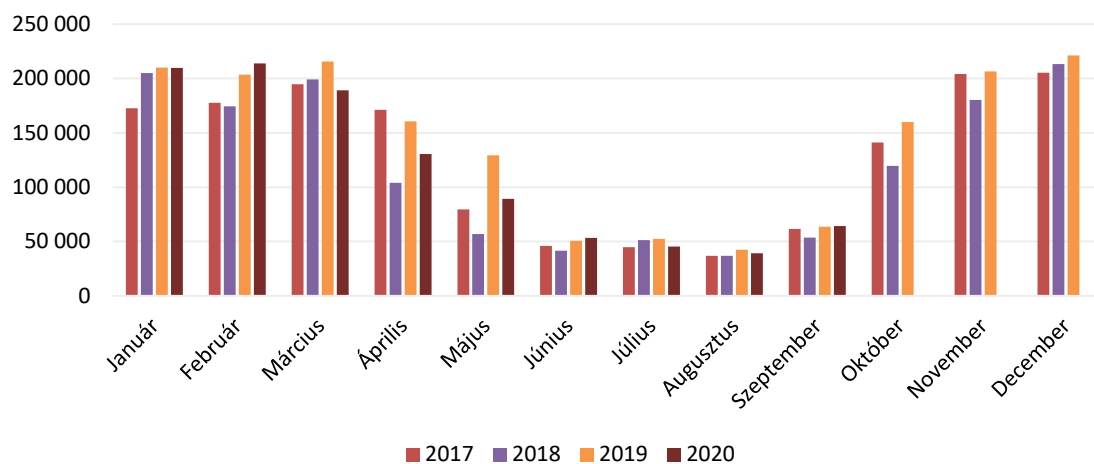
NEGYEDÉVES TERMELÉSI JELENTÉS

2020. III. negyedévének időszaka

2020. október 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

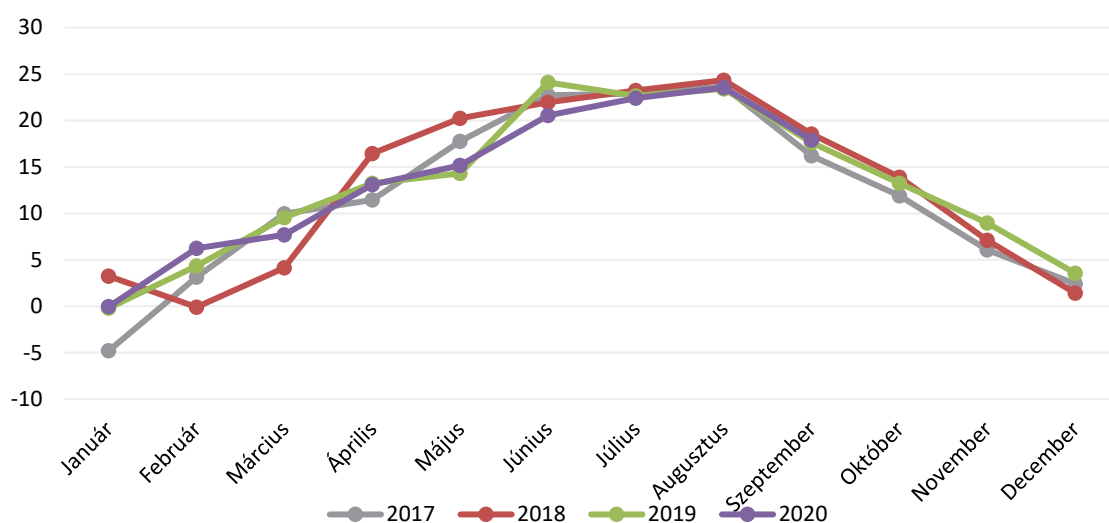
A grafikon a miskolci, győri, szentlőrinci és berekfürdői projektek összesített értékesített hőmennyiségét tartalmazza havi bontásban

	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	45 297	
Augusztus	36 709	36 794	42 415	39 205	
Szeptember	61 502	53 650	63 731	64 096	
3. negyedév	143 076	141 691	158 552	148 598	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	1 034 399	1 646 656

