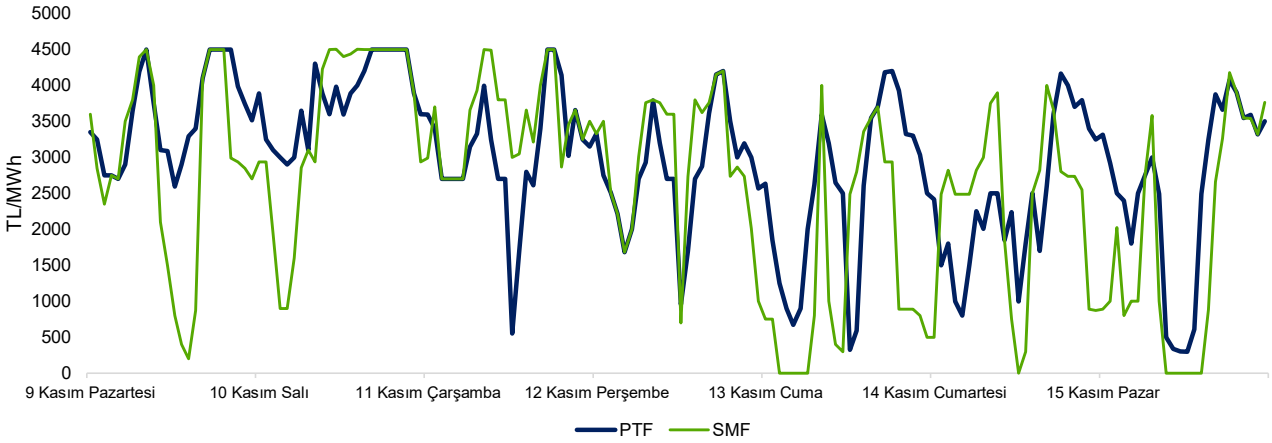
# EİGM HAFTALIK PİYASA GÖZLEM RAPORU

YIL: 2026 HAFTA: 46 SAYI: 690

Haftalık PTF-SMF Grafiği




## YÖNETİCİ ÖZETİ

*Geçen hafta PTF ortalaması 2.966 TL/MWh, SMF ortalaması 2.630 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Haftalık bazda minimum PTF 300 TL/MWh, maksimum PTF 4.500 TL/MWh seviyesindedir.*

*2 hafta öncesine göre PTF ortalaması 13 TL/MWh azalmıştır; geçen yılın aynı haftasına göre 28 TL/MWh artmıştır. Kümülatif PTF ortalaması 2.108 TL/MWh seviyesinde olup geçen yıl benzer döneminin 476 TL/MWh altındadır.*

*Haftalık bazda elektrik tüketimi 6,2 TWh seviyesinde olup 2 hafta öncesine göre %2,24 artmış; geçen yılın benzer haftasına göre %5,3 artmıştır.*

*Geçen yılın benzer dönemine göre kümülatif bazda kaynakların üretimi değerlendirildiğinde; doğal gaz santrallerinin üretimi %47 azalmış, hidrolik santrallerin üretimi %83,7 artmış, ithal kömür santrallerinin üretimi %21,9 azalmış, yerli kömür santrallerinin üretimi %1,8 artmış ve rüzgar santrallerinin üretimi %14,4 artmıştır.*

*GÖP hacminin, elektrik tüketimi içindeki payı %62,9 seviyesinde olup geçen haftaya göre 0,28 puan artmıştır.*

*Haftalık bazda elektrik üretimindeki kamu payı (EÜAŞ) %17,7, Yİ-YİD-İHD santralleri payı %2,1, serbest üretim şirketleri payı %80,2 seviyesindedir.*

*Geçen hafta DGP'de gerçekleştirilen YAL talimatları hacmi 4.380 MWh artarak 95.773 MWh, gerçekleştirilen YAT talimatları hacmi 27.365 MWh artarak 77.199 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.*

*Fazla yönündeki saat sayısı 76, açık yönündeki saat sayısı 92 ve sistemin yön değiştirdiği saat sayısı 28 olarak gerçekleşmiştir. 2 hafta öncesinde bu rakamlar sırasıyla 64, 104 ve 32 idi.*

