



PannErgy Nyrt.

NEGYEDÉVES TERMELÉSI JELENTÉS
2022. IV. negyedévének időszaka

és

2022. évi EBITDA terv teljesülés, továbbá

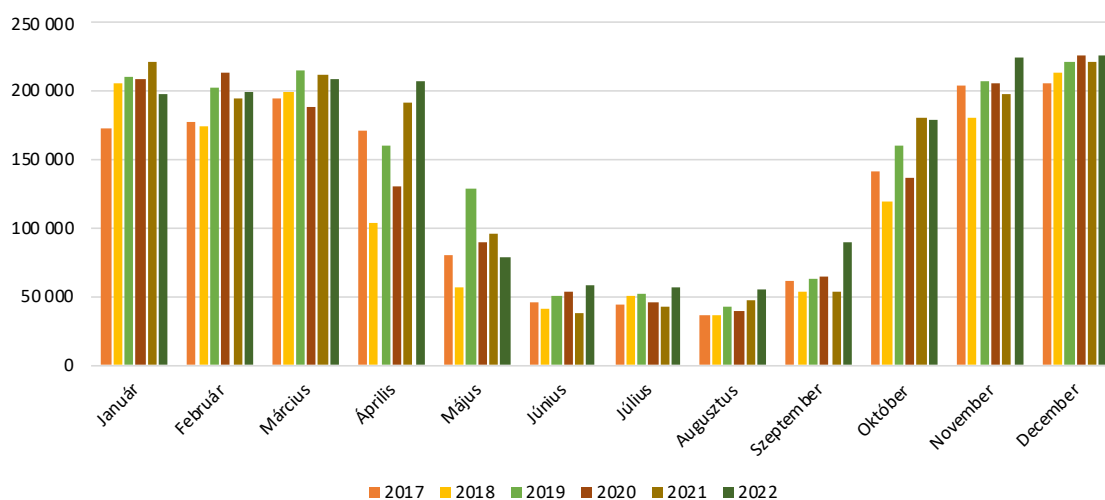
2023. évi EBITDA terv

2023. január 13.

Bevezető

A PannErgy Nyrt. zöldenergia termelését és hasznosítását bemutatva negyedévenként termelési jelentést publikál. A PannErgy jelentésében beszámol a meghatározó geotermikus energia termelő rendszereinek tárgyidőszakban elért zöldhőértékesítési adatairól és egyéb hasznos információkról. A negyedik negyedévek termelési jelentései rendre kiegészülnek a soron következő évre vonatkozó negyedéves bontású előzetes hőmennyiség értékesítési tervvel (2. ábra) és az éves előzetes EBITDA terv publikációjával (II. fejezet), melyek értékei a Társaság éves rendes Közgyűlésén megerősítésre vagy szükség esetén pontosításra kerülnek.

I. Konzolidált termelési információk



1. ábra

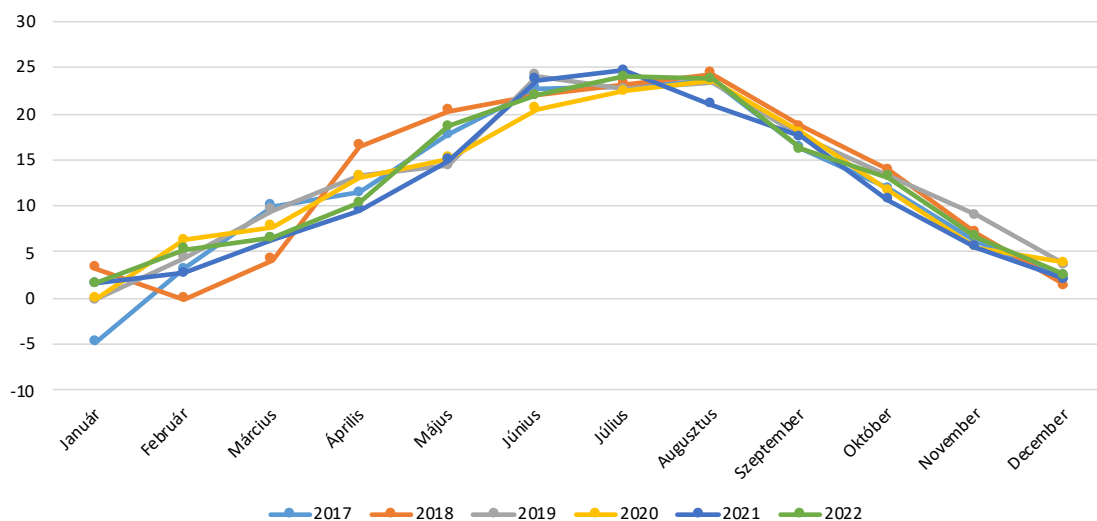
Értékesített konszolidált hőmennyiség GJ-ban

