



PannErgy Nyrt.

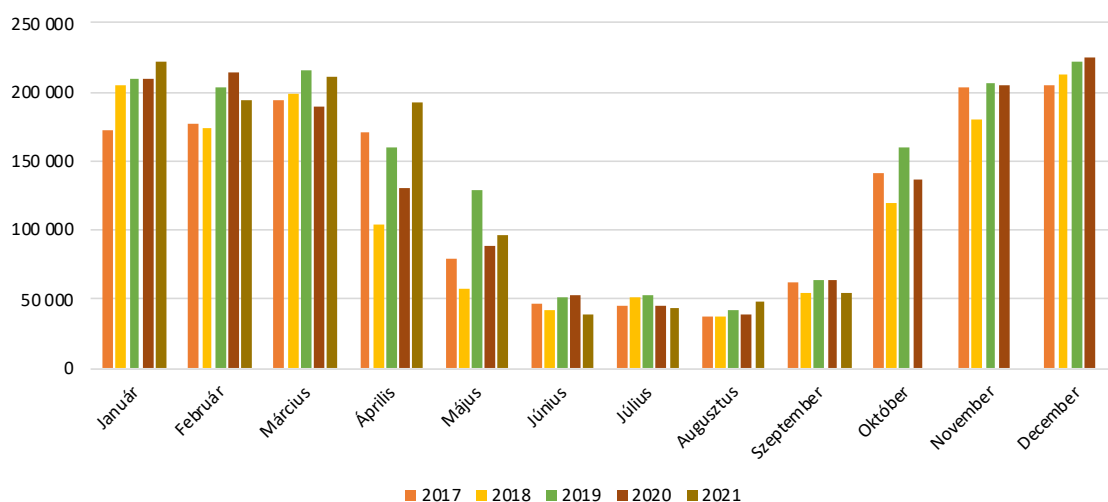
NEGYEDÉVES TERMELÉSI JELENTÉS

2021. III. negyedévének időszaka

2021. október 15.

Bevezető

A PannErgy Nyrt. zöldenergia termelését és hasznosítását bemutatva negyedévenként termelési jelentést publikál. A Társaság jelentésében beszámol a meghatározó geotermikus energia termelő rendszereinek tárgyidőszakban elért zöldhőértékesítési adatairól és egyéb hasznos információkról.

I. Konszolidált termelési információk

1. ábra

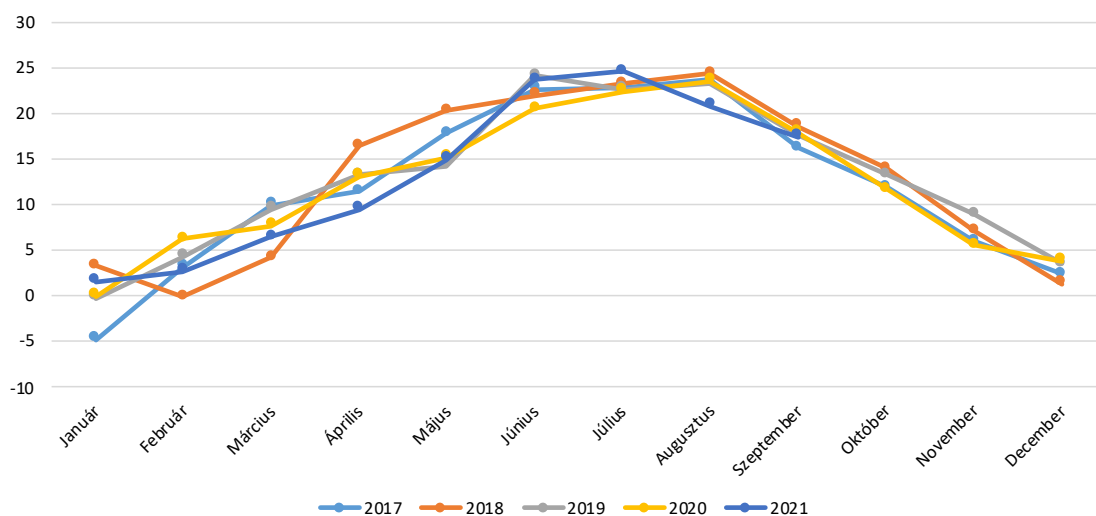
Értékesített konszolidált hőmennyiség GJ-ban