*Saatlik bazda 1 kodlu YAL talimatlarının 1.000 MWh'i geçtiği 7 saat, 1 kodlu YAT talimatlarının 1.000 MWh'i geçtiği 2 saat görülmüştür. Haftalık bazda YAL1 talimatlarının hacmi 761 MWh azalmış, YAT1 talimatlarının hacmi 1.318 MWh artmıştır. Kümülatif bazda değerlendirildiğinde; geçen yıla göre YAL1 talimatları hacmi 6.384.221 MWh artmış, YAT1 talimatları hacmi 77.609 MWh artmıştır.*

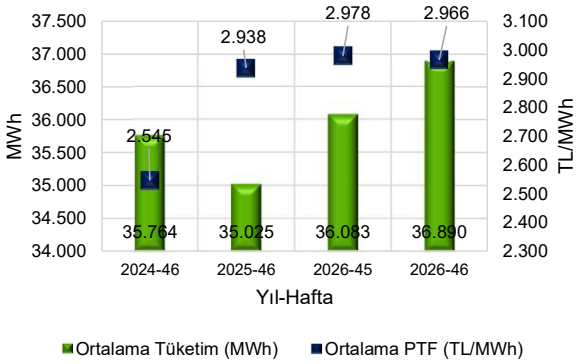
**Kısaltmalar**

GÖP: Gün Öncesi Piyasası
DGP:Dengeleme Güç Piyasası
EAK: Emreamade Kapasite
PTF: Piyasa Takas Fiyatı
SMF: Sistem Marginal Fiyatı
SSM: GÖP'teki Sistem Satış Miktarı
YAL: Yük Alma Talimatı
YAT: Yük Atma Talimatı
YAL1: 1 Kodlu Yük Alma Talimatı
YAT1: 1 Kodlu Yük Atma Talimatı
Küm.: Kümülatif
İA: İkili Anlaşma

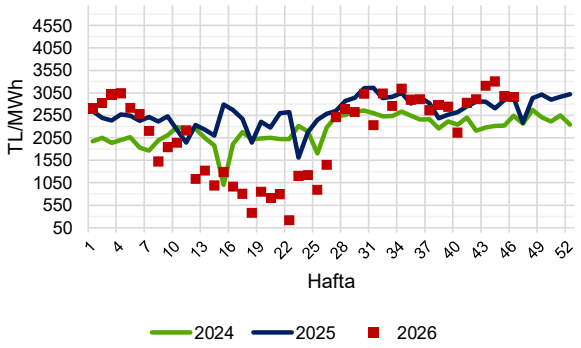
**Not: Bu rapor, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı uzmanları tarafından yalnızca bilgilendirme amacıyla hazırlanmaktadır. Rapor, kesinleşmemiş verilere dayanmaktadır. Bu raporda yer alan değerlendirmeler, raporun yazarlarına aittir. Raporda yer alan bilgi ve değerlendirmelerin doğru ve eksiksiz olması konusunda herhangi bir şekilde garanti verilmemektedir.**

# GÜN ÖNCESİ PİYASASI

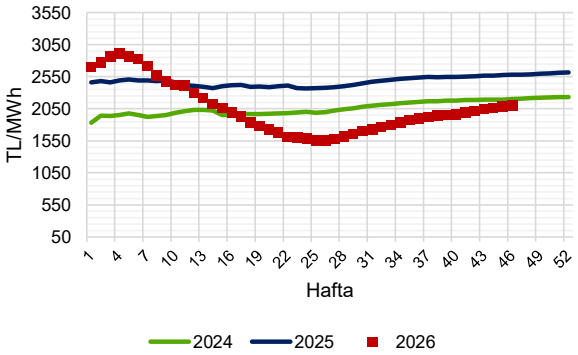
*Şekil 1: Elektrik Tüketimi - PTF İlişkisi*



