



İZDEMİR
ENERJİ
ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

**31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN
HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU
SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

İÇİNDEKİLER

ŞİRKET BİLGİLERİ:	3
RAPOR HAKKINDA	4
DENETİM	4
1. YÖNETİŞİM	6
1.1. İzdemir Enerji Hakkında	6
1.2. Genel Kurumsal Yönetim Yapısı	7
1.2.1. Yönetim Kurulu	7
1.2.2. İcra Kurulu	8
1.3. Yönetim Kurulu Komiteleri	8
1.3.1. Denetimden Sorumlu Komite	8
1.3.2. Kurumsal Yönetim Komitesi	9
1.3.3. Riskin Erken Saptanması Komitesi	9
1.3.4. Sürdürülebilirlik Komitesi	9
1.4. Sürdürülebilirlik Yönetimi	10
1.5. Çevresel, Sosyal ve Yönetişim Politikaları	12
1.6. Sürdürülebilirlik Denetim ve İzleme Süreci	12
1.7. Sertifikasyon ve Yönetim Sistemleri	14
1.8. Sürdürülebilirlik Faaliyetleri	16
1.8.1. Çevresel Faaliyetler ve İklim Eylemleri	16
1.8.2. Sosyal Sürdürülebilirlik	16
1.8.3. Kurumsal Yönetim, Uyum ve TSRS Hazırlıkları	17
2. STRATEJİ	17
2.1. Sürdürülebilirlik Stratejimiz Ve İklim Geçiş Planımız	17
2.2. İş Modeli Ve Değer Zinciri	18
2.3. İklimle İlgili Riskler Ve Fırsatlar	21
2.3.1. Risk ve Fırsat Tanımları	21
2.3.2. Önemli Belirsizlik Alanları	22
2.3.3. İklim Riskleri	22
2.3.4. İklimle İlgili Geçiş Riskleri	29
2.3.5. Fiziksel İklim Riskleri	31
2.3.6. İklimle İlgili Fırsatlar	42
3. RİSK YÖNETİMİ	48

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

3.1. Çalışma Yöntemi ve Değerlendirme Süreci	49
4. METRİKLER VE HEDEFLER	50
4.1. Sektörler Arası Metrikler	51
4.2. 31.12.2025 Metrikler Tablosu	52
4.3. Hedefler	54
4.4. Faaliyet Metrikleri	55

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
01.01.2025-31.12.2025 HESAP DÖNEMİ
TSRS UYUMLU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

ŞİRKET BİLGİLERİ:

TİCARİ UNVANI	İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş.
İŞLEM GÖRDÜĞÜ BORSA	Borsa İstanbul A.Ş. (BIST)
İŞLEM SEMBOLÜ	IZENR
MERKEZ ADRES	Şair Eşref Bulvarı No:23/5 35210 Konak-İZMİR
FABRİKA ADRES	Nemrut Caddesi No:2 Horozgediği Mahallesi 35808 Aliğa, İzmir
WEB SİTESİ	www.izdemirenerji.com
E-POSTA	info@izdemirenerji.com.tr
TİCARET SİCİL TARİHİ	27.07.2007
TİCARET SİCİL NUMARASI	133491-Merkez
VERGİ DAİRESİ	Konak
VERGİ NUMARASI	4830330898
TELEFON	0232 441 43 83
FAKS	0232 441 22 25
MERSİS NUMARASI	0483033089800017

RAPOR HAKKINDA

İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin finansal ve finansal olmayan (Kurumsal Sosyal Sorumluluk, Çevresel-Sosyal-Yönetişim) performansının yer aldığı TSRS uyumlu Sürdürülebilirlik Raporunda; ekonomik, sosyal ve çevresel alandaki yönetim yaklaşımları ile performans verileri sunulmaktadır. Şirketin uzun vadeli değer yaratma hedefleri, stratejileri, kurum kültürü, paydaş ilişkileri ile fırsat ve riskleri nasıl yönetildiğine dair değerlendirmeler paylaşılmaktadır.

Raporda yer alan bilgiler İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin 1 Ocak 2025-31 Aralık 2025 dönemindeki tüm faaliyetlerini kapsamaktadır.

Raporda “İzdemir Enerji”, “Şirket”, ifadelerine yapılan referanslar ile tüm benzer ifadeler, aksi belirtilmedikçe, İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş.’ne aittir.

Raporda yer alan finansal verilerimiz İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş.’ye ait bilgilerdir.

Sürdürülebilirlik Raporumuz, 1 Ocak 2024’ten itibaren ülkemizde de Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS) adı altında uygulanması zorunlu olan TSRS S1 Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına Yönelik Genel Hükümler ve TSRS S2 İklimle İlgili Açıklamalar standartları ile uyumlu olarak hazırlanmıştır.

Ayrıca Rapor’da Şirket’in sürdürülebilirlik stratejisi, ekonomik, çevresel ve sosyal performansı ve Birleşmiş Milletler Sürdürülebilir Kalkınma Amaçlarına katkıları hakkında bilgi verilmektedir.

Raporda yer alan veriler, İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş.’nin önümüzdeki dönemlerde yayınlacağı sürdürülebilirlik raporları için kıyaslama ölçütü oluşturmaktadır. Raporda yer alan finansal göstergeler, bağımsız denetimden geçmiş, mali tablolarında açıklanan verilerdir.

Rapora resmi internet sitemiz olan www.izdemirenerji.com adresinden ulaşabilir. Her türlü dilek, öneri ve görüşlerinizi surdurulebilirlik@izdemirenerji.com.tr e-posta adresine iletebilirsiniz.

DENETİM

Sürdürülebilirlikle ilgili açıklamalar GÖRÜŞ BAĞIMSIZ DENETİM VE YEMİNLİ MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş. tarafından GDS 3000 “Tarihi Finansal Bilgilerin Bağımsız Denetimi veya Sınırlı Bağımsız Denetimi Dışındaki Güvence Denetimleri” ve GDS 3410 “Sera Gazı Beyanlarına İlişkin Güvence Denetimleri” standartları kapsamında sınırlı güvence denetimine tabi tutulmuş ve sınırlı bağımsız güvence beyanına raporda yer verilmiştir. TSRS 1 ve TSRS 2 standardı doğrultusunda gerçekleştirilen bu denetim süreci, İzdemir Enerji’nin sürdürülebilirlik raporlamasına yönelik şeffaflık ve hesap verebilirlik ilkelerini güçlendirmekte olup, iklimle ilgili risklerin işletmenin nakit akışları, finansmana erişimi ve sermaye maliyeti üzerindeki etkilerini açıklamaya yönelik en iyi uygulamaları içermektedir. İzdemir Enerji, sürdürülebilirlik performansını standartlara uygun şekilde ölçme ve raporlama taahhüdünü sürdürmektedir. Bağımsız denetim süreciyle doğrulanan sürdürülebilirlik verileri, yatırımcılar ve diğer paydaşlar için güvenilir ve kapsamlı bir bilgi kaynağı sunmaktadır.

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

2025 Yılı Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Açıklamalar

Rapor, İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş. için 31 Aralık 2025'te sona eren yıla ait sürdürülebilirlikle ilgili finansal açıklamaların tam setini temsil eder. Şirket'in sürdürülebilirlikle ilgili açıklamaları, Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından yayımlanan TSRS Sürdürülebilirlik Açıklama Standartları'na uygun olarak hazırlanmıştır.