2. ábra Értékesített konszolidált hőmennyiség táblázatos formában GJ-ban

A 2020. harmadik negyedéves hőértékesítési adatokat összehasonlítva a historikus évek azonos időszaki adataival megállapítható, hogy a Társaság a tárgyalt időszakban átlagos hőértékesítést realizált, míg a tervezett hőértékesítéstől 10%-kal elmaradt. Az elmaradás nominálisan szerény értéket képvisel, a nyári időszakra jellemző alacsony hőenergiaigényre való tekintettel.

A Társaság a 2019. üzleti évet lezáró éves rendes közgyűlése 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.

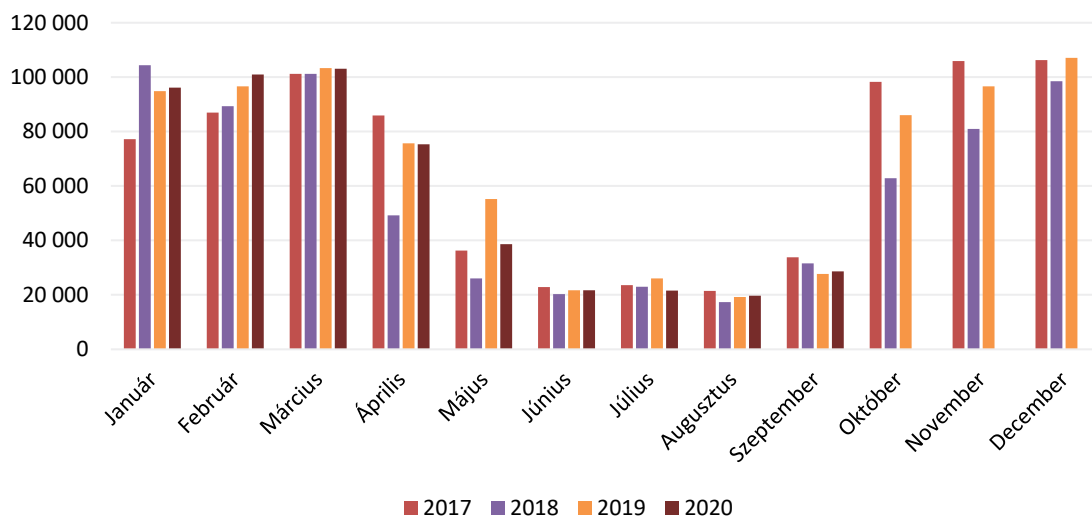


3. ábra Átlaghőmérsékletek alakulása 2017 - 2020. években

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 Geotermia Zrt., Kuala Kft.)



4. ábra Értékesített hőmennyiség Miskolcon GJ-ban

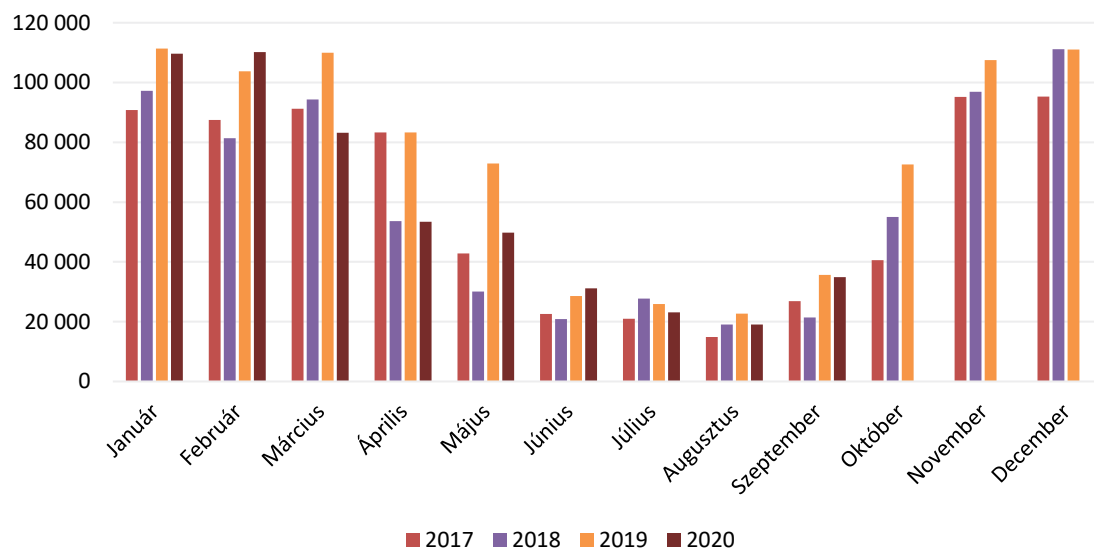
A Miskolci Geotermikus Rendszer 2020. év harmadik negyedévében összesen 69 955 GJ hőenergiát értékesített, ami 4%-kal alacsonyabb a 2019. év hasonló időszakában elért hőértékesítéshez képest.