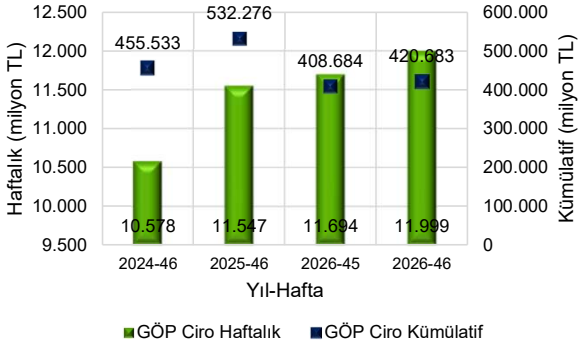

*Şekil 2: Haftalık Ortalama PTF*



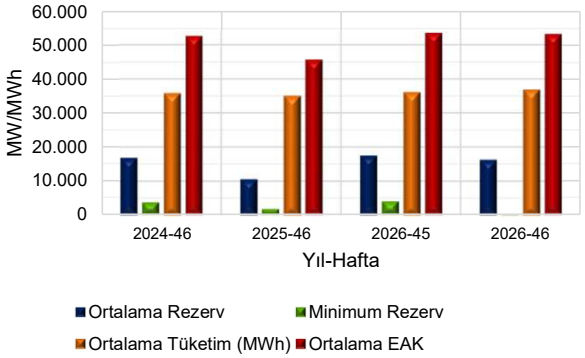

*Şekil 3: Kümülatif PTF*



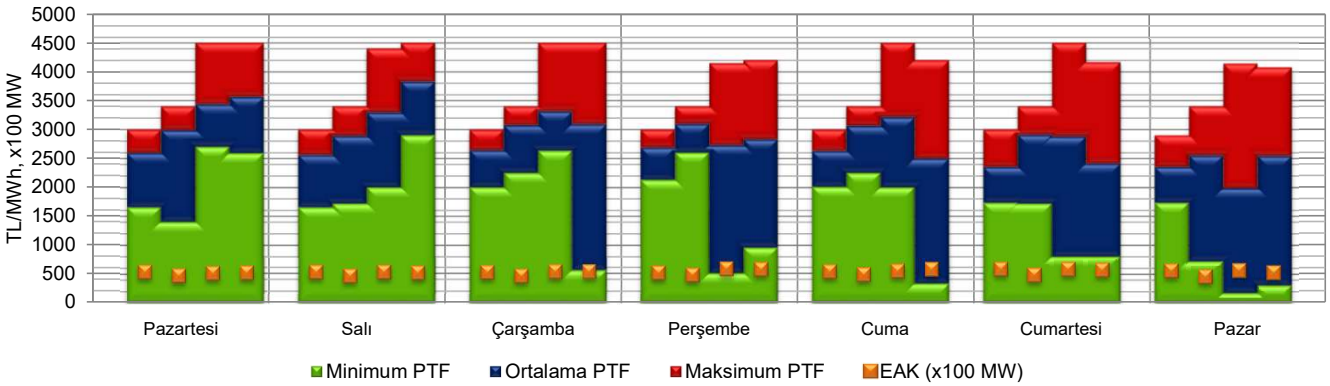

*Şekil 4: Haftalık ve Kümülatif GÖP Ciro*




*Şekil 5: Ortalama-Minimum Rezerv, Ortalama Tüketim ve EAK*

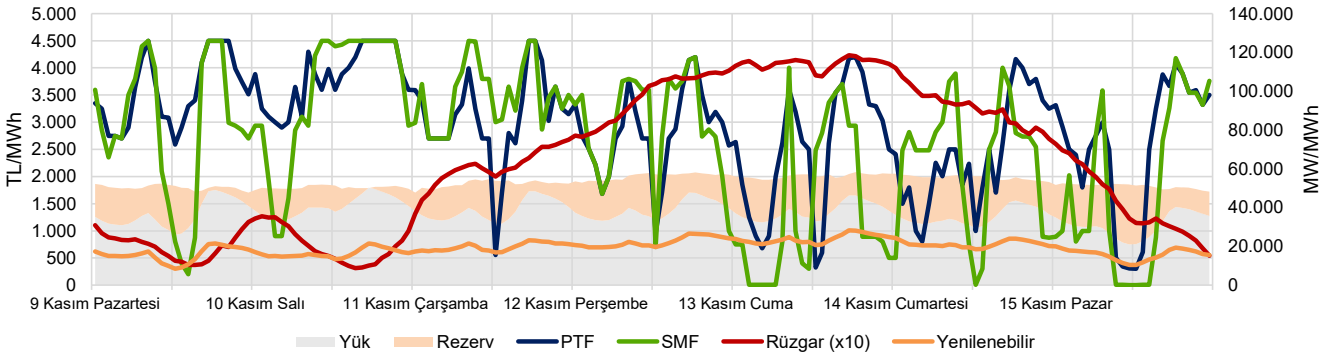