Grup'un TSRS Sürdürülebilirlik Açıklama Standartları'nı uyguladığı ilk yıl olması nedeniyle, Grup;

- Bu ilk yılda yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlara dair bilgi açıklamasına izin veren geçiş kolaylığını uygulamayı,
- Bu raporda karşılaştırmalı bilgi açıklamamayı,
- Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları Uygulama Kapsamına İlişkin Kurul Kararı'nın "Açıklama hükümlerinden muafiyete ilişkin geçiş hükmü" başlıklı geçici 3'üncü maddesi uyarınca, ilk iki raporlama dönemi boyunca Kapsam 3 sera gazı emisyonlarının açıklanmasına ilişkin muafiyet hakkını kullanmayı ve Kapsam 3 sera gazı emisyonlarını açıklamamayı,

seçmiştir.

1. YÖNETİŞİM

Bu bölümde, İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin sürdürülebilirlik yaklaşımıyla uyumlu yönetim yapısı detaylı olarak açıklanmıştır. Şirketin genel tanıtımı, faaliyet alanları hakkında bilgi verilmiş; organizasyonel yapı içerisinde Yönetim Kurulu, İcra Kurulu, yönetim kurulu komiteleri ve kurumsal birimler gibi karar alma ve denetim mekanizmalarının işleyişi açıklanmıştır. Ayrıca sürdürülebilirlik yönetimi, sürdürülebilirlik komitesi, yetkilendirilmiş birimler, çalışma grupları ve iç denetim sistemine dair süreçler ile çevresel, sosyal ve yönetim (ÇSY) politikalarının oluşturulması ve uygulanması aktarılmıştır.

TSRS 1 ve TSRS 2 çerçevesinde, yönetim yapısının; sürdürülebilirlik ve iklim ile ilgili risk ve fırsatları izlemek, yönetmek ve denetlemek için kullandığı yönetim süreçlerini, kontrollerini ve prosedürleri açıkça ortaya konmaktadır. Bu kapsamda, hem şirketin genel tanıtımı ve organizasyonel yapısı hem de yönetim sistemlerinin işleyişi bütünsel olarak açıklanmıştır.

1.1. İzdemir Enerji Hakkında

İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş. 2007 yılında İzmir'de kurulmuştur. Şirketin fiili faaliyet konusu elektrik üretimi ve ticaretidir. Şirket sahip olduğu enerji santrallerinde elektrik üretimi yapmakta ve satmaktadır. Ayrıca kendi üretimine ilave olarak veya duruş zamanlarında dışarıdan da elektrik alımı yapmakta ve müşterilerine satmaktadır. Şirket, 6 Haziran 2009 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan 49 yıl süreyle geçerli olmak üzere üretim lisansı almıştır. Elektrik üretim santrali Horozgediği Mahallesi Nemrut Cad. No: 2 35800 Aliğa/İZMİR adresinde yer almaktadır. Şirketin İzmir Aliğa'da 103.485 m² arazi üzerinde bulunan ve ithal kömüre dayalı olarak elektrik üreten termik santralının toplam kurulu gücü 370 MW'dır. Manisa ilinde yenilenebilir enerji üretimi alanında 147 MWe üretim hacmine sahip arazi üzerine, 143,18 MWe kurulu gücünde toplam 3 etaptan oluşan Güneş Enerjisi Elektrik Santrali (GES) yatırımı tamamlanmış ve devreye alınmıştır. Tesiste üretilen Elektrik enerjisi, yatırım kapsamında yapılan 154kV İzdemir Arazi GES Trafo Merkezi (TM) üzerinden ulusal enterkonnekte sisteme verilmektedir. Tamamlanan Güneş Enerjisi Elektrik Santrali (GES) kapsamında yıllık 261.115.520 kWh/yıl elektrik üretimi yapılması planlanmaktadır.

Termik santralde tam kapasite çalışıldığında yıllık 950 bin ila 1 milyon ton arası kömür tüketilmekte ve bunun karşılığında 2 milyar 841 milyon kWh e kadar elektrik enerjisi üretilmekte, üretilen elektrik enerjisinin bir kısmı serbest tüketicilere bir kısmı devlete satılmaktadır.

Gelişen üretim ve pazar koşullarına göre teknolojik üstünlüğünü koruyan ve bilgi birikimini sürekli geliştiren İzdemir Enerji; enerji ve iş gücü verimliliği açılarından yüksek performansına ek olarak sahip olduğu kalite belgeleri ile dünyadaki rakiplerine göre önemli avantajlara sahiptir. Bu kapsamda Şirketimiz 2016 yılında İngiltere menşeli çevre organizasyonu olan The Green Organisation'un düzenlediği Yeşil Elma Çevre Ödülünü ve 2017 yılında yine aynı kurum tarafından çevresel en iyi uygulamalara olan bağlılığından dolayı Green Word Ödülü'nü alarak çevreye duyarlılık konusunda dünyanın sayılı enerji şirketleri arasında yerini almıştır.

Şirket, TS EN ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemi, TS EN ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi, TS ISO 45001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi, ISO IEC 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi, TS EN ISO 50001 Enerji Yönetim Sistemi, TS EN ISO IEC 17025 Laboratuvar Akreditasyon Sistemi, TS/35/B2/15/69 Belge No.'lu Sıfır Atık Belgesi, EN 450-1 Uçucu Kül

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

Performans Değişmezlik Belgesi, 07.08.2025 tarih ve 227307326.0.1 sayılı emisyon, atıksu deşarjı ve derin deniz deşarjı konularında “Çevre İzin Belgesi”, 25-0001-0063 Belge No’lu “Katı Yakıt İthalatçısı Kayıt Belgesi, TS ISO 46001 Su Verimliliği Yönetim Sistemi” belge ve sertifikalara sahiptir.

İzdemir Enerji hisseleri 2023 yılından bu yana Borsa İstanbul’da “IZENR” kodu ile işlem görmekte olup, kurumsal yönetim yapısı, şeffaflık ilkesi ve sürdürülebilirlik odağıyla yatırımcı güveni yüksek bir şirket olarak faaliyetlerini sürdürmektedir.

İzdemir Enerji’nin tarihçesi, sermaye yapısı, grup şirketleri, üretim kapasitesi, ürün detayları, vizyon ve misyonu hakkında daha kapsamlı bilgiye www.izdemirenerji.com adresinden ulaşılabilir. Ayrıca şirketin tüm kamuyu aydınlatma duyuruları ve kamuya açık bilgileri hem şirket internet sitesinde hemde www.kap.org.tr Kamuyu Aydınlatma Platformu (KAP) internet adresi üzerinden erişime açık olarak sunulmaktadır.

1.2. Genel Kurumsal Yönetim Yapısı

İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş.’nin kurumsal yönetim yapısı; Yönetim Kurulu, İcra Kurulu ve Yönetim Kurulu Komiteleri düzeyinde kurumsal sürdürülebilirliği destekleyen bütüncül bir anlayışla yapılandırılmıştır.

1.2.1. Yönetim Kurulu

İzdemir Enerji’nin vizyon ve misyonuyla uyumlu olarak, şirket stratejisinin belirlenmesi ve uygulanması süreçlerinde en yüksek gözetim ve denetim sorumluluğu Yönetim Kurulu’na aittir. Yönetim Kurulumuz; stratejik hedeflerin tespit edilmesi, uzun vadeli değer yaratımına yönelik kararların alınması ve tüm faaliyetlerin yürürlükteki mevzuata, Esas Sözleşme ve Şirket politikalarına uygun şekilde yürütülmesini sağlamakla yükümlüdür. Bu kapsamda, Yönetim Kurulu, stratejik karar alma süreçlerinin şeffaf, hesap verebilir ve sürdürülebilirlik ilkeleriyle uyumlu şekilde işlemlerini temin etmektedir.

