

**T.C.
ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR
BAKANLIĞI**

KİSMİ GEÇİCİ KABUL TUTANAĞI

DERNE TEMİZ ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**FATMA RES
(T15 ve T17 No'lu
Rüzgar Türbini-Generatör Grubu)
2x(3200kWm/2800kWe) = 6,4MWm/5,6MWe**

LİSANS TARİHİ VE SAYISI	: 29/09/2011 - EÜ/3433-9/2084
SANTRAL LİSANS KURULU GÜCÜ	: 25x(3200kWm/2800kWe) = 80 MWm / 70 MWe
GEÇİCİ KABULE ESAS KURULU GÜÇ	: 2x(3200kWm/3000kWe) = 6,4 MWm / 5,6 MWe
PROJE ONAY TARİHİ VE SAYISI	: 20.09.2016 / 24629

EKİM 2016

**T.C.
ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR
BAKANLIĞI**

DERNE TEMİZ ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**FATMA RES
(T22, T23, T24 ve T25 No'lu
Rüzgar Türbini-Generatör Grubu)
4x(3200kWm/2800kWe)=12,8MWm/11,2MWe**

KISMİ GEÇİCİ KABUL TUTANAĞI

LİSANS TARİHİ VE SAYISI	: 29/09/2011 - EÜ/3433-9/2084
SANTRAL LİSANS KURULU GÜCÜ	: 25x(3200kWm/2800kWe) = 80 MWm / 70 MWe
KISMİ GEÇİCİ KABULE ESAS KURULU GÜÇ	: 4x(3200kWm/2800kWe)=12,8MWm/11,2MWe
PROJE ONAY TARİHİ VE SAYISI	: 28.09.2016 / 25328
TADİLAT PROJELERİ ONAY TARİHİ-SAYISI	: 25.11.2016 / 30777
ÖNCEKİ KABULE ESAS TOPLAM KURULU GÜÇ	: 16x(3200kWm/2800kWe)=51,2MWm/44,8MWe
ÖNCEKİ KABUL TARİHİ	: 21/10/2016 – 08/12/2016 – 23/12/2016 -03/03/2017

MART 2017

Ek 11: Bağlantı Anlaşması

Söz konusu rüzgâr türbinlerine ait bağlantı anlaşmasının ilk 5 sayfası örnek olarak aşağıda belirtilmiştir.

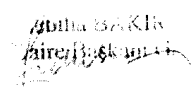
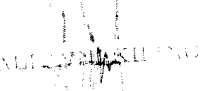
49

TEİAŞ TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM ANONİM ŞİRKETİ

BAĞLANTI ANLAŞMASI

Tarih: 02/10/2013

Bu Anlaşma; isim ve/veya unvanı ile kanuni ikametgah adresi aşağıda belirtilen Kullanıcıya ait **DERNE TEMİZ ENERJİ ÜRETİM A.Ş./ FATMA RES** tesislerinin, Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat uyarınca **154 kV Muğla TM-Kemer TM EİH'na girdi çıktı** bağlanması için gerekli hüküm ve şartları içermektedir.

Taraflar	TEİAŞ Genel Müdürlüğü	Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş.
Kanuni Adresleri	Nasuh Akar Mah. Türkocağı Cad. No:12 T blok Balgat/ANKARA	Karaoğlan Mah. Karaoğlan Kümevleri No:739 06830 Gölbaşı ANKARA
Temsile Yetkili Kişiler ve İmzaları	 İbrahim BALANUYE Genel Müdür Yardımcısı V	 TARIK AYGÜN

Bu anlaşma, genel hükümleri içeren Birinci Bölümü ve özel hükümleri ve ekleri içeren İkinci Bölümü ile birlikte ayrılmaz bir bütündür.

TEİAŞ
TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM ANONİM ŞİRKETİ

Ek 12: Sistem Kullanım Anlaşması

SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

36

TEİAŞ

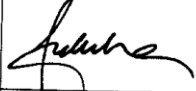
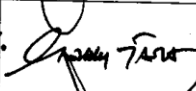
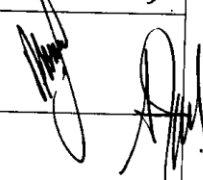
TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM ANONİM ŞİRKETİ

İLETİM SİSTEMİ

SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

Tarih: **29.02.2016**

Bu Anlaşma; isim ve/veya unvanı ile kanuni ikametgah adresi aşağıda belirtilen Kullanıcıya ait **DERNE TEMİZ ENERJİ ÜRETİM A.Ş. – FATMA RES** tesisinin, Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat uyarınca iletim sistemini kullanması için gerekli hüküm ve şartları içermektedir.

TARAFLAR	KANUNİ ADRESLERİ	TEMSİLE YETKİLİ KİŞİLER
TEİAŞ	Nasuh Akar Mahallesi Türk Ocağı Caddesi No:12 T Blok Çankaya/ANKARA	Sebiha BAKIR Daire Başkanı G. 
		Dr. Hakkı ÖZATA Genel Müdür Yardımcısı V. 
DERNE TEMİZ ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	Ankara Cad. No:222 Karaoğlu Mah. 06830 Gölbaşı / ANKARA	Ali KARADUMAN 
		Ali Avni KILINÇ 

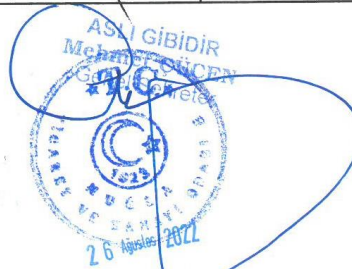
*** Bu anlaşma, genel hükümleri içeren Birinci Bölümü ve özel hükümleri ve ekleri içeren İkinci Bölümü ile birlikte ayrılmaz bir bütündür.

DERNE
TEMİZ ENERJİ ÜRETİM A.Ş.


1



Ek 13: Kapasite Raporları

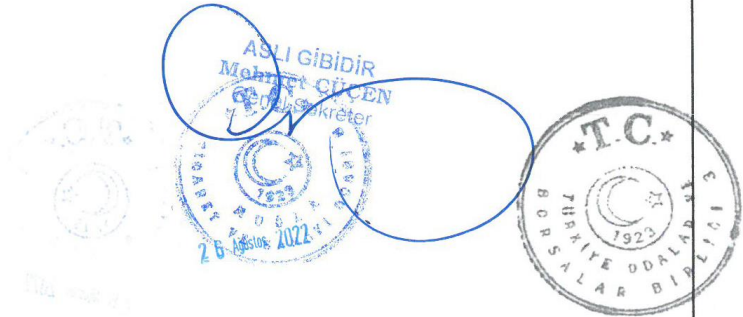
		TÜRKİYE ODALAR VE BORSALAR BİRLİĞİ KAPASİTE RAPORU			
MUĞLA TİCARET VE SANAYİ ODASI		Geçerlilik Süresi Sonu 26.08.2024		Rapor Tarihi : 26.08.2022 Rapor No : 2022 / 143	
Firma Ünvanı : DERNE TEMİZ ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ MUĞLA ŞUBESİ Tescilli Markaları : Vergi Dairesi/No : Ankara Kurumlar / 2930481770 İşyeri SGK No : 235110101121977304813 MERSİS No : 0293048177000036		Sanayi Sicil No : 702147 Oda Sicil No : 015788 Ticaret Sicil No : 7052 Faaliyet Kodu : 35.11.19 (NACE)			
Üretimin Yapıldığı Yer : Adres : Özlüce mh. Yılanlı Sok.No:29 MENTEŞE / MUĞLA İşyeri Tel (Kodlu): 252-8121121 e-posta : fatmares@guris.com.tr		Faks : Web : www.dernenerji.com			
Merkez : Adres : Gaziosman Paşa Mah. Ankara Cad. No:222 GÖLBAŞI / ANKARA Büro Tel (Kodlu): 312-4840570		Faks : 312-4842677			
Üretim Konuları : Elektrik Enerjisi Üretimi					
Üretim Tesisinin Durumu Kiracı : Arazi (m2) : 50.600.000 Toplam Kapalı Saha (m2) : 620 Bina İnşaat Tipi : B.ARME		Sermaye Kıymetler Durumu (TL) Makine ve Teçhizat Değeri : 1.022.993.930 Tescilli Sermayesi : 371.000.000		Personel Durumu Mühendis : 2 Teknisyen : - Usta : - İşçi : 8 İdari Pers. : 2 Toplam : 12	
Üretim Faaliyetine Başlama Tarihi : 21.10.2016					
Yabancı Sermaye			Gayri Maddi Hak		
Ülkesi	Oranı (%)	Patent	Know How	Lisans	Ülkesi
Sertifikalar :					
Yukarıda ünvanı yazılı işletmenin, işyerinde mevcut makine ve teçhizatının yürürlükteki yöntem ve kriterlere göre teorik olarak hesaplanan azami üretim kapasitesi ile tüketim kapasitesini kapsayan bu kapasite raporu 15.08.2022 günü tarafımızdan düzenlenmiştir.					
RAPORTÖR DİLARA YALÇIN Bilgisayar Mühendisi		1.EKSPER MURAT ULAŞ Elektrik Elektronik Mühendisi		2.EKSPER -	
					

MUĞLA TİCARET VE SANAYİ ODASI - Ticaret Sicil No: 7052 / Vergi No: 2930481770
DERNE TEMİZ ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ MUĞLA ŞUBESİ

TABLO : I MAKİNE VE TEÇHİZAT (FİRMAYA AİT)

ADRES : Özlüce mh.Yılanlı Sok.No:29 MENTEŞE / MUĞLA

Makine Kodu	Adet	Makine ve Teçhizat(Cinsi Ve Teknik Özellikleri)	Puan	Yerli/İthal	Gücü (KW)
28.11.22	25	Rüzgar Türbini (Generatör, Kule, Kumanda ve Koruma Sistemleri Ekipmanları)	0	Y	0.0
27.12.32	25	Ünite Step-Up Trafoları(RMU Hücreleri, 36 KV Enerji Taşıma Güç Kablo Sistemleri, Akü ve Redresör Grupları)	0	Y	0.0
27.12.32	1	Trafo Merkezi ve Şalt Sahası Kesici(154KV)(Ayrıcı, Parafıdr, Akım, Gerilim Trafoları, Nötr direnci ile donanımlı 2 adet154 KV ENH Fideri, 1 adet Trafo Fideri, 1 adet Transfer Fideri ve ekipmanları, Koruma)	0	Y	0.0
27.12.32	1	Metal Clad Hücre Grubu ve Yardımcı Sistemleri(36KV)(Servis Trafosu-160 KVA, Dizel Jeneratör)	0	Y	0.0
Toplam :			0		.0 = .0 BG



TOBB tarafından 26.08.2022 tarih ve 35564 no ile onaylanmıştır. En son 26.08.2024 tarihine kadar geçerlidir.
Sayfa 2/6

MUĞLA TİCARET VE SANAYİ ODASI - Ticaret Sicil No: 7052 / Vergi No: 2930481770
DERNE TEMİZ ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ MUĞLA ŞUBESİ

TABLO : II YILLIK ÜRETİM KAPASİTESİ

Madde Kodu	Ürün Adı(Cins-Özellik Ticari Ve Teknik Adı)	Miktar	Birim
35.11.10.73.00	Elektrik Enerjisi	230.200.000	kilowatt saat

26 Ağustos 2022

ASLİ GİBİDİR
Mehmet CÜCEN
Genel Müdür
T.C.

T.C.

TOBB tarafından 26.08.2022 tarih ve 35564 no ile onaylanmıştır. En son 26.08.2024 tarihine kadar geçerlidir.
Sayfa 3/6

MUĞLA TİCARET VE SANAYİ ODASI - Ticaret Sicil No: 7052 / Vergi No: 2930481770
DERNE TEMİZ ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ MUĞLA ŞUBESİ

TABLO : III KAPASİTE HESABI (Raporun hangi maksatla düzenlendiği : Yenileme)

Tesise ait kurulu güçte, ilk kapasite raporundan itibaren herhangi bir değişiklik olmamıştır. Son yıllara ait üretim kayıtları incelenmiş ve rüzgâr santrallerine ait aktif çalışma saatlerinin önceki rapora göre daha fazla olduğu görülmüştür.

Rüzgâr gücüyle elektrik üretimi yapan bu tesiste Siemes firmasına ait 25 adet SWT-3,2 modeli rüzgar türbini bulunmaktadır. Bu rüzgâr türbinlerinin her biri 3200 kW (3,2 MW) gücünde olup;

Toplamda kurulu güç: 80 MW'dır.

Sistemden üretilen enerji step up trafoları, OG hücreler, güç kablo ve iletkenler, 154 kV trafo ve şalt merkezi ve scada sistemi ile kontrollü olarak güç transformatörü marifetiyle iletim hattına verilmektedir. Ancak rüzgar hızının değişken olması nedeniyle tam güç devamlı olarak üretilmemektedir. Tesisin çalışan rüzgâr türbinleri üretim için en az 8,5 m/s hızında rüzgâra ihtiyaçları vardır. Bu modele ait rüzgâr türbinlerinin üretici firmanın belirttiği teknik özelliklere göre güç katsayısı 0,5 olarak hesaplanmıştır.

Bakım, arıza ve yetersiz rüzgar hızı nedeniyle çalışmama durumu için 1 yıl 340 gün ve 1 günlük çalışma 17 saat olarak düşünüldüğünde:

1 adet türbin için yıllık üretim: $(340 \times 17 \times 3,2) \times 0,5 = 9.248$ MWh

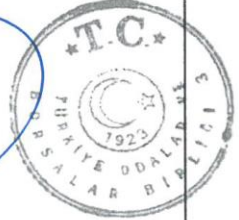
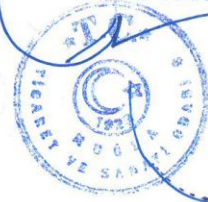
25 ADET TÜRBİN İÇİN TOPLAM YILLIK ÜRETİM: $25 \times 9.248 = 231.200$ MWh olacaktır.

Ayrıca iç ihtiyacı karşılamak amacıyla tesiste 160 kVA gücünde bir adet servis trafosu devrededir. Bu tüketim için de 0,6 talep faktörü olduğu düşünüldüğünde iç tüketim: $360 \times 24 \times (160 \times 0,6) = 829.440$ kWh olacaktır.

Teknik kayıplar da göz önüne alındığında (trafo, hat, sistem kayıpları) toplam tüketim yaklaşık: 1.000 MWh olacaktır.

Tüm bu hesaplamalar neticesinde net üretim yıllık: $231.200 - 1.000 = 230.200$ MWh olması düşünülmektedir.

ASLI GİBİDİR
Mehmet ÇÜÇEN
Genel Sekreter



26 Ağustos 2022

TOBB tarafından 26.08.2022 tarih ve 35564 no ile onaylanmıştır. En son 26.08.2024 tarihine kadar geçerlidir.
Sayfa 4/6

MUĞLA TİCARET VE SANAYİ ODASI - Ticaret Sicil No: 7052 / Vergi No: 2930481770
DERNE TEMİZ ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ MUĞLA ŞUBESİ

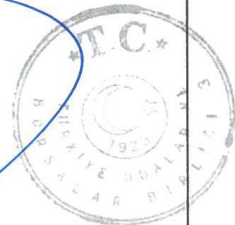
TABLO : IV YILLIK TÜKETİM KAPASİTESİ

Madde Kodu	Tüketim Maddeleri(Cins-Özellik Ve Teknik Adı)	Birim	Miktar	Yazı ile
35.11.10	İç Elektrik Tüketimi ve Teknik Kayıplar	kilowatt saat	1.000.000	BirMilyon

ASLI GİBİDİR
Mehmet CÜCEN
Genel Sekreter



26 Ağustos 2022



TOBB tarafından 26.08.2022 tarih ve 35564 no ile onaylanmıştır. En son 26.08.2024 tarihine kadar geçerlidir.
Sayfa 5/6

MUĞLA TİCARET VE SANAYİ ODASI - Ticaret Sicil No: 7052 / Vergi No: 2930481770
DERNE TEMİZ ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ MUĞLA ŞUBESİ

İşbu kapasite raporu; oda tarafından ekspertiz tarihi itibarıyla tespit edilmiş bilgileri içermekte olup, 6 sayfadandır ve
firmanın TOBB tarafından 23.07.2020 tarih ve 23409 sayılı ile onaylı kapasite raporunu geçersiz kılar.

İnceleyen:
TOBB Sanayi Müdürlüğü
Ahmet ALTINTUĞLU
Makine Mühendisi

- 1.Kapasite raporları TOBB tarafından belirlenen Usul ve Esaslar ile kriterler çerçevesinde düzenlenmektedir.
- 2.İnceleme tarihindeki çalışma şartları dikkate alınarak, firmaların teorik olarak hesaplanan azami üretim kapasitesini ve bu kapasiteye ulaşılması halinde ortalama olarak belirlenen hammadde ve yarı mamullerin cins ve miktarını gösteren belgelerdir.
- 3.Hesaplamalar aksi belirtilmedikçe süreçte günde 8 saat ve yılda 300 işgünü çalışıldığı varsayılarak ve rapordaki tüm ürünlerin aynı anda ve sürekli olarak imal edilmekte olduğu kabulüyle yapılmaktadır. Dolayısıyla, firmaların fiili üretim/tüketim cins ve miktarları kapasite raporlarında yer alan cins ve miktarlardan farklılık gösterebilir. Vardiyalı çalışma dikkate alınmaz.
- 4.Birlikteki elektronik ortamda tutulan kapasite raporlarına ait kayıtlar esastır.
- 5.Bu kapasite raporundaki bilgilerin doğruluğundan eksper heyeti sorumludur.

ODA ONAYI	TÜRKİYE ODALAR VE BORSALAR BİRLİĞİ ONAYI	TÜRKİYE ODALAR VE BORSALAR BİRLİĞİ ONAYI TARİH VE NO
		26.08.2022 * 035564
Mehmet ÇÜÇEN Genel Sekreter	Müjdat BAYRAMOĞLU Metalurji Mühendisi	Bu kapasite raporu 1. sayfada Birlikçe tespit edilen "Geçerlilik süresi sonu" na kadar yürürlüktedir.

ASLI GIBİDİR
Mehmet ÇÜÇEN
Genel Sekreter

TOBB tarafından 26.08.2022 tarih ve 35564 no ile onaylanmıştır. En son 26.08.2024 tarihine kadar geçerlidir.
Sayfa 6/6

Ek 14: Sabit Kıymet Listesi

Sabit Kıymet Kodu	Açıklama	Alım Tarihi	Miktar	Toplam Maliyet
251.2017.300.01	SAHA İÇİ ULAŞIM YOLLARI	21.11.2017	1,00	82.309.756,05
251.2017.300.01	SAHA İÇİ ULAŞIM YOLLARI	21.11.2017	1,00	11.817.269,16
251.2017.300.01	SAHA İÇİ ULAŞIM YOLLARI	31.12.2017	1,00	7.785.147,56
251.2017.300.01	SAHA İÇİ ULAŞIM YOLLARI	31.03.2018	1,00	7.167.124,79
251.2017.300.01	SAHA İÇİ ULAŞIM YOLLARI	31.12.2018	1,00	23.840.076,48
251.2017.300.01	SAHA İÇİ ULAŞIM YOLLARI	31.12.2019	1,00	13.698.213,40
251.2017.300.01	SAHA İÇİ ULAŞIM YOLLARI	31.12.2020	1,00	39.228.183,35
251.2017.300.01	SAHA İÇİ ULAŞIM YOLLARI	31.12.2021	1,00	82.616.252,21
251.2017.300.02	TÜRBİN PLATFORMLARININ YAPILAMASI	21.11.2017	1,00	28.534.295,93
251.2017.300.02	TÜRBİN PLATFORMLARININ YAPILAMASI	21.11.2017	1,00	4.096.688,80
251.2017.300.02	TÜRBİN PLATFORMLARININ YAPILAMASI	31.12.2017	1,00	2.698.874,54
251.2017.300.02	TÜRBİN PLATFORMLARININ YAPILAMASI	31.03.2018	1,00	2.484.624,78
251.2017.300.02	TÜRBİN PLATFORMLARININ YAPILAMASI	31.12.2018	1,00	8.264.631,44
251.2017.300.02	TÜRBİN PLATFORMLARININ YAPILAMASI	31.12.2019	1,00	4.748.755,11
251.2017.300.02	TÜRBİN PLATFORMLARININ YAPILAMASI	31.12.2020	1,00	13.599.221,36
251.2017.300.02	TÜRBİN PLATFORMLARININ YAPILAMASI	31.12.2021	1,00	28.640.548,86
251.2017.300.03	TÜRBİN TEMELLERİ	21.11.2017	1,00	52.540.689,62
251.2017.300.03	TÜRBİN TEMELLERİ	21.11.2017	1,00	7.543.303,50
251.2017.300.03	TÜRBİN TEMELLERİ	31.12.2017	1,00	4.969.484,07
251.2017.300.03	TÜRBİN TEMELLERİ	31.03.2018	1,00	4.574.982,32
251.2017.300.03	TÜRBİN TEMELLERİ	31.12.2018	1,00	15.217.807,94
251.2017.300.03	TÜRBİN TEMELLERİ	31.12.2019	1,00	8.743.964,42
251.2017.300.03	TÜRBİN TEMELLERİ	31.12.2020	1,00	25.040.480,07
251.2017.300.03	TÜRBİN TEMELLERİ	31.12.2021	1,00	52.736.334,95
251.2017.300.04	ŞALT SAHASI YAPILMASI	21.11.2017	1,00	2.204.942,16
251.2017.300.04	ŞALT SAHASI YAPILMASI	21.11.2017	1,00	316.565,09
251.2017.300.04	ŞALT SAHASI YAPILMASI	31.12.2017	1,00	208.551,22
251.2017.300.04	ŞALT SAHASI YAPILMASI	31.03.2018	1,00	191.995,41
251.2017.300.04	ŞALT SAHASI YAPILMASI	31.12.2018	1,00	638.636,20