*Şekil 6: Günlük Minimum, Ortalama, Maksimum PTF ve EAK*

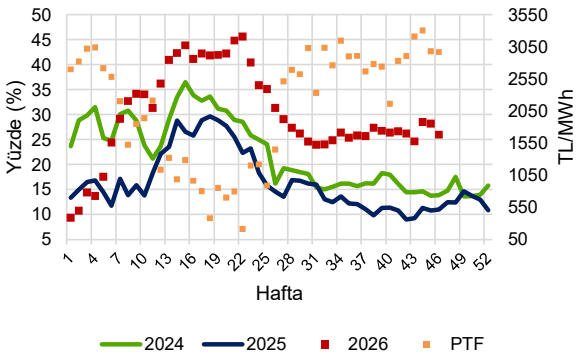



Not: Üstteki şekilde 1.sütunlar 2 yıl öncesi, 2.sütunlar 1 yıl öncesi, 4.sütunlar mevcut yılın benzer haftalarını, 3.sütunlar mevcut yılda 2 hafta öncesini göstermektedir.

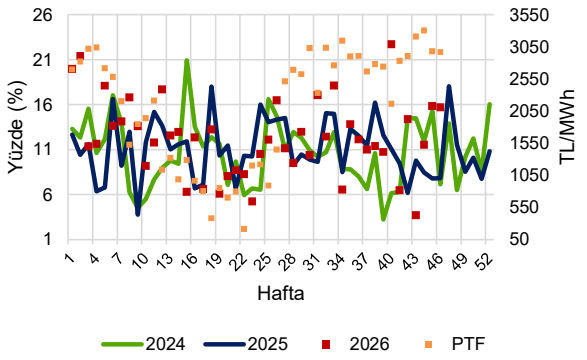
*Şekil 7: Yük, Rezerv, Rüzgar-Yenilenebilir Üretimi ve PTF-SMF İlişkisi*