Şirket Yönetim Kurulu faaliyetlerini şeffaf, sorumlu, adil ve hesap verebilir bir şekilde gerçekleştirmektedir. Şirket Esas Sözleşmesinde 11,12 ve 13.maddelerde Yönetim Kurulu ile ilgili maddeler açıkça belirlenmiştir. Genel Kurul tarafından üç yıl süreyle göreve getirilen ve ikisi bağımsız altı üyeden oluşan İzdemir Enerji Yönetim Kurulu, şirketin stratejik düzeyde yönetiminden sorumlu en üst düzey organdır. Yönetim Kurulu Başkanı ve Başkan Yardımcısı icrada görevlidir. Yönetim Kurulu üyeleri ve Bağımsız Yönetim Kurulu üyeleri icrada görevli değildir.

Rapor dönemindeki Yönetim Kurulu üyeleri, görevleri ve görev süreleri aşağıda belirtilmiştir.

Ad Soyad	Görevi	Görev Süresi
Nuri ŞAHİN	Yönetim Kurulu Başkanı	3 Yıl
Selim ŞAHİN	Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı	3 Yıl
Ahmet BAŞTUĞ	Yönetim Kurulu Üyesi	3 Yıl
Mahmut Nedim KOÇ	Yönetim Kurulu Üyesi	3 Yıl
Deniz Tamer MÜLAYİM	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	3 Yıl
Ahmet Hamdi GÖKDEMİR	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	3 Yıl

1.2.2. İcra Kurulu

İcra Kurulu organizasyon şemasında Yönetim Kurulundan sonra yer alır. İcra Kurulumuz 6 üyeden oluşmakta ve Şirket faaliyetlerinin ve Yönetim Kurulunun belirlediği hedef ve politikaların etkinlikle yürütülmesinin gözetiminden sorumludur. Faaliyetleri kalite ve verimlilik açısından değerlendirerek, tanımlanmış hedef ve politikalara uygunluk sağlamak, hedef politikalara uygunluk çalışmalarını denetlemek, gerekli iyileştirme ve değişiklikleri uygulamak, hedef ve politikaların mevzuata ve ticari kaidelere uygun şekilde gerçekleşmesi amacıyla organizasyon şemasında yer alan birimleri yetkilendirme, görevlerini yerine getirir.

Rapor dönemindeki İcra Kurulu üyeleri ve görevleri aşağıda belirtilmiştir.

Ad Soyad	Görevi
Selim ŞAHİN	İcra Kurulu Başkanı
Serkan ŞAHİN	İcra Kurulu Üyesi
Hüseyin BAŞTUĞ	İcra Kurulu Üyesi
Selin ŞAHİN ŞEKERLİ	İcra Kurulu Üyesi
Başak ŞAHİN	İcra Kurulu Üyesi
Feyyaz YAZAR	İcra Kurulu Üyesi

1.3. Yönetim Kurulu Komiteleri

Sermaye Piyasası Kurulu (SPK) ve Türk Ticaret Kanunu (TTK) uyarınca kurulan yönetim kurulu komiteleri, şirketlerin etkin bir şekilde yönetilmesi, iç kontrol ve risk yönetimi süreçlerinin iyileştirilmesi ve sürdürülebilirliğin sağlanması amacıyla çeşitli görevler üstlenir. Denetim Komitesi, şirketin finansal raporlama süreçlerini denetler ve iç kontrol sistemlerinin etkinliğini izlerken, Risk Komitesi, potansiyel riskleri belirleyip bu risklere karşı stratejik önlemler alır. Kurumsal Yönetim Komitesi, kurumsal yönetim ilkelerinin uygulanmasını ve şirketin iç kontrol sistemlerinin güçlendirilmesini sağlamakla sorumludur. Sosyal ve Çevresel Sorumluluk Komitesi (Sürdürülebilirlik Komitesi) ise çevresel ve toplumsal sorumluluk projelerini yönetir, şirketin sürdürülebilirlik hedeflerini belirler ve uygular. Bu komiteler, şirketin operasyonel verimliliğini artırmak, paydaşların çıkarlarını korumak ve şeffaf bir yönetim anlayışı ile şirketin sürdürülebilir büyümesini desteklemek için kritik bir rol oynar.

1.3.1. Denetimden Sorumlu Komite

Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim tebliği çerçevesinde kurulan Denetimden Sorumlu Komite, yönetim kurulunca, icrai görevi bulunmayan bağımsız üyeleri arasından seçilen, asgari iki üyeden oluşan komitedir.

Şirketin muhasebe ve iç kontrol sistemi ile bağımsız denetimiyle ilgili olarak şirkete ulaşan şikâyetlerin incelenmesi, sonuca bağlanması, şirket çalışanlarının, şirketin muhasebe ve bağımsız denetim konularındaki bildirimlerinin gizlilik ilkesi çerçevesinde değerlendirilmesi konularında uygulanacak yöntem ve kriterler denetimden sorumlu komite tarafından belirlenir.

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

Denetimden sorumlu komite, kamuya açıklanacak yıllık ve ara dönem finansal tabloların şirketin izlediği muhasebe ilkeleri ile gerçeğe uygunluğuna ve doğruluğuna ilişkin değerlendirmelerini, şirketin sorumlu yöneticileri ve bağımsız denetçilerinin görüşlerini alarak kendi değerlendirmeleriyle birlikte yönetim kuruluna yazılı olarak bildirir.

Ahmet Hamdi GÖKDEMİR (Bağımsız Üye/İcracı Değil) Başkan
Deniz Tamer MÜLAYİM (Bağımsız Üye/İcracı Değil) Üye

1.3.2. Kurumsal Yönetim Komitesi

Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim tebliği çerçevesinde kurulan Kurumsal Yönetim Komitesi, Yönetim Kurulunca, icrai görevi bulunmayan üyeleri arasından seçilen, asgari iki üyeden oluşan komitedir.

Kurumsal yönetim komitesi, şirkette kurumsal yönetim ilkelerinin uygulanıp uygulanmadığını, uygulanmıyor ise gerekçesini ve bu prensiplere tam olarak uymama dolayısıyla meydana gelen çıkar çatışmalarını tespit eder ve yönetim kuruluna kurumsal yönetim uygulamalarını iyileştirici tavsiyelerde bulunur. Kurumsal Yönetim Komitesinin başkanı bağımsız yönetim kurulu üyeleri arasından seçilir. Kurumsal Yönetim Komitesi, Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemelerinde yer alan; Aday Gösterme Komitesi ve Ücret Komitesinin görevlerini de üstlenir.

Deniz Tamer MÜLAYİM (Bağımsız Üye/İcracı Değil) Başkan
Ahmet BAŞTUĞ (Yönetim Kurulu Üyesi/İcracı Değil) Üye
Remzi Okan GÖKDEMİR (Yatırımcı İlişkileri Müdürü) Üye

1.3.3. Riskin Erken Saptanması Komitesi

Sermaye piyasası kurulu kurumsal yönetim tebliği ve Türk ticaret kanunu çerçevesinde kurulan Riskin Erken Saptanması Komitesi, yönetim kurulunca, icrai görevi bulunmayan üyeleri arasından seçilen, asgari iki üyeden oluşan komitedir.

Riskin erken saptanması komitesi; şirketin varlığını, gelişmesini ve devamını tehlikeye düşürebilecek risklerin erken teşhisi, tespit edilen risklerle ilgili gerekli önlemlerin alınması ve riskin yönetilmesi amacıyla çalışmalar yapmakla sorumlu olup, risk yönetim sistemlerini en az yılda bir kez gözden geçirir.

Deniz Tamer MÜLAYİM (Bağımsız Üye/İcracı Değil) Başkan
Ahmet BAŞTUĞ (Yönetim Kurulu Üyesi/İcracı Değil) Üye

1.3.4. Sürdürülebilirlik Komitesi

Şirket çevresel, sosyal ve kurumsal yönetim (ÇSY) alanlarındaki sürdürülebilirlik stratejilerinin belirlenmesi, bu stratejilere uygun politika ve hedeflerin geliştirilmesi, Sermaye Piyasası Kurulu'nun Sürdürülebilirlik İlkeleri Uyum Çerçevesi'ne uygun planların oluşturulması, izlenmesi, denetlenmesi ve gerekli iyileştirme çalışmalarının yapılarak Yönetim Kurulu'na raporlanması görevlerini yürütmek üzere oluşturulan komitedir.