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

	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2022 TERV	2023 TERV
Január	172 758	205 199	209 999	209 678	221 966	197 923		
Február	177 533	174 300	203 484	213 855	194 173	199 600		
Március	194 634	199 090	215 693	189 195	211 762	209 267		
1. negyedév	544 925	578 589	629 176	612 728	627 901	606 790	646 020	627 259
Április	171 294	104 033	160 548	130 407	192 053	207 861		
Május	79 700	56 758	129 300	89 190	96 333	78 637		
Június	45 936	41 641	50 780	53 394	38 595	58 955		
2. negyedév	296 930	202 432	340 628	272 991	326 981	345 453	315 549	322 084
Július	44 865	51 247	52 406	45 297	42 919	56 299		
Augusztus	36 709	36 794	42 415	39 205	48 023	54 838		
Szeptember	61 502	53 650	63 731	64 096	53 870	90 033		
3. negyedév	143 076	141 691	158 552	148 598	144 812	201 170	163 654	193 174
Október	141 270	119 652	159 888	136 460	180 427	179 453		
November	204 045	180 263	206 686	205 417	197 872	224 871		
December	205 251	213 267	221 248	225 688	221 198	226 770		
4. negyedév	550 566	513 182	587 822	567 565	599 497	631 094	626 790	647 180
ÉV ÖSSZESEN	1 535 497	1 435 894	1 716 178	1 601 882	1 699 190	1 784 507	1 752 012	1 789 697

2. ábra

Értékesített konszolidált hőmennyiség táblázatos formában GJ-ban és vonatkozó tervadatok



3. ábra

Átlaghőmérsékletek alakulása a 2017 - 2022. években

Az időjárás a tárgyalt időszakban a 2022-es hasonló időszakhoz és az elmúlt évek átlagához viszonyítva hasonló vállalatcsoport szintű fűtési potenciált képviselt.

A 2022. negyedik negyedéves hőértékesítési adatokat összehasonlítva a historikus évek átlagos azonos időszaki értékeivel megállapítható, hogy a PannErgy a tárgyalt időszakban rekord nagyságú hőértékesítést realizált, a bázisidőszak értékét a 5,3 %-kal haladta meg. A negyedéves tervértéket szintén felülteljesítette a PannErgy, mintegy 0,7 %-kal. A kiemelkedő teljesítmény a megfelelő időjárásnak és a vállalatcsoport folyamatos hatékonyság- és üzembiztonságnövelő, illetve kapacitásbővítő beruházásainak volt elsősorban köszönhető.

A PannErgy, a jelen termelési jelentésben bemutatott információk figyelembevételével, a korábban (2022. március 30.) publikált 2022-es üzleti évre vonatkozó, konszolidált 3 250 - 3 350 millió forintos EBITDA terv tartományának felülteljesülését jelzi előre. A 2022-es konszolidált EBITDA értéke a menedzsment várakozása szerint 3 600 - 3 650 millió forintos tartományba esik. Az EBITDA javulása elsősorban a 2022. negyedik negyedévének üzembiztos működésére, az erős értékesítési adatokra, a hatékony működésre és a Társaság költségnövekedéseit figyelembe vevő hatósági árazásra vezethető vissza.

