



NET KURUMSAL GAYRİMENKUL DEĞERLEME VE DANIŞMANLIK A.Ş.

Hidroelektrik Enerjisi Santrali (HES) Değerleme Raporu

Büyükbahçe Hidroelektrik Santrali, Erzurum

12,10 MWm / 11,70 MWe

Net Özel 2021 - 812

Haziran, 2021

NET KURUMSAL
GAYRİMENKUL DEĞERLEME VE DANIŞMANLIK A.Ş.
Emniyet Mh. Sınır Sk.No:17/1 Yenimahalle/ANK.
Tel:0312 467 00 61 Fax:0312 467 00 34
Maltepe V.D. 631 054 93 89 Tic.Sic.No:258696
www.netgd.com.tr Sermaye:1.200.000,00,-TL
Mersis No:0631054938900019



Talep Sahibi	KAYEN BETA ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ VE TİCARET A.Ş.
Raporu Düzenleyen	Net Kurumsal Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş.
Rapor Tarihi	30.06.2021
Rapor Numarası	Özel 2021-812
Raporun Konusu	Hidroelektrik Santrali (HES) Piyasa Değer Tespiti
Değerleme Konusu ve Kapsamı	Erzurum İli, Tortum İlçesi, Serdarlı(Bahçeli) Mahallesi, Hosar Mevkii'nde yer alan 12,10 MWm / 11,70 MWe kurulu güce sahip Büyükbahçe Hidroelektrik Santralinin mevcut durum değerinin Türk Lirası cinsinden tespiti.

➤ İş bu rapor, Seksen Bir (81) sayfadan oluşmaktadır ve ekleriyle bir bütündür.

➤ Bu Rapor, Sermaye Piyasası Kurulu'nun III-62.3 sayılı "Sermaye Piyasasında Faaliyette Bulunacak Gayrimenkul Değerleme Kuruluşları Hakkında Tebliğ" hükümleri ile bu tebliğ ekinde yer alan "Değerleme Raporlarında Bulunması Gereken Asgari Hususlar" çerçevesinde Tebliğin 1 inci maddesi ikinci fıkrası kapsamında hazırlanmıştır.

YÖNETİCİ ÖZETİ.....	5
1. RAPOR BİLGİLERİ	6
1.1 Değerleme Tarihi, Rapor Tarihi ve Rapor Numarası	6
1.2 Değerlemenin Amacı.....	6
1.3 Rapor Kapsamı (SPK Mevzuatı Kapsamında Olup Olmadığı).....	6
1.4 Dayanak Sözleşme Tarih ve Numarası	6
1.5 Raporu Hazırlayanlar ve Sorumlu Değerleme Uzmanı.....	6
1.6 Değerleme Konusu Santral İçin Şirketimiz Tarafından Daha Önceki Tarihlerde Yapılan Son Üç Değerlemeye İlişkin Bilgiler	6
2. DEĞERLEME ŞİRKETİ (KURULUŞ) VE TALEP SAHİBİNİ (MÜŞTERİ) TANITICI BİLGİLER	7
2.1 Değerlemeyi Yapan Şirket Bilgileri ve Adresi	7
2.2 Talep Sahibi (Müşteri) Bilgileri ve Adresi	7
2.3 Müşteri Taleplerinin Kapsamı ve Varsa Getirilen Sınırlamalar.....	7
2.4 İşin Kapsamı	7
3. SANTRALİN YASAL DURUMUNA İLİŞKİN BİLGİLER	8
3.1 Santralin Yeri, Konumu, Tanımı ve Çevre Teşekkülü Hakkında Bilgiler	8
3.2 Santralin Kurulu Olduğu Taşınmazlara İlişkin Tapu Kayıtları Bilgiler	11
3.3 Santralin Üzerinde Kurulu Olduğu Taşınmaz İle İlgili Herhangi Bir Takyidat veya Devredilmesine İlişkin Herhangi Bir Sınırlama Olup Olmadığı Hakkında Bilgi	11
3.4 Değerlemesi Yapılan Santral ve Üzerinde Kurulu Olduğu Ana Taşınmaz İle İlgili Varsa Son Üç Yıllık Dönemde Gerçekleşen Alım Satım İşlemlerine Ve Gayrimenkulün Hukuki Durumunda Meydana Gelen Değişikliklere (İmar Planında Meydana Gelen Değişiklikler, Kamulaştırma İşlemleri Vb.) İlişkin Bilgi	12
3.5 Santralin Üzerinde Kurulu Olduğu Taşınmazın ve Bulunduğu Bölgenin İmar Durumuna İlişkin Bilgiler	12
3.6 Santral İçin Alınmış Durdurma Kararı, Yıkım Kararı, Riskli Yapı Tespiti Vb Durumlara Dair Açıklamalar	12
3.7 Santrale ve Üzerinde Kurulu Olduğu Parsele İlişkin Olarak Yapılmış Sözleşmelere (Gayrimenkul Satış Vaadi, Kat Karşılığı İnşaat veya Hasılat Paylaşımı Sözleşmeleri Vb.) İlişkin Bilgiler.....	12
3.8 Santraller ve Santral Projeleri İçin Alınmış Yapı Ruhsatlarına, Tadilat Ruhsatlarına, Yapı Kullanım İzinlerine İlişkin Bilgileri İle İlgili Mevzuat Uyarınca Alınması Gerekli Tüm İzinlerin Alınıp Alınmadığına ve Yasal Gerekliliği Olan Belgelerin Tam ve Doğru Olarak Mevcut Olup Olmadığı Hakkında Bilgi.....	12
3.9 Değerlemesi Yapılan Projeler İle İlgili Olarak, 29/6/2001 Tarih ve 4708 Sayılı Yapı Denetimi Hakkında Kanun Uyarınca Denetim Yapan Yapı Denetim Kuruluşu (Ticaret Unvanı, Adresi vb.) ve Değerlemesi Yapılan Gayrimenkul İle İlgili Olarak Gerçekleştirdiği Denetimler Hakkında Bilgi	13
3.10 Eğer belirli bir projeye istinaden değerlendirme yapılıyorsa, projeye ilişkin detaylı bilgi ve planların ve söz konusu değerlerin tamamen mevcut projeye ilişkin olduğuna ve farklı bir projenin uygulanması durumunda bulunacak değerlerin farklı olabileceğine ilişkin açıklama.....	13
3.11 Varsa, Gayrimenkulün Enerji Verimlilik Sertifikası Hakkında Bilgi	13
4. SANTRALİN FİZİKİ ÖZELLİKLERİ	14
4.1 Santralin Bulunduğu Bölgenin Analizi ve Kullanılan Veriler	14

4.2	Mevcut Ekonomik Koşulların, Gayrimenkul Piyasasının Analizi, Mevcut Trendler ve Dayanak Veriler İle Bunların Gayrimenkulün Değerine Etkileri	20
4.3	Değerleme İşlemini Olumsuz Yönde Etkileyen veya Sınırlayan Faktörler	32
4.4	Varsa, Gayrimenkulün Enerji Verimlilik Sertifikası Hakkında Bilgi	32
4.5	Santralin Fiziki, Yapısal, Teknik ve İnşaat Özellikleri	32
4.6	Varsa, Mevcut Yapıyla veya İnşaatı Devam Eden Projeyle İlgili Tespit Edilen Ruhsata aykırı Durumlara İlişki Bilgiler	34
4.7	Ruhsat Alınmış Yapılarda Yapılan Değişikliklerin 3194 Sayılı İmar Kanunu'nun 21.nci Maddesi Kapsamında Yeniden Ruhsat Alınmasını Gerekçendirir Değişiklikler Olup Olmadığı Hakkında Bilgi	34
4.8	Gayrimenkulün Değerleme Tarihi İtibariyle Hangi Amaçla Kullanıldığı, Gayrimenkul Arsa veya Arazi İse Üzerinde Herhangi Bir Yapı Bulunup Bulunmadığı ve Varsa, Bu Yapıların Hangi Amaçla Kullanıldığı Hakkında Bilgi	34
5.	KULLANILAN DEĞERLEME YÖNTEMLERİ	35
5.1	Pazar Yaklaşımı	37
5.2	Maliyet Yaklaşımı	39
5.3	Gelir Yaklaşımı	40
5.4	Diğer Tespit ve Analizler	46
6.	ANALİZ SONUÇLARININ DEĞERLENDİRİLMESİ	46
6.1	Farklı Değerleme Yöntemleri ile Analiz Sonuçlarının Uyumlaştırılması ve Bu Amaçla İzlenen Metotların ve Nedenlerinin Açıklanması	46
6.2	Asgari Husus ve Bilgilerden Raporda Yer Verilmeyenlerin Neden Yer Almadıklarının Gerekçeleri ...	46
6.3	Yasal Gerekleri Yerine Getirilip Getirilmediği ve Mevzuat Uyarınca Alınması Gereken İzin ve Belgelerin Tam ve Eksiksiz Olarak Mevcut Olup Olmadığı Hakkında Görüş	46
6.4	Varsa, Santralin Kurulu Olduğu Taşınmazın Üzerindeki Takyidat ve İpotekler İle İlgili Görüş	46
6.5	Değerleme Konusu Gayrimenkulün, Üzerinde İpotek veya Gayrimenkulün Değerini Doğrudan ve Önemli Ölçüde Etkileyecek Nitelikte Herhangi Bir Takyidat Bulunması Durumları Hariç, Devredilebilmesi Konusunda Bir Sınırlamaya Tabi Olup Olmadığı Hakkında Bilgi	46
6.6	Değerleme Konusu Arsa veya Arazi ise, Alımından İtibaren beş Yıl Geçmesine Rağmen Üzerinde Proje Geliştirilmesine Yönelik Herhangi Bir Tasarrufla Bulunup Bulunulmadığına Dair Bilgi	46
6.7	Değerleme Konusu Üst Hakkı veya Devre Mülk Hakkı İse, Üst Hakkı ve Devre Mülk Hakkının Devredilebilmesine İlişkin Olarak Bu Hakları Doğuran Sözleşmelerde Özel Kanun Hükümlerinden Kaynaklananlar Hariç Herhangi Bir Sınırlama Olup Olmadığı Hakkında Bilgi	47
6.8	Gayrimenkulün Tapudaki Niteliğinin, Fiili Kullanım Şeklinin ve Portföye Dahil Edilme Niteliğinin Birbiriyle Uyumlu Olup Olmadığı Hakkında Görüş İle Portföye Alınmasında Herhangi Bir Sakınca Olup Olmadığı Hakkında Görüş	47
7.	SONUÇ	47
7.1	Sorumlu Değerleme Uzmanının Sonuç Cümlesi	47
7.2	Nihai Değer Takdiri	48
8.	UYGUNLUK BEYANI	49
9.	RAPOR EKLERİ	49

YÖNETİCİ ÖZETİ

<u>Talep Sahibi</u>	KAYEN BETA ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ VE TİCARET A.Ş.
<u>Rapor No ve Tarihi</u>	Özel 2021-812 /30.06.2021
<u>Değerleme Konusu ve Kapsamı</u>	Bu rapor, müşteri talebi üzerine Büyükbahçe Hidroelektrik Santralinin değerleme tarihindeki piyasa koşulları ve ekonomik göstergeler doğrultusunda güncel piyasa değeri tespitine yönelik olarak, SPK mevzuatı kapsamında kullanılmak üzere, ilgili tebliğde belirtilen esaslar çerçevesinde hazırlanmıştır.
<u>Santralin Açık Adresi</u>	Aşağı Serdarlı Mahallesi, Büyükbahçe(Küme Evler), Büyükbahçe HES ve Regülatörü Apt. No :110 Tortum/ERZURUM Koordinatlar: 40.4858, 41.3861
<u>Tapu Kayıt Bilgisi</u>	Erzurum İli, Tortum İlçesi, Serdarlı(Bahçeli) Mahallesi, Hosar Mevkii.
<u>Fiili Kullanımı (Mevcut Durumu)</u>	Mevcut durumda Hidroelektrik Santrali olarak kullanılmaktadır.
<u>İmar Durumu</u>	Değerlemeye konu santralin kurulu olduğu parseller, Tortum Belediyesi Tarafından 01.02.2016 tarih 08 sayılı kararı ile onaylanan 1/5000 ölçekli Nazım İmar Planı ve 1/1000 ölçekli Uygulama İmar Planı hükümlerince; Hidroelektrik Santral Alanı içerisinde kalmaktadır.
<u>Kısıtlılık Hali (Yıkım vb olumsuz karar, zabıt, tutanak, dava veya tasarrufa engel durumlar)</u>	Rapora konu Hidroelektrik Santralinin kurulu olduğu parsellerin halihazırda kamulaştırma davalarının devam ettiği öğrenilmiş olup rapor tarihi itibarıyla tapu devirlerinin yapılmadığı tespit edilmiştir.
<u>Piyasa Değeri</u>	113.080.000,00 TL (13.027.000,00 USD)
<u>KDV Dahil Piyasa Değeri</u>	133.434.400,00 TL
<u>Açıklama</u>	Rapor konusu Hidroelektrik Santrali yerinde görülerek kullanım durumu incelenmiştir. Değerleme sürecini olumsuz etkileyecek bir durum oluşmamıştır.
<u>Raporu Hazırlayanlar</u>	Mehmet AKBALIK – SPK Lisans No: 911340 Özge SONER - SPK Lisans No: 401029 Raci Gökcehan SONER – SPK Lisans No: 404622 (Denetmen)
<u>Sorumlu Değerleme Uzmanı</u>	Erdeniz BALIKÇIOĞLU – SPK Lisans No: 401418

1. RAPOR BİLGİLERİ

1.1 Değerleme Tarihi, Rapor Tarihi ve Rapor Numarası

Söz konusu işlemin değerleme çalışmalarına 07.06.2021 itibarıyla başlanmış, 30.06.2021 tarihinde tamamlanmıştır. Rapor, 30.06.2021 tarihinde Özel 2021-812 rapor numarasıyla nihai rapor olarak hazırlanmıştır.

1.2 Değerlemenin Amacı

Bu rapor, taraflar arasında imzalanan sözleşmede de belirtildiği üzere; Erzurum İli, Tortum İlçesi, Serdarlı (Bahçeli) Mahallesi, Hosar Mevkii'nde yer alan 12,10 MWm/11,70 MWe güce sahip, Kayen Beta Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.'ye ait, Büyükbahçe Hidroelektrik Santralinin mevcut durum değerinin Türk Lirası cinsinden tespitine yönelik hazırlanan Değerleme Raporu'dur.

1.3 Rapor Kapsamı (SPK Mevzuatı Kapsamında Olup Olmadığı)

Bu Rapor, Sermaye Piyasası Kurulu'nun III-62.3 sayılı "Sermaye Piyasasında Faaliyette Bulunacak Gayrimenkul Değerleme Kuruluşları Hakkında Tebliğ" hükümleri ile bu tebliğ ekinde yer alan "Değerleme Raporlarında Bulunması Gereken Asgari Hususlar" çerçevesinde Tebliğin 1 inci maddesi ikinci fıkrası "*Sermaye piyasasında gayrimenkul değerlendirme faaliyeti; sermaye piyasası mevzuatına tabi ortak ortaklıklar, ihraççılar ve sermaye piyasası kurumlarının, sermaye piyasası mevzuatı kapsamındaki işlemlerine konu olan gayrimenkullerinin, gayrimenkul projelerinin veya gayrimenkullere bağlı hak ve faydaların belli bir tarihteki muhtemel değerinin Kurul düzenlemeleri ve Kurulca kabul edilen değerlendirme standartları çerçevesinde bağımsız ve tarafsız olarak takdir edilmesini ifade eder.*" kapsamında hazırlanmıştır.

1.4 Dayanak Sözleşme Tarih ve Numarası

İş bu sözleşme KAYEN BETA ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM SAN. ve TİC. A.Ş. ile Net Kurumsal Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş. arasında 04.06.2021 tarihinde 564 no ile imzalanmıştır.

1.5 Raporu Hazırlayanlar ve Sorumlu Değerleme Uzmanı

İş bu rapor, Gayrimenkul Değerleme Uzmanı Mehmet AKBALIK ve Makine Mühendisi Özge Soner tarafından hazırlanmış, Gayrimenkul Değerleme Uzmanı Raci Gökcehan SONER tarafından kontrol edilmiş ve Sorumlu Değerleme Uzmanı Erdeniz BALIKÇIOĞLU tarafından onaylanmıştır.

1.6 Değerleme Konusu Santral İçin Şirketimiz Tarafından Daha Önceki Tarihlerde Yapılan Son Üç Değerlemeye İlişkin Bilgiler

Değerleme konusu Hidroelektrik Santrali için şirketimiz tarafından herhangi bir rapor hazırlanmamıştır.

2. DEĞERLEME ŞİRKETİ (KURULUŞ) VE TALEP SAHİBİNİ (MÜŞTERİ) TANITICI BİLGİLER

2.1 Değerlemeyi Yapan Şirket Bilgileri ve Adresi

08.08.2008 tarihinde gayrimenkul değerleme ve danışmanlık hizmeti vermek üzere Ankara'da kurulan ve genel merkezi Emniyet Mahallesi Sınır Sokak No:17/1 Yenimahalle Ankara adresinde bulunan şirketimiz NET Kurumsal Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş. Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri: VIII, No:35 sayılı tebliği uyarınca Kasım 2009'da "Kurul Listesine" alınmıştır. Şirketimiz ayrıca, Bankacılık Düzenleme ve Denetleme Kurulu tarafından 11.08.2011 tarih ve 4345 sayılı kararı ile bankalara "gayrimenkul, gayrimenkul projesi ve gayrimenkule bağlı hak ve faydaların değerlemesi" hizmeti verme yetkisi almıştır.

Sermaye : 1.200.000 TL
Ticaret Sicil : 256696
Telefon : 0 312 467 00 61 Pbx
E-Posta / Web : info@netgd.com.tr__www.netgd.com.tr
Adres : Emniyet Mahallesi Sınır Sokak No:17/1 Yenimahalle Ankara

2.2 Talep Sahibi (Müşteri) Bilgileri ve Adresi

Şirket Unvanı : KAYEN BETA ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ ERZURUM ŞUBESİ
Şirket Adresi : Esentepe Gazeteciler Sitesi Yazarlar Sok. No:21 Şişli/İSTANBUL
Sermayesi : -
Telefon : 0224 246 82 00
E-Posta : kayenbeta@hs02.kep.tr

2.3 Müşteri Taleplerinin Kapsamı ve Varsa Getirilen Sınırlamalar

İş bu rapor, müşteri talebi üzerine; Erzurum İli, Tortum İlçesi, Aşağı Serdarlı(Bahçeli) Mahallesi, Hosar Mevkii'nde yer alan 12,10 MWm/11,70 MWe güce sahip, BETA Büyükbahçe Hidroelektrik Santralinin mevcut durum değerinin Türk Lirası cinsinden tespitine yönelik hazırlanmıştır. Müşteri tarafından herhangi bir sınırlama getirilmemiştir.

2.4 İşin Kapsamı

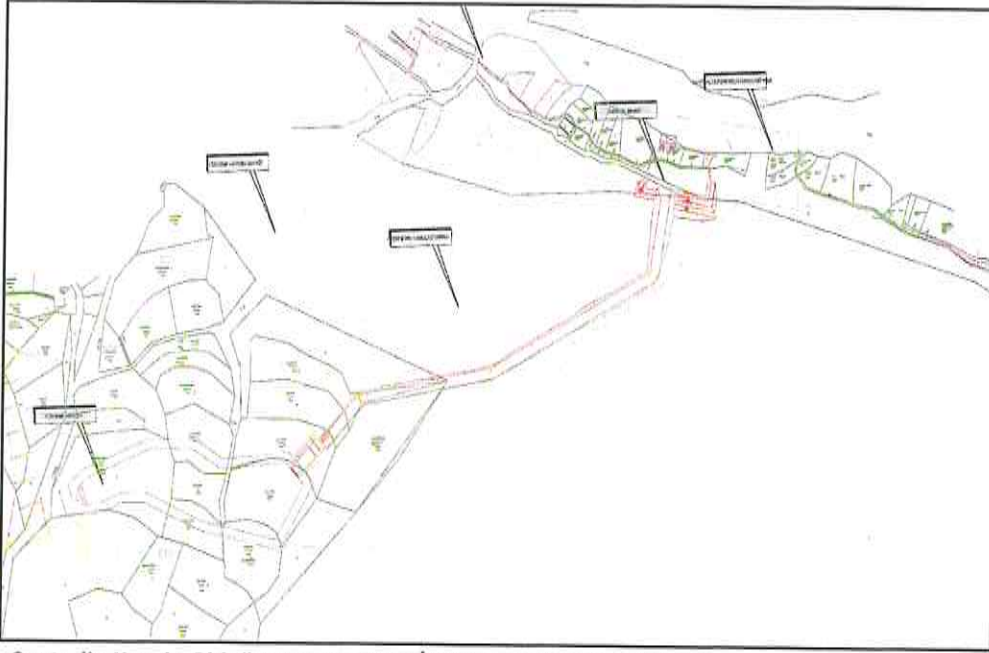
İşin kapsamı, SPK mevzuatı kapsamında ve asgari unsurlar çerçevesinde müşterinin değerlemesini talep ettiği tapu bilgilerine istinaden değerleme raporunun hazırlanarak müşteriye ıslak imzalı şekilde teslim edilmesidir.



Yükleme Havuzu Koordinat: 40.4836 – 41.3806



Regülatör Koordinat: 40.4772 – 41.3077



3.2 Santralin Kurulu Olduğu Taşınmazlara İlişkin Tapu Kayıtları Bilgileri

TAPU KAYIT BİLGİSİ							
Zemin Tipi:	Ana Taşınmaz	Ada/Parsel:	528/11				
Taşınmaz Kimlik No:	44819496	AT Yüzölçümü(m2):	261.99				
İl/ilçe:	ERZURUM/TORTUM	Bağımsız Bölüm Nitelik:					
Kurum Adı:	Tortum	Bağımsız Bölüm Brüt Yüzölçümü:					
Mahalle/Köy Adı:	SERDARLI(BAĞÇELİ) Mah.	Bağımsız Bölüm Net Yüzölçümü:					
Mevkii:	HOSAR	Blok/Kat/Giriş/BBNo:					
Cilt/Sayfa No:	10/955	Arsa Pay/Payda:					
Kayıt Durum:	Aktif	Ana Taşınmaz Nitelik:	BAHÇE				

MÜLKİYET BİLGİLERİ							
(Hisse) Sistem No	Malik	El Birliği No	Hisse Pay/ Payda	Metrekare	Toplam Metrekare	Edinme Sebebi-Tarih-Yevmiye	Terkin Sebebi-Tarih-Yevmiye
127185448	(SN:92641658) İHSAN BULUT : MEHMET Oğlu	-	1/1	261.99	261.99	Tesis Kadastrosu 17-06-2010 0	-

Not: Rapora konu Hidroelektrik Santralinin kurulu olduğu parsellerin halihazırda kamulaştırma davalarının devam ettiği öğrenilmiş olup rapor tarihi itibarıyla tapu devirlerinin yapılmadığı tespit edilmiştir.

3.3 Santralin Üzerinde Kurulu Olduğu Taşınmaz ile İlgili Herhangi Bir Takyidat veya Devredilmesine İlişkin Herhangi Bir Sınırlama Olup Olmadığı Hakkında Bilgi

Değerleme konusu Büyükbahçe Hidroelektrik santralinin kurulu olduğu Hazine ve Maliye Hazinesi kayıtlı ve Devletin Hüküm ve Tasarrufu Altında bulunan taşınmazlara ilişkin bilgiler raporun 3.2 maddesinde belirtilmiştir. Santral binası ve proje yapılarından bazıları özel mülkiyete konu taşınmazlar üzerinde konumlanmıştır. Değerlemeyi talep eden firma tarafından alınan şifahi bilgilere göre özel mülkiyete konu taşınmazların kamulaştırma ve üretici firma adına tescil işlemleri ile ilgili dava sürecinin devam ettiği bilgisi alınmıştır. Raporun 3.2 maddesinde verilen taşınmazın tapu kaydı santral binasının üzerinde konumlu olduğu gerçek kişilere ait parsellerden biridir.

*Raporun 3.2 maddesinde tapu kaydı verilen taşınmazın beyanlar hanesinde; Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu lehine, 20.04.2011 tarihli 494 yevmiye numaralı "2942 Sayılı Kamulaştırma Kanunun 7.maddesine göre belirtme" beyanı tesis edilmiştir.

3.4 Değerlemesi Yapılan Santral ve Üzerinde Kurulu Olduğu Ana Taşınmaz İle İlgili Varsa Son Üç Yıllık Dönemde Gerçekleşen Alım Satım İşlemlerine Ve Gayrimenkulün Hukuki Durumunda Meydana Gelen Değişikliklere (İmar Planında Meydana Gelen Değişiklikler, Kamulaştırma İşlemleri Vb.) İlişkin Bilgi

Değerleme konusu Büyükbahçe Hidroelektrik santralinin kurulu olduğu parsellerden Hazine Maliyesi adına kayıtlı olanlar 01.02.2019 tarih 194 yevmiye numarası ile müşterek olarak Kayen Beta Enerji Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.'ye 49 yıl süre ile Üst (İnşaat) Hakkı tesis edilmiştir. Alınan şifai bilgiler neticesinde Büyükbahçe Hidroelektrik Santralinin kurulu olduğu özel mülkiyete konu parsellerin kamulaştırılması faaliyeti nedeniyle davalık olduğu bilgisi edinilmiştir. Santral binasının kurulu olduğu parseller gerçek kişi adına kayıtlıdır.

3.5 Santralin Üzerinde Kurulu Olduğu Taşınmazın ve Bulunduğu Bölgenin İmar Durumuna İlişkin Bilgiler

Değerlemeye konu santralin kurulu olduğu parseller, Tortum Belediyesi Tarafından 01.02.2016 tarih 08 sayılı kararı ile onaylanan 1/5000 ölçekli Nazım İmar Planı ve 1/1000 ölçekli Uygulama İmar Planı hükümlerince; Hidroelektrik Santral Alanı içerisinde kalmaktadır.

3.6 Santral İçin Alınmış Durdurma Kararı, Yıkım Kararı, Riskli Yapı Tespiti Vb Durumlara Dair Açıklamalar

Söz konusu santral için resmî kurumlarda yapılan evrak incelemeleri ve şifahi sorgulamalar neticesinde alınmış olumsuz bir karar vb. bulunmamaktadır.

3.7 Santrale ve Üzerinde Kurulu Olduğu Parsele İlişkin Olarak Yapılmış Sözleşmelere (Gayrimenkul Satış Vaadi, Kat Karşılığı İnşaat veya Hasılat Paylaşımı Sözleşmeleri Vb.) İlişkin Bilgiler

Herhangi bir sözleşme bulunmamaktadır.

3.8 Santraller ve Santral Projeleri İçin Alınmış Yapı Ruhsatlarına, Tadilat Ruhsatlarına, Yapı Kullanım İzinlerine İlişkin Bilgileri İle İlgili Mevzuat Uyarınca Alınması Gerekli Tüm İzinlerin Alınıp Alınmadığına ve Yasal Gerekliliği Olan Belgelerin Tam ve Doğru Olarak Mevcut Olup Olmadığı Hakkında Bilgi

ÇED Belgesi:

*25.11.2014 tarih 29186 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren Çevresel Etki Değerlemesi Yönetmeliği'nin 14. Maddesi gereğince; "Büyükbahçe Regülatörü ve HES (12.1MWm/11.7MWe)" projesi hakkında "Çevresel Etki Değerlendirmesi Olumlu" kararı verilmiştir. Çevre ve Şehircilik Bakanlığı, Çevresel Etki Değerlendirmesi, İzin ve Denetim Genel Müdürlüğü tarafından verilmiş 20.05.2016 tarih 4170 karar numaralı ÇED Olumlu Belgesi bulunmaktadır.

İşyeri Açma Ruhsatı:

*07.06.2005 Tarih 2005/9017 Sayılı Bakanlar Kurulu kararıyla yürürlüğe konulan İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatlarına ilişkin yönetmelik kapsamında hazırlanarak düzenlenmiştir. KAYEN BETA Enerji Elektrik Üretimi A.Ş. için 07.06.2017 tarih 2017/5 sayılı İşyeri Açma ve Çalıştırma Ruhsatı mevcuttur.

Faaliyet Belgesi:

*13.07.2018 tarihli Tortum-238/24462 ticaret sicil numarası ile Erzurum Ticaret ve Sanayi Odası faaliyet belgesi bulunmaktadır.

*10.03.2021 tarihli, 641081 sicil numarası ile İstanbul Ticaret Odası faaliyet belgesi bulunmaktadır.

Su Kullanım Hakkı Anlaşması:

*Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü ile GZH Enerji Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş. arasında 5,60 MWm / 5,04 MWe Kurulu gücündeki Büyükbahçe Hidroelektrik enerji üretim tesisinin Su Kullanım Hakkı ve İşletme Esaslarına ilişkin anlaşma 06.06.2006 tarihinde imzalanmış ve Ankara 25. Noterliğince 07.06.2006 gün ve 21764 sayı ile tescil edilmiştir.