Deniz Tamer MÜLAYİM (Bağımsız Üye/İcracı Değil) Başkan
Ahmet Hamdi GÖKDEMİR (Bağımsız Üye/İcracı Değil) Üye
Feyyaz YAZAR (İcra Kurulu Üyesi ve Genel Müdür Yardımcısı) Üye

1.4. Sürdürülebilirlik Yönetimi

Şirketin sürdürülebilirlik stratejileri ve faaliyetlerini geliştirmek, denetlemek ve iyileştirmek amacıyla Yönetim Kurulu'nun 27.08.2024 tarih ve 23 sayılı kararı ile Sürdürülebilirlik Komitesi kurulmuş ve Kamuyu Aydınlatma Platformunda (KAP) <https://www.kap.org.tr/tr/Bildirim/1328242> linki ile yayınlanmıştır. Sürdürülebilirlik Komitesi, çevresel, sosyal ve ekonomik boyutlarıyla sürdürülebilirlik performansını artırmayı hedeflemektedir. Komite, şirketin faaliyetlerini sürdürdüğü tüm alanlarda sürdürülebilirlik kavramının Birleşmiş Milletler Küresel Sürdürülebilir Kalkınma Amaçlarına uyumlu olarak iş ve süreçlerine entegre edilmesi, sürdürülebilirlik stratejilerinin çevresel, sosyal ve yönetsel çerçeve ile belirlenmesi, sürdürülebilirlik yol haritasının oluşturulması, uygulanması ve izlenmesi için yetkililerin belirlenerek Yönetim Kurulu'na raporlanması amacıyla oluşturulmuştur.

Komite yılda en az 2 kez olmak üzere gelişen iç ve dış sürdürülebilirlik gündemleri doğrultusunda toplantılar gerçekleştirmektedir. Toplantılarda iklimle ilgili riskler ve fırsatlar, karbon ayak izi performansı, emisyon azaltım stratejileri, net sıfır hedefi kapsamında belirlenen kilometre taşları, senaryo analizlerinin sonuçları ve çevresel düzenlemelere ilişkin gelişmeler gibi sürdürülebilirlik ve iklim gündemlerine dair konular ele alınmaktadır. Komite üyeleri sürdürülebilirlik ve iklim gündemlerine dair konular, hedef ve fırsatlar hakkında üç ayda bir olacak şekilde düzenli olarak şirket içi raporlar, senaryo analizleri, ve göstergeler ile Yatırımcı İlişkileri, Sürdürülebilirlik ve Teşvik Uygulama Müdürlüğü (Sürdürülebilirlik Müdürlüğü) tarafından bilgilendirilmekte olup, Sürdürülebilirlik Komitesi tarafından alınan kararlar Yönetim Kurulu'na yazılı olarak sunulmaktadır. 2025 yılında komite toplam 3 adet karar almıştır.

Komitenin temel görev ve sorumlulukları şunlardır:

- Şirketin sürdürülebilirlik stratejilerini ve kısa, orta, uzun vadeli hedeflerini belirler.
- Şirketin Yönetim Kurulu tarafından onaylanan “Sürdürülebilirlik Politikası”nın, takibini yapar ve uygulanmasını sağlar.
- Şirketin sürdürülebilirlik konusundaki çalışmalarını koordine eder ve faaliyetlerinin ekonomik, çevresel ve sosyal etkilerini değerlendirir.
- Sürdürülebilirlik konusunda ilgili bölümlerden çalışma grupları oluşturur ve yetkilendirir. Gerek duyulması halinde Şirket dışından da teknik destek ve profesyonel danışmanlık hizmeti alır.
- Sürdürülebilirlik konusunda Şirket faaliyetlerinin olası olumsuz etkilerini azaltmak için gerekli tespitlerde bulunur.
- SPK tarafından yayınlanmış “Sürdürülebilirlik İlkeleri Uyum Çerçevesine ilişkin ilkelere uyumun sağlanması için gerekli tüm çalışmaların yönetimini sağlar.
- Şirketin sürdürülebilirlikle ilgili risklerini ve fırsatlarını belirler.
- Sürdürülebilirlik alanında Şirket genelinde gerçekleştirilen çalışmalar ve eksiklikler ile ilgili olarak Yönetim Kuruluna rapor sunar.

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

Bu görevler, özellikle iklim değişikliğine bağlı risk ve fırsatların belirlenmesi, finansal etkilerinin değerlendirilmesi ve uyum stratejilerinin izlenmesini de kapsamaktadır. Komite, iklimle ilgili stratejik kararların şirket genelinde uygulanabilirliğini değerlendirerek, net sıfır emisyon hedeflerine ulaşılmasını sağlayacak kritik aksiyonları izlemektedir.

Komite Üyesi Sn, Feyyaz YAZAR (İcra Kurulu Üyesi ve Genel Müdür Yardımcısı) aynı zamanda BD/2014/09365 sicil numarası ile Kamu Gözetim Kurumu Sürdürülebilirlik Güvence Denetçisi belgesine sahiptir.

Bağlı ortaklığı olduğumuz İzmir Demir Çelik Sanayi A.Ş.'nin 05.06.2024 tarih ve 20 sayılı kararı ile Sermaye Piyasası Düzenleme Kurumunun getirdiği yükümlülükler, Bankacılık Düzenleme ve Denetleme Kurumu'nun bu çerçevedeki düzenlemeleri, Kamu Gözetim Kurumu Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları kapsamında olmak üzere, ülkemizin ve şirketin 2053 net sıfır emisyon hedef ve politikaları sürdürülebilirlik yönetim ve anlayışının şirket ve kurumlarda içselleştirilmesi amacıyla,

Sürdürülebilirlik Komitesinin belirlediği sürdürülebilirlik hedefleri çerçevesinde Kurumsal sürdürülebilirlik ve iklim değişikliği politika ve stratejilerini belirlenmesine katkıda bulunmak, bunların şirket iş süreçleri ile bütünleşmesini sağlamak ve sürdürülebilirlik performansını takip etmek, sürdürülebilirlik raporlarını hazırlayıp bunları iç ve dış paydaşlara ulaştırmak, mevzuatı takip etmek, diğer birimlerle görüşerek proje oluşturmak, Şirketin sürdürülebilirlik faaliyetlerinin günlük operasyonlarda takibi, iç denetimi ve raporlaması, ve sürdürülebilirlik ile ilgili diğer iş ve görevleri yürütmek ve takip etmek suretiyle tüm grup şirketlerine hizmet vermek üzere; Yatırımcı İlişkileri, Sürdürülebilirlik ve Teşvik Uygulama Müdürlüğü'ne yetki verilmiştir. Bu birim, Mali İşler Genel Müdür Yardımcılığı'na bağlı olarak çalışmakta, İzmir Demir Çelik Sanayi A.Ş. ve İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş. dahil grup şirketlerinin tamamına hizmet vermektedir.

Yatırımcı İlişkileri Müdürü Remzi Okan GÖKDEMİR'in Türkiye Sermaye Piyasaları Birliği tarafından verilmiş Sürdürülebilirlik Uzmanlığı Sertifikası ve Kamu Gözetimi Kurumu tarafından verilen Kurumsal Sürdürülebilirlik Raporlama Uzmanlığı (KSRU) Lisansı bulunmaktadır.

Söz konusu yetkilendirme ile birlikte, iklimle ilgili risklerin kurumsal işleyişe entegrasyonu, raporlanması ve izlenmesi süreçleri sistematik hâle getirilmiş olup; bu risklerin yatırım planlarına, tedarik zinciri yönetimine ve operasyonel maliyet yönetimine etkileri departmanlar arası ortak çalışmayla analiz edilmektedir.

