



GÜNEŞ ENERJİLİ SİSTEMLERDE KOMPANZASYON

Turgut DEMİRDÖĞEN

YÜKSEK LİSANS TEZİ

ELEKTRİK ELEKTRONİK MÜHENDİSLİĞİ ANA BİLİM DALI

**GAZİ ÜNİVERSİTESİ
FEN BİLİMLERİ ENSTİTÜSÜ**

ARALIK 2019

Turgut DEMİRDÖĞEN tarafından hazırlanan “GÜNEŞ ENERJİLİ SİSTEMLERDE KOMPANZASYON” adlı tez çalışması aşağıdaki jüri tarafından OY BİRLİĞİ ile Gazi Üniversitesi Elektrik Elektronik Mühendisliği Ana Bilim Dalında YÜKSEK LİSANS TEZİ olarak kabul edilmiştir.

Danışman: Prof. Dr. Mahir DURSUN

Elektrik Elektronik Mühendisliği Ana Bilim Dalı, Gazi Üniversitesi

Bu tezin, kapsam ve kalite olarak Yüksek Lisans Tezi olduğunu onaylıyorum.

Başkan: Prof. Dr. Bilgin KAFTANOĞLU

İmalat Mühendisliği Ana Bilim Dalı, Atılım Üniversitesi

Bu tezin, kapsam ve kalite olarak Yüksek Lisans Tezi olduğunu onaylıyorum.

Üye: Prof. Dr. Ercan Nurcan YILMAZ

Elektrik Elektronik Mühendisliği Ana Bilim Dalı, Gazi Üniversitesi

Bu tezin, kapsam ve kalite olarak Yüksek Lisans Tezi olduğunu onaylıyorum.

Tez Savunma Tarihi: 17/12/2019

Jüri tarafından kabul edilen bu çalışmanın Yüksek Lisans Tezi olması için gerekli şartları yerine getirdiğini onaylıyorum

.....
Prof. Dr. Sena YAŞYERLİ
Fen Bilimleri Enstitüsü Müdürü

ETİK BEYAN

Gazi Üniversitesi Fen Bilimleri Enstitüsü Tez Yazım Kurallarına uygun olarak hazırladığım bu tez çalışmada;

- Tez içinde sunduğum verileri, bilgileri ve dokümanları akademik ve etik kurallar çerçevesinde elde ettiğimi,
- Tüm bilgi, belge, değerlendirme ve sonuçları bilimsel etik ve ahlak kurallarına uygun olarak sunduğumu,
- Tez çalışmada yararlandığım eserlerin tümüne uygun atıfta bulunarak kaynak gösterdiğimi,
- Kullanılan verilerde herhangi bir değişiklik yapmadığımı,
- Bu tezde sunduğum çalışmanın özgün olduğunu,

bildirir, aksi bir durumda aleyhime doğabilecek tüm hak kayıplarını kabullendiğimi beyan ederim.

Turgut DEMİRDÖĞEN
17/12/2019

GÜNEŞ ENERJİLİ SİSTEMLERDE KOMPANZASYON

(Yüksek Lisans Tezi)

Turgut DEMİRDÖĞEN

GAZİ ÜNİVERSİTESİ

FEN BİLİMLERİ ENSTİTÜSÜ

Aralık 2019

ÖZET

Bu tez çalışmasında, yenilenebilir enerji sistemlerini şebekeye bağlayarak, farklı atmosferik şartlarda üretilen kapasitif reaktif güç ile doğrusal olmayan yüklerde ortaya çıkan endüktif reaktif gücün bastırılması amaçlanmıştır. Yenilenebilir enerji kaynaklarından güneş enerjili sistemleri ile çalışılmış olup, fotovoltaiik (PV) panel, Maksimum Güç Noktası Takibi (MPPT), DC/AC evirici, filtre ve PID kontrolcülerden oluşan bir sistem tasarlanarak MATLAB/Simulink-SimPower Systems ile benzetimi yapılmıştır. Farklı sıcaklık ve ışınım seviyelerinde fotovoltaiik sistemin benzetimi yapılmış olup, oluşturulan bir PI kontrol devresini PWM üreticinde ölçülen akım döngüsüne ekleyerek üretilen kapasitif reaktif güç ile doğrusal olmayan yüklerde ortaya çıkan endüktif reaktif gücün bastırılması sağlanmıştır. Asenkron motor devresi ve fotovoltaiik panel grubuyla hibrit bir sistemin MATLAB/Simulink-SimPower Systems ile benzetimi yapılmıştır. Anahtarlama elemanı olarak IGBT'ler kullanılmıştır. Asenkron Motor sabit yükte, farklı ışınım değerleri altında ve farklı yüklerde, sabit ışınım değerleri altında çalıştırılmıştır. Ortaya çıkan endüktif reaktif yükler eklenen PV sistemde üretilen kapasitif reaktif güç ile bastırılmıştır. Ayrıca asenkron motor doğrudan şebekeye bağlanarak MATLAB/Simulink-SimPower Systems ile benzetimi yapılmış olup, sabit yükte farklı ışınım değerleri altında ve farklı yüklerde sabit ışınım değerleri altında çalıştırılmıştır. Ortaya çıkan endüktif reaktif yükler eklenen PV sistem ile bastırılmıştır.

Bilim Kodu : 90544

Anahtar Kelimeler : Fotovoltaiik Sistemler, Reaktif Güç Kontrolü

Sayfa Adedi : 93

Danışman : Prof. Dr. Mahir DURSUN

COMPENSATION IN SOLAR POWER SYSTEMS

(M. Sc. Thesis)

Turgut DEMİRDÖĞEN

GAZİ UNIVERSITY

GRADUATE SCHOOL OF NATURAL AND APPLIED SCIENCES

December 2019

ABSTRACT

In this thesis, it is aimed to suppress the inductive reactive power emerged in non-linear loads with capacitive reactive power produced under different atmospheric conditions by connecting the renewable energy systems to the grid. We have worked with solar energy systems which are one of renewable energy sources consisting of photovoltaic (PV) panel, Maximum Power Point Tracking (MPPT), DC/AC inverter, filter and PID controllers has been designed and simulated with MATLAB/Simulink-SimPower Systems. The photovoltaic system is simulated at different temperature and irradiation levels, and a PI control circuit is added to the current loop measured in the PWM generator to suppress the emerged inductive reactive power with the capacitive reactive power generated. A hybrid system is simulated with MATLAB / Simulink-SimPower Systems with asynchronous motor circuit and photovoltaic panel group. IGBT's are used as switching elements. The asynchronous motor is operated at constant load, under different irradiation values and at different loads under constant irradiation values. The emerged inductive reactive power are suppressed with the capacitive reactive power generated in the added PV system. In addition, the asynchronous motor is directly connected to the grid and simulated with MATLAB/Simulink-SimPower Systems at constant load under different irradiation values and at different loads under constant irradiation values. The emerged inductive reactive power are suppressed with the capacitive reactive power generated in the added PV system.

Science Code : 90544

Key Words : Photovoltaic Systems, Reactive Power Control

Page Number : 93

Supervisor : Prof. Dr. Mahir DURSUN

TEŞEKKÜR

Bu alıŐma boyunca bilgi ve tecrübesi her zaman yanımda olan yardımlarını hiçbir zaman esirgemeyen saygıdeğer danışman hocam Prof. Dr. Mahir DURSUN'a, ikinci danışman hocam Dr. Öğr. Görevlisi Semih ÖZDEN'e ve desteğini her zaman hissettiğim eŐime teŐekkürü bir borç bilirim.



İÇİNDEKİLER

	Sayfa
ÖZET	iv
ABSTRACT.....	v
TEŞEKKÜR.....	vi
İÇİNDEKİLER	vii
ÇİZELGELERİN LİSTESİ.....	xi
ŞEKİLLERİN LİSTESİ.....	xii
SİMGELER VE KISALTMALAR.....	xix
1. GİRİŞ.....	1
2. GÜNEŞ PANELLERİ.....	7
2.1. Güneş Pili Çalışma İlkesi	7
2.2 Fotovoltaik Paneller	8
2.2.1. Güneş pilinin elektriksel eşdeğer devresi.....	8
2.2.2. Güneş panelinin matematiksel modeli	9
2.2.3. Güneş panelinin karakteristikleri	10
3. SİSTEMİN TASARLANMASI.....	13
3.1. MATLAB/Simulink-SimPowerSystems İle Oluşturulan Fotovoltaik (PV) Sisteminin Benzetimi	13
3.2. MATLAB/Simulink-SimPowerSystems İle Oluşturulan Şebeke Etkileşimli Bir Fotovoltaik (PV) Sistemin Benzetimi	13
3.2.1. Tasarlanan kontrol şeması.....	15
3.3. MATLAB/Simulink-SimPowerSystems İle Oluşturulan IGBT/Diyotlarla Kurulan Sabit Hızlı Asenkron Motor Devresinin Benzetimi	15
3.4. MATLAB/Simulink-SimPowerSystems İle Oluşturulan IGBT/Diyotlarla Kurulan Değişken Hızlı Motor Devresinin Benzetimi.....	17
3.5. MATLAB/Simulink-SimPowerSystems İle Oluşturulan Doğrudan Şebeke Bağlantılı Sabit Hızlı Asenkron Motor Devresinin Benzetimi	17

3.6. MATLAB/Simulink-SimPowerSystems İle Oluşturulan Doğrudan Şebeke Bağlantılı Değişken Hızlı Asenkron Motor Devresinin Benzetimi	19
3.7. Oluşturulan Benzetimlerde Kullanılan Blokların MATLAB/Simulink Modelleri ..	20
3.7.1. Fotovoltaik panel bloğu	20
3.7.2. Evirici bloğu.....	21
3.7.3. Reaktör ve C filtre blokları	22
3.7.4. Maksimum güç noktası takibi (MPPT) bloğu.....	23
3.7.5. Trafo bloğu.....	24
3.7.6. Sinyal oluşturucu bloğu	26
3.7.7. Yük bloğu.....	27
3.7.8. Üç fazlı asenkron motor bloğu.....	29
3.7.9. Ölçüm sistemleri blokları.....	30
3.7.10. 3 Faz kaynak bloğu	34
3.7.11. DC gerilim kaynağı bloğu.....	35
3.7.12. IGBT/Diyot bloğu.....	36
3.7.13. Darbe üretici bloğu.....	37
3.7.14. Topraklama trafosu bloğu	39
3.7.15. Merdiven jeneratör bloğu.....	40
4. BENZETİM SONUÇLARI	43
4.1. Tasrlanan PI Devresi Uygulanarak Elde Edilen Eğriler	44
4.1.1. Fotovoltaik sistemin ışınım eğrisi	44
4.1.2. Fotovoltaik panelin gerilim eğrisi	44
4.1.3. Fotovoltaik panelin güç eğrisi.....	45
4.1.4. Fotovoltaik panelin akım eğrisi.....	46

Sayfa

4.1.5. Fotovoltaik panelin diyot akımı eğrisi	47
4.1.6. Karşılaştırmalı reaktif güç eğrileri	47
4.1.7. Farklı gerilimlerdeki fotovoltaik sistemlerin karşılaştırmalı reaktif güç eğrileri	49
4.2. IGBT/Diyot Kullanarak Farklı Işınım Değerleri Altında Asenkron Motorun Sabit İken Elde Edilen Eğriler.....	51
4.2.1. Fotovoltaik sistemin ışınım eğrisi	51
4.2.2. Fotovoltaik panelin akım eğrisi.....	51
4.2.3. Fotovoltaik panelin diyot akımı eğrisi	53
4.2.4. Fotovoltaik panelin gerilim eğrisi	54
4.2.5. Asenkron motorun karşılaştırmalı hız eğrileri	55
4.2.6. Asenkron motor tarafından çekilen karşılaştırmalı reaktif güç eğrileri	57
4.3. IGBT/Diyot Kullanarak Sabit Işınım Altında Asenkron Motorun Hızı Değiştirilerek Elde Edilen Eğriler	60
4.3.1. Fotovoltaik panelin akım eğrisi.....	60
4.3.2. Fotovoltaik panelin diyot akımı eğrisi	61
4.3.3. Fotovoltaik panelin gerilim eğrisi	62
4.3.4. Asenkron motorun karşılaştırmalı hız eğrileri	63
4.3.5. Asenkron motor tarafından çekilen karşılaştırmalı reaktif güç eğrileri	66
4.4. Doğrudan Şebekeye Bağlı Farklı Işınım Değerleri Altında Asenkron Motorun Hızı Sabit İken Elde Edilen Eğriler.....	69
4.4.1. Fotovoltaik sistemin ışınım eğrisi	69
4.4.2. Fotovoltaik panelin akım eğrisi.....	69
4.4.3. Fotovoltaik panelin diyot akımı eğrisi	71
4.4.4. Fotovoltaik panelin gerilim eğrisi	72
4.4.5. Asenkron motorun karşılaştırmalı hız eğrileri	73

Sayfa

4.4.6. Asenkron motor tarafından çekilen karşılaştırmalı reaktif güç eğrileri	76
4.5. Doğrudan Şebekeye Bağlı Sabit Işınım Altında Asenkron Motorun Hızı Değiştirilerek Elde Edilen Eğriler	78
4.5.1. Fotovoltaik panelin akım eğrisi.....	78
4.5.2. Fotovoltaik panelin diyot akımı eğrisi	80
4.5.3. Fotovoltaik panelin gerilim eğrisi	81
4.5.4. Asenkron motorun karşılaştırmalı hız eğrileri	82
4.5.5. Asenkron motor tarafından çekilen karşılaştırmalı reaktif güç eğrileri	84
5. SONUÇ VE ÖNERİLER	89
KAYNAKLAR	91
ÖZGEÇMİŞ	93

ÇİZELGELERİN LİSTESİ

Çizelge	Sayfa
Çizelge. 1 Güneş Panelinin Özellikleri.....	10



ŞEKİLLERİN LİSTESİ

Şekil	Sayfa
Şekil 1.1. Yenilenebilir Enerji Kaynakları	1
Şekil 2.1. Güneş Pilinin Yapısı ve Çalışma İlkesi	7
Şekil 2.2. SunPower SPR-327NE-WHT-D Güneş Panelinin Görüntüsü	8
Şekil 2.3. Güneş Pilinin Elektriksel Eşdeğer Devresi.....	9
Şekil 2.4. Güneş Pilinin Basitleştirilmiş Elektriksel Eşdeğer Devresi.....	9
Şekil 2.5. SPR-327NE-WHT-D Paneline Ait Farklı Işınım Değerlerinde I-V Karakteristik Eğrisi	10
Şekil 2.6. SPR-327NE-WHT-D Paneline Ait Farklı Işınım Değerlerinde P-V Karakteristik Eğrisi	11
Şekil 2.7. SPR-327NE-WHT-D Paneline Ait Farklı Sıcaklıklarda I-V Karakteristik Eğrisi	11
Şekil 2.8. SPR-327NE-WHT-D Paneline Ait Farklı Sıcaklıklarda P-V Karakteristik Eğrisi	12
Şekil 3.1. Oluşturulan Fotovoltaik (PV) Sistemin MATLAB/Simulink-SimPower Systems Modeli.....	13
Şekil 3.2. Oluşturulan Şebeke Etkileşimli Fotovoltaik Sistemin MATLAB/Simulink-SimPowerSystems Modeli	14
Şekil 3.3. Tasarlanan Kontrol Şeması Çizimi.....	15
Şekil 3.4. IGBT'lerle Kurulan Sistemin MATLAB/Simulink-SimPower.....	16
Şekil 3.5. IGBT'lerle Kurulan Sistemde Kullanılan Merdiven Jeneratör Bloğunun MATLAB/Simulink-SimPowerSystems Modeli	17
Şekil 3.6. Doğrudan Şebeke Bağlantılı Sistemin MATLAB/Simulink-SimPower Systems Modeli.....	18
Şekil 3.7. Doğrudan Şebeke Bağlantılı Sistemde Kullanılan Merdiven Jeneratör Bloğu MATLAB/Simulink-SimPowerSystems Modeli	19
Şekil 3.8. Güneş Paneli Bloğu MATLAB/Simulink Modeli	20
Şekil 3.9. Güneş Paneli MATLAB/Simulink parametreleri (MATLAB/Simulink Kütüphanesi)	21

Şekil	Sayfa
Şekil 3.10. Evirici Bloğu MATLAB/Simulink Modeli	21
Şekil 3.11. Evirici MATLAB/Simulink parametreleri (MATLAB/Simulink Kütüphanesi) Kütüphanesi	21
Şekil 3.12. Reaktör-C Filtre blokları MATLAB/Simulink Modeli	23
Şekil 3.13. Filtre Uygulanmadan ve Uygulandıktan Sonraki Eğriler	23
Şekil 3.14. Maksimum Güç Noktası Takibi (MPPT) Bloğu MATLAB/Simulink Modeli	24
Şekil 3.15. Trafo Bloğu MATLAB/Simulink Modeli	24
Şekil 3.16. Trafo MATLAB/Simulink parametreleri (MATLAB/Simulink Kütüphanesi)	25
Şekil 3.17. Trafo MATLAB/Simulink parametreleri (MATLAB/Simulink Kütüphanesi)	26
Şekil 3.18. Sinyal Oluşturucu Bloğu MATLAB/Simulink Modeli	26
Şekil 3.19. Sinyal Oluşturucu MATLAB/Simulink Parametreleri (MATLAB/Simulink Kütüphanesi)	27
Şekil 3.20. Doğrusal Olmayan Yük Boğu MATLAB/Simulink Modeli	28
Şekil 3.21. Doğrusal Olmayan Yük MATLAB/Simulink parametreleri (MATLAB/Simulink Kütüphanesi)	28
Şekil 3.22. 3 Faz Asenkron Motor Bloğu MATLAB/Simulink Modeli	29
Şekil 3.23. 3 Fazlı Asenkron Motor MATLAB/Simulink parametreleri (MATLAB/Simulink Kütüphanesi)	30
Şekil 3.24. V-I Ölçüm Sistemi Bloğu MATLAB/Simulink Modeli	31
Şekil 3.25. V-I Ölçüm Sistemi MATLAB/Simulink parametreleri (MATLAB/Simulink Kütüphanesi)	32
Şekil 3.26. P ve Q Ölçüm Sistemi Bloğu MATLAB/Simulink Modeli	33
Şekil 3.27. P ve Q Ölçüm Sistemi MATLAB/Simulink parametreleri (MATLAB/Simulink Kütüphanesi)	33
Şekil 3.28. 3 Faz Kaynak Bloğu MATLAB/Simulink Modeli	34
Şekil 3.29. 3 Faz Kaynak MATLAB/Simulink parametreleri (MATLAB/Simulink Kütüphanesi)	35

Şekil	Sayfa
Şekil 3.30. DC Gerilim Kaynağı Bloğu MATLAB/Simulink Modeli.....	36
Şekil 3.31. DC Gerilim Kaynağı Bloğu MATLAB/Simulink parametreleri (MATLAB/Simulink Kütüphanesi).....	37
Şekil 3.32. IGBT/Diyot Bloğu MATLAB/Simulink Modeli.....	37
Şekil 3.33. IGBT/Diyot Bloğu MATLAB/Simulink parametreleri (MATLAB/Simulink (MATLAB/Simulink Kütüphanesi).....	37
Şekil 3.34. Darbe Üretici Bloğunu MATLAB/Simulink Modeli.....	38
Şekil 3.35. Darbe Üretici Bloğu MATLAB/Simulink parametreleri (MATLAB/Simulink (MATLAB/Simulink Kütüphanesi).....	39
Şekil 3.36. Topraklama Trafosu Bloğu MATLAB/Simulink Modeli.....	39
Şekil 3.37. Topraklama Trafosu MATLAB/Simulink parametreleri (MATLAB/Simulink (MATLAB/Simulink Kütüphanesi).....	40
Şekil 3.38. Merdiven Jeneratör Bloğu MATLAB/Simulink Modeli.....	41
Şekil 3.39. Merdiven Jeneratör Bloğu MATLAB/Simulink parametreleri (MATLAB/Simulink Kütüphanesi).....	41
Şekil 4.1. Fotovoltaik Sistemin Işınım Eğrisi	44
Şekil 4.2. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun Gerilim Eğrisi.....	45
Şekil 4.3. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun Güç Eğrisi.....	45
Şekil 4.4. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun Akım Eğrisi	46
Şekil 4.5. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun Diyot Akımı Eğrisi	47
Şekil 4.6. Oluşturulan Sistemin Akım Kontrollü ve Akım Kontrolsüz Karşılaştırmalı Reaktif Güç Eğrileri.....	48
Şekil 4.7. 0-0,2 s Arası Oluşturulan Sistemin Akım Kontrollü ve Akım Kontrolsüz Karşılaştırmalı Reaktif Güç Eğrileri	48
Şekil 4.8. 0,2-5 s Arası Oluşturulan Sistemin Akım Kontrollü ve Akım Kontrolsüz Karşılaştırmalı Reaktif Güç Eğrileri	49
Şekil 4.9. Fotovoltaik Sistemin Şebeke Bağlantı Noktasındaki Gerilimin, Şebekeden Eşit, Alçak ve Yüksek Olduğu Durumlardaki Aktif ve Reaktif Güç Eğrileri.....	50
Şekil 4.10. Fotovoltaik Sistemin Işınım Eğrisi	51

Şekil	Sayfa
Şekil 4.11. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun Akım Eğrisi	52
Şekil 4.12. Kullanılan Fotovoltaik Panelin 0-0,2 s Arası Akım Eğrisi.....	52
Şekil 4.13. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun Diyot Akımı Eğrisi.....	53
Şekil 4.14. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun 0-0,2 s Arası Diyot Akımı Eğrisi	53
Şekil 4.15. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun Gerilim Eğrisi.....	54
Şekil 4.16. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun 0-0,2 s Arası Gerilim Eğrisi	54
Şekil 4.17. 0-0,2 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motorun Karşılaştırmalı Hız Eğrileri.....	55
Şekil 4.18. 0,2-5 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motorun Karşılaştırmalı Hız Eğrileri.....	55
Şekil 4.19. 0-0,2 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motorun Hızlarının Fark Eğrisi	56
Şekil 4.20. 0,2-5 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motorun Hızlarının Fark Eğrisi	56
Şekil 4.21. 0-0,2 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motor Tarafından Çekilen Karşılaştırmalı Reaktif Güç Eğrileri	57
Şekil 4.22. 0,2-5 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motor Tarafından Çekilen Karşılaştırmalı Reaktif Güç Eğrileri	58
Şekil 4.23. 0-0,2 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motor Tarafından Çekilen Reaktif Güçleri Fark Eğrisi.....	59
Şekil 4.24. 0,2-5 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motor Tarafından Çekilen Reaktif Güçleri Fark Eğrisi.....	59
Şekil 4.25. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun Akım Eğrisi	60
Şekil 4.26. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun 0-0,2 s Arası Akım Eğrisi.....	61
Şekil 4.27. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun Diyot Akımı Eğrisi	61
Şekil 4.28. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun 0-0,2 s Arası Diyot Akımı Eğrisi	62
Şekil 4.29. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun Gerilim Eğrisi.....	62
Şekil 4.30. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun 0-0,2 s Arası Gerilim Eğrisi	63

Şekil	Sayfa
Şekil 4.31. 0-0,2 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motorun Karşılaştırmalı Hız Eğrileri.....	64
Şekil 4.32. 0,2-5 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motorun Karşılaştırmalı Hız Eğrileri.....	64
Şekil 4.33. 0-0,2 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motorun Hızlarının Fark Eğrisi	65
Şekil 4.34. 0,2-5 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motorun Hızlarının Fark Eğrisi	65
Şekil 4.35. 0-0,2 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motor Tarafından Çekilen Karşılaştırmalı Reaktif Güç Eğrileri	66
Şekil 4.36. 0,2-5 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motor Tarafından Çekilen Karşılaştırmalı Reaktif Güç Eğrileri	67
Şekil 4.37. 0-0,2 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motor Tarafından Çekilen Reaktif Güçlerinin Fark Eğrisi.....	68
Şekil 4.38. 0,2-5 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motor Tarafından Çekilen Reaktif Güçlerinin Fark Eğrisi.....	68
Şekil 4.39. Fotovoltaik Sistemin Işınım Eğrisi	69
Şekil 4.40. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun Akım Eğrisi	70
Şekil 4.41. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun 0-0,2 s Arası Akım Eğrisi.....	70
Şekil 4.42. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun Diyot Akımı Eğrisi	71
Şekil 4.43. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun 0-0,2 s Arası Diyot Akımı Eğrisi	72
Şekil 4.44. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun Gerilim Eğrisi.....	72
Şekil 4.45. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun 0-0,2 s Arası Gerilim Eğrisi	73
Şekil 4.46. 0-0,4 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motorun Karşılaştırmalı Hız Eğrileri.....	73
Şekil 4.47. 0,4-5 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motorun Karşılaştırmalı Hız Eğrileri.....	74
Şekil 4.48. 0-0,4 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motorun Hızlarının Fark Eğrisi	75

Şekil	Sayfa
Şekil 4.49. 0,4-5 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motorun Hızlarının Fark Eğrisi	75
Şekil 4.50. 0-0,4 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motor Tarafından Çekilen Karşılaştırmalı Reaktif Güç Eğrileri	76
Şekil 4.51. 0,4-5 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motor Tarafından Çekilen Karşılaştırmalı Reaktif Güç Eğrileri	76
Şekil 4.52. 0-0,4 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motor Tarafından Çekilen Reaktif Güçlerinin Fark Eğrisi.....	77
Şekil 4.53. 0,4-5 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motor Tarafından Çekilen Reaktif Güçlerinin Fark Eğrisi.....	78
Şekil 4.54. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun Akım Eğrisi	79
Şekil 4.55. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun 0-0,2 s Arası Akım Eğrisi.....	79
Şekil 4.56. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun Diyot Akım Eğrisi	80
Şekil 4.57. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun 0-0,2 s Arası Diyot Akımı Eğrisi	80
Şekil 4.58. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun Gerilim Eğrisi	81
Şekil 4.59. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun 0-0,2 s Arası Gerilim Eğrisi	81
Şekil 4.60. 0-1 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motorun Karşılaştırmalı Hız Eğrileri.....	82
Şekil 4.61. 1-11 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motorun Karşılaştırmalı Hız Eğrileri.....	82
Şekil 4.62. 0-1 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motorun Hızlarının Fark Eğrisi	83
Şekil 4.63. 1-11 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motorun Hızlarının Fark Eğrisi	84
Şekil 4.64. 0-0,2 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motor Tarafından Çekilen Karşılaştırmalı Reaktif Güç Eğrileri	85
Şekil 4.65. 0,2-11 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motor Tarafından Çekilen Karşılaştırmalı Reaktif Güç Eğrileri	85
Şekil 4.66. 0-0,2 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motor Tarafından Çekilen Reaktif Güçlerinin Fark Eğrisi.....	86

Şekil**Sayfa**

Şekil 4.67. 0,2-11 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motor Tarafından Çekilen Reaktif Güçlerinin Fark Eğrisi.....	86
--	----



SİMGELER VE KISALTMALAR

Bu çalışmada kullanılmış simgeler ve kısaltmalar, açıklamaları ile birlikte aşağıda sunulmuştur.

Simgeler

Açıklamalar

A	Amper
F	Farad
H	Henry
Hz	Hertz
s	Saniye
V	Volt
VAr	Voltamper reaktif
W	Watt
Ω	Ohm

Kısaltmalar

Açıklamalar

AA/AC	Alternatif Akım
AG	Alçak Gerilim
C	Kapasitör (F)
DA/DC	Doğru Akım
D&G	Doğrula ve Gözlem
f	Frekans (Hz)
I	Akım (A)
Ir	Işınım (W/m^2)
L	Endüktans (H)
LVRT	Alçak Gerilimde Şebekede Kalabilme
MPPT	Maksimum Güç Noktası Takibi
Np	Paralel Bağlı Hücre Sayısı
Ns	Seri Bağlı Hücre Sayısı
P	Aktif Güç (W)

Kısaltmalar**Açıklamalar****P&O**

Doğrula ve Gözlem (Perturb and Obserb)

PWM

Darbe Genişlik Modülasyonu

PV

Fotovoltaik

Q

Reaktif Güç (VAr)

RDirenç (Ω)**RPDC**

Tahminsel Son atım Kontrolü

RPI

Reaktif Güç Enjeksiyonu

SI

Uluslararası Standartlar

T

Sıcaklık (K)

V

Gerilim (V)

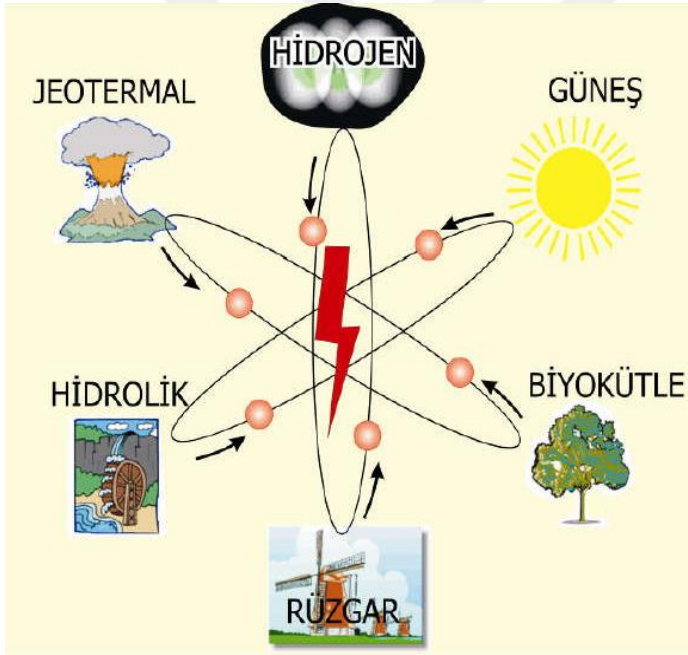
YG

Yüksek Gerilim (V)

1. GİRİŞ

Çevreye duyarlı ve yerli kaynakların kullanıldığı yenilenebilir enerji kaynaklarının önemi tüm dünyada olduğu gibi Türkiye’de de her geçen gün artmakta ve kullanımı yaygınlaşmaktadır.

Yenilenebilir enerji kaynaklarından en genel olanları güneş enerjisi, rüzgar enerjisi, hidrolik enerjisi, biyokütle enerjisi jeotermal enerjive hidrojen enerjisidir. Bu yenilenebilir enerji kaynaklarının bulunduğu görsel Şekil 1.1. ’de verilmiştir. Yenilenebilir enerji kaynaklarının en önemli avantajı sonsuz olması çünkü bu kaynaklar kendini sürekli olarak yenileyebilmektedir.



Şekil 1.1. Yenilenebilir Enerji Kaynakları (URL 1)

Yenilenebilir enerji kaynakları kısaca şunlardır;

Güneş Enerjisi,

Güneş enerjisi, dünyaya gelen güneş ışınlarının güneş panelleri yardımı ile ısı ve elektriğe dönüştürülmesi sonucu oluşur. Yenilenebilir enerji kaynaklarından en kolay ulaşılabilir

olması en büyük avantajdır. Çevreye de herhangi bir zararı yoktur. Günümüzde gelişen teknolojiyle birlikte güneş enerji santralleri hızla yayılmaktadır.

Rüzgar enerjisi,

Güneş ışınlarının dünyaya gönderdiği enerjiden çok az bir kısmı rüzgar enerjisine dönüşür, güneşten kaynaklanan sıcaklık ve basınç farkından ve dünyanın dönüşü ile ortaya çıkan rüzgarlar sayesinde elde edilen enerji türüdür. Rüzgarın çok olduğu yerlere kurulan rüzgar türbinleri sayesinde rüzgar enerjisi elde edilir.

Hidrolik enerjisi,

Hidrolik enerjisi, akan suyun gücü kullanılarak elektrik enerjisi elde edilir. Hidrolik enerjisi, suyun akışının yarattığı kinetik enerjinin kanallar vasıtası ile türbinlere iletilmesi ile üretilir. Türbinlere bağlı jeneratörler de mekanik enerjiyi elektrik enerjisine dönüştürür.

Jeotermal enerjisi,

Jeotermal enerji, yer kürenin iç ısıdır ve jeotermal kaynakların bulunduğu ortamlardan elde edilir. Bu enerji çeşidi ısıtma, soğutma, elektrik üretimi gibi amaçlarda kullanılabilen yenilenebilir enerji kaynakları arasındadır.

Biyokütle enerjisi,

Biyokütle enerjisi, biyokütle atıklarının yakılarak ya da daha farklı işlemler uygulanması sonucunda kazanılan enerji türüdür. Biyokütle, ağaç ve ormancılık artıkları, bitkilerin ve canlı organizmaların kökeni olarak ortaya çıkar. Aynı zamanda endüstriyel ya da umumi atık ürünleri gibi yenilenebilir ısı ve enerjiye dönüşebilen bitkilerden türetilen geniş bir biyolojik materyaldir (URL-2).

Hidrojen enerjisi

Yenilenebilir enerji kaynaklarından elde edilen enerjiyi hidrojenle depolanır ve yenilenebilir enerji kaynaklarından üretilebilir. Böylece bu kaynaklardan elde edilen enerji hidrojene geçmiş olur. Elektrikten farklı olarak hidrojen, gerektiğinde kullanılmak üzere kolaylıkla depolanabilir ve ihtiyaç olan yerlere taşınabilir.

Bu çalışmada yenilenebilir enerji kaynaklarından güneş enerjisi ile ilgili bir çalışma yapılmıştır. Şebeke bağlantılı PV santrallerinde kullanılan eviriciler kapasitif reaktif güç

oluşturmaktadır. Oluşan kapasitif reaktif gücün kontrol edilmesine ihtiyaç duyulmaktadır bununla birlikte şebekede ortaya çıkan endüktif reaktif gücü kompanze etmek için kullanılabilir olduğu görülmüştür.

Reaktif güç kontrolünün gerçekleştirildiği bu çalışmada, ilk olarak genel sistem modellenmiş ve özellikle bu tür sistemlerin benzetiminin yapılması için geliştirilmiş olan MATLAB/Simulink-SimPowerSystems aracı kullanılmıştır. Tasarlanan güneş enerjisi sistemi, değişken ışınım düzeyleri ve sıcaklık şartları altında benzetimi gerçekleştirilmiştir.