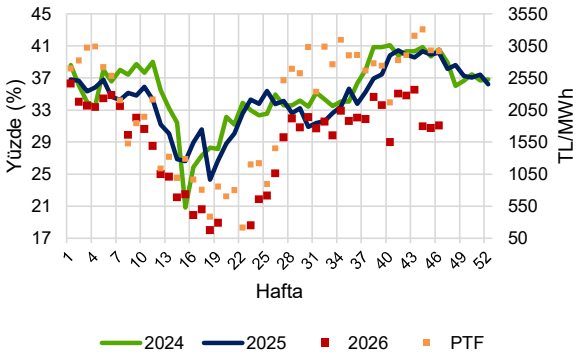

*Şekil 8: Hidrolik Santraller Üretiminin Haftalık Bazdaki Payı*



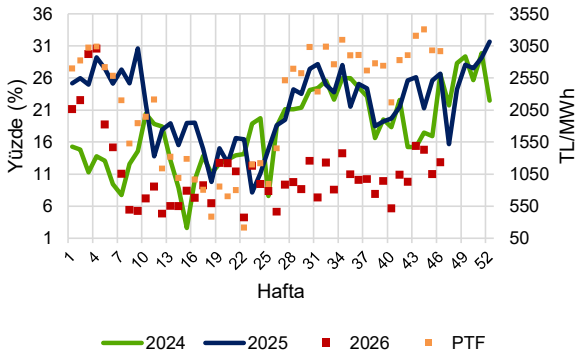

*Şekil 9: Rüzgar Santralleri Üretiminin Haftalık Bazdaki Payı*



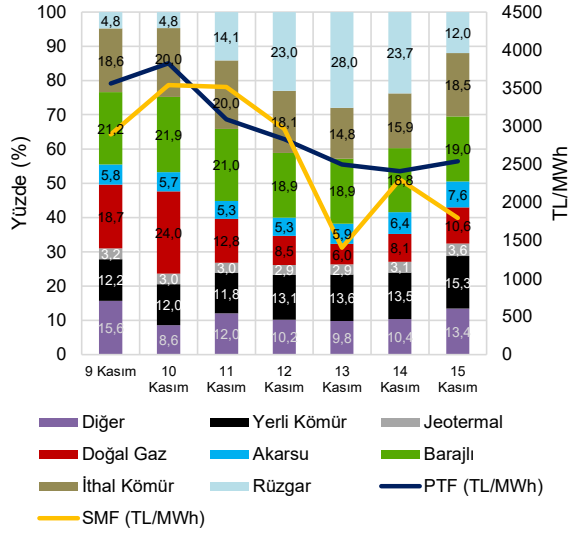

*Şekil 10: Kömür Santralleri Üretiminin Haftalık Bazdaki Payı*



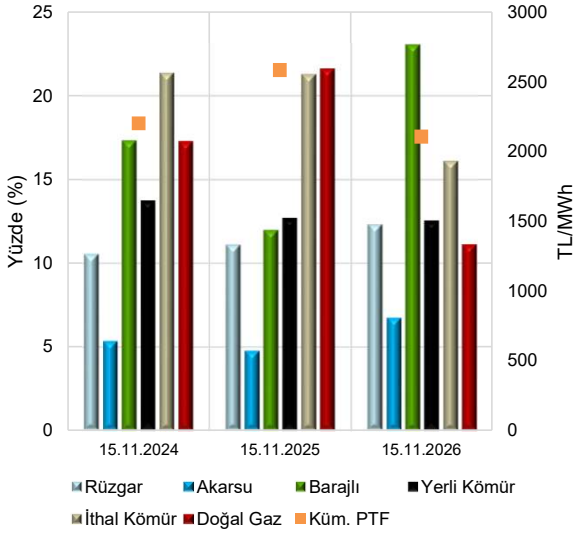

*Şekil 11: Doğal Gaz Santralleri Üretiminin Haftalık Bazdaki Payı*



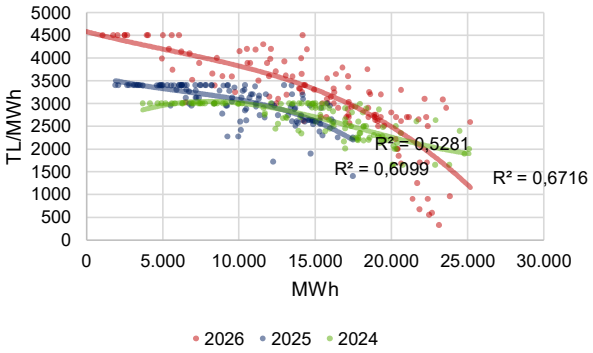

*Şekil 12: Kaynakların Günlük Üretimdeki Payı ve PTF-SMF*



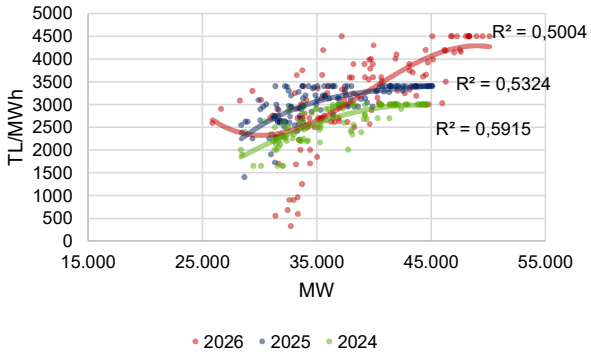

*Şekil 13: Kümülatif Üretim Payları ve PTF Karşılaştırılması*



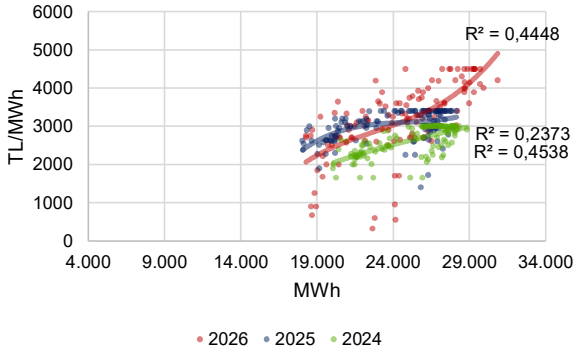
*Şekil 14: Hafta İçi Günlere İlişkin PTF-Rezerv İlişkileri*