Ayrıca Şirket genelinde sürdürülebilirlik politikalarının organizasyonun tüm katmanlarında etkin bir şekilde uygulanmasını sağlamak amacıyla çeşitli Sürdürülebilirlik Çalışma Grupları oluşturulmuştur. Bu gruplar, Sürdürülebilirlik Komitesi'nin yönlendirmesiyle farklı birimlerden çalışanların katılımıyla konu bazında dönemsel olarak yapılandırılmıştır.

Her grup, faaliyet alanına uygun hedefler ve göstergeler doğrultusunda çalışmalarını yürütmekte, bulgularını ve önerilerini Sürdürülebilirlik Komitesine sunulmak üzere ve raporlanmak üzere Sürdürülebilirlik Müdürlüğüne iletmektedir. Böylece, stratejik düzeyde belirlenen sürdürülebilirlik hedeflerinin operasyonel düzeyde içselleştirilmesi ve yaygınlaştırılması sağlanmaktadır. Bu kapsamda 2025 yılında Sürdürülebilirlik Müdürlüğü tarafından Fiziksel

İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU

İklim Riskleri Senaryo Analizleri, İklim Riskleri ve Fırsatları, İklim Geçiş Riskleri, Sürdürülebilirlik Hedefleri kapsamında yapılan çalışmalar hakkında toplam 5 adet rapor Sürdürülebilirlik Komitesine sunulmuştur.

Çalışma gruplarının faaliyetleri, aynı zamanda paydaş beklentilerinin daha etkin karşılanmasına, çalışan katılımının artırılmasına ve sürdürülebilirlik kültürünün şirket genelinde yerleşmesine katkı sağlamaktadır.

1.5. Çevresel, Sosyal ve Yönetişim Politikaları

İzdemir Enerji olarak sürdürülebilirlik yönetim yapımızın temel bileşenlerinden biri de kurumsal ÇSY politikalarımızdır. Bu politikalar, sürdürülebilir kalkınma ilkeleriyle uyumlu şekilde, şirketin faaliyet alanı doğrultusunda belirlenmiş olup; çevresel sorumluluklarımızı, çalışan hakları ve toplumsal etkimizi, etik yönetim anlayışımızı, Kurumsal Risk, Kurumsal İletişim anlayışımızı ve paydaş ilişkilerimizi kapsamaktadır. Sürdürülebilirlik stratejilerimiz bu politikalar ekseninde şekillenmekte ve politikalara uyum Sürdürülebilirlik Müdürlüğü tarafından politikaların içeriğine göre ilgili departmanlardan alınan veriler Sürdürülebilirlik Komitesine raporlanmaktadır. Veriler kapsamında Sürdürülebilirlik Komitesi tarafından politikalara uyum performansı yılda 2 sefer denetlenerek Yönetim Kuruluna raporlanmaktadır. 2025 yılı içinde Sürdürülebilirlik komitesine sunulan 31.12.2025 tarihli raporda politikalara uyum performansı olumlu olarak değerlendirilmiştir.

Politika dokümanlarımız, Sürdürülebilirlik Komitesi önerisi üzerine Yönetim Kurulu'nun 09.07.2024 tarih ve 18 sayılı ve 28.08.2024 tarih ve 24 sayılı kararı ile kabul edilmiştir. İlgili politikalar yılda bir olmak üzere periyodik olarak gözden geçirilmektedir. Bu kapsamda, aşağıda Şirketin uygulamakta olduğu temel ÇSY politikaları belirtilmiştir. İlgili politikalara internet sitemizin sürdürülebilirlik bölümünden ulaşılabilir.

- İş Sağlığı Güvenliği ve Çevre Politikası
- Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi Politikası
- Entegre Yönetim Sistemi Politikası
- Etik İlkeler ve Davranış Kuralları Prosedürü
- İnsan Hakları Politikası
- Çalışan Tazminat Politikası
- Kurumsal Risk Yönetimi Politikası
- Kurumsal İletişim/Şikayet/Öneri Politikası
- Kurumsal Sosyal Sorumluluk Politikası
- Müşteri Memnuniyet Politikası

1.6. Sürdürülebilirlik Denetim ve İzleme Süreci

İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş.'de sürdürülebilirlik denetim ve izleme süreçleri, hem kurumsal yönetim yapısı hem de iç kontrol sistemleri kapsamında çok katmanlı bir yapıda yürütülmektedir. Şirket genelinde iç denetim faaliyetleri, Yönetim Kurulu tarafından belirlenen iş planı çerçevesinde, üretim, yönetim ve yatırım süreçlerini kapsayacak şekilde gerçekleştirilir. İç denetim faaliyetleri; Yönetim Sistemleri kapsamında ve süreçlerin ilgili standartlara, mevzuata, iç düzenlemelere uygun olarak yürütülmesini sağlamak, finansal tabloların

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

güvenilirliğini artırmak ve şirket kaynaklarının etkin kullanılmasını temin etmek amacıyla yapılandırılmıştır.

İç Denetim Birimi, doğrudan İcra Kurulu'na bağlı olarak çalışmakta ve mali, idari, ticari ve teknik tüm işleyişi; kanunlar, şirket içi düzenlemeler, prosedürler ve uluslararası kabul görmüş denetim ilkeleri doğrultusunda incelemektedir. Ayrıca yönetim sistemleri standartları doğrultusunda sürekli iyileştirme anlayışı ile potansiyel risklere karşı önleyici ve düzeltici öneriler geliştirilmektedir. Denetimden Sorumlu Komite ile Riskin Erken Saptanması Komitesi ise bu yapıya gözetim ve kontrol mekanizması olarak katkı sunmaktadır. Sermaye Piyasası Kurulu'nun düzenlemeleri doğrultusunda, Yönetim Kurulu iç denetim sisteminin etkinliğini periyodik olarak değerlendirmektedir. Şirkette riskler ve fırsatlara yönelik hedefler ücretlendirme politikasına dahil edilmemiştir.

Sürdürülebilirlik uygulamaları ise, Yönetim Kurulu'nun gözetimi, Sürdürülebilirlik Komitesi'nin yönlendirmesi ve Sürdürülebilirlik Müdürlüğü tarafından yürütülen kurumsal raporlama süreçleri ile sistematik olarak denetlenmektedir. 2025 yılı itibarıyla Sürdürülebilirlik Komitesi, çevresel, sosyal ve yönetim (ÇSY) politikalarının uygulama düzeyini, sürdürülebilirlik hedeflerine ulaşımına ilişkin performans göstergelerini ve risk-fırsat yönetimi süreçlerini yılda en az iki kez yaptığı toplantılarla değerlendirmektedir.

Denetim süreci sadece iç kaynaklara dayalı değil; dış paydaşlardan gelen görüş, öneri ve şikayetlerin izlenmesi üzerine de yapılandırılmıştır. Şirketin kurumsal internet sitesi üzerinden erişilebilen iletişim formları, paydaşların sürdürülebilirlik uygulamalarına dair geri bildirimlerini iletebilmesine imkân tanımaktadır. Etik konulara ilişkin özel başvurular ise, gizlilik esasına göre çalışan Etik Kurul aracılığıyla değerlendirilmekte; başvurular internet sitesi üzerinden yayımlanan Etik Bildirim Formu ile alınmaktadır. Çalışanlara yönelik ise şirket içi yapılandırılmış web tabanlı bir platform aracılığıyla talep, öneri ve şikayetlerin iletilmesi sağlanmaktadır. Bu bildirimler İnsan Kaynakları ve ilgili birimler tarafından incelenerek gerekirse Sürdürülebilirlik Komitesi'ne raporlanmaktadır.