Büyükbahçe Hidroelektrik Enerji Üretim Tesisinin Su Kullanım Hakkı ve İşletme Esaslarına İlişkin Anlaşmanın Ek Mukavelesi:

*Büyükbahçe Hidroelektrik enerji üretim tesisi işinde, 2116-21 sayılı EPDK kararı ile; Kayen Beta Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.(eski ünvanı: GZH Enerji Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.)'nin üretim lisansında kurulu güç değerinin 12,10 MWm /11,70 MWe olarak değiştirilmesi 11.06.2009 tarih ve 19861-4719 sayılı EPDK yazısında uygun olduğu belirtilmiştir. Büyükbahçe HES projesi kapsamında kurulu güç değerinin değiştirilmesi nedeniyle DSİ Genel Müdürlüğü ile Kayen Beta Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. arasında Su Kullanım Hakkı ve İşletme Esaslarına ilişkin 04.07.2009 tarih 14535 sayılı Ek Mukavele anlaşması bulunmaktadır.

Geçici Kabul Tutanakları:

*Büyükbahçe Regülatörü ve Hidroelektrik Santralinin 2 x 6,05 MWm / 5,85 MWe gücündeki iki adet su türbini generatör grubu (Ünite-1 ve Ünite-2), 2x7.2 MVA gücünde yükseltici trafolar (TR1 ve TR2), 1x150kVa gücünde iç ihtiyaç trafosu, bunlara bağlı OG hücreleri, 1x160 kVA gücünde iç ihtiyaç trafosu, bunlara bağlı OG hücreleri, 1x160kVA gücünde dizel generatör grubu, santral binası ve yardımcı tesislerin geçici kabulü 06.03.2015 tarihinde yapılmıştır.

Üretim Lisansı:

*T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından 22.06.2006 tarihli ve 799-4 sayılı kararı ile Kayen Beta Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.(17.07.2008 tarihli ve 1678/22 sayılı Kurul Kararı ile GZH Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. olan ünvanı değiştirilmiştir)'ye ait Erzurum İli nde kurulacak olan Büyükbahçe Regülatörü ve Hidroelektrik Santrali üretim tesisine 22.06.2006 tarihinden 49 yıl süreyle üretim lisansı verilmiştir. Santralin üretim lisans numarası EÜ/799-4/653'dür.

İletim Sistemi Kullanım Anlaşması:

*TEİAŞ ile Kayen Beta Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. arasında imzalanan Büyükbahçe Regülatörü ve Hidroelektrik santrali tesisinin Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat uyarınca 05.03.2021 tarihli iletim sistemini kullanım anlaşması mevcuttur.

Yatırım Teşvik Belgesi:

*T.C. Ekonomi Bakanlığı, Teşvik Uygulama ve Yabancı Sermaye Genel Müdürlüğü tarafından verilen 03.05.2012 tarih 105164 sayılı yatırım teşvik belgesi bulunmaktadır.

Sigorta Poliçeleri:

*Kayen Beta Enerji Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş. adına düzenlenmiş, başlangıç tarihi 30/07/2020 olan bir(1) yıl süreli, 0001-1310-00868552 poliçe numaralı yangın sigortası bulunmaktadır.

*Kayen Beta Enerji Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş. adına düzenlenmiş, başlangıç tarihi 30/07/2020 olan bir(1) yıl süreli, 0001-1110-01059465 poliçe numaralı işveren sorumluluk sigortası bulunmaktadır.

*Kayen Beta Enerji Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş. adına düzenlenmiş, başlangıç tarihi 30/07/2020 olan bir(1) yıl süreli, 0001-1110-00861474 poliçe numaralı 3.Şahıs Sorumluluk sigortası bulunmaktadır.

3.9 Değerlemesi Yapılan Projeler İle İlgili Olarak, 29/6/2001 Tarih ve 4708 Sayılı Yapı Denetimi Hakkında Kanun Uyarınca Denetim Yapan Yapı Denetim Kuruluşu (Ticaret Ünvanı, Adresi vb.) ve Değerlemesi Yapılan Gayrimenkul İle İlgili Olarak Gerçekleştirdiği Denetimler Hakkında Bilgi

Söz konusu değerlendirme HES için yapılmış olup bu şık ile ilgisi bulunmamaktadır.

3.10 Eğer belirli bir projeye istinaden değerlendirme yapılıyorsa, projeye ilişkin detaylı bilgi ve planların ve söz konusu değer in tamamen mevcut projeye ilişkin olduğuna ve farklı bir projenin uygulanması durumunda bulunacak değer in farklı olabileceğine ilişkin açıklama

Söz konusu değerlendirme BETA ELEKTRİK ENERJİ ÜRETİM SAN. ve TİC. A.Ş.'ye ait Büyükbahçe HES projesi için yapılmıştır. Farklı bir proje değerlemesi yapılmamıştır.

3.11 Varsa, Gayrimenkulün Enerji Verimlilik Sertifikası Hakkında Bilgi

Söz konusu değerlendirme HES projesi için yapılmış olup bu şık ile ilgisi bulunmamaktadır.

4. SANTRALİN FİZİKİ ÖZELLİKLERİ

4.1 Santralin Bulunduğu Bölgenin Analizi ve Kullanılan Veriler



Erzurum, Türkiye'nin 81 ilinden biridir. Erzurum ovasının güneydoğu kenarında, bu ova ile Palandöken dağının temas sahasında kurulmuş olan Erzurum şehri, 758.279 [nüfusu ile Doğu Anadolu Bölgesi'nin en büyük üçüncü ilidir. Denizden yüksekliği yaklaşık 1900 m olan Erzurum, tarihin ilk dönemlerinden beri yerleşim yeridir. Şehir, tarihî eserleri ve kış sporları tesisleriyle de tanınır. Yüz ölçümü bakımından Türkiye'nin en büyük dördüncü ili olan Erzurum'da, temel geçim kaynağı tarım ve hayvancılık olup şehir son yıllarda kış turizmiyle de öne çıkmaktadır. Soğuk iklimi sebebiyle sanayisi gelişmemiştir. 25.005 km² yüz ölçümüne sahip il arazisinin %15,17'si tarımsal amaçlı olarak kullanılabilir konumdadır.

Erzurum'un, çevresi dağlarla çevrilidir. Erzurum yüksek bir yaylanın güneybatı bölümünde yer alır. Şehir merkezi Palandöken dağlarının Batı ve Güney kısım eteğinde kuruludur. Şehrin batısı ve kuzeyi açık, ova görünümündedir. Erzurum il geneli dağlarla çevrilidir. Erzurum yüz ölçümünün; %64'ü dağlık, % 20'si plato ve %12'si yaylalardan oluşmaktadır. Erzurum ilinin bir bölümü Karadeniz Bölgesindedir. Diğer bir bölümü ise Doğu Anadolu Bölgesi'nde yer almaktadır. Anadolu'da deniz seviyesinden 1959 metre yükseklikteki tek büyük yerleşim yeridir.. Yerleşme alanı yer yer 2000 metreye kadar yükselen bir ova üzerinde bulunur. Bölge kuzeyde Dumlupınar, güneyde Palandöken Dağları ile çevrilidir. Erzurum'dan geçen İpek Yolu ve verimli ovaları bölgenin tarih boyunca yerleşme alanı olarak seçilmesinde önemli rol oynamıştır.

İlin kuzeyinde Rize ve Artvin, kuzeydoğusunda Ardahan, batısında Bayburt ve Erzincan, doğusunda Kars ve Ağrı, güneyinde Bingöl ve Muş bulunmaktadır. 20 ilçesi vardır. Bu ilçelerin 8 tanesi Karadeniz Bölgesinde geri kalan 12 ilçe ise Doğu Anadolu Bölgesinde bulunur. Karadeniz Bölgesinde yer alan ilçeler: İspir, Narman, Oltu, Olur, Pazaryolu, Şenkaya, Tortum, Uzundere. Yine Aziziye ilçesinin Ovacık kesimi Karadeniz Bölgesinde yer alır. Doğu Anadolu Bölgesinde yer alan ilçeler ise: Aşkale, Aziziye, Çat, Hınıs, Horasan, Karayazı, Karaçoban, Köprüköy, Palandöken, Pasinler, Tekman, Yakutiye'dir.

Türkiye 'nin en yüksek ve en soğuk illerinden biri olan Erzurum'da sert kara iklimi hüküm sürmektedir. Genel olarak kışlar çok soğuk ve karlı; yazlar ise çok sıcak ve kurak geçer. Hemen hemen yılın 2-3 ayı bölge karla örtülüdür. Yaz özellikle kendini Haziran ayı ve Temmuz ayı ortalarına kadar hissettirir. Yağış miktarı m² ye 460 mm dir. Bölgede eriyen karlarla akarsular beslenir.

İlin Karadeniz Bölgesi'nde yer alan kuzey kesimleri haricindeki büyük kısmı Doğu Anadolu Bölgesi'nde yer alır ve karasal iklime sahiptir. Erzurum rakımının fazlalığı ve kar yağışının yoğun olması (Yılın 70 günü kar yerde kalır) güneş ışınlarının uzaya tekrar geri yansımaya sebep olur. Bu yüzden Erzurum, Türkiye'nin en çok güneş gören illerinden biri olmasına rağmen, en soğuk illerindendir. Yazın sıcaklık +35 dereceyi görürken kışın sıcaklık -30 dereceye kadar iner.

Erzurum, ilkbahar başlangıcında karların erimesiyle birlikte yeşile bürünmeye başlar. Ağustos ayı başlarında kuru rüzgâr esintileri ağaç yapraklarını ve ekinleri sarartır. Ağustos ayı sonları ve Eylül ayında Erzurum çevresi sapsarı bozkır görünümündedir. Daha önceki dönemlerde yüz ölçümünün %9 u orman ve fundalık olan, sarıçam ve meşe ağaçlarının yetiştiği Erzurum bu açıdan günümüzde oldukça eksiktir.

Erzurum'un ekonomisini genel olarak tarım - hayvancılık ve sanayi - ticaret unsurları oluşturmaktadır. Sanayi siciline kayıtlı 69 kuruluş vardır. 2 tane organize sanayi bölgesi vardır. Bölgenin geçmiş dönemlerde de ipek yolu üzerinde olması, şehrin ekonomi alanında gelişmesini sağlamakla birlikte ticari anlamdaki önemini de ortaya koymaktadır. 1957 yılında Erzurum'da kurulmuş olan Atatürk Üniversitesi, şehirde ticari anlamda da canlılık sağlamaktadır. Erzurum, Türkiye'nin ve Doğu Anadolu

bölgesinin en önemli ticaret merkezlerinden biridir. Bölgede, Oltu ilçesinde çıkarılan ve yarı kıymetli maden özelliğinde olan Oltu taşı ve bu taştan yapılan özel aksesuarlar, takı ve benzeri eşyalar bölge insanı ve esnafı için geçim kaynağıdır. Daha önceleri bölgede mevcut olup, Palandöken dağı kış spor tesisleri ile sınırlı olan kış turizmi, özellikle son yıllarda önemli kazanımlar elde etmiş ve bölge geneline yeni altyapı ve tesisler olarak dağılmıştır. Bu özelliği ile Türkiye sınırlarını aşarak alanında dünyanın sayılı merkezlerinden biri haline gelmiştir. Spor tesislerinin bölge turizmine ve ekonomisine önemli katkıları söz konusudur.

Erzurum İl Nüfusu: 758.279 (2020 sonu). İlin yüz ölçümü 25.005 km²'dir. İlde km²'ye 30 kişi düşmektedir. (Yoğunluğun en fazla olduğu ilçe: 260 kişi ile Palandöken'dir). İlde yıllık nüfus %0,50 oranında azalmıştır. Nüfus artış oranı en yüksek ve en düşük ilçeler: Tortum (%19,44)- Pazaryolu (-%3,70). 04 Şubat 2021 TÜİK verilerine göre 20 ilçe ve belediye, bu belediyelerde toplam 1184 mahalle bulunmaktadır.

Erzurum İli Sınırları İçerisinde Yer Alan Hidroelektrik Enerji Santralleri

İşletmedeki HES'ler			
Santral Adı	İlçe	Firma	Güç
Arkun Barajı ve HES	İspir	Enerjisa Elektrik	245 MW
Ayvalı Barajı ve HES	Oltu	Özdoğan Enerji	122 MW
Güllübağ Barajı ve HES	İspir	Yıldırım Enerji	96 MW
Erzurum Özlüce HES	İspir	Aksu Grup	36 MW
Erzurum Aksu HES	İspir	Borusan EnBW Enerji	27 MW
Tortum HES	Uzundere	EÜAŞ	26 MW
Yedigöller HES	İspir	Borusan EnBW Enerji	22 MW
Kuzgun Barajı ve HES	İspir	Zorlu Enerji	21 MW
Sirakonaklar HES	İspir	2M Enerji Üretim	18 MW
Çayırözü HES	İspir	Hidro Lider Elektrik	17 MW
Tuzlaköy ve Serge HES	Oltu	Peker Enerji	17 MW
Alabalık HES		Delta Yatırım Holding	16 MW
Yazyurdu HES	İspir	İlcan Elektrik	15 MW
Bağbaşı HES		Kayı Enerji	14 MW
Yenihayat HES	Olur	Ortaköy Elektrik Üretim	13 MW
Büyükbahçe HES	Tortum	Kayı Enerji	12 MW
Kaletepe HES	Tortum	Kayı Enerji	11 MW
Esendurak HES		Meral Elektrik Üretim	9,33 MW
Yanikköprü HES	İspir	Elbi Enerji	9,20 MW
Tuana HES	Aşkale	Aşkale Elektrik Üretim	7,39 MW
Havva HES		Verusa Holding	7,19 MW
İncebel HES	Pasinler	Biem Enerji Üretim	6,93 MW
Gelinkaya HES		Akfen Enerji	6,87 MW
Çayhan HES		Ovit Enerji	6,19 MW
Oltu HES	Oltu	Silen Elektrik Üretim	6,11 MW
Dumlu HES		Enerse Enerji	3,98 MW
Karasu 1 HES		Aquila Hydropower Invest	3,84 MW
Karasu 2 HES		Aquila Hydropower Invest	3,08 MW
ÖZET: Erzurum, İşletmedeki HES'ler : 28 santral, 798 MWe			

Yapım Aşamasındaki Hidroelektrik Santraller			
Santral Adı	İlçe	Firma	Güç
Rıdvan HES	Cebecikent	Elektrik Üretim	10 MW
ÖZET: Erzurum, Yapım Aşamasındaki Hidroelektrik Santraller : 1 santral, 10 MWe			
Ön Lisans Alan Hidroelektrik Santraller			
Santral Adı	İlçe	Firma	Güç
Büyükdere Regülatörü ve HES	Pazaryolu	Doğanay Elektrik Üretim	13 MW
ÖZET: Erzurum, Ön Lisans Alan Hidroelektrik Santraller : 1 santral, 13 MWe			
Planlanan Hidroelektrik Santraller			
Santral Adı	İlçe	Firma	Güç
Aksu Barajı ve HES			130 MW
Olur HES	Olur		60 MW
İspir Barajı ve HES	İspir		54 MW
Söylemez HES			36 MW
Hunut I-II-III HES			34 MW
Zümrüt I-II-III-IV HES			24 MW
Yıldırım Regülatörü ve HES		Oballar Elektrik	24 MW
Göze Regülatörü ve HES	Tekman	Öz Hiti Enerji	17 MW
Çayağan HES			16 MW
Bayraktar HES			12 MW
Elmalı HES			11 MW
Mert HES	Köprüköy		10 MW
Çayırözü Reg. ve HES			10 MW
Tortum HES	TORTUM	Ergöz Elektrik	7,99 MW
MTN Hidroelektrik Santrali	Tortum		7,82 MW
Taş HES			7,20 MW
İlıcasu 1-2 HES	Hınıs	İşıl Enerji	6,36 MW
Pınar HES	Tekman	Erhes Enerji Üretim	6,30 MW
ÖZET: Erzurum, Planlanan Hidroelektrik Santraller : 18 santral, 474 MWe			

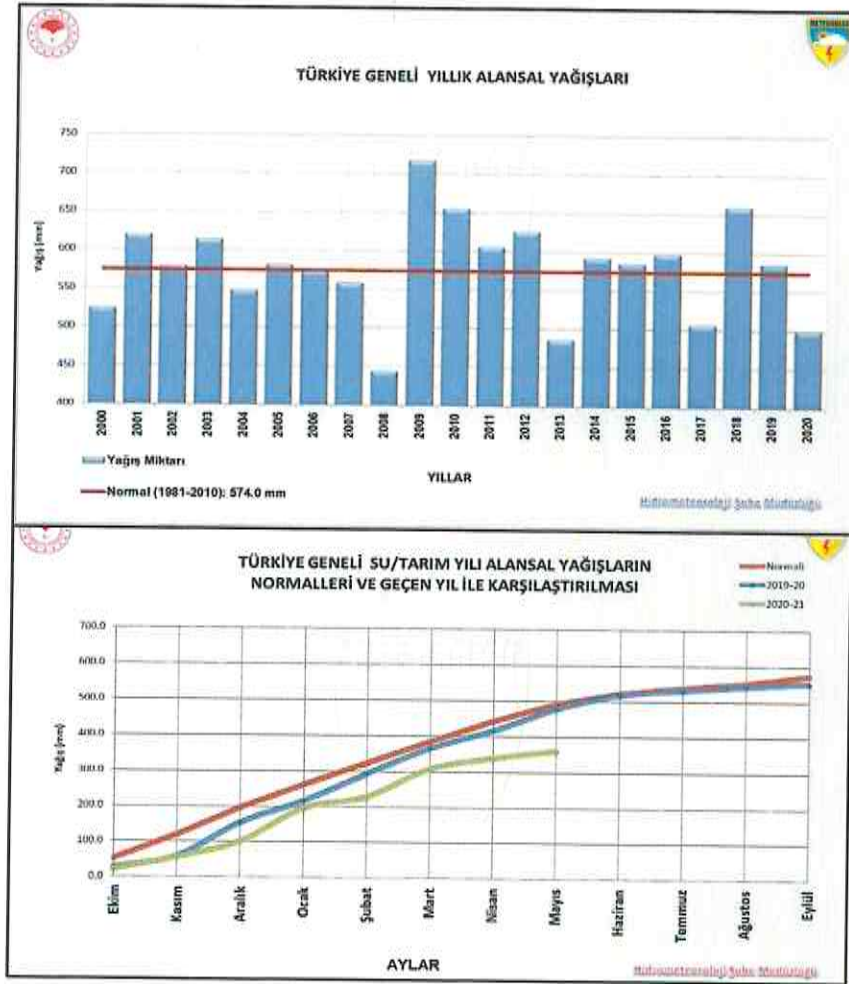
Erzurum ilinin elektrik santrali kurulu gücü 908 MWe'dir. Erzurum'daki 36 elektrik santrali ile yılda yaklaşık 1.934 GWh elektrik üretimi yapılmaktadır.

Erzurum İline Ait İklim Verileri

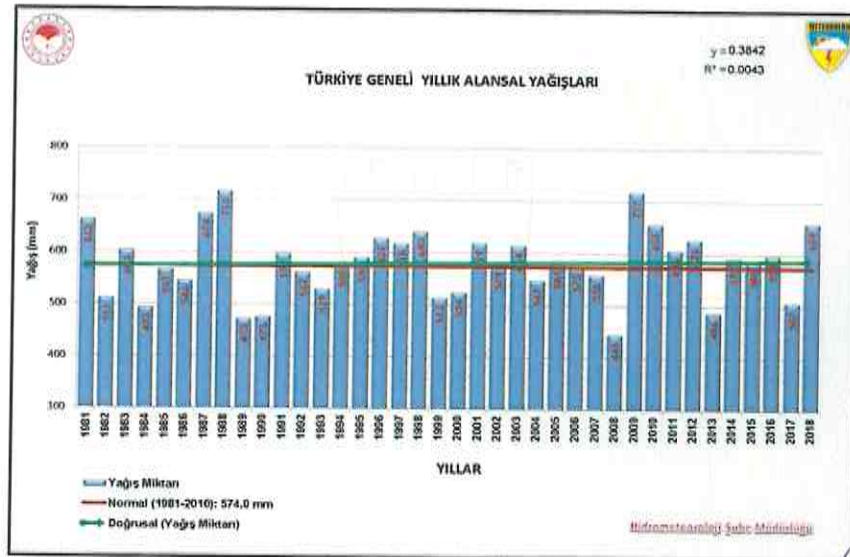
ERZURUM	Ocak	Şubat	Mart	Nisan	Mayıs	Haziran	Temmuz	Ağustos	Eylül	Ekim	Kasım	Aralık	Yıllık
Ölçüm Periyodu (1929 - 2020)													
Ortalama Sıcaklık (°C)	-9.2	-7.7	-2.5	5.3	10.7	14.8	19.1	19.5	14.8	8.2	1.1	-5.8	5.7
Ortalama En Yüksek Sıcaklık (°C)	-4.0	-2.3	2.6	10.9	16.9	21.8	26.5	27.2	22.7	15.2	6.8	-1.0	11.9
Ortalama En Düşük Sıcaklık (°C)	-14.0	-12.6	-7.1	0.0	4.4	7.3	11.1	11.2	6.4	1.8	-3.8	-10.3	-0.5
Ortalama Güneşlenme Süresi (saat)	3.3	4.3	5.1	6.3	7.9	10.2	11.3	10.7	9.1	6.9	4.9	3.1	6.9
Ortalama Yağışlı Gün Sayısı	9.5	9.7	12.1	15.3	18.2	12.6	7.9	6.6	6.4	10.3	9.7	9.8	128.1
Aylık Toplam Yağış Miktarı Ortalaması (mm)	21.8	26.8	34.9	53.7	74.1	48.9	26.9	18.0	24.4	47.2	33.1	22.4	432.2
En Yüksek Sıcaklık (°C)	8.0	10.6	21.4	26.5	29.6	32.2	35.6	36.5	33.3	27.0	20.7	14.0	36.5
En Düşük Sıcaklık (°C)	-36.0	-37.0	-33.2	-22.4	-7.1	-5.5	-1.8	-1.1	-6.8	-14.1	-34.3	-37.2	-37.2
En yüksek ve en düşük sıcaklıkların gerçekleşme tarihini görmek için fare imlecini değerlerin üstüne getiriniz.													
GÜNLÜK Toplam En Yüksek Yağış Miktarı					GÜNLÜK En Hızlı Rüzgar					En Yüksek Kar			
04.08.2006 59.6 mm					16.04.1974 30.6 m/sn					23.02.2004 110.0 cm			

Kaynak: Hidrometeoroloji Şube Müdürlüğü

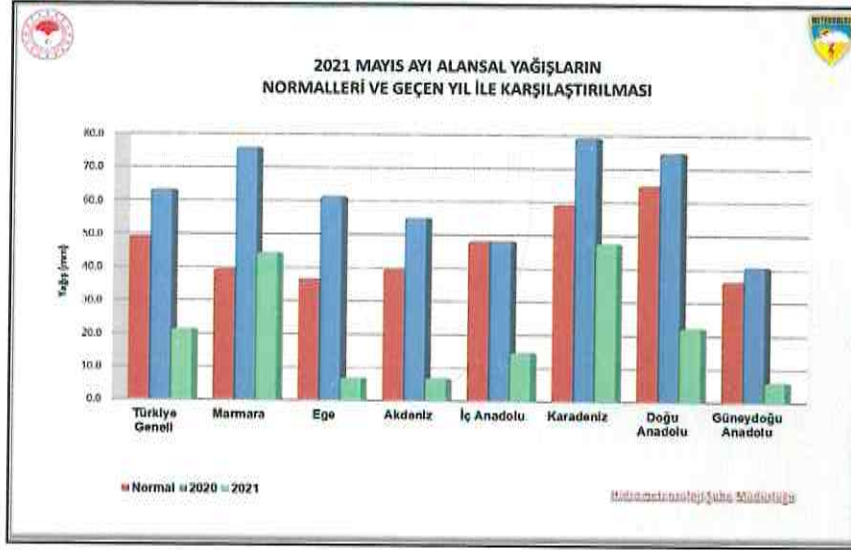
Türkiye Geneli Alansal Yağış Verileri



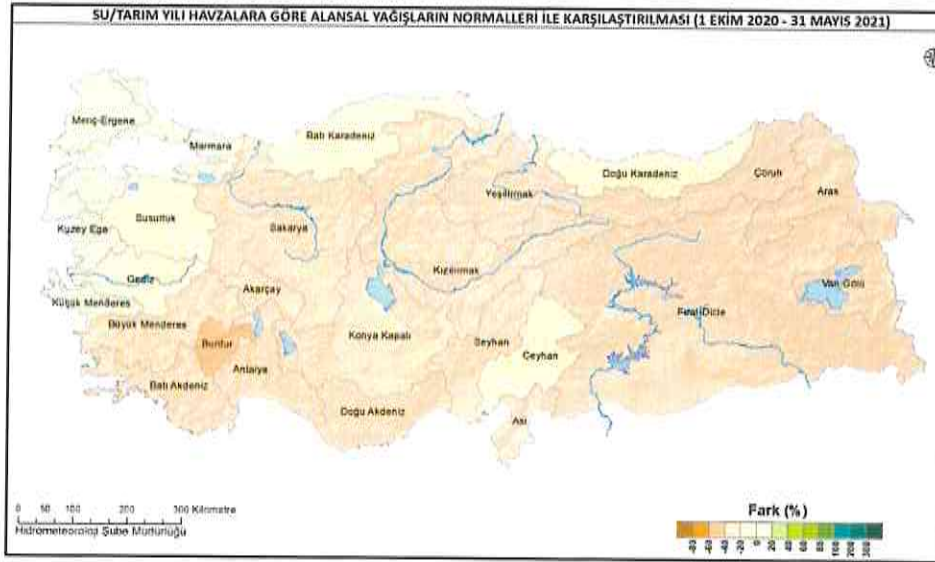
Kaynak: Hidrometeoroloji Şube Müdürlüğü



Kaynak: Hidrometeoroloji Şube Müdürlüğü



Kaynak: Hidrometeoroloji Şube Müdürlüğü



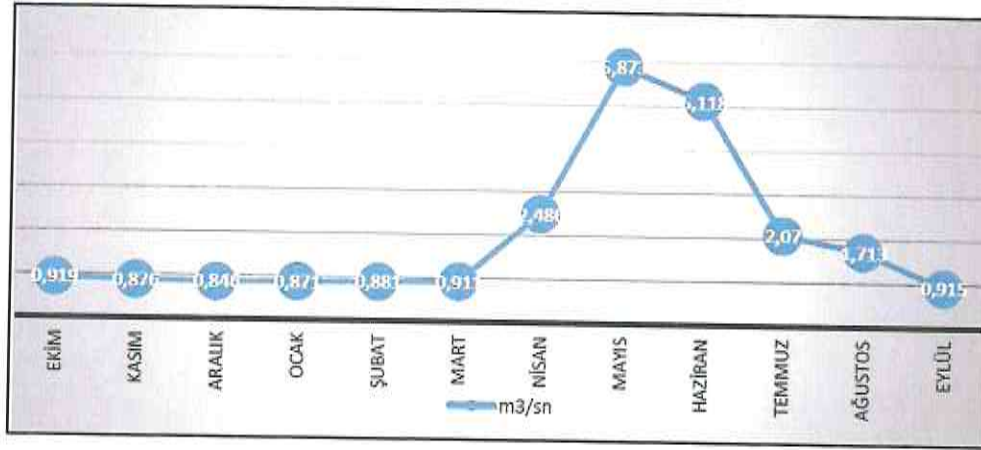
Kaynak: Meteoroloji Genel Müdürlüğü

Meteoroloji Genel Müdürlüğü tarafından yayımlanan Su/Tarım yılı Havzalara göre alansal yağışların normalleri ile karşılaştırılmasını gösteren grafiğe ilişkin olarak 01.10.2020 ve 31.05.2021 tarihleri arasında alansal yağışların değerlendirme konusu Bağbaşı Hidroelektrik Santrali'nin konumlu olduğu Çoruh Havzası'nda yaklaşık olarak %15-20 arasında azaldığı görülmektedir.

Santralin Yer Aldığı Katıklı Çayı Hakkında Bazı Bilgiler

Çoruh oluğunun güneyinde, Tortum Çayı'nın kollarından birini oluşturan Katıklı Çayı kabaca batı-doğu yönünde uzanan bir ana kol, bu kola kuzey ve güneyden katılan yan kollardan oluşmaktadır. Batı doğu yönlü uzanan Mescit silsilesini kuzeyden takip eden Çoruh nehri ile bu silsileyi bir müddet güneyden takip ettikten sonra Tortum Çayı tarafından direne edilen Katıklı Çayı makro ölçekte Çoruh Havzası su toplama sahasında yer almaktadır. 21,900 km²'lik Çoruh Havzası'nın 478,1 km² ile Katıklı Çayı Havzası % 2,1'ini oluşturmaktadır.

Katıklı Çayı'nın debisi aylara ve mevsimlere göre değişmekte olup ortalama en yüksek akım değerleri yağmur suları ve kar erimeleri ile beslenmenin zirve yaptığı ilkbahar aylarında ölçülmektedir. Mart sonlarına doğru sıcaklıkların artması ile kış boyunca yerde kalan karlar erimeye başlar. Nisan- Mayıs ayları yörede yağmur mevsimi olarak anılır. Sahaya yağmur şeklinde düşen yağış hem doğrudan yüzeysel akışa geçerek hem de kar örtüsünün erime hızını artırarak akım değerlerinin yükselmesine katkı sağlar. Sıcaklıkların artması ve yağışa ek olarak bu mevsimde sıklaşan meltem rüzgarları da vadi ile vadiyi çevreleyen yamaçlar arasında sıcaklığın taşınmasında önemli bir rol oynayarak kış boyunca biriken kar örtüsünün hızla erimesine katkıda bulunur. Bu şartlara bağlı olarak Katıklı Çayı'nın debisi 6,873 m³/sn ile mayıs ayında zirve yapmaktadır. Katıklı Çayı debisi Haziran ayından itibaren yağışların azalması ve sulamaya bağlı olarak azalma eğilimine girer. Bu eğilim sonbahar ayları boyunca devam eder ve aralık ayında 0,846 m³/sn ile minimum seviyeye iner.