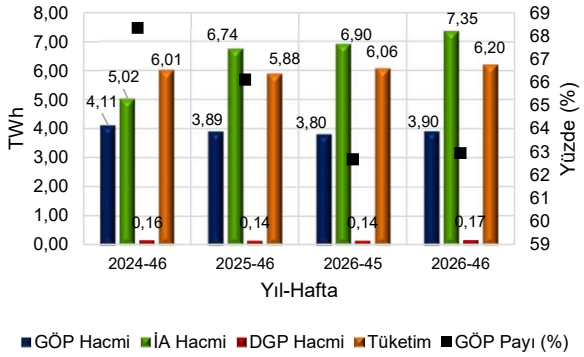

*Şekil 15: Hafta İçi Günlere İlişkin PTF-Yük İlişkileri*



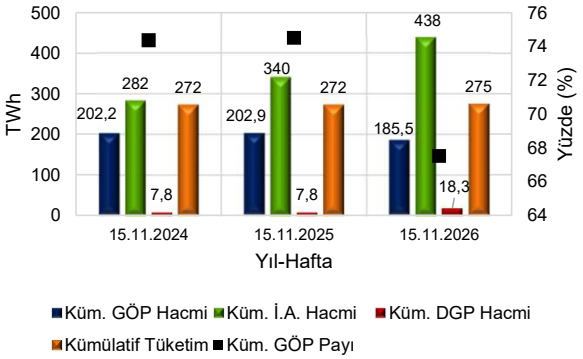

*Şekil 16: Hafta İçi Günlere İlişkin PTF-SSM İlişkileri*



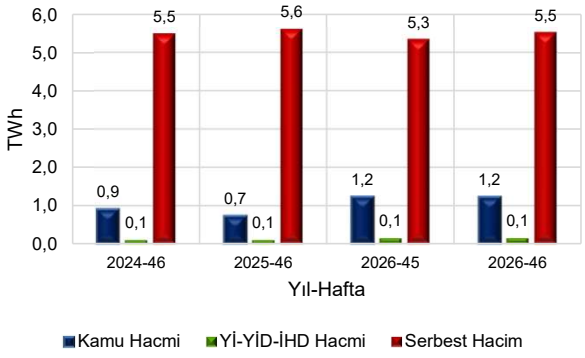

*Şekil 17: Haftalık GÖP, İA, DGP Hacmi, Tüketim ve GÖP'ün Tüketim İçindeki Payı*




*Şekil 18: Kümülatif GÖP, İA, DGP Hacmi, Tüketim ve GÖP'ün Tüketim İçindeki Payı*