Sürdürülebilirlik hedeflerinin izlenmesi süreci, ilgili iç birimlerin katkısıyla yürütülmekte; karbon emisyonları, enerji tüketimi, su verimliliği, iş sağlığı ve güvenliği gibi göstergeler belirli periyotlarla ölçülmekte ve analiz edilmektedir. Bu veriler, ilgili birimler tarafından Sürdürülebilirlik Müdürlüğü'ne iletilmekte; Müdürlüğün hazırladığı sürdürülebilirlik ve iklim odaklı raporlar, Sürdürülebilirlik Komitesi tarafından gözden geçirilmekte ve değerlendirmeye alınmaktadır. Komite içerisinde yer alan ve Kamu Gözetim Kurumu tarafından yetkilendirilmiş sürdürülebilirlik güvence denetçisi unvanına sahip üye, bu raporların yorumlanması ve Komite görüşünün şekillendirilmesi sürecine mesleki yetkinliği doğrultusunda katkı sunmaktadır. Nihai değerlendirme, Yönetim Kurulu'nun onayına sunulmakta ve kamuya açıklanan sürdürülebilirlik raporlarında şeffaflık ilkesi gözetilmektedir.

İzdemir Enerji'nin sürdürülebilirlik raporlaması, Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS 1 ve TSRS 2) esas alınarak 2025 yılı itibarıyla yapılandırılmaya başlanmıştır. Bu kapsamda, sürdürülebilirlik performansına ilişkin metriklerin (örneğin sera gazı emisyonları, enerji tüketimi, atık yönetimi, iş sağlığı ve güvenliği gibi göstergeler) sistematik olarak izlenmesi ve açıklanması süreçleri oluşturulmuş, TSRS kapsamında yer alan dönemsel hedefler tanımlanmış ve ilgili hedeflerin finansmanına ilişkin bütçe çalışmaları başlatılmıştır.

İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU

Sürdürülebilirlik hedeflerine yönelik faaliyetlerin finansal ilişkilerinin kurulması, TSRS'nin gerektirdiği şekilde ilerleyen dönemlerde yapılandırılacaktır. 2025 raporlama döneminde henüz söz konusu hedefler doğrultusunda oluşan belirli bir yatırım veya finansal kaynak tahsisi bulunmadığından, ilgili metriklerin doğrudan finansal tablolara etkisi bu aşamada sunulmamaktadır. Ancak gelecek dönemlerde, açıklanan göstergelere ilişkin etkilerin olması halinde finansal tablolara etkisi şeffaf bir şekilde raporda yer alacaktır.

1.7. Sertifikasyon ve Yönetim Sistemleri

İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş., kalite, çevre, iş sağlığı ve güvenliği, enerji yönetimi, bilgi güvenliği, su verimliliği gibi ulusal ve uluslararası standartlara uygunluk gösteren sertifika ve belgelere sahiptir. Şirket bu kapsamda, entegre yönetim sistemleriyle üretim süreçlerini sistematik şekilde kontrol etmekte; sürdürülebilirlik ilkeleri doğrultusunda yürütülen faaliyetleri, tarafsız kuruluşlarca denetlenen belge ve standartlarla desteklemektedir.

Sertifikasyonlarımız, yalnızca yasal uygunluğu değil; aynı zamanda müşteri güvenini sağlamayı, çevresel ve sosyal sorumluluğumuzu belgelemeyi ve iklimle ilgili risklere karşı dayanıklılığımızı artırmayı hedefleyen kurumsal sürdürülebilirlik politikalarımızın da ayrılmaz bir parçası haline gelmiştir.

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU
SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

Şirketin Yönetim Sistemi ve Standartlara ilişkin sertifikasyonları ve bunların sürdürülebilirlik ile ilişkileri;

Yönetim Sistemi / Standart	Veren Kuruluş	Geçerlilik Tarihi	Sürdürülebilirlik ile İlişkili Ortak Özellikler	Yönetim Sistemine Ait İlave İlişkiler
TS EN ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemi	CPC Belgelendirme Muayene Deney Hizmetleri Tic. Ltd. Şti.	21.12.2026	Kalite, müşteri memnuniyeti, risk ve süreç yönetimi	İzlenebilirlik, tedarikçi yönetimi, kalite kontrolleri
TS EN ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi	CPC Belgelendirme Muayene Deney Hizmetleri Tic. Ltd. Şti.	21.12.2026	Çevresel etkilerin yönetimi ve sürekli iyileştirme	Atık, emisyon, çevre performansı ve yasal uyum
TS ISO 45001 İSG Yönetim Sistemi	SIGMACERT GLOBAL Gözetim Belgelendirme Eğitim A.Ş.	20.12.2026	İSG risklerinin yönetimi ve çalışan güvenliği	Acil durum, kaza analizi ve performans takibi
TS EN ISO 50001 Enerji Yönetim Sistemi	SIGMACERT GLOBAL Gözetim Belgelendirme Eğitim A.Ş.	20.12.2026	Enerji verimliliği ve enerji performansı	Enerji etütleri ve enerji yoğunluğunun azaltılması
ISO/IEC 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi	ASB Uluslararası Belgelendirme Gözetim Denetim ve Eğitim Hiz.Ltd.Şti.	6.12.2025	Bilgi güvenliği ve risk yönetimi	Veri ve bilgi güvenliğinin sağlanması
TS ISO 46001 Su Verimliliği Yönetim Sistemi	Türk Standartları Enstitüsü	29.12.2028	Su verimliliği ve kaynak yönetimi	Su tüketiminin izlenmesi ve iyileştirilmesi
TS EN ISO/IEC 17025 Laboratuvar Akreditasyonu	Türk Akreditasyon Kurumu	06.07.2027	Doğru analiz ve güvenilir ölçüm	Kalibrasyon ve deney yeterliliği
TS/35/B2/15/69 Sıfır Atık Belgesi	İzmir Valiliği Çevre Şehircilik ve İklim Değişikliği İl Müdürlüğü	28.01.2027	Atıkların azaltılması ve geri kazanım	Kaynak verimliliği ve döngüsel ekonomi
EN 450-1 Uçucu Kül Performans Değişmezlik Belgesi	CPC Belgelendirme Muayene Deney Hizmetleri Tic. Ltd. Şti.	26.08.2026	Ürün uygunluğu ve kalite sürekliliği	Teknik uygunluk ve performans doğrulaması
Çevre İzin Belgesi	Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı	7.08.2030	Yasal çevre yükümlülüklerine uyum	Emisyon, atıksu ve deşarj izinlerinin takibi

1.8. Sürdürülebilirlik Faaliyetleri

TSRS 1 ve TSRS 2 Standartlarına Uyumlu Yıllık Faaliyet Özeti

İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş., 2025 yılı boyunca çevresel, sosyal ve yönetim alanlarında kurumsal sürdürülebilirlik yaklaşımını sistematik biçimde güçlendirmiştir. Tüm faaliyetler, Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS 1 ve TSRS 2), Avrupa Yeşil Mutabakatı, Emisyon Ticaret Sistemi (ETS) ve ilgili ulusal mevzuatlarla tam uyum hedefi doğrultusunda gerçekleştirilmiştir.