Katık Çayı'nın Ayalara Göre Akımın Değişimi (Kaynak: DSI)

Katıklı Çayı ve kollarının kaynağını aldığı tepeler ile vadi tabanları arasında yer yer 2000 m ye varan yükselti farkları görülmektedir. Akarsuyun aşındırma gücünü artıran yüksek eğim değerleri nedeniyle havzayı oluşturan akarsu ağının kaynağa yakın bölümlerinde V profilili tabansız vadiler görülmektedir (Fotoğraf 1.5). Kaynak kısmında derine aşındırmaya bağlı olarak gelişen dar ve derin vadiler, ağıza doğru eğimin azalmasına bağlı olarak yamaçların daha çok işlendiği geniş tabanlı vadilere dönüşmektedir. Vadinin genişliği Uzunkavak Mahallesi'nden itibaren tedrici olarak artarak Bağbaşı Deresi ile birleştiği kısımda 1,5 km'ye ulaşır.

Sahanın jeolojik ve jeomorfolojik özellikleri nehir tipi HES'lerin kurulum aşamasında yatırımları bu yöreye çeken başlıca faktörlerdir. Çünkü, zemin az arızalı ise regülatörden santrale su taşıyan iletim hattı daha az maliyetle ve güvenli bir şekilde konuşlandırılabilir. Ancak iletim hattının geçirileceği zemin fazla arızalı ve yamaçlar geçici akarsularla fazlaca işlenmiş ise iletim hattının boyu uzar ve tünel gibi maliyeti artırıcı yapılara ihtiyaç duyulur. Akarsuyun kurulu olduğu yatağında eğim değerlerini yüksek olması sade ve arızasız arazilerde suyun düşü için bırakılacağı kota kısa 20 mesafelerde ulaşılmasını sağlayacağı için zaman, emek ve maliyet açısından olumlu katkı yapar. Bağbaşı ve Büyükbahçe HES'lerin kurulu olduğu bölümde Katıklı Çayı'nın yükseltisi 1363 m olup, ortalama eğim durumu %3-12 (orta eğimli) arasında değişmektedir.

Sahada yükseltiye ek olarak eğim değerleri de kısa mesafelerde büyük değişiklikler göstermektedir. Havzada eğimin bu denli değişiklik göstermesi birçok coğrafi unsur üzerinde olumlu veya olumsuz etkileriyle hissedilmektedir. Havzada eğim değerlerinin yüksek olması enerji üretimi için ihtiyaç duyulan düşüye kısa mesafelerde ulaşma imkânı tanımaktadır. Enerji üretimi için ihtiyaç duyulan düşüye kısa mesafelerde ulaşılması ise iletim hattının boyunu kısaltırken zaman, emek ve sermayeden tasarruf edilmesini sağlamaktadır.

4.2 Mevcut Ekonomik Koşulların, Gayrimenkul Piyasasının Analizi, Mevcut Trendler ve Dayanak Veriler ile Bunların Gayrimenkulün Değerine Etkileri

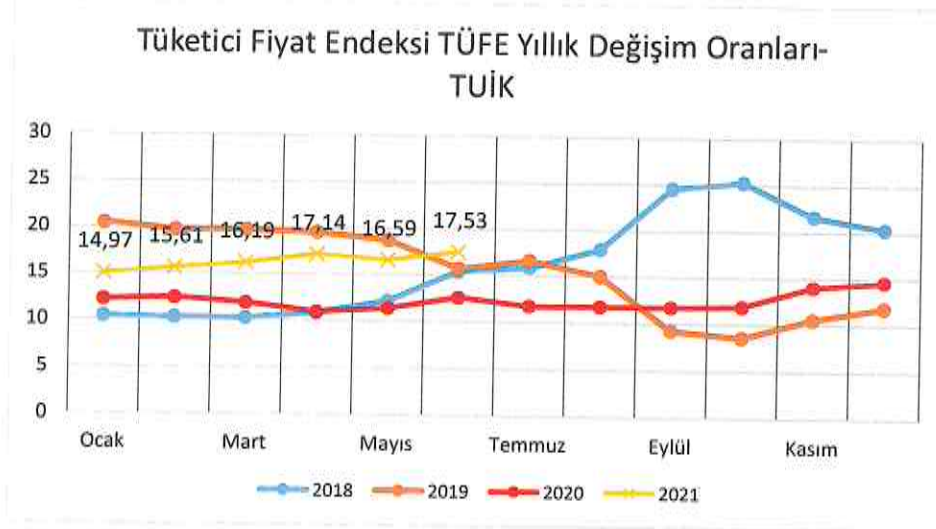
Bazı Ekonomik Veriler ve İstatistikler

Δ Nüfus;

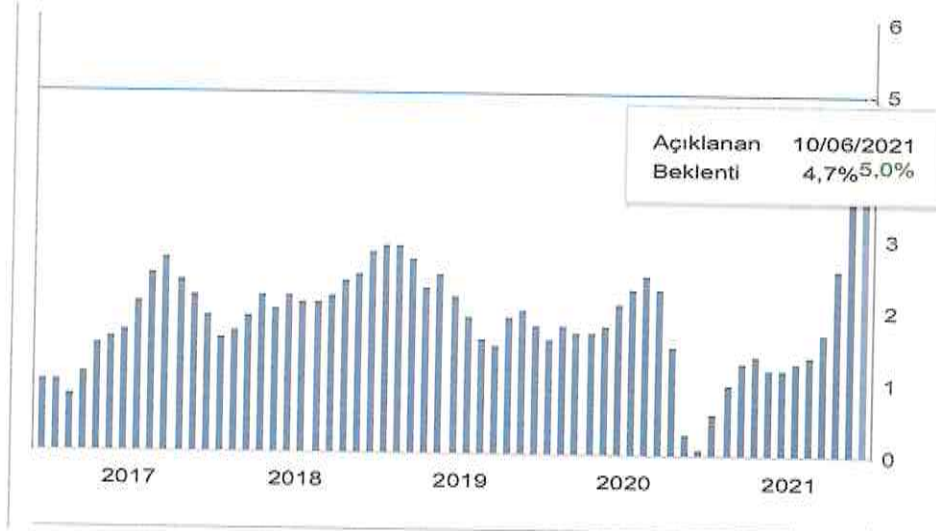


Türkiye'de ikamet eden nüfus, 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla bir önceki yıla göre 459 bin 365 kişi artarak 83 milyon 614 bin 362 kişiye ulaşmıştır. Erkek nüfus 41 milyon 915 bin 985 kişi olurken, kadın nüfus 41 milyon 698 bin 377 kişi olmuştur. Diğer bir ifadeyle toplam nüfusun %50,1'ini erkekler, %49,9'unu ise kadınlar oluşturmaktadır. (TÜİK)

Δ TÜFE/Enflasyon Endeksleri;

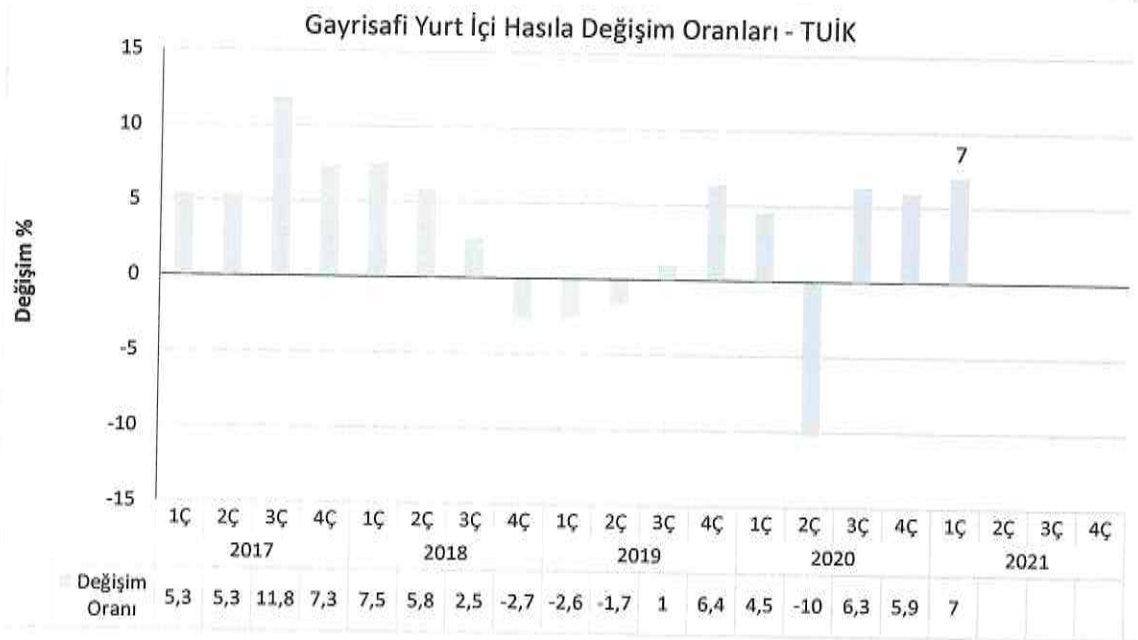


Türkiye İstatistik Kurumu tarafından açıklanan rakamlara göre enflasyon oranı Mayıs ayında bir önceki aya göre %0,89, bir önceki yılın aynı ayına göre %16,59 artmıştır. (TÜİK.)



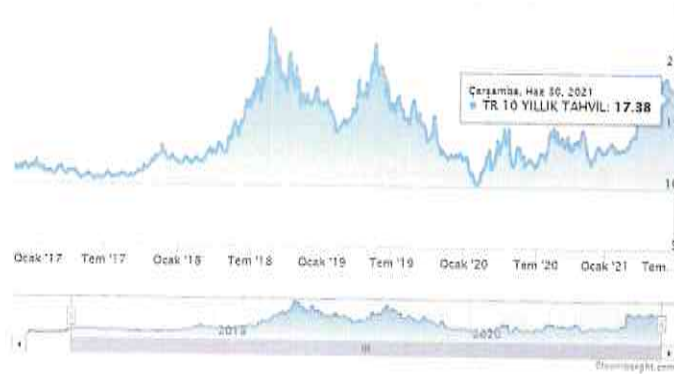
A.B.D son 5 yıllık tüketici fiyat endeksi grafiği ve oranları yukarıdaki gibidir. 2020 yılı itibarıyla enflasyon oranı yıllık bazda Nisan ayına kadar ortalama 2,3 seviyelerinde iken Nisan ayı ile birlikte ciddi düşüş göstermiş olup, bu oran %0,5 altına kadar inmiştir. 2021 Ocak ayında %1,7 olan enflasyon oranı bu aydan itibaren sürekli artış göstererek Mayıs ayı itibarıyla %5 seviyesine gelmiştir.

Δ GSYİH/Büyüme Endeksleri;

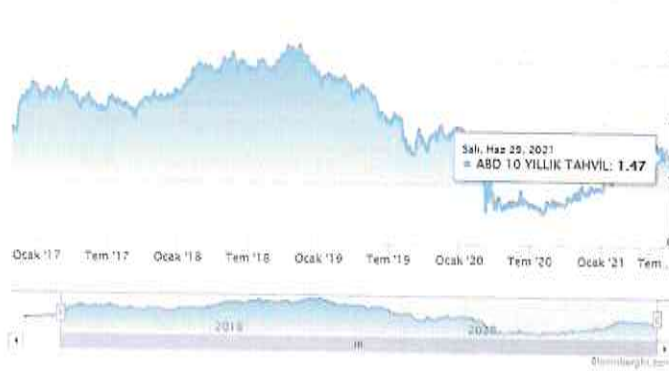


Gayrisafi Yurt İçi Hasıla (GSYİH) 2021 yılı birinci çeyreğinde %7,0 artmıştır. 2021 yılı birinci çeyreğinde bir önceki yıla göre zincirlenmiş hacim endeksi olarak; bilgi ve iletişim faaliyetleri %18,1, diğer hizmet faaliyetleri %14,4, sanayi %11,7, tarım %7,5, hizmetler %5,9, mesleki, idari ve destek hizmet faaliyetleri %5,3, kamu yönetimi, eğitim, insan sağlığı ve sosyal hizmet faaliyetleri %3,7, finans ve sigorta faaliyetleri %2,9, inşaat %2,8 ve gayrimenkul faaliyetleri %2,4 artmıştır. (TÜİK)

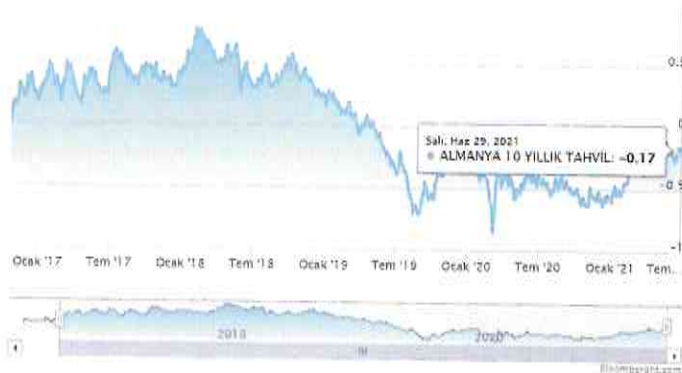
Δ TR ve USD ile EURO 10 Yıllık Devlet Tahvili Değişimi;



Yaklaşık son 10 yıllık dönemde TR 10 yıllık DİBS olan tahvil oranları ortalama 10% seviyelerinde seyrederken 2018 yılı 2.çeyreğiyle birlikte artışa geçerek 20% ve üzeri seviyelere kadar ulaşmıştır. Haziran 2021 itibariyle ortalama %17,38 seviyelerindedir. (Grafik: Bloomberght.com)

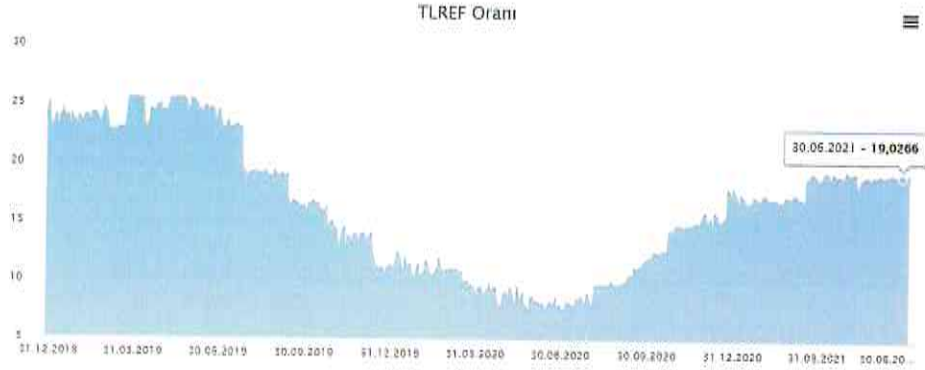


Yaklaşık son 10 yıllık dönemde USD 10 yıllık DİBS olan tahvil oranları ortalama 2% seviyelerinde seyrederken 2019 yılı son çeyreğiyle birlikte ciddi düşüşe geçerek 1,5% ve altı seviyelere inmiş Mart 2020 itibariyle günümüze kadar ortalama 0,6% ya kadar gerilemiştir. Haziran 2021 itibariyle ortalama 1,47% seviyelerindedir. (Grafik: Bloomberght.com)

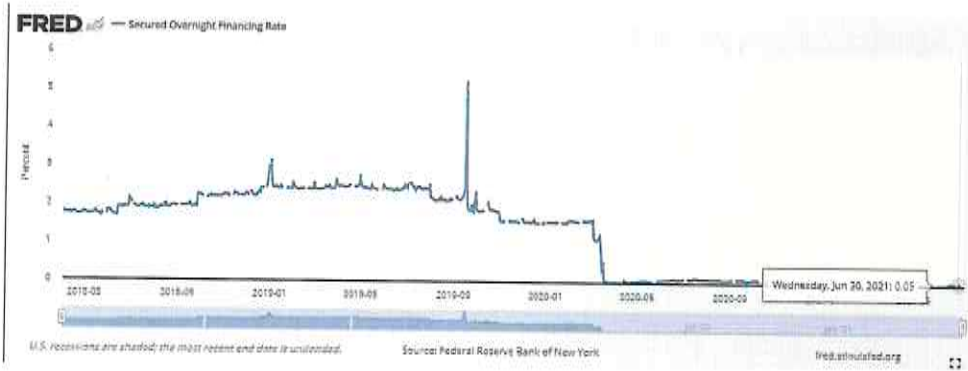


2019 yılı Mayıs ayı ile birlikte Euro 10 yıllık Alman Tahvili ise 0'ın altına inmiş olup günümüzde de seyrini negatif yönlü sürdürmektedir. Haziran 2021 itibariyle ortalama -0,17% seviyelerindedir. (Grafik: Bloomberght.com)

LIBOR Faiz Oran Değişimi;

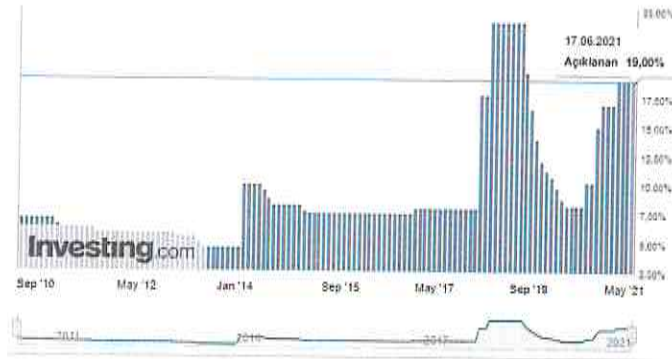


TBB tarafından yayımlanan Türk Lirası Referans Faiz Oranları uygulamasıyla hazırlanmış yukarıdaki grafik yıllara göre TR Libor faiz oranlarını göstermektedir. TR 12 aylık Libor faiz oranı 30.06.2021 itibariyle alış %19,02 seviyesindedir. 2020 yılında görüldüğü üzere TR yıllık Libor faiz oranı Ağustos sonrası %10 üstünde seyrine devam etmektedir.

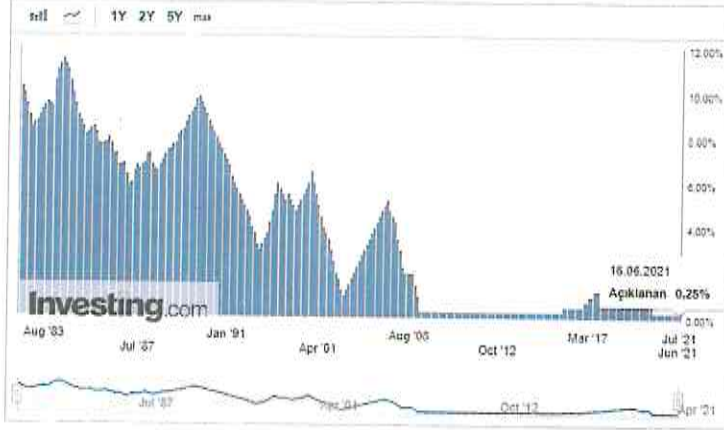


ICE tarafından yayımlanan USD Referans Faiz Oranları uygulamasıyla hazırlanmış yukarıdaki grafik yıllara göre USD Libor faiz oranlarını göstermektedir. USD 12 aylık Libor faiz oranı 30.06.2021 itibariyle 0,5% seviyesindedir. 2020 yılında görüldüğü üzere USD Libor faiz oranı Mayıs itibariyle 0,5% altında seyrine devam etmektedir.

Δ TCMB ve FED Faiz Oran Değişimi;



Türkiye Cumhuriyeti Merkez Bankası tarafından açıklanan son verilere göre faiz oranı 19,00% dur. 2010-2018 yılları arasında ortalama 5,0% - 7,5% aralığında değişen bu oran 2018 Mayıs ayı itibariyle 20,00% seviyesi üzerlerine kadar çıkmış, 2020 itibariyle 10,00% altına düşmüş Eylül 2020'de tekrar artışa geçerek rapor tarihi itibariyle %19,00 dur.



A.B.D Merkez Bankası FED tarafından açıklanan son verilere göre faiz oranı 0,25% tir. 2017 – 2019 itibariyle 2,50% seviyelerine kadar çıkmışken, faiz oranı 2020 itibariyle kademeli düşerek 0,50% altında seyrine devam etmektedir.

Δ Bankaların Vadeli Mevduat Döviz Faiz Oran Değişimi;

Günümüz itibariyle TCMB tarafından belirlenen azami mevduat faiz oranlarında USD için 1 yıla kadar 0,01% - 10,00% aralığındadır. Türkiye’de bulunan kamu ve özel bankalar dahilinde ise 1 yıllık (anapara kısıtları dahilinde) USD mevduat faizi ise 0,5% ila 2,00% aralığında uygulanmaktadır.

(T.C. Ziraat Bankası A.Ş. 365 gün üzeri için 0,85%, Vakıflar Bankası T.A.O 365 gün üzeri için 0,05% ve T.Halk Bankası A.Ş. 1,25%-2,00% civarı uygulamaktadır.)

Δ Eurobond Oranları;

SGMK Günlük Bülten													
Türk Eurotahvilleri													
İŞ YATIRIM													
Borsa Yatırımları ve Aracı Kurumlar													
Tarih	Emisyon	Kupon	Vade	İzlenim (mln)	İzlenim (%)	Alınan	Bakiye	Bakiye (%)	Alınan (%)	Bakiye (%)	Alınan (%)	Bakiye (%)	Bakiye (%)
USD Cinsinden													
Devlet Eurotahvilleri													
XS1028943089	EXCRTU 5.21	5.00	23/09/21	500	100.771	100.400	101.052	1.35	2.50	0.37	200.000	-0.12	0.15
XS1028943090	EXCRTU 5.25	5.13	25/09/22	1.000	102.265	101.877	102.882	1.37	2.30	1.61	200.000	-0.04	1.32
XS1028943091	EXCRTU 4.25	4.25	15/09/22	500	101.559	101.200	101.500	1.22	3.22	2.64	200.000	0.25	5.31
XS1028943092	EXCRTU 3.25	3.25	20/09/22	2.500	104.239	103.922	104.566	1.25	2.89	2.48	200.000	0.12	2.85
XS1028943093	EXCRTU 3.25	3.25	23/09/23	1.500	100.020	99.776	100.203	0.85	3.38	3.50	200.000	0.61	5.77
XS1028943094	EXCRTU 5.375	5.375	24/10/23	500	103.035	102.601	103.469	1.00	4.18	3.70	200.000	0.63	6.42
XS1028943095	EXCRTU 7.25	7.25	23/12/23	2.000	109.132	107.756	108.477	0.18	3.92	3.64	200.000	0.37	3.72
XS1028943096	EXCRTU 8.25	8.25	24/01/24	300	103.702	103.616	103.950	3.00	4.84	4.51	200.000	0.80	4.00
XS1028943097	EXCRTU 5.75	5.75	22/03/24	2.500	103.094	103.003	104.324	1.58	4.21	4.06	200.000	0.56	4.47
XS1028943098	EXCRTU 6.125	6.125	03/05/24	500	103.633	103.476	103.701	0.90	4.80	4.68	200.000	-0.02	6.48
XS1028943099	EXCRTU 6.35	6.35	10/05/24	2.250	105.177	104.820	105.527	2.40	4.56	4.43	200.000	0.50	3.03
XS1028943100	EXCRTU 5.5	5.50	14/11/24	3.500	103.031	102.658	103.254	0.73	4.73	4.50	200.000	0.67	4.50
XS1028943101	EXCRTU 7.375	7.375	05/02/25	3.250	109.415	108.121	108.705	2.09	4.88	4.71	2.000	0.70	2.70
XS1028943102	EXCRTU 4.25	4.25	13/03/25	2.000	98.366	98.000	98.731	1.28	4.88	4.63	200.000	0.00	5.28
XS1028943103	EXCRTU 6.375	6.375	14/10/25	2.800	104.900	104.604	105.376	1.30	5.10	4.97	200.000	0.75	3.600
XS1028943104	EXCRTU 4.75	4.75	20/01/26	1.750	98.616	98.304	98.677	0.95	5.15	5.03	200.000	0.97	3.973
XS1028943105	EXCRTU 4.25	4.25	14/04/26	1.800	95.252	95.000	95.781	0.91	5.22	5.02	200.000	1.04	5.38
XS1028943106	EXCRTU 5.75	5.75	06/07/26	750	96.441	96.226	96.658	0.62	6.91	6.82	200.000	0.97	4.224
XS1028943107	EXCRTU 4.875	4.875	08/10/26	3.000	102.461	97.744	98.538	1.11	5.37	5.19	200.000	0.66	4.298
XS1028943108	EXCRTU 6.87	6.88	20/03/27	3.250	105.949	102.014	102.797	1.00	5.58	5.42	200.000	1.08	4.70
XS1028943109	EXCRTU 5.125	5.125	17/02/28	2.000	97.304	97.072	97.656	1.91	6.60	6.55	200.000	1.32	5.61
XS1028943110	EXCRTU 5.125	5.125	24/10/28	3.000	101.808	101.600	102.216	1.14	6.85	6.75	200.000	1.89	4.67
XS1028943111	EXCRTU 7.625	7.625	20/04/29	3.000	109.815	109.394	110.230	1.38	6.10	5.97	200.000	1.74	4.10
XS1028943112	EXCRTU 11.875	11.88	15/01/30	1.800	128.574	128.062	130.089	5.48	6.09	5.97	1.000	1.32	2.05
XS1028943113	EXCRTU 5.25	5.25	13/03/30	2.000	95.230	94.703	95.672	1.58	6.03	5.89	200.000	1.99	5.88
XS1028943114	EXCRTU 5.05	5.05	15/01/31	2.250	98.340	97.923	98.756	3.45	6.24	6.12	200.000	1.79	7.422
XS1028943115	EXCRTU 5.075	5.075	20/06/31	1.750	97.457	97.040	97.873	0.70	6.25	6.16	200.000	1.68	6.620
XS1028943116	EXCRTU 8.34	8.00	14/02/34	1.500	112.581	112.178	113.004	3.04	6.68	6.48	2.000	1.68	4.40
XS1028943117	EXCRTU 6.875	6.88	17/03/36	2.750	101.388	100.997	101.779	1.99	6.77	6.60	2.000	1.89	3.85
XS1028943118	EXCRTU 7.25	7.25	08/03/36	1.000	103.202	103.633	105.671	2.34	6.76	6.60	2.000	1.89	4.68
XS1028943119	EXCRTU 6.75	6.75	30/05/40	2.000	98.358	97.840	98.691	0.98	6.96	6.80	100.000	1.57	3.09
XS1028943120	EXCRTU 6.41	6.00	14/01/41	3.000	100.552	99.360	99.344	2.78	6.91	6.81	200.000	2.36	2.02
XS1028943121	EXCRTU 4.875	4.88	16/04/43	3.000	89.021	79.000	80.352	1.02	6.69	6.59	200.000	2.54	4.18
XS1028943122	EXCRTU 6.625	6.63	17/02/46	3.000	95.298	94.931	95.055	2.47	7.07	7.00	200.000	2.43	3.73
XS1028943123	EXCRTU 5.75	5.75	11/02/47	3.500	95.799	95.469	95.129	0.90	6.97	6.91	200.000	2.54	4.18

Yukarıdaki tabloda gösterilen veriler ışığında ve bu verilerin geriye dönük yıllardaki getirilerinin ortalaması dikkate alınarak eurobond oranı % 6,5 olarak belirlenmiştir.

Δ TCMB Döviz Kurları:

30.06.2021 Günü Saat 15:30'da Belirlenen Gösterge Niteliğindeki Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası Kurları

Indicative Exchange Rates Announced at 15:30 on 06/30/2021 by the Central Bank of Turkey
Bölüm No: 2021/123

Döviz Kodu Currency Code	Birim Unit	Döviz Cinsi Currency	Döviz Alış Forex Buying	Döviz Satış Forex Selling	Elektronik Alış Banknote Buying	Elektronik Satış Banknote Selling
USDTRY	1	ABD DOLARI	2.8203	2.8229	8.6722	8.7089
AUDTRY	1	AVUSTRALYA DOLARI	2.5023	2.5049	8.4729	8.5041
DKKTRY	1	DANIMARKA KRONU	1.3223	1.3241	1.3754	1.3864
EURTRY	1	EURO	18.3249	18.3425	18.3177	18.3590

30.06.2021 tarihli TCMB gösterge niteliğindeki döviz kuru 1 USD=8,6803 TL olarak raporda alınmıştır.

Δ Türkiye’de Gayrimenkul ve İnşaat Sektörü:

2018 yılında yaşadığımız kur dalgalanması ve buna bağlı gelişmeler karşısında başta ekonomik anlamda alınan YEP kararları ardından yapılan düzenlemeler ile dengelenme 2019 yılında önemli ölçüde sağlanmış görünmekteydi. Yıllık GSYH, zincirlenmiş hacim endeksi olarak, 2019 yılında bir önceki yıla göre yüzde 0,9 artmıştır. Ancak sektörel bazda bakıldığında, finans ve sigorta faaliyetleri toplam katma değeri yüzde 7,4, kamu yönetimi, eğitim, insan sağlığı ve sosyal hizmet faaliyetleri yüzde 4,6, diğer hizmet faaliyetleri yüzde 3,7 ve tarım sektörü yüzde 3,3 artarken, inşaat sektörü yüzde 8,6, mesleki, idari ve destek hizmet faaliyetleri ise yüzde 1,8 azalmıştır. İnşaat sektöründe görülen bu sert düşüş 2018 yılından itibaren kendisini gösteren talep eksikliği, maliyet artışı ve yüklenicilerin yaşadığı nakit akış sorunlarından kaynaklanmış görülmektedir. İnşaat sektörü cari fiyatlar ile 2019 yılında GSYH içinde yüzde 5,4 bir paya sahip olurken gayrimenkul sektörü yüzde 6,7 oranında paya sahip olmuştur. İki sektör GSYH’nın yüzde 12,1 oranında bir büyüklüğe ulaşmışlardır.