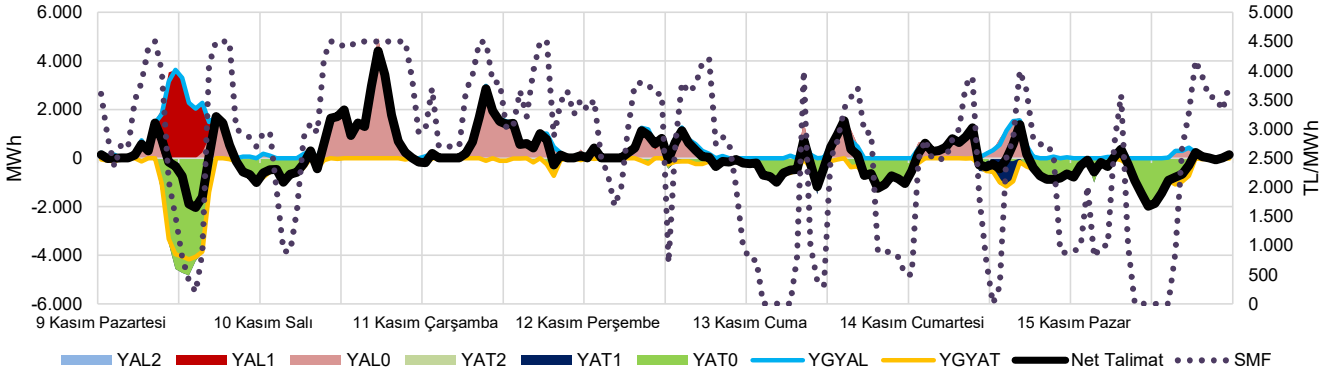



*Şekil 19: Kuruluşlara Göre Elektrik Üretimi*



# DENGELEME GÜÇ PİYASASI

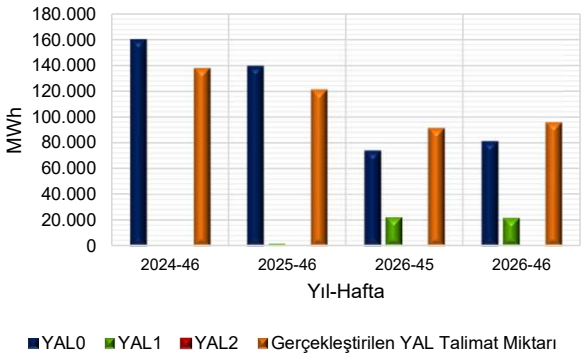
*Şekil 20: Saatlik YAL-YAT Talimatları*



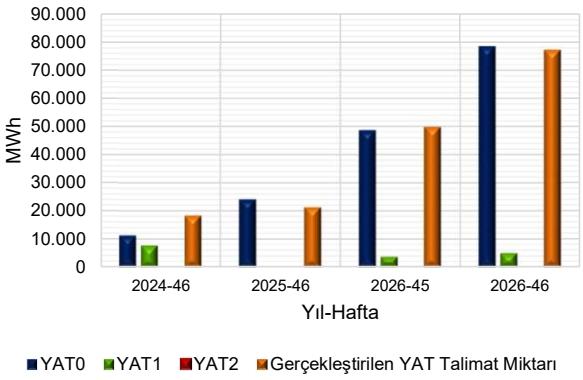

*Şekil 21: Saatlik Bazda SMF-PTF Farkı*



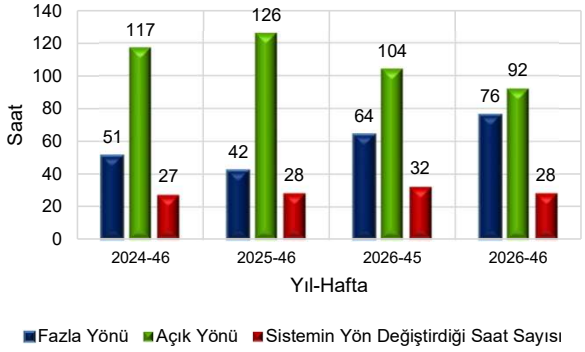

*Şekil 22: Haftalık Bazda YAL Talimatları Karşılaştırması*



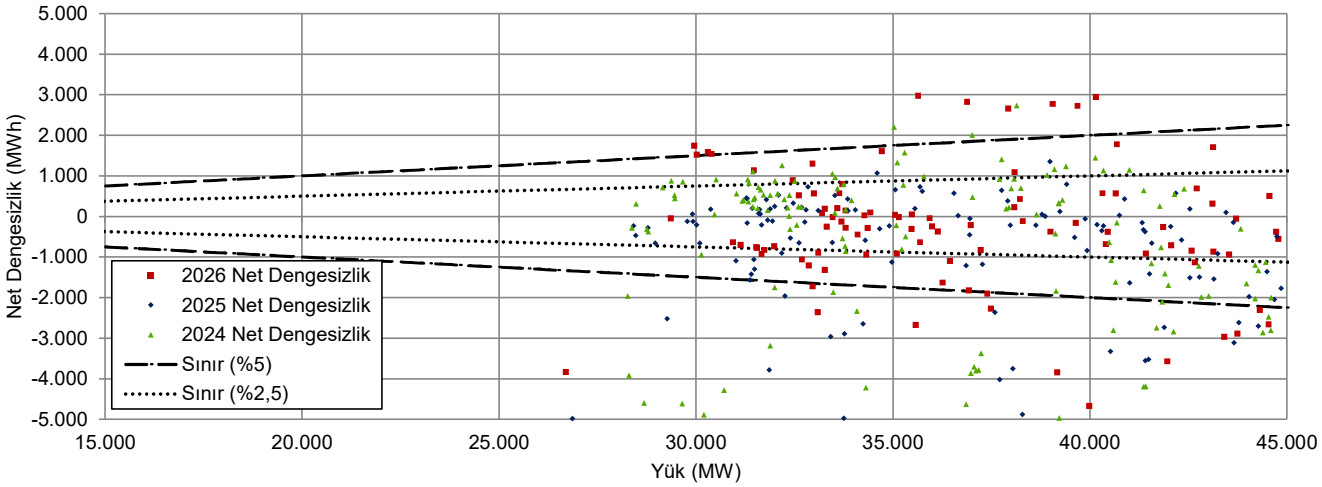