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

	2017	2018	2019	2020	2021	2021 TERV
Január	172 758	205 199	209 999	209 678	221 966	
Február	177 533	174 300	203 484	213 855	194 173	
Március	194 634	199 090	215 693	189 195	211 762	
1. negyedév	544 925	578 589	629 176	612 728	627 901	660 769
Április	171 294	104 033	160 548	130 407	192 053	
Május	79 700	56 758	129 300	89 190	96 333	
Június	45 936	41 641	50 780	53 394	38 595	
2. negyedév	296 930	202 432	340 628	272 991	326 981	290 438
Július	44 865	51 247	52 406	45 297	42 919	
Augusztus	36 709	36 794	42 415	39 205	48 023	
Szeptember	61 502	53 650	63 731	64 096	53 870	
3. negyedév	143 076	141 691	158 552	148 598	144 812	160 683
Október	141 270	119 652	159 888	136 460		
November	204 045	180 263	206 686	205 417		
December	205 251	213 267	221 248	225 688		
4. negyedév	550 566	513 182	587 822	567 565		620 679
ÉV ÖSSZESEN	1 535 497	1 435 894	1 716 178	1 601 882		1 732 569

2. ábra

Értékesített konszolidált hőmennyiség táblázatos formában GJ-ban



3. ábra
Átlaghőmérsékletek alakulása a 2017 - 2021. 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.

Az időjárás a tárgyalt időszakban a 2020-as hasonló időszakhoz viszonyítva hasonló vállalatsoport szintű fűtési potenciált képviselt.

A 2021. harmadik negyedéves hőértékesítési adatokat összehasonlítva a historikus évek átlagos azonos időszaki értékeivel megállapítható, hogy a Társaság a tárgyalt időszakban szokványos hőértékesítést realizált. A bázisidőszak értékétől a tárgynegyedév hőmennyiség értékesítése 2,5 %-kal elmaradt, míg a negyedéves tervértéktől mintegy 9,9 %-os volt az elmaradás, elsősorban az energia átvevő távhőrendszerek elhúzódó karbantartási és a Társaság fűtési időszakon kívülre időzített beruházási munkálatai okozta kapacitáskorlátozások miatt. A magasabb arányos elmaradások ellenére a nominális elmaradás nem jelentős az éves tervezett hőtermelési mennyiségek szempontjából.

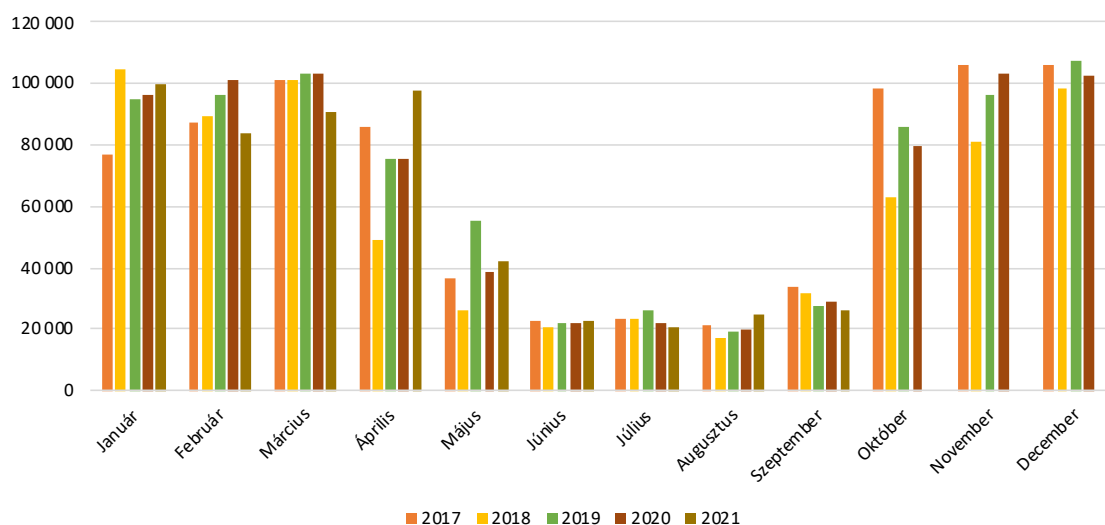
A Társaság, a jelen termelési jelentésben bemutatott információk figyelembevételével, a korábban publikált 2021-es üzleti évre vonatkozó, konszolidált 2 800 - 2 880 millió forintos EBITDA terv tartományának várható teljesülését megerősíti.