PV paneller ile reaktif güç kontrolü üzerine yapılan çalışmalarda farklı metotların kullanıldığı görülmektedir. Güneş enerjili sistemler için Reaktif Güç Enjeksiyonu (RPI) metodları a) sabit ortalama aktif güç kontrolü, b) sabit aktif akım kontrolü, c) sabit tepe akımı kontrolü ve d) termal olarak optimize edilmiş kontrol metodudur (Yang, Wang, ve Blaabjerg, 2014).

Bu metotlardan sabit ortalama aktif güç kontrolü ve Volt-VAr fonksiyonu yöntemleri birleştirilerek yeni bir hibrit kontrol sistemi geliştirilmiş ve bu da gereksiz reaktif (Q) emilimini azaltmak için kullanılmıştır. Farklı yük şartları altında farklı çıkışlar ortaya çıkarılmış, çıkış gerilimleri ölçülmüş ve Q miktarını kontrol ederek her bir eviricinin performansı karşılaştırılmıştır (Darwish, Hasanien, Atallah, ve El-Debeiky, 2018).

Ayrıca, Hashemi ve diğerleri tarafından yapılan çalışmada reaktif güç kontrolünün Elektrik Enerjisi Depolama Sistemi (EESS) kapasitesinin düşürülmesine de yardımcı olduğu gözlenmiştir (Hashemi, Ostergaard, ve Yang, 2013).

Chen ve arkadaşları tarafından tahminsel son atım kontrolü (RPDC) geliştirmiş ve bunu bir fazlı şebeke etkileşimli PV santrallerindeki eviricinin dijital sinyal işlemcisindeki kontrol gecikmesini azaltmak ve filtre endüktans uyumsuzluğundan dolayı sistemin sağlamlığını arttırmak için kullanmıştır (Chen, Luo, Shuai, ve Xie, 2013).

Alçak gerilimde şebekede kalması (LVRT) sağlanarak, Droop / PI kontrolü kullanılarak normal ve hata durumlarında maksimum güç elde edilmiştir (Sabah Mashaly, 2016).

Bir başka alçak gerilimde şebekede kalma (LVRT) çalışmasında ise "DC Gerilim Kontrolü" metodu geliştirilmiş ve geliştirilen teknik boost dönüştürücünün anahtar sinyalinin kontrolüne uygulanmıştır. Böylece eviricinin DC taraftaki gerilimi kontrol altında tutulmuştur. Aynı zamanda şebekede meydana gelen gerilim düşüşlerini desteklemek için düşmenin şiddetine bağlı olarak reaktif güç sağlanmıştır (K. T. Li, Qian, Wu, Li, ve Yang, 2015).

Benzer bir çalışma üç fazlı şebekeye bağlı fotovoltaik sistemlerde alçak gerilimde şebekede kalma kabiliyetini arttırmak için yeni bir yöntem geliştirilerek anormal koşullar altında sistemin dinamik davranışı araştırılmıştır. Şebeke hata durumunda veya ısımanın değişmesi halinde şebekenin ihtiyaç duyacağı reaktif gücün kompanze edilebildiği gözlenmiştir (Jaalam, Rahim, Bakar, ve Eid, 2017).

Li ve arkadaşları tarafından PV çıkışındaki evirici anahtarlarının referans akım değerleri LVRT şartları altında kontrol edilmiş ve ek olarak deşarj devresi gömülmüştür. Böylece çıkış tarafında gerilimin şebekede kalması için gereken şartlar sağlanarak aktif ve reaktif gücün kontrolü sağlanmıştır (L. H. Li, Zhou, Luo, Lin, ve Han, 2018).

Bu tez çalışmasında, mevcut çalışmalardan farklı olarak PWM üreticindeki ölçülen akıma PI kontrol devresi eklenerek fotovoltaik panel (PV) tarafında üretilen kapasitif reaktif güç bastırılmıştır. Şebeke etkileşimli güneş enerji sisteminin MATLAB/Smulink-SimPower Systems aracı ile benzetimi yapılarak reaktif güç kontrolü için geliştirilmiştir. Güneş enerji sistemi ve şebekeden oluşan sistem AG tarafına bağlanacak şekilde 400V-50Hz olarak tasarlanmıştır. Fotovoltaik sistemde farklı ışınım düzeylerinde üretilen kapasitif reaktif güçler olduğu görülmüştür. PV sistemin şebeke bağlantı noktasındaki geriliminin şebekeden alçak, eşit ve yüksek olduğu durumlar reaktif güç bakımından karşılaştırılmıştır.

Ayrıca MATLAB/Smulink-SimPower Systems aracı ile benzetimi yapılan PV sistem, benzetimi yapılan asenkron motor devrelerine eklenerek asenkron motordan çekilen çıkan endüktif reaktif güçlerin bastırılması sağlanmıştır. Asenkron motor sabit ışınım altında farklı hız ve yüklerde çalıştırılmış, ortaya çıkan endüktif reaktif gücün PV sistem tarafından üretilen kapasitif reaktif güç tarafından bastırıldığı görülmüştür. Asenkron motor sabit

yükteyken PV panelin ışınlımları değiştirilmiş ve ortaya çıkan endüktif reaktif güç PV sistem tarafından üretilen kapasitif reaktif güç tarafından bastırılmıştır.



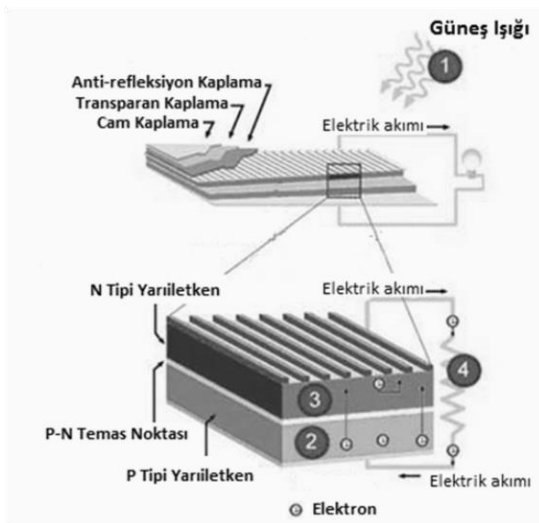
2. GÜNEŞ PANELLERİ

Güneş pilleri güneş ışınlarını doğrudan elektrik enerjisine dönüştüren fotovoltaik pillerdir. Güneş pilleri yarı iletken bir diyot olarak çalışırlar. Güneş pillerinin en üst katmanı ışığı yansıtması için vardır. Güneş pillerinde N tipi ve P tipi yarıiletken maddeler bulunur (URL-3).

2.1. Güneş Pili Çalışma İlkesi

Güneş pilleri fotovoltaik ilkeye dayalı olarak çalışırlar, yani üzerlerine ışık düştüğü zaman uçlarında elektrik gerilimi oluşur. Güneş pilinin verdiği elektrik enerjisinin kaynağı, yüzeyine gelen güneş enerjisidir (Hekim, 2011).

Güneş ışığı güneş pili üzerine düşer ve fotovoltaik hücreler tarafından emilir. Güneş pilinde çok elektrona sahip P tipi yarıiletken madde ve az elektrona sahip N tipi yarıiletken madde bulunur. Güneş ışığı P tipi yarıiletken maddeden elektron koparır. Enerji kazanan elektronlar N tipi yarıiletken maddeye doğru akarlar. Bu sabit tek yönlü elektron akışı ile doğru akımı (DC) üretilir. Elektronlar kurulan devreler boyunca akarak pillerin şarj edilmesinde ya da farklı alanlarda kullanılır ve P tipi yarıiletken maddeye geri döner (URL-3). Güneş pilinin yapısı ve çalışma ilkesi şeması Şekil 2.1.'de verilmiştir.



Şekil 2.1. Güneş Pili Yapısı ve Çalışma İlkesi (URL-3)

2.2 Fotovoltaik Paneller

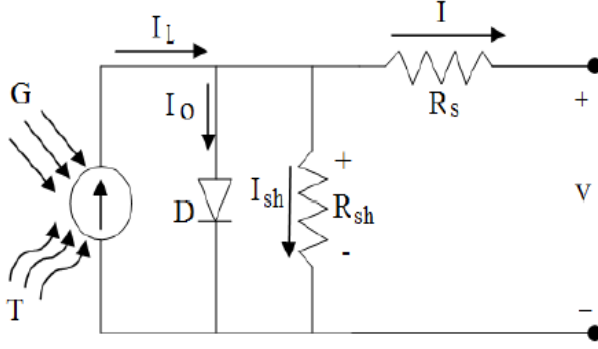
Bir fotovoltaik sistemin en önemli bölümü olan fotovoltaik paneller güneş enerjisini doğru akım elektrik enerjisine dönüştürürler. Güneş pillerinin bir araya gelmesiyle fotovoltaik modüller elde edilir. Bu modüllerin bir araya gelmesiyle fotovoltaik levhalar oluşturulur. Bu levhalar ise gerekli miktarda kullanılarak fotovoltaik sistem oluşturulur. Elde edilen gerilimi artırmak için levhalar seri olarak, akımı artırmak için ise paralel olarak bağlanabilirler. Genel olarak küçük uygulamalarda bir veya birkaç tane fotovoltaik levha kullanılmaktadır. Güneş olmadığı zamanlarda bataryalardan daimi akım çekilir ve güneş olduğu zamanlarda batarya şarj edilir. Fotovoltaik sistemlerde fazla enerji depolama maksadı ile genel olarak birden fazla batarya paralel olarak bağlanır ve bu şekilde toplam depolama kapasitesi artırılmış olur. Bu çalışmada kullanılan güneş panelinin Şekil 2.2.'de gösterilmektedir (Hekim, 2011).



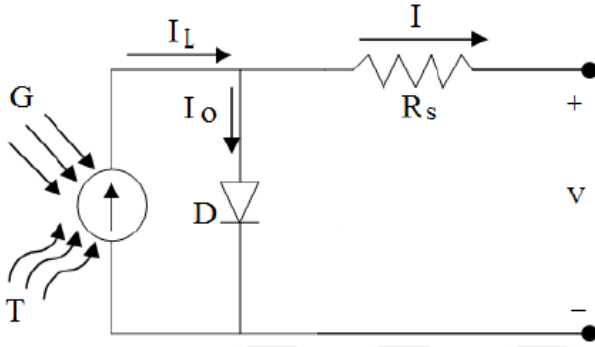
Şekil 2.2. SunPower SPR-327NE-WHT-D Güneş Panelinin Görüntüsü

2.2.1. Güneş pilinin elektriksel eşdeğer devresi

Güneş pilinin elektriksel eşdeğer devre modeli Lorenzo tarafından 1994 yılında tanımlanmıştır (Lorenzo, 1994). Güneş pilleri bir akım kaynağı, buna bağlı paralel bir diyottan ve bunlara bağlı seri ve paralel dirençlerden oluşmaktadır. Güneş pilinin elektriksel eşdeğer devre modeli Şekil 2.3.'de, basitleştirilmiş elektriksel eşdeğer devre modeli ise Şekil 2.4.'de verilmiştir (Şahin, 2013).



Şekil 2.3. Güneş Piline Elektriksel Eşdeğer Devresi



Şekil 2.4. Güneş Piline Basitleştirilmiş Elektriksel Eşdeğer Devresi

2.2.2. Güneş panelinin matematiksel modeli

Bir güneş pilinin I - V karakteristiği temel olarak Shockley diyot eşitliğine dayanmaktadır (Mustafa Ergin Şahin, 2013). Tam bir gösterim için Eşitlik (2.1)'deki denklem kullanılmaktadır.

$$I_{panel} = MI_S - MIN_0 = \left\{ \exp \left[\frac{q(MV_{panel} + NR_S I_{panel})}{MNBkT_{hücre}} \right] - 1 \right\} - \frac{MV_{panel} + NR_S I_{panel}}{NR_p} \quad (2.1)$$

Burada R_s hücre modelindeki seri direnç, R_p paralel direnç, I_{panel} ışınım tarafından üretilen akım, q elektron yükü, k diyot idealite faktörü, T Kelvin cinsinden sıcaklık, N seri bağlı hücre sayısı ve M 'de paralel bağlı hücre sayısıdır (Özden, 2013).

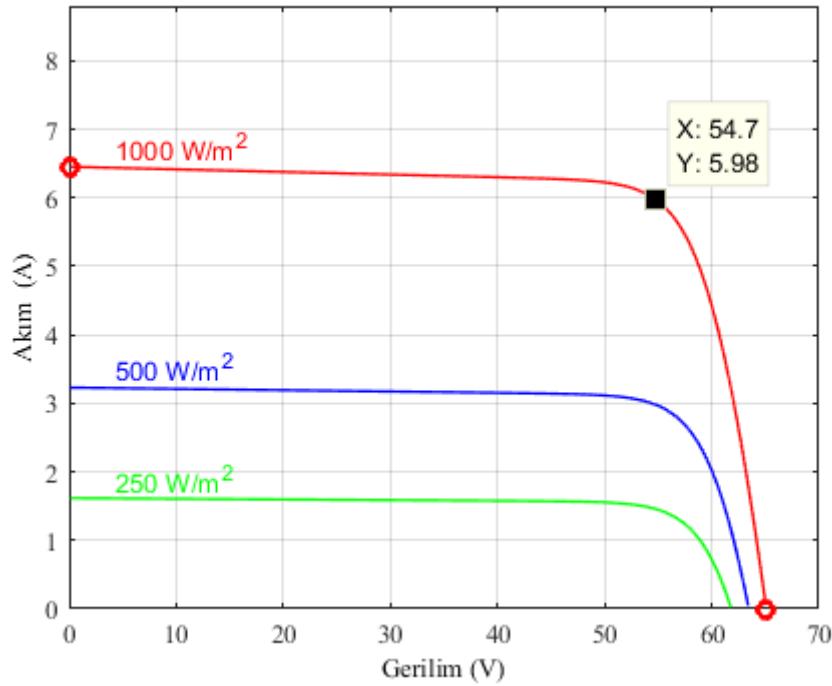
2.2.3. Güneş panelinin karakteristikleri

Bu çalışmada kullanılan SPR-327NE-WHT-D model güneş panelin tüm teknik özellikleri Çizelge 1’de verilmiştir.

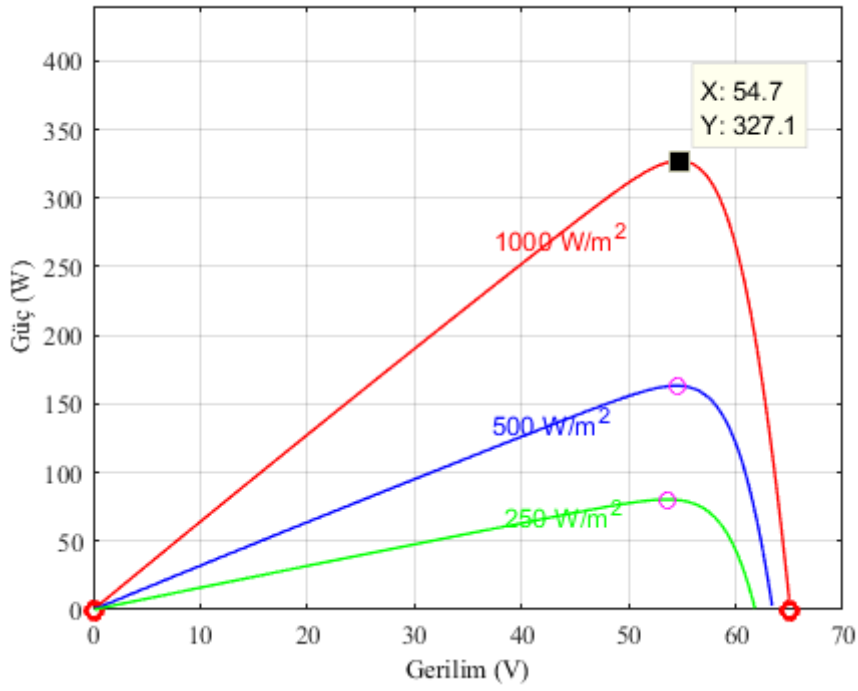
Çizelge. 1 Güneş Panelinin Özellikleri (URL 4)

Modüldeki Hücre Sayısı	$N_{cell}=96$
Maksimum Güç	$P_{max}=327 \text{ W}$
Maksimum Güç Gerilimi	$V_{mpp}=54,7 \text{ V}$
Maksimum Güç Akımı	$I_{mpp}=5,98 \text{ A}$
Açık devre Gerilimi	$V_{oc}=64,9 \text{ V}$
Kısa devre Akımı	$I_{sc}=6,46 \text{ A}$
Açık Devre Gerilim Sıcaklık Katsayısı	$K_v=-0,2727 \text{ \%/degC}$
Kısa Devre Akım Sıcaklık Katsayısı	$K_v=-0,061734 \text{ \%/degC}$

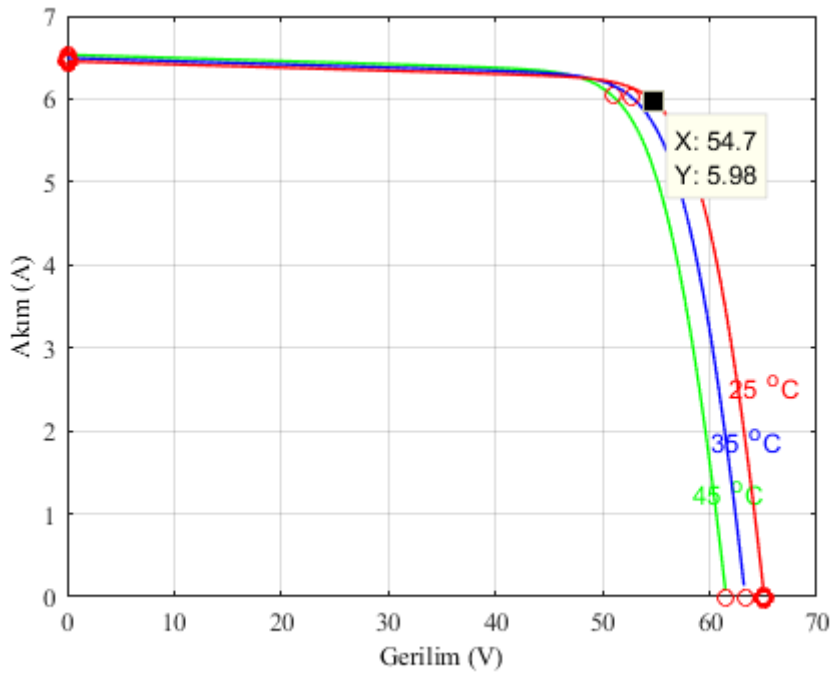
Özellikleri verilen güneş panelinin farklı ışınım değerlerindeki (250 W/m^2 , 500 W/m^2 ve 1000 W/m^2) I-V karakteristik eğrileri Şekil 2.5.’de, P-V karakteristik eğrileri Şekil. 2.6.’da sunulmuştur. Farklı sıcaklık değerleri (25°C , 35°C ve 45°C) altındaki I-V karakteristik eğrileri şekil 2.7.’de ve P-V karakteristik eğrileri Şekil 2.8.’de sunulmuştur.



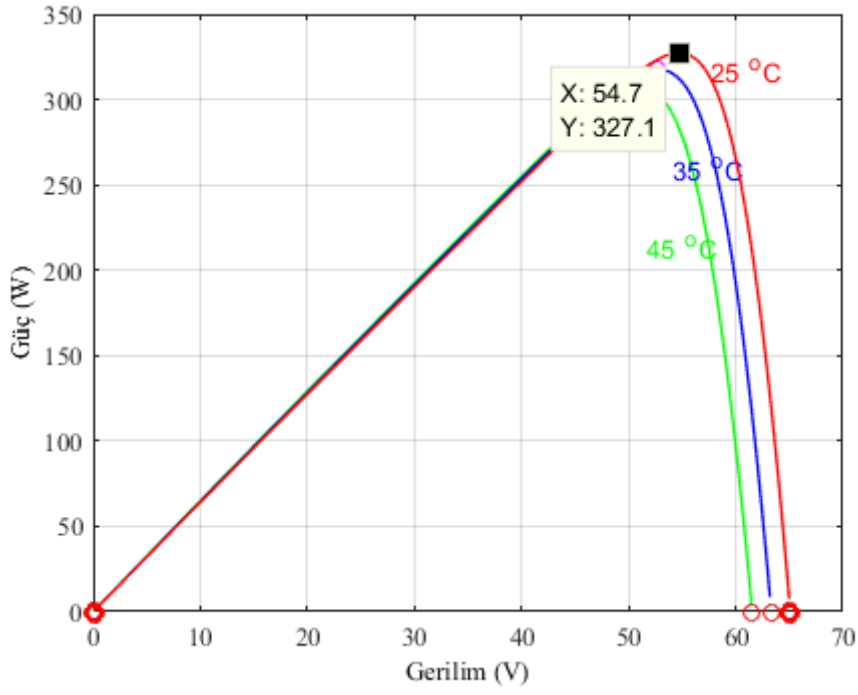
Şekil 2.5. SPR-327NE-WHT-D Paneline Ait Farklı Işınım Değerlerinde I-V Karakteristik Eğrisi



Şekil 2.6. SPR-327NE-WHT-D Paneline Ait Farklı Işınım Değerlerinde P-V Karakteristik Eğrisi



Şekil 2.7. SPR-327NE-WHT-D Paneline Ait Farklı Sıcaklıklarda I-V Karakteristik Eğrisi

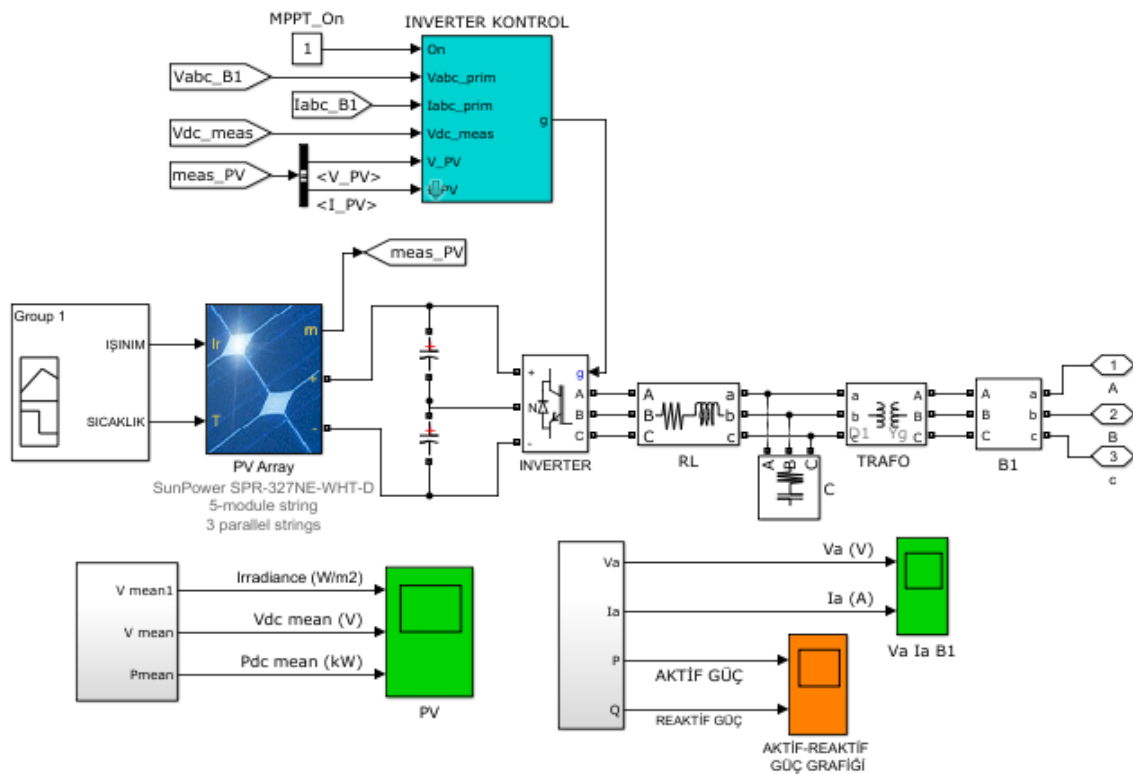


Şekil 2.8. SPR-327NE-WHT-D Paneline Ait Farklı Sıcaklıklarda P-V Karakteristik Eğrisi

3. SİSTEMİN TASARLANMASI

3.1. MATLAB/Simulink-SimPowerSystems İle Oluşturulan Fotovoltaik (PV) Sisteminin Benzetimi

Oluşturulmuş fotovoltaik (PV) sistemin içyapısı Şekil 3.1.'de verilmiştir. MATLAB/Simulink-SimPowerSystems ortamında hazırlanan benzetimin genel blok diyagramları şeklinde sunulmuş olup her bir bloğun içinde ilgili sistemin bileşenleri yer almaktadır.



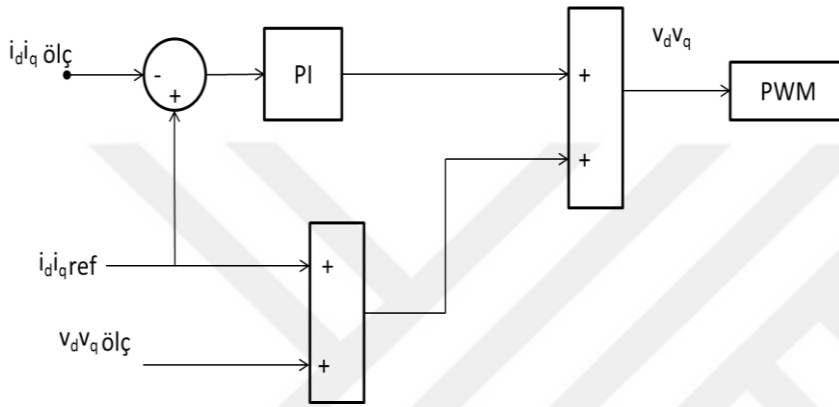
Şekil 3.1. Oluşturulan Fotovoltaik (PV) Sistemin MATLAB/Simulink-SimPowerSystems Modeli

3.2. MATLAB/Simulink-SimPowerSystems İle Oluşturulan Şebeke Etkileşimli Bir Fotovoltaik (PV) Sistemin Benzetimi

Oluşturulan şebeke etkileşimli bir PV sisteminin benzetiminin modeli Şekil 3.2.'de sunulmuştur. MATLAB/Simulink-SimPowerSystems ortamında hazırlanan benzetimin genel blok diyagramları şeklinde sunulmuş olup her bir bloğun içinde ilgili sistemin bileşenleri yer almaktadır.

3.2.1. Tasarlanan kontrol şeması

Reaktif güç kontrolü için tasarlanan kontrol şeması Şekil 3.3.'te verilmiştir. Kontrol devresinde d-q ekseninde elde edilen akım değeri ile referans değer karşılaştırılarak PI kontrolörün hata sinyali oluşturulmuştur. P (Oransal) değeri 0.3'tür ve I (İntegral) değeri 100'dür. Akım ve gerilim sinyalleri PWM'e girilmiştir ve oluşan reaktif güç sıfıra yaklaştırılmıştır ve Bölüm 4'te benzetim sonuçları ve elde edilen grafikler detaylı bir şekilde gösterilmiştir



Şekil 3.3. Tasarlanan Kontrol Şeması Çizimi

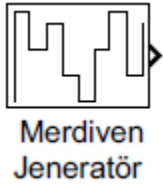
3.3. MATLAB/Simulink-SimPowerSystems İle Oluşturulan IGBT/Diyotlarla Kurulan Sabit Hızlı Asenkron Motor Devresinin Benzetimi

Üçüncü devrede ise IGBT anahtarlarla kurulan asenkron motorun hızı sabit tutularak Pv sistemin ışınma değerleri değiştirilmiştir. Ortaya çıkan endüktif reaktif güç, PV sistemden üretilen kapasitif reaktif güç ile bastırılmıştır. Benzetimin genel görünümü Şekil 3.4.'te verilmiştir.

Fotovoltaik panelin sıcaklığı sabit tutularak, ışınım değerleri 0-1 s arası 1000W/m², 1-2 s arası 500 W/m², 2-3 s arası 750 W/m², 3-4 s arası 250 W/m², 4-5 s arası 1000 W/m² olacak şekilde uygulanmıştır.

3.4. MATLAB/Simulink-SimPowerSystems İle Oluşturulan IGBT/Diyotlarla Kurulan Değişken Hızlı Motor Devresinin Benzetimi

İkinci devrede IGBT anahtarlar kullanılarak bir asenkron motor modeli oluşturulmuştur. Asenkron motorun hızı değiştirilmiş, kurulan PV sistemin ışınımı sabit tutulmuştur. Sistemin modelinde sadece asenkron motorun girişine bağlanan sabit değer yerine merdiven jeneratör bloğu bağlanmıştır ve asenkron motorun girişine bağlanan merdiven jeneratör bloğu Şekil 3.5.'te verilmiştir. Ortaya çıkan endüktif reaktif güç PV sistemde üretilen kapasitif reaktif güç ile bastırılmıştır.



Şekil 3.5. IGBT'lerle Kurulan Sistemde Kullanılan Merdiven Jeneratör Bloğunun MATLAB/Simulink-SimPowerSystems Modeli

Asenkron motoru farklı yük ve hızlarda çalıştırmak için değişken değer (merdiven tipi) jeneratör kullanılmıştır. 0-0,5 s arası 0 Nm, 0,5-1 s arası 17,5 Nm, 1-1,5 s arası 10 Nm, 1,5-2 s arası 15 Nm, 2-2,5 s arası 5 Nm, 2,5-3 s arası 0 Nm, 3-3,5 s arası 10 Nm, 3,5-4 s arası 17,5 Nm, 4-4,5 s arası 5 Nm, 4,5-5 s arası 15 Nm olarak yüklenmiştir. Fotovoltaik sistemin ışınımı sabit tutulmuştur.

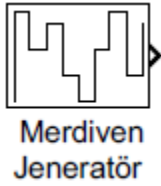
3.5. MATLAB/Simulink-SimPowerSystems İle Oluşturulan Doğrudan Şebeke Bağlantılı Sabit Hızlı Asenkron Motor Devresinin Benzetimi

Geliştirilen beşinci devrede asenkron motor doğrudan şebekeye bağlanmıştır ve hızı sabit tutularak PV sistemin ışınma değerleri değiştirilmiştir. Ortaya çıkan endüktif reaktif güç, PV sistemden üretilen kapasitif reaktif güç ile bastırılmıştır. Benzetimin genel görünümü Şekil 3.7.'de verilmiştir.

3.6. MATLAB/Simulink-SimPowerSystems İle Oluşturulan Doğrudan Şebeke Bağlantılı Değişken Hızlı Asenkron Motor Devresinin Benzetimi

Oluşturulan dördüncü devrede asenkron motor doğrudan şebekeye bağlanmıştır. Asenkron motorun hızı değiştirilmiş, kurulan PV sistemin ışınımı sabit tutulmuştur. Sistemin modelinde sadece asenkron motorun girişine bağlanan sabit değer yerine merdiven jeneratör bloğu bağlanmıştır ve asenkron motorun girişine bağlanan merdiven jeneratör bloğu Şekil 3.7.'de verilmiştir. Ortaya çıkan endüktif reaktif güç PV sistemde üretilen kapasitif reaktif güç ile bastırılmıştır.

Fotovoltaik panelin sıcaklığı sabit tutularak, ışınım değerleri 0-1 s arası 1000 W/ m^2 , 1-2 s arası 500 W/ m^2 , 2-3 s arası 750 W/ m^2 , 3-4 s arası 250 W/ m^2 , 4-5 s arası 1000 W/ m^2 olacak şekilde uygulanmıştır.



Şekil 3.7. Doğrudan Şebeke Bağlantılı Sistemde Kullanılan Merdiven Jeneratör Bloğu MATLAB/Simulink-SimPowerSystems Modeli

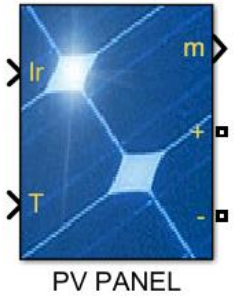
Asenkron motoru farklı yük ve hızlarda çalıştırmak için değişken değer (merdiven tipi) jeneratör kullanılmıştır. 0-1 s arası 13.29 Nm , 1-2 s arası 0 Nm , 2-3 s arası 13.25 Nm , 3-4 s arası 7 Nm , 4-5 s arası 12 Nm , 5-6 s arası 0 Nm , 6-7 s arası 12.9 Nm , 7-8 s arası 10 Nm , 8-9 s arası 0 Nm , 9-10 s arası 12 Nm , 10-11 s arası 13.29 Nm olarak yüklenmiştir. Fotovoltaik sistemin ışınımı sabit tutulmuştur.