2020 yılının ilk çeyreği GSYH sonuçları henüz açıklanmamasına rağmen sektördeki genel eğilimin anlaşılması açısından satış rakamları incelendiğinde daha pozitif bir sonuç olacağı öngörülmektedir. İnşaat ve Gayrimenkul sektörü 2019 yılının sonunda yakaladığı ivmeyi 2020 yılını ilk üç aylık diliminde de sürdürmüş görünmektedir. 2019 yılı ilk çeyreği ile 2020 yılının aynı dönemi incelendiğinde toplam konut satışlarında yüzde 3,4 oranında artış yaşanmıştır. Söz konusu dönemde ikinci el satışlarda görülen yüzde 119 düzeydeki artış pazarda yer alan konutların talep gördüğünü işaret etmektedir. Öte yandan arz da kendisini şartlara göre ayarlamaya devam etmiş görünmektedir. 2019 yılı birinci çeyreği ile 2020 yılı birinci çeyreği arasında yapı ruhsat sayısında yüzde 23,4 düzeyinde gerileme gerçekleşmiştir. Diğer yandan gerek sektör gerek ekonomi açısından dikkatle izlenmesi gereken önemli bir noktada ipotekli satışlarda yaşanan gelişmedir. Aynı dönem itibarıyla ipotekli konut satışları yüzde 90 düzeyinde artış kaydetmiştir. Bu süreç içerisinde faizlerde yaşanan düşüş ve bunun kredi maliyetlerine etkisi ipotekli satışları oldukça olumlu etkilemiş görünmektedir.

Diğer pek çok ekonomide olduğu gibi, Türkiye’de de inşaat sektörü, genel ekonomi açısından bir öncü gösterge olmanın yanında büyümenin itici gücünü oluşturma özelliğini de taşıyor. İnşaat sektöründeki ivmelenme ve yavaşlama genel ekonomiye göre daha önce gerçekleşiyor. Bununla birlikte, son dönemlerdeki yavaşlama haricinde sektörün yüksek büyüme temposuyla genel ekonomik büyümeye hem doğrudan hem de dolaylı olarak en önemli katkı yapan sektörlerden biri olduğu görülmüyor.

Türk inşaat sektörünün uzun dönemli eğilimlerine baktığımızda genel ekonomideki dalgalanmalara en duyarlı sektörlerden biri olduğu söylenebilir. İnşaat sektöründeki büyüme eğilimi bir bakıma GSYH’nın öncü göstergesi durumundadır.

Ülkemiz genelinde son yıllarda artan gayrimenkul stoğu; gerekli piyasa düzeltmeleri, faiz oranındaki değişim ve enflasyondaki yaşanan pozitif düşüşle birlikte azalış eğilimine girmiştir. Artan inşaat maliyetleri sebebi ile yaşanan değer artışları da piyasanın ekonomi içerisinde uygun bir trend yakalaması ve stok azaltma ihtiyacına beklenen cevabı vererek değerlerde düşüş yaşanarak piyasada beklenen rakamlara gelmiştir. Bunun yanı sıra 2019 yılı yabancıya gayrimenkul satışında özellikle konut satışında patlama yaşanan bir yıl olmuştur. 2020 yılı 2.çeyreğiyle birlikte konut kredi faizlerinde yaşanan tarihi düşüşle birlikte özellikle sıfır konutlarda satış rakamları çok hızlı bir seviyeye ulaşmıştır.

Δ Türkiye’de Elektrik Enerjisi Sektörü ve Hidroelektrik Enerjisi Hakkında;

➤ 2020 Yılı Elektrik Piyasasında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet)

Lisans Tipi	Lisans Başvurusu	Lisansın Verilmesi	Lisansın Sona Ermesi/Erdirilmesi	Lisans İptali	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı
Dağıtım Lisansı	-	-	-	-	21
İletim Lisansı	-	-	-	-	1
OSB Dağıtım Lisansı	5	4	-	-	181
OSB Üretim Lisansı	-	-	-	-	3
Ön Lisans	170	175	169	-	321
Piyasa İşletim Lisansı	-	-	-	-	2
Tedarik Lisansı	10	13	9	1	217
Üretim Lisansı	150	186	52	1	1.782
Toplam	335	378	230	2	2.528

➤ 2020 Yılı Sonu İtibariyle Elektrik Piyasası Ön Lisans ve Üretim Lisansı Dağılımı

Kaynak Türü	Ön Lisans		Üretim Lisansı	
	Lisans Sayısı	Lisansa Derç Edilen Kurulu Güç (MWe)	Lisans Sayısı	Lisansa Derç Edilen Kurulu Güç (MWe)
Hidrolik	91	3.807,57	778	33.838,94
Rüzgar	87	3.688,44	262	11.429,76
Jeotermal	10	350,80	63	1.803,63
Biyokütle	126	743,64	242	1.759,57
Güneş			38	1.488,81
İthal Kömür	1	800,00	13	11.766,80
Yerli Kömür	3	519,83	27	13.761,89
Kömür			17	1.629,56
Fuel-oil			24	1.054,51
Doğal Gaz	3	810,75	279	26.846,70
Uranyum			1	4.800,00
Diğer Termik			38	889,81
Genel Toplam	321	10.721,03	1.782	111.070,00

➤ 2020 Yılı Sonu İtibariyle Kaynak Bazında Kurulu Güç ve Üretim Değerleri

KAYNAK TÜRÜ	TOPLAM KURULU GÜÇ* (MW)	ORAN (%)	TOPLAM ÜRETİM* (GWh)	ORAN (%)
HİDROLİK	30.983,90	32,3	78.114,95	25,6
DOĞAL GAZ	26.041,93	27,2	69.277,54	22,7
LİNYİT	10.119,92	10,6	38.163,85	12,5
İTHAL KÖMÜR	8.986,85	9,4	62.466,47	20,5
RÜZGAR	8.832,40	9,2	24.680,83	8,1
GÜNEŞ	6.667,42	7,0	11.242,48	3,7
JEOTERMAL	1.613,19	1,7	9.929,41	3,3
BİYOKÜTLE	1.115,59	1,2	5.501,94	1,8
TAŞ KÖMÜRÜ	810,77	0,8	3.415,83	1,1
ASFALTİT	405,00	0,4	2.222,88	0,7
FUEL OİL	305,93	0,3	313,04	0,1
NAFTA	4,74	0,0	0,00	0,0
LNG	1,95	0,0	0,00	0,0
MOTORİN	1,04	0,0	1,00	0,0
TOPLAM	95.890,61	100,00	306.330,21	100,00

*Lisanslı ve lisanssız santraller dâhil edilmiştir.

➤ Lisanslı Kurulu Güç ve Puant Talep

- ✓ 2020 yılında lisanslı kurulu güç geçen yıla oranla %4,8 artarak 89.067,14 MW olmuştur.
- ✓ 2019-2020 yıllarında lisanslı kurulu gücün kaynak bazında gelişimi aşağıda gösterilmiştir:

Kaynak Türü	2019 Değeri (MW)	Pay (%)	2020 Değeri (MW)	Pay (%)	2019-2020 Değişimi (%)
DOĞAL GAZ	25.936,72	30,5	25.639,26	28,8	-1,1
BARAJLI	20.619,42	24,3	22.925,03	25,7	11,2
LİNYİT	10.101,03	11,9	10.119,92	11,4	0,2
İTHAL KÖMÜR	8.966,85	10,6	8.986,85	10,1	0,2
RÜZGAR	7.520,28	8,9	8.761,57	9,8	16,5
AKARSU	7.877,23	9,3	8.050,23	9,0	2,2
JEOTERMAL	1.514,69	1,8	1.613,19	1,8	6,5
BİYOKÜTLE	724,62	0,9	1.031,88	1,2	42,4
TAŞ KÖMÜRÜ	810,77	0,9	810,77	0,9	0,0
GÜNEŞ	169,69	0,2	409,80	0,5	141,5
ASFALTİT KÖMÜR	405,00	0,5	405,00	0,5	0,0
FUEL OİL	305,93	0,4	305,93	0,3	0,0
NAFTA	4,74	0,0	4,74	0,0	0,0
LNG	1,95	0,0	1,95	0,0	0,0
MOTORİN	1,04	0,0	1,04	0,0	0,0
Genel Toplam	84.959,96	100,0	89.067,14	100,0	4,8

Yenilenebilir enerji kaynaklarının (hidrolik dahil) 2019 yılı sonu itibariyle toplam kurulu güç içerisindeki payı %45,4 iken 2020 yılında %48'e yükselmiştir. Toplam termik kurulu gücün oranı ise 2019 yılında %54,6 iken 2020 yılında %52'ye düşmüştür. Puant talep ise %1,2 artarak 49.851,9 MW olarak gerçekleşmiştir.

> Lisanslı Üretim

- ✓ 2020 yılında lisanslı elektrik üretim miktarı, 2019 yılına göre %0,1 azalarak 294.084,7 GWh olmuştur.
- ✓ 2019-2020 yıllarında lisanslı elektrik üretiminin kaynak bazında gelişimi aşağıda gösterilmiştir:

Kaynak Türü	2019 Değeri (GWh)	Pay (%)	2020 Değeri (GWh)	Pay (%)	2019-2020 Değişimi (%)
HİDROLİK	88.850,20	30,2	78.087,88	26,6	-12,1
DOĞAL GAZ	56.522,70	19,2	69.277,54	23,6	22,6
İTİHAL KÖMÜR	60.381,30	20,5	62.466,47	21,2	3,5
LİNYİT	46.893,70	15,9	38.163,85	13,0	-18,6
RÜZGAR	21.636,30	7,4	24.561,36	8,4	13,5
JEOTERMAL	8.929,70	3,0	9.929,41	3,4	11,2
BIYOKÜTLE	4.266,30	1,4	5.228,50	1,8	22,6
TAŞ KÖMÜR	3.518,90	1,2	3.415,83	1,2	-2,9
ASFALTİT KÖMÜR	2.324,00	0,8	2.222,88	0,8	-4,4
GÜNEŞ	194,40	0,1	416,98	0,1	114,5
FUEL OİL	732,90	0,2	313,04	0,1	-57,3
MOTÖRİN	1,00	0,0	1,00	0,0	0,1
Genel Toplam	294.251,30	100,0	294.084,73	100,0	0,1

Yenilenebilir enerji kaynaklarının (hidrolik dahil) toplam lisanslı elektrik üretimi içerisindeki payı 2019 yılında %42,1 iken 2020 yılında %40,2 olmuştur. Toplam termik kurulu gücün oranı ise 2019 yılında %57,9 iken 2020 yılında %59,8 olarak gerçekleşmiştir.

> Lisanssız Kurulu Güç

- ✓ 2020 yılında lisanssız kurulu güç geçen yıla oranla %8,1 artarak 6.823,47 MW olmuştur. Bu miktarın %91,71'ini güneş enerjisine dayalı santraller oluşturmaktadır.
- ✓ 2019-2020 yıllarında lisanssız kurulu gücün kaynak bazında gelişimi aşağıda gösterilmiştir:

Kaynak Türü	2019		2020	
	Kurulu Güç (MWe)	Oran (%)	Kurulu Güç (MWe)	Oran (%)
Güneş	5.825,46	92,33	6.257,61	91,71
Doğal gaz	328,66	5,21	402,67	5,90
Biyokütle	75,67	1,20	83,71	1,23
Rüzgar	70,83	1,12	70,83	1,04
Hidrolik	8,65	0,14	8,65	0,13
Genel Toplam	6.309,27	100,00	6.823,47	100,00

> Lisanssız Üretim

- ✓ 2020 yılında lisanssız üretim miktarı 2019 yılına göre %14,4 oranında artarak 11.245.481,50 MWh olmuştur. Bu miktarın %96,27'si güneş enerjisinden elde edilmiştir.
- ✓ 2019-2020 yıllarında lisanssız üretimin kaynak bazında gelişimi aşağıda gösterilmiştir:

Kaynak Türü	2019		2020	
	İhtiyaç fazlası olarak sisteme verilen enerji miktarı (MWh)	Oran (%)	İhtiyaç fazlası olarak sisteme verilen enerji miktarı (MWh)	Oran (%)
Güneş	9.425.911,41	95,90	10.825.501,82	96,27
Biyokütle	255.486,63	2,60	273.446,13	2,43
Rüzgar	113.558,01	1,16	119.466,89	1,06
Hidrolik	34.437,65	0,35	27.066,66	0,24
Genel Toplam	9.829.393,70	100,00	11.245.481,50	100,00

İthalat ve İhracat

- *2020 yılında elektrik ithalatı geçen yıla göre %14,6 azalarak 1,89 TWh olarak gerçekleşmiştir.
- *Elektrik ihracatı ise geçen yıla göre %10,9 azalarak 2,48 TWh olarak gerçekleşmiştir.

Yekdem

- *2020 yılında YEK Destekleme Mekanizmasından (YEKDEM) faydalanan santral sayısı 821'e ulaşmış olup bu katılımcıların işletme gücü 21.146,1 MW'tır.
- *2020 yılında YEKDEM katılımcılarının üretimleri, 2019 yılına kıyasla %4,2 azalarak 73,48 TWh olarak gerçekleşmiştir. Bu miktarın %40,4'ü hidroelektrikten, %28,3'ü rüzgardan elde edilmiştir.
- *2020 yılında YEKDEM ortalama fiyatı 2019 yılına kıyasla %27,2'lik artışla 630,4 TL/MWh olmuştur.
- *2020 yılında YEKDEM ek maliyeti, faturalanan birim enerji miktarı başına YEKDEM kullanıcılarına ağırlıklı ortalama PTF'ye ilaveten ödenen tutar, geçen yıla kıyasla %42,9 artarak 108,5 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Piyasa Açıklığı

- *2020 yılı için serbest tüketici limiti 1.400 kWh olarak belirlenmiş olup, bu limite karşılık gelen talep tarafında teorik piyasa açıklık oranı %96,8 olarak hesaplanmıştır.
- *Serbest tüketicilerin 2020 yılı tüketimi 135,10 TWh olarak gerçekleşmiştir. Fiili piyasa açıklığı 2019 yılında %44 iken 2020 yılında bu oran %58,3'e yükselmiştir.
- *2020 yılı sonunda serbest tüketici sayısı 2019 yılı sonuna göre %215 artarak 1 milyon 15 bine yükselmiştir. Bu sayı toplam tüketici sayısının %2,4'üne karşılık gelmektedir.

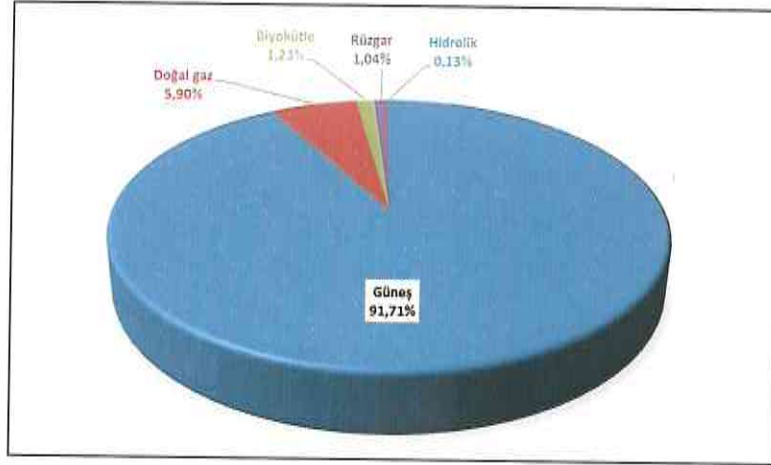
İletim

- *2020 yılı sonu itibariyle iletim sisteminde 1.214 adet trafo merkezi, 210.920 MVA kapasiteli 2.327 adet trafo bulunmaktadır.
- *2020 yılı sonu itibariyle iletim hatlarının uzunluğu 71.098 km'dir.
- *2020 yılında iletim şirketi tarafından 3,40 milyar TL yatırım yapılmıştır.
- *2020 yılında iletim sistemi kayıp oranı ise %1,9 olarak gerçekleşmiştir.

Dağıtım

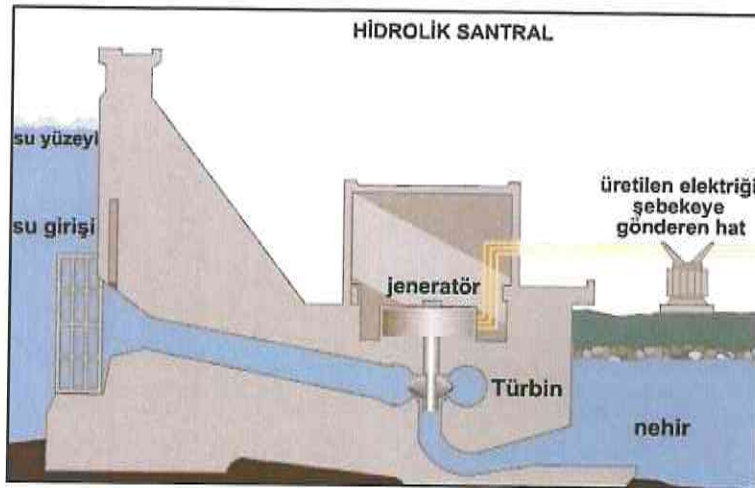
- *2020 yılı sonu itibariyle dağıtım sistemini kullanan tüketici sayısı 46,07 milyon olmuştur. En yüksek tüketici sayısına sahip bölgeler 5,2 milyon ile Boğaziçi, 4,4 milyon ile Başkent dağıtım bölgeleri olmuştur.
- *2020 yılı sonu itibariyle dağıtım şirketlerinin bölgelerindeki toplam faturalanan tüketim miktarı 177,39 TWh olarak gerçekleşmiştir. En yüksek tüketim miktarına sahip bölgeler 23,94 TWh ile Boğaziçi, 16,13 TWh ile Toroslar dağıtım bölgeleri olmuştur.
- *En yüksek kayıp oranları %46,3 ile Dicle, %44,6 ile Vangölü ve %20,6 ile Aras bölgelerinde gerçekleşmiştir.
- *En düşük kayıp oranları %5,4 ile Ayedaş, %5,6 ile Trakya, %5,9 ile Uludağ dağıtım bölgelerinde gerçekleşmiştir.
- *2020 yılı sonu itibariyle elektrik dağıtım sektöründe 57.624 kişi istihdam edilmiştir. Bunlardan 24.099 adedi dağıtım şirketi kadrolu personeli olarak, 33.525 adedi de taşeron firma personeli olarak görev yapmaktadır.
- *2020 yılı sonu itibariyle dağıtım sisteminde 177.102 MVA gücünde 499.736 adet trafo bulunmaktadır.
- *2020 yılı sonu itibariyle dağıtım hatlarının uzunluğu 1.204.979 km'dir. Bu rakamın 967.378 km'sini havai hatlar, 237.601 km'sini de yeraltı hatları oluşturmaktadır.
- *2020 yılında dağıtım şirketleri tarafından cari fiyatlarla 8,8 milyar TL yatırım yapılmıştır. En yüksek yatırım harcamaları 1,1 milyar TL ile Başkent ve 1,0 milyar TL ile Toroslar bölgelerinde gerçekleşmiştir.

2020 Yılı Sonu İtibariyle Lisanssız Kurulu Gücün Kaynaklara Göre Dağılımı(%)



Hidroelektrik Enerjisi Hakkında;

Hidroelektrik enerjisi, hidroelektrik santrallerinden (HES) sağlanır. Rüzgâr ve güneş enerjisi gibi yenilenebilir bir enerji kaynağıdır. Akan suyun gücünü elektrığe çevirirler. Hızla akan su içindeki enerji miktarını suyun akış ya da düşüş hızı belirler. Akarsu ya da nehirde akan su, büyük oranda enerjiyi de beraberinde taşımaktadır. Öte yandan su çok yüksek bir noktadan düşürüldüğünde de aynı, hatta fazlası oranında enerji sağlanır. İki şekilde de kanal ya da borular içine alınan su, türbinlere doğru akar, elektrik üretimi için pervane gibi kolları olan türbinlerin dönmesini sağlar. Türbinler jeneratörlere bağlıdır ve mekanik enerjinin elektrik enerjisine dönüştürülmesi ile enerji üretilmiş olur.



Hidroelektrik enerjinin üretildiği hidroelektrik santralleri (HES) kendi aralarında sınıflandırılır. Bu sınıflandırma;

- Depolama yapılarına,
- Düşümlere,
- Kurulu güçlerine,
- Ulusal elektrik sisteminin yükünü karşılama durumlarına,
- Baraj gövdesinin tipolojisine ve santral binasının konumuna göre sınıflara ayrılır.

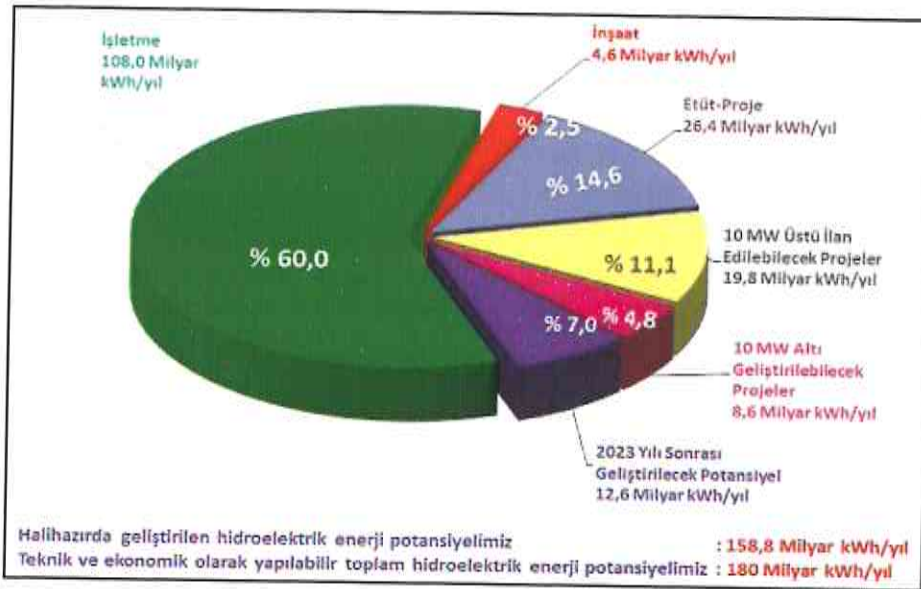
Hidroelektrik Santral Çeşitleri

Su Tutma Tesisleri: Barajlar kurularak büyük çaplı bir su rezervuarı elde edilir. Hidroelektrik santralden en yaygın yararlanma biçimi baraj kurulumu şeklinde yapılır. Barajdaki türbinlerden geçen su sayesinde elektrik enerjisi üretilir.

Pompalama Tesisleri: Kurulan barajların alt kısmında ikinci bir su rezervuarı olarak pompalama tesisleri kurulur. Pompalama tesisleri su tutma tesisleri ile büyük benzerlikler gösterir. İleriki zamanlarda kullanılmak üzere depolanan su gerek duyulduğunda üst rezervuara pompalanabilir.

Akarsu Tesisleri: Doğal su debisinden elde edilen elektrik enerjisidir. Akarsuyunun bir kısmı türbinlerden geçer. Baraj kurulumu söz konusu değildir.

Hidroelektrik Enerjisi Türkiye Potansiyeli



Şekil: 2020 yıl sonu itibariyle Türkiye’de Hidroelektrik Enerji Potansiyeli Gelişim Durumu(DSİ)

PROJELERİN AŞAMASI	İnşa Eden (Kamu / Özel Sektör)	Adet	Kurulu Güç (MW)	Enerji Üretim Potansiyeli (GWh/yıl)	Üretim Oranı (%)
İŞLETME	DSİ	68	13.766	48.952	27,2
	Özel Sektör	646	17.625	59.053	32,8
	TOPLAM	714	31.391	108.005	60,0
İNŞAAT	DSİ	2	700	2.569	1,4
	Özel Sektör	35	579	2.009	1,1
	TOPLAM	37	1.279	4.578	2,5
ETÜT-PROJE	Özel Sektör	204	7.343	20.758	11,5
	Özel Sektör (Tabloda ilanda Olanlar)	6	277	922	0,5
	DSİ (Önlisans-Planlama)	42	1.574	4.704	2,6
	TOPLAM	252	9.194	26.384	14,6
İŞLETME + İNŞAAT + ETÜT - PROJE POTANSİYELİ		1.003	41.864	138.967	77,1
10 MW Üstü İlan Edilebilecek Projeler		241	6.123	19.832	11,1
2023 YILINA KADAR GELİŞTİRİLECEK POTANSİYEL		1.244	47.987	158.799	88,2
10 MW Altı Geliştirilebilecek Projeler		613	2.594	8.570	4,8
2023 YILI SONRASI GELİŞTİRİLECEK POTANSİYEL		-	4.419	12.631	7,0
TOPLAM POTANSİYEL		1.857	55.000	180.000	100,0

Tablo: 2020 yıl sonu itibariyle Türkiye’de Hidroelektrik Enerji Potansiyeli Gelişim Durumu(DSİ)

4.3 Değerleme İşlemini Olumsuz Yönde Etkileyen veya Sınırlayan Faktörler

Değerleme tarihi itibarıyla süreç tamamlanana kadar geçen sürede, değerlendirme işlemini olumsuz etkileyen veya sınırlayan herhangi bir faktör olmamıştır.

4.4 Varsa, Gayrimenkulün Enerji Verimlilik Sertifikası Hakkında Bilgi

Söz konusu taşınmazlar HES nitelikli olup bu şık ile ilgisi bulunmamaktadır.

4.5 Santralin Fiziki, Yapısal, Teknik ve İnşaat Özellikleri

A Santral Özellikleri:

Değerleme konusu Büyükbahçe Hidroelektrik Santrali; Erzurum İli, Tortum İlçesi, Serdarlı(bahçeli) Mahallesi, Hosar Mevkii yer almakta olup 12,10 MWm/11,70 MWe güce sahiptir. Santralde Regülatör, Regülatör Su Alma Yapısı, Balık Geçidi, İletim Kanalı, Yükleme Havuzu, Dip Tahliye Borusu, Enerji Su Alma Yapısı, Cebri Boru, Santral Binası ve Kuyruksuyu Yapıları bulunmaktadır.

Proje Yapıları ve Yerleşim Yerlerine Yakınlıkları

Proje Yapısı	Yerleşim Yeri	Yönü	Mesafe (m)
Regülatör	Serdarlı Köyü	Güneydoğu	550
Basınçlı İletim Hattı	Dikmen Köyü	Güney	100
Basıncsız İletim Hattı	Dikmen Köyü	Batı	500
Yükleme Havuzu	Dikmen Köyü	Batı	4000
Cebri Boru	Derinpınar Köyü	Güney	4000
Santral	Derinpınar Köyü	Güneybatı	4200

Büyükbahçe Hidroelektrik Santralinde bulunan yapılar ve yapılara ilişkin teknik bilgiler aşağıda verilmiştir.

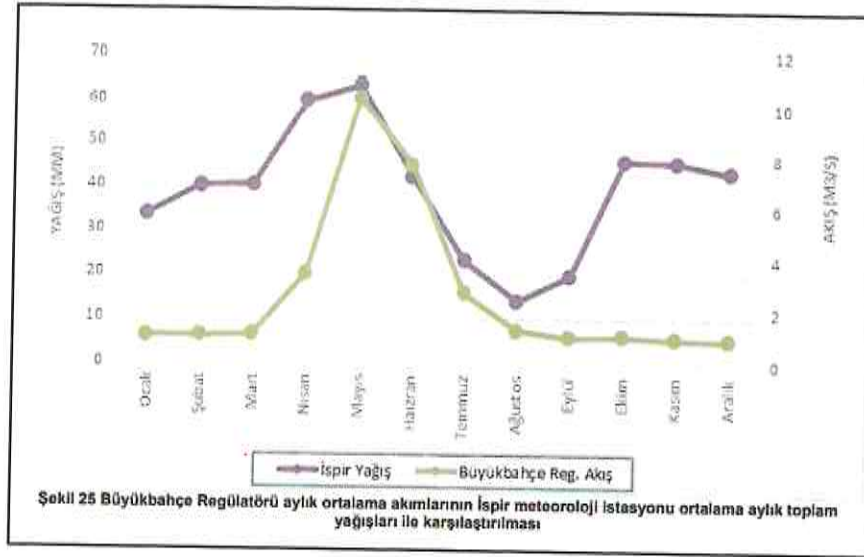
Büyükbahçe HES Projesi Genel Özellikleri

Büyükbahçe Regülatörü ve HES (Hidroelektrik Santral) tesisleri Erzurum İli Tortum İlçesi'ne 25 km mesafede yer alan Büyükbahçe yerleşmesi üzerinde yayılış göstermektedir. Büyükbahçe HES sahası 41°15'00"- 41°29'00" doğu boylamları ve 40°21'00"- 40°30'00" kuzey enlemleri arasında yer almaktadır. Sahaya ulaşım Erzurum-Artvin karayolu güzegahında Tortum ve İspir ilçelerini birbirine bağlayan tali yol üzerinden sağlanmaktadır. Büyükbahçe HES' in kurulu gücü 12.1 MW olup 14 km'lik bir nakil hattı ile Elif Havza Trafo merkezine bağlanmaktadır.