A fűtési idény a jogszabályoknak megfelelően szeptember 15-től következő év május 15-ig tart. A folyamatos távhőszolgáltatás időszaka pedig október 15-től április 15-ig tart. A távhőszolgáltatók a lakóközösségekkel kötött üzemviteli megállapodás alapján automatikusan elindítják a távhőszolgáltatást szeptember 15-től abban az esetben, ha a napi átlagos külső középhőmérséklet 1 napon keresztül 10 °C fok alatt vagy 3 egymást követő napon 12 °C fok alatt marad. A lakóközösségek eltérhetnek az automatikus fűtésindítástól, amennyiben az azonos hőközponthoz tartozó összes társasházközösség írásban jelzi azt a távhőszolgáltató irányába. A miskolci távhőszolgáltató MIHŐ Miskolci Hőszolgáltató Kft. szeptember 27-én, a megelőző évinél pár nappal korábban szakaszosan elindította a 2020/21-es fűtési idény távfűtését.

A Magyar Közlöny 2020. évi 215. számában a 32/2020. (IX. 30.) ITM rendeletében az Innovációs és Technológiai Miniszter kihirdette a 2020. október 1-től érvényes, hatósági távhőtermelői hődíjakat. A megállapított értékesítési hődíj a Miskolci Geotermia Zrt. esetében 2.626 Ft/GJ, a KUALA Kft. esetében szintén 2.626 Ft/GJ az eddig érvényes 2.695 Ft/GJ helyett.

Győri Geotermikus Projektek

(DD Energy Kft., Arrabona Koncessziós Kft.)



5. ábra Értékesített hőmennyiség Győrben GJ-ban

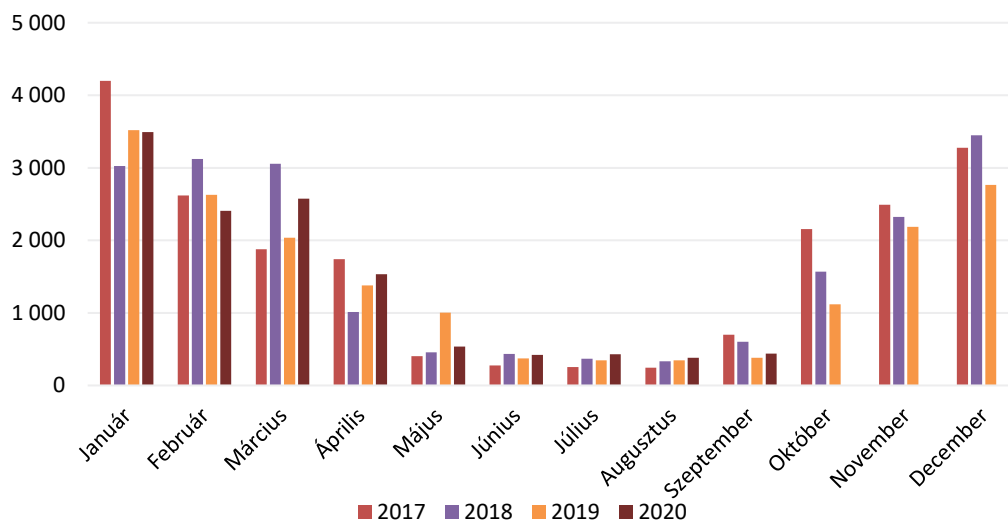
A Győri Geotermikus Rendszer 2020. harmadik negyedévében összesen 77 140 GJ hőenergiát értékesített, ami 8,5 %-kal kevesebb a 2019. harmadik negyedévéhez képest.