3.7. Oluşturulan Benzetimlerde Kullanılan Blokların MATLAB/Simulink Modelleri

3.7.1. Fotovoltaik panel bloğu

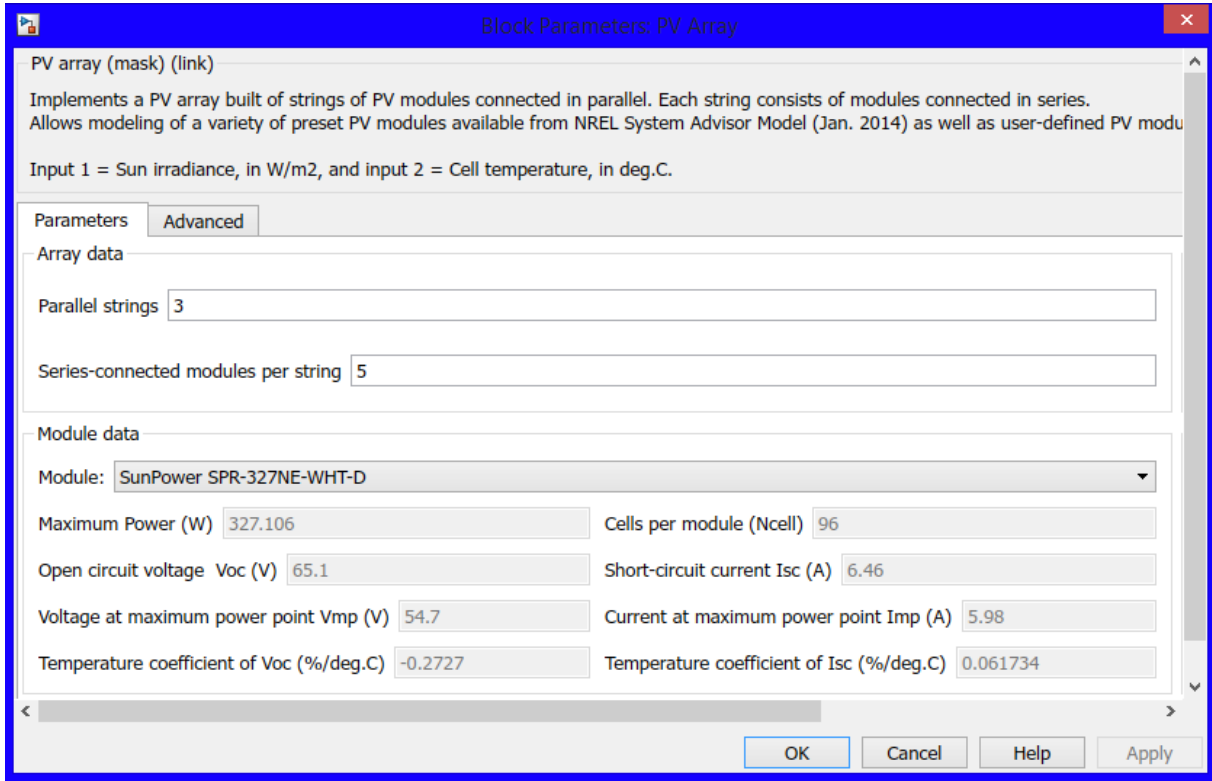
PV panel bloğu bir dizi fotovoltaik (PV) modülden oluşur. Panel seri ve paralel bağlı modüllerden oluşmuştur. Bu blok Ulusal Yenilenebilir Enerji Laboratuvarı (NREL) sistem danışmanı modelinden ve tanımlanan PV modüllerinden modellenmesini sağlar (Matlab Kütüphanesi). PV panel Şekil 3.8.'de gösterilmektedir.

PV panel bloğunun üzerinde bulunan sinyal girişleri, m , I_r ve T 'dir. m ölçüm sinyalidir ve içinde beş tane sinyal vardır. Bu sinyaller V_{PV} (PV panel gerilimi, (V)) I_{PV} (PV panel akımı (A)), I_{diode} (diyot akımı (A)), Işınım (W/m^2), Sıcaklık ($^{\circ}C$) sinyalleridir. I_r girişi değişen güneş ışınımını temsil eder ve birimi W/m^2 'dir. T değişen hücre sıcaklığını temsil eder ve birimi $^{\circ}C$ 'dir.



Şekil 3.8. Güneş Paneli Bloğu MATLAB/Simulink Modeli

PV panelin üzerine çift tıkladığımızda Şekil 3.9. güneş panelinin parametreleri (MATLAB/SIMULINK kütüphanesi) açılır ve buradan güneş panelinin özellikleri girilir. Bu çalışmada kullanılan SPR-327NE-WHT-D model güneş panelinin özellikleri seçilmiştir. 3 paralel ve 5 seri panel seçilmiştir.

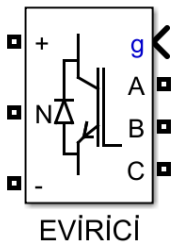


Şekil 3.9. Güneş Paneli MATLAB/Simulink parametreleri (MATLAB/Simulink Kütüphanesi)

3.7.2. Evirici bloğu

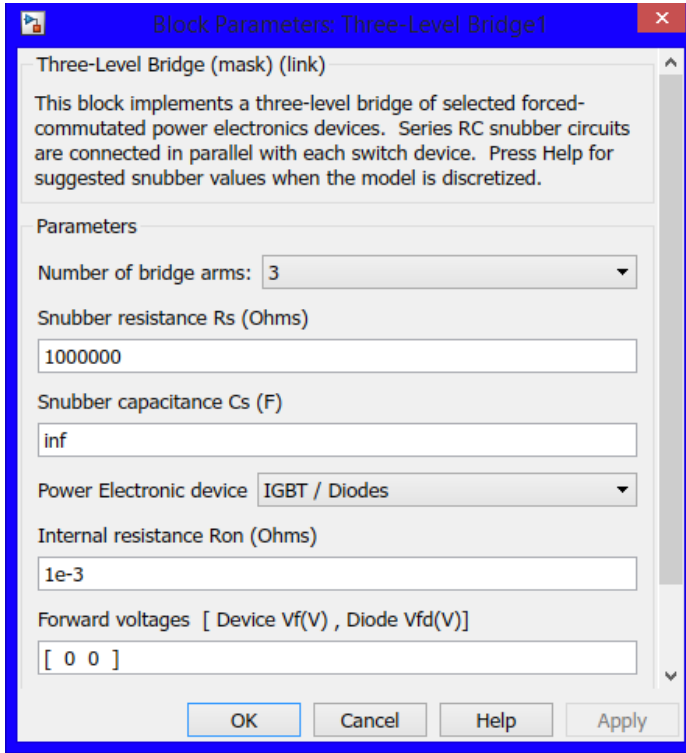
Genel anlamda güç çevirici olarak bilinen evirici, doğru akımı (DC) alternatif akıma (AC) çevirmeye yarayan elektriksel bir güç dönüştürme elemanı olarak tanımlanabilir. Çıkışta üretilen AC akım devrenin yapısına, transformatörlere, elemanlara bağlı olarak farklı gerilim ve frekans değerlerinde olabilir. Bu çalışmada kullanılan evirici Şekil 3.10.'da gösterilmiştir.

Fotovoltaik sistemlerde kullanılan çeşitli eviriciler mevcuttur. Bunlar; DC beslemenin ters bağlanmasına karşı korumalı eviriciler, 40 kVA'ya kadar olan güçlerde kullanım için eviriciler, IGBT teknolojisi ile statik yapıya sahip eviriciler, AC motorlu eviriciler (URL-5).



Şekil 3.10. Evirici Bloğu MATLAB/Simulink Modeli

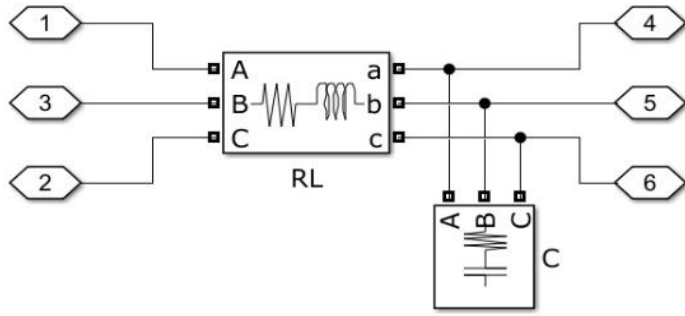
Eviricinin üzerine çift tıklattığımız zaman Şekil 3.11. evirici parametreler (MATLAB/SIMULINK kütüphanesi) açılır. Bu blok, güç elektroniği cihazlarından oluşan üç seviyeli bir köprü uygular. Üç fazlı bir sistem tasarlandığından dolayı 3 seçilmiştir. Köprüde kullanılacak güç elektroniği elemanı olarak IGBT seçilmiştir. Seri RC durdurucu devreleri, her anahtar cihazına paralel olarak bağlanır. İlk önce bir, iki veya üç kol olarak köprü topolojisi belirlenir. Snubber (Fren) direnci (R_s), birimi ohm (Ω)'dur ve kullanılan modelden engelleri kaldırmak için inf olarak ayarlanır. Snubber (Fren) Kapasitansı (C_s), birimi Farad (F)'dır ve kullanılan modelden engelleri ortadan kaldırmak için 0 olarak veya dirençli bir engelleme elde etmek için inf olarak ayarlanır.



Şekil 3.11. Evirici MATLAB/Simulink parametreleri (MATLAB/Simulink Kütüphanesi)

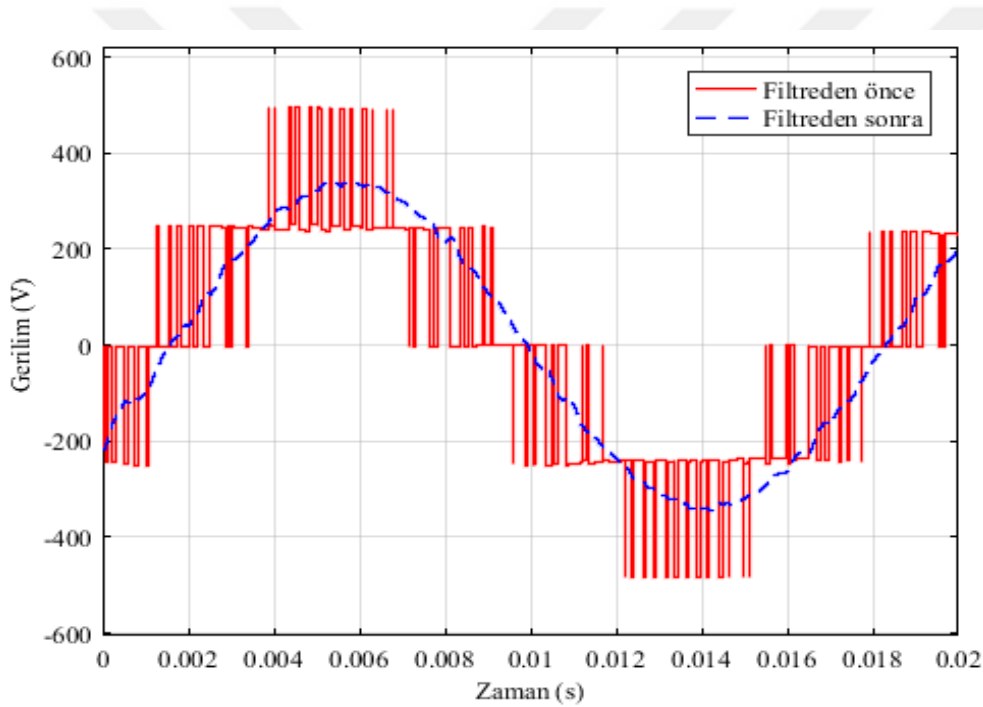
3.7.3. Reaktör ve C filtre blokları

Evirici çıkışında oluşabilecek harmonikleri engellemek amacıyla sistemde kullanılan Şönt Reaktör ve C Filtre Matlab-Simulink modeli Şekil 3.12.'de gösterilmiştir.



Şekil 3.12. Reaktör-C Filtre blokları MATLAB/Simulink Modeli

Filtre uygulanmadan önceki ve uygulandıktan sonraki eğriler Şekil 3.13'te gösterilmektedir. Kullanılan reaktör ve C filtre ile eviricide üretilen kare dalga sinüs dalgaya dönüştürülmüştür.



Şekil 3.13. Filtre Uygulanmadan ve Uygulandıktan Sonraki Eğriler

3.7.4. Maksimum güç noktası takibi (MPPT) bloğu

Şekil 3.14.'te MPPT MATLAB/Simulink modeli gösterilmektedir. PV modüller tarafından beslenen yüklere her an üretilebilecek maksimum seviyede güç aktarılabilmesi ancak modül çıkışının sürekli olarak takip edilmesi ile mümkündür. Bu nedenle birçok MPPT yöntemi geliştirilmiş ve uygulanmıştır. Doğrula ve Gözlem yöntemi MPPT amacıyla tasarlanan ve yaygın olarak kullanılan yöntemlerden biridir. Doğrula ve Gözlem yönteminde modüle bağlı kalınmaksızın çıkış gücü sürekli olarak takip edilir. Referans sinyalin değişimi ile güçte

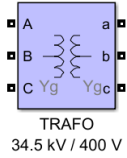
meydana gelen değişim arasında iliőki kurulur ve bir sonraki değişimin yönü hakkında karar verilir.



Şekil 3.14. Maksimum Güç Noktası Takibi (MPPT) Bloğu MATLAB/Simulink Modeli

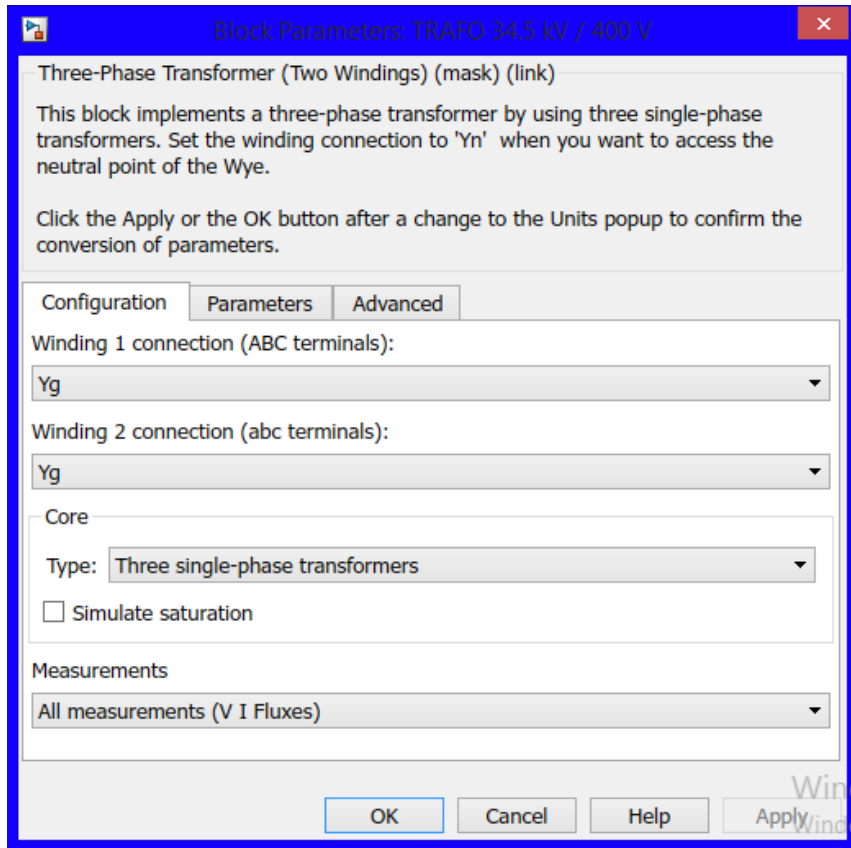
3.7.5. Trafo bloğu

Tasarlanan sistemde eviricinin çıkıő gerilimi 3 faz 142 V AA (Alternatif Akım)'dır. Őebekeye bağlamak için 142 V/400 V trafo seçilerek sistem modellenmiőtir. Yine aynı Őekilde 34.5 kV Őebeke gerilimini 400 V'ye dűőürmek için de 34.5 kV /400 V trafo kullanılmıőtir. Trafonun MATLAB/Simulink'te gösterimi Őekil 3.15.'te gösterilmektedir.



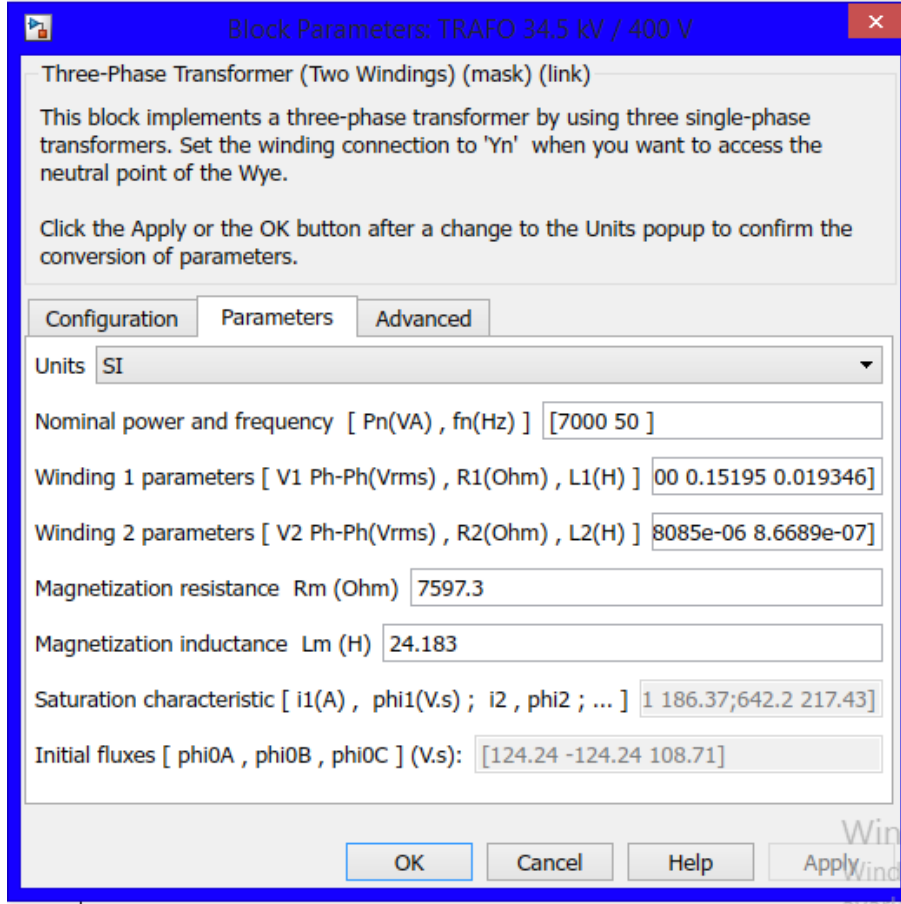
Şekil 3.15. Trafo Bloğu MATLAB/Simulink Modeli

Matlab-Simulink modellemesinde kullanılan trafonun konfigürasyon parametreleri Şekil 3.16.'da görölmektedir. Sargı 1 ABC terminaline, sargı 2 ise abc terminaline bağlantılıdır. Seçilen trafo yıldız-yıldız bağlıdır.



Şekil 3.16. Trafo MATLAB/Simulink parametreleri (MATLAB/Simulink Kütüphanesi)

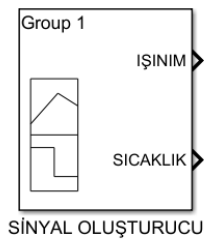
7000 VA, 50 Hz, 34500 V/400 V trafo seçilmiştir. Şekil 3.17.'de seçilen trafonun parametreleri gösterilmektedir. Transformatörün nominal güç değeri volt-amper (VA) ve nominal frekansı, hertz (Hz) cinsinden seçilmiştir. Sargı 1 faz-faz için gerilim, direnç ve sızıntı endüktansı pu olarak girilmiştir. Mıknatıslanma direnci R_m , pu cinsinden girilmiştir. Mıknatıslanma endüktansı L_m pu olarak girilmiştir. Sıfır-sıra akı yolunun endüktansı L_0 , üç-uçlu çekirdek transformatör tipi için pu olarak girilmiştir. Transformatörün her aşaması için başlangıç akıları belirtilir.



Şekil 3.17. Trafo MATLAB/Simulink parametreleri (MATLAB/Simulink Kütüphanesi)

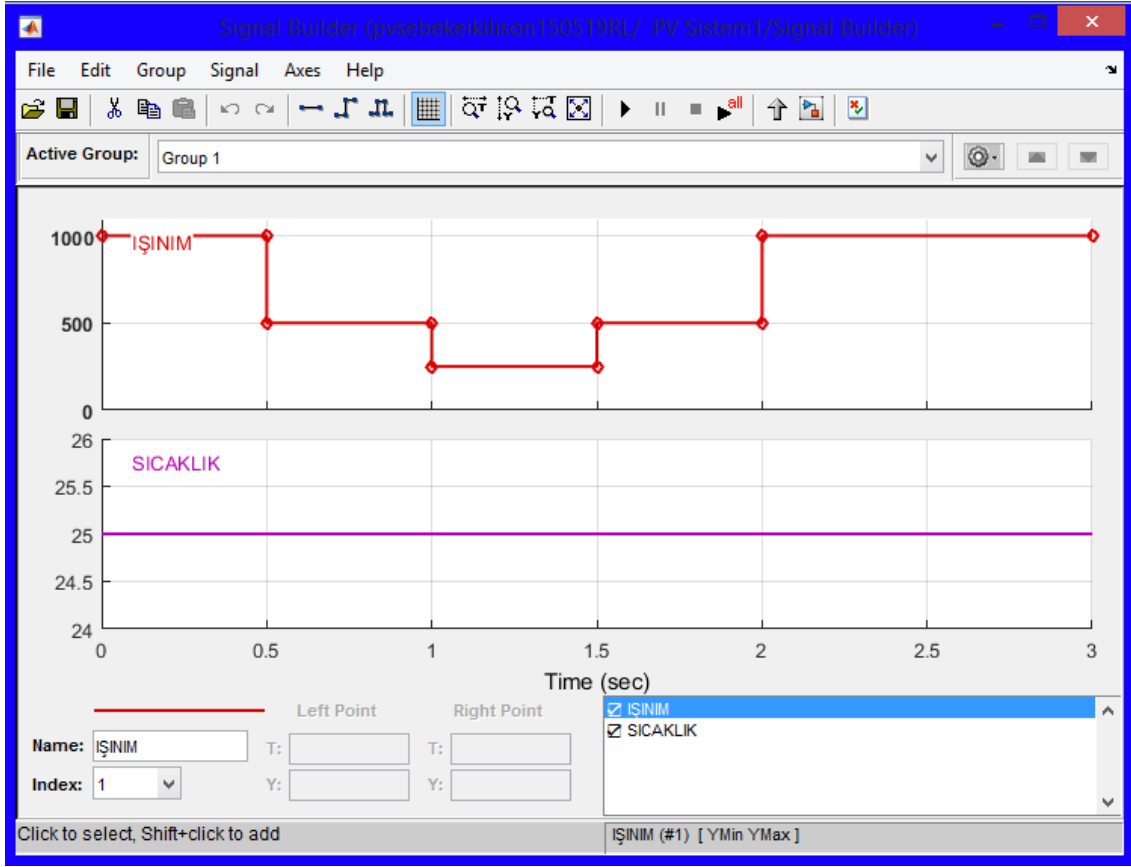
3.7.6. Sinyal oluşturucu bloğu

Sinyal Oluşturucu Şekil 3.18.'de gösterilmektedir. Güneş paneline ışınım ve sıcaklık değerlerini girebilmek için bir sinyal oluşturucu seçilmiş ve içine istenilen değerler girilmiştir. Sinyal Oluşturucu bloğu, değiştirilebilir parçalara ayrılmış lineer sinyal kaynak gruplarının oluşturulmasını sağlar.



Şekil 3.18. Sinyal Oluşturucu Bloğu MATLAB/Simulink Modeli

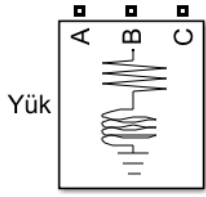
Şekil 3.19.'da sinyal oluşturucunun parametrelerinin çizildiği bölüm gösterilmiştir ve buradan da anlaşılacağı gibi her 0.5 s'de ışınım değerleri değişmiştir ve sıcaklık sabit bırakılmıştır.



Şekil 3.19. Sinyal Oluşturucu MATLAB/Simulink Parametreleri (MATLAB/Simulink Kütüphanesi)

3.7.7. Yük bloğu

Üç Fazlı Seri RLC Yük bloğu Şekil 3.20.'de gösterilmektedir ve RLC elemanlarının seri bir kombinasyonu olarak üç fazlı dengeli bir yük uygular. Belirlenen frekansta, yük sabit bir empedans sergiler. Yük tarafından çekilen aktif ve reaktif güçler, uygulanan gerilimin karesiyle orantılıdır.



Şekil 3.20. Doğrusal Olmayan Yük Boğu MATLAB/Simulink Modeli

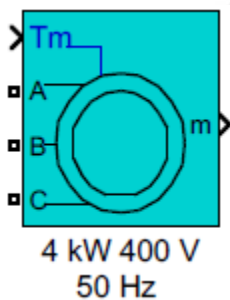
Şekil 3.21.'de yük parametreleri gösterilmektedir. Blok simgesinde yalnızca sıfır olmayan güçlerle ilişkili öğeler görüntülenir. Yükün nominal faz-faz gerilimi, volt (V) cinsinden girilir. Nominal frekans (f_n) Hertz (Hz) cinsinden girilir. Yükün her aşaması için aktif güçleri, endüktif reaktif güçleri ve kapasitif reaktif güçleri belirtilir. Aktif güç P, birimi watt (W)'tır. Endüktif reaktif güç QL, birimi volt amper reaktif (VAR)'dir. Kapasitif reaktif güç QC, birimi volt amper reaktif (VAR)'dir.

Şekil 3.21. Doğrusal Olmayan Yük MATLAB/Simulink parametreleri (MATLAB/Simulink Kütüphanesi)

3.7.8. Üç fazlı asenkron motor bloğu

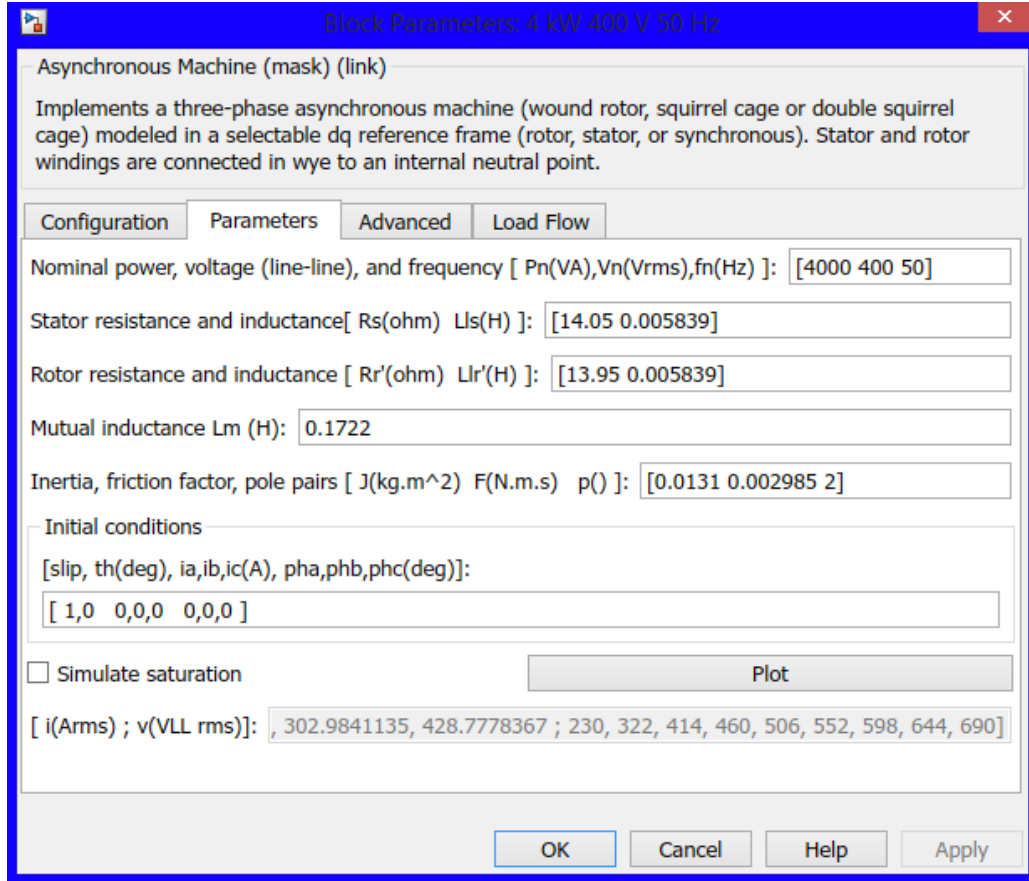
Tasarlanan sistemde gerilimi 400 V, frekansı 50 Hz ve gücü 4 kW olan bir asenkron motor kullanılmıştır. Asenkron Makine bloğunun stator terminalleri A, B ve C harfleriyle tanımlanır. Rotor terminalleri a, b ve c harfleriyle tanımlanır. Stator ve rotor sargılarının nötr bağlantıları mevcut değildir, üç kablolu Y bağlantıları olarak kabul edilir.

3 fazlı asenkron bir makine sarmalı rotor, tek sincap kafesli veya çift sincap kafesli olarak uygulanır. Jeneratör veya motor modunda çalışır. Çalışma şekli mekanik tork işareti ile belirlenir. Bloğun Simulink girişi, makinenin milindeki mekanik torktur. Giriş pozitif bir Simulink sinyali olduğunda, asenkron makine motor görevi görür. Giriş negatif bir sinyal olduğunda, asenkron makine jeneratör olarak davranır. SI parametreleri maskesini kullanıldığında, giriş N.m cinsinden bir sinyaldir, aksi halde pu olur. Bu tezde T_m pozitif olarak seçilerek asenkron makine motor olarak kullanılmıştır. m , bloğun Simulink çıkışı, ölçüm sinyallerini içeren bir vektördür. 3 fazlı asenkron motor bloğu Şekil 3.22’de gösterilmektedir.



Şekil 3.22. 3 Faz Asenkron Motor Bloğu MATLAB/Simulink Modeli

Şekil 3.23’te 3 fazlı asenkron motorun parametreleri gösterilmektedir. Nominal görünür güç P_n (VA), faz-faz gerilimi V_n (V) ve frekans f_n (Hz). Stator direnci R_s (Ω) ve kaçak endüktans L_{ls} (H). Rotor direnci R_r' (Ω) ve kaçak endüktans L_{lr}' (H), her ikisinde de stator referans alınır. Bu parametre yalnızca yapılandırma sekmesindeki Rotor tipi parametresi sarmalı veya sincap kafesine ayarlandığında görünür. Mıknatıslanma endüktansı L_m (H).



Şekil 3.23. 3 Fazlı Asenkron Motor MATLAB/Simulink parametreleri (MATLAB/Simulink Kütüphanesi)

3.7.9. Ölçüm sistemleri blokları

Üç Fazlı V-I Ölçüm bloğu Şekil 3.24'te gösterilmektedir ve bir devredeki anlık üç fazlı gerilimleri ve akımları ölçmek için kullanılır. Üç fazlı elemanlarla seri olarak bağlandığında, üç fazdan toprağa veya fazdan faza tepe gerilimleri ve akımları ölçülür. Blok, birim başına değer (pu) değerinde veya volt ve amper olarak gerilimleri ve akımları verebilir. Birim faz-toprak gerilimlerini ölçmek seçilirse, blok ölçülen gerilimleri nominal faz-toprak geriliminin tepe değerine göre dönüştürülür ve Eşitlik (3.1) ve (3.2) kullanılır.

$$V_{abc}(pu) = \frac{V_{faztoprak}(V)}{V_{base}(V)} \quad (3.1)$$

$$V_{base} = \frac{V_{nom}(V_{rms})}{\sqrt{3}} \sqrt{2} \quad (3.2)$$

Birim faz-faz gerilimleri ölçmek seçilirse, blok ölçülen gerilimleri nominal faz-faz geriliminin tepe değerine göre dönüştürülür ve Eşitlik (3.3) ve (3.4) kullanılır.

$$V_{base}(pu) = \frac{V_{fazfaz}(V)}{V_{base}(V)} \quad (3.3)$$

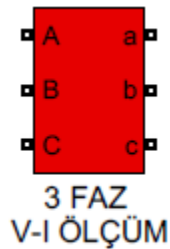
$$V_{base}(pu) = V_{nom}(V_{rms}) \cdot \sqrt{2} \quad (3.4)$$

Birim akımları ölçmek seçilirse blok, ölçülen akımları nominal akımın tepe değerine göre dönüştürülür ve Eşitlik (3.5) ve (3.6) kullanılır

$$I_{abc}(pu) = \frac{I_{abc}(A)}{I_{base}(A)} \quad (3.5)$$

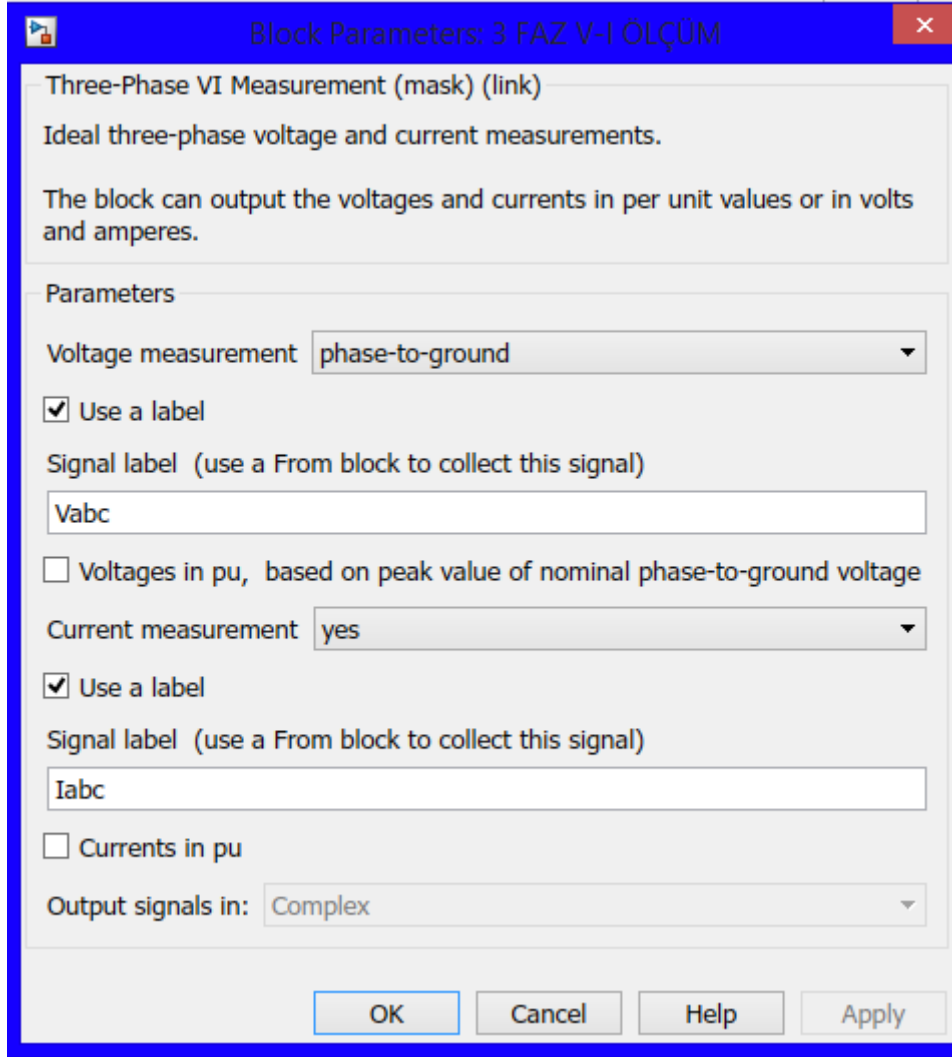
$$I_{base} = \frac{P_{base}}{V_{nom}} * \frac{\sqrt{2}}{\sqrt{3}} \quad (3.6)$$

V_{nom} ve P_{base} , Üç Fazlı V-I Ölçüm bloğu iletişim kutusunda belirtilir



Şekil 3.24. V-I Ölçüm Sistemi Bloğu MATLAB/Simulink Modeli

Şekil 3.25.'te V-I ölçüm sisteminin parametreleri gösterilmektedir. Üç fazlı gerilimi ölçmek istenmiyorsa hayır seçeneğini seçilir. Faz-toprak gerilimlerini ölçmek isteniyorsa faz-toprak seçilir. Faz-faz gerilimleri ölçmek isteniyorsa faz-faz seçilir.