HES kapsamında Büyükbahçe Regülatörü (çakıl geçidi, çansuyu kanalı, balık geçidi), çökeltim havuzu, iletim hattı (basınçlı, basıncsız), yükleme havuzu, cebri boru, acil tahliye kanalı, santral binası, bina içerisinde 2 adet türbin ve trafolar, kuyruk suyu kanalı gibi tesisler veya üniteler inşa edilmiştir

Regülatör Yapısı

Büyükbahçe HES'in regülatör alanı Fevzipaşa yerleşmesinde yer almaktadır. Regülatör 12 m genişliğinde 13 m uzunluğunda, dolu gövde tipinde inşa edilmiştir. Bulunduğu bölümde Katıklı çayının talveg kotu 1573 m'dir. Akarsu akış yönüne engel teşkil eden bir set yapısı olan regülatör projesi belirlenirken bu kısımda Katıklı Çayının yapmış olduğu yüzyıllık taşkın frekansları dikkate alınmıştır. Ortalama taşkın debisi olan 67.73 m³ /s'nin regülatör sırtından herhangi bir tahrir ve taşkına meyil vermeden dere yatağına aktarılması için yapı yüksekliği akarsu talveg yüksekliğinden 4,60 m olarak belirlenmiştir. Yine bu yapı demir ızgaralardan oluşan ve akarsuyun asılı halde taşıdığı makro materyallerin kanala girişini engellemek için yapılmış bir süzgeç sistemine sahiptir.



Can Suyu ve Balık Geçidi

Balık geçidi akarsu talveginden 4.60 m yüksekte olan bu yapının sucul faunanın göç ve beslenme için göç hareketleri esnasında engel teşkil edici özelliğini kırmak için regülatörden akış aşağısına doğru basamaklı şekilde muhtelif kısımlarından birbirlerine 121 bağlı 50 cm derinliğinde, 1m2 kare yüzey alanlı küçük havuzcuklar şeklinde inşa edilmiştir. Amaç 4.60 m irtifalı bu kısma tatlı bir eğim verilerek suyun akış hızını bu havuzlarda kırmak ve balık geçişleri için en uygun yapıyı oluşturmaktır.

Aylara Göre Büyükbahçe HES'in Mansabına Bırakılan Cansuyu Miktarı

Aylar	Can suyu Miktarı m³/s	Aylık Ortalama Akım m³/s	Yüzdesi
Ocak	0.300	1.007	% 11
Şubat	0.300	1.042	% 11
Mart	0.300	1.092	% 11
Nisan	0.513	3.451	% 18.78
Mayıs	1.038	10.350	% 38.03
Haziran	0.823	7.718	% 30.16
Temmuz	0.407	2.736	% 14.89
Ağustos	0.300	1.300	% 11
Eylül	0.300	1.059	% 11
Ekim	0.300	1.084	% 11
Kasım	0.300	0.991	% 11
Aralık	0.300	0.938	% 11
Yıllık ort.		2.730 m³/s	

Kaynak: Büyükbahçe Hes Nihai ÇED Raporu,2016:138

Çökeltim Havuzu

Büyükbahçe HES' in su alma yapısı için akarsuyun yıl içerisindeki debi değişimleri göz önünde bulundurularak iki adet 34,5 m uzunluğunda, 5,30 m genişliğinde çökeltim havuzu inşa edilmiştir. Havuzun taban eğimi 0.03 değerinde suyun akış sürdürebileceği en küçük meyille inşa edilmiştir. Havuz içinde suyun akış hızı 0.30 m/sn olarak ölçülmüştür. Çökeltme havuzunda hızı azaltılarak bir miktar dinlendirilen su havuz çıkışından sonra basınçlı iletim hattına aktarılmaktadır.

İletim Hattı

Büyükbahçe HES'in iletim hattı basınçlı ve serbest yüzeyli olmak üzere iki aşamalı tasarlanmıştır. Santrale iletilecek su ilk önce 3000 m uzunluğunda ve 1.80 m boru çapına sahip basınçlı iletim hattına aktarılmıştır. Daha sonra bu hat 7200 m uzunluğunda 2.20 m çapında serbest yüzeyli iletim hattına bağlanarak yükleme havuzuna ulaştırılmıştır. Toplamda 10200 m olan iletim hattının eğimi 0.0006 gibi suyun akış sağlayabileceği minimum değerler baz alınarak inşa edilmiştir

Yükleme Havuzu

Büyükbahçe HES'in yükleme havuzunun taban kotu 1556.73 m'dir. Havuz 5 m yüksekliğinde 140 m uzunluğunda ve 50.000 m3 su depolayabilecek kapasitede inşa edilmiştir. Regülatör yapısından (1573 m) yükleme havuzuna kadar (1556 m) olan yaklaşık 11 km'lik iletim hattı, suyun akışını sağlayabilecek en düşük eğim değeri ile inşa edilmiştir.

Cebri Boru

Akış hızı ve debisi yüksek olan suyu güvenli şekilde santrale ulaştırabilmesi için sağlam çelikten (St 37) yapılmıştır. Ağırlığı taşıması için zemine sondaj vurulup beton kazıklar oluşturularak cebri boru bu kazıklara ve zemine sabitlenmiştir. Cebri borunun toplam uzunluğu 485 m olup, 1.60 m çapında ve 14 mm et kalınlığına sahiptir. Yükleme havuzu ile santral arasındaki net düşü 202.89 m, türbin debisi ise 6.60 m3 /sn'dir

Santral Binası

Santral binası suyun türbinlerde toplanıp enerji üretiminin son aşamasını teşkil eden ünitelere sahiptir. Eni 40 m, boyu 13.40 m, yüksekliği ise zeminden 22 m olan çelik konstrüksiyonlu bina olarak inşa edilmiştir. İki adet françis tipi türbin ile elektrik üretim yapma imkanı olmakla birlikte, yılın büyük bölümünde (ilkbahar mevsimi hariç) debi düşüklüğü nedeniyle tek türbinle üretim gerçekleştirilmektedir. Büyükbahçe HES'in toplam kurulu gücü 12.10 MW olup, Üretim Lisansında yılda toplam 33 GWH enerji üreteceği öngörülmüştür. Santral binası içerisinde üretimi denetleyen ve üretilen enerjiyi çeşitli formlara sokarak enterkonnekte sisteme aktaran kumanda ve trafo odaları yer almaktadır.

Kuyruk Suyu

Santralde üretimin tamamlanmasından sonra dereye bırakılan suya denir. Büyükbahçe HES' ten bırakılan kuyruk suyu sıralı sistem olan ve eşgüdümlü çalışan Bağbaşı HES'te üretime katılmak için yeni bir regülatör yapısıyla tekrardan dere yatağından alınmaktadır.

4.6 Varsa, Mevcut Yapıyla veya İnşaata Devam Eden Projeye İlgili Tespit Edilen Ruhsata aykırı Durumlara İlişki Bilgiler

Söz konusu parseller üzerinde bulunan HES projesi yasal izinlere uygun olarak yapılmıştır.

4.7 Ruhsat Alınmış Yapılarda Yapılan Değişikliklerin 3194 Sayılı İmar Kanunu'nun 21.nci Maddesi Kapsamında Yeniden Ruhsat Alınmasını Gerektirir Değişiklikler Olup Olmadığı Hakkında Bilgi

Büyükbahçe HES bünyesinde yer alan yapılar Planlı Alanlar Yönetmeliğinin ilgili maddelerine istinaden yapı ruhsatına tabi değildir.

4.8 Gayrimenkulün Değerleme Tarihi İtibariyle Hangi Amaçla Kullanıldığı, Gayrimenkul Arsa veya Arazi İse Üzerinde Herhangi Bir Yapı Bulunup Bulunmadığı ve Varsa, Bu Yapıların Hangi Amaçla Kullanıldığı Hakkında Bilgi

Rapora konu santral değerlendirme tarihi itibariyle elektrik enerjisi üretimi için kullanılmaktadır. Gayrimenkul arsa ve arazi değil, farklı parseller üzerinde kurulu Hidroelektrik Santrali bulunmaktadır.

5. KULLANILAN DEĞERLEME YÖNTEMLERİ

UDS Tanımlı Değer Esası – Pazar Değeri:

➤ Pazar değeri, bir varlık veya yükümlülüğün, uygun pazarlama faaliyetleri sonucunda, istekli bir satıcı ve istekli bir alıcı arasında, tarafların bilgilili ve basiretli bir şekilde ve zorlama altında kalmaksızın hareket ettikleri, muvazaasız bir işlem ile değerlendirme tarihi itibarıyla el değiştirmesinde kullanılması gerekli görülen tahmini tutardır. Pazar değerinin tanımı aşağıdaki kavramsal çerçeveye uygun olarak uygulanması gerekir:

(a) “Tahmini tutar” ifadesi muvazaasız bir pazar işleminde varlık için para cinsinden ifade edilen fiyat anlamına gelmektedir. Pazar değeri, değerlendirme tarihi itibarıyla, pazarda pazar değeri tanımına uygun olarak makul şartlarda elde edilebilecek en olası fiyattır. Bu fiyat, satıcı tarafından makul şartlarda elde edilebilecek en iyi ve alıcı tarafından makul şartlarda elde edilebilecek en avantajlı fiyattır. Bu tahmin, özellikle de satışla ilişkili herhangi bir tarafça sağlanmış özel bedeller veya imtiyazlar, standart olmayan bir finansman, sat ve geri kirala sözleşmesi gibi özel şartlara veya koşullara dayanarak artırılmış veya azaltılmış bir tahmini fiyatı veya sadece belirli bir malike veya alıcıya yönelik herhangi bir değer unsurunu kapsamaz.

(b) “El değiştirmesinde kullanılacak” ifadesi, bir varlığın veya yükümlülüğün değerinin, önceden belirlenmiş bir tutar veya gerçek satış fiyatından ziyade tahmini bir değer olduğu duruma atıfta bulunur. Bu fiyat değerlendirme tarihi itibarıyla, pazar değeri tanımındaki tüm unsurları karşılayan bir işlemdeki fiyattır;

(c) “Değerleme tarihi itibarıyla” ifadesi değer belirlenmesi için belirli bir tarih itibarıyla belirlenmesini ve o zamana özgü olmasını gerektirir. Pazarlar ve pazar koşulları değişebileceğinden, tahmini değer başka bir zamanda doğru veya uygun olmayabilir. Değerleme tutarı, pazarın durumunu ve içinde bulunduğu koşulları başka bir tarihte değil sadece değerlendirme tarihi itibarıyla yansıtır;

(d) “İstekli bir alıcı arasında” ifadesi alım niyetiyle harekete geçmiş olan, ancak zorunlu kalmış olmayan bir alıcı anlamına gelmektedir. Bu alıcı her fiyattan satın almaya hevesli veya kararlı değildir. Bu alıcı, var olduğunun kanıtlanması veya tahmin edilmesi mümkün olmayan, sanal veya varsayımsal bir pazardan ziyade mevcut pazar gerçeklerine ve mevcut pazar beklentilerine uygun olarak satın alır. Var olduğu kabul edilen bir alıcı pazarın gerektirdiğinden daha yüksek bir fiyat ödemeyecektir. Varlığın mevcut sahibi ise pazarı oluşturanlar arasında yer almaktadır.

(e) “İstekli bir satıcı” ifadesi ise belirli fiyattan satmaya hevesli veya mecbur olmayan, ya da mevcut pazar tarafından makul görülmeyen bir fiyatta ısrar etmeyen bir satıcı anlamına gelmektedir. İstekli satıcı, fiyat her ne olursa olsun, varlığı uygun pazarlama faaliyetleri sonucunda açık pazarlarda, pazar şartlarında elde edilebilecek en iyi fiyattan satmak istemektedir. Varlığın asıl sahibinin gerçekte içinde bulunduğu koşullar, yukarıda anılan şartlara dâhil değildir, çünkü istekli satıcı varsayımsal bir maliktir.

(f) “Muvazaasız bir işlem” ifadesi, fiyatın pazarın fiyat seviyesini yansıtmamasına veya yükseltmesine yol açabilecek, örneğin ana şirket ve bağlı şirket veya ev sahibi ve kiracı gibi taraflar değil, aralarında belirli ve özel bir ilişki bulunmayan taraflar arasında yapılan bir işlem anlamına gelmektedir. Pazar değeri işlemlerinin, her biri bağımsız olarak hareket eden ilişkisiz taraflar arasında yapıldığı varsayılır.

(g) “uygun pazarlama faaliyetleri sonucunda” ifadesi, varlığın pazara çıkartılarak en uygun şekilde pazarlanması halinde pazar değeri tanımına uygun olarak elde edilebilecek en iyi fiyattan satılmış olması anlamına gelmektedir. Satış yönteminin, satıcının erişime sahip olduğu pazarda en iyi fiyatı elde edeceği en uygun yöntem olduğu kabul edilir. Varlığın pazara çıkartılma süresi sabit bir süre olmayıp, varlığın türüne ve pazar koşullarına göre değişebilir. Burada tek kriter, varlığın yeterli sayıda pazar katılımcısının dikkatini çekmesi için yeterli süre tanınması gerekliliğidir. Pazara çıkartılma zamanı değerlendirme tarihinden önce gerçekleşmelidir,

(h) "Tarafların bilgili ve basiretli bir şekilde hareket etmeleri" ifadesi, istekli satıcının ve istekli alıcının değerleme tarihi itibarıyla pazarın durumu, varlığın yapısı, özellikleri, fiili ve potansiyel kullanımları hakkında makul ölçülerde bilgilenmiş olduklarını varsaymaktadır. Tarafların her birinin bu bilgiyi, işlemde kendi ilgili konumları açısından en avantajlı fiyatı elde etmek amacıyla basiretli bir şekilde kullandıkları varsayılır. Basiret, faydası sonradan anlaşılan bir tecrübenin avantajıyla değil, değerleme tarihi itibarıyla pazar şartları dikkate alınarak değerlendirilir. Örneğin fiyatların düştüğü bir ortamda önceki pazar seviyelerinin altında bir fiyattan varlıklarını satan bir satıcı basiretsiz olarak kabul edilmez. Bu gibi durumlarda, pazarlarda değişen fiyat koşulları altında varlıkların el değiştirildiği diğer işlemler için geçerli olduğu gibi, basiretli alıcılar veya satıcılar o anda mevcut en iyi pazar bilgileri doğrultusunda hareket edeceklerdir.

(i) "Zorlama altında kalmaksızın" ifadesi ise taraflardan her birinin zorlanmış olmaksızın veya baskı altında kalmaksızın bu işlemi yapma niyetiyle harekete geçmiş olmasıdır.

➤ Pazar değeri kavramı, *katılımcıların* özgür olduğu açık ve rekabetçi bir pazarda pazarlık edilen fiyat olarak kabul edilmektedir. Bir varlığın pazarı, uluslararası veya yerel bir pazar olabilir. Bir pazar çok sayıda alıcı ve satıcıdan veya karakteristik olarak sınırlı sayıda *pazar katılımcısından* oluşabilir. Varlığın satışa sunulduğunun varsayıldığı pazar, teorik olarak el değiştiren *varlığın* normal bir şekilde el değiştirdiği bir pazardır.

➤ Bir *varlığın* pazar değeri onun en verimli ve en iyi kullanımını yansıtır. En verimli ve en iyi kullanım, bir varlığın potansiyelinin yasal olarak izin verilen ve finansal olarak karlı olan en yüksek düzeyde kullanımıdır. En verimli ve en iyi kullanım, bir *varlığın* mevcut kullanımının devamı ya da alternatif başka bir kullanım olabilir. Bu, bir *pazar katılımcısının* varlık için teklif edeceği fiyatı hesaplarken varlık için planladığı kullanıma göre belirlenir.

➤ Değerleme girdilerinin yapısının ve kaynağının, sonuçta *değerleme amacı* ile ilgili olması *gerekten* değer esasını yansıtmalıdır *gerekir*. Örneğin, pazar değerini belirlemek amacıyla, pazardan türetilmiş veriler kullanılmak şartıyla, farklı yaklaşımlar ve yöntemler kullanılabilir. Pazar yaklaşımı tanım olarak pazardan türetilmiş girdileri kullanır. Gelir yaklaşımını kullanarak pazar değerini belirlemek için, *katılımcılar* tarafından benimsenen girdilerin ve varsayımların kullanılması *gerekli görülmektedir*. Maliyet yaklaşımını kullanarak pazar değerini belirlemek için, eşdeğer kullanıma sahip bir varlığın maliyetinin ve uygun aşınma oranının, pazar esaslı maliyet ve aşınma analizleriyle belirlenmesi *gerekli görülmektedir*.

➤ Değerlemesi yapılan *varlık* için mevcut verilere ve pazarla ilişkili koşullara göre en geçerli ve en uygun değerleme yönteminin veya yöntemlerinin tespit edilmesi *gerekir*. Uygun bir şekilde analiz edilmiş ve pazardan elde edilmiş verilere dayanması halinde, kullanılan her bir yaklaşımın veya yöntemin, pazar değeri ile ilgili bir gösterge sağlaması *gerekli görülmektedir*.

➤ Pazar değeri bir *varlığın*, pazardaki diğer alıcıların elde edemediği, belirli bir malik veya alıcı için değer ifade eden niteliklerini yansıtmaz. Böyle avantajlar, bir *varlığın* fiziksel, coğrafi, ekonomik veya yasal özellikleriyle ilişkili olabilir. Pazar değeri, belirli bir tarihte belirli bir istekli alıcının değil, herhangi bir istekli bir alıcının olduğunu varsaydığından, buna benzer tüm değer unsurlarının göz ardı edilmesini gerektirmektedir.

Değerleme Yöntemleri

Değerleme yaklaşımlarının uygun ve değerlendirilen varlıklarının içeriği ile ilişkili olmasına dikkat edilmesi gerekir. Aşağıda tanımlanan ve açıklanan üç yaklaşım değerlemede kullanılan temel yaklaşımlardır. Bunların tümü, fiyat dengesi, fayda beklentisi veya ikame ekonomi ilkelerine dayanmaktadır. Temel değerlendirme yaklaşımlarına aşağıda yer verilmektedir:

(A) Pazar Yaklaşımı (B) Gelir Yaklaşımı (C) Maliyet Yaklaşımı

Bu temel değerlendirme yaklaşımlarının her biri farklı, ayrıntılı uygulama yöntemlerini içerir.

Bir varlığa ilişkin değerlendirme yaklaşımlarının ve yöntemlerinin seçiminde amaç belirli durumlara en uygun yöntemin bulunmasıdır. Bir yöntemin her duruma uygun olması söz konusu değildir. Seçim sürecinde asgari olarak aşağıdakiler dikkate alınır:

(a) değerlendirme görevinin koşulları ve amacı ile belirlenen uygun değer esas(lar)ı ve varsayılan kullanım(lar)ı, (b) olası değerlendirme yaklaşımlarının ve yöntemlerinin güçlü ve zayıf yönleri, (c) her bir yöntemin varlığın niteliği ve ilgili pazardaki katılımcılar tarafından kullanılan yaklaşımlar ve yöntemler bakımından uygunluğu, (d) yöntem(ler)in uygulanması için gereken güvenilir bilginin mevcudiyeti.

5.1 Pazar Yaklaşımı

Δ Pazar Yaklaşımını Açıklayıcı Bilgiler, Konu Gayrimenkulün Değerleme İçin Bu Yaklaşımın Kullanılma Nedenleri

Pazar yaklaşımı *varlığın*, fiyat bilgisi elde edilebilir olan aynı veya karşılaştırılabilir (benzer) *varlıklarla* karşılaştırılması suretiyle gösterge niteliğindeki değer belirlendiği yaklaşıma ifade eder. Aşağıda yer verilen durumlarda, pazar yaklaşımının uygulanması ve bu yaklaşıma önemli ve/veya anlamlı ağırlık verilmesi gerekli görülmektedir: (a) değerlendirme konusu varlığın değer esasına uygun bir bedelle son dönemde satılmış olması, (b) değerlendirme konusu varlığın veya buna önemli ölçüde benzerlik taşıyan varlıkların aktif olarak işlem görmesi ve/veya (c) önemli ölçüde benzer varlıklar ile ilgili sık yapılan ve/veya güncel gözlemlenebilir işlemlerin söz konusu olması.

Karşılaştırılabilir pazar bilgisinin varlığın tıpatıp veya önemli ölçüde benzeriyle ilişkili olmaması halinde, *değerlemeyi gerçekleştirenin* karşılaştırılabilir *varlıklar* ile değerlendirme konusu *varlık* arasında niteliksel ve niceliksel benzerliklerin ve farklılıkların karşılaştırmalı bir analizini yapması *gerekir*. Bu karşılaştırmalı analize dayalı düzeltme yapılmasına genelde ihtiyaç duyulacaktır. Bu düzeltmelerin makul olması ve *değerlemeyi gerçekleştirenlerin* düzeltmelerin gerekçeleri ile nasıl sayısalılaştırıldıklarına raporlarında yer vermeleri *gerekir*.

Pazar yaklaşımında genellikle her biri farklı çarpanlara sahip karşılaştırılabilir varlıklardan elde edilen pazar çarpanları kullanılır. Belirlenen aralıktan uygun çarpanın seçimi niteliksel ve niceliksel faktörlerin dikkate alındığı bir değerlendirmenin yapılmasını gerektirir.

Δ Fiyat Bilgisi Tespit Edilen Emsal Bilgileri ve Bu Bilgilerin Kaynağı

Rapora konu varlık, hidroelektrik santrali olup gelir getiren bir mülktür. Bu denli özel tesislerin piyasada satılık vb ilan veya pazardan kolay ulaşılabilecek satış rakamları bulunmamaktadır. Bu sebeple karşılaştırma analizi yapabilmek için son 6-7 yıllık dönemi kapsayan ve Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından ihale edilerek satışı ilgili tarihlerde gerçekleşen ve özelleşen bazı santraller için aşağıdaki tablo düzenlenmiştir. Tabloda sadece tarihe dayalı USD bazlı enflasyon düzeltmesi yapılmıştır.

Bir HES için elektrik üretim potansiyelini belirleyen birden çok teknik ve kendine ait faktör vardır. Bu ve santralin gelir getirici bir varlık olması sebebi ile değerlemede Pazar yaklaşımı esas alınmamıştır.

Pazar yaklaşımı tablosunda ÖİB satış/devir tarihlerine göre TL veya USD karşılığı sonuçlanan ihaleler neticesinde santrallerin kurulu güçlerine ve buna karşılık yıllık ortalama ürettikleri elektrik miktarlarına göre oranlar hesaplanmış ve ortalama veri olarak Pazar yaklaşımına konu edilmiştir.

Aşağıda detayları verilen ve oluşturulan tabloda hesaplanan verilere göre Pazar yaklaşımı neticesinde ulaşılan ve takdir edilen değer 12.025.000,00 USD ve TCMB 30.06.2021 tarihli döviz kuru karşılığı yaklaşık 104.380.000,00-TL (Yüz Dört Milyon Üç Yüz Seksen Bin Türk Lirası) dır.

S.No	Santral (HES) Adı	Kurulu Güç (Mwe)	Yıllık Ortalama Üretim (Kwh)	Mwe Başına Ortalama Üretim Kwh	Şehir	Ölçü Satış/Devir Tarihi	Gerçekleşen Tutar (TL)	TCMB Döviz Alış Kuru	Gerçekleşen Tutar (USD)	USD/Mwe	USD/Kwh	
1	İğdır (Visera)	1,04	2.500.000	2.403.846	Trabzon-Arpaçbaşı	10.11.2014	4.208.380,00	42,27	\$1.850.000,00	\$1.778.846,15	\$0,74	
2	Kayaköy	2,56	8.200.000	3.203.125	Kütahya-Gediz	3.11.2014	622.729.010,00	62,21	\$10.300.000,00	\$4.023.437,50	\$1,26	
3	Dere ve İrtiz	1,64	2.875.000	1.753.049	Konya	29.12.2014	45.341.520,00	62,32	\$2.300.000,00	\$1.402.439,02	\$0,80	
4	Gönen	10,60	43.000.000	4.056.604	Çanakkale	25.12.2018	465.160.000,00	65,29	\$12.311.529,00	\$1.161.465,00	\$0,29	
5	Tohma	12,50	42.000.000	3.360.000	Malatya	2.01.2019	457.500.000,00	65,28	\$10.888.089,00	\$871.047,12	\$0,26	
6	Söğütler	2,25	7.000.000	3.111.111	İsparta	20.12.2018	48.620.000,00	65,33	\$1.616.836,00	\$718.593,78	\$0,23	
7	Dinar-2	3,00	13.500.000	4.500.000	Afyonkarahisar	27.02.2019	48.001.000,00	65,29	\$1.511.077,00	\$503.692,33	\$0,11	
8	Fethiye	16,50	76.000.000	4.606.061	Muğla	21.03.2016	6128.025.000,00	62,86	\$44.836.100,00	\$2.717.339,39	\$0,59	
9	Manavgat	48,00	150.000.000	3.125.000	Antalya	4.04.2016	6370.000.000,00	62,82	\$131.219.833,00	\$2.733.742,35	\$0,87	
10	Doğankent (Kürtül-Torun)	74,50	310.000.000	4.161.074	Giresun	29.04.2016	61.225.100.000,00	62,81	\$435.204.263,00	\$5.941.667,96	\$1,40	
11	Karacören 1-2	78,40	240.000.000	3.061.224	Burdur	22.06.2016	6515.000.000,00	62,90	\$177.684.240,00	\$2.266.380,61	\$0,74	
12	Kadınçık 1-2	126,00	420.000.000	3.333.333	Mersin	15.07.2016	8864.100.000,00	62,89	\$298.862.104,00	\$2.371.921,46	\$0,71	
13	Şanlıurfa	51,00	128.000.000	2.509.804	Şanlıurfa	1.03.2017	6247.000.000,00	63,60	\$68.601.364,00	\$1.345.124,78	\$0,54	
14	Adıgözü ve Kemer	110,00	214.000.000	1.945.455	Aydın-Denizli	5.05.2017	6324.100.000,00	63,54	\$91.478.732,00	\$831.624,84	\$0,43	
15	Almus ve Köklüce	117,00	403.000.000	3.444.444	Tokat	8.08.2017	6750.500.000,00	63,53	\$212.636.351,00	\$1.817.404,71	\$0,53	
16	Yenice	37,89	105.000.000	2.771.180	Ankara	15.12.2017	6130.300.000,00	63,83	\$34.000.470,00	\$897.346,79	\$0,32	
17	Suçatı, Değirmendere, Karacay, Kuzulu	8,20	26.500.000	3.109.756	Hatay-Kahramanmaraş-Osmaniye	29.12.2017	630.540.000,00	63,81	\$8.014.807,00	\$977.427,68	\$0,31	
18	Menzilet ve Kilavuzlu	178,00	635.000.000	3.567.416	Kahramanmaraş	9.03.2018	61.276.000.000,00	63,81	\$335.000.000,00	\$1.882.022,47	\$0,58	
19	Mamys	20,25	41.000.000	2.024.691	Balıkesir	27.04.2018	664.300.000,00	64,07	\$15.810.957,00	\$780.788,00	\$0,39	
20	Çine	46,26	50.000.000	1.080.847	Aydın	22.04.2019	6120.500.000,00	65,79	\$20.804.199,00	\$449.723,28	\$0,42	
21	Niköy 1-2	4,20	12.700.000	3.023.810	Sivas	22.10.2020	611.300.000,00	67,22	\$1.565.096,95	\$372.642,13	\$0,12	
Ortalama Veriler		45,23	139.489.286	3.054.849						\$91.261.711,81	\$2.017.810,20	\$0,65

Raporu konu santrale ait;	
Santral Adı:	Bağbaşı HES
Kurulu Güç Mwe:	11,7
Ortalama Yıllık Üretim Kwh:	18.500.000
USD/Kwh Üretim Çarpanı	
0,65	

Pazar Yaklaşımına Göre Takdir Edilen Değer;

$$0,65 \text{ USD/Kwh} \times 18.500.000 \text{ Kwh} \rightarrow 12.025.000,00$$

Meteoroloji Genel Müdürlüğü tarafından yayımlanan Su/Tarım yılı Havzalara göre alansal yağışların normalleri ile karşılaştırılmasını gösteren grafiğe ilişkin olarak 01.10.2020 ve 31.05.2021 tarihleri arasında alansal yağışların değerlendirilmesi konusunda Bağbaşı Hidroelektrik Santrali'nin konumlu olduğu Çoruh Havzası'nda yaklaşık olarak %15-20 arasında azaldığı görülmektedir. Ayrıca Su Politikaları Derneği tarafından hazırlanan rapora göre HES'lerdeki üretim su yılının başladığı 2020'nin Ekim ayından itibaren son 7 ayda bir önceki yılın aynı dönemine göre her ay sürekli azalmıştır. Yağışlardaki azalmanın etkisi ile Kasım ayından itibaren nehir tipi HES'lerin üretimlerinin, ortalama değerinin altına indiğinin belirtildiği raporda, "2020 Kasım ayında barajlı HES'lerin üretiminin toplam üretim içindeki payı bir önceki yılın yüzde 16 olan değerinden yüzde 10'a gerilemiştir.