II. 2022. évi EBITDA terv teljesülése és 2023. évi EBITDA előrejelzés

A Társaság vezetése a 2023. üzleti évre vonatkozóan, 3 950 - 4 150 millió forintos konszolidált IFRS szerinti EBITDA terv tartományt határoz meg. A tervhez rendelt negyedéves hőmennyiség értékesítési terv volumeneket a 2. ábra táblázata tartalmazza.

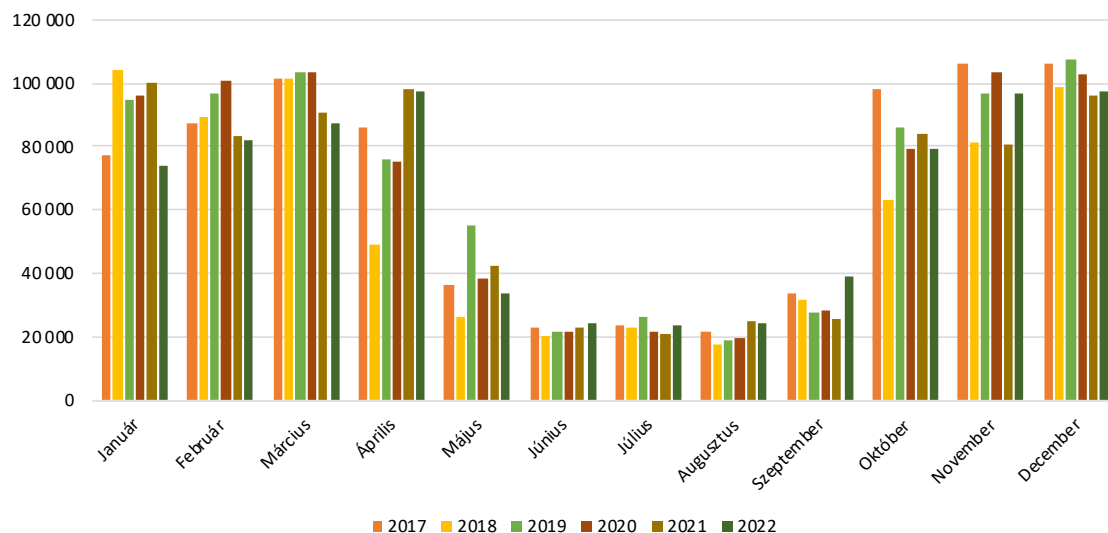
A fenti 2023-es terv EBITDA terv tartomány mintegy **12 %-os növekedést** képvisel a bázisidőszak várható tartományához képest, amely többek között tartalmazza a végrehajtott és folyamatban lévő kapacitásbővítő és hatékonyság növelő beruházások hatását, beleértve a Miskolci Projekt harmadik termelő kútjának 2023. évi sikeres lemélyítését és várhatóan év végi üzembe helyezését, továbbá az anyag- és személyi költségek jelentős növekedésének éven belüli

elismerését a hatósági árazásban, amely 2022. negyedik negyedétől minden távhőszolgáltatónál és távhő-termelőnél elismerésre került.

III. Jelentősebb projektek

Miskolci Geotermikus Projekt

(Miskolci Geotermia Kft., Kuala Kft.)