Şekil 3.25. V-I Ölçüm Sistemi MATLAB/Simulink parametreleri (MATLAB/Simulink Kütüphanesi)

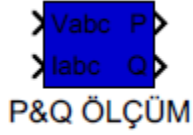
Güç ölçüm bloğu Şekil 3.26.'da gösterilmektedir ve üç fazlı gerilim ve akımların periyodik bir çevrimin pozitif sekans aktif gücünü P (Watt) ve reaktif gücünü Q (VAR) olarak hesaplar. Bu hesaplamayı gerçekleştirmek için blok önce giriş gerilimlerinin pozitif akımını ve belirtilen temel frekansın bir çevrimi üzerinde akımları hesaplar. Eşitlik (3.7) ve (3.8) ve (3.9) kullanılır.

$$P = 3 \times \frac{|V_1|}{\sqrt{2}} \times \cos\varphi \quad (3.7)$$

$$Q = 3 \times \frac{|I_1|}{\sqrt{2}} \times \sin\varphi \quad (3.8)$$

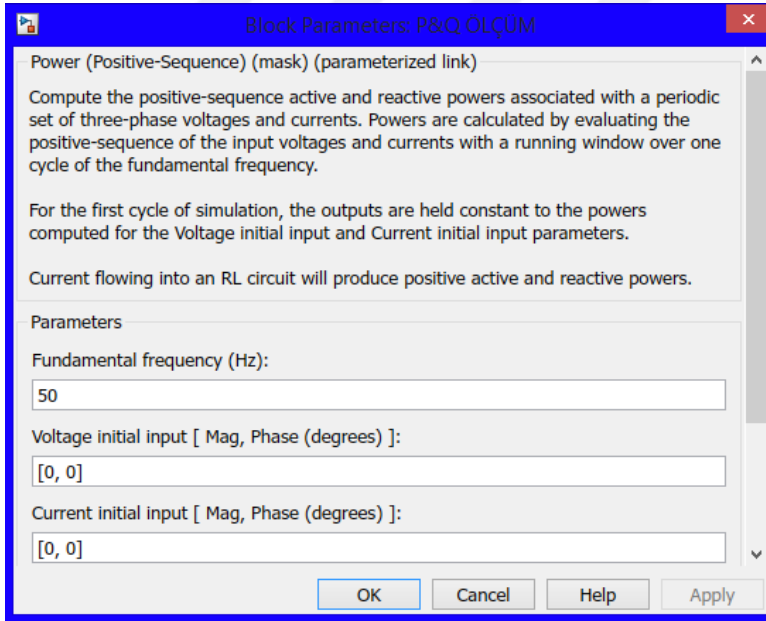
$$\varphi = \angle V_1 - \angle I_1 \quad (3.9)$$

V1, Vabc girişinin pozitif dizili bileşenidir. I1, Iabc girişinin pozitif dizili bileşenidir. Bir RL devresine akan bir akım pozitif bir P ve pozitif bir Q üretir. Bu blok ortalama bir pencere kullandığından, çıkışlar doğru değeri vermeden önce bir benzetim döngüsünün tamamlanması gerekir.



Şekil 3.26. P ve Q Ölçüm Sistemi Bloğu MATLAB/Simulink Modeli

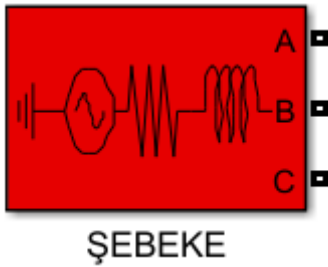
Şekil 3.27.'de P-Q ölçüm sisteminin parametreleri gösterilmektedir. Giriş sinyallerinin hertz (Hz) cinsinden temel frekans belirtilir. İlk benzetim çevrimi için sabit çıkışı hesaplamak için blok tarafından kullanılan gerilim başlangıç büyüklüğü ve fazı belirtilir. İlk benzetim döngüsünün sabit çıktısını hesaplamak için blok tarafından kullanılan mevcut başlangıç büyüklüğü ve fazı belirtilir. Bloğun örnekleme süresi saniye cinsinden belirtilir. Sürekli bir blok uygulamak için 0'a ayarlanır.



Şekil 3.27. P ve Q Ölçüm Sistemi MATLAB/Simulink parametreleri (MATLAB/Simulink Kütüphanesi)

3.7.10. 3 Faz kaynak bloğu

Üç Fazlı Kaynak bloğu şekil 3.28’de gösterilmektedir ve dahili bir R-L empedanslı, dengeli bir üç fazlı gerilim kaynağı uygular. Üç gerilim kaynağı, Y’ye dahili olarak topraklanabilen veya erişilebilir kılan nötr bir bağlantı ile bağlanır. Kaynak iç direncini ve endüktansını doğrudan R ve L değerlerini girerek veya dolaylı olarak kaynak endüktif kısa devre seviyesi ve X / R oranının değeri girilerek belirlenebilir.



Şekil 3.28. 3 Faz Kaynak Bloğu MATLAB/Simulink Modeli

Şekil 3.29.’da faz kaynak bloğu özellikleri gösterilmektedir. Aşağıdaki bağlantılardan biri seçilir:

Y	Üç faz gerilim kaynağı, Y’de dahili bir kayan nötre bağlanır.
Yn	Üç faz gerilim kaynağı, Y’de dördüncü bir terminalden erişilebilen nötr bir bağlantıya bağlanır.
Yg	Üç faz gerilim kaynağı, Y içinde dahili olarak topraklanmış bir nötre bağlanır.

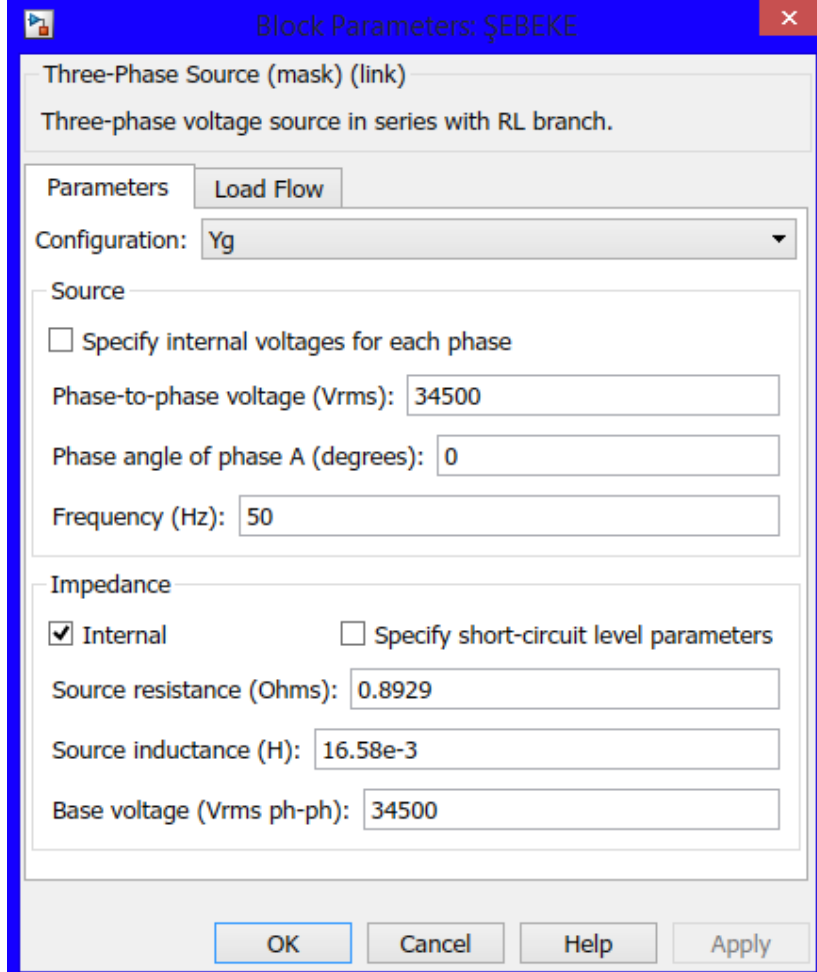
Her faz için dahili gerilimler belirtilir. Dahili faz-faz gerilimi V_{rms} cinsinden girilir. A fazı tarafından üretilen iç gerilimin faz açısı, derece olarak. Üç gerilim pozitif bir dizide üretilir. Bu nedenle, faz B ve faz C iç gerilimleri, faz A’yı sırasıyla 120 derece ve 240 derece azaltır. Frekans Hertz (Hz) cinsinden girilir.

Dahili endüktans L birimi Henry (H)’dir. Eşitlik (3.10) ile hesaplanır:

$$L = \frac{V_{base}^2}{P_{SC}} \cdot \frac{1}{2\pi f} \quad (3.10)$$

Dahili direnç R birimi ohm (Ω) 'dur. Eşitlik (3.11) ile hesaplanır

$$R = \frac{X}{\left(\frac{X}{R}\right)} = \frac{2\pi fL}{X/R} \quad (3.11)$$



Şekil 3.29. 3 Faz Kaynak MATLAB/Simulink parametreleri (MATLAB/Simulink Kütüphanesi)

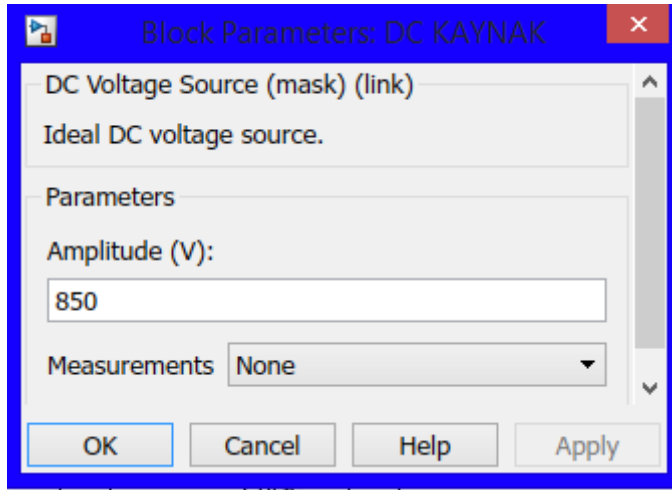
3.7.11. DC gerilim kaynağı bloğu

Şekil 3.30'da DC gerilim kaynağı bloğunun MATLAB/Simulink modeli gösterilmektedir. DC Gerilim Kaynağı bloğu ideal bir DC gerilimi uygular. Pozitif terminal, bir portta bir artı işareti ile temsil edilir. Gerilim benzetim sırasında istenilen zaman değiştirilebilir.



Şekil 3.30. DC Gerilim Kaynağı Bloğu MATLAB/Simulink Modeli

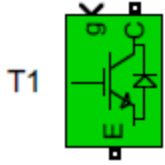
IGBT/Diyot bloğunun parametreleri Şekil 3.31’de gösterilmektedir. Kaynağın genliği, volt (V) cinsinden. DC Gerilim Kaynağı bloğunun terminalleri arasındaki gerilimi ölçmek için gerilim seçilir.



Şekil 3.31. DC Gerilim Kaynağı Bloğu MATLAB/Simulink parametreleri (MATLAB/Simulink Kütüphanesi)

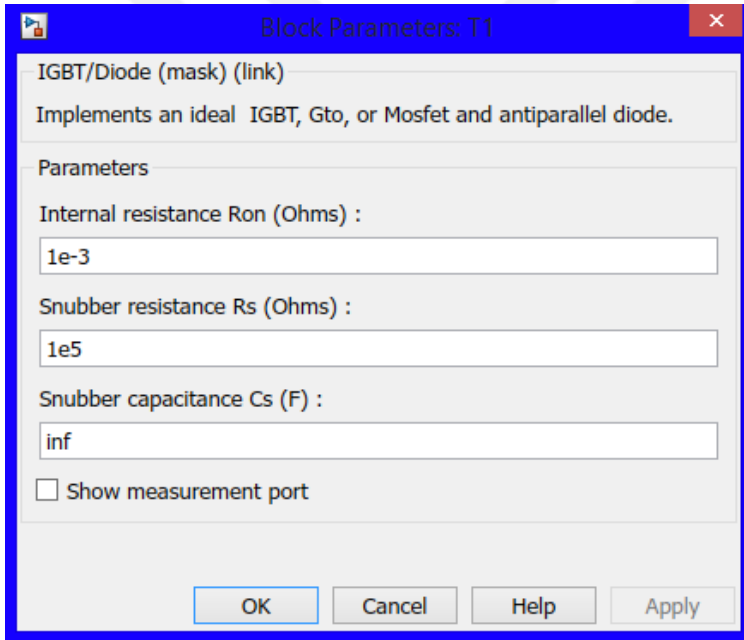
3.7.12. IGBT/Diyot bloğu

Şekil 3.32’de topraklama IGBT/Diyot bloğunun MATLAB/Simulink modeli gösterilmektedir. IGBT / Diyot bloğu, zorlamalı komütasyonlu cihazın ve diyotun ileri geriliminin göz ardı edildiği bir IGBT (veya GTO veya MOSFET) / Diyot çiftinin basitleştirilmiş bir tipidir. g, IGBT'nin açılıp kapanmasını kontrol etmek için Simulink sinyalidir. IGBT / Diyot bloğu, gerçek IGBT ve Diyot cihazlarının makro modelini uygular. Cihazların geometrisini veya karmaşık fiziksel süreçlerini hesaba katmaz. IGBT / Diyot bloğu, durdurma devresi kullanılmadığı sürece bir bobin, bir akım kaynağı veya bir açık devre ile seri olarak bağlanamaz.



Şekil 3.32. IGBT/Diyot Bloğu MATLAB/Simulink Modeli

IGBT/Diyot bloğunun parametreleri Şekil 3.33'te gösterilmektedir. IGBT cihazının iç direnci R_{on} birimi ohm (Ω)'dur. Fren direnci, ohm (Ω) olarak girilir. Fren rezistansı R_s parametresini, freni modelden çıkarmak için inf olarak ayarlanır. Fren kapasitansı, farad (F) olarak girilir. Fren kapasitansı C_s parametresini, freni ortadan kaldırmak için 0'a veya rezistif bir fren elde etmek için inf olarak ayarlanır.



Şekil 3.33. IGBT/Diyot Bloğu MATLAB/Simulink parametreleri (MATLAB/Simulink Kütüphanesi)

3.7.13. Darbe üretici bloğu

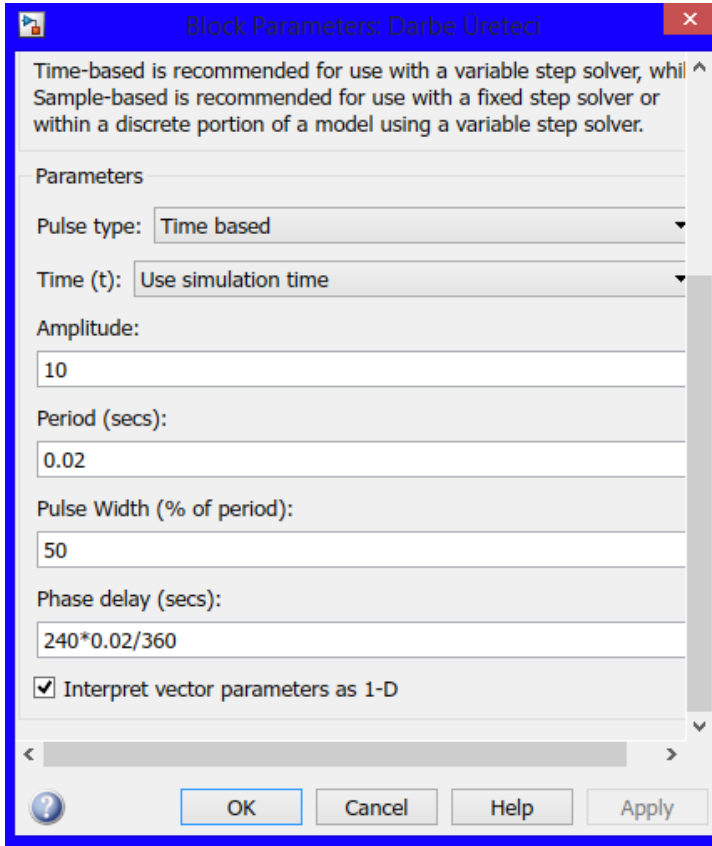
Şekil 3.34'te darbe üretici bloğunun MATLAB/Simulink modeli gösterilmektedir. Darbe üretici bloğu düzenli aralıklarla kare dalga darbeleri üretir. Blok dalga biçimi parametreleri, genlik, darbe genişliği, periyot ve faz gecikmesi, çıkış dalga biçiminin şeklini belirler.

Darbe üretici, herhangi bir gerçek veri tipinde skaler, vektör veya matris sinyalleri yayabilir. Bloğun skaler bir sinyal yaymasını sağlamak, dalga şekli parametrelerini belirtmek için skaler kullanılır. Bloğun bir vektör veya matris sinyali yaymasını sağlamak, dalga biçimi parametrelerini belirtmek için sırasıyla vektörleri veya matrisleri kullanın. Dalga biçimi parametrelerinin her elemanı, çıkış sinyalinin karşılık gelen elemanını etkiler. Darbe tipi zaman tabanlı veya numune tabanlı olarak seçilebilir.



Şekil 3.34. Darbe Üretici Bloğunu MATLAB/Simulink Modeli

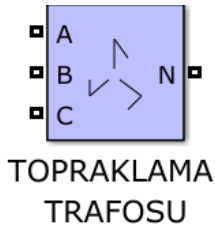
Darbe üreticinin parametreleri Şekil 3.35'te gösterilmektedir. Bu blok için darbe tipi zaman tabanlıdır. Zaman (t), çıktı darbesinin zaman değişkeni için değerlerin kaynağı olarak benzetim süresinin mi yoksa harici bir sinyalin mi kullanılacağını belirtir. Darbe genliği, 10'dur. Darbe tipi zamana dayalıysa, darbe tipi numune bazlı ise numune sayısı olarak saniye cinsinden belirtilen darbe süresi, 0.02 s'dir. Görev döngüsü, sinyalin zamana dayalı olması durumunda açık olduğu darbe periyodunun yüzdesi veya numune tabanlı ise örnekleme sayısı olarak belirtilir. Atımdan önceki gecikme, atım tipi zamana dayalıysa saniye olarak belirtilir ya da atım tipi numune tabanlı ise numune sayısı olarak belirlenir.



Şekil 3.35. Darbe Üretici Bloğu MATLAB/Simulink parametreleri (MATLAB/Simulink Kütüphanesi)

3.7.14. Topraklama trafosu bloğu

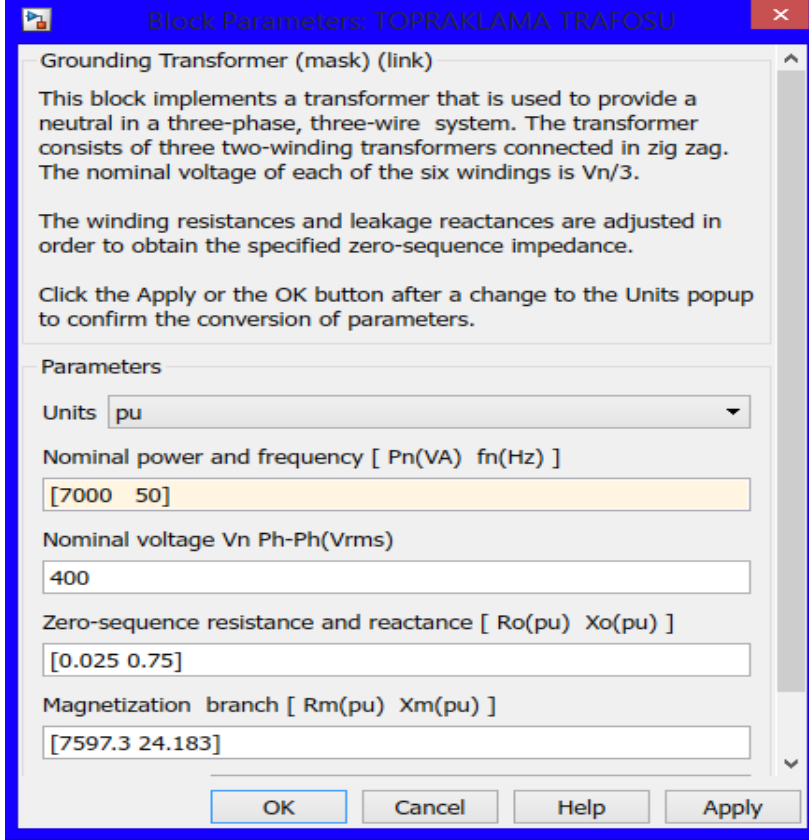
Şekil 3.36'da topraklama trafosu bloğunun MATLAB/Simulink modeli gösterilmektedir. Topraklama transformatörleri üç fazlı bir sistemde nötr bir nokta sağlamak için elektrik dağıtım şebekelerinde ve bazı güç elektroniği dönüştürücülerinde kullanılır.



Şekil 3.36. Topraklama Trafosu Bloğu MATLAB/Simulink Modeli

Topraklama trafosunun parametreleri Şekil 3.37'de gösterilmektedir. Bu blok, üç fazlı, üç telli bir sistemde nötr sağlamak için kullanılan bir transformatör uygular. Transformatör, zig zag'a

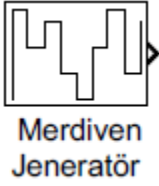
bağlı üç adet iki sarma transformatöründen oluşur. Altı sargının her birinin nominal gerilimi $V_n/3$ 'tür.



Şekil 3.37. Topraklama Trafosu MATLAB/Simulink parametreleri (MATLAB/Simulink Kütüphanesi)

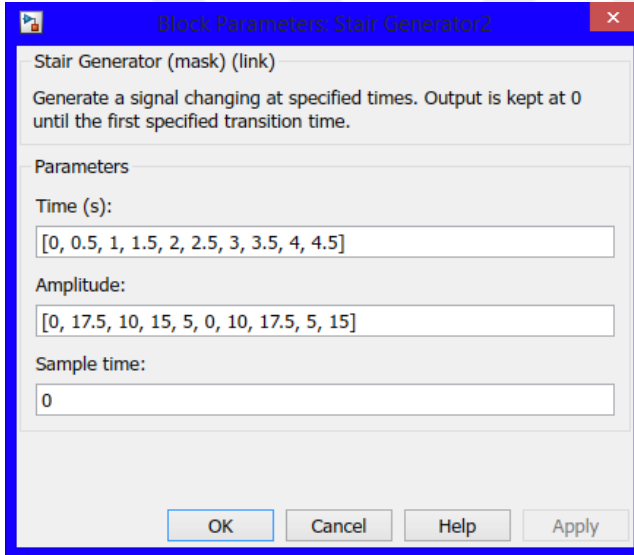
3.7.15. Merdiven jeneratör bloğu

Şekil 3.38'de merdiven jeneratör bloğunun MATLAB/Simulink modeli gösterilmektedir. Merdiven Jeneratör bloğu, belirtilen geçiş zamanlarında değişen bir sinyal üretir. Kırıcı bloğun ve ideal anahtar bloğunun açılıp kapanmasını kontrol etmek için mantıksal bir sinyal oluşturmak için merdiven jeneratör bloğu kullanılır. Merdiven jeneratör bloğu, genliği belirtilen geçiş zamanlarında adım adım değişen bir sinyal üretmek için de kullanılabilir.



Şekil 3.38. Merdiven Jeneratör Bloğu MATLAB/Simulink Modeli

Merdiven jeneratör bloğunun parametreleri Şekil 3.39’da gösterilmektedir. Çıkış, genlik parametresinde belirtilen değerlere geçtiğinde, saniye cinsinden geçiş zamanlarını belirtir. Benzetim ilk geçiş zamanına ulaşana kadar sifıra tutulur. Çıkış sinyalinin genlik dizisi belirtilir. Genlik, zaman (s) parametresinde belirtilen geçiş zamanları arasında sabit tutulur. Bloğun örnekleme süresi saniye cinsinden belirtilir. Sürekli bir blok uygulamak için 0'a ayarlanır.



Şekil 3.39. Merdiven Jeneratör Bloğu MATLAB/Simulink parametreleri (MATLAB/Simulink Kütüphanesi)

4. BENZETİM SONUÇLARI

MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program yardımıyla benzetimi yapılan birinci devrede, tasarlanan kontrol devresi uygulanarak PV sistemde üretilen reaktif güç sifıra yaklaştırılmıştır. Fotovoltaik panelin sıcaklık değerleri sabit tutularak, ışıınım değerleri 0-05 s arası 1000W/m², 0,5-1 s arası 500 W/m², 1-1,5 s arası 250 W/m², 1,5-2 s arası 500 W/m², 2-2,5 s arası 1000 W/m² olacak şekilde uygulanmıştır.

MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program yardımıyla benzetimi yapılan ikinci devrede IGBT anahtarlarla bir asenkron motora yol verilmiştir ve yükü sabit tutulmuştur. Fotovoltaik panelin sıcaklığı sabit tutularak, ışıınım değerleri 0-1 s arası 1000W/ m², 1-2 s arası 500 W/ m², 2-3 s arası 750 W/ m², 3-4 s arası 250 W/ m², 4-5 s arası 1000 W/ m² olacak şekilde uygulanmıştır. PV sistemde üretilen kapasitif reaktif gücün, oluşan endüktif reaktif gücü bastırdığı görülmüştür.

Üçüncü devrede IGBT anahtarlar kullanılarak bir asenkron motor devresinin MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program yardımıyla benzetimi yapılmıştır. Asenkron motorun yükü değiştirilerek kurulan PV sistemde üretilen kapasitif reaktif gücün, oluşan endüktif reaktif gücü bastırdığı görülmüştür.

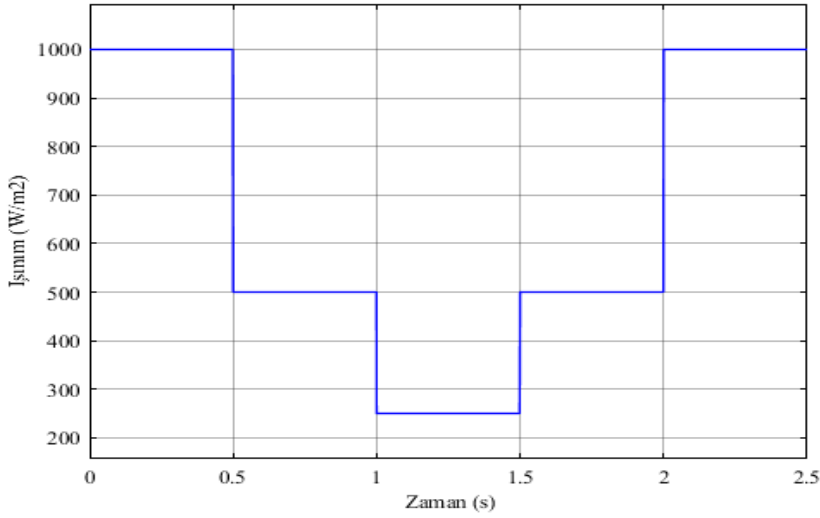
MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program yardımıyla benzetimi yapılan dördüncü devrede asenkron motor doğrudan şebekeye bağlanmıştır ve hızı sabit tutulmuştur. Fotovoltaik panelin sıcaklığı sabit tutularak, ışıınım değerleri 0-1 s arası 1000W/ m², 1-2 s arası 500 W/ m², 2-3 s arası 750 W/ m², 3-4 s arası 250 W/ m², 4-5 s arası 1000 W/ m² olacak şekilde uygulanmıştır. PV sistemde üretilen kapasitif reaktif gücün, oluşan endüktif reaktif gücü bastırdığı görülmüştür.

Beşinci devrede doğrudan şebekeye bağlanan bir asenkron motor devresinin MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program yardımıyla benzetimi yapılmıştır. Asenkron motorun yükü değiştirilerek kurulan PV sistemde oluşan kapasitif reaktif gücün, oluşan endüktif reaktif gücü bastırdığı görülmüştür.

4.1. Tasrlanan PI Devresi Uygulanarak Elde Edilen Eğriler

4.1.1. Fotovoltaik sistemin ışınım eğrisi

MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan fotovoltaik panele sinyal oluşturucu kullanarak farklı ışınım değerleri girilmiştir. Bu ışınım değerlerinin ışınım eğrisi Şekil 4.1.'de verilmiştir.

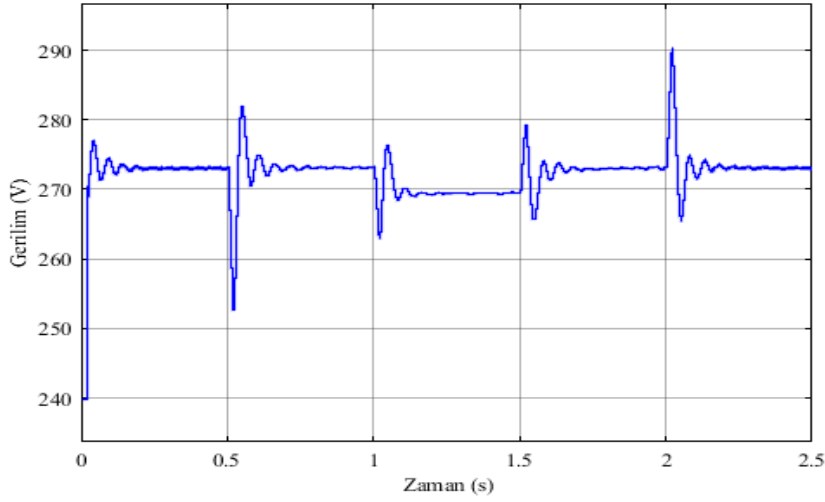


Şekil 4.1. Fotovoltaik Sistemin Işınım Eğrisi

Benzetimin süresi 2,5 saniyedir ve her 0,5 saniye aralıklarla ışınım değeri değiştirilmiştir. 0.-0,5 s arası 1000 W/m², 0,5-1 s arası 500 W/m², 1-1,5 s arası 250 W/m², 1,5-2 s arası 500 W/m², 2-2,5 s arası 1000 W/m² 'dir.

4.1.2. Fotovoltaik panelin gerilim eğrisi

MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan fotovoltaik panel grubunun gerilim eğrisi Şekil 4.2.'de verilmiştir.

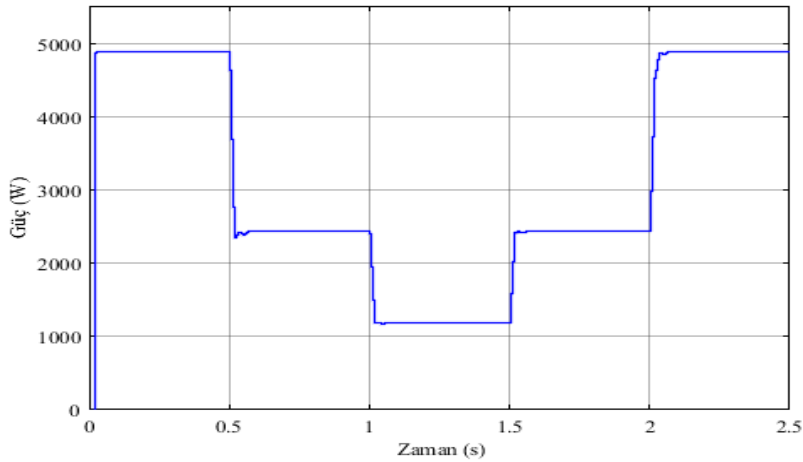


Şekil 4.2. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun Gerilim Eğrisi

Sinyal oluşturucuya girilen ışınım değerleri sonucunda fotovoltaik panelin gerilimi 270 V ile 275 V arasında değişmektedir. Işınlanmanın değişim anlarında ani değişimler oluşmaktadır bunun sebebi devrede kullanılan kondansatörlerdir, gerçekte bu kadar ani bir atmosferik değişim olmamaktadır fakat benzetim yaparken bu yöntem kullanılmıştır.

4.1.3. Fotovoltaik panelin güç eğrisi

MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan fotovoltaik panel grubunun güç eğrisi Şekil 4.3.'te verilmiştir.

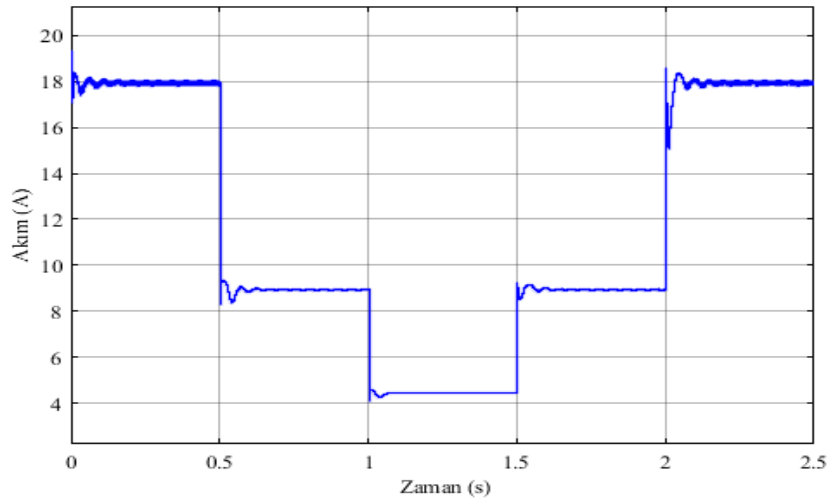


Şekil 4.3. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun Güç Eğrisi

Sinyal oluşturucuya girilen ışınım değerleri sonucunda fotovoltaiik panelin gıcı 0.-0,5 s arası 5000 W, 0,5-1 s arası 2500 W, 1-1,5 s arası 1250 W, 1,5-2 s arası 2500 W, 2-2,5 s arası 5000 W 'dır. Işınlanma oranında fotovoltaiik panelin gıcı de doğru orantılı bir şekilde azalop artmaktadır. Işınlanmanın değişim anlarında eğrideki bozulmaların sebebi devrede kullanılan kondansatörlerdir, gerçekte bu kadar ani bir atmosferik değişim olmamaktadır fakat benzetim yaparken bu yöntem kullanılmıştır.

4.1.4. Fotovoltaiik panelin akım eğrisi

MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan fotovoltaiik panel grubunun akım eğrisi Şekil 4.4'te verilmiştir.

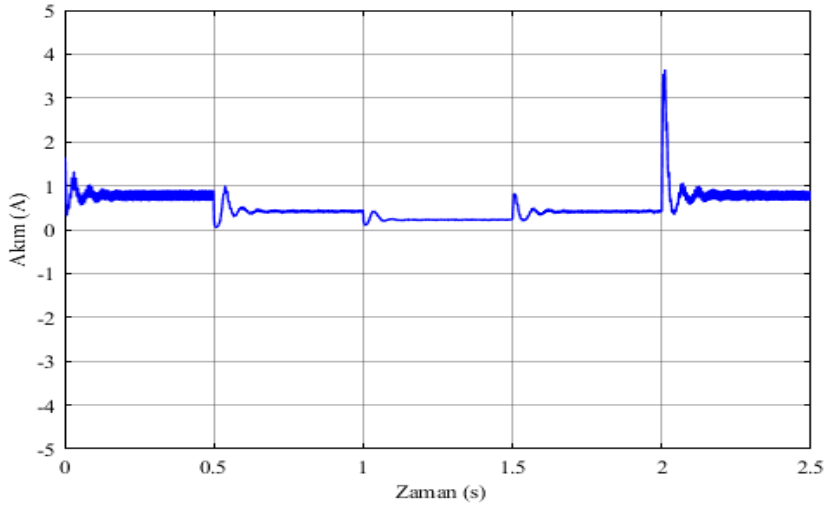


Şekil 4.4. Kullanılan Fotovoltaiik Panel Grubunun Akım Eğrisi

Sinyal oluşturucuya girilen ışınım değerleri sonucunda fotovoltaiik panelin akımı 0.-0,5 s arası 18 A, 0,5-1 s arası 9 A, 1-1,5 s arası 4,5 A, 1,5-2 s arası 9 A, 2-2,5 s arası 18 A 'dır. Işınlanma oranında fotovoltaiik panelin akımı da doğru orantılı bir şekilde azalıp artmaktadır. Işınlanmanın değişim anlarında eğrideki bozulmaların sebebi devrede kullanılan kondansatörlerdir, gerçekte bu kadar ani bir atmosferik değişim olmamaktadır fakat benzetim yaparken bu yöntem kullanılmıştır.

4.1.5. Fotovoltaik panelin diyot akımı eğrisi

MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan fotovoltaik panel grubunun diyot akımı eğrisi Şekil 4.5.'te verilmiştir.

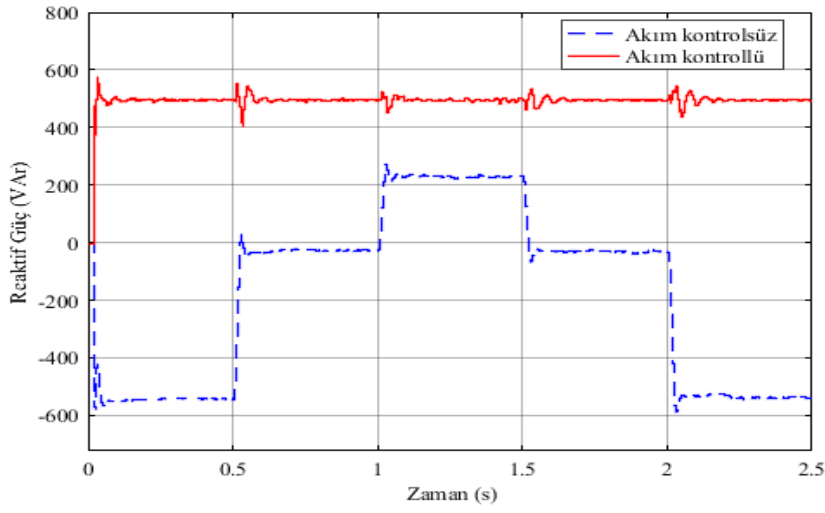


Şekil 4.5. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun Diyot Akımı Eğrisi

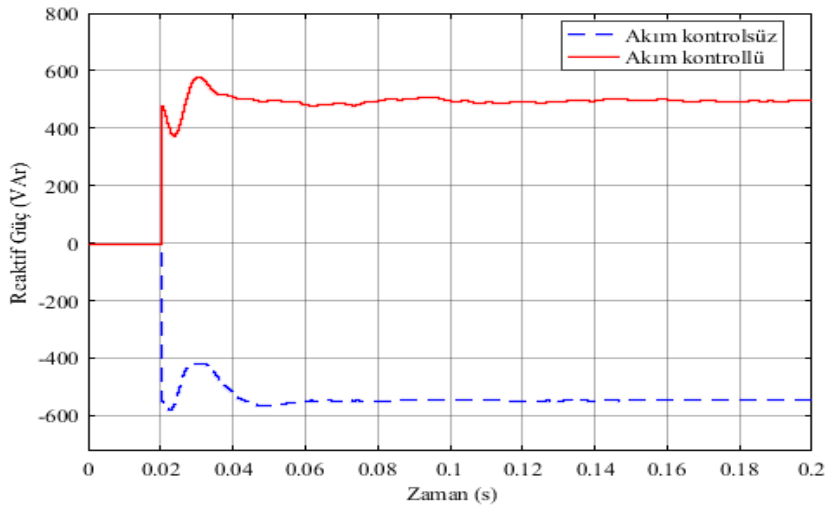
Sinyal oluşturucuya girilen ışınım değerleri sonucunda fotovoltaik panelin diyot akımı gerilimi 0,4 A ile 0,9 A arasında değişmektedir. Işınlanmanın değişim anlarında ani değişimler oluşmaktadır bunun sebebi devrede kullanılan kondansatörlerdir, gerçekte bu kadar ani bir atmosferik değişim olmamaktadır fakat benzetim yaparken bu yöntem kullanılmıştır.

4.1.6. Karşılaştırmalı reaktif güç eğrileri

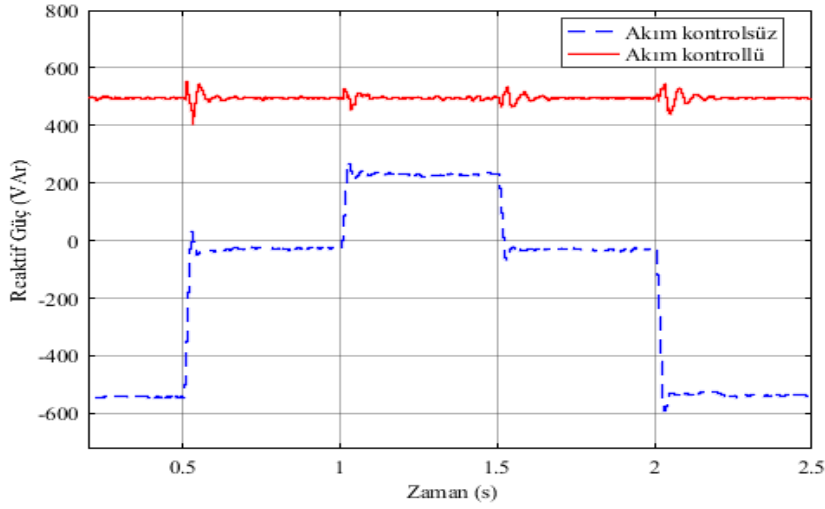
MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak hem PI kontrol devresi uygulanan ve hem de PI kontrol devresi uygulanmayan modeller aynı anda benzetimi yapılmış olup, ölçülen reaktif güçler aynı grafikte çizilmiş, Şekil 4.6'da gösterilmiştir. Benzetimin başlangıç zamanında dalgalanmalar oluşmaktadır ve 0-0,2 s arası karşılaştırmalı reaktif güç eğrisi Şekil 4.7.'de, 0,2-2,5 s arası karşılaştırmalı reaktif güç eğrileri Şekil 4.8.'de verilmiştir. 0,02. s'de akım kontrollü 376,5 VAR. Akım kontrolsüz -578,1 VAR olarak ölçülmüştür. 0,03. s'de akım kontrollü 581,2 VAR, akım kontrolsüz - 416,9 VAR olarak ölçülmüştür.



Şekil 4.6. Oluşturulan Sistemin Akım Kontrollü ve Akım Kontrolsüz Karşılaştırmalı Reaktif Güç Eğrileri



Şekil 4.7. 0-0,2 s Arası Oluşturulan Sistemin Akım Kontrollü ve Akım Kontrolsüz Karşılaştırmalı Reaktif Güç Eğrileri

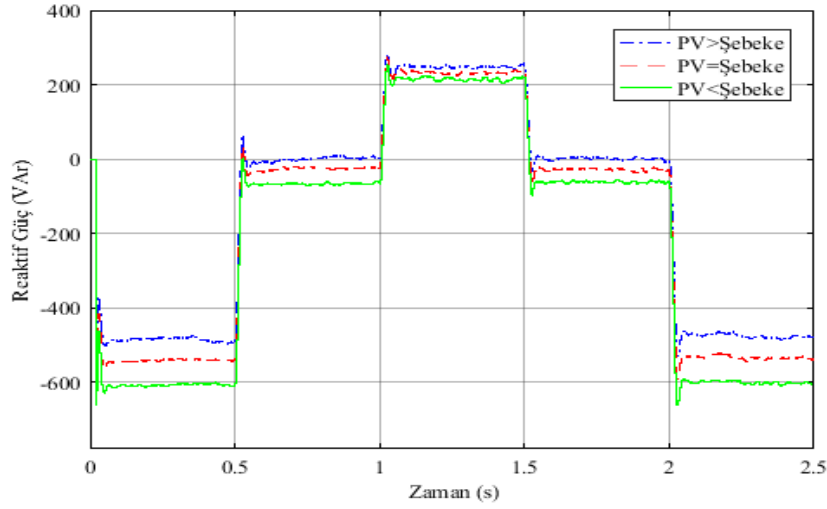


Şekil 4.8. 0,2-5 s Arası Oluşturulan Sistemin Akım Kontrollü ve Akım Kontrolsüz Karşılaştırmalı Reaktif Güç Eğrileri

PI kontrol devresinin eklenmesi ile oluşan farkın daha net bir şekilde ortaya konulması için, reaktif gücün kontrollü ve kontrolsüz durumdaki değişim eğrileri aynı grafikte çizdirilmiştir. Eğrilerden de görüleceği üzere, tasarlanan kontrol sistemi ile reaktif gücün bastırılması sağlanmıştır.

4.1.7. Farklı gerilimlerdeki fotovoltaik sistemlerin karşılaştırmalı reaktif güç eğrileri

MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan farklı ışınım değerleri altında, fotovoltaik sistemin şebeke bağlantı noktasındaki geriliminin şebekeden yüksek, eşit veya alçak olduğu durumlar incelenmiştir ve Şekil 4.9.'da sunulmuştur.



Şekil 4.9. Fotovoltaik Sistemin Şebeke Bağlantı Noktasındaki Gerilimin, Şebekeden Eşit, Alçak ve Yüksek Olduğu Durumlardaki Aktif ve Reaktif Güç Eğrileri

Grafikten anlaşılacağı gibi Fotovoltaik panelin çıkış gerilimi şebekeden daha da büyüdükçe endüktif etki göstermeye başlamaktadır. Gerilim, referans değer altına düştüğünde, reaktif gücün şebekeden emilmesi gerektiği anlamına gelir. Öte yandan, gerilim bu değer üzerinde ise, ilave reaktif güç ile şebekeden emilmesi gerekir. Yani, kontrol şebekeye reaktif güç sağlamak için referans gerilimden küçük gerilim ve şebeken reaktif güç çekmek için referans gerilimden daha büyük bir gerilime sahip olması gerekir.

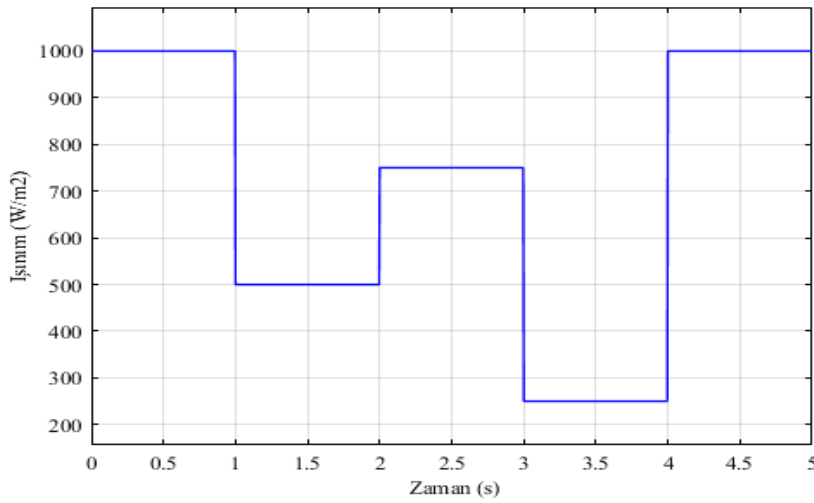
Reaktif güçle ilgili olarak kontrol düzgün çalışmıştır, çünkü reaktif güç kaynak arttırıldığında evirici şebekeye, aktif güç azaldığından dolayı şebekeye izolasyon seviyesinin düşmektedir. Bu gerçekte sistem boşta olmadığı zaman az aktif güç olduğunda reaktif gücü telafi etmek üretilir ve avantaj sağlamaktadır.

Görünen güçle ilgili olarak, gece boyunca güneşlenme seviyesinin sıfıra düştüğünden dolayı eviricinin nominal gücünün yanında düşük değerlerde kalmasına rağmen gerilim kaynaklı evirici (VSI) kullanan PV sistemlerinin kontrol modelinin akım kaynaklı evirici (CSI) yerine daha avantajlıdır. (F. L. Albuquerque, 2009)

4.2. IGBT/Diyot Kullanarak Farklı Işınım Değerleri Altında Asenkron Motorun Hızı Sabit İken Elde Edilen Eğriler

4.2.1. Fotovoltaik sistemin ışınım eğrisi

MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan fotovoltaik sistemin ışınım eğrisi Şekil 4.10.'da verilmiştir.

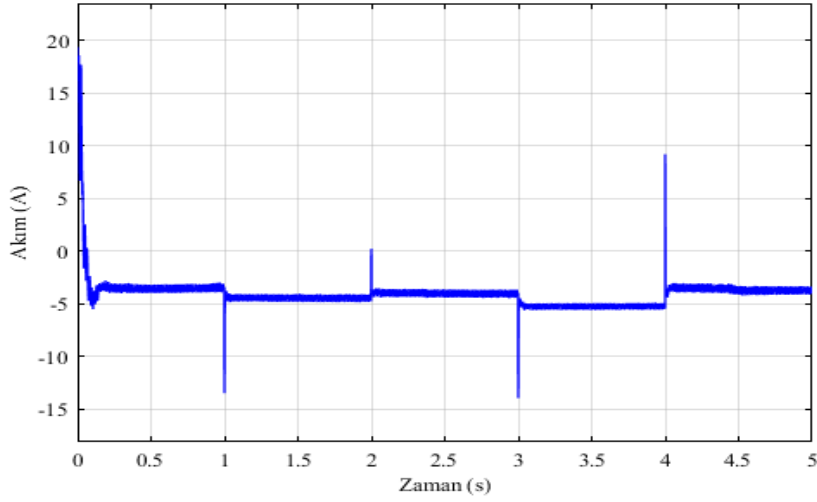


Şekil 4.10. Fotovoltaik Sistemin Işınım Eğrisi

Fotovoltaik panelin sıcaklığı sabit tutularak, ışınım değerleri 0-1 s arası 1000 W/ m^2 , 1-2 s arası 500 W/ m^2 , 2-3 s arası 750 W/ m^2 , 3-4 s arası 250 W/ m^2 , 4-5 s arası 1000 W/ m^2 olacak sinyal oluşturucuya girilmiştir.

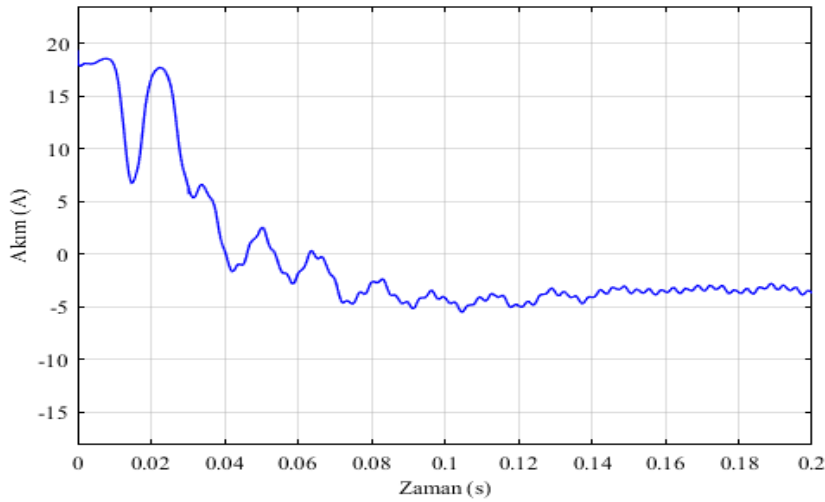
4.2.2. Fotovoltaik panelin akım eğrisi

MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan fotovoltaik panel grubunun akım eğrisi Şekil 4.11.'de verilmiştir.



Şekil 4.11. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun Akım Eğrisi

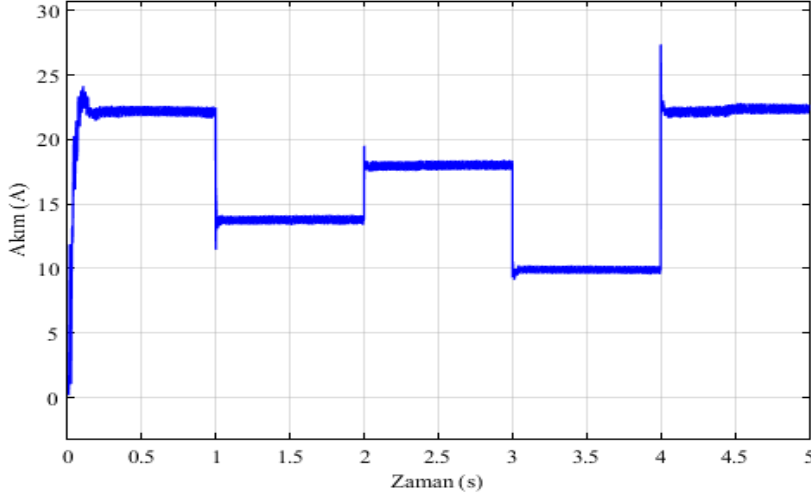
Fotovoltaik panelin sıcaklığı sabit tutularak, değişen ışınım değerlerine göre fotovoltaik panel grubunun akım değerleri 0-1 s arası -3,69 A, 1-2 s arası -4,603 A, 2-3 s arası -3,784 A, 3-4 s arası -5,014 A ve 4-5 s arası -3,6 A olarak ölçülmüştür. 1. s'de -13,47 A, 2. s'de 0,23 A, 3. s'de -13,93 A, 4. s'de 9,212 A olarak ölçülmüştür. Kullanılan fotovoltaik panelin 0-0,2 s arasındaki akım eğrisi Şekil 4.12.'de verilmiştir. 0,015. s'de 6,95 A ve 0,023. s'de 17,56 A ölçülmüştür.



Şekil 4.12. Kullanılan Fotovoltaik Panelin 0-0,2 s Arası Akım Eğrisi

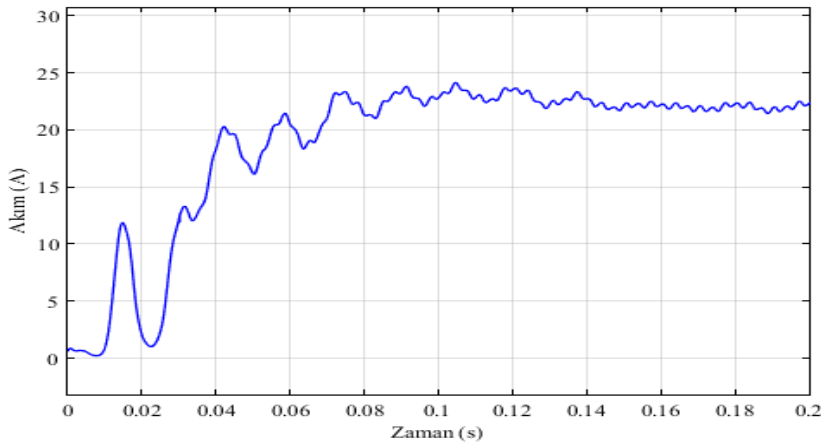
4.2.3. Fotovoltaik panelin diyot akımı eğrisi

MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan fotovoltaik panel grubunun diyot akımı eğrisi Şekil 4.13.'te verilmiştir.



Şekil 4.13. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun Diyot Akımı Eğrisi

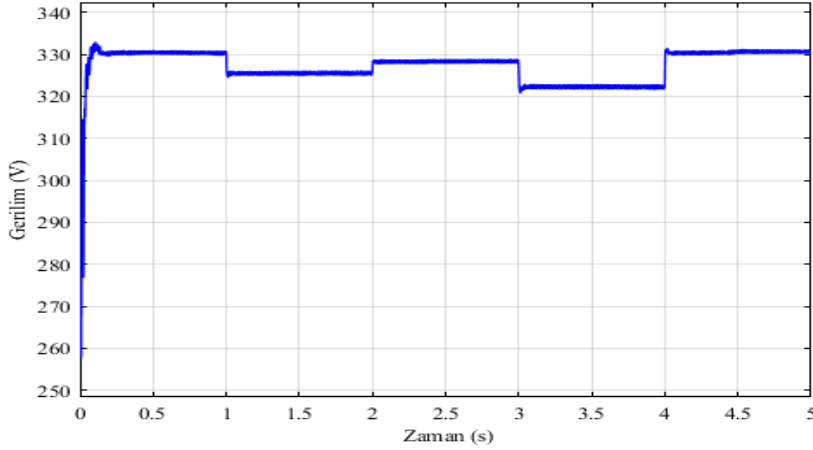
MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan fotovoltaik panelin sıcaklığı sabit tutularak, değişen ışınım değerlerine göre fotovoltaik panel grubunun akım değerleri 0-1 s arası 23 A, 1-2 s arası 14 A, 2-3 s arası 18 A, 3-4 s arası 10 A, 4-5 s arası 23 A olarak ölçülmüştür. 1. s'de 11,46 A, 2. s'de 19,51 A, 3. s'de 9,15 A, 4. s'de 27,36 A olarak ölçülmüştür. Kullanılan fotovoltaik panelin 0-0,2 s arasındaki diyot akım eğrisi Şekil 4.14.'te verilmiştir. 0,015. s'de 11,85 A ve 0.023. s'de 1,037 A ölçülmüştür.



Şekil 4.14. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun 0-0,2 s Arası Diyot Akımı Eğrisi

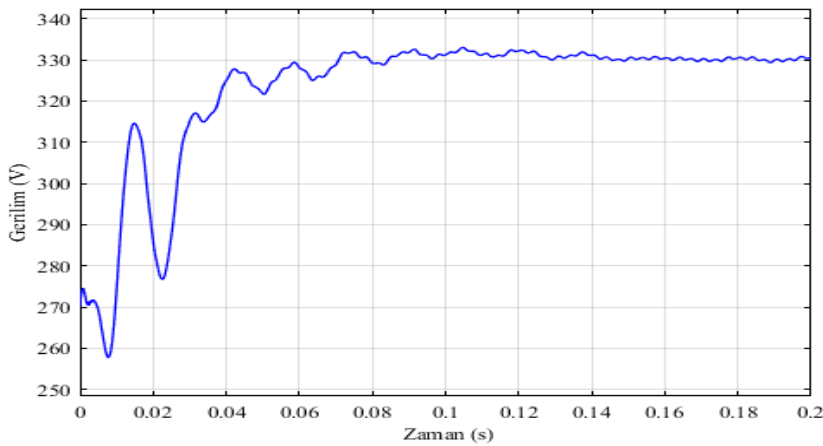
4.2.4. Fotovoltaik panelin gerilim eğrisi

MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan fotovoltaik panel grubunun gerilim eğrisi Şekil 4.15.'te verilmiştir.



Şekil 4.15. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun Gerilim Eğrisi

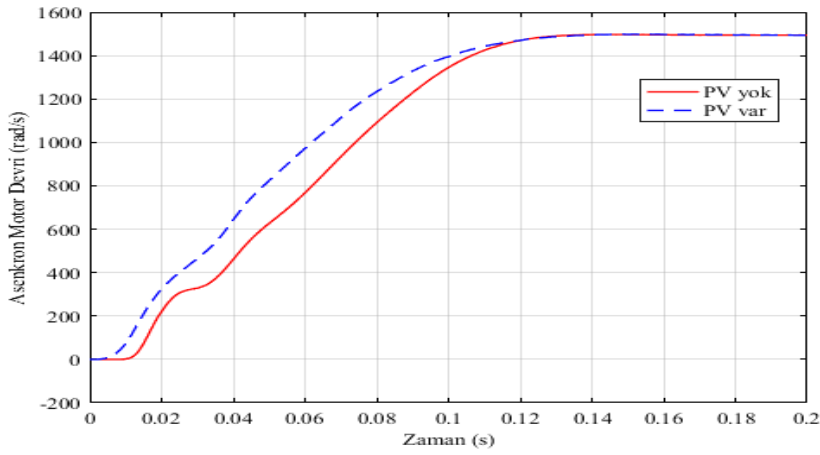
MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan fotovoltaik panelin sıcaklığı sabit tutularak, değişen ışınlam değerlerine göre fotovoltaik panelin ölçülen gerilim değerleri 0-1 s arası 330 V, 1-2 s arası 324,9 V, 2-3 s arası 328 V, 3-4 s arası 321,9 V ve 4-5 s arası 330 V olarak ölçülmüştür. Kullanılan fotovoltaik panelin 0-0,2 s arasındaki panel grubunun gerilim eğrisi Şekil 4.16.'da verilmiştir. 0,008. s'de 257,8 V, 0,015. s'de 314,6 V ve 0,023. s'de 276,8 V olarak ölçülmüştür.



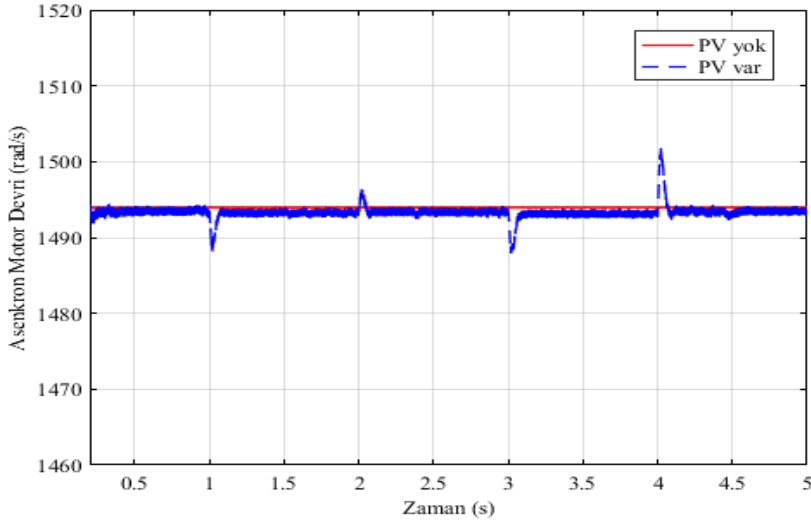
Şekil 4.16. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun 0-0,2 s Arası Gerilim Eğrisi

4.2.5. Asenkron motorun karşılaştırmalı hız eğrileri

MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan modele fotovoltaiik sistem eklenmeden önce ve eklendikten sonra 0-0,2 s arasındaki asenkron motorun hızlarını gösteren eğri Şekil 4.17.'de verilmiştir. 0,2-5 s arasındaki asenkron motorun hızlarını gösteren eğri Şekil 4.18'de verilmiştir.



Şekil 4.17. 0-0,2 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motorun Karşılaştırmalı Hız Eğrileri

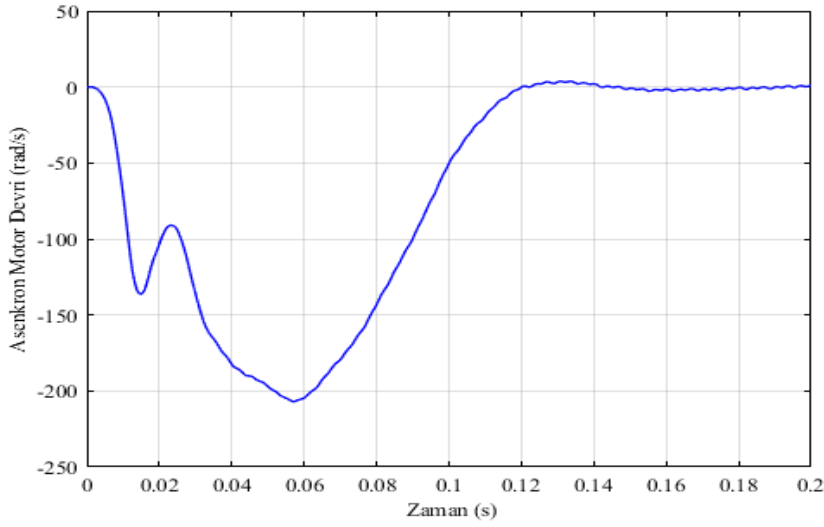


Şekil 4.18. 0,2-5 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motorun Karşılaştırmalı Hız Eğrileri

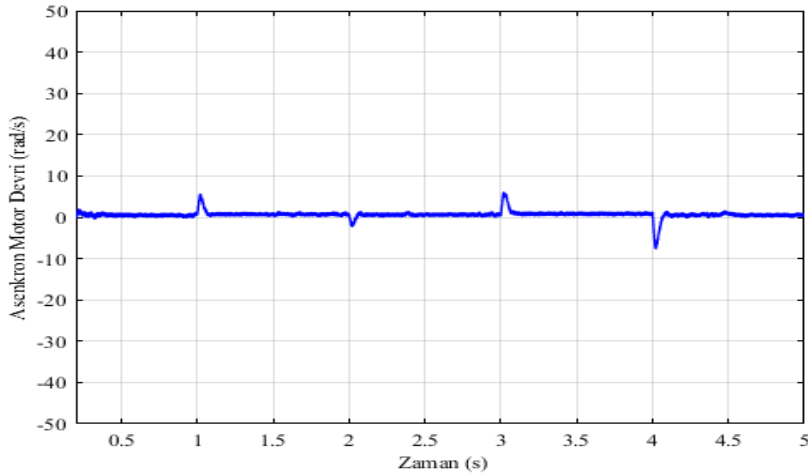
PV sistem MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan asenkron motor devresine eklenmeden önce asenkron motorun hızı 0,2-5 s arası sabit olarak 1494 rad/s, PV sistem MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak

oluşturulan asenkron motor devresine eklendikten sonra asenkron motorun hızı 0,2-5 s arası 1494 rad/s, olarak ölçülmüştür. Yalnız fotovoltaik sistemin ışınım değerlerinin değiştiği anlarda dalgalanmalar olmuştur ve 1. s'de 1488,2 rad/s, 2. s'de 1496,5 rad/s, 3. s'de 1488 rad/s, 4. s'de 1501 rad/s olarak ölçülmüştür. Grafikten de anlaşılacağı üzere asenkron motorun yüklenme durumuna göre PV sistem asenkron motorun hızına etki etmektedir.

Ölçülen bu sonuçların fark grafikleri MATLAB/Simulink-SimPowerSystems programı kullanılarak oluşturulmuştur. Oluşturulan fark eğrilerinin 0-0,2 s arası Şekil 4.19.'da verilmiştir, 0,2-5 s arası ise Şekil 4.20.'de verilmiştir.



Şekil 4.19. 0-0,2 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motorun Hızlarının Fark Eğrisi

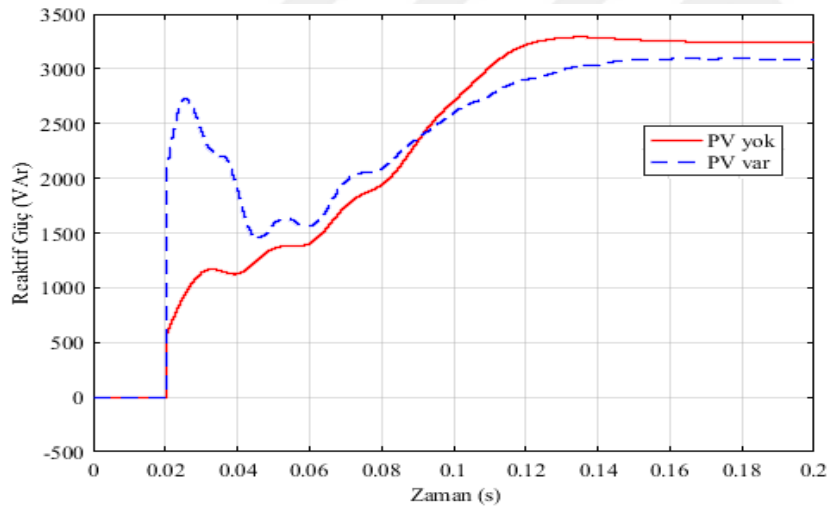


Şekil 4.20. 0,2-5 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motorun Hızlarının Fark Eğrisi

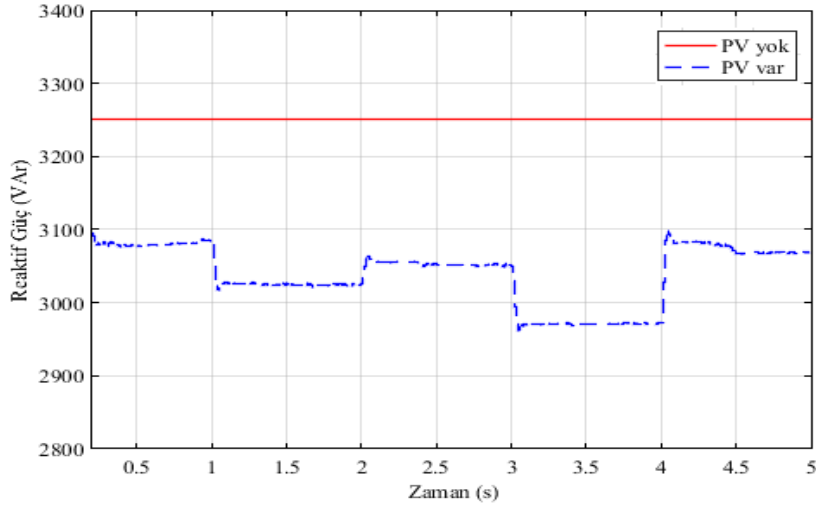
PV sistem MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan asenkron motor devresine eklenmeden önce ve eklendikten sonraki asenkron motorun hızı 0,058. s'de -206,9 rad/s'dir. 0,2-5 s arası sabit olarak 0'dır. Yalnız fotovoltaik sistemin ışınım değerlerinin değiştiği anlarda dalgalanmalar olmuştur ve 1. s'de 5,432 rad/s, 2. s'de -2,253 rad/s, 3. s'de 6,056 rad/s, 4. s'de -7,759 rad/s olarak ölçülmüştür.

4.2.6. Asenkron motor tarafından çekilen karşılaştırmalı reaktif güç eğrileri

MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan modele fotovoltaik sistem eklenmeden önce ve eklendikten sonra 0-0,2 s arasındaki asenkron motor tarafından çekilen reaktif güçlerini gösteren eğri Şekil 4.21.'de verilmiştir. 0,2-5 s arasındaki asenkron motor tarafından çekilen reaktif güçlerini gösteren eğri Şekil 4.22.'de verilmiştir.



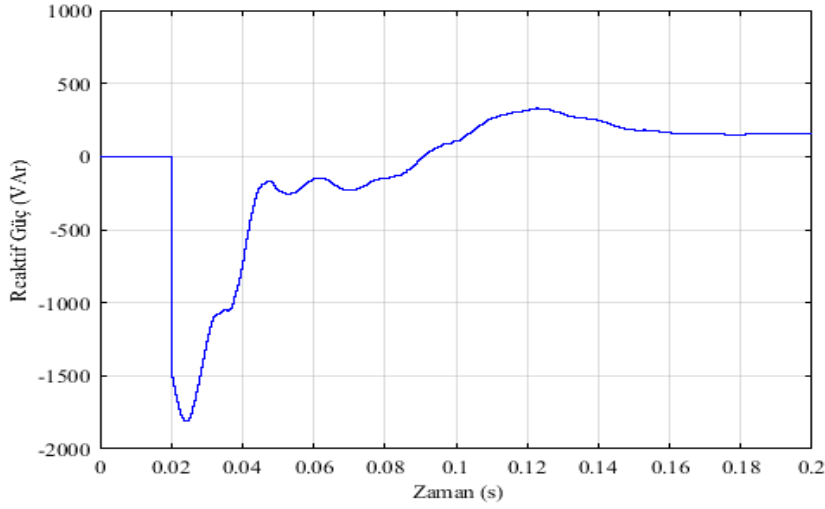
Şekil 4.21. 0-0,2 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motor Tarafından Çekilen Karşılaştırmalı Reaktif Güç Eğrileri



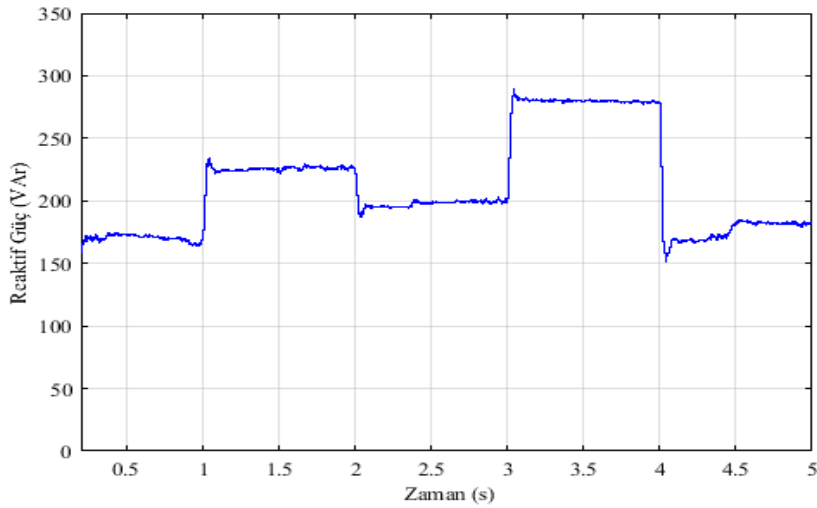
Şekil 4.22. 0,2-5 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motor Tarafından Çekilen Karşılaştırmalı Reaktif Güç Eğrileri

PV sistem MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan asenkron motor devresine eklenmeden önce asenkron motorun gücü 0,022. s'de 2740 VAr'dır. 0,2-5 s arası 3252 VAr olarak sabittir. PV sistem MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan asenkron motor devresine eklendikten sonra asenkron motor tarafından çekilen reaktif güç 0,2-1 s arası 3081 VAr, 1-2 s arası 3026 VAr, 2-3 s arası 3053 VAr, 3-4 s arası 2971 VAr, 4-4,5 s arası 3084 VAr, 4,5-5 s arası 3069 VAr olarak ölçülmüş fakat fotovoltaik sistemin ışınlanmalarının değişim anlarında bozulmalar oluşmuş ve 1. s'de 3022 VAr, 2. s'de 3064 VAr, 3. s'de 3969 VAr, 4. s'de 3095 VAr olarak ölçülmüştür.

Ölçülen bu sonuçların fark grafikleri MATLAB/Simulink-SimPowerSystems programı kullanılarak oluşturulmuştur. Oluşturulan fark eğrilerinin 0-0,2 s arası Şekil 4.23.'te verilmiştir, 0,2-5 s arası ise Şekil 4.24.'te verilmiştir.



Şekil 4.23. 0-0,2 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motor Tarafından Çekilen Reaktif Güçleri Fark Eğrisi



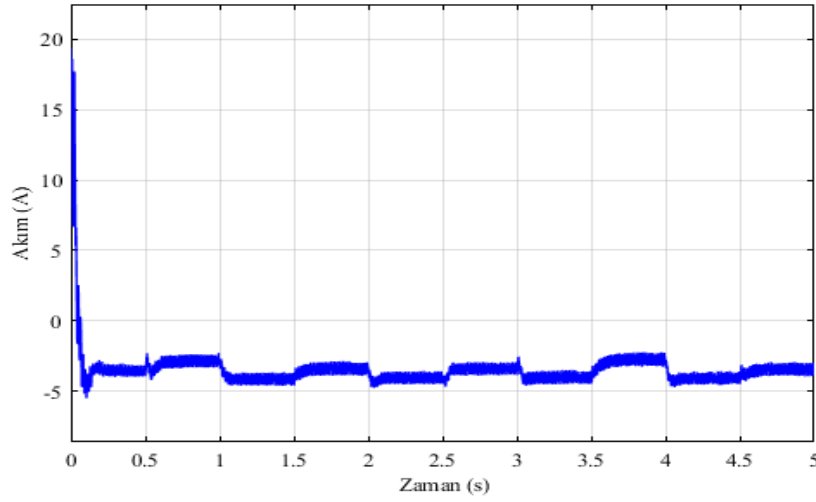
Şekil 4.24. 0,2-5 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motor Tarafından Çekilen Reaktif Güçleri Fark Eğrisi

PV sistem MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan asenkron motor devresine eklenmeden önce ve eklendikten sonra asenkron motor tarafından çekilen reaktif güçlerinin farkı 0,022. s'de -1790 VAr, 0,12. s'de 327 VAr'dır. 0,2-1 s arası 171,4 VAr, 1-2 s arası 228,3 VAr, 2-3 s arası 197,9 VAr, 3-4 s arası 283,1 VAr, 4-4,5 s arası 170,1 VAr, 4,5-5 s arası 185,4 VAr olarak ölçülmüştür. Ayrıca fotovoltaik sistemin ışınımının değiştiği anlarda bozulmalar olmuştur. 1. s'de 233,1 VAr, 2. s'de 187 VAr, 3. s'de 286 VAr, 4. s'de 152,1 VAr olarak ölçülmüştür.

4.3. IGBT/Diyot Kullanarak Sabit Işınım Altında Asenkron Motorun Hızı Değiştirilerek Elde Edilen Eğriler

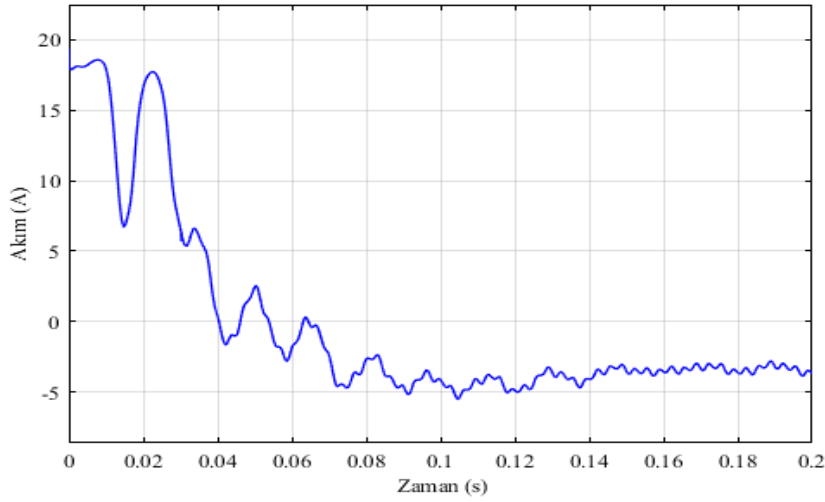
4.3.1. Fotovoltaik panelin akım eğrisi

MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan fotovoltaik panel grubunun akım eğrisi Şekil 4.25.'te verilmiştir.



Şekil 4.25. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun Akım Eğrisi

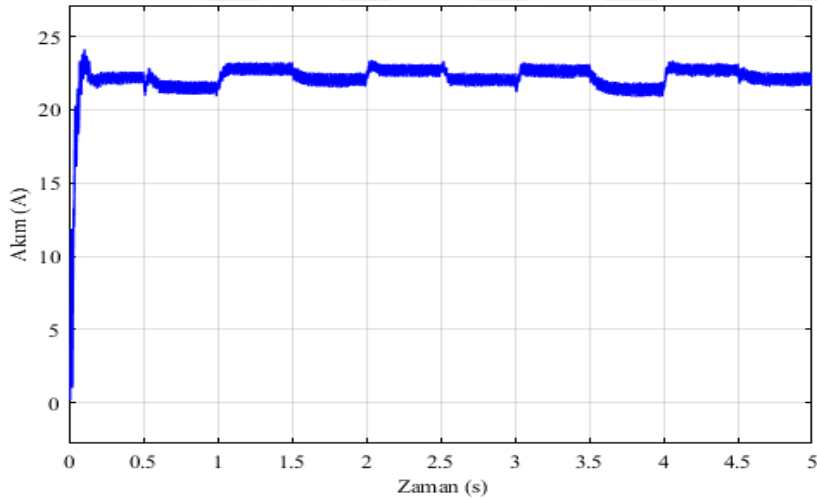
Sinyal oluşturucuya girilen ışınım değerleri sonucunda fotovoltaik panelin akımı asenkron motorun hızının değiştiği durumlarda etkilenmiştir fakat fotovoltaik panele uygulanan atmosferik şartlar değişmediğinden dolayı aynı seviyelerde değişiklik göstermiştir. 0-0,5 s arası -3,741 A, 0,5-1 s arası -2,723 A, 1-1,5 s arası -4,253 A, 1,5-2 s arası -3,339 A, 2-2,5 s arası -4,15 A, 2,5-3 s arası -3,44 A, 3-3,5 s arası -3,948 A, 3,5-4 s arası -2,823 A, 4-4,5 s arası -4,354 A, 4,5-5 s arası -3,334 A olarak ölçülmüştür. Kullanılan fotovoltaik panelin 0-0,2 s arasındaki panel grubunun gerilim eğrisi Şekil 4.26.'da verilmiştir. 0,015 s.'de 6,912 A ve 0,022 s.'de 17,7 A olarak ölçülmüştür.



Şekil 4.26. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun 0-0,2 s Arası Akım Eğrisi

4.3.2. Fotovoltaik panelin diyot akımı eğrisi

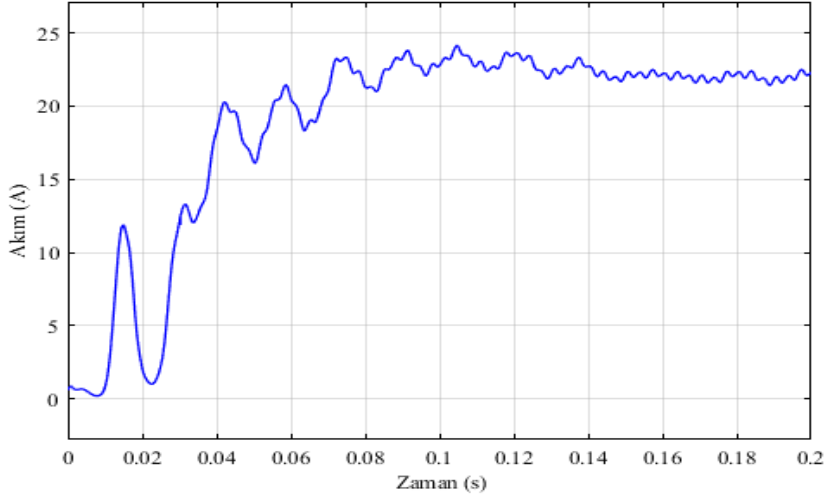
MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan fotovoltaik panel grubunun diyot akımı eğrisi Şekil 4.27.'de verilmiştir.



Şekil 4.27. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun Diyot Akımı Eğrisi

Sinyal oluşturucuya girilen ışınım değerleri sonucunda fotovoltaik panelin diyot akımı asenkron motorun hızının değiştiği durumlarda etkilenmiştir fakat fotovoltaik panele uygulanan atmosferik şartlar değişmediğinden dolayı aynı seviyelerde değişiklik göstermiştir. 0-0,5 s arası 22,26 A, 0,5-1 s arası 21,08 A, 1-1,5 s arası 22,85 A, 1,5-2 s arası 22,06 A, 2-2,5 s arası 22,65, 2,5-3 s arası 22,26 A, 3-3,5 s arası 22,65 A, 3,5-4 s arası 21,47 A, 4-4,5 s arası 22,75 A, 4,5-5 s arası 22,16 A olarak ölçülmüştür. Kullanılan fotovoltak

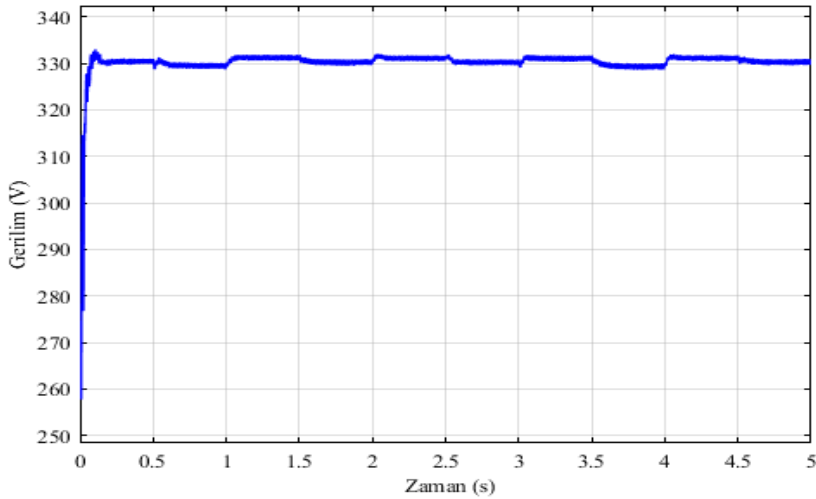
panelin 0-0,2 s arasındaki panel grubunun diyot akımı Şekil 4.28.'de verilmiştir. 0,015 .s'de 11,7 A ve 0,022 s.'de 1,034 A olarak ölçülmüştür.



Şekil 4.28. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun 0-0,2 s Arası Diyot Akımı Eğrisi

4.3.3. Fotovoltaik panelin gerilim eğrisi

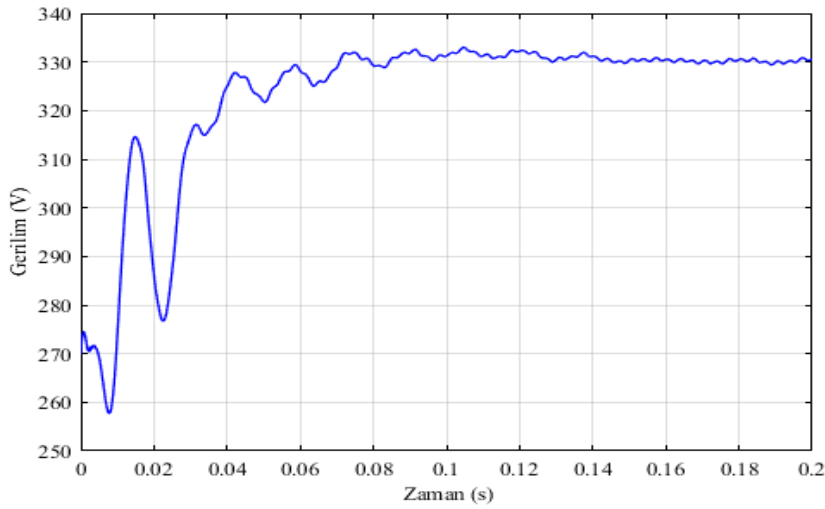
MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan fotovoltaik panel grubunun gerilim eğrisi Şekil 4.29.'da verilmiştir.



Şekil 4.29. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun Gerilim Eğrisi

Sinyal oluşturucuya girilen ışınım değerleri sonucunda fotovoltaik panelin diyot akımı asenkron motorun hızının değiştiği durumlarda etkilenmiştir fakat fotovoltaik panele

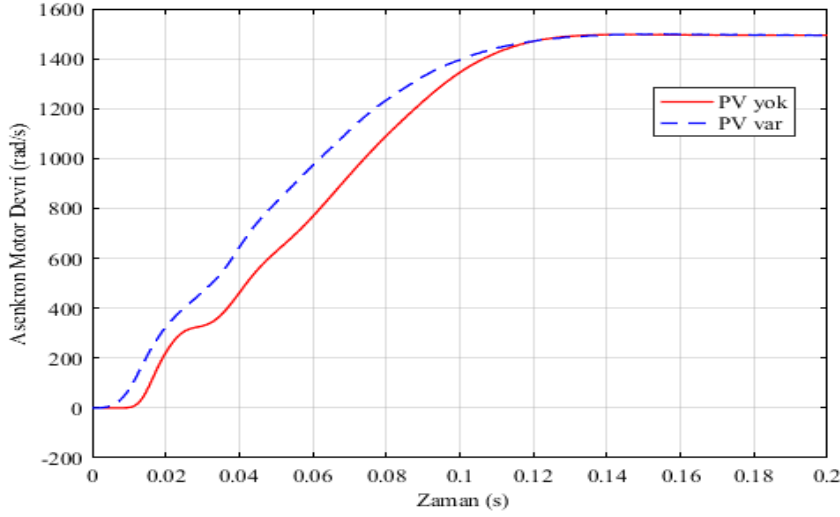
uygulanan atmosferik şartlar değişmediğinden dolayı aynı seviyelerde değişiklik göstermiştir. 0-0,5 s arası 330,5 V, 0,5-1 s arası 238,6 V, 1-1,5 s arası 331,2 V, 1,5-2 s arası 330,5 V, 2-2,5 s arası 331,7 V, 2,5-3 s arası 330,8 V, 3-3,5 s arası 331,5 V, 3,5-4 s arası 330 V, 4-4,5 s arası 331,7 V, 4,5-5 s arası 330,7 V olarak ölçülmüştür. Kullanılan fotovoltaik panelin 0-0,2 s arası panel grubunun gerilim eğri Şekil 4.30.'da verilmiştir. 0,015 s.'de 313,9 V ve 0,022 s.'de 276,7 V olarak ölçülmüştür.



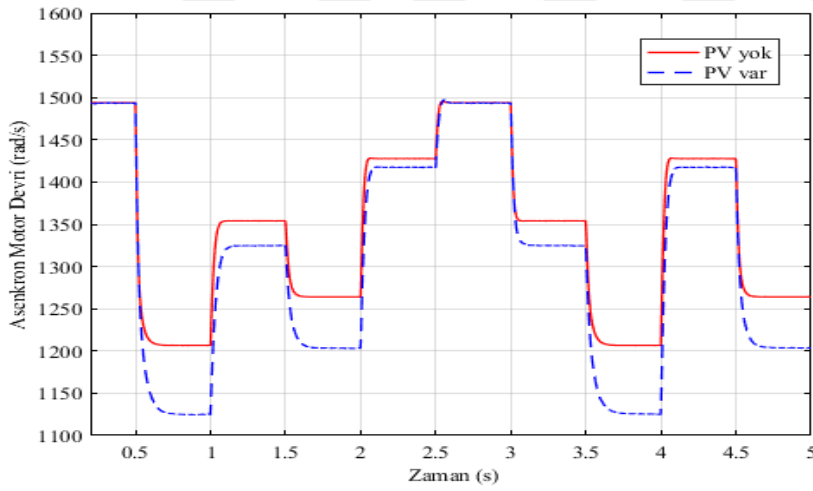
Şekil 4.30. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun 0-0,2 s Arası Gerilim Eğri

4.3.4. Asenkron motorun karşılaştırmalı hız eğri

MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan modele fotovoltaik sistem eklenmeden önce ve eklendikten sonra 0-0,2 s arasındaki asenkron motorun hızlarını gösteren eğri Şekil 4.31.'de verilmiştir. 0,2-5 s arasındaki asenkron motorun hızlarını gösteren eğri Şekil 4.32'de verilmiştir.



Şekil 4.31. 0-0,2 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motorun Karşılaştırmalı Hız Eğrileri

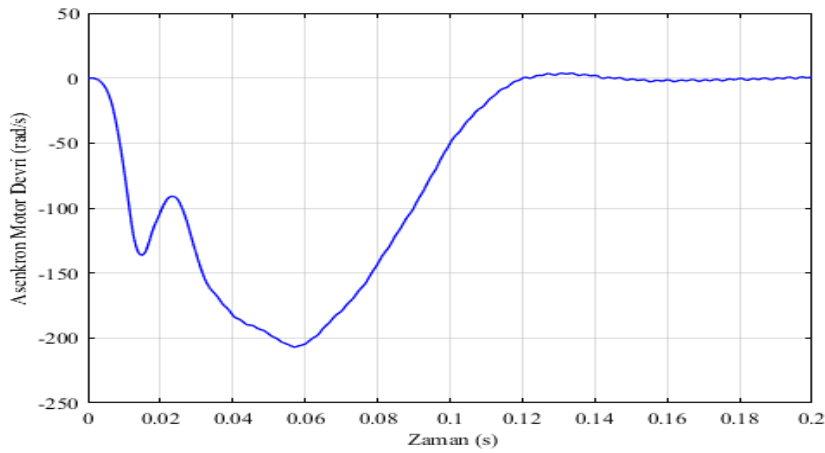


Şekil 4.32. 0,2-5 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motorun Karşılaştırmalı Hız Eğrileri

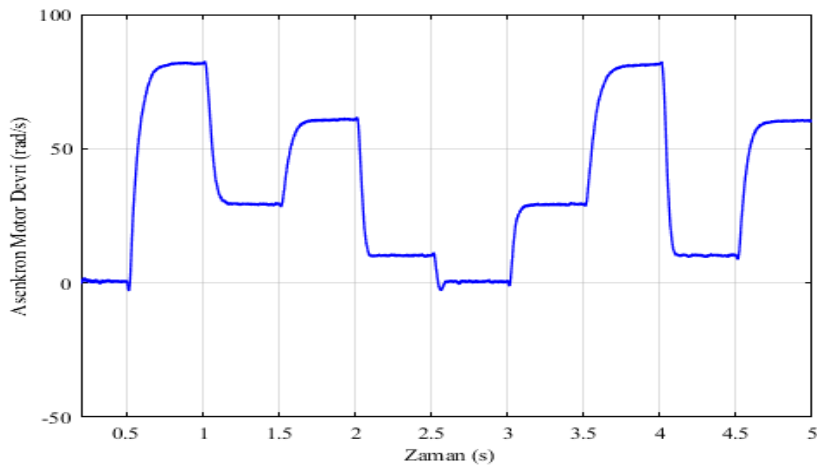
PV sistem MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan asenkron motor devresine eklenmeden önce asenkron motorun hızı 0,2-0,5 s arası 1494 rad/s, 0,5-1 s arası 1207 rad/s, 1-1,5 s arası 1354 rad/s, 1,5-2 s arası 1264 rad/s, 2-2,5 s arası 1428 rad/s, 2,5-3 s arası 1494 rad/s, 3-3,5 s arası 1354 rad/s, 3,5-4 s arası 1207rad/s, 4-4,5 s arası 1428 rad/s, 4,5-5 s arası 1264 rad/s olarak ölçülmüştür. PV sistem MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan asenkron motor devresine eklendikten sonra asenkron motorun hızı 0,2-0,5 s arası 1494 rad/s, 0,5-1 s arası 1125 rad/s, 1-1,5 s arası 1326 rad/s, 1,5-2 s arası 1203 rad/s, 2-2,5 s arası 1417 rad/s, 2,5-3 s arası 1494 rad/s, 3-3,5 s arası 1326 rad/s, 3,5-4 s arası 1125 rad/s, 4-4,5 s arası 1417 rad/s, 4,5-5 s arası 1203 rad/s

olarak ölçülmüştür. Grafikten de anlaşılacağı üzere asenkron motorun yüklenme durumuna göre PV sistem asenkron motorun hızına etki etmektedir.

Ölçülen bu sonuçların fark grafikleri MATLAB/Simulink-SimPowerSystems programı kullanılarak oluşturulmuştur. Oluşturulan fark eğrilerinin 0-0,2 s arası Şekil 4.33.'te verilmiştir, 0,2-5 s arası ise Şekil 4.34.'te verilmiştir.



Şekil 4.33. 0-0,2 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motorun Hızlarının Fark Eğrisi



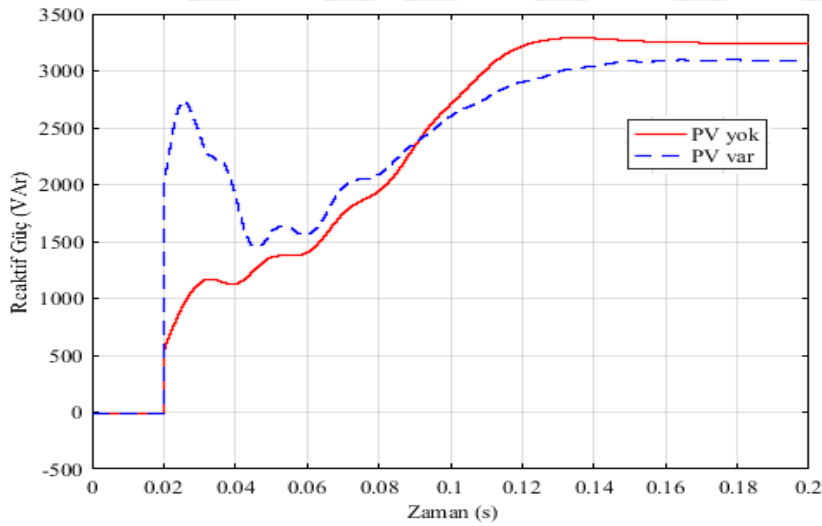
Şekil 4.34. 0,2-5 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motorun Hızlarının Fark Eğrisi

PV sistem MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan asenkron motor devresine eklenmeden önce ve eklendikten sonraki asenkron motorun hızlarının farkı 0,047. s'de -206,8 rad/s'dir. 0,2-0,5 s arası 0,022 rad/s, 0,5-1 s arası 82,08

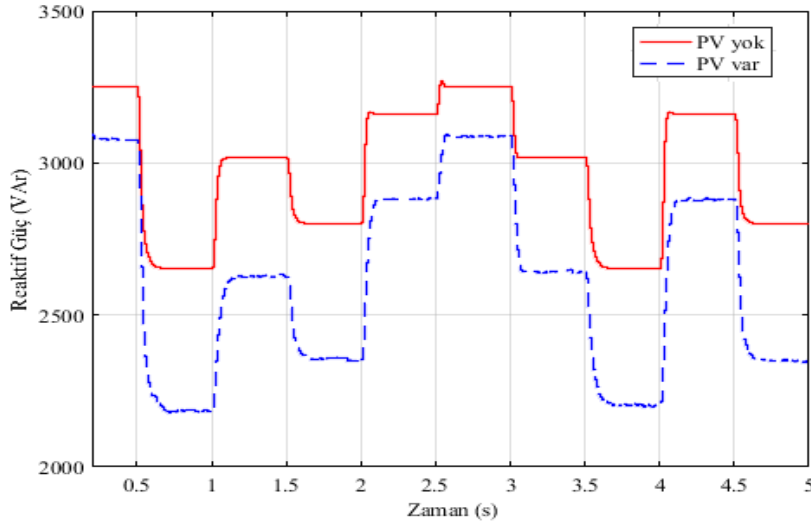
rad/s, 1-1,5 s arası 29,11 rad/s, 1,5-2 s arası 60,33 rad/s, 2-2,5 s arası 9,57 rad/s, 2,5-3 s arası 0,0022 rad/s, 3-3,5 s arası 29,7 rad/s, 3,5-4 s arası 80,62 rad/s, 4-4,5 s arası 10,05 rad/s, 4,5-5 s arası 60,77 rad/s olarak ölçülmüştür. Ayrıca 0,5 s ve 2,5 s’de pik hareketler yapmış ve değerleri -2,072 rad/s ve -2,594 rad/s olarak okunmuştur.

4.3.5. Asenkron motor tarafından çekilen karşılaştırmalı reaktif güç eğrileri

MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan modele fotovoltaiik sistem eklenmeden önce ve eklendikten sonra 0-0,2 s arasındaki asenkron motor tarafından çekilen reaktif güçlerini gösteren eğri Şekil 4.35.’te verilmiştir. 0,2-5 s arasındaki asenkron motor tarafından çekilen reaktif güçlerini gösteren eğri Şekil 4.36’da verilmiştir.



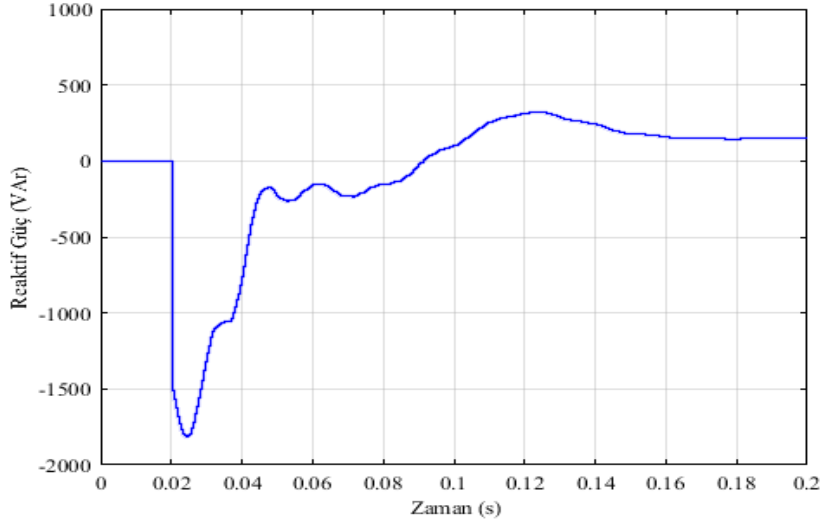
Şekil 4.35. 0-0,2 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motor Tarafından Çekilen Karşılaştırmalı Reaktif Güç Eğrileri



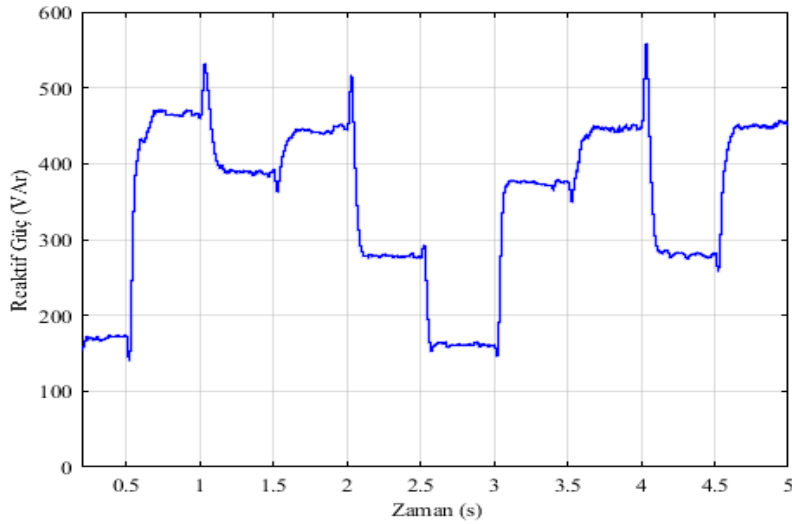
Şekil 4.36. 0,2-5 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motor Tarafından Çekilen Karşılaştırmalı Reaktif Güç Eğrileri

PV sistem MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan asenkron motor devresine eklenmeden önce asenkron motor tarafından çekilen reaktif güçler 0,2-0,5 s arası 3252 VAr, 0,5-1 s arası 2653 VAr, 1-1,5 s arası 3019 VAr, 1,5-2 s arası 2803 VAr, 2-2,5 s arası 3163 VAr, 2,5-3 s arası 3252 VAr, 3-3,5 s arası 3019 VAr, 3,5-4 s arası 2653 VAr, 4-4,5 s arası 3163 VAr, 4,5-5 s arası 2803 VAr olarak ölçülmüştür. PV sistem MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan asenkron motor devresine eklendikten sonra asenkron motor tarafından çekilen reaktif güçler 0,2-0,5 s arası 3088 VAr, 0,5-1 s arası 2204 VAr, 1-1,5 s arası 2644 VAr, 1,5-2 s arası 2354 VAr, 2-2,5 s arası 2883 VAr, 2,5-3 s arası 3088 VAr, 3-3,5 s arası 2644 VAr, 3,5-4 s arası 2204 VAr, 4-4,5 s arası 2883 VAr, 4,5-5 s arası 2354 VAr olarak ölçülmüştür. Grafikten de anlaşılacağı üzere asenkron motorun yüklenme durumuna göre PV sistemde üretilen kapasitif reaktif gücün asenkron motordan çekilen endüktif gücü bastırmaktadır. Asenkron motorun yüklenme durumuna göre fotovoltaik sistem seçilmelidir.

Ölçülen bu sonuçların fark grafikleri MATLAB/Simulink-SimPowerSystems programı kullanılarak oluşturulmuştur. Oluşturulan fark eğrilerinin 0-0,2 s arası Şekil 4.37.'de verilmiştir, 0,2-5 s arası ise Şekil 4.38.'de verilmiştir.



Şekil 4.37. 0-0,2 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motor Tarafından Çekilen Reaktif Güçlerinin Fark Eğrisi



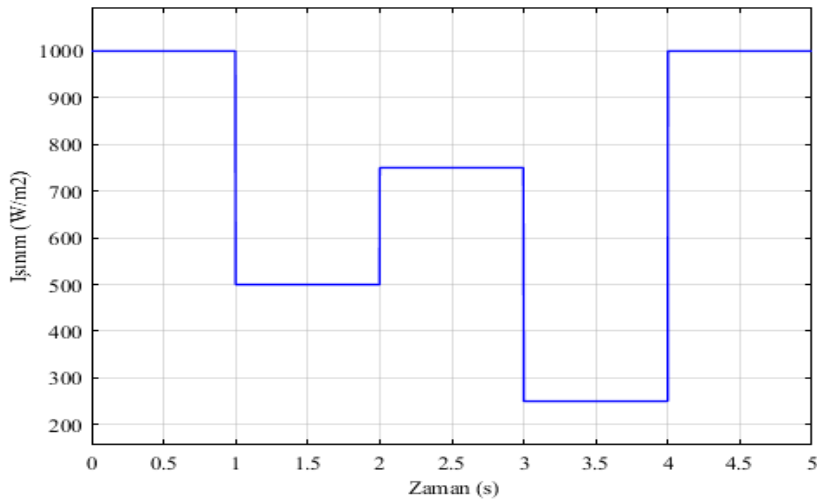
Şekil 4.38. 0,2-5 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motor Tarafından Çekilen Reaktif Güçlerinin Fark Eğrisi

PV sistem MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan asenkron motor devresine eklenmeden önce ve eklendikten sonra asenkron motor tarafından çekilen reaktif güçlerinin farkı 0,021 s'de -1808 VAr, 0,12 s'de 329 VAr'dır. 0,2-0,5 s arası 178,7 VAr, 0,5-1 s arası 406,2 VAr, 1-1,5 s arası 390,1 VAr, 1,5-2 s arası 450,9 VAr, 2-2,5 s arası 283,4 VAr, 2,5-3 s arası 178,7 VAr, 3-3,5 s arası 390,1 VAr, 3,5-4 s arası 390,1 VAr, 4-4,5 s arası 283,4 VAr, 4,5-5 s arası 450,9 VAr olarak ölçülmüştür. Ayrıca asenkron motorun hızının değiştiği anlarda bozulmalar olmuştur. 0,5 s'de 140,2, 1 s'de 531,8 VAr, 1,5 s'de 364,7 VAr, 2 s'de 512,2 VAr, 2,5 s'de 160,1 VAr, 3 s'de 145,8 VAr, 3,5 s'de 347,1 VAr, 4 s'de 554,6 VAr, 4,5 s'de 2583 VAr olarak ölçülmüştür.

4.4. Doğrudan Şebekeye Bağlı Farklı Işınım Değerleri Altında Asenkron Motorun Hızı Sabit İken Elde Edilen Eğriler

4.4.1. Fotovoltaik sistemin ışınım eğrisi

MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan fotovoltaik sistemin ışınım eğrisi Şekil 4.39.'da verilmiştir.

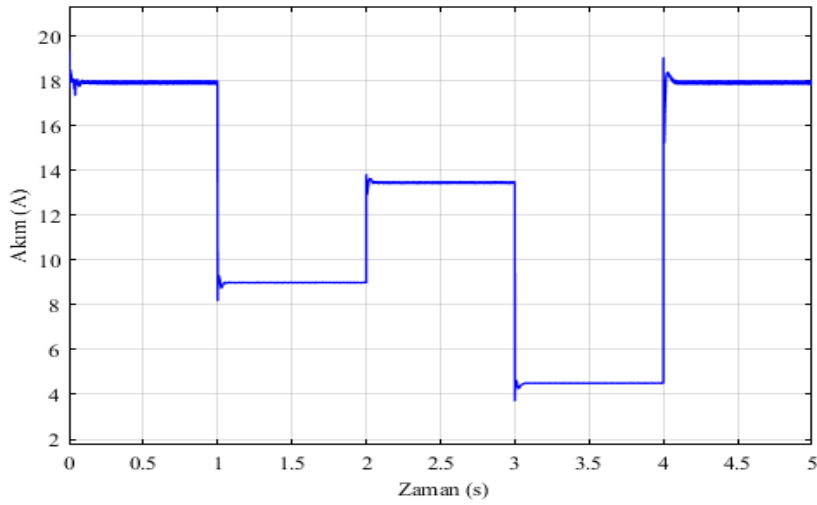


Şekil 4.39. Fotovoltaik Sistemin Işınım Eğrisi

Fotovoltaik panelin sıcaklığı sabit tutularak, ışınım değerleri 0-1 s arası 1000 W/ m^2 , 1-2 s arası 500 W/ m^2 , 2-3 s arası 750 W/ m^2 , 3-4 s arası 250 W/ m^2 , 4-5 s arası 1000 W/ m^2 olacak sinyal oluşturucuya girilmiştir.

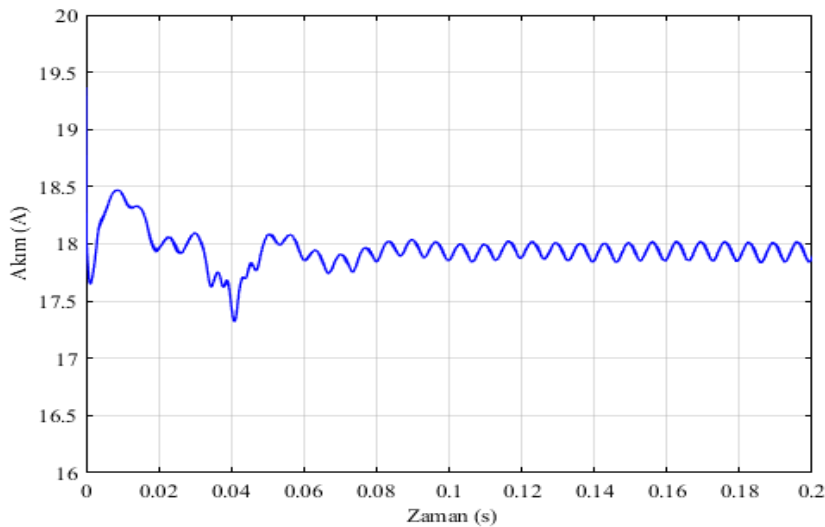
4.4.2. Fotovoltaik panelin akım eğrisi

MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan fotovoltaik panel grubunun akım eğrisi Şekil 4.40.'ta verilmiştir.



Şekil 4.40. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun Akım Eğrisi

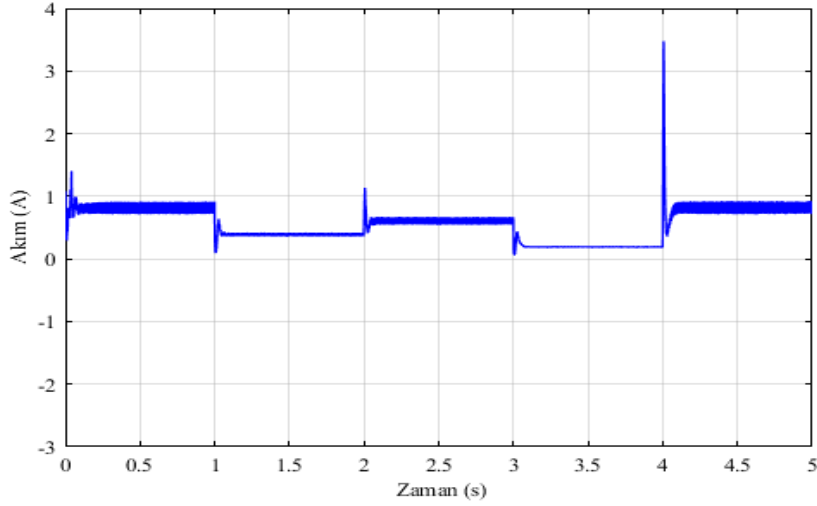
MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan fotovoltaik panelin sıcaklığı sabit tutularak, değişen ışınım değerlerine göre fotovoltaik panelin akım değerleri 0-1 s arası 18 A, 1-2 s arası 9 A, 2-3 s arası 13,5 A, 3-4 s arası 4,5 A, 4-5 s arası 18 A olarak ölçülmüştür. Kullanılan fotovoltaik panelin 0-0,2 s arası panel grubunun akım eğrisi Şekil 4.41.'de verilmiştir. 0,008. s'de 18,47 A ve 0,04. s'de 17,35 A olarak ölçülmüştür.



Şekil 4.41. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun 0-0,2 s Arası Akım Eğrisi

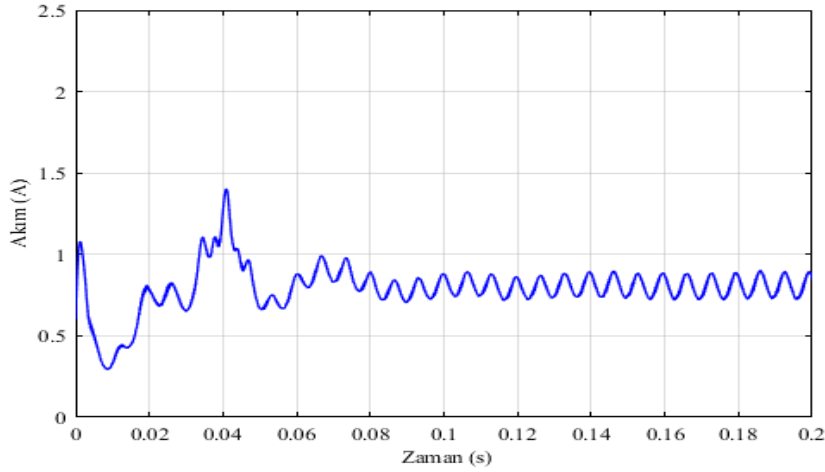
4.4.3. Fotovoltaik panelin diyot akımı eğrisi

MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan fotovoltaik panel grubunun diyot akımı eğrisi Şekil 4.42.'de verilmiştir.



Şekil 4.42. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun Diyot Akımı Eğrisi

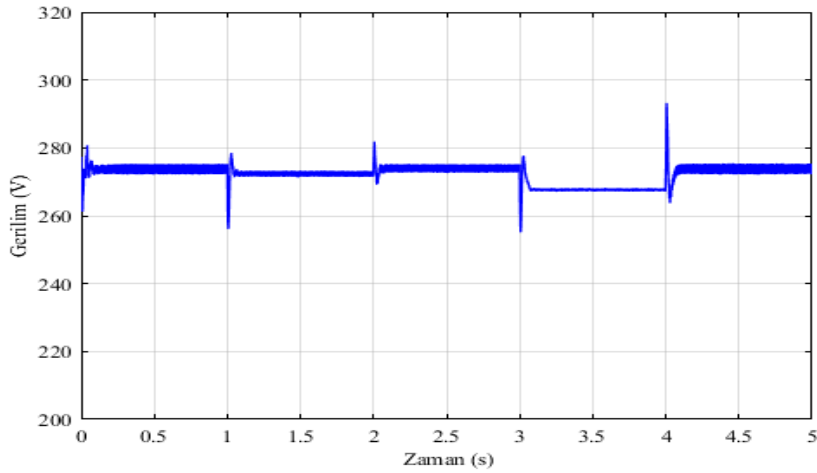
MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan fotovoltaik panelin sıcaklığı sabit tutularak, değişen ışınım değerlerine göre fotovoltaik panelin akım değerleri 0-1 s arası 0,9 A, 1-2 s arası 0,5 A, 2-3 s arası 0,7 A, 3-4 s arası 0,2 A, 4-5 s arası 0,9 A olarak ölçülmüştür. 1. s'de 0,11A, 2. s'de 1,13 A, 3. s'de 0,067 A, 4. s'de 3,475 A olarak ölçülmüştür. Kullanılan fotovoltaik panelin 0-0,2 s arası panel grubunun diyot akımı eğrisi Şekil 4.43.'te verilmiştir. 0,008. s'de 0,29 A ve 0,04. s'de 1,402 A olarak ölçülmüştür.



Şekil 4.43. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun 0-0,2 s Arası Diyot Akımı Eğrisi

4.4.4. Fotovoltaik panelin gerilim eğrisi

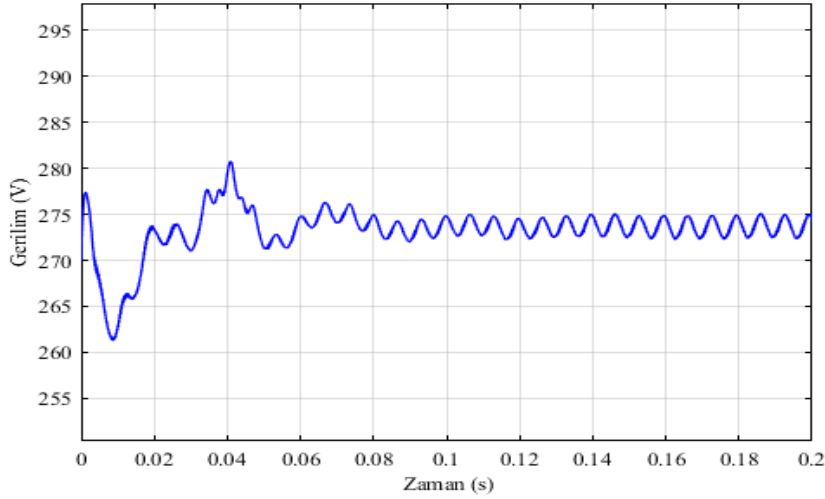
MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan fotovoltaik panel grubunun gerilim eğrisi Şekil 4.44.'te verilmiştir.



Şekil 4.44. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun Gerilim Eğrisi

MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan fotovoltaik panelin sıcaklığı sabit tutularak, değişen ışınım değerlerine göre fotovoltaik panelin gerilim değerleri 0-1 s arası 274 V, 1-2 s arası 272,4 V, 2-3 s arası 274 V, 3-4 s arası 267,3 V, 4-5 s arası 274 V olarak ölçülmüştür. 1. s'de 256,4 V, 2. s'de 281,8 V, 3. s'de 255,9 V, 4. s'de 293 V olarak ölçülmüştür. Kullanılan fotovoltaik panelin 0-0,2 s arası panel grubunun

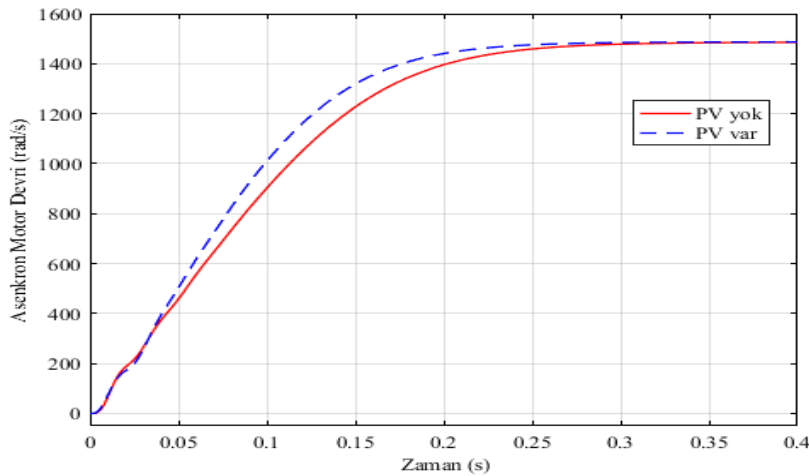
gerilim eğrisi Şekil 4.45.'te verilmiştir. 0,008 s.'de 261,8 V ve 0,04 s.'de 280,7 V olarak ölçülmüştür.



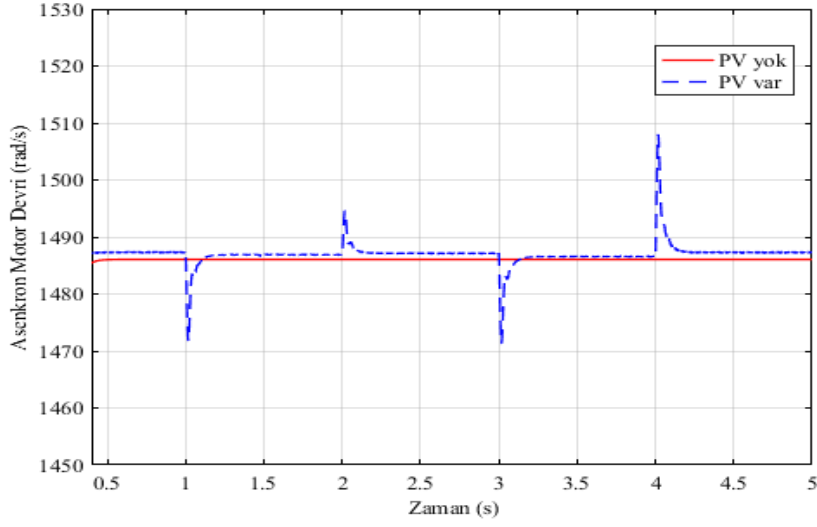
Şekil 4.45. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun 0-0,2 s Arası Gerilim Eğrisi

4.4.5. Asenkron motorun karşılaştırmalı hız eğrileri

MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan modele fotovoltaik sistem eklenmeden önce ve eklendikten sonra 0-0,4 s arasındaki asenkron motorun hızlarını gösteren eğri Şekil 4.46.'da verilmiştir. 0,4-5 s arasındaki asenkron motorun hızlarını gösteren eğri Şekil 4.47'de verilmiştir



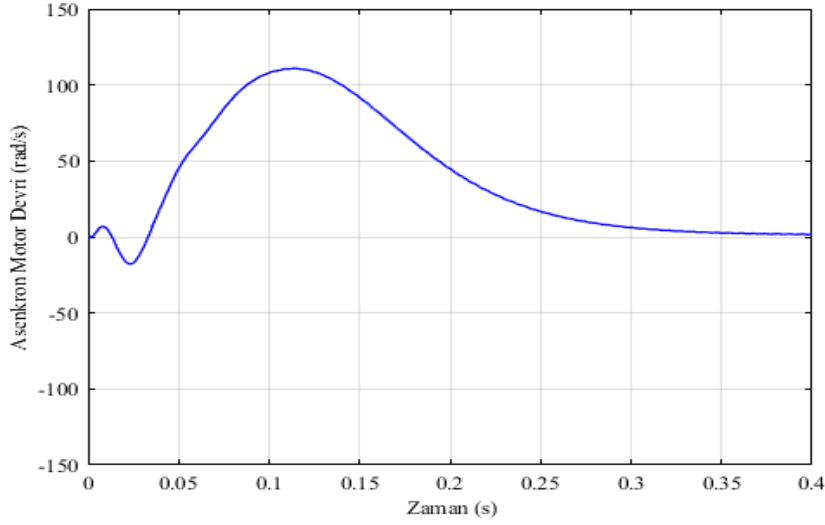
Şekil 4.46. 0-0,4 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motorun Karşılaştırmalı Hız Eğrileri



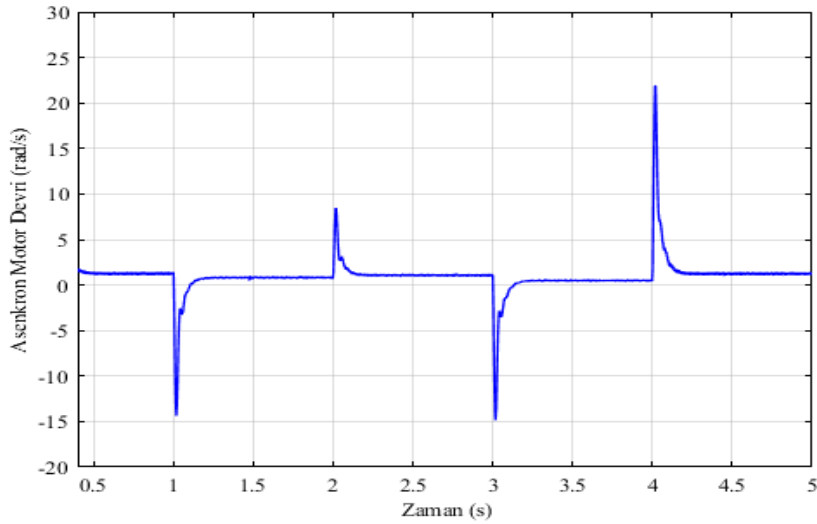
Şekil 4.47. 0,4-5 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motorun Karşılaştırmalı Hız Eğrileri

PV sistem MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan asenkron motor devresine eklenmeden önce asenkron motorun hızı 0,4-5 s arası sabit olarak 1486 rad/s, PV sistem MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan asenkron motor devresine eklendikten sonra asenkron motorun hızı 0,4-5 s arası 1486 rad/s, olarak ölçülmüştür. Yalnız fotovoltaiik sistemin ışınım değerlerinin değiştiği anlarda dalgalanmalar olmuştur ve 1. s'de 1472 rad/s, 2. s'de 1493 rad/s, 3. s'de 1472 rad/s, 4 s'de 1508 rad/s olarak ölçülmüştür.

Ölçülen bu sonuçların fark grafikleri MATLAB/Simulink-SimPowerSystems programı kullanılarak oluşturulmuştur. Oluşturulan fark eğrilerinin 0-0,4 s arası Şekil 4.48.'de verilmiştir, 0,4-5 s arası ise Şekil 4.49.'da verilmiştir.



Şekil 4.48. 0-0,4 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motorun Hızlarının Fark Eğrisi

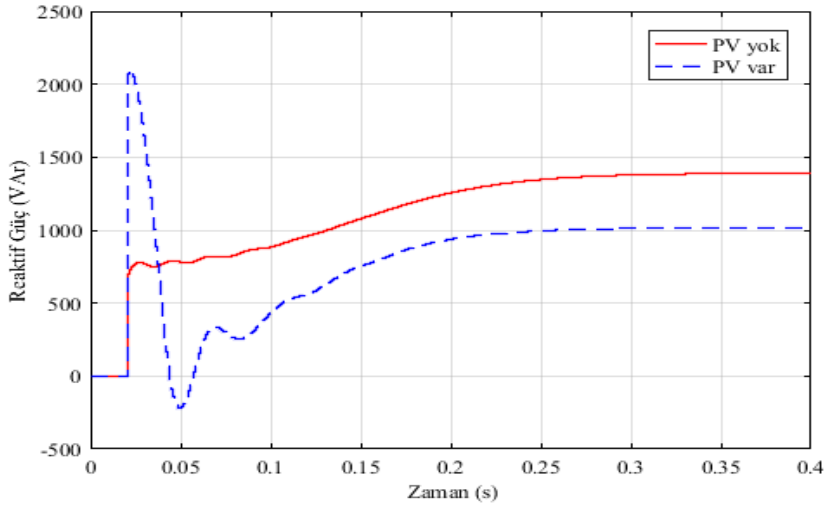


Şekil 4.49. 0,4-5 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motorun Hızlarının Fark Eğrisi

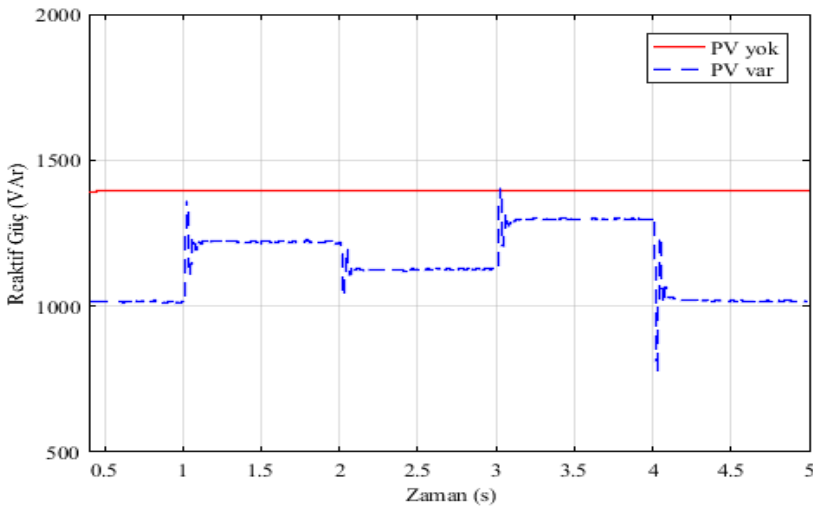
PV sistem MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan asenkron motor devresine eklenmeden önce ve eklendikten sonraki asenkron motorun hızı 0,01. s'de -17,51 rad/s 0,01. s'de -110,5 rad/s'dir. 0,4-5 s arası sabit olarak 0'dır. Yalnız fotovoltaik sistemin ışınım değerlerinin değiştiği anlarda dalgalanmalar olmuştur ve 1. s'de -14,29 rad/s, 2. s'de 8,18 rad/s, 3. s'de -14,7 rad/s, 4. s'de 21,57 rad/s olarak ölçülmüştür.

4.4.6. Asenkron motor tarafından çekilen karşılaştırmalı reaktif güç eğrileri

MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan modele fotovoltaik sistem eklenmeden önce ve eklendikten sonra 0-0,4 s arasındaki asenkron motor tarafından çekilen reaktif güçleri gösteren eğri Şekil 4.50.'de verilmiştir. 0,4-5 s arasındaki asenkron motorun reaktif güçlerini gösteren eğri Şekil 4.51.'de verilmiştir.



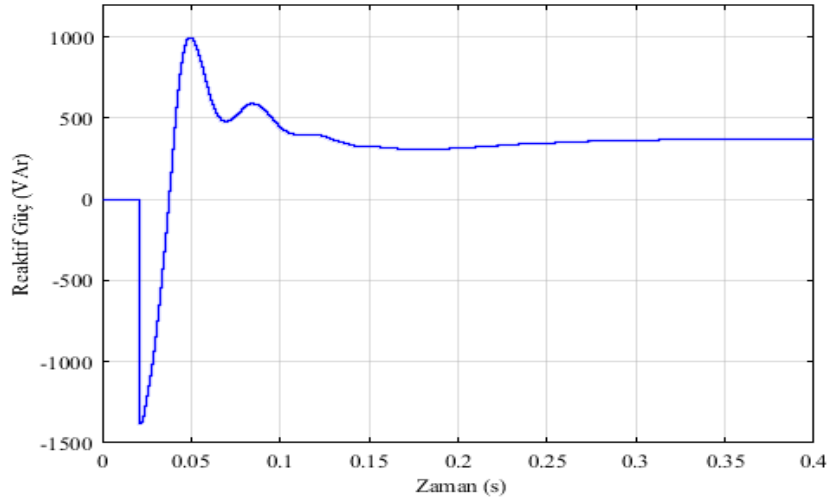
Şekil 4.50. 0-0,4 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motor Tarafından Çekilen Karşılaştırmalı Reaktif Güç Eğrileri



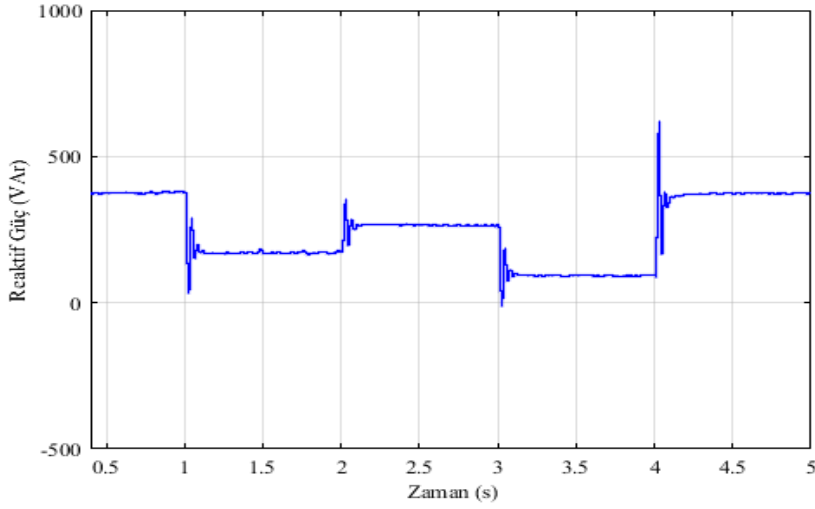
Şekil 4.51. 0,4-5 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motor Tarafından Çekilen Karşılaştırmalı Reaktif Güç Eğrileri

PV sistem MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan asenkron motor devresine eklenmeden önce asenkron asenkron motor tarafından çekilen reaktif güçler 0,03. s'de 2092 VAr ve 0,05. s'de -212,3 VAr'dır. 0,4-5 s arası 1396 VAr olarak sabittir. PV sistem MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan asenkron motor devresine eklendikten sonra asenkron asenkron motor tarafından çekilen reaktif güçler 0,4-1 s arası 1017 VAr, 1-2 s arası 1224 VAr, 2-3 s arası 1130 VAr, 3-4 s arası 1298 VAr, 4-4,5 s arası 1020 VAr olarak ölçülmüş fakat fotovoltaik sistemin ışınlanmalarının değişim anlarında bozulmalar oluşmuş ve 1. s'de 1338 VAr, 2. s'de 1046 VAr, 3. s'de 1396 VAr, 4. s'de 790,4 VAr olarak ölçülmüştür.

Ölçülen bu sonuçların fark grafikleri MATLAB/Simulink-SimPowerSystems programı kullanılarak oluşturulmuştur. Oluşturulan fark eğrilerinin 0-0,4 s arası Şekil 4.52.'de verilmiştir, 0,4-5 s arası ise Şekil 4.53.'te verilmiştir.



Şekil 4.52. 0-0,4 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motor Tarafından Çekilen Reaktif Güçlerinin Fark Eğrisi



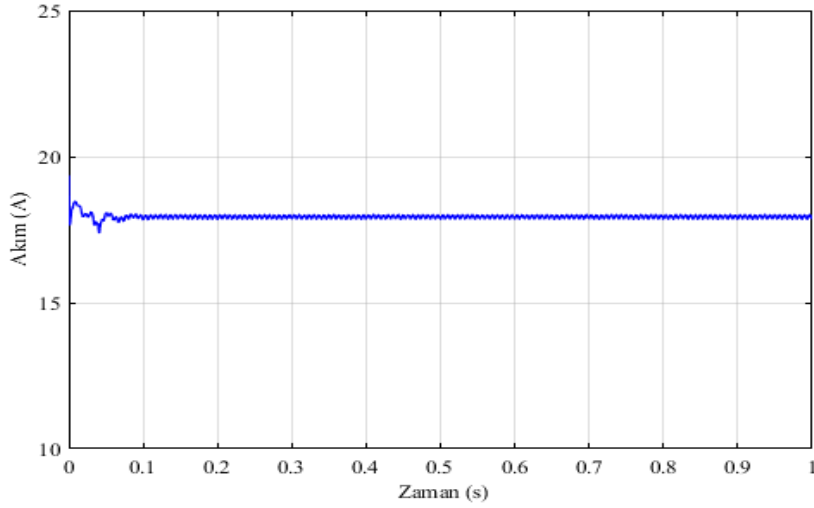
Şekil 4.53. 0,4-5 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motor Tarafından Çekilen Reaktif Güçlerinin Fark Eğrisi

PV sistem MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan asenkron motor devresine eklenmeden önce ve eklendikten sonra asenkron motor tarafından çekilen reaktif güçlerinin farkı 0,03. s'de -1361 VAr, 0,05. s'de 993 VAr'dır.0,4-1 s arası 375,8 VAr, 1-2 s arası 171,3 VAr, 2-3 s arası 265,8 VAr, 3-4 s arası 95,98 VAr, 4-5 s arası 378,1 VAr olarak ölçülmüştür. Ayrıca fotovoltaik sistemin ışınımın değiştiği anlarda bozulmalar olmuştur. 1. s'de 34,67 VAr, 2. s'de 357 VAr, 3. s'de -10,7 VAr, 4. s'de 622 VAr olarak ölçülmüştür.

4.5. Doğrudan Şebekeye Bağlı Sabit Işınım Altında Asenkron Motorun Hızı Değiştirilerek Elde Edilen Eğriler

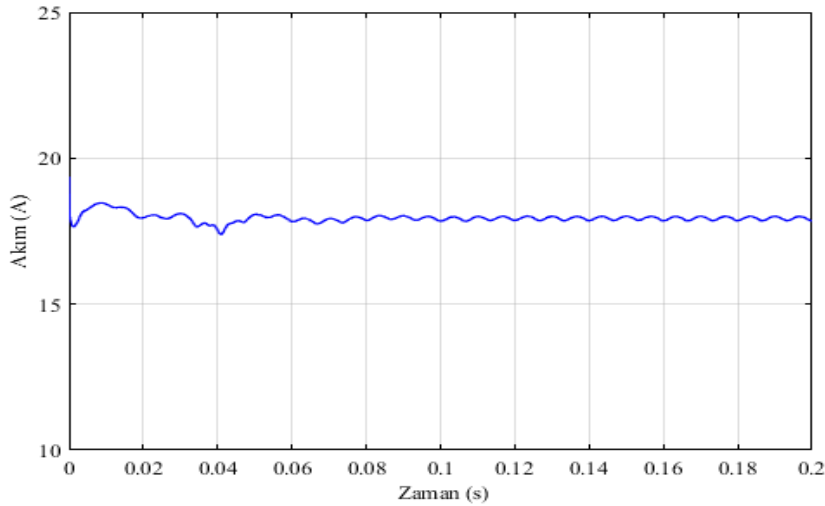
4.5.1. Fotovoltaik panelin akım eğrisi

MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan fotovoltaik panel grubunun akım eğrisi Şekil 4.54.'de verilmiştir.



Şekil 4.54. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun Akım Eğrisi

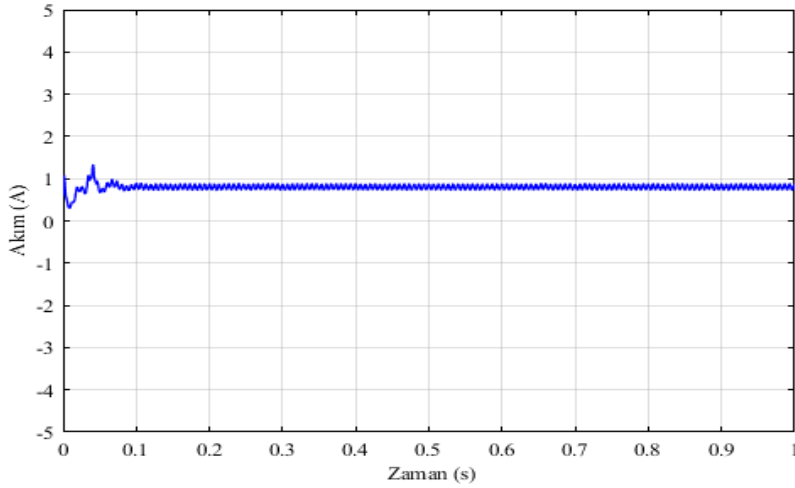
Sinyal oluşturucuya girilen ışınım değerleri sonucunda fotovoltaik panelin akımı asenkron motorun hızının değiştiği durumlarda etkilenmiştir fakat fotovoltaik panele uygulanan atmosferik şartlar değişmediğinden dolayı 17,83 A ile 17,99 A arasında değişmektedir. Kullanılan fotovoltaik panelin 0-0,2 s arasındaki panel grubunun akım eğrisi Şekil 4.55.'de verilmiştir. 0.009. s'de 18,46 A'e çıkmıştır ve 0,04. s'de 17,42 A'e düşmüştür.



Şekil 4.55. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun 0-0,2 s Arası Akım Eğrisi

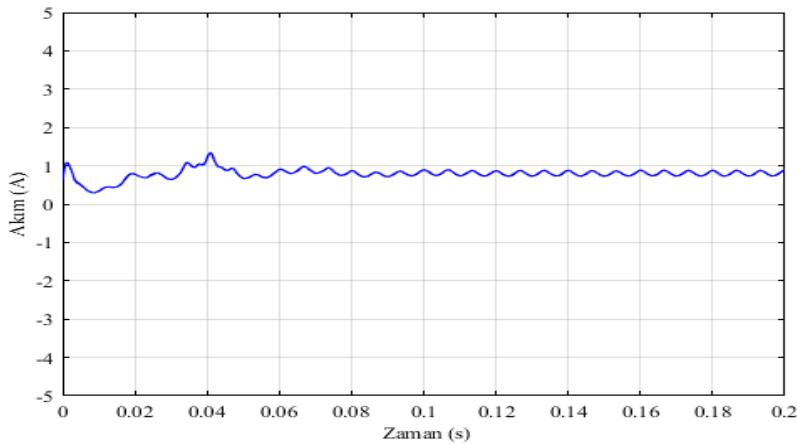
4.5.2. Fotovoltaik panelin diyot akımı eğrisi

MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan fotovoltaik panel grubunun diyot akımı eğrisi Şekil 4.56.'da verilmiştir.



Şekil 4.56. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun Diyot Akım Eğrisi

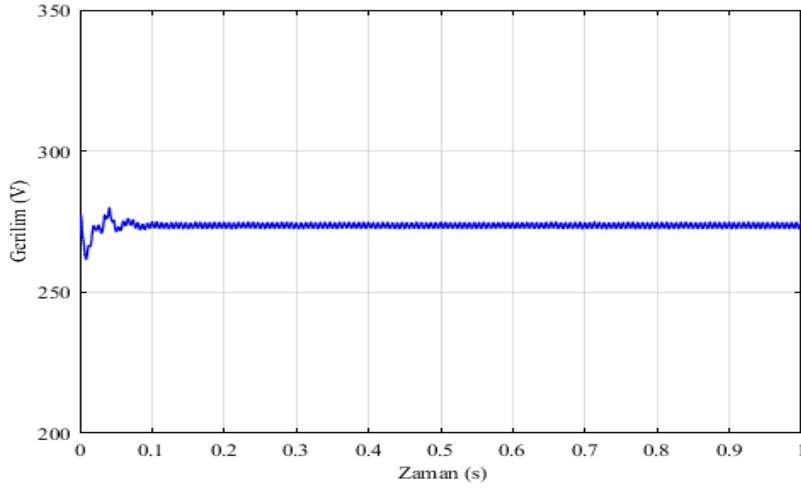
Sinyal oluşturucuya girilen ışınım değerleri sonucunda fotovoltaik panel grubunun diyot akımı asenkron motorun hızının değiştiği durumlarda etkilenmiştir fakat fotovoltaik panele uygulanan atmosferik şartlar değişmediğinden dolayı 0,73 A ile 0,9 A arasında değişmektedir. Kullanılan fotovoltaik panel grubunun diyot akım eğrisi 0-0,2 s arasındaki bozulma eğrisi büyütülerek Şekil 4.57.'de verilmiştir. 0.008. s'de 0,29 A'e düşmüştür ve 0,04. s'de 1,31 A'e çıkmıştır.



Şekil 4.57. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun 0-0,2 s Arası Diyot Akımı Eğrisi

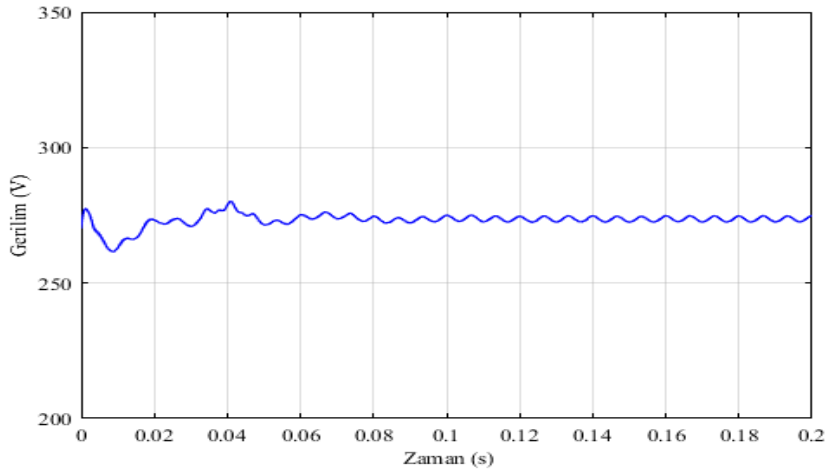
4.5.3. Fotovoltaik panelin gerilim eğrisi

MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan fotovoltaik panel grubunun gerilim eğrisi Şekil 4.58.'de verilmiştir.



Şekil 4.58. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun Gerilim Eğrisi

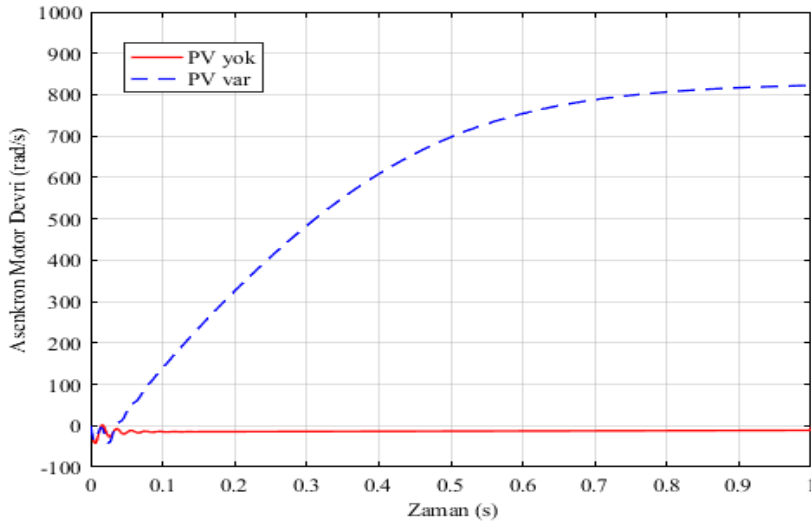
Sinyal oluşturucuya girilen ışınım değerleri sonucunda fotovoltaik panelin gerilimi asenkron motorun hızının değiştiği durumlarda etkilenmiştir fakat fotovoltaik panele uygulanan atmosferik şartlar değişmediğinden dolayı 273 V ile 275 V arasında değişmektedir. Kullanılan fotovoltaik panelin 0-0,2 s arasındaki panel grubunun gerilim eğrisi büyütülerek Şekil 4.59.'da verilmiştir. 0.0088. s'de 261 V'a düşmüştür ve 0,04. s'de 280 V'a çıkmıştır.



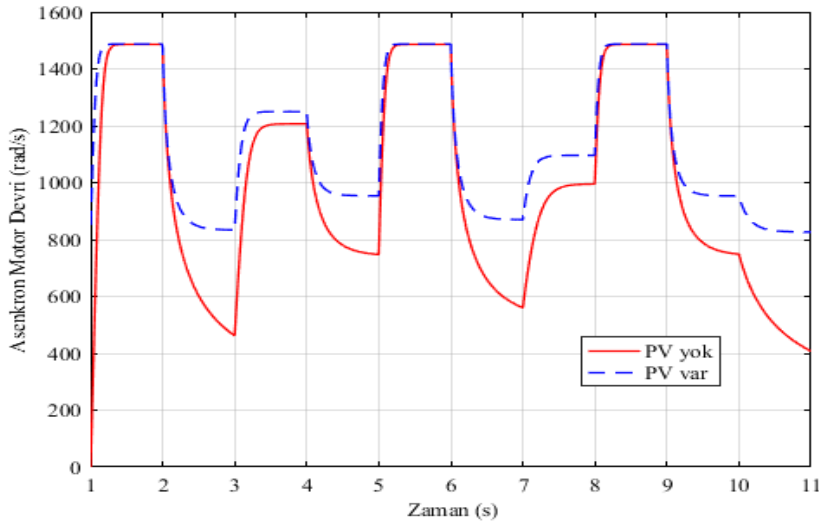
Şekil 4.59. Kullanılan Fotovoltaik Panel Grubunun 0-0,2 s Arası Gerilim Eğrisi

4.5.4. Asenkron motorun karşılaştırmalı hız eğrileri

MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan modele fotovoltaik sistem eklenmeden önce ve eklendikten sonra 0-1 s arasındaki asenkron motorun hızlarını gösteren eğri Şekil 4.60.'ta verilmiştir. 1-11 s arasındaki asenkron motorun hızlarını gösteren eğri Şekil 4.61'de verilmiştir.



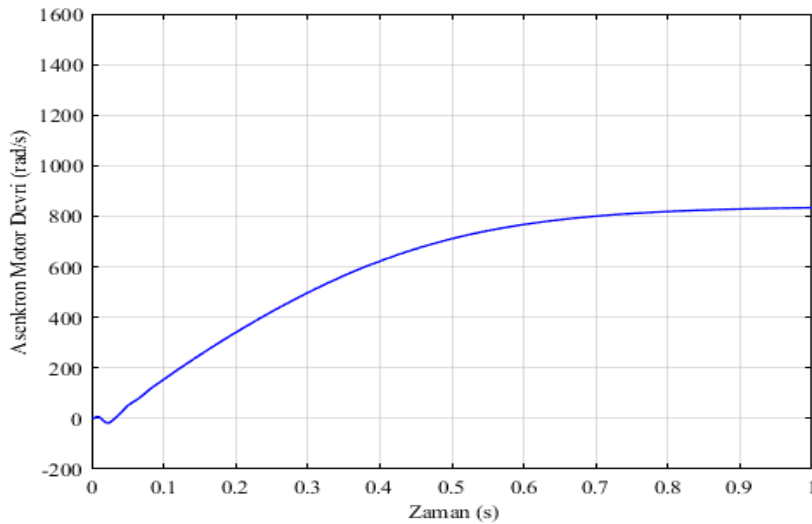
Şekil 4.60. 0-1 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motorun Karşılaştırmalı Hız Eğrileri



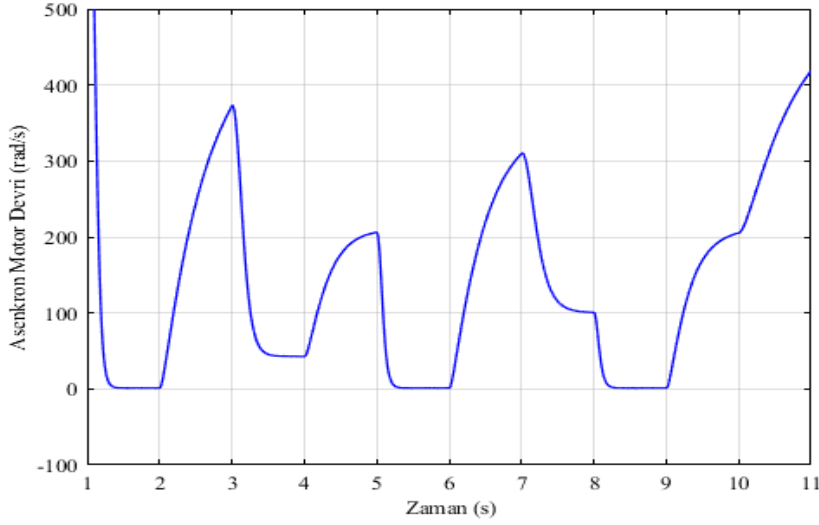
Şekil 4.61. 1-11 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motorun Karşılaştırmalı Hız Eğrileri

PV sistem MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan asenkron motor devresine eklenmeden önce asenkron motorun hızı 0-1 s arası 0 rad/s, 1-2 s arası 1487 rad/s, 3. s'de 471,3 rad/s, 3-4 s arası 1206 rad/s, 4. s'de 1197 rad/s, 5-6 s arası 1487 rad/s, 6. s'de 1476 rad/s, 7. s'de 566,5 rad/s, 8-9 s arası 1487 rad/s, 9. s'de 1482 rad/s, 10. s'de 748,8 rad/s ve 11. s'de 408.8 rad/s olarak ölçülmüştür. MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan ve doğrudan şebekeye bağlanan asenkron motor farklı yüklenerek, PV sistem eklendikten sonra asenkron motorun hızları 0. s'de 0 rad/s, 1-2 s arası 1487 rad/s, 3. s'de 834,2 rad/s, 4. s'de 1249 rad/s, 5-6 s arası 1487 rad/s, 6. s'de 1476 rad/s, 7. s'de 878 rad/s, 8.s'de 1103 rad/s, 9. s'de 1487 rad/s, 10. s'de 949,5 rad/s ve 11. s'de 826,2 rad/s olarak ölçülmüştür. Grafikten de anlaşılacağı üzere asenkron motorun yüklenme durumuna göre PV sistem asenkron motorun hızına etki etmektedir.

Ölçülen bu sonuçların fark grafikleri MATLAB/Simulink-SimPowerSystems programı kullanılarak oluşturulmuştur. Oluşturulan fark eğrilerinin 0-1 s arası Şekil 4.62.'de verilmiştir, 1-11 s arası ise Şekil 4.63.'te verilmiştir.



Şekil 4.62. 0-1 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motorun Hızlarının Fark Eğrisi

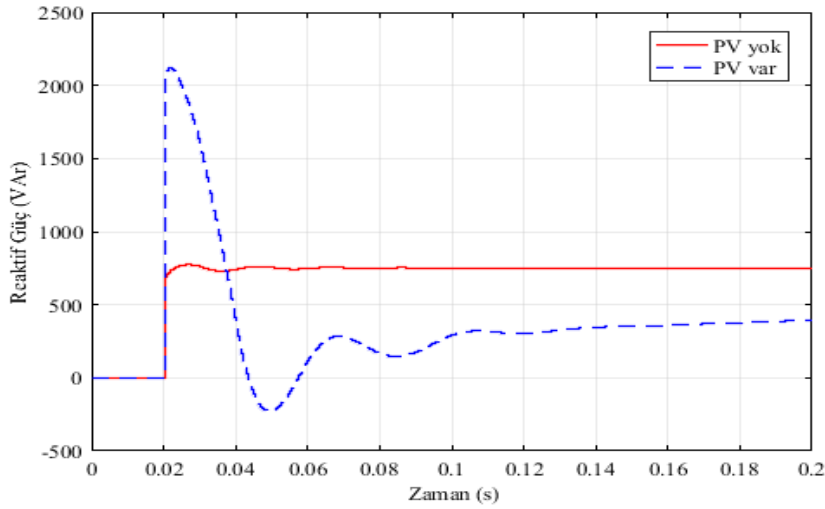


Şekil 4.63. 1-11 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motorun Hızlarının Fark Eğrisi

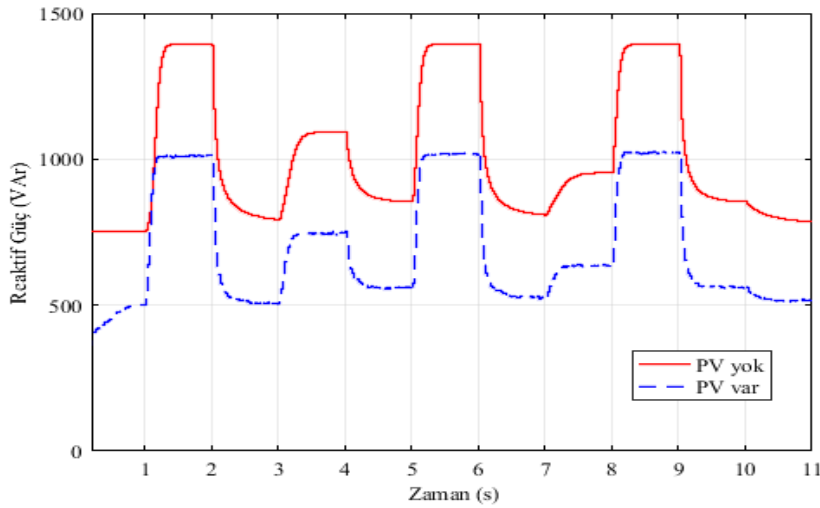
PV sistem MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan asenkron motor devresine eklenmeden önce ve eklendikten sonraki asenkron motorun hızlarının farkı 0. s'de 0 rad/s, 1. s'de 800 rad/s, 1-2 s arası 0 rad/s, 3. s'de 373,1 rad/s, 4. s'de 43,46 rad/s, 5-6 s arası 1487 rad/s, 6. s'de 0 rad/s, 7. s'de 309,2 rad/s, 8.s'de 100,8 rad/s, 9. s'de 0 rad/s, 10. s'de 205,5 rad/s ve 11. s'de 416,4 rad/s olarak ölçülmüştür.

4.5.5. Asenkron motor tarafından çekilen karşılaştırmalı reaktif güç eğrileri

MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan modele fotovoltaiik sistem eklenmeden önce ve eklendikten sonra 0-0,2 s arasındaki asenkron motor tarafından çekilen reaktif güçlerini gösteren eğri Şekil 4.64.'te verilmiştir. 0,2-11 s arasındaki asenkron asenkron motor tarafından çekilen reaktif güçlerini gösteren eğri Şekil 4.65'te verilmiştir.



Şekil 4.64. 0-0,2 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motor Tarafından Çekilen Karşılaştırmalı Reaktif Güç Eğrileri

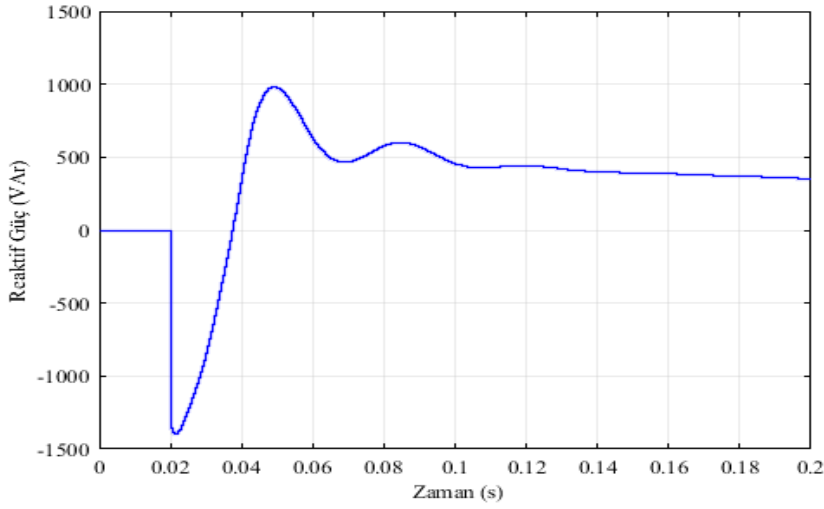


Şekil 4.65. 0,2-11 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motor Tarafından Çekilen Karşılaştırmalı Reaktif Güç Eğrileri

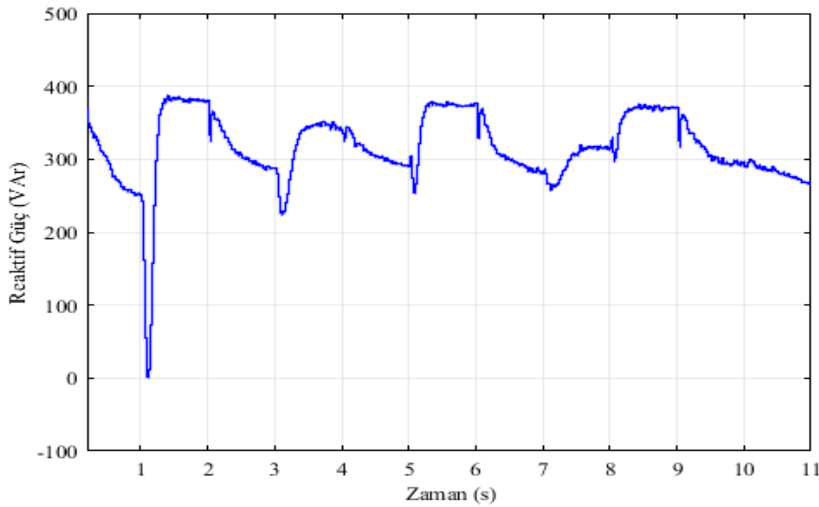
PV sistem MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan asenkron motor devresine eklenmeden önce asenkron motor tarafından çekilen reaktif güçler 0-1 s arası 756,1 VAr, 1-2 s arası 1396 VAr, 2-3 s arası 794,7 VAr, 3-4 s arası 1095 VAr, 4-5 s arası 858,8 VAr, 5-6 s arası 1396 VAr, 6-7 s arası 813,3 VAr, 7-8 s arası 955,6 VAr, 8-9 s arası 1396 VAr, 9-10 s arası 859 VAr, 10-11 s arası 789,7 VAr olarak ölçülmüştür. PV sistem MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan asenkron motor devresine eklendikten sonra asenkron motor tarafından çekilen reaktif güçler 0-1 s arası 500 VAr, 1-2 s arası 1017 VAr, 2-3 s arası 506,7 VAr, 3-4 s arası 747,5 VAr, 4-5 s arası 558,6 VAr, 5-6 s arası 1021 VAr, 6-7 s arası 528,7 VAr, 7-8 s arası 638,3 VAr, 8-9 s arası

1017 VAr, 9-10 s arası 558,8 VAr, 10-11 s arası 516,4 VAr olarak ölçülmüştür. Grafikten de anlaşılacağı üzere asenkron motorun yüklenme durumuna göre PV sisemde üretilen kapasitif reaktif gücün oluşan endüktif gücü bastırmaktadır. Asenkron asenkron motorun yüklenme durumuna göre fotovoltaik sistem seçilmelidir.

Ölçülen bu sonuçların fark grafikleri MATLAB/Simulink-SimPowerSystems programı kullanılarak oluşturulmuştur. Oluşturulan fark eğrilerinin 0-0,2 s arası Şekil 4.66.'da verilmiştir, 0,2-11 s arası ise Şekil 4.67.'de verilmiştir.



Şekil 4.66. 0-0,2 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motor Tarafından Çekilen Reaktif Güçlerinin Fark Eğrisi



Şekil 4.67. 0,2-11 s Arası Sisteme PV Bağlı ve Bağlı Değil İken Asenkron Motor Tarafından Çekilen Reaktif Güçlerinin Fark Eğrisi

PV sistem MATLAB/Simulink-SimPowerSystems program kullanılarak oluşturulan asenkron motor devresine eklenmeden önce ve eklendikten sonra asenkron motor tarafından çekilen reaktif güçlerin farkı 0,02. s'de 2122 VAr ve 0,05. s'de -216,6 VAr olarak ölçülmüştür. Ayrıca asenkron motorun hızının değiştiği anlarda bozulmalar olmuştur. 1. s'de 4,018 VAr, 2. s'de 324,7 VAr, 3. s'de 224,2 VAr, 4. s'de 324,6 VAr, 5. s'de 258,6 VAr, 6. s'de 328,2 VAr, 7. s'de 257,1 VAr, 8. s'de 297,4 VAr, 9. s'de 320,2 VAr, 10. s'de 299,2, 11. s'de 268,9 VAr olarak ölçülmüştür.



5. SONUÇ VE ÖNERİLER

Bu çalışmada şebeke bağlantılı güneş enerjisi üretim sistemlerinde reaktif güç kontrolü benzetim çalışması gerçekleştirilmiştir. Ayrıca farklı koşullarda asenkron motor benzetimleri yapılmış ortaya çıkan endüktif reaktif güç, benzetimi yapılan fotovoltaik sistem tarafından üretilen kapasitif reaktif güç sayesinde bastırılması sağlanmıştır.

Böylece şebekenin ve yüklerin ihtiyaç duyduğu kapasitif reaktif güç güneş panelleri ile sağlanmış olacaktır. Bu da kompanzasyon maliyetlerinin düşmesi, gerilim düşümünün azaltılması ve oluşan harmoniklerin yok edilmesi sağlanacaktır.

Yapılan benzetimlerde farklı yüklerde çalışan bir asenkron motorda ortaya çıkan endüktif reaktif güçler farklılıklar göstermektedir ve bu durumlarda nasıl bir fotovoltaik sistem kurulması üzerinde durulmalıdır.

Kurulu olan sistemlerde ne kadar endüktif reaktif enerji güç oluştuğuna bağlı olarak, güneş panelleri seçilerek üretilen kapasitif reaktif güçler sisteme entegre edilerek kompanzasyon sağlanabilir. Ayrıca bir kompanzasyon sistemi kurulmasının önüne geçilebilir.

KAYNAKLAR

- Albuquerque A. J. M. F. L., Guimarães G. C., Sanhueza S. M. R. and Vaz A. R., "Photovoltaic solar system connected to the electric power grid operating as active power generator and reactive power compensator " The 8th Latin-American Congress On Electricity Generation And Transmission 2009.
- Chen, Y. D., Luo, A., Shuai, Z. K., and Xie, S. J. (2013). " Robust predictive dual-loop control strategy with reactive power compensation for single-phase grid-connected distributed generation system." *Iet Power Electronics*, 6(7), 1320-1328.
- Darwish, E. M., Hasanien, H. M., Atallah, A., and El-Debeiky, S. (2018). "Reactive power control of three-phase low voltage system based on voltage to increase PV penetration levels." *Ain Shams Engineering Journal*, 9(4), 1831-1837.
- Dursun M., Demirdöğen T., Özden S. (2019) "Suppression of Harmonics at Different Atmospheric Conditions in a Photovoltaic Systems" 2019 ECSAC'19 5th European Conference On Science, Art and Culture Conference, 28-29 Eylül 2019, ANKARA.
- Hekim, M. (2011). "Fotovoltaik-Rüzgâr Türbini Hibrit Enerji Üretim Sistemlerinin Ulusal Elektrik Şebekesine Etkilerinin İncelenmesi. " *Yüksek Lisans Tezi, Pamukkale Üniversitesi*
- Jaalam, N., Rahim, N. A., Bakar, A. H. A., and Eid, B. M. (2017). "Strategy to enhance the low-voltage ride-through in photovoltaic system during multi-mode transition". *Solar Energy*, 153, 744-754.
- Gómez-González J.F., González-Díaz D. C.-R., B., J.A. Méndez-Pérez, J. Rodríguez, J. Sánchez and R. Guerrero-Lemus. (2018). "Reactive power management in photovoltaic installations connected to low-voltage grids to avoid active power curtailment." International Conference on Renewable Energies and Power Quality (ICREPQ'18
- Li, K. T., Qian, J. J., Wu, H. R., Li, T. R., and Yang, J. F. (2015). "Research on Low Voltage Ride through of the Grid-Connected PV System". *Proceedings of the International Conference on Advances in Energy, Environment and Chemical Engineering*, 23, 63-68.
- Li, L. H., Zhou, H., Luo, F. Q., Lin, X. Y., and Han, Y. (2018). "Control Strategy for Low Voltage Ride Through (LVRT) Operation of Two-Stage Photovoltaic Power Generation System". 2018 Ieee 4th Southern Power Electronics Conference (Spec).
- Lorenzo, E. (1994). "Solar Electricity Engineering of Photovoltaic Systems" Artes Graficas Gala, S.L., Spain

Mustafa Ergin Şahin, H. İ. O. (2013). "Modeling and Simulation of Solar Cell Module in Matlab/Simulink." *EMO Bilimsel Dergi, Cilt 3, Sayı 5, Haziran 2013.*

Onur Deveci, C. K. (2015). "*Farklı Atmosferik Koşullarda Maksimum Güç Noktasında ve Sabit Gerilimde Çalışan Bir Fotovoltaik Sistemin Tasarımı ve Kontrolü.*" Otomatik Kontrol Ulusal Toplantısı, TOK'2015, 10-12 Eylül 2015, Denizli.

Özden, S (2013). "Modern Meyve (Bodur Kiraz) Yetiştiriciliğinde Güneş Enerjili Akıllı Damla Sulama Sistemi Tasarımı" *Doktora Tezi, Gazi Üniversitesi*

Sabah Mashaly, M. H. A. (2016). "Low Voltage Ride through and fault ride through Capability of 40kw PV Model grid connected Saudi Arabia Smart Grid (SASG)".

Yang, S. H. J. Ø. G. (2013). "*Effect of reactive power management of PV inverters on need for energy storage*". 2013 IEEE 39th Photovoltaic Specialists Conference (PVSC).

Yang, Y. H., Wang, H., and Blaabjerg, F. (2014). "Reactive Power Injection Strategies for Single-Phase Photovoltaic Systems Considering Grid Requirements." *Ieee Transactions on Industry Applications*, 50(6), 4065-4076.

İnternet: Yenilenebilir Enerji Kaynakları Görseli, URL 1:
<https://jeotekniker.blogspot.com/2013/05/yeni-ve-yenilenebilir-enerji-kaynaklar.html>. Son Erişim Tarihi: 06.01.2020

İnternet: Yenilenebilir Enerji Kaynakları, URL 2:
<https://www.enerjiportali.com/yenilenebilir-enerji-kaynaklari-nelerdir/>. Son Erişim Tarihi: 06.01.2020

İnternet: Güneş Pilleri URL 3: http://www.robotiksistem.com/gunes_pilleri_nedir.html. Son Erişim Tarihi: 10.01.2020

İnternet: güneş paneli özellikleri, URL 4:
<https://www.solaridesigntool.com/components/module-panel/Sunpower/1501/SPR-327NE-WHT-D/specification-data-sheet.html>. Son Erişim Tarihi: 23.11.2019

İnverter: Güneş enerjili Sistemlerde Kullanılan Eviriciler, URL-5:
[https://www.elktrikport.com/universite/fotovoltaik-sistemlerde-kullanilan-invertorler-\(eviriciler\)/11457#ad-image-0](https://www.elktrikport.com/universite/fotovoltaik-sistemlerde-kullanilan-invertorler-(eviriciler)/11457#ad-image-0). Son Erişim Tarihi: 19.10.2019

ÖZGEÇMİŞ

Kişisel Bilgiler

Soyadı, adı : DEMİRDÖĞEN Turgut
 Uyuğu : T.C.
 Doğum tarihi ve yeri : 19.09.1984, İzmir
 Medeni hali : Evli
 Telefon : 0 (507) 101 85 60
 Faks :
 e-mail : turgutdemirdogen@gmail.com



Eğitim

Derece	Eğitim Birimi	Mezuniyet
Yüksek lisans	Gazi Üniversitesi / Elektrik-Elektronik Mühendisliği	Devam Ediyor
Lisans	Kocaeli Üniversitesi / Elektrik Mühendisliği	2009
Lise	Işıklar Askeri Lisesi	2003

İş Deneyimi

Yıl	Yer	Görev
2009-Halen	Yükseköğretim Kurulu Başkanlığı	Mühendis

Yabancı Dil

İngilizce

Yayınlar

Dursun M., Demirdöğen T., Özden S. (2019) “*Suppression of Harmonics at Different Atmospheric Conditions in a Photovoltaic Systems*” 2019 ECSAC’19 5th European Conference On Science, Art and Culture Conference, 28-29 Eylül 2019, ANKARA.

Hobiler

Yüzme, Dağcılık, Bisiklete binmek



GAZİ GELECEKTİR..