A győri távhőszolgáltató Győr-Szol Zrt. a tárgyalt időszakot követően október 1-én kezdte meg szakaszosan a távfűtést, amelyet pár nap után a javuló időjárás okán átmenetileg leállított.

A Magyar Közlöny 2020. évi 215. számában a 32/2020. (IX. 30.) ITM rendeletében az Innovációs és Technológiai Miniszter kihirdette a 2020. október 1-től érvényes, hatósági távhőtermelői hődíjakat. A megállapított értékesítési hődíj az Arrabona Koncessziós Kft. esetében 3.204 Ft/GJ, az előző időszakkéval megegyezően.

Szentlőrinci Geotermikus Fűtő Létesítmény

(Szentlőrinci Geotermia Zrt.)



6. ábra Értékesített hőmennyiség Szentlőrincen GJ-ban

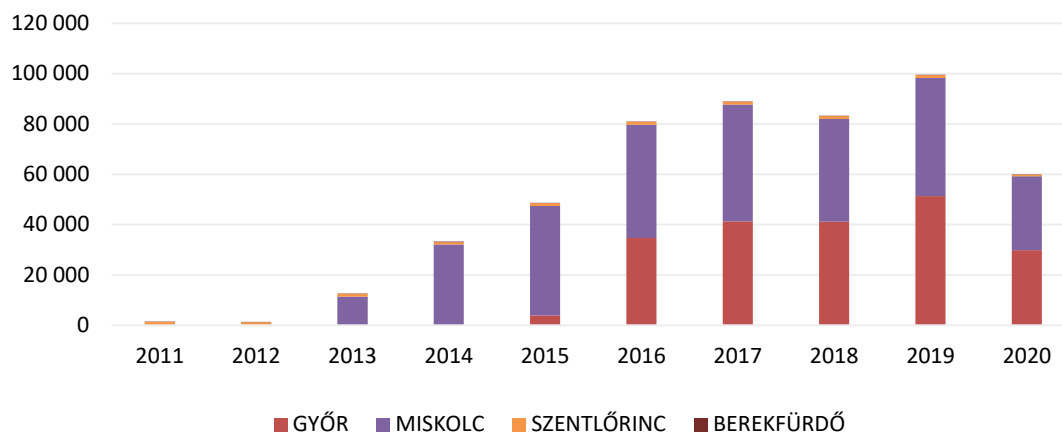
Szentlőrincen az értékesített hőmennyiség 16%-kal több volt a bázis időszaknál, mennyisége 1 249 GJ volt. A Szentlőrinci Geotermikus Létesítmény a helyi távhőrendszer hőigényét önállóan és teljes mértékben fedezi, így a geotermikus hőbeadás időjárás érzékenysége a komplex hőforrású távhőrendszerekéhez képest lényegesen nagyobb.

A Magyar Közlöny 2020. évi 215. számában a 32/2020. (IX. 30.) ITM rendeletében az Innovációs és Technológiai Miniszter kihirdette a 2020. október 1-től érvényes, hatósági távhőtermelői hődíjakat. A megállapított értékesítési hődíj a Szentlőrinci Geotermia Zrt. esetében 3.654 Ft/GJ az eddigivel megegyezően.

Klímaváltozás

Magyarország célul tűzte ki, hogy 2030-ra minimum 40%-kal csökkenti 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 meghatározó szereplőként 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 8 619 tonna, míg a teljes üvegházhatású gázok eddigi megtakarítása 510 410 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.