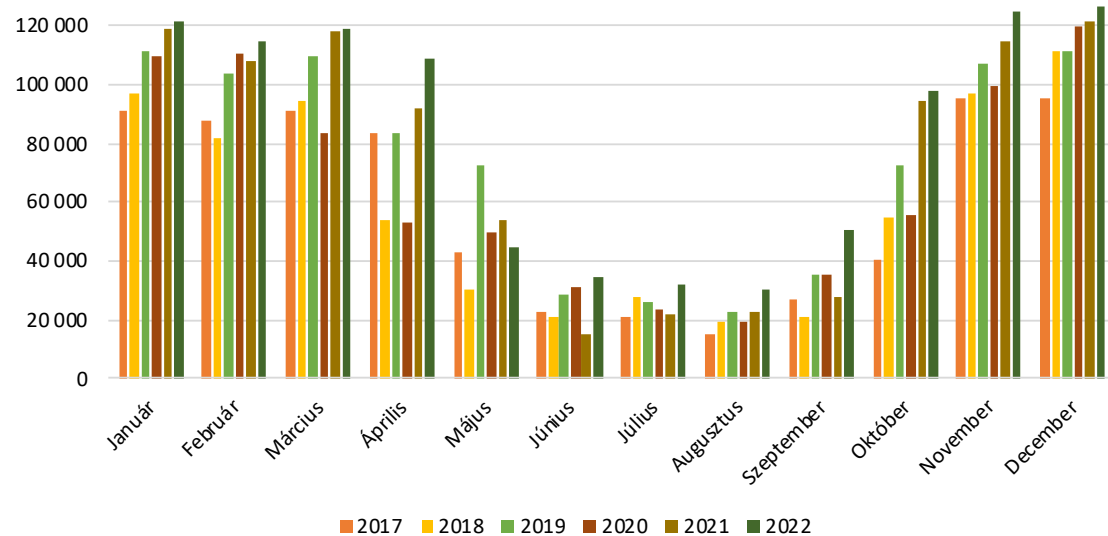
4. ábra

Értékesített hőmennyiség Miskolcon GJ-ban

A Miskolci Geotermikus Rendszer 2022. negyedik negyedében összesen 273 325 GJ hőenergiát értékesített, ami összhangban van a korábbi évek vonatkozó időszaki átlagértékével és 5,1 %-kal erősebb a 2021-es év hasonló időszakában elért hőértékesítésénél, elsősorban a bázis időszakban elszenvedett hosszabb üzemzavar hatása miatt.

Győri Geotermikus Projektek

(DD Energy Kft., Arrabona Koncessziós Kft.)



5. ábra

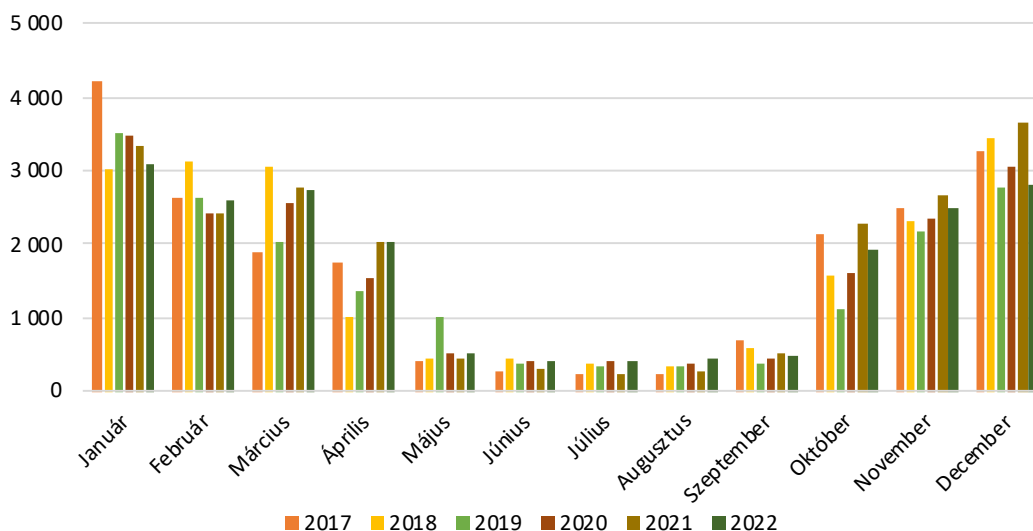
Értékesített hőmennyiség Győrben GJ-ban

A Győri Geotermikus Rendszer 2022. negyedik negyedévében történelmi szezonális rekord nagyságú 349 530 GJ hőenergiát értékesített, ami 5,8 %-kal magasabb 2021. negyedik negyedévének értékéhez képest. A növekedés oka elsősorban az elmúlt időszakok beruházási tevékenységének hozadéka, a megfelelő időjárás, illetve a Társaság által korábban nyilvánosságra hozott, a geotermia számára prioritást biztosító kereskedelmi megállapodás a GYŐR-SZOL Zrt.-vel.