A Társaság a 2022-es és 2023-as évekre vonatkozó nyilvános EBITDA tervét, a 2021. negyedik negyedéves termelési jelentésében fogja aktualizálni.

II. Jelentősebb projektek

Miskolci Geotermikus Projekt

(Miskolci Geotermia Zrt., Kuala Kft.)



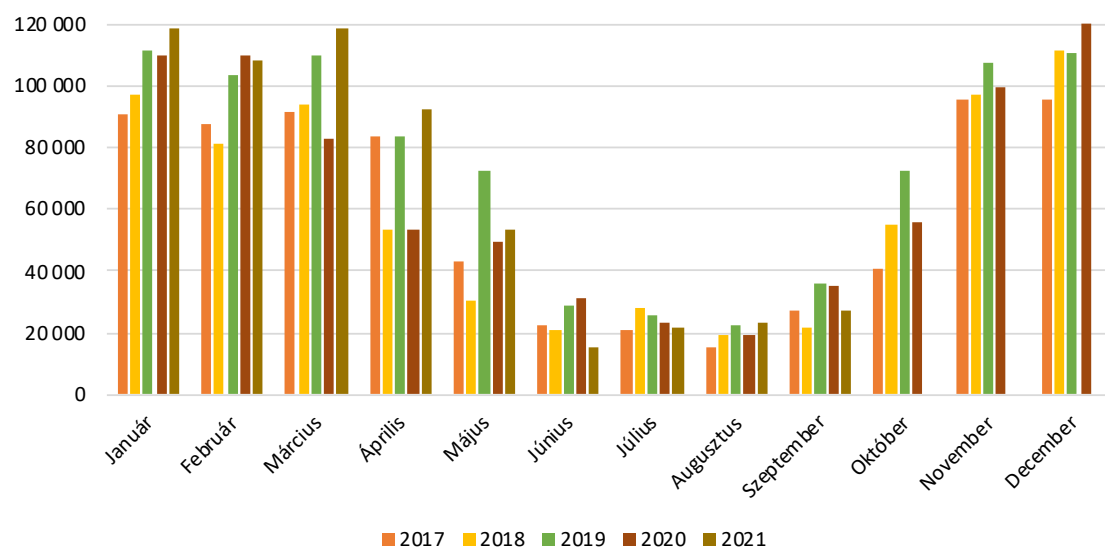
4. ábra

Értékesített hőmennyiség Miskolcon GJ-ban

A Miskolci Geotermikus Rendszer 2021. harmadik negyedévében összesen 71 287 GJ hőenergiát értékesített, ami 1,9 %-kal magasabb a 2020-as év hasonló időszakában elért hőértékesítéshez képest.

Győri Geotermikus Projektek

(DD Energy Kft., Arrabona Koncessziós Kft.)



