

Örnek Hidroelektrik Santrali

Hidroelektrik (HES) · Eylül 2026 · Lisanslı santral (ad gizlendi)

Özet

1.751

MWh üretim

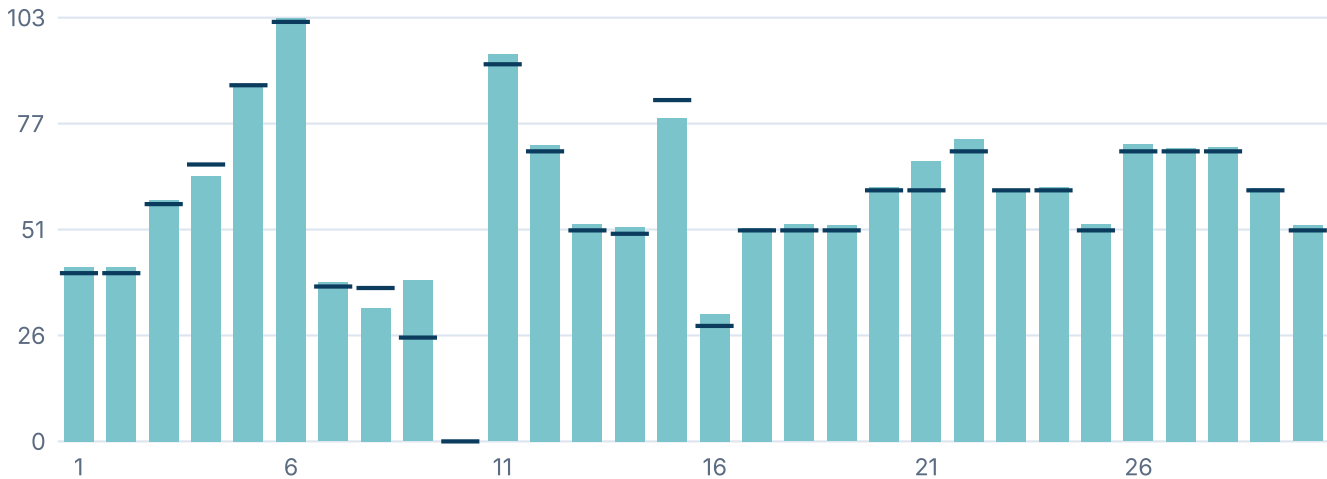
%6,3KGÜP'ten sapma
oranı**65.282 TL**tahmini dengesizlik
maliyeti**37,3 TL**MWh başına
dengesizlik maliyeti

Bu ay üretilen enerjinin PTF ile piyasa değeri yaklaşık **4.813.055 TL** (ortalama 2.748 TL/MWh). Dengesizlik maliyeti bunun **%1,4**'i. KGÜP'ün üzerinde 76 MWh, altında 35 MWh üretim gerçekleşti.

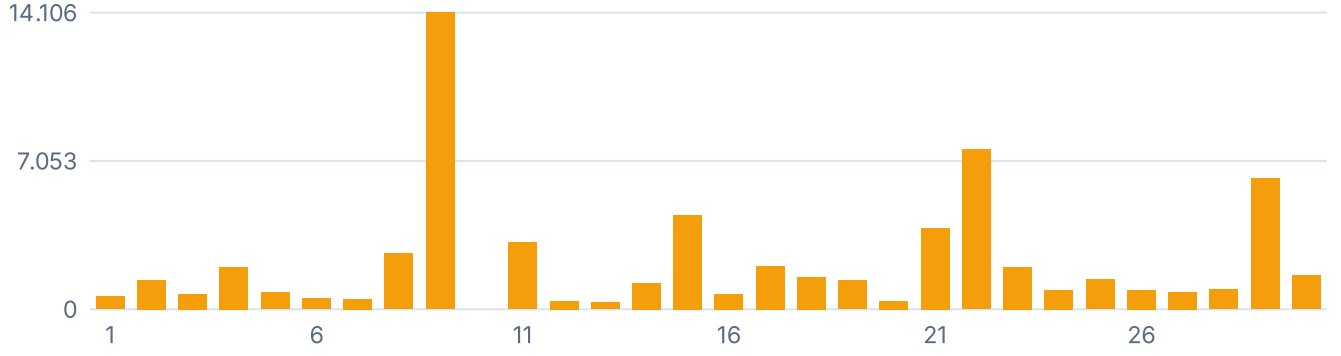
KGÜP sapması **%30** azaltılsaydı bu ay yaklaşık **19.585 TL**, yılda **235.017 TL** daha az dengesizlik maliyeti ödenirdi (aynı ay koşulları varsayımıyla).

Günlük üretim ve KGÜP

Gerçekleşen üretim (MWh) KGÜP



Günlük dengesizlik maliyeti (TL)



Saate göre ortalama sapma (MWh)

KGÜP'ün üstünde KGÜP'ün altında



Bulgu: 17:00-18:00 saatlerinde üretim KGÜP'ün sistematik olarak altında kalıyor (KGÜP fazla veriliyor); 00:00-04:00, 07:00-08:00, 13:00-14:00, 19:00-20:00 saatlerinde KGÜP'ün üstüne çıkılıyor (KGÜP az veriliyor). Bu saatler için tahmini düzeltmek en hızlı kazancı sağlar.

Sapmanın belirli saatlerde toplanması, tahminin o saatlerde sistematik olarak yanlış olduğunu gösterir.

En pahalı 5 gün

Gün	Üretim MWh	KGÜP MWh	Sapma MWh	Maliyet TL
09.09.2026	39	25	14	14.106
22.09.2026	73	70	5	7.603
29.09.2026	62	61	12	6.229
15.09.2026	79	83	6	4.477

21.09.2026	68	61	8	3.872
------------	----	----	---	-------

Yöntem. Veriler EPIAŞ Şeffaflık Platformu'ndan alınmıştır (herkese açık). Üretim için gerçek zamanlı üretim verisi kullanılmıştır; uzlaştırmaya esas veri miktarından küçük farklar olabilir. Dengesizlik birim fiyatı PTF/SMF ve sistem yönüne göre 0,94/1,03 (sistem fazlada) veya 0,97/1,06 (sistem açıkta) katsayılarıyla hesaplanmış; maliyet, KGÜP'e uyulsaydı PTF'den elde edilecek gelire göre fark olarak bulunmuştur. Toplayıcı/dengeden sorumlu grup içi mahsuplaşma, YEKDEM ödemeleri ve ikili anlaşmalar dikkate alınmamıştır. Rakamlar tahminidir.