A 2022-es teljes éves győri értékesített hőmennyiség a PannErgy történetében először meghaladta az 1 millió GJ értéket (1 004 165 GJ).

Szentlőrinci Geotermikus Létesítmény

(Szentlőrinci Geotermia Kft.)



6. ábra

Értékesített hőmennyiség Szentlőrincen GJ-ban

Szentlőrincen az értékesített hőmennyiség a tárgyidőszakban 15,6%-kal elmaradt a bázis időszaki értéktől, az átadás 7 235 GJ volt. A Szentlőrinci Geotermikus Létesítmény a helyi távhőrendszer hőigényét önállóan és teljes mértékben fedezi, így a geotermikus hőbeadás időjárás- és a jelen energetikai válságra jellemző végfelhasználói hőfogyasztás változási érzékenysége a komplex hőforrású távhőrendszerekéhez képest lényegesen nagyobb. A tárgynegyedévi csökkenés is ezen okokra vezethető vissza.

A Társaság tájékoztatja a nyilvánosságot, hogy 2023-tól a jelen fejezetben kizárólag a konszolidált árbevétel 5%-át elérő értékesítési teljesítményű projektek kerülnek részletesen bemutatásra. A Szentlőrinci Projekt ezzel összhangban kikerül a bemutatott jelentősebb projektek köréből.

IV. Egyebek

PannErgy hatósági távhőtermelői hődíjainak változása

A Magyar Közlöny 2022. évi 159. számában megjelent 20/2022. (IX. 30.) TIM rendeletében a Technológiai és Ipari Miniszter kihirdette a PannErgy távhőársabályozása alá tartozó

leányvállalatait is érintő 2022. október 1-től érvényes, hatósági távhőtermelői hődíjait, majd a Magyar Közlöny 2022. évi 219. számában megjelent 8/2022. (XII.28) EM rendeletében az Energiaügyi Miniszter ("Rendelet") kihirdette a PannErgy távhőárszabályozása alá tartozó leányvállalatait is érintő 2023. január 1-től érvényes, hatósági távhőtermelői hődíjait - melyeket a PannErgy hivatalos közzétételi helyein rendkívüli tájékoztatás formájában bemutatott.

A Társaság felhívta a nyilvánosság figyelmét arra, hogy a 2023. január 1-től érvényes értékesítői hődíjak vonatkozásában az érvényességi kezdőnap mellett, érvényességi záró határnap a Rendeletben nem került megjelölésre. A Társaság ezért a kihirdetett hatósági hőárak érvényessége tekintetében, a külön kezelt intézményeknek és egyéb felhasználóknak nyújtott távhőszolgáltatási díjak esetére az Energiaügyi Minisztérium által nyilvánosságra hozott három negyedéves időszakot veszi irányadónak, azaz a 2023. szeptember 30-ig tartó érvényességi időszakot.

A Társaság szintén tájékoztatta a nyilvánosságot, hogy a hatósági hőárak materiális megemelkedése elsősorban a geotermikus hőenergia előállításához szükséges villamos energia árának több, mint 4,5-szeresére emelkedő értékének hatósági elismerésére vezethető vissza, így a Társaság eredményességének javulását korlátozottan befolyásolják.

[A klímaváltozás és az európai energiaválság 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, hogy a fűtési időszakban fagypont feletti külső hőmérsékleti viszonyok esetén is maximalizálható 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 radikálisan megnövekedett szénhidrogén árak és ellátás bizonytalanság, továbbá jelentős széndioxid kibocsátási kvóta költségek következtében a geotermikus energia versenyképessége tovább növekedett, sőt mára már megkérdőjelezhetetlen.

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 a primer, avagy szekunder (visszatérő) ágon;
- hőtermelői hatások javító műszaki, energetikai és K+F projektek.

A PannErgy a klímaváltozás elleni küzdelmen túl, jelentősen hozzájárul Magyarország és Európa jelenlegi háborús konfliktusok által - még inkább - kieléződő fosszilis energiafüggőségének mérsékléséhez.

PannErgy Nyrt.