1.8.1. Çevresel Faaliyetler ve İklim Eylemleri

Güneş Enerjisi Elektrik Santrali Devreye Alındı: İzdemir Enerji A.Ş. tarafından enerji üretim kaynaklarını çeşitlendirmek adına kullanımı tüm dünyada hızla artan GES (güneş enerjisi elektrik santrali) Manisa İli, Salihli İlçesi ve Kula İlçesinde 147 MWe üretim hacmine sahip arazi üzerine Güneş Enerji Santrali projesi başlatılmıştır. Söz konusu üretim hacmi kapsamında Çevre Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı’ndan olumlu ÇED raporu alınmıştır. GES yatırımı projelerinden; 24,1 MWe/32,079 MWp kurulu güç, 51 MWe/61,088 MWp kurulu güç santraline sahip Güneş Enerjisi Elektrik Santralleri (GES) işletmeye alınarak elektrik enerjisi üretimine başlamıştır. Güneş Enerjisi Elektrik Santralinin toplam kurulu gücü 75,1MWe olacak olup yılda 149.100.000 kWh elektrik enerjisi üretmesi planlanmaktadır. Mevcut 75,1 MWe Güneş Enerjisi Elektrik Santraline ek olarak 68 MWe kurulu gücünde güneş enerjisinden elektrik üretimi yapmak üzere başlatılan yatırım süreci tamamlanarak devreye alınmış olup Şirketimiz Güneş Enerjisi Santrali toplam 143,18 MWe güce ulaşmıştır.

Biyoçeşitlilik İzleme ve Raporlama: 2025 yılı itibarıyla İzdemir Enerji için kapsamlı Biyoçeşitlilik İzleme Raporu hazırlanmış ve kamuya açık olarak internet sitesinde <https://www.izdemirenerji.com/surdurulebilirlik/surdurulebilirlik> linkinde yayımlanmıştır.

Bu uygulamalar, özellikle su kaynaklarının giderek azaldığı ve taşkın gibi ani iklim olaylarının yoğunlaştığı Gediz Havzası’nda faaliyet gösteren şirket için, su yönetimi risklerinin azaltılmasına katkı sağlamaktadır. Dijital izleme sistemleri sayesinde, hem su tüketimi üzerindeki baskı azaltılmakta hem de ani su baskınlarına karşı altyapı dirençliliği artmaktadır. Bu kapsamda geliştirilen uygulamaların bölgesel iklim risklerini azaltıcı etkilerine ilişkin değerlendirmeler, raporumuzun “Sel ve Taşkın Riski” başlıklı bölümünde ele alınmıştır.

ETS Uyum Hazırlıkları: Türkiye’de uygulanması beklenen Emisyon Ticaret Sistemi (ETS) süreçleri, 2025 boyunca yakından izlenmiştir. İzdemir Enerji, bu düzenlemelere uyum sağlamak üzere sera gazı izleme, raporlama ve doğrulama altyapılarını güçlendirmiştir.

Yasal Uyum ve Regülasyon Takibi: 2025 yılı içinde regülasyonların takibi yapmış, İklim Kanunu Su Verimliliği Yönetmeliği, Endüstriyel Emisyonların Yönetimi Yönetmeliği başta olmak üzere ilgili tüm mer-i mevzuat yakından izlenmiştir.

1.8.2. Sosyal Sürdürülebilirlik

Karbon Dengeleme ve Ağaçlandırma Çalışmaları: İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş., çevresel sürdürülebilirlik faaliyetleri kapsamında rapor dönemi sonrası 2026 yılında Ege Orman Vakfı iş birliğiyle gerçekleştirilen ağaçlandırma projesine katkı sağlamıştır. Bu kapsamda 2.000 adet fidan dikimi gerçekleştirilmiş olup, şirket faaliyetlerinden kaynaklanan

İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU

yıllık yaklaşık 822,8 ton CO₂ eşdeğeri emisyonun doğal karbon yutakları aracılığıyla dengelenmesine destek verilmiştir.

Dikilen fidanlar, Manisa ili Akhisar ilçesi Süleymanköy Ağaçlandırma Sahası'nda "İzdemir Enerji Çalışanları Hatıra Ormanı" adıyla oluşturulan alanda yaşamını sürdürmektedir. Çalışma; karbon dengeleme yaklaşımının desteklenmesinin yanı sıra, biyolojik çeşitliliğin korunmasına, doğal ekosistemlerin geliştirilmesine ve yerel toplumlarla çevresel farkındalık çalışmalarının güçlendirilmesine katkı sağlamaktadır.

Şirket, iklim değişikliğiyle mücadele kapsamında sera gazı emisyonlarının azaltılmasını öncelikli hedef olarak benimsemekle birlikte, gönüllülük esasına dayalı karbon dengeleme ve ağaçlandırma faaliyetlerini de çevresel sürdürülebilirlik yaklaşımını destekleyen tamamlayıcı uygulamalar arasında değerlendirmektedir.

1.8.3. Kurumsal Yönetim, Uyum ve TSRS Hazırlıkları

ÇSY Politikaları Geliştirildi: İnsan Hakları Politikası, Çalışan Tazminat Politikası, Kurumsal Risk Yönetimi Politikası, Kurumsal İletişim/Şikayet/Öneri Politikası, Kurumsal Sosyal Sorumluluk Politikası ve Müşteri Memnuniyet Politikası hazırlanmış ve Yönetim Kurulu Kararı ile yürürlüğe girmiştir.

TSRS Raporlama Hazırlığı: Kamu Gözetimi Kurumu tarafından yayımlanan TSRS 1 ve TSRS 2 standartlarına uyumlu olacak şekilde sürdürülebilirlik raporlaması için 2025 yılı boyunca kurumsal hazırlık ve veri yapılandırma çalışmaları yapılmıştır.

2. STRATEJİ

Bu bölümde İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin TSRS 1 ve TSRS 2 kapsamında iklim ve sürdürülebilirlik konularına ilişkin stratejik yaklaşımı açıklanmaktadır. Ayrıca düşük karbonlu ekonomiye geçiş süreci kapsamında hazırlanan stratejik planlama ve operasyonel uygulamalara ilişkin bilgi verilmiştir. Şirketin iş modeli ve değer zinciri ile iklim ve sürdürülebilirlik stratejileri arasındaki ilişkiler tanımlanmıştır.

2.1. Sürdürülebilirlik Stratejimiz Ve İklim Geçiş Planımız

İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş. sürdürülebilirliği; çevresel, sosyal ve yönetim (ÇSY) unsurlarını iş modeline entegre eden, uzun vadeli değer yaratmayı ve kurumsal dayanıklılığı destekleyen stratejik bir yönetim yaklaşımı olarak değerlendirmektedir. Bu doğrultuda şirket, faaliyetlerini yürütürken doğal kaynakların verimli kullanılması, çevresel etkilerin azaltılması, yasal yükümlülüklerle uyumun sağlanması, paydaş beklentilerinin dikkate alınması ve kurumsal yönetim uygulamalarının güçlendirilmesini temel öncelikleri arasında görmektedir.

Şirketin sürdürülebilirlik yaklaşımı; elektrik üretim faaliyetlerinin çevresel etkilerinin yönetilmesi, enerji verimliliğinin artırılması, sera gazı emisyonlarının izlenmesi, yenilenebilir enerji yatırımlarının geliştirilmesi ve iklim değişikliğine bağlı risk ve fırsatların kurumsal karar alma süreçlerine entegre edilmesi esasına dayanmaktadır. Bu kapsamda sürdürülebilirlik çalışmaları yalnızca çevresel performansın iyileştirilmesini değil, aynı zamanda operasyonel verimliliğin artırılmasını, finansal dayanıklılığın güçlendirilmesini ve uzun vadeli kurumsal değer oluşturulmasını da desteklemektedir.

İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU

İzdemir Enerji, Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS 1 Genel Hükümler ve TSRS 2 İklimle İlgili Açıklamalar) kapsamında iklim değişikliğinin şirket faaliyetleri üzerindeki etkilerini düzenli olarak değerlendirmekte; iklim kaynaklı fiziksel riskler ile geçiş risklerini belirleyerek bunların operasyonel ve finansal etkilerini analiz etmektedir. Bu değerlendirmeler doğrultusunda iklim değişikliğine ilişkin risklerin yönetilmesi, ortaya çıkabilecek fırsatların değerlendirilmesi ve şirketin iklim değişikliğine karşı operasyonel dayanıklılığının artırılması amaçlanmaktadır.