Bu nedenle rapora konu santralde üretim lisansına derç edilen üretim miktarı ile gerçekleşen üretim arasında çok fark olduğu tespit edilmiştir. Yukarıdaki tabloda yer alan santrallerden USD/kwh üretim çarpanı tespit edilerek Pazar Yaklaşımı ile 12.025.000,00 USD ve TCMB 30.06.2021 tarihli döviz kuru karşılığı yaklaşık 104.380.000,00 TL (Yüz Dört Milyon Üç Yüz Seksen Bin Türk Lirası) değer takdir edilmiştir.

MALİYET KALEMLERİ	TOP MALİYET
ELEKTRİK PANOSU	24.580,00 ₺
TÜRBİN (15 YIL)	5.913.810,93 ₺
CEBRİ-ÇELİK BORU VE EKİPMANLARI	1.315.878,81 ₺
DİREK VE DİĞER ENH MLZ. (ENERJİ İLETİM)	1.210.836,90 ₺
BÜYÜKBAHÇE HES (İNŞAAT YAPIM)	58.983.083,07 ₺
BÜYÜKBAHÇE HES (İNŞAAT YAPIM)	844.678,54 ₺
BÜYÜKBAHÇE HES (İNŞAAT YAPIM)	140.450,00 ₺
PVC BORU VE DİĞ.MALZ. (TÜNEL SU OLUKLARI)	2.597.400,00 ₺
CTP BORU İMALATI	1.890.388,00 ₺
KALORİFER TESİSATLARI	10.630,00 ₺
AGİ- İSTASYONU	29.000,00 ₺
AGİ- İSTASYONU	30.800,00 ₺
TOPLAM MALİYET	72.991.536,25 ₺

5.3 Gelir Yaklaşımı

Δ Gelir Yaklaşımını Açıklayıcı Bilgiler, Konu Santralin Değerlemesi İçin Bu Yaklaşımın Kullanılma Nedeni

Gelir yaklaşımı, gösterge niteliğindeki değer, gelecekteki nakit akışlarının tek bir cari değere dönüştürülmesi ile belirlenmesini sağlar. Gelir yaklaşımında varlığın değeri, varlık tarafından yaratılan gelirlerin, nakit akışlarının veya maliyet tasarruflarının bugünkü değerine dayanılarak tespit edilir. Aşağıda yer verilen durumlarda, gelir yaklaşımının uygulanması ve bu yaklaşıma önemli ve/veya anlamlı ağırlık verilmesi gerekli görülmektedir:

- (a) Varlığın gelir yaratma kabiliyetinin katılımcının gözüyle değeri etkileyen çok önemli bir unsur olması, (b) Değerleme konusu varlıkla ilgili gelecekteki gelirin miktarı ve zamanlamasına ilişkin makul tahminler mevcut olmakla birlikte, ilgili pazar emsallerinin varsa bile az sayıda olması.

→ İndirgenmiş Nakit Akışları (İNA) Yöntemi:

İNA yönteminde, tahmini nakit akışları değerlendirme tarihine indirgenmekte ve bu işlem *varlığın* bugünkü değeriyle sonuçlanmaktadır. Gelirlerin getirisi kapitalizasyonu (indirgemesi) olarak ta nitelendirilmektedir. Uzun ömürlü veya sonsuz ömürlü *varlıklarla* ilgili bazı durumlarda, İNA, *varlığın* kesin tahmin süresinin sonundaki değeri temsil eden devam eden değeri içerebilir.

Diğer durumlarda, *varlığın* değeri kesin tahmin süresi bulunmayan bir devam eden değer tek başına kullanılarak hesaplanabilir. İNA yönteminin temel adımları aşağıdaki şekildedir:

- (a) değerlendirme konusu varlığın ve değerlendirme görevinin niteliğine en uygun nakit akışı türünün seçilmesi (örneğin, vergi öncesi veya vergi sonrası nakit akışları, toplam nakit akışları veya öz sermayeye ait nakit akışları, reel veya nominal nakit akışları vb.), (b) nakit akışlarının tahmin edileceği en uygun kesin sürenin varsa belirlenmesi, (c) söz konusu süre için nakit akış tahminlerinin hazırlanması, (d) (varsa) kesin tahmin süresinin sonundaki devam eden değer değerlendirme konusu varlık için uygun olup olmadığının; daha sonra da, varlığın niteliğine uygun devam eden değer belirlenmesi, (e) uygun indirgeme oranının belirlenmesi, (f) indirgeme oranının varsa devam eden değer de dâhil olmak üzere, tahmini nakit akışlarına uygulanması şeklindedir.

→ Direkt (Doğrudan) Kapitalizasyon Yöntemi:

Tüm risk veya genel kapitalizasyon oranının, temsili tek bir dönem gelirine uygulandığı yöntemdir. Gayrimenkulün o dönem için (yıl) üreteceği net gelirin, güncel gayrimenkul piyasası koşullarına göre oluşan bir kapitalizasyon oranına bölünerek, taşınmaz değeri hesaplanır. Bu kapitalizasyon oranı, birbirine emsal gayrimenkullerde satış ve gelir seviyeleri arasındaki ilişkiyle belirlenebilir. Burada Net Gelir kavramına dikkat edilmelidir. Tüm kaynaklardan elde edilecek gelirleri içeren mülkün potansiyel brüt gelir ve bundan beklenen boşluk/kayıpların arındırıldığı efektif brüt gelir sonrasında da efektif brüt gelirin faaliyet giderleri ile diğer harcamalardan arındırılması ile net faaliyet gelir elde edilmelidir. Potansiyel Brüt Kira Geliri: Gayrimenkulün kiralanabilir tüm birimlerinin kiraya verildiği ve kira bedellerinin kayıtsız olarak tahsil edildiği durumdaki elde edilen gelir tutarıdır.

- Toplam yıllık potansiyel gelir / Kapitalizasyon oranı = Değer

Δ Nakit Giriş ve Çıktılarının Tahmin Edilmesinde Kullanılan Emsal Bilgileri, Bu Bilgilerin Kaynağı ve Yapılan Diğer Varsayımlar

1. Tesisin lisansa işlenen öngörülen ortalama yıllık üretim miktarı 33.080.000 kWh olup tesisten temin edilen son 6 yıllık verilere göre 2015 yılında 19.264.400 kWh, 2016 yılında 13.497.945 kWh, 2017 yılında 18.909.708 kWh, 2018 yılında 22.586.200 kWh, 2019 yılında 19.894.880 kWh, 2020 yılında 16.645.700 kWh elektrik üretmiştir. Son yıllarda üretimin düştüğü görülmektedir. Geçmiş dönem verileri ve yağışlardaki düzensizlik dikkate alındığında yıllık ortalama 18.500.000 kWh elektrik üretebileceği öngörülmektedir. Hesaplama 18.500.000 kWh/Yıl üzerinden yıllara yaygın sabit üretim miktarı ortalaması ile yapılmıştır. Tesisin tam kapasiteyle çalışması durumunda 2 adet türbin bulunan santralde yıl içerisinde her bir türbinin sadece 1 haftalık süreç için bakım-onarım işlemine tabi tutulduğu ve diğer türbinin üretime devam ettiği ve bu şekilde toplam elektrik üretiminde yaklaşık %3 oranında bir kayıp yaşanacağı tespit edilmiştir. Fakat yağış ve diğer kaynaklardaki azalmanın etkisi ile tesisin üretim yapmadığı zamanlarda düşünülerek verim kaybı hesaplamada dikkate alınmamıştır. Nakit akışı tablosunda üretim kapasitesi bu durum göz önüne alınarak belirlenmiştir.

KAPASİTE FAKTÖRÜ HESAPLAMASI

	Üretilen Elektrik Miktarı Kwh/Yıl	KF
2015	19.264.400,00	18,17%
2016	13.497.945,60	12,73%
2017	18.909.708,00	17,84%
2018	22.586.200,00	21,31%
2019	19.894.880,00	18,77%
2020	16.645.700,00	15,70%

Kurulu Güç Mwm	12,10
KF	Yıllık Üretim / (Kurulu Güç * 365 * 24 saat/gün)

Ortalama Projeksiyon	18.466.472,27	17,42%
-----------------------------	---------------	--------

2. Büyükbahçe HES, Devlet alım garantisi YEKDEM kapsamında olup işletmeden temin edilen verilere göre elektrik satış fiyatları 2015-2025 yıllarında arasında 7,30 USD Cent kWh tir. 2026 yılı itibariyle takip eden yılların hepsi için ortalama ve sabit olmak üzere üretim bedeli 0,65 USD/Kwh (6,5 USD Cent/Kwh) kabulüyle hesaplama yapılmıştır. Bu kabul, 2055 yılında sona erdirilen tablo için toplamda 35 yıl üzerinden sabit bir ortalama olarak piyasaya satılacak bir satış öngörüsü olup, piyasaya satış gerek devlete gerekse de ikili anlaşmalara bağlı olarak yapılacağı düşünülmektedir. Bu bedel kabulünde günümüz itibariyle serbest piyasada elektrik fiyatlarının (ptf – piyasa takas fiyatı) ortalamasının 4,5-5 USD Cent/kWh civarında gerçekleşmesi de dikkate alınarak ilerleyen yıllarda bu fiyatın nüfus artışı, dijitalleşme, ekonomik büyüme, vb majör etkenler çerçevesinde elektriğe olan talebin artması önemli rol oynamaktadır. Ayrıca döviz kurundaki değişikliklerin elektrik fiyatına yansıtılması durumu,

ülkemizin elektrikte dışa bağımlılığı azaltarak hatta tam tersine elektrik ihraç etme hedefi gibi konularda göz önüne alındığında, ileri ki yıllarda oluşacak piyasa satış fiyatının şu an ki Ptf rakamlarından yüksekte kalacağı ön görülmektedir. Hidroelektrik santrallerinin elektrik üretip piyasaya sattığı zaman aralıklarının, gün öncesi piyasasında elektrik satış rakamının en yüksek olduğu (Güneş enerjisi santrallerinin ürettiği elektrik, piyasada elektrik talebinin en çok olduğu ve satış rakamının da en yüksek olduğu saatlerdedir.) saatler dışında kalması da diğer yenilenebilir enerji santralleri ile kıyaslandığında beklenen satış rakamındaki artış oranının kıyasla düşük olmasına sebep olmaktadır.

3. Tesislerin faaliyetini sürdürebilmesi için katlandıkları maliyet kalemleri firmadan temin edilmiş olup veriler bulunduğu dönemdeki güncel USD kuruna göre çevrilmiştir. Tüm bu santraller için son 5 yıllık dönemdeki Opex tutarları ilgili yıldaki ortalama döviz kuruna göre hesaplanmış, sonuç olarak ise yıllık ortalama 170.000 USD tutarında bir işletme maliyeti hesaba dahil edilmiştir. Bu giderler; santrallerin personel, güvenlik, sigorta, sarf ve önemli bir kalem olan bakım-onarım ile diğer çeşitli giderler gibi maliyetlerini içermektedir.
İşletme gideri haricinde ise dağıtım bedeli, gider olarak ayrıca hesaplanmıştır. Dağıtım bedeli, EPDK tarafından her 3 ayda bir güncellenerek onaylanan tarife esasına göre alınmıştır. Değerleme tarihi itibarıyla içinde bulunulan dönem için geçerli olan 1 Nisan 2021 tarihinden itibaren uygulanacak tarifede Lisanslı Tesisler için 2,7220 Kr/kWh olarak belirlenmiştir. Hesaplamada bu fiyat baz alınmıştır.
4. Tarafımıza verilen muhasebe kaydına istinaden, projeksiyon dönemi boyunca yıllık ve sabit olacak şekilde kalan amortisman, değerleme tarihi itibarıyla geçerli döviz kuru üzerinden USD bazında hesaplanarak tabloya dahil edilmiştir.
5. Kurumlar vergisi oranı 2021 yılı için %25, 2022 yılı için %23 ve devam eden yıllar için sabit ortalama %20 olarak alınmıştır.
6. Nakit akışı, santralin lisans yürürlük tarihi itibarıyla 49 yıllığına elektrik üretip satma hakkı almasından itibaren hesaplanmış, 2006 yılından itibaren 49 yıllığına geçen toplam süre sonuna kadar nakit akışı oluşturulmuştur. Böylelikle 2021 yılı itibarıyla 2055 yılı son olmak üzere kalan 35 yıl üzerinden hesaplama yapılmış ve yaklaşık bir artış değeri hesaplanarak bugünkü toplam değere ulaşılmıştır. Artık değer, (Terminal, Devam Eden Değer) santralin elektrik üretim lisansının, elektrik üretme ve üretilen elektriği satma hakkı doğrultusunda işletme süresi boyunca (ve lisans süresinin muhtemel uzatılması) yasal kullanım hakkından kaynaklı bir bedel olarak hesaplama katılmıştır. Kapitalizasyon oranı %6,5 (0,065) olarak alınmış ve süre sonrası artık değeri hesabı yapılmıştır.
7. Hidroelektrik enerjisinden elektrik üretimi yıl boyunca 24 saat esasına göre yapılabildiğinden nakit akışları buna göre oluşturulmuştur. Her yıl dönem sonu toplamı ifade etmektedir.
8. Tesisin kazancının USD bazlı olması sebebi ile tablo tamamen USD bazında hazırlanmış, USD'nin etkileneceği parametreler ön görüşüyle oranlar hesaplanmıştır. Türk Lirası cinsinden değer, rapor tarihi itibarıyla kur esas alınarak belirlenmiştir. Döviz kurundaki değişimler değerlerde radikal farklılıklar yaratabilecektir.
9. Kullanılan veriler ve oluşan nihai değer KDV hariç değerdir.

Δ İndirgeme/İskonto Oranının Nasıl Hesaplandığına İlişkin Ayrıntılı Açıklama ve Gerekçeler

Nakit akışında kullanılan indirgeme oranı yıllara sabit olarak %6,5 olarak alınmıştır. Nakit akışı tablosu USD bazında yapılması sebebiyle, bu oran belirlenirken uzun vadede (2043, 2045 ve 2047) USD cinsinden ihraç edilen Eurobond getirisinin (sabit kupon faizi+risk) son 5 yıllık yaklaşık ortalaması %6,5 alınmıştır. Eurobond getirileri ülke risk primi ile doğrudan ilişkilidir.

Enerji ihtiyacının artması, Hidroelektrik enerjisi santrallerinin kullanım ve teknik ömürlerinin uzun olması, işletme giderlerinin düşük olması, üretimdeki hammaddenin/girdinin ise özellikle su miktarına (maliyet gerektirmeyen) bağlı olması, enerji talebinin artması, enerji piyasasında devlet alım garantisinin olması ve bu garanti sonrasında enerji piyasası için günün koşullarında yeni garanti ve kazanım tutarlarının piyasa şartlarında belirlenecek olması, birim kazancın USD bazlı olması gibi durumlar sebebi ve aşağıda yapılan risk açıklamaları nedeni ile rapora konu santral için ayrıca bir risk primi eklenmemiştir. Kur, enflasyon vb riskleri de içermesi ve ihraç eden ülkenin risk primi ile doğru orantılı olması sebebiyle hesaba dahil edilen indirgeme oranı uzun vade hesaplanan tabloda USD cinsinden eurobond olarak alınmıştır.



Elektrik üretimi yatırımlarındaki en sık rastlanan risk unsurları; fiyat riski, talep riski, hammadde/yakıt tedarik riski, finansal risk, teknoloji tedariki riski, performans riski, düzenleyici risk, rekabet riski, jeopolitik risk, iletim/dağıtım/şebeke riski, dengeleme riski, çevresel uyum riski ve sosyal kabul edilebilirlik riski olarak tanımlanabilir. Bahsedilen bu riskler, yenilenebilir enerji yatırımları ve HES bağlamında değerlendirildiğinde; çevresel uyum riski ve sosyal kabul edilebilirlik riski taşımadığı söylenebilir zira yenilenebilir enerjinin desteklenmesinin temel nedenlerinden birisi de çevreyle olan uyumdur ve bu yüzden pek çok paydaş, yatırımcı ve kullanıcı tarafından desteklenmektedir. Öte yandan özellikle sabit fiyattan alım garantilerinin olduğu durum göz önüne alındığında herhangi bir talep veya fiyat riski söz konusu değildir. Çünkü hem fiyatlarda ciddi bir oynaklık yoktur hem de devlet üretilen elektriğin tamamını almayı taahhüt eder. Ayrıca artan elektrik tüketimi ve elektriğe olan ihtiyacın artması sebebiyle elektrik için yeterli hatta fazlasıyla bir talep oluştuğu/oluşacağı da görülmektedir. Bununla beraber yenilenebilir enerji yatırımlarında HES için herhangi bir hammadde/yakıt tedarik riski de bulunmamaktadır. Hammadde, yağışa bağlı olarak kullanılan sudur. Özel bir maliyete katlanılmamaktadır. Her ne kadar doğal gaz ve petrol gibi kaynaklara dayalı elektrik üretimi için jeopolitik risk bulunsun da, yenilenebilir enerjiye dayalı HES elektrik üretiminde böyle bir riskten söz edilmemekte aksine HES için jeopolitik fayda sağlanmaktadır. HES teknolojisi geçmiş yıllarda zor karşılanmış olsa da günümüzde birçok teknolojik çalışmalar, teknoloji ve ar-ge üretim tesisleri bulunmakta ve gelişmektedir. Bu sebeple teknoloji tedarik riski güvenilir düzeyde kalmaktadır. Finansal risk ise Türkiye’de sadece yenilenebilir enerji yatırımlarında değil her endüstride yatırımlarda karşılaşılan önemli risklerdendir. Kur, faiz ve enflasyon gibi ekonomik parametrelerde yaşanan olumsuz değişikliklerin elektrik üreticilerinin nakit akımlarını sektöre uğratabilecek bir risktir ancak, Türkiye’de sabit fiyattan alım garantilerinin Amerikan Doları cinsinden verilmesi, TL bazında enflasyondan ve radikal faiz değişikliklerinden etkilenmemesi finansal riski bir nebze de olsa azaltmaktadır.

Yağış miktarındaki oynaklık önemli bir büyüklükte riski içermesine rağmen HES yer seçimleri, santralin teknolojik ve mekanik şekilde performansı artırıcı yönde düzenlenmesi, yeni teknolojilerle verim kaybının düşürülmesi ise üreticinin istenilen zamanda ve ortalama miktarda elektrik üretmesine imkan tanımakta böylece olası performans riskinin önüne geçilmektedir. İletim/dağıtım/şebeke riski ise mevcutta lisans, bağlantı anlaşma sahipleri için herhangi bir risk taşımamaktadır.

Yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik üretim tesisleri dengeleme birimi olma yükümlülüğünden muaftırlar. Bu da, dengeleme riskinin ortadan kalkması anlamına gelmektedir. Elektrik üreticisinin piyasada fazla sayıda rakiple karşılaşmasından ötürü katlanacağı maliyetlerin yükselmesi ve kârının azalması ise rekabet riski olarak tanımlanmakta ancak Türkiye’de HESler için istenilen üretim miktarlarına ulaşılmaması, daha çok elektrik arzının oluşması için düzenlemeler yapılması, enerjide yurtdışına bağımlılığın azaltılması istenmesi ise bu riski etkisiz kılmaktadır. Türkiye’de geçmiş yıllara nazaran yenilenebilir enerji yatırımları için bürokratik süreçlerin uzunluğu ve karmaşıklığının önüne geçilmiş, daha profesyonel bir yönetim sağlanmıştır. Hatta Aralık 2020 başında değişiklik yapılan kanunda ve alınan kurul kararında bu gelişmelerin olumlu yönde etkisi piyasada görülmektedir. Bu sebeple düzenleyici yani otorite riskinin bulunmadığı aksine desteklerin ve yeni olumlu düzenlemelerin yapıldığı söylenebilir.

Δ Gelir Yaklaşımı İle Ulaşılan Sonuç

Gelir yaklaşımında yukarıda belirtilen veriler, kabul ve varsayımlar altında oluşan nakit akışları indirgenmiş ve nihai olarak bir değere ulaşılmıştır. Ulaşılan değer rapor tarihi itibarıyla piyasa değerini yansıtmaktadır. Sonuç olarak rapora konu 1 adet ve 12,10 MWm / 11,70 MWE kurulu güce sahip Büyükbahçe Hidroelektrik Enerjisi Santrali için takdir edilen piyasa değeri 13.027.000,00 USD olup, değerlendirme tarihi itibarıyla TCMB Döviz kuru 1\$: 8,6803 TL ile düzeltilmiş olarak 113.080.000,00 TL (Yüz On Üç Milyon Seksen Bin Türk Lirası) dır.

5.4 Diğer Tespit ve Analizler

Δ Takdir Edilen Kira Değerleri

Değerleme çalışmasına konu Büyükbahçe HES için kira tespiti yapılmamıştır.

Δ Üzerinde Proje Geliştirilen Arsaların Boş Arazi ve Proje Değerleri

Büyükbahçe HES 'in üzerinde bulunduğu arazilere proje geliştirme yapılmamıştır.

Δ En Verimli ve En İyi Kullanım Değeri Analizi

Söz konusu santralin mevcut durumu ve alınan yasal izinler doğrultusunda en verimli kullanım şeklinin HES olacağı kanaatine varılmıştır.

Δ Müşterek veya Bölünmüş Kısımların Değerleme Analizi

Söz konusu taşınmazlar üzerinde HES bulunmakta olup bölünmüş kısım değerlendirme analizi yapılmamıştır.

6. ANALİZ SONUÇLARININ DEĞERLENDİRİLMESİ

6.1 Farklı Değerleme Yöntemleri ile Analiz Sonuçlarının Uyumlaştırılması ve Bu Amaçla İzlenen Metotların ve Nedenlerinin Açıklanması

Rapora konu Hidroelektrik Santrali'nin değerlendirme çalışmasında Pazar, Maliyet ve Gelir Yöntemi ayrı ayrı analiz edilmiştir. Maliyet yaklaşımı, müşteriden edinilen ve ilgili tarihteki muhasebe kayıtları esasına göre, Pazar yaklaşımı ise son birkaç yıl içinde satışı gerçekleşen santrallerden edinilen bilgiye göre yapılmıştır. Pazar ve Maliyet yaklaşımlarının neden değerlemede esas alınmayacağı raporun ilgili kısımlarında bahsedilmiştir. Santralin gelir getirmesi ve faaliyet şeklinin de buna dayanması sebebi ile değer takdirinde Gelir Yöntemi esas alınmıştır.

6.2 Asgari Husus ve Bilgilerden Raporda Yer Verilmeyenlerin Neden Yer Almadıklarının Gerekçeleri

Değerleme çalışması için gerekli tüm asgari husus ve bilgilere raporda yer verilmiştir.

6.3 Yasal Gerekleri Yerine Getirilip Getirilmediği ve Mevzuat Uyarınca Alınması Gereken İzin ve Belgelerin Tam ve Eksiksiz Olarak Mevcut Olup Olmadığı Hakkında Görüş

İlgili kurumlarda yapılan araştırma ve incelemeler neticesinde, HES için alınması gereken tüm yasal belge ve bilgilerin mevcut olduğu, yasal gerekliliklerin de yerine getirildiği görülmüştür. Değerleme tarihi itibarıyla de herhangi bir yasal kısıt, karar vb olumsuzluğunun bulunmadığı bilgileri edinilmiştir.

6.4 Varsa, Santralin Kurulu Olduğu Taşınmazın Üzerindeki Takyidat ve İpotekler İle İlgili Görüş

Konu Hidroelektrik Santralin, santral binasının konumlu olduğu parselin maliki ile santralin halihazırdaki işleticisi olan Kayen Beta Enerji Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş. arasında bir bağ bulunmamaktadır. Santral binasının kurulu olduğu parsel gerçek kişi adına kayıtlıdır. Proje alanı içerisinde kalan şahıs adına kayıtlı taşınmazların kamulaştırma ve tesciline ilişkin davaların devam ettiği öğrenilmiştir. Raporun 3.2 bulunan tapu kaydı santral binasının konumlu olduğu gerçek kişi adına kayıtlı özel mülktür. Dolayısıyla tapu kaydının konulma sebebi santral binasının yerini temsil etmesindendir. Takyidatlar raporun 3.3. bölümünde açıklanmıştır.

6.5 Değerleme Konusu Gayrimenkulün, Üzerinde İpotek veya Gayrimenkulün Değerini Doğrudan ve Önemli Ölçüde Etkileyecek Nitelikte Herhangi Bir Takyidat Bulunması Durumları Hariç, Devredilebilmesi Konusunda Bir Sınırlamaya Tabi Olup Olmadığı Hakkında Bilgi

Söz konusu santralin devrine ilişkin bu maddede belirtildiği üzere herhangi bir sınırlama veya kısıtlama bulunmamaktadır.

6.6 Değerleme Konusu Arsa veya Arazi ise, Alımından İtibaren beş Yıl Geçmesine Rağmen Üzerinde Proje Geliştirilmesine Yönelik Herhangi Bir Tasarrufta Bulunup Bulunmadığına Dair Bilgi

Değerleme konusu taşınmaz arsa veya arazi değildir, parseller üzerinde rapor içerisinde bilgileri detaylı şekilde verilen izinleri alınmış, HES nitelikli tesis bulunmaktadır.

6.7 Değerleme Konusu Üst Hakkı veya Devre Mülk Hakkı İse, Üst Hakkı ve Devre Mülk Hakkının Devredilebilmesine İlişkin Olarak Bu Hakları Doğuran Sözleşmelerde Özel Kanun Hükümlerinden Kaynaklananlar Hariç Herhangi Bir Sınırlama Olup Olmadığı Hakkında Bilgi

Değerleme konusu santrale ait yapılardan Hazine ve Maliye adına kayıtlı taşınmazlar üzerine kurulu olanlar için 01.02.2019 tarih 194 yevmiye numarasıyla 49 yıl süreli üst hakkı tesis edilmiştir. Üst hakkı için değerlendirme çalışması yapılmamış olup santrale değer takdir edilmiştir.

6.8 Gayrimenkulün Tapudaki Niteliğinin, Fiili Kullanım Şeklinin ve Portföye Dahil Edilme Niteliğinin Birbiriyle Uyumlu Olup Olmadığı Hakkında Görüş İle Portföye Alınmasında Herhangi Bir Sakınca Olup Olmadığı Hakkında Görüş

Değerleme konusu Hidroelektrik Enerjisi Santrali olup taşınmazın bu şıkla ilgisi bulunmamaktadır. (GYO işlemi olmaması sebebi ile portföy ile ilgili bir durum bulunmamaktadır.)

7. SONUÇ

7.1 Sorumlu Değerleme Uzmanının Sonuç Cümlesi

Müşteri talebi üzerine; Erzurum İl, Tortum İlçesi, Serdarlı(Bahçeli) Mahallesi, Hosar Mevkiinde bulunan 12,10 MWm / 11,70 MWe güce sahip, Büyükbahçe Hidroelektrik Santralinin piyasa değerinin tespitine yönelik SPK mevzuatı kapsamında asgari unsurları içeren bu değerlendirme raporu tarafımızca hazırlanmıştır.

Yapılan araştırmalarda göre özel mülkiyete konu parsellerde kamulaştırma işlemlerinin devam ettiği öğrenilmiştir.

Tarafımızca işleme alındığı tarihteki değerlendirme konusu santralin mevcut durum piyasa değer tespiti; santralin mahallinde yapılan inceleme ve araştırma ile resmi kurum ve kuruluşlardan edinilen bilgi, izin ve onaylar, müşteriden edinilen bilgi ve belgeler, ulusal ve uluslararası düzeydeki çalışma ve veriler ile değerlemeye etki edecek faktörler göz önünde bulundurularak yapılmıştır. Değerleme tarihi itibarıyla, santralin tüm yasal izinlerinin alındığı görülmüş tesisin faal olarak çalıştığı gözlemlenmiştir.

Santralin gelir sağlayan bir proje olması sebebi ile değerlemede Gelir Yöntemi esas alınmıştır.

Santralin mevcut durumu, Enerjisi piyasası, ekonomik veriler ve yasal onayları dikkate alındığında satış kabiliyetinde herhangi bir olumsuzluk gözükmemektedir.

Santralin geçmiş dönem üretim verileri (yıl bazında), bulundukları konumun yıllık bazda ortalama alacağı rüzgâr miktarları ve mevcut hali üzerine santralin üretim verimini artırıcı Ar-Ge vb benzeri çalışmalar dikkate alınarak toplam yıllık ortalama üretim miktarı üzerinden yıllara yaygın bir projeksiyon yapılmıştır.

Ülke dinamikleri ve ekonomisi ile uluslararası piyasalarda yaşanacak ciddi ve radikal değişiklikler ayrıca yaşanabilecek doğal afetler, döviz cinsinde yaşanabilecek ciddi değişimler gibi durumlar rapor içeriğinin ve nihai sonucun değişmesine yol açabilecektir. Bu durumda değerlemenin yenilenmesi önerilmektedir.

7.2 Nihai Değer Takdiri

Santrale değer takdir edilirken, rapor içerisinde ilgili maddelerde belirtilen olumlu ve olumsuz tüm etkenler dikkate alınmıştır. Yapılan incelemeler neticesinde ulaşılan veriler ve kullanılan yöntemlerin sonuçları anlamlı şekilde neticelenmiştir.