*Şekil 23: Haftalık Bazda YAT Talimatları Karşılaştırması*



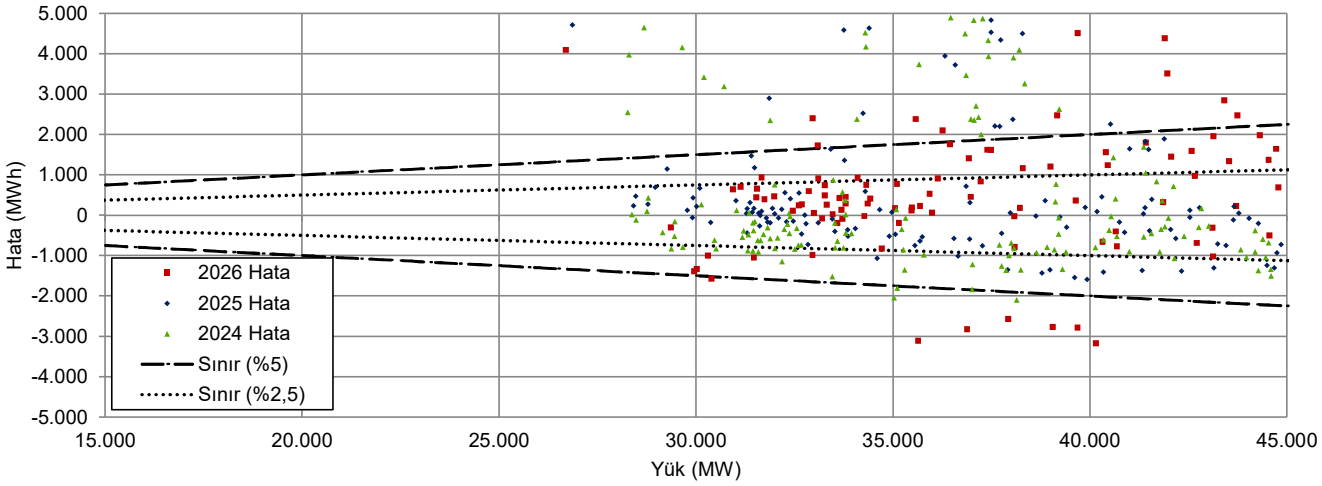

*Şekil 24: Sistemdeki Fazla, Açık Yönlü ve Sistemin Yön Değiştirdiği Saat Sayıları*



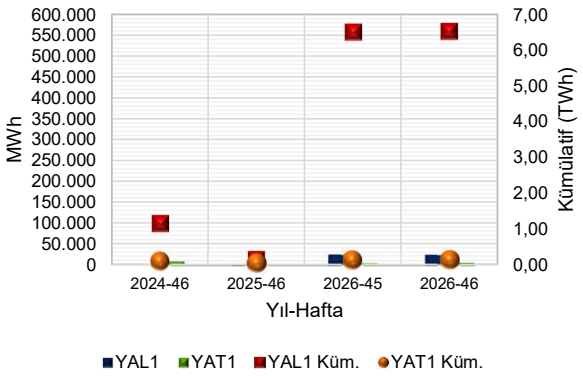
*Şekil 25: Saatlik Net Dengesizlik Analizi*




*Şekil 26: Saatlik Yük-Yük Tahmin Hatası İlişkisi*




*Şekil 27: Haftalık ve Kümülatif Bazda YAL1 ve YAT1 Talimatları*




*Şekil 28: YAL1 ve YAT1 Talimatlarının 100 MWh ve 1.000 MWh'i Geçtiği Saat Sayısı*