Şirketin iklim geçiş yaklaşımı; mevcut üretim altyapısının verimli işletilmesi, enerji üretim portföyünün çeşitlendirilmesi, yenilenebilir enerji yatırımlarının artırılması, sera gazı emisyonlarının izlenmesi ve ulusal iklim politikalarına uyum çalışmalarının sürdürülmesi esasına dayanmaktadır. Bu kapsamda Manisa ilinde işletmeye alınan ve toplam 143,18 MWe kurulu güce ulaşan güneş enerjisi santrali, şirketin üretim portföyünün çeşitlendirilmesine ve yenilenebilir enerji üretim kapasitesinin artırılmasına katkı sağlamaktadır. Yenilenebilir enerji yatırımları, şirketin uzun vadeli sürdürülebilirlik hedeflerini destekleyen önemli stratejik unsurlardan biri olarak değerlendirilmektedir.

İklim değişikliğine ilişkin düzenleyici gelişmeler de sürdürülebilirlik stratejisinin ayrılmaz bir parçası olarak ele alınmaktadır. Bu doğrultuda Türkiye'de kurulması öngörülen Emisyon Ticaret Sistemi (ETS), karbon fiyatlandırma mekanizmaları ve ulusal iklim mevzuatındaki gelişmeler düzenli olarak takip edilmekte; olası düzenlemelerin şirket faaliyetleri üzerindeki etkileri senaryo analizleri aracılığıyla değerlendirilmektedir. Bu analizlere ilişkin detaylı açıklamalara raporun "Geçiş Riskleri" bölümünde yer verilmiştir.

Sürdürülebilirlik stratejisinin uygulanması ve iklimle ilgili hedeflerin izlenmesi, Yönetim Kurulu gözetiminde ve Sürdürülebilirlik Komitesi koordinasyonunda yürütülmektedir. İlgili birimler tarafından hazırlanan çevresel ve operasyonel performans verileri belirli dönemlerde değerlendirilmekte; elde edilen sonuçlar karar alma süreçlerine entegre edilerek sürekli iyileştirme anlayışı doğrultusunda yönetilmektedir. Bu süreçte şeffaflık, hesap verebilirlik ve paydaşlarla etkin iletişim ilkeleri esas alınmaktadır.

İzdemir Enerji, sürdürülebilirlik stratejisi ve iklim değişikliğine yönelik yaklaşımıyla yalnızca mevcut yasal yükümlülüklerle uyumu sağlamayı değil; aynı zamanda değişen iklim koşullarına uyum kapasitesini güçlendirmeyi, çevresel performansını sürekli geliştirmeyi ve uzun vadede paydaşları için sürdürülebilir değer yaratmayı hedeflemektedir.

2.2. İş Modeli Ve Değer Zinciri

İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin iş modeli, elektrik üretimi ve bu üretimin ulusal elektrik sistemine güvenilir, sürdürülebilir ve kesintisiz şekilde arz edilmesi esasına dayanmaktadır. Şirket, faaliyetlerini termik enerji santrali ile güneş enerjisi santrallerinden oluşan üretim portföyü aracılığıyla yürütmekte; böylece farklı üretim teknolojilerini aynı yapı içerisinde değerlendirerek enerji üretim faaliyetlerini sürdürmektedir.

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

Şirketin değer zinciri; yakıt ve yardımcı malzemelerin temin edilmesi, elektrik üretim süreçlerinin yürütülmesi, bakım ve işletme faaliyetlerinin gerçekleştirilmesi, üretilen elektriğin ulusal enterkonnekte sisteme iletilmesi ve üretim faaliyetlerini destekleyen teknik, idari ve tedarik süreçlerinden oluşmaktadır. Bu süreçlerin her biri operasyonel sürekliliğin sağlanması açısından birbirini tamamlayan unsurlar olarak yönetilmektedir.

Şirket, üretim portföyünü çeşitlendirmek ve yenilenebilir enerji üretim kapasitesini artırmak amacıyla Manisa ilinde toplam 143,18 MWe kurulu güce sahip üç etaplı güneş enerjisi santrali yatırımını tamamlayarak işletmeye almıştır. Güneş enerjisi santralinde üretilen elektrik, yatırım kapsamında tesis edilen 154 kV İzdemir Arazi GES Trafo Merkezi üzerinden ulusal enterkonnekte sisteme aktarılmaktadır. Böylece şirket, termik ve yenilenebilir enerji üretim altyapısını birlikte değerlendirerek elektrik üretim faaliyetlerini sürdürmektedir.

Şirketin değer zinciri yalnızca kendi operasyonlarından ibaret olmayıp; yakıt ve ekipman tedarikçileri, bakım ve teknik hizmet sağlayıcıları, yükleniciler, elektrik iletim sistemi işletmecisi, düzenleyici kurumlar ve diğer iş ortaklarıyla kurulan ilişkileri de kapsamaktadır. Bu kapsamda kalite, çevre, iş sağlığı ve güvenliği ile yasal uygunluk esas alınarak faaliyetler yürütülmekte; operasyonel süreçlerin sürekliliği ve etkinliği desteklenmektedir.

İzdemir Enerji, faaliyetlerini yürütürken sürdürülebilirlik yaklaşımını iş modelinin ayrılmaz bir unsuru olarak değerlendirmektedir. Kaynak verimliliğinin artırılması, çevresel etkilerin etkin şekilde yönetilmesi, enerji üretim portföyünün çeşitlendirilmesi ve kurumsal yönetim uygulamalarının güçlendirilmesi şirketin uzun vadeli değer yaratma anlayışını destekleyen temel unsurlar arasında yer almaktadır.

İş modeli ve değer zincirine ilişkin iklim değişikliği kaynaklı fiziksel riskler, geçiş riskleri ve iklim fırsatlarına yönelik değerlendirmeler ile bunların şirket faaliyetleri üzerindeki potansiyel etkileri raporun ilgili bölümlerinde ayrıntılı olarak açıklanmıştır.

İZDEMİR ENERJİ DEĞER ZİNCİRİ



**İZDEMİR
ENERJİ**
ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.



**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

2.3. İklimle İlgili Riskler Ve Fırsatlar

2.3.1. Risk ve Fırsat Tanımları

Olasılık Değerlendirme				Vade	
Olasılık Skoru	Tanım	Açıklama	Olasılık (%)	Süre	Açıklama
1	Çok Düşük	Son 10 yılda hiç gerçekleşmemiş, gelecekte olası değil	<%5	0-2 Yıl	Kısa Vade
2	Düşük	Çok nadir görülmüş	%5–%15	2-7 Yıl	Orta Vade
3	Orta	Belirli koşullarda gerçekleşmiş, yakın gelecekte olası	%15–%40	> 7	Uzun Vade
4	Yüksek	Son 3–5 yılda tekrarlı gözlemlenmiş, yeniden oluşabilir	%40–%70		
5	Çok Yüksek	Yıldan yıla tekrarlanan veya sistemik hale gelmiş	>%70		

Finansal Risk ve Fırsat Eşik Değeri			
Etki Skoru	Tanım	Etki Tutarı (TL)	Hasılat* Oranı (%)
1	Çok Düşük	< 25 milyon	< %0,25
2	Düşük	25–50 milyon	%0,25 – %0,50
3	Orta	50–100 milyon	%0,50 – %1,00
4	Yüksek	100 milyon– 200 milyon	%1,00 – %2,00
5	Çok Yüksek	>200 milyon	> %2,00

Toplam Risk ve Fırsat Etki Skoru Hesaplama (= Olasılık Skoru x Etki Skoru)		
Toplam Skor	Risk Seviyesi	Aksiyon
1–4