Değerlemeye konu 12,10 MWe (11,7 MWm) güce sahip Büyükbahçe Hidroelektrik Santralinin 30.06.2021 değerleme tarihi itibarıyla mevcut piyasa değeri 13.027.000,00-USD karşılığı 113.080.000,00-TL yazıyla Yüz On Üç Milyon Seksen Bin Türk Lirası olarak takdir edilmiştir. (%18 KDV Dahil: 133.434.400 TL)

1. Tespit edilen bu değerler taşınmazın peşin satışına yöneliktir.
2. Nihai değer, KDV Hariç değeri ifade eder.
3. İş bu rapor, ekleriyle bir bütündür.
4. Nihai değer takdiri, raporun içeriğinden ayrı tutulamaz.
5. Değerleme tarihi itibarıyla TCMB Döviz Kuru 1\$:8,6803 TL dir.

Mehmet AKBALIK Değerleme Uzmanı SPK Lisans No: 911340	Özge Soner (Mak. Müh.) Değerleme Uzmanı SPK Lisans No: 401029	Raci Gökcehan SONER Değerleme Uzmanı SPK Lisans No: 404622	Erdeniz BALIKÇIOĞLU Sorumlu Değerleme Uzmanı SPK Lisans No: 401418
			

8. UYGUNLUK BEYANI

Hazırlanan rapor için aşağıdaki maddelerin doğruluğunu beyan ederiz;

- Raporda sunulan bulgular sahip olduğumuz tüm bilgiler çerçevesinde doğrudur.
- Rapor edilen analiz, fikir ve sonuçlar, sadece belirtilen varsayımlar ve koşullarla sınırlıdır.
- Rapor, tarafsız ve önyargısız profesyonel analiz, fikir ve sonuçlardan oluşmaktadır.
- Raporun konusunu oluşturan santral ile mevcut veya potansiyel hiçbir menfaatimiz ve ilgimiz bulunmamaktadır.
- Bu raporun konusunu oluşturan santral veya ilgili taraflarla ilgili hiçbir önyargımız bulunmamaktadır.
- Uzman olarak vermiş olduğumuz hizmet karşılığı ücret, raporun herhangi bir bölümüne bağlı değildir.
- Değerleme ahlaki kural ve performans standartlarına göre gerçekleştirilmiştir.
- Değerleme Uzman(lar)ı mesleki eğitim şartlarına haiz bulunmaktadır.
- Değerleme Uzmanı(lar)ı, gayrimenkulün yeri ve rapor içeriği konusunda deneyim sahibidir.
- Rapor konusu mülk, kişisel olarak denetlenmiş ve ilgili resmi kurumlarda gerekli incelemeler yapılmıştır.
- Rapor içeriğinde belirtilen Değerleme Uzmanı/Değerleme Uzmanlarının haricinde hiç kimsenin bu raporun hazırlanmasında mesleki bir yardımı bulunmamaktadır.
- Çalışma, iş gereksinimlerinin kapsamına uygun olarak geliştirilmiş ve Uluslararası Değerleme Standartları'na uygun olarak raporlanmıştır.

→ İş bu rapor, müşteri talebine özel olarak hazırlanmıştır. İlgilisi ve hazırlanış amacı dışında 3. şahıslar tarafından kullanılamaz, kopyalanamaz ve çoğaltılamaz.

9. RAPOR EKLERİ

Δ Tapu, Takyidat Belgeleri,

Δ Sözleşme ve Sigorta Poliçesi ve Diğer Yasal Belgeler

Δ SPK Lisans Belgeleri ve Mesleki Tecrübe Belgeleri

NET KURUMSAL
GAYRİMENKUL DEĞERLEME VE DANIŞMANLIK A.Ş.
Emniyet Mh. Sınır Sk.No:17/1 Yenimahalle/ANK.
Tel:0312 467 00 61 / Fax:0312 467 00 34
Maltepe V.D. 631 054 93 89 Tlc.No:256696
www.netgd.com.tr Sermaye:1.200.000,00,-TL
Mersis No: 0631054938900019

TAPU KAYITLARI

TAPU KAYIT BİLGİSİ			
Zemin Tipi:	AnaTasınmaz	Ada/Parsel:	528/11
Taşınmaz Kimlik No:	44819496	AT Yüzölçümü(m2):	261.99
İl/İlçe:	ERZURUM/TORTUM	Bağımsız Bölüm Nitelik:	
Kurum Adı:	Tortum	Bağımsız Bölüm Brüt Yüzölçümü:	
Mahalle/Köy Adı:	SERDARLI(BAHÇELİ) Mah.	Bağımsız Bölüm Net Yüzölçümü:	
Mevki:	HOSAR	Blok/Kat/Giriş/BBNo:	
Cilt/Sayfa No:	10/955	Arsa Pay/Payda:	
Kayıt Durum:	Aktif	Ana Taşınmaz Nitelik:	BAHÇE

MÜLKİYET BİLGİLERİ							
(Hisse) Sistem No	Malik	El Birliği No	Hisse Pay/ Payda	Metrekare	Toplam Metrekare	Edinme Sebebi-Tarih-Yevmiye	Terkin Sebebi-Tarih-Yevmiye
127185448	(SN:92641658) İHSAN BULUT : MEHMET Oğlu	-	1/1	261.99	261.99	Tesis Kadastro 17-06-2010 0	-

ÜRETİM LİSANSI



T.C.
ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME
KURUMU

ÜRETİM LİSANSI

*Bu Lisans kapsamındaki üretim tesisi
Yenilenebilir Enerji Kaynağı kullanmaktadır.*

Lisans No : EÜ/799-4/653

Tarih : 22/06/2006

Bu lisans, Kayen Beta Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi'ne, (17/07/2008 tarihli ve 1678/22 sayılı Kurul Kararı ile GZH Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi olan ünvanı değiştirilmiştir) Erzurum ili sınırları içerisinde kurulacak olan **Büyükbağçe Regülatörü ve Hidroelektrik Santrali** üretim tesisinde 22/06/2006 tarihinden itibaren 49 yıl süreyle, üretim faaliyeti göstermek üzere 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat uyarınca Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 22/06/2006 tarihli ve 799-4 sayılı Kararı ile verilmiştir.

Hasan KÖKTAŞ
Başkan

Bu lisans, genel ve özel hükümleri ile ayrılmaz bir bütündür.

EPDK ÜRETİM LİSANSI SORGULAMA SONUÇLARI

Lisans Durumu	Lisans No	Doğrulama Tarihi	İzleme Tarihi	Unvan	Vergi No	İletişim Adresi	İletişim No	İletişim Şirketi	Telefon	Tesis Tarihi	Yakıt Türü	Üretim Adı	Test B	Tesis İsmi	Kurulu Gücü (MW)	Kurulu Gücü (MW)	İşletmedeki Kapasite (MW)	İşletmedeki Kapasite (MW)
Yenilenebilir	EÜ/799-4/653	22.06.2006	22.06.2006	KAYEN BETA ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	4540423037	Esenleşme Gazeteciler Sitesi Yazıcılar sok. No 21 34394	0224 249 02 00	ŞİŞİ	İSTANBUL	Hidroelektrik		Büyükbağçe HES	ERZURUM	TORTUM	12.1	11.7	12.1	11.7

Toplam Mekanik Kapasite (MWm)	12.1
Toplam Elektriksel Kapasite (MWe)	11.7
Toplam İşletmedeki Kapasite (MWm)	12.1
Toplam İşletmedeki Kapasite (MWe)	11.7

NET KURUMSAL
GAYRİMENKUL DEĞERLEME VE DANIŞMANLIK A.Ş.
Emniyet Mh. Sınır Sk.No:17/1 Yenimahalle/ANK.
Tel:0312 467 0061 Fax:0312 467 00 34
Makape V.D. 631 054 93 89 Tic.Sic.No:258696
www.netgd.com.tr Sermaye:1.200.000,00 TL
Mersis No: 0631054938900019

ÇED BELGESİ



T.C.
ÇEVRE ve ŞEHİRCİLİK BAKANLIĞI
Çevresel Etki Değerlendirilmesi, İzin ve Denetim Genel Müdürlüğü
ÇED OLUMLU BELGESİ



25.11.2014 tarih ve 29186 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği'nin 14. maddesi gereğince; "BÜYÜKBAHÇE REGÜLATÖRÜ VE HES (12.1MWm/11.7MWe)" projesi hakkında "Çevresel Etki Değerlendirmesi Olumlu" kararı verilmiştir.

M. Mustafa SATILMIŞ
Bakan a.
Genel Müdür

Karar Tarihi: 20.05.2016
Karar No: 4170
Proje Sahibi: KAYEN BETA ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.
Proje Yeri: Erzurum İli, Tortum İlçesi, Serdarlı
(12.1 MWh /11.7 MWe)



T.C. T. 7
ÇEVRE ve ŞEHİRCİLİK BAKANLIĞI
Çevresel Etki Değerlendirmesi, İzin ve Denetim Genel Müdürlüğü



T. 7. 25/05/2010

Konu: "Dünya'da Regülasyon ve Hukuk"
12.11.2011 (1.7.2011) Projesi ÇED Olumlu Kararı

DAĞITIMLI

[illegible]

M. Mustafa SATILMIŞ
Bakan a.
Genel Müdür

Rk: CEO Olumide Belgool

Asli ile Ayınlar,
Erol BARDI
Tahiroğlu

Address: Marudai Koral Mahalleddi Pabjipalle Dindoru Vatu (Dundugumbura) Dindoru 8 km. No. 119, Channarayana,
 Telefon : 0 212 410 10 20 Fax : 0 212 411 02 97
 E-mail: a2@www.a2.gov.lk e-mail: a2@www.a2.gov.lk

© 2014 by Deutscher Fachschriften-Verlag, Wiesbaden. Alle Rechte vorbehalten. Nachdruck, Vervielfältigung und Verbreitung, auch auszugsweise, ist ohne schriftliche Genehmigung des Deutscher Fachschriften-Verlages.

İŞYERİ AÇMA ve
ÇALIŞTIRMA
RUHSATI

T.C
ERZURUM/TORTUM
BELEDİYE BAŞKANLIĞI

İŞYERİ AÇMA VE ÇALIŞTIRMA RUHSATI

ADI SOYADI :KAYEN BETA ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
İŞYERİNİN ÜNVANI :BÜYÜKBAHÇE REGÜLATÖRÜ VE HES
FAALİYET KONUSU :ELEKTRİK ÜRETİMİ
İŞYERİNİN ADRESİ :Aşağı katlı (Dikmen) Mahallesi TORTUM/ ERZURUM
ADA PAFTA PARSEL :528 Ada 13-16-20-21-22-23-25 parsel
İŞYERİNİN SINIFI :2. Sınıf Gayri Sıhhi Müessese
RUHSAT TARİH VE NOSU: 07.06.2017-2017/5

14.07.2005 Tarih 2005/9027 Sayılı Bakanlar Kurulu kararıyla yürürlüğe konulan İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatlarına ilişkin yönetmelik kapsamında hazırlanarak 06.06.2017 tarih ve 925-157241 nolu Banka dekontu karşılığında 777.50 TL Harç alınarak düzenlenmiştir.



SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

İLETİM SİSTEMİ SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

TEİAŞ TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM ANONİM ŞİRKETİ

İLETİM SİSTEMİ SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

Tarih: 11.09.2021

Bu Anlaşma; isim ve/veya unvanı ile kanuni ikametgah adresi aşağıda belirtilen Kullanıcıya ait KAYEN BETA ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ VE TİCARET A.Ş./BÜYÜKBAHÇE REG. VE HES tesisinin, Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat uyarınca iletim sistemini kullanması için gerekli hüküm ve şartları içermektedir.

TARAFLAR	KANUNİ ADRESLERİ	TEMSİLE YETKİLİ KİŞİLER
TEİAŞ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ	Nasuh Akar Mahallesi Türk Ocağı Caddesi No:12 T Blok Çankaya / ANKARA	MUSTAFA BÜYÜKSALVARCI Başkan
		MARAL TOKAT Genel Müdür Yardımcısı
KAYEN BETA ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	Maslak Mah. Maslak Meydan Sok. Beybi Güz Plaza A Blok, Apt. No:1/29 Sarıyer İstanbul	KAYEN BETA ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ VE TİCARET A.Ş. Maslak Mah. Maslak Meydan Sok. Beybi Güz Plaza A Blok, Apt. No:1/29 Sarıyer İstanbul Tic. Sic. No: 274500 Mersis No: 3431014938900019

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



YURT İÇİNDEN TEMİN EDİLECEK MAKİNE VE TEÇHİZAT LİSTESİ

ÖRNEK ADRESİ : KAYEN BETA ELEKTRİK ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
Yatırımlar Sokak No:21 Beşiktaş 34394 İstanbul/Türkiye
VERGİ DAİRESİ : Zimriye
VERGİ KİMLİK NO : 452 042 2837
Yatırım Tesvik Belgesi Tarih Sayısı : 03.05.2012 105164

BİRA NO	ADI VE ÖZELLİĞİ	MİKTARI	BİRİM FİYATI (TL)	TUTARI (TL) (KDV HATIRLI)	BATIN ALINANLARIN FAKTURA TARİHİ/AYI	İTİSHADAN YARARLANANIN İÇİN SATIŞININ ÖNAYI
06.04.2011 tarih ve 930200 sayılı yatırım tevkif belgesinden devir edilen						
1	SU İLETİM HATTI					
1.1	CTP Kumpoz Boru / Çap: 1600 mm 6 alt	1.840	mt	1.036.264,87	31.10.10 / 28700	SUBOR GAP BORU SAN. VE TİC. A.Ş.
1.2	CTP Kumpoz Boru / Çap: 1600 mm 10 alt	1.020	mt	565.14	31.10.10 / 28700	SUBOR GAP BORU SAN. VE TİC. A.Ş.
1.3	CTP Boru Çap: 1200mm Çelik, 1. Parçaları, Baza Manşon, Beton Manşon, Baza Manşon Çap: 1600 mm 6 alt	33	adet	804,66	31.10.10 / 28700	SUBOR GAP BORU SAN. VE TİC. A.Ş.
2	ANALİZ HATTI					
2.1	Sanal Kumpoz Boru / Çap: 2000 mm	7.200	mt	300,00	2.827.200,00	SP ÇAMLIÇ
2.2	Sanal Kumpoz Boru / Çap: 2000 mm	120	mt	200,00	20.000,00	SP ÇAMLIÇ
2.3	CTP Kumpoz Boru / Çap: 1600 mm 6 alt	200	mt	075,24	138.487,99	SP ÇAMLIÇ
2.4	CTP Kumpoz Boru / Çap: 1600 mm 10 alt	200	mt	075,23	138.445,23	SP ÇAMLIÇ
2.5	CTP Boru Çap: 1200mm Çelik, 1. Parçaları, Baza Manşon, Beton Manşon, Baza Manşon Çap: 1600 mm	62	adet	1.070,63	66.337,42	SP ÇAMLIÇ
2.6	Sanal Kumpoz Boru / Çap: 1600 mm	218	mt	4.200,00	923.000,00	SP ÇAMLIÇ
2.7	Sanal Kumpoz Boru / Çap: 1600 mm	33	mt	5.000,00	165.000,00	SP ÇAMLIÇ
3	Elektrik güçleri taşıyıcıları ve diğer malzemeleri	1	adet	60.945,00	60.945,00	SP ÇAMLIÇ
4	Sanal Kumpoz Boru / Çap: 1600 mm	1	adet	1.701.100,00	1.701.100,00	SP ÇAMLIÇ
5	Yatırımlar Sokak No:21 Beşiktaş 34394 İstanbul/Türkiye	1	adet	17.350,00	17.350,00	SP ÇAMLIÇ
6	Yatırımlar Sokak No:21 Beşiktaş 34394 İstanbul/Türkiye	1	adet	25.375,00	25.375,00	SP ÇAMLIÇ
7	Yatırımlar Sokak No:21 Beşiktaş 34394 İstanbul/Türkiye	300	adet	2.000,00	1.800.000,00	SP ÇAMLIÇ
7.1	Yatırımlar Sokak No:21 Beşiktaş 34394 İstanbul/Türkiye	300	adet	2.000,00	1.800.000,00	SP ÇAMLIÇ
7.2	Yatırımlar Sokak No:21 Beşiktaş 34394 İstanbul/Türkiye	30	adet	2.000,00	2.400,00	SP ÇAMLIÇ
7.3	Yatırımlar Sokak No:21 Beşiktaş 34394 İstanbul/Türkiye	20	adet	140,00	2.800,00	SP ÇAMLIÇ
7.4	Yatırımlar Sokak No:21 Beşiktaş 34394 İstanbul/Türkiye	20	adet	120,00	2.400,00	SP ÇAMLIÇ
7.5	Yatırımlar Sokak No:21 Beşiktaş 34394 İstanbul/Türkiye	20	adet	110,00	2.200,00	SP ÇAMLIÇ
7.6	Yatırımlar Sokak No:21 Beşiktaş 34394 İstanbul/Türkiye	20	adet	110,00	2.200,00	SP ÇAMLIÇ
7.7	Yatırımlar Sokak No:21 Beşiktaş 34394 İstanbul/Türkiye	20	adet	110,00	2.200,00	SP ÇAMLIÇ
7.8	Yatırımlar Sokak No:21 Beşiktaş 34394 İstanbul/Türkiye	20	adet	110,00	2.200,00	SP ÇAMLIÇ
7.9	Yatırımlar Sokak No:21 Beşiktaş 34394 İstanbul/Türkiye	20	adet	110,00	2.200,00	SP ÇAMLIÇ
7.10	Yatırımlar Sokak No:21 Beşiktaş 34394 İstanbul/Türkiye	20	adet	110,00	2.200,00	SP ÇAMLIÇ
7.11	Yatırımlar Sokak No:21 Beşiktaş 34394 İstanbul/Türkiye	20	adet	110,00	2.200,00	SP ÇAMLIÇ
7.12	Yatırımlar Sokak No:21 Beşiktaş 34394 İstanbul/Türkiye	20	adet	110,00	2.200,00	SP ÇAMLIÇ

SIRA NO	TARİHİ	SIRA NO	MİKTARI (ad.)	TUTARI (TL)	NOT
2.5	21.05.2012	34791	9 ad.	15.190,09 EUR	
2.5	21.05.2012	34792	32 ad.	5.654,73 EUR	
2.5	10.07.2012	26512	16 ad.	12.502,09 EUR	
2.5	31.07.2012	34900	2 ad.	5.263,00 EUR	
2.1	29.08.2012	A-021483	5.183,65 mt.	2.021.623,50 TL	
2.5	31.08.2012	34930	2 ad.	1.750,00 EUR	
2.6	30.09.2012	244198	(310,75m-121,1km)	104.131,03 EUR	
2.6	01.10.2012	244195	(110m-62,02km)	51.125,80 EUR	
2.5	30.11.2012	26578	1 ad.	900,00 EUR	
2.1	31.01.2013	A-021688	1.476,33 mt.	575.776,50 TL	
2.5	31.12.2013	A-499733	2 Ad.	1.576,00 TL	

Ticari mülkiyet hakkına ilişkin teknik verilerin, görsel verilerin, ticari verilerin ve diğer verilerin değerlendirilmesi için kullanılan verilerin listesi (Tablo 1, 2, 3 ve 4'te yer alan veriler, diğer veriler ile 1)

Sıra No	Kurum	Proje/İşin Adı
1	SAĞIRLI (S.A.)	AYGİ
2	TERİFİ (S.A.)	AYGİ
3	ÖZEL (S.A.)	AYGİ

Not: Tablo 1, 2, 3 ve 4'te yer alan veriler, diğer veriler ile 1)

Ticari mülkiyet hakkına ilişkin teknik verilerin, görsel verilerin, ticari verilerin ve diğer verilerin değerlendirilmesi için kullanılan verilerin listesi (Tablo 1, 2, 3 ve 4'te yer alan veriler, diğer veriler ile 1)

Sıra No	Kurum	Proje/İşin Adı
4	GENEL (S.A.)	AYGİ
5	GENEL (S.A.)	AYGİ

Not: Tablo 1, 2, 3 ve 4'te yer alan veriler, diğer veriler ile 1)

Ticari mülkiyet hakkına ilişkin teknik verilerin, görsel verilerin, ticari verilerin ve diğer verilerin değerlendirilmesi için kullanılan verilerin listesi (Tablo 1, 2, 3 ve 4'te yer alan veriler, diğer veriler ile 1)

Sıra No	Kurum	Proje/İşin Adı
6	ÖZEL (S.A.)	AYGİ
7	ÖZEL (S.A.)	AYGİ

Not: Tablo 1, 2, 3 ve 4'te yer alan veriler, diğer veriler ile 1)

Ticari mülkiyet hakkına ilişkin teknik verilerin, görsel verilerin, ticari verilerin ve diğer verilerin değerlendirilmesi için kullanılan verilerin listesi (Tablo 1, 2, 3 ve 4'te yer alan veriler, diğer veriler ile 1)

Sıra No	Kurum	Proje/İşin Adı
8	ÖZEL (S.A.)	AYGİ
9	ÖZEL (S.A.)	AYGİ
10	ÖZEL (S.A.)	AYGİ

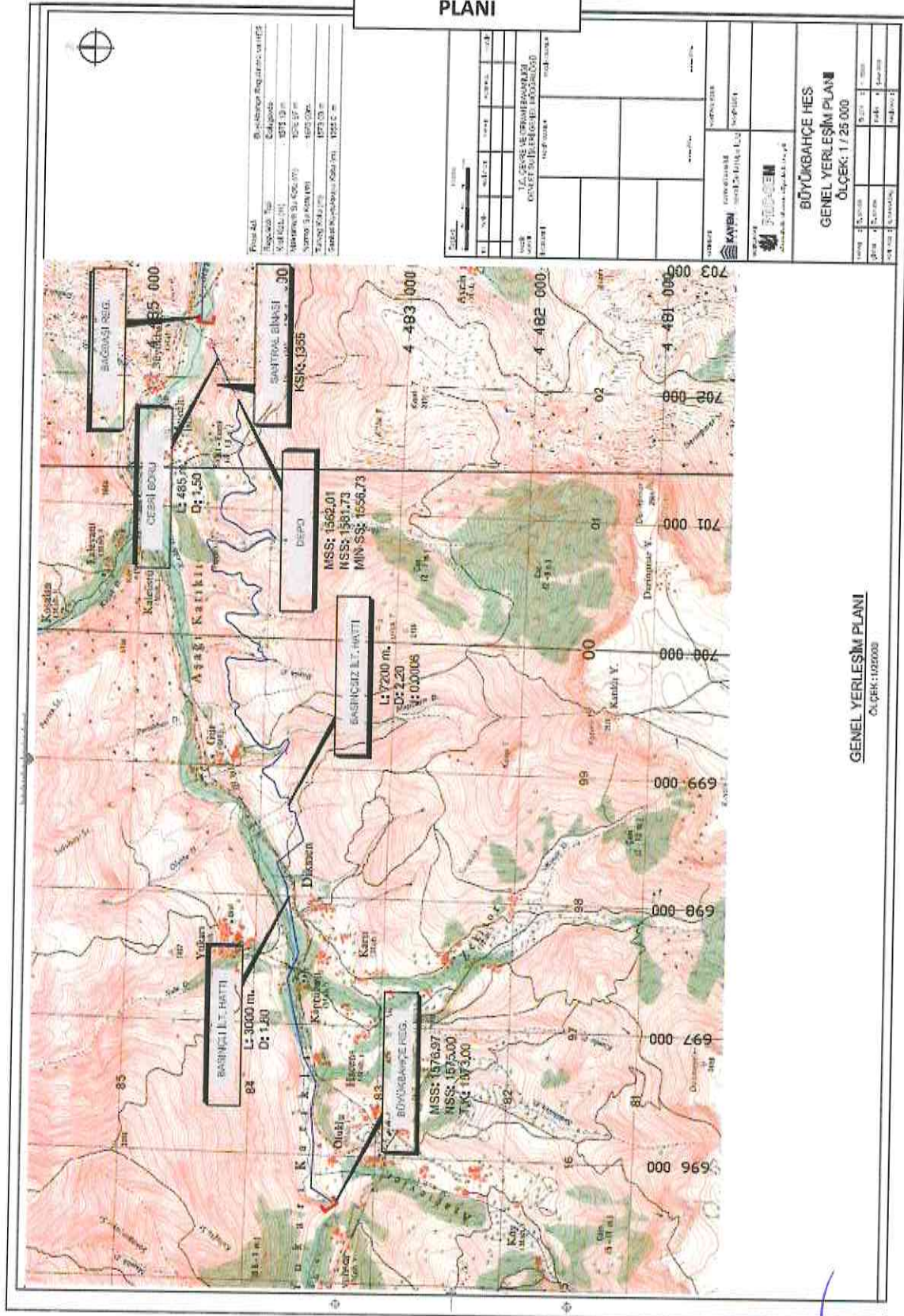
Not: Tablo 1, 2, 3 ve 4'te yer alan veriler, diğer veriler ile 1)

**İMAR DURUMU
KARARI**

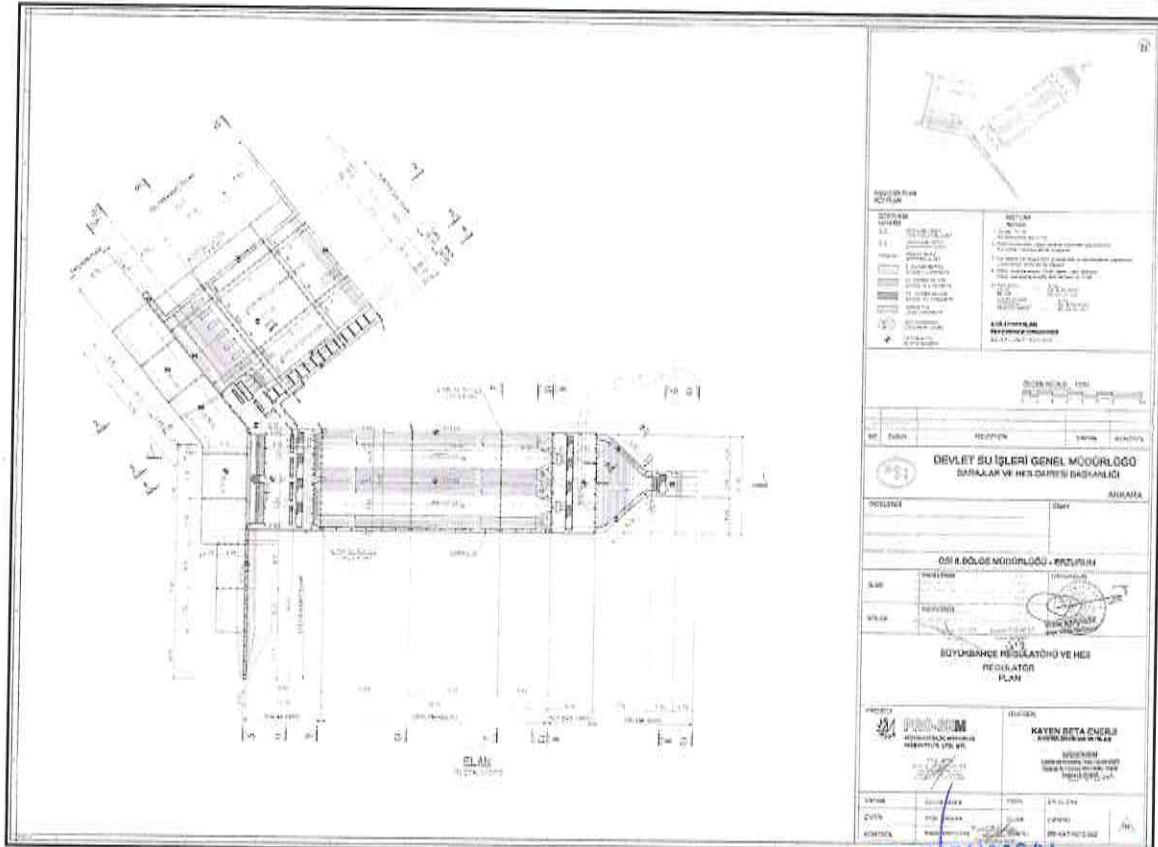
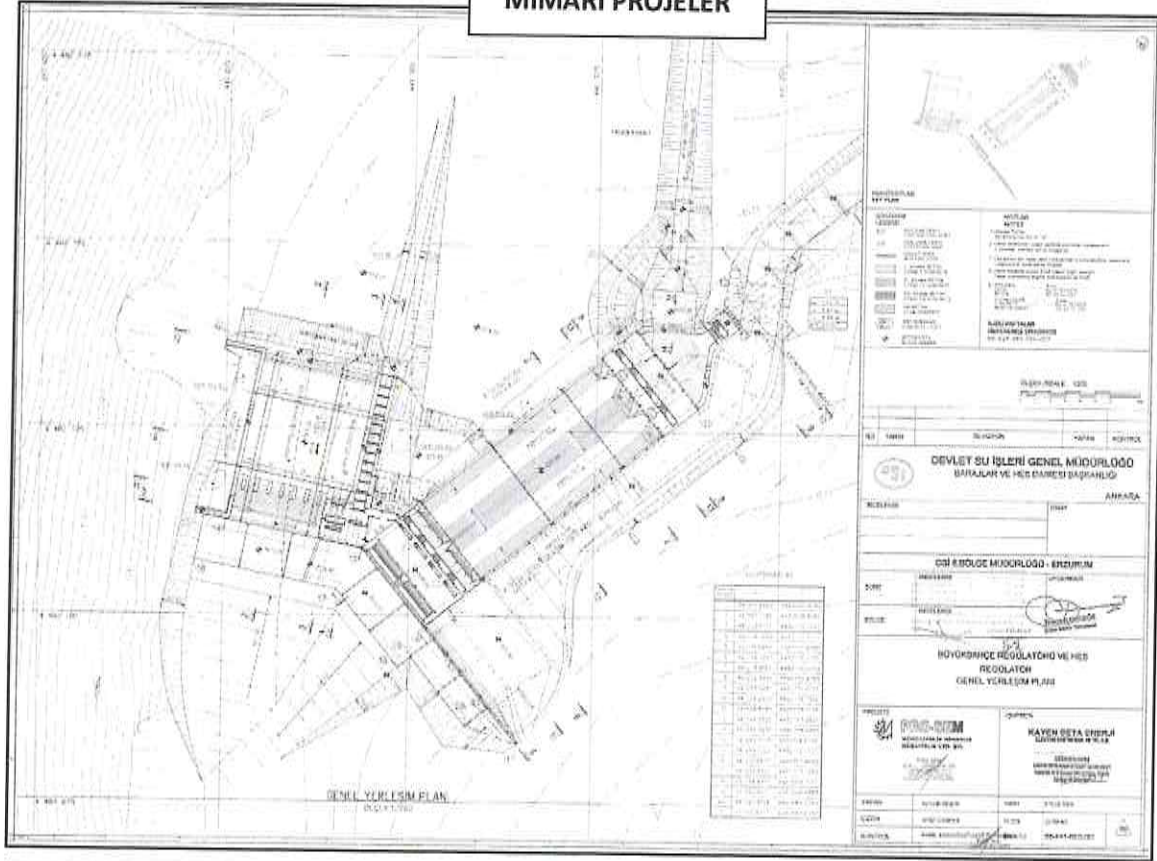
T.C. TORUM BELEDİYESİ	
MECLİS KARARI	
Karar Tarihi : 01.02.2016	Karar Numarası : 08
Belediye Meclisini	MECLİS BAŞKANI : Hasan ÇAKMAK - Belediye Başkanı
Tayinli Edilenler:	MECLİS ÜYELERİ : 1-4 Okman I ZÜN, 2- Akın ÇOLAK, 3-Sabri KÖKSAL
Tali Soyadı:	4-Abdullah KAYA, 5-Mehmet ALKAN, 6-Naci TOPCU, 7-İsmail KARAKELLİ
	8- Yüksel ÖZPOLAT, 9-Fatih TOHUAHİT
	KATILMAYAN ÜYELERİ: 1-Behram HATIR, 2-Mehmet ÇİÇELİ
Konu : Mevzi İmar Planı. Torum Belediye Meclisi, Belediye Başkanı Hasan ÇAKMAK' ın Başkanlığında yukarıda isimleri yazılı üyelerin iştirakiyle 01.02.2016 Pazartesi günü saat 09:00'de Belediye Hizmet Binasında toplandı: TETKİK Torum ilçe sınırları içerisinde yapılacak olan kaletape Regülasyonu ve HES projesi ile Hüsna İskele Regülasyonu ve HES projesi kapsamı için yapılan mevzi İmar Planlarının kabul edilmeli toplantı gündeminin 3. Maddesi olup, yapılan müzakere sonucunda kararı değiştirildi. KARAR Belediyemiz İmar Müdürlüğüne 25.01.2016 tarih ve 148 sayılı teklif yazıları doğrultusunda Kaletape, Kazandere, Yağcılar, Zeytinli, Yeliltepe mahalleleri sınırlarında kurulması planlanan Kaletape Regülasyonu ve HES projesi ile Serdarlı, Otkonen Aşağı Serdarlı mahalleleri sınırlarında kurulması planlanan Hüyükbaşı Regülasyonu ve HES projesine ait su atım yapıları, su iletilen hatları ve Hüsna Elektrik Santraline yönelik yapıları kapsayan tezisin 3194 sayılı İmar Kanunu ve diğer mevzuatı uygun olarak yapıları 1:5000 ve 1/1000 ölçekli mevzi İmar planlarının 5393 sayılı Belediye Kanununa 14. Maddesi gereğince kabul edilmesine, Mevzi İmar Planına ilişkin kararın Erzurum Büyükşehir Belediye Başkanlığına sunulmasına, Büyükşehir Belediye Meclisinin çıkarılacak karar doğrultusunda işlem yapılmasına, Karar suretinin Mülki Amirliğine ve Belediyemize ilgili birimlerine gönderilmesine, Torum Belediye Meclisinin 1. Yürüm 2016 tarihli toplantısının 11. Birleşim 1. Oturumunda oybirliği ile karar verildi.	
MECLİS BAŞKANI Hasan ÇAKMAK Belediye Başkanı	MECLİS KATİBİ Mehmet ALKAN
	MECLİS KATİBİ Abdullah KAYA