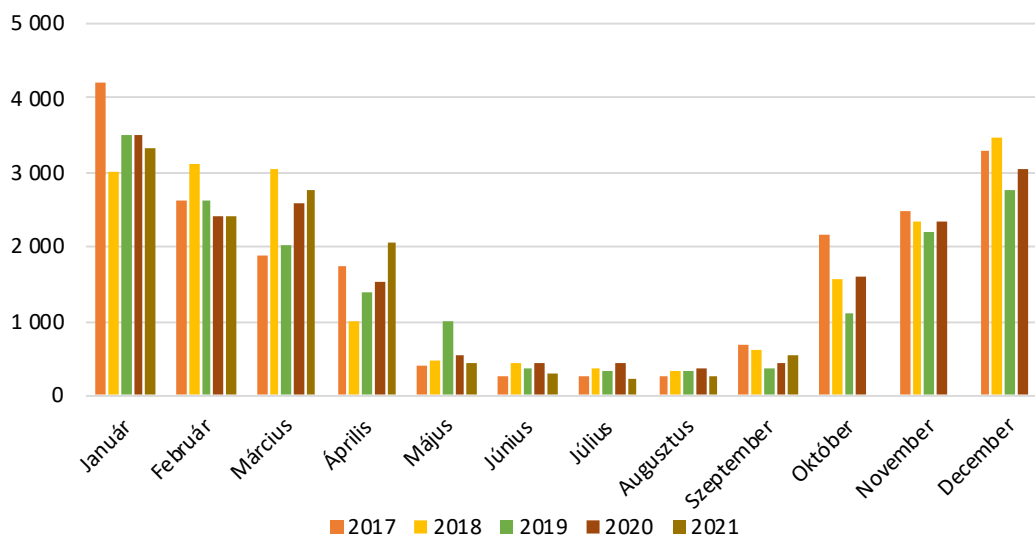
5. ábra

Értékesített hőmennyiség Győrben GJ-ban

A Győri Geotermikus Rendszer 2021. harmadik negyedévében összesen 72 355 GJ hőenergiát értékesített, ami 6,2 %-kal alacsonyabb 2020. harmadik negyedévéhez képest, elsősorban a I. fejezetben bemutatott körülmények miatt.

Szentlőrinci Geotermikus Létesítmény

(Szentlőrinci Geotermia Zrt.)



6. ábra

Értékesített hőmennyiség Szentlőrincen GJ-ban

Szentlőrincen az értékesített hőmennyiség a tárgyidőszakban 16,6 %-kal elmaradt a bázis időszaki értéktől, mennyisége 1 042 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 nagyobb lehet.

III. Egyebek

PannErgy a klímaváltozás megakadályozásának szolgálatában

Magyarország hasonlóan a globális erőfeszítésekhez, a klímaváltozás megakadályozása ellen aktívan fel kíván lépni, melynek meghatározó energia iparági cselekvési terve a 2020. januárjában megjelent új Nemzeti Energiastratégia ("NES") ami a 2011-es hasonló stratégiát váltja fel. A NES bemutatja a magyar energiaszektor jövőjét a 2030-ig terjedő időszakra, egyben kitekintést adva az azt követő további tíz évre. A NES figyelembe veszi az Európai Unió azon elvárását, miszerint 2050-re összességében klímasemleges gazdasággal kell rendelkezzenek tagországai.

A NES elkötelezett a dekarbonizáció mellett, meghatározó teret adva a zöld- ill. egyéb kibocsátásmentes energiatermelés további térnyerésének. A PannErgy által képviselt geotermikus energiatermelés szempontjából kiemelendő NES célok:

- Magyarország gázfogyasztásának, így egyben energiaimport függőségének csökkentése;
- fűtés terén a távhőrendszerek előnyben részesítése;
- távhőrendszerekben a földgáz eredet részarányának 50 % alá csökkentése;
- távhőrendszerekben a geotermikus források és a települési hulladékok hasznosításának emelése, Zöld Távhő Program végrehajtása.

Átfogó számszerűsített célként az került megfogalmazásra, hogy a 2017-es 13,3 %-ról a bruttó végsőenergia-felhasználáson belül, minimum 21 %-ra nőjön 2030-ra a megújuló energiaforrások

használatának részaránya (ezzel kb. 40 %-kal csökken az üvegházhatású gázok kibocsátása 1990-es szinthez képest).

A klímaváltozás hatása a PannErgy hőpiacaira

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, 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 negatív 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 keresztüli közvetett, vagy a geotermikus rendszerekhez közvetlen csatlakoztatása mind primer, avagy szekunder (visszatérő) ágon;
- hőtermelői hatásfok javító műszaki, energetikai és K+F projektek.

PannErgy Nyrt.