251.2017.300.04	ŞALT SAHASI YAPILMASI	31.12.2019	1,00	366.952,47
251.2017.300.04	ŞALT SAHASI YAPILMASI	31.12.2020	1,00	1.050.858,12
251.2017.300.04	ŞALT SAHASI YAPILMASI	31.12.2021	1,00	2.213.152,69
251.2017.300.05	KABLO KANALLARI YAPILMASI	21.11.2017	1,00	5.781.647,67
251.2017.300.05	KABLO KANALLARI YAPILMASI	21.11.2017	1,00	830.075,19
251.2017.300.05	KABLO KANALLARI YAPILMASI	31.12.2017	1,00	546.848,67
251.2017.300.05	KABLO KANALLARI YAPILMASI	31.03.2018	1,00	503.437,17
251.2017.300.05	KABLO KANALLARI YAPILMASI	31.12.2018	1,00	1.674.587,91
251.2017.300.05	KABLO KANALLARI YAPILMASI	31.12.2019	1,00	962.197,53
251.2017.300.05	KABLO KANALLARI YAPILMASI	31.12.2020	1,00	2.755.487,88
251.2017.300.05	KABLO KANALLARI YAPILMASI	31.12.2021	1,00	5.803.176,75
251.2017.300.06	ENERJİ İLETİM HATTI	21.11.2017	1,00	13.721.192,10
251.2017.300.06	ENERJİ İLETİM HATTI	21.11.2017	1,00	1.969.961,13
251.2017.300.06	ENERJİ İLETİM HATTI	31.12.2017	1,00	1.297.798,83
251.2017.300.06	ENERJİ İLETİM HATTI	31.03.2018	1,00	1.194.773,26
251.2017.300.06	ENERJİ İLETİM HATTI	31.12.2018	1,00	3.974.185,87
251.2017.300.06	ENERJİ İLETİM HATTI	31.12.2019	1,00	2.283.518,10
251.2017.300.06	ENERJİ İLETİM HATTI	31.12.2020	1,00	6.539.412,40
251.2017.300.06	ENERJİ İLETİM HATTI	31.12.2021	1,00	13.772.285,59
251.2017.300.07	KAR DİREKLERİ BARIYERLERİ İLAVE İŞLERİ	21.11.2017	1,00	992.399,92
251.2017.300.07	KAR DİREKLERİ BARIYERLERİ İLAVE İŞLERİ	21.11.2017	1,00	142.479,55
251.2017.300.07	KAR DİREKLERİ BARIYERLERİ İLAVE İŞLERİ	31.12.2017	1,00	93.864,69
251.2017.300.07	KAR DİREKLERİ BARIYERLERİ İLAVE İŞLERİ	31.03.2018	1,00	86.413,26
251.2017.300.07	KAR DİREKLERİ BARIYERLERİ İLAVE İŞLERİ	31.12.2018	1,00	287.437,25
251.2017.300.07	KAR DİREKLERİ BARIYERLERİ İLAVE İŞLERİ	31.12.2019	1,00	165.157,89
251.2017.300.07	KAR DİREKLERİ BARIYERLERİ İLAVE İŞLERİ	31.12.2020	1,00	472.970,01
251.2017.300.07	KAR DİREKLERİ BARIYERLERİ İLAVE İŞLERİ	31.12.2021	1,00	996.095,31
252.2017.300	KONTROL BİNASI	21.11.2017	1,00	3.692.988,79
252.2017.300	KONTROL BİNASI	21.11.2017	1,00	530.204,98
252.2017.300	KONTROL BİNASI	31.12.2017	1,00	349.295,93
252.2017.300	KONTROL BİNASI	31.03.2018	1,00	321.567,12
252.2017.300	KONTROL BİNASI	31.12.2018	1,00	1.069.631,84

252.2017.300	KONTROL BİNASI	31.12.2019	1,00	614.597,24
252.2017.300	KONTROL BİNASI	31.12.2020	1,00	1.760.049,46
252.2017.300	KONTROL BİNASI	31.12.2021	1,00	3.706.740,35
253.2016.300.001	KULE VE EKİPMANLARI	31.12.2016	1,00	8.710.292,20
253.2016.300.001	KULE VE EKİPMANLARI	21.11.2017	1,00	33.640.019,90
253.2016.300.001	KULE VE EKİPMANLARI	21.11.2017	1,00	6.080.263,88
253.2016.300.001	KULE VE EKİPMANLARI	31.12.2017	1,00	4.005.642,15
253.2016.300.001	KULE VE EKİPMANLARI	31.03.2018	1,00	3.687.654,85
253.2016.300.001	KULE VE EKİPMANLARI	31.12.2018	1,00	12.266.282,00
253.2016.300.001	KULE VE EKİPMANLARI	31.12.2019	1,00	7.048.054,09
253.2016.300.001	KULE VE EKİPMANLARI	31.12.2020	1,00	20.183.826,16
253.2016.300.001	KULE VE EKİPMANLARI	31.12.2021	1,00	42.508.011,60
253.2016.300.002	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI	31.12.2016	1,00	70.774.890,15
253.2016.300.002	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI	21.11.2017	1,00	120.319.967,99
253.2016.300.002	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI	21.11.2017	1,00	27.435.622,24
253.2016.300.002	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI	31.12.2017	1,00	18.074.426,89
253.2016.300.002	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI	31.03.2018	1,00	16.639.591,24
253.2016.300.002	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI	31.12.2018	1,00	55.348.433,18
253.2016.300.002	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI	31.12.2019	1,00	31.802.525,87
253.2016.300.002	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI	31.12.2020	1,00	91.074.308,72
253.2016.300.002	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI	31.12.2021	1,00	191.806.436,50
253.2016.300.003	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI(MONTAJ VE DEVRE ALMA)	31.12.2016	1,00	6.990.772,66
253.2016.300.003	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI(MONTAJ VE DEVRE ALMA)	21.11.2017	1,00	26.664.370,56
253.2016.300.003	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI(MONTAJ VE DEVRE ALMA)	21.11.2017	1,00	4.831.892,42
253.2016.300.003	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI(MONTAJ VE DEVRE ALMA)	31.12.2017	1,00	3.183.222,37
253.2016.300.003	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI(MONTAJ VE DEVRE ALMA)	31.03.2018	1,00	2.930.522,73
253.2016.300.003	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI(MONTAJ VE DEVRE ALMA)	31.12.2018	1,00	9.747.826,11
253.2016.300.003	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI(MONTAJ VE DEVRE ALMA)	31.12.2019	1,00	5.600.980,44
253.2016.300.003	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI(MONTAJ VE DEVRE ALMA)	31.12.2020	1,00	16.039.776,97
253.2016.300.003	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI(MONTAJ VE DEVRE ALMA)	31.12.2021	1,00	33.780.464,61
253.2016.300.004	SCADA SİSTEMİ EKİPMANLARI	31.12.2016	1,00	314.271,42
253.2016.300.004	SCADA SİSTEMİ EKİPMANLARI	21.11.2017	1,00	534.273,21

253.2016.300.004	SCADA SİSTEMİ EKİPMANLARI	21.11.2017	1,00	121.826,15
253.2016.300.004	SCADA SİSTEMİ EKİPMANLARI	31.12.2017	1,00	80.258,35
253.2016.300.004	SCADA SİSTEMİ EKİPMANLARI	31.03.2018	1,00	73.887,05
253.2016.300.004	SCADA SİSTEMİ EKİPMANLARI	31.12.2018	1,00	245.771,22
253.2016.300.004	SCADA SİSTEMİ EKİPMANLARI	31.12.2019	1,00	141.217,11
253.2016.300.004	SCADA SİSTEMİ EKİPMANLARI	31.12.2020	1,00	404.409,71
253.2016.300.004	SCADA SİSTEMİ EKİPMANLARI	31.12.2021	1,00	851.704,36
253.2016.300.006	TÜRBİN IŞIKLI İKAZ SİSTEMİ	31.12.2016	1,00	430.466,26
253.2016.300.006	TÜRBİN IŞIKLI İKAZ SİSTEMİ	21.11.2017	1,00	731.808,80
253.2016.300.006	TÜRBİN IŞIKLI İKAZ SİSTEMİ	21.11.2017	1,00	166.868,64
253.2016.300.006	TÜRBİN IŞIKLI İKAZ SİSTEMİ	31.12.2017	1,00	109.932,08
253.2016.300.006	TÜRBİN IŞIKLI İKAZ SİSTEMİ	31.03.2018	1,00	101.205,14
253.2016.300.006	TÜRBİN IŞIKLI İKAZ SİSTEMİ	31.12.2018	1,00	336.639,64
253.2016.300.006	TÜRBİN IŞIKLI İKAZ SİSTEMİ	31.12.2019	1,00	193.428,98
253.2016.300.006	TÜRBİN IŞIKLI İKAZ SİSTEMİ	31.12.2020	1,00	553.931,17
253.2016.300.006	TÜRBİN IŞIKLI İKAZ SİSTEMİ	31.12.2021	1,00	1.166.603,02
253.2016.300.007	TÜRBİN TEMEL BAĞLANTI EKİPMANLARI	31.12.2016	1,00	467.905,78
253.2016.300.007	TÜRBİN TEMEL BAĞLANTI EKİPMANLARI	21.11.2017	1,00	795.457,37
253.2016.300.007	TÜRBİN TEMEL BAĞLANTI EKİPMANLARI	21.11.2017	1,00	181.381,93
253.2016.300.007	TÜRBİN TEMEL BAĞLANTI EKİPMANLARI	31.12.2017	1,00	119.493,35
253.2016.300.007	TÜRBİN TEMEL BAĞLANTI EKİPMANLARI	31.03.2018	1,00	110.007,39
253.2016.300.007	TÜRBİN TEMEL BAĞLANTI EKİPMANLARI	31.12.2018	1,00	365.918,64
253.2016.300.007	TÜRBİN TEMEL BAĞLANTI EKİPMANLARI	31.12.2019	1,00	210.252,33
253.2016.300.007	TÜRBİN TEMEL BAĞLANTI EKİPMANLARI	31.12.2020	1,00	602.108,96
253.2016.300.007	TÜRBİN TEMEL BAĞLANTI EKİPMANLARI	31.12.2021	1,00	1.268.067,53
253.2016.300.008	TOPRAKLAMA SİSTEMİ	31.12.2016	1,00	481.486,15
253.2016.300.008	TOPRAKLAMA SİSTEMİ	21.11.2017	1,00	818.544,53
253.2016.300.008	TOPRAKLAMA SİSTEMİ	21.11.2017	1,00	186.646,31
253.2016.300.008	TOPRAKLAMA SİSTEMİ	31.12.2017	1,00	122.961,49
253.2016.300.008	TOPRAKLAMA SİSTEMİ	31.03.2018	1,00	113.200,21
253.2016.300.008	TOPRAKLAMA SİSTEMİ	31.12.2018	1,00	376.538,97
253.2016.300.008	TOPRAKLAMA SİSTEMİ	31.12.2019	1,00	216.354,64

253.2016.300.008	TOPRAKLAMA SİSTEMİ	31.12.2020	1,00	619.584,41
253.2016.300.008	TOPRAKLAMA SİSTEMİ	31.12.2021	1,00	1.304.871,59
253.2016.300.009	ANA GÜÇ TRAFOLARI	31.12.2016	1,00	931.599,44
253.2016.300.009	ANA GÜÇ TRAFOLARI	21.11.2017	1,00	1.583.754,00
253.2016.300.009	ANA GÜÇ TRAFOLARI	21.11.2017	1,00	361.131,05
253.2016.300.009	ANA GÜÇ TRAFOLARI	31.12.2017	1,00	237.911,01
253.2016.300.009	ANA GÜÇ TRAFOLARI	31.03.2018	1,00	219.024,49
253.2016.300.009	ANA GÜÇ TRAFOLARI	31.12.2018	1,00	728.543,26
253.2016.300.009	ANA GÜÇ TRAFOLARI	31.12.2019	1,00	418.611,96
253.2016.300.009	ANA GÜÇ TRAFOLARI	31.12.2020	1,00	1.198.797,75
253.2016.300.009	ANA GÜÇ TRAFOLARI	31.12.2021	1,00	2.524.719,86
253.2016.300.010	SERVİS TRAFOSU	31.12.2016	1,00	5.810,75
253.2016.300.010	SERVİS TRAFOSU	21.11.2017	1,00	9.878,50
253.2016.300.010	SERVİS TRAFOSU	21.11.2017	1,00	2.252,52
253.2016.300.010	SERVİS TRAFOSU	31.12.2017	1,00	1.483,94
253.2016.300.010	SERVİS TRAFOSU	31.03.2018	1,00	1.366,14
253.2016.300.010	SERVİS TRAFOSU	31.12.2018	1,00	4.544,21
253.2016.300.010	SERVİS TRAFOSU	31.12.2019	1,00	2.611,05
253.2016.300.010	SERVİS TRAFOSU	31.12.2020	1,00	7.477,37
253.2016.300.010	SERVİS TRAFOSU	31.12.2021	1,00	15.747,67
253.2016.300.011	UNIT STEP UP TRAFO	31.12.2016	1,00	1.345.406,94
253.2016.300.011	UNIT STEP UP TRAFO	21.11.2017	1,00	2.407.325,47
253.2016.300.011	UNIT STEP UP TRAFO	21.11.2017	1,00	538.782,41
253.2016.300.011	UNIT STEP UP TRAFO	31.12.2017	1,00	354.946,70
253.2016.300.011	UNIT STEP UP TRAFO	31.03.2018	1,00	326.769,30
253.2016.300.011	UNIT STEP UP TRAFO	31.12.2018	1,00	1.086.935,88
253.2016.300.011	UNIT STEP UP TRAFO	31.12.2019	1,00	624.539,93
253.2016.300.011	UNIT STEP UP TRAFO	31.12.2020	1,00	1.788.522,80
253.2016.300.011	UNIT STEP UP TRAFO	31.12.2021	1,00	3.766.706,43
253.2016.300.012	KESİCİ	31.12.2016	1,00	225.166,63
253.2016.300.012	KESİCİ	21.11.2017	1,00	382.791,72
253.2016.300.012	KESİCİ	21.11.2017	1,00	87.285,00

253.2016.300.012	KESİCİ	31.12.2017	1,00	57.502,85
253.2016.300.012	KESİCİ	31.03.2018	1,00	52.937,99
253.2016.300.012	KESİCİ	31.12.2018	1,00	176.088,16
253.2016.300.012	KESİCİ	31.12.2019	1,00	101.178,08
253.2016.300.012	KESİCİ	31.12.2020	1,00	289.748,17
253.2016.300.012	KESİCİ	31.12.2021	1,00	610.222,19
253.2016.300.013	AYIRICI	31.12.2016	1,00	50.844,08
253.2016.300.013	AYIRICI	21.11.2017	1,00	86.436,84
253.2016.300.013	AYIRICI	21.11.2017	1,00	19.709,52
253.2016.300.013	AYIRICI	31.12.2017	1,00	12.984,51
253.2016.300.013	AYIRICI	31.03.2018	1,00	11.953,74
253.2016.300.013	AYIRICI	31.12.2018	1,00	39.761,84
253.2016.300.013	AYIRICI	31.12.2019	1,00	22.846,66
253.2016.300.013	AYIRICI	31.12.2020	1,00	65.427,01
253.2016.300.013	AYIRICI	31.12.2021	1,00	137.792,11
253.2016.300.014	AKIM TRAFOSU	31.12.2016	1,00	45.759,67
253.2016.300.014	AKIM TRAFOSU	21.11.2017	1,00	77.793,16
253.2016.300.014	AKIM TRAFOSU	21.11.2017	1,00	17.738,57
253.2016.300.014	AKIM TRAFOSU	31.12.2017	1,00	11.686,06
253.2016.300.014	AKIM TRAFOSU	31.03.2018	1,00	10.758,37
253.2016.300.014	AKIM TRAFOSU	31.12.2018	1,00	35.785,66
253.2016.300.014	AKIM TRAFOSU	31.12.2019	1,00	20.562,00
253.2016.300.014	AKIM TRAFOSU	31.12.2020	1,00	58.884,31
253.2016.300.014	AKIM TRAFOSU	31.12.2021	1,00	124.012,91
253.2016.300.015	KAPASİTİF GERİLİM TRAFOSU	31.12.2016	1,00	55.202,14
253.2016.300.015	KAPASİTİF GERİLİM TRAFOSU	21.11.2017	1,00	93.845,71
253.2016.300.015	KAPASİTİF GERİLİM TRAFOSU	21.11.2017	1,00	21.398,90
253.2016.300.015	KAPASİTİF GERİLİM TRAFOSU	31.12.2017	1,00	14.097,47
253.2016.300.015	KAPASİTİF GERİLİM TRAFOSU	31.03.2018	1,00	12.978,35
253.2016.300.015	KAPASİTİF GERİLİM TRAFOSU	31.12.2018	1,00	43.170,00
253.2016.300.015	KAPASİTİF GERİLİM TRAFOSU	31.12.2019	1,00	24.804,95
253.2016.300.015	KAPASİTİF GERİLİM TRAFOSU	31.12.2020	1,00	71.035,03

253.2016.300.015	KAPASİTİF GERİLİM TRAFOSU	31.12.2021	1,00	149.602,86
253.2016.300.016	PARAFUDR	31.12.2016	1,00	4.358,07
253.2016.300.016	PARAFUDR	21.11.2017	1,00	7.408,87
253.2016.300.016	PARAFUDR	21.11.2017	1,00	1.689,59
253.2016.300.016	PARAFUDR	31.12.2017	1,00	1.112,97
253.2016.300.016	PARAFUDR	31.03.2018	1,00	1.024,61
253.2016.300.016	PARAFUDR	31.12.2018	1,00	3.408,17
253.2016.300.016	PARAFUDR	31.12.2019	1,00	1.958,31
253.2016.300.016	PARAFUDR	31.12.2020	1,00	5.608,10
253.2016.300.016	PARAFUDR	31.12.2021	1,00	11.810,90
253.2016.300.017	KORUMA KONTROL ÖLÇÜM PANOLARI	31.12.2016	1,00	305.064,47
253.2016.300.017	KORUMA KONTROL ÖLÇÜM PANOLARI	21.11.2017	1,00	518.621,04
253.2016.300.017	KORUMA KONTROL ÖLÇÜM PANOLARI	21.11.2017	1,00	118.257,10
253.2016.300.017	KORUMA KONTROL ÖLÇÜM PANOLARI	31.12.2017	1,00	77.907,08
253.2016.300.017	KORUMA KONTROL ÖLÇÜM PANOLARI	31.03.2018	1,00	71.722,44
253.2016.300.017	KORUMA KONTROL ÖLÇÜM PANOLARI	31.12.2018	1,00	238.571,06
253.2016.300.017	KORUMA KONTROL ÖLÇÜM PANOLARI	31.12.2019	1,00	137.079,98
253.2016.300.017	KORUMA KONTROL ÖLÇÜM PANOLARI	31.12.2020	1,00	392.562,04
253.2016.300.017	KORUMA KONTROL ÖLÇÜM PANOLARI	31.12.2021	1,00	826.752,65
253.2016.300.018	HABERLEŞME PANOSU	31.12.2016	1,00	232.430,07
253.2016.300.018	HABERLEŞME PANOSU	21.11.2017	1,00	395.139,84
253.2016.300.018	HABERLEŞME PANOSU	21.11.2017	1,00	90.100,65
253.2016.300.018	HABERLEŞME PANOSU	31.12.2017	1,00	59.357,78
253.2016.300.018	HABERLEŞME PANOSU	31.03.2018	1,00	54.645,67
253.2016.300.018	HABERLEŞME PANOSU	31.12.2018	1,00	181.768,42
253.2016.300.018	HABERLEŞME PANOSU	31.12.2019	1,00	104.441,89
253.2016.300.018	HABERLEŞME PANOSU	31.12.2020	1,00	299.094,89
253.2016.300.018	HABERLEŞME PANOSU	31.12.2021	1,00	629.906,78
253.2016.300.019	METAL CLAD HÜCRE	31.12.2016	1,00	210.321,61
253.2016.300.019	METAL CLAD HÜCRE	21.11.2017	1,00	357.554,64
253.2016.300.019	METAL CLAD HÜCRE	21.11.2017	1,00	81.530,39
253.2016.300.019	METAL CLAD HÜCRE	31.12.2017	1,00	53.711,74

253.2016.300.019	METAL CLAD HÜCRE	31.03.2018	1,00	49.447,84
253.2016.300.019	METAL CLAD HÜCRE	31.12.2018	1,00	164.478,84
253.2016.300.019	METAL CLAD HÜCRE	31.12.2019	1,00	94.507,51
253.2016.300.019	METAL CLAD HÜCRE	31.12.2020	1,00	270.645,36
253.2016.300.019	METAL CLAD HÜCRE	31.12.2021	1,00	569.990,84
253.2016.300.020	NÖTR DİRENÇ	31.12.2016	1,00	11.621,51
253.2016.300.020	NÖTR DİRENÇ	21.11.2017	1,00	19.756,99
253.2016.300.020	NÖTR DİRENÇ	21.11.2017	1,00	4.505,03
253.2016.300.020	NÖTR DİRENÇ	31.12.2017	1,00	2.967,89
253.2016.300.020	NÖTR DİRENÇ	31.03.2018	1,00	2.732,28
253.2016.300.020	NÖTR DİRENÇ	31.12.2018	1,00	9.088,42
253.2016.300.020	NÖTR DİRENÇ	31.12.2019	1,00	5.222,09
253.2016.300.020	NÖTR DİRENÇ	31.12.2020	1,00	14.954,74
253.2016.300.020	NÖTR DİRENÇ	31.12.2021	1,00	31.495,33
253.2016.300.021	GÜÇ KABLOSU	31.12.2016	1,00	1.037.666,63
253.2016.300.021	GÜÇ KABLOSU	21.11.2017	1,00	1.764.072,18
253.2016.300.021	GÜÇ KABLOSU	21.11.2017	1,00	402.247,60
253.2016.300.021	GÜÇ KABLOSU	31.12.2017	1,00	264.998,36
253.2016.300.021	GÜÇ KABLOSU	31.03.2018	1,00	243.961,50
253.2016.300.021	GÜÇ KABLOSU	31.12.2018	1,00	811.491,50
253.2016.300.021	GÜÇ KABLOSU	31.12.2019	1,00	466.272,99
253.2016.300.021	GÜÇ KABLOSU	31.12.2020	1,00	1.335.286,72
253.2016.300.021	GÜÇ KABLOSU	31.12.2021	1,00	2.812.171,63
253.2016.300.022	ENSTRUMAN KORUMA KABLOLARI	31.12.2016	1,00	265.195,45
253.2016.300.022	ENSTRUMAN KORUMA KABLOLARI	21.11.2017	1,00	450.842,21
253.2016.300.022	ENSTRUMAN KORUMA KABLOLARI	21.11.2017	1,00	102.802,03
253.2016.300.022	ENSTRUMAN KORUMA KABLOLARI	31.12.2017	1,00	67.725,38
253.2016.300.022	ENSTRUMAN KORUMA KABLOLARI	31.03.2018	1,00	62.349,00
253.2016.300.022	ENSTRUMAN KORUMA KABLOLARI	31.12.2018	1,00	207.392,10
253.2016.300.022	ENSTRUMAN KORUMA KABLOLARI	31.12.2019	1,00	119.164,94
253.2016.300.022	ENSTRUMAN KORUMA KABLOLARI	31.12.2020	1,00	341.257,93
253.2016.300.022	ENSTRUMAN KORUMA KABLOLARI	31.12.2021	1,00	718.703,97

253.2016.300.023	MESNET İZOLATÖRÜ GRUBU	31.12.2016	1,00	4.358,07
253.2016.300.023	MESNET İZOLATÖRÜ GRUBU	21.11.2017	1,00	7.408,87
253.2016.300.023	MESNET İZOLATÖRÜ GRUBU	21.11.2017	1,00	1.689,39
253.2016.300.023	MESNET İZOLATÖRÜ GRUBU	31.12.2017	1,00	1.112,96
253.2016.300.023	MESNET İZOLATÖRÜ GRUBU	31.03.2018	1,00	1.024,61
253.2016.300.023	MESNET İZOLATÖRÜ GRUBU	31.12.2018	1,00	3.408,16
253.2016.300.023	MESNET İZOLATÖRÜ GRUBU	31.12.2019	1,00	1.958,29
253.2016.300.023	MESNET İZOLATÖRÜ GRUBU	31.12.2020	1,00	5.608,03
253.2016.300.023	MESNET İZOLATÖRÜ GRUBU	31.12.2021	1,00	11.810,76
253.2016.300.024	ASKI VE GERĞİ TAKIMI	31.12.2016	1,00	33.496,07
253.2016.300.024	ASKI VE GERĞİ TAKIMI	21.11.2017	1,00	56.944,59
253.2016.300.024	ASKI VE GERĞİ TAKIMI	21.11.2017	1,00	12.984,63
253.2016.300.024	ASKI VE GERĞİ TAKIMI	31.12.2017	1,00	8.554,20
253.2016.300.024	ASKI VE GERĞİ TAKIMI	31.03.2018	1,00	7.875,12
253.2016.300.024	ASKI VE GERĞİ TAKIMI	31.12.2018	1,00	26.195,10
253.2016.300.024	ASKI VE GERĞİ TAKIMI	31.12.2019	1,00	15.051,38
253.2016.300.024	ASKI VE GERĞİ TAKIMI	31.12.2020	1,00	43.103,31
253.2016.300.024	ASKI VE GERĞİ TAKIMI	31.12.2021	1,00	90.777,43
253.2016.300.025	AKÜ VE REDRESÖR GRUBU	31.12.2016	1,00	115.837,33
253.2016.300.025	AKÜ VE REDRESÖR GRUBU	21.11.2017	1,00	196.927,82
253.2016.300.025	AKÜ VE REDRESÖR GRUBU	21.11.2017	1,00	44.903,91
253.2016.300.025	AKÜ VE REDRESÖR GRUBU	31.12.2017	1,00	29.582,43
253.2016.300.025	AKÜ VE REDRESÖR GRUBU	31.03.2018	1,00	27.234,04
253.2016.300.025	AKÜ VE REDRESÖR GRUBU	31.12.2018	1,00	90.588,83
253.2016.300.025	AKÜ VE REDRESÖR GRUBU	31.12.2019	1,00	52.051,23
253.2016.300.025	AKÜ VE REDRESÖR GRUBU	31.12.2020	1,00	149.061,41
253.2016.300.025	AKÜ VE REDRESÖR GRUBU	31.12.2021	1,00	313.929,79
253.2016.300.026	DİZEL JENERATÖR	31.12.2016	1,00	77.890,22
253.2016.300.026	DİZEL JENERATÖR	21.11.2017	1,00	132.416,30
253.2016.300.026	DİZEL JENERATÖR	22.11.2017	1,00	30.193,85
253.2016.300.026	DİZEL JENERATÖR	31.12.2017	1,00	19.891,53
253.2016.300.026	DİZEL JENERATÖR	31.03.2018	1,00	18.312,45

253.2016.300.026	DİZEL JENERATÖR	31.12.2018	1,00	60.912,87
253.2016.300.026	DİZEL JENERATÖR	31.12.2019	1,00	34.999,78
253.2016.300.026	DİZEL JENERATÖR	31.12.2020	1,00	100.230,43
253.2016.300.026	DİZEL JENERATÖR	31.12.2021	1,00	211.089,63
253.2016.300.027	RMU HÜCRE 36 KV	31.12.2016	1,00	1.426.314,39
253.2016.300.027	RMU HÜCRE 36 KV	21.11.2017	1,00	2.424.787,98
253.2016.300.027	RMU HÜCRE 36 KV	21.11.2017	1,00	552.905,46
253.2016.300.027	RMU HÜCRE 36 KV	31.12.2017	1,00	364.250,87
253.2016.300.027	RMU HÜCRE 36 KV	31.03.2018	1,00	335.334,87
253.2016.300.027	RMU HÜCRE 36 KV	31.12.2018	1,00	1.115.427,62
253.2016.300.027	RMU HÜCRE 36 KV	31.12.2019	1,00	640.910,93
253.2016.300.027	RMU HÜCRE 36 KV	31.12.2020	1,00	1.835.405,15
253.2016.300.027	RMU HÜCRE 36 KV	31.12.2021	1,00	3.865.442,69
253.2017.300.002	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI-KKEG-FATMA	21.11.2017	1,00	53.075.006,48
253.2017.300.002	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI-KKEG-FATMA	21.11.2017	1,00	5.897.222,94
253.2017.300.002	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI-KKEG-FATMA	31.03.2018	1,00	5.201.038,73
253.2017.300.002	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI-KKEG-FATMA	31.03.2018	1,00	110.748,96
253.2017.300.002	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI-KKEG-FATMA	31.12.2018	1,00	15.921.931,54
253.2017.300.020	100 AD. KAR DİREĞİ	27.11.2017	1,00	4.100,00
253.2017.300.020	100 AD. KAR DİREĞİ	31.03.2018	1,00	288,34
253.2017.300.020	100 AD. KAR DİREĞİ	31.12.2018	1,00	959,08
253.2017.300.020	100 AD. KAR DİREĞİ	31.12.2019	1,00	551,09
253.2017.300.020	100 AD. KAR DİREĞİ	31.12.2020	1,00	1.578,17
253.2017.300.020	100 AD. KAR DİREĞİ	31.12.2021	1,00	3.323,69
253.2018.300.001	ACER K137İ DLP 3D WXGA 700 ANSİLÜMEN 100 BİLGİSAYA	16.07.2018	1,00	1.733,35
253.2019.300.001	MIT1525 DİĞİTAL İZOLASYON TEST CİHAZI	18.03.2019	1,00	29.899,12
253.2019.300.002	BOSCH YIKAMA MAKİNASI AQUATAK135	21.06.2019	1,00	807,48
253.2019.300.003	BROTHER MFC-L2700DW FOTOKOPİ,TARAYICI,FAX,Wİ-Fİ YA	27.06.2019	1,00	1.028,35
253.2020.001	KYOLERA M2135DN FOTOKOPİ MAKİNASI	12.03.2020	1,00	2.203,39
253.2021.002	3000 LT POLİETİLEN SU DEPOSU	5.08.2021	1,00	4.300,00
253.2021.009	HYTERA PD605 UHF DİJİTAL EL TELSİZİ	23.12.2021	8,00	26.720,00
254.2018.001	3,5 TONLUK RÖMORK	6.04.2018	1,00	5.555,55

255.2020.001	TV 55 İNÇ UHD SMART LED HI LEVEL	12.03.2020	1,00	2.202,54
255.2020.001	TV 55 İNÇ UHD SMART LED HI LEVEL	30.09.2020	1,00	1.602,54
255.2020.002	REGAL BÜRO TİPİ BUZDOLABI 90 LT	9.07.2020	1,00	490,68

Ek 15: Özgeçmişler

Adı ve Soyadı	Mustafa Alperen Yörük		
Doğum Yeri, Tarihi	Çorlu, 16.03.1991		
Mesleği	Harita Mühendisi		
Pozisyon	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş. / Yönetici Yardımcısı		
Eğitim Durumu	Karadeniz Teknik Üniversitesi – Mühendislik Fakültesi – Harita Mühendisliği (2009 - 2013), Lisans		
İş Tecrübesi	01.2023-	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Yönetici
	01.2021-12.2022	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Yönetici Yardımcısı
	09.2017-12.2020	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Kıdemli Değerleme Uzmanı
	01.2016-02.2017	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Kıdemli Değerleme Uzmanı
	06.2014-12.2015	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Gayrimenkul Değerleme Uzmanı
	09.2013-05.2014	Vektör Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Gayrimenkul Değerleme Uzmanı
Sertifikalar	SPK Lisanslı Gayrimenkul Değerleme Uzmanı, 404913		
Yabancı Diller	İngilizce		

Adı ve Soyadı	Gökhan EFE		
Doğum Yeri ve Tarihi	Sivas, 22.02.1984		
Mesleği	Makine Mühendisi		
Pozisyon	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş. Yönetici / Lisanslı Değerleme Uzmanı (920919) SPK		
Eğitim Durumu	Lisans Kocaeli Üniversitesi / Mühendislik Fakültesi / Makine Mühendisliği / 2009 Anadolu Üniversitesi / İşletme Fakültesi / İşletme Bölümü / 2013		
İş Tecrübesi	01.2022 - ...	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Yönetici
	01.2016 - 12.2021	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Yönetici Yardımcısı
	01.2015 - 12.2015	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Kıdemli Makine Değerleme Uzmanı
	06.2013 - 12.2014	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Makine Değerleme Uzmanı
	03.2012 - 05.2013	İkinci El Fabrikalar	Değerleme ve Proje Tasarlama
	06.2011 - 02.2012	Ekip Mühendislik	Üretim, Proje Tasarlama ve Yönetme
Sertifikalar	SPK Onaylı Gayrimenkul Değerleme Uzmanı (Lisans No: 920919)		
Yabancı Diller	İngilizce (İleri)		
	Almanca (Başlangıç)		

Şirketimizin gizlilik politikası çerçevesinde uzmanın hazırladığı değerlendirme raporu hakkında bilgi verilememektedir. Uzman şirketimizde değerlendirme raporu hazırlanmasında faal olarak görev almaktadır.

Adı ve Soyadı	Ozan KOLCUOĞLU		
Doğum Yeri, Tarihi	İstanbul, 17.11.1981		
Mesleği	Elektrik Mühendisliği, Lisanslı Değerleme Uzmanı		
Pozisyon	TSKB Gayrimenkul Değerleme Genel Müdür Yardımcısı / Lisanslı Değerleme Uzmanı (402293) SPK		
Eğitim Durumu	Lisans YTÜ, Elektrik-Elektronik Fakültesi, Elektrik Mühendisliği, (2004) Yüksek Lisans İstanbul Üniversitesi, MBA, (2005-2007)		
İş Tecrübesi	2015-...	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Genel Müdür Yardımcısı
	2014 - 2015	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Müdür
	2012 - 2013	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Yönetici
Sertifikalar	Royal Institution of Chartered Surveyors (RICS) Üyesi SPK Lisanslı Gayrimenkul Değerleme Uzmanı (Lisans No: 402293) LEED Green Associate Sertifikası (USGBC)		
Yabancı Diller	İngilizce		

Şirketimizin gizlilik politikası çerçevesinde uzmanın hazırladığı değerleme raporu hakkında bilgi verilememektedir. Uzman şirketimizde değerleme raporu hazırlanmasında faal olarak görev almaktadır.

Ek 16: SPK Lisansları ve Mesleki Tecrübe Belgeleri



Sermaye Piyasası
Lisanslama Sicil ve Eğitim Kuruluşu



SPL
Gayrimenkul
Değerleme

Düzenlenme Tarihi: 24.12.2021

Belge No: 920919

GAYRİMENKUL DEĞERLEME LİSANSI

Sermaye Piyasası Kurulunun VII-128.7 sayılı Sermaye Piyasasında Faaliyette Bulunanlar İçin Lisanslama ve Sicil Tutmaya İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğ'i uyarınca

GÖKHAN EFE

Gayrimenkul Değerleme Lisansı almaya hak kazanmıştır.



Levent HANLIOĞLU
LİSANSLAMA SINAV VE SİCİL MÜDÜRÜ



Serkan KARABACAK
GENEL MÜDÜR VE YÖNETİM KURULU ÜYESİ





Tarih : 10.09.2015

No : 404913

GAYRİMENKUL DEĞERLEME LİSANSI

Sermaye Piyasası Kurulu'nun "Sermaye Piyasasında Faaliyette Bulunanlar İçin Lisanslama ve Sicil Tutmaya İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğ"i (VII-128.7) uyarınca

Mustafa Alperen YÖRÜK

Gayrimenkul Değerleme Lisansını almaya hak kazanmıştır.

Levent HANLIOĞLU
LİSANSLAMA VE SİCİL MÜDÜRÜ

Tuba ERTUGAY YILDIZ
GENEL MÜDÜR





Tarih : 21.03.2013

No : 402293

GAYRİMENKUL DEĞERLEME UZMANLIĞI LİSANSI

Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri:VIII, No:34 sayılı "Sermaye Piyasasında Faaliyette Bulunanlar İçin Lisanslama ve Sicil Tutmaya İlişkin Esaslar Hakkında Tebliği" uyarınca

Ozan KOLCUOĞLU

Gayrimenkul Değerleme Uzmanlığı Lisansını almaya hak kazanmıştır.


Serkan KARABACAK
GENEL MÜDÜR YARDIMCISI


Bekir Yener YILDIRIM
GENEL MÜDÜR



MESLEKİ TECRÜBE BELGESİ

Belge Tarihi: 24.02.2022

Belge No: 2022-01.1572

Sayın Gökhan EFE

(T.C. Kimlik No: 28753837698 - Lisans No: 920919)

Sermaye Piyasası Kurulu tarafından gayrimenkul değerleme alanındaki tecrübenin kontrolüne ilişkin belirlenen ilke ve esaslar çerçevesinde "**Sorumlu Değerleme Uzmanı**" olmak için aranan 5 (beş) yıllık mesleki tecrübe şartını sağladığınız tespit edilmiştir.


Doruk KARŞI
Genel Sekreter


Yaşar BAHÇECİ
Başkan



MESLEKİ TECRÜBE BELGESİ

Belge Tarihi: 08.10.2019

Belge No: 2019-01.1815

Sayın Mustafa Alperen YÖRÜK

(T.C. Kimlik No: 37252940822 - Lisans No: 404913)

Sermaye Piyasası Kurulu tarafından gayrimenkul değerlendirme alanındaki tecrübenin kontrolüne ilişkin belirlenen ilke ve esaslar çerçevesinde **“Sorumlu Değerleme Uzmanı”** olmak için aranan 5 (beş) yıllık mesleki tecrübe şartını sağladığınız tespit edilmiştir.

Doruk KARŞI
Genel Sekreter

Encan AYDOĞDU
Başkan



MESLEKİ TECRÜBE BELGESİ

Belge Tarihi: 09.12.2019

Belge No: 2019-01.2584

Sayın Ozan KOLCUOĞLU

(T.C. Kimlik No: 13289431854 - Lisans No: 402293)

Sermaye Piyasası Kurulu tarafından gayrimenkul değerlendirme alanındaki tecrübenin kontrolüne ilişkin belirlenen ilke ve esaslar çerçevesinde **“Sorumlu Değerleme Uzmanı”** olmak için aranan 5 (beş) yıllık mesleki tecrübe şartını sağladığınız tespit edilmiştir.

Doruk KARŞI
Genel Sekreter

Encan AYDOĞDU
Başkan