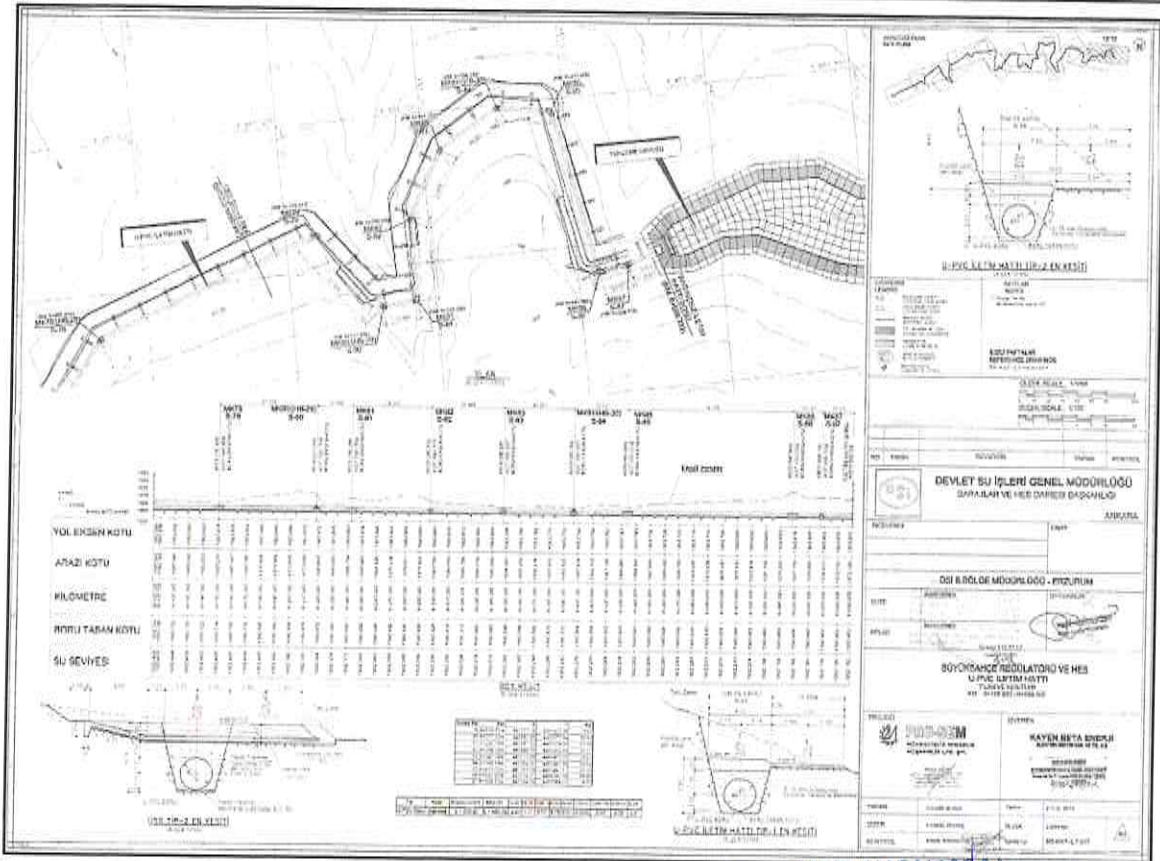
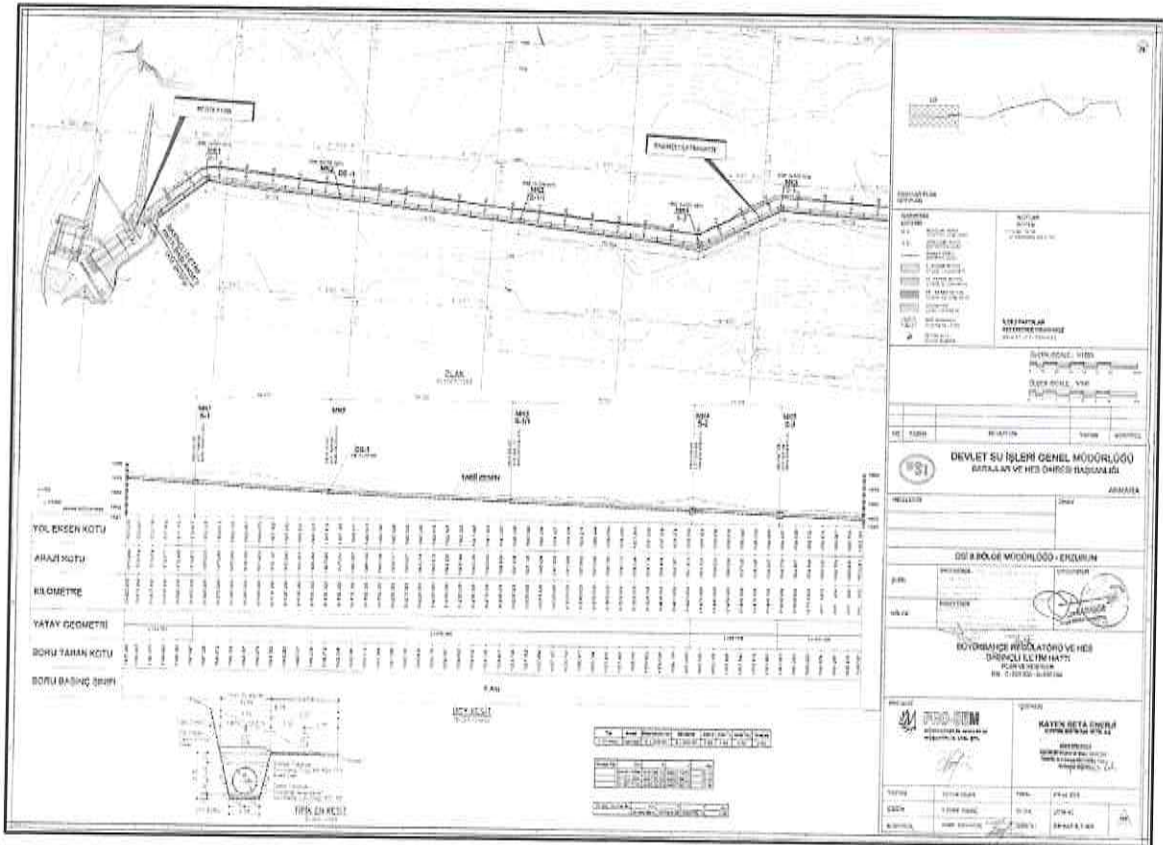
NET KURUMSAL DEĞERLEME VE DANIŞMANLIK A.Ş.
GAYRİMENKUL DEĞERLEME VE DANIŞMANLIK
Emniyet Mh. Sınır Sk.No:17/1 Yenimahalle/ANK
Tel:0312 467 00 61 Fax:0312 467 00 34
Maltepe V.D. 631 054 93 89 Tic.Sic.No:256696
www.netgd.com.tr Sermaye:1.200.000,00-TL
Mersis No 0631054938900019

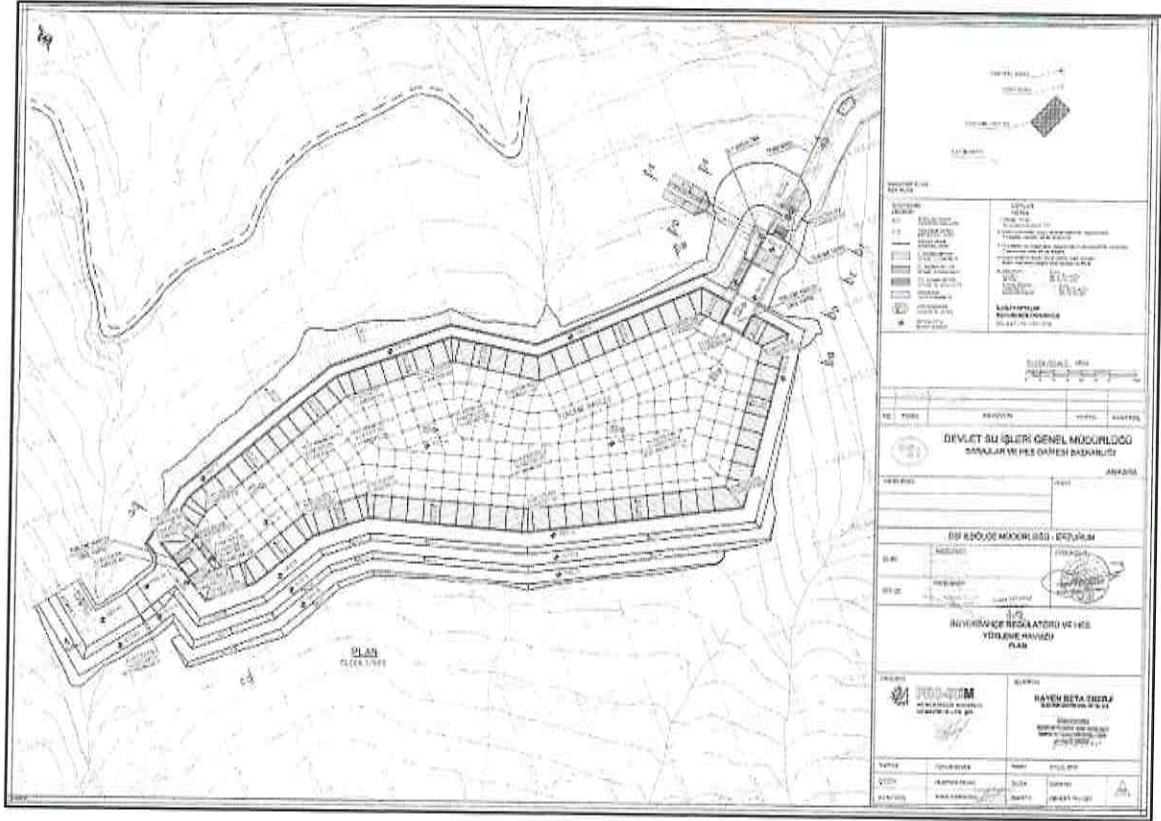
GENEL YERLEŞİM PLANI



**BAZI YAPILARA AİT
MİMARİ PROJELER**

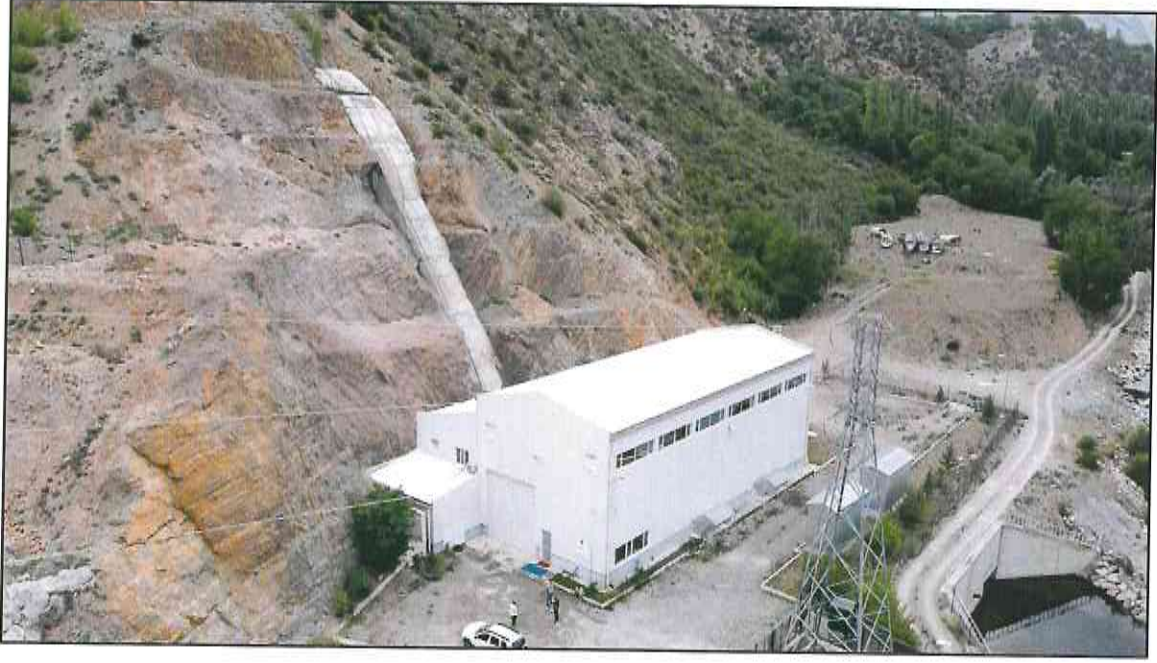






NET KURUMSAL
GAYRİMENKUL DEĞERLEME VE DANIŞMANLIK A.Ş.
Emniyet Mh. Sınır Sk.No:17/1 Yenimahalle/ANK
Tel:0312 467 00 61 Fax:0312 467 00 34
Maltepe V.D. 631 054 93 89 Tic.Sic.No:25669
www.netgd.com.tr Sermaye:1.200.000,00
Mersis No: 0631054938900019

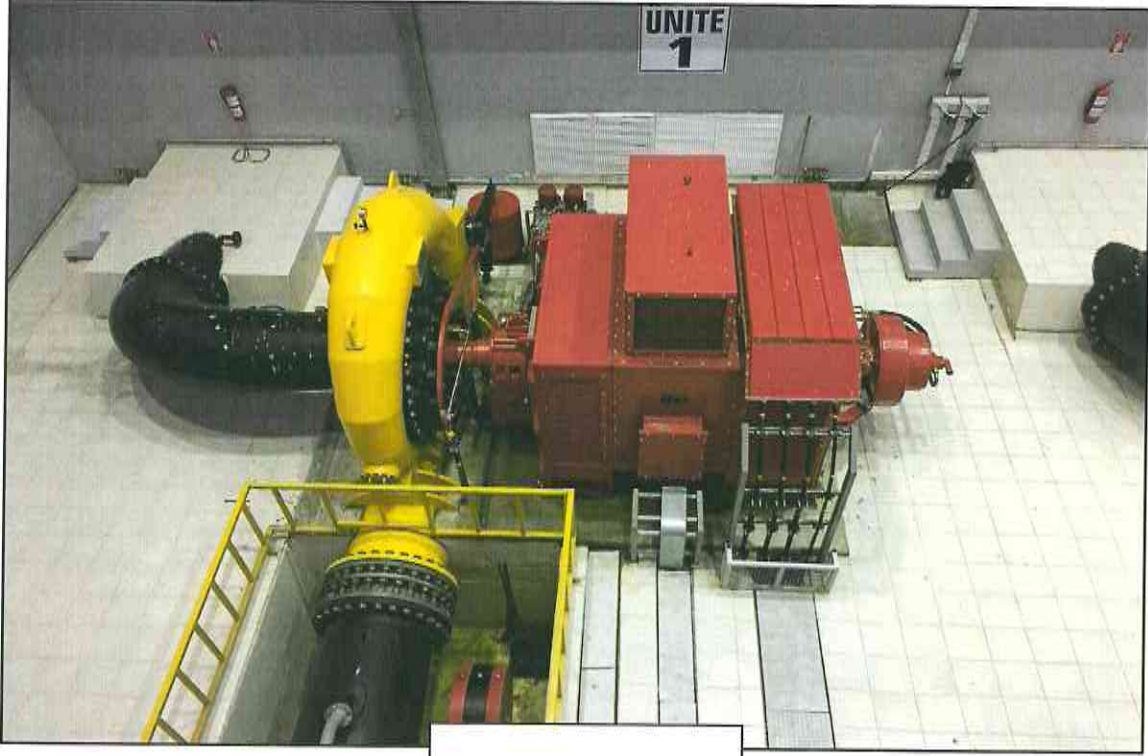
GENEL SAHA GÖRSELLERİ



SANTRAL BİNASI



NET KURUMSAL
GAYRİMENKUL DEĞERLEME VE DANIŞMANLIK A.Ş.
Emniyet Mh. Sınır Sk.No:17/1 Yenimahalle/ANK.
Tel:0312 467 00 61 Fax:0312 467 00 34
Maltepe V.D. 631 054 93 83 Tic.Sic.No:256696
www.netgd.com.tr Şirket Kayıt No:1.200.000.000 TL
Mersis No:0631054938900010

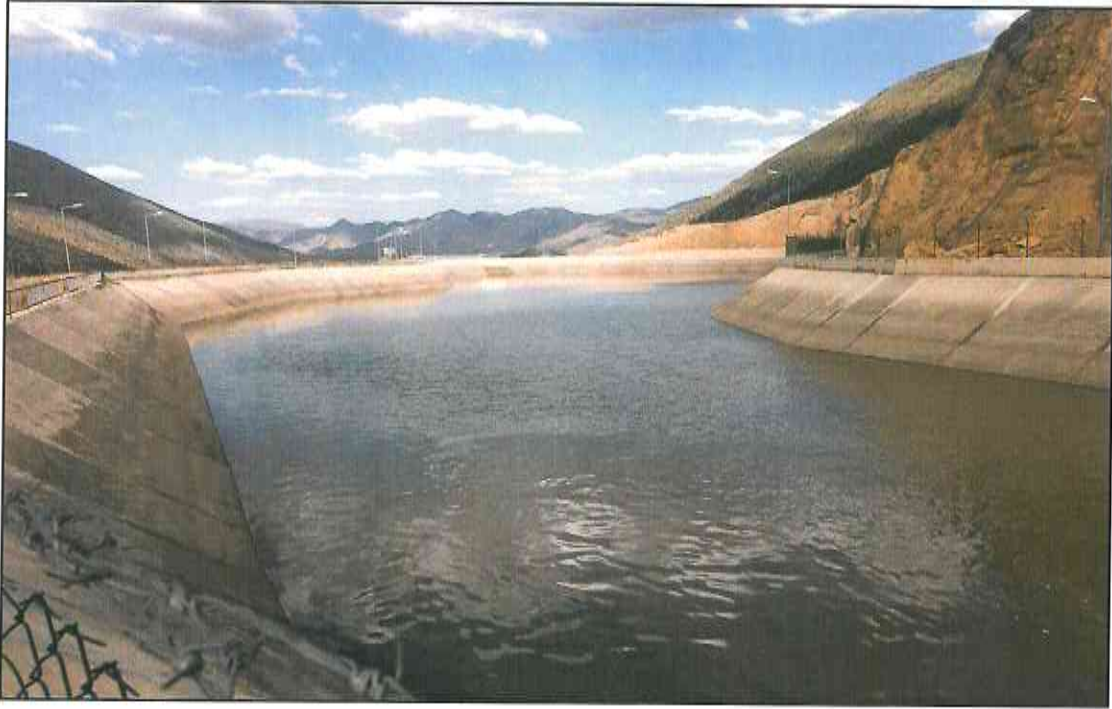


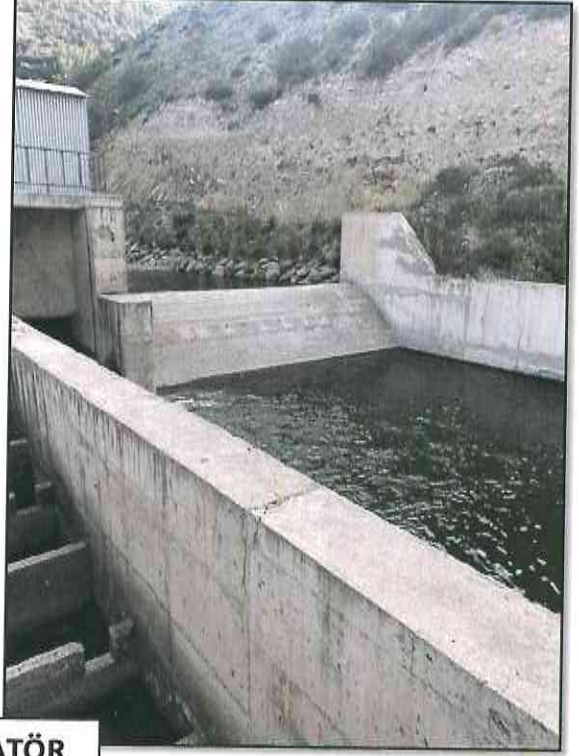
TÜRBİNLER



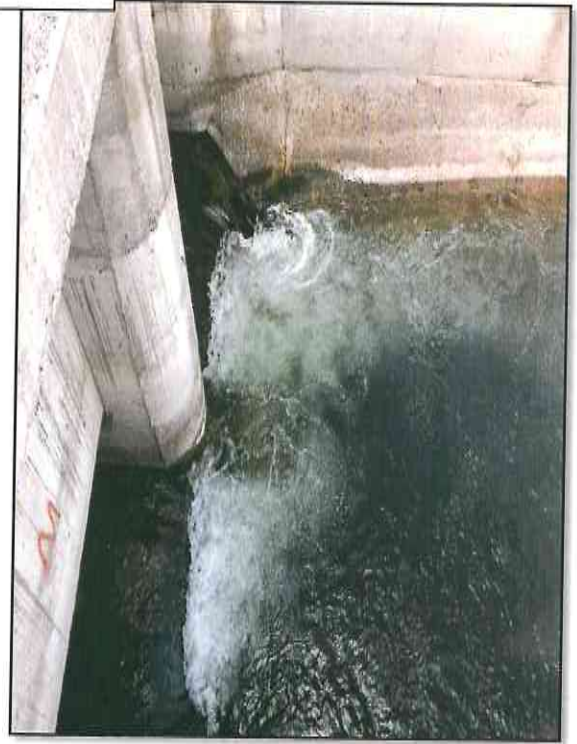


YÜKLEME HAVUZU





REGÜLATÖR



İLETİM HATTI





TSPAKB TÜRKİYE SERMAYE PİYASASI
ARACI KURULUŞLARI BİRLİĞİ

Tarih : 04.08.2010

No : 401418

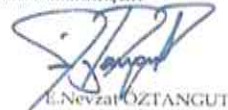
GAYRİMENKUL DEĞERLEME UZMANLIĞI LİSANSI

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

Erdeniz BALIKÇIOĞLU

Gayrimenkul Değerleme Uzmanlığı Lisansını almaya hak kazanmıştır.


İlkey ARIKAN
GENEL SEKRETER


E.Nevzat ÖZTANGUT
BAŞKAN

TSPAKB TÜRKİYE SERMAYE PİYASASI
ARACI KURULUŞLARI BİRLİĞİ

Tarih : 11.03.2009

No : 401029

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 Tebliğ"i uyarınca

Özge ÖZTÜRK

Gayrimenkul Değerleme Uzmanlığı Lisansını almaya hak kazanmıştır.


İlkey ARIKAN
GENEL SEKRETER


E.Nevzat ÖZTANGUT
BAŞKAN


Sermaye Piyasası Kurulu
Sermaye Piyasası Kurumu

Tarih : 13.07.2015 No : 404622

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

Raci Gökcehan SONER

Gayrimenkul Değerleme Lisansını almaya hak kazanmıştır.


Levent HANLIOĞLU
LİSANSLAMA VE SİCİL MÜDÜRÜ


Tuba ERTUGAY YILDIZ
GENEL MÜDÜR




Sermaye Piyasası Kurulu
Sermaye Piyasası Kurumu

Düzenleme Tarihi: 10.08.2020 Bülge No: 911340

GAYRİMENKUL DEĞERLEME LİSANSI

Sermaye Piyasası Kurulu'nun VII-128.7 sayılı Sermaye Piyasasında Faaliyette Bulunanlar İçin Lisanslama ve Sicil Tutmaya İlişkin Esaslar Hakkında Tebliği uyarınca

MEHMET AKBALIK

Gayrimenkul Değerleme Lisansı almaya hak kazanmıştır.


Levent HANLIOĞLU
LİSANSLAMA SIRA VE SİCİL MÜDÜRÜ


Tuba ERTUGAY YILDIZ
GENEL MÜDÜR VE YÖNETİM KURULU ÜYESİ





MESLEKİ TECRÜBE BELGESİ

Belge Tarihi: 02.08.2019

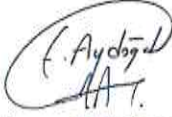
Belge No: 2019-01.1374

Sayın Erdeniz BALIKÇIOĞLU

(T.C. Kimlik No: 29039108440 - Lisans No: 401418)

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: 02.08.2019

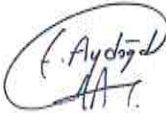
Belge No: 2019-01.1376

Sayın Özge SONER

(T.C. Kimlik No: 21404539132 - Lisans No: 401029)

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: 27.02.2019

Belge No: 2019-01.1066

Sayın Raci Gökcehan SONER

(T.C. Kimlik No: 43933302186- Lisans No: 404622)

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

Şinasi BAYRAKTAR
Başkan



MESLEKİ TECRÜBE BELGESİ

Belge Tarihi: 13.08.2020

Belge No: 2019-01.3399

Sayın Mehmet AKBALIK

(T.C. Kimlik No: 20800721448 - Lisans No: 911340)

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

NET KURUMSAL
GAYRİMENKUL DEĞERLEME VE DANIŞMANLIK A.Ş.
Emniyet Mh. Sınır Sk.No:17/1 Yenimahalle/ANKA
Tel:0312 467 00 61 - Fax:0312 467 00 34
Maltepe V.D. 631 054 93 89 Tic.Sic.No:250696
www.netgd.com.tr Sermaye:1.200.000,00 TL
Mersis No: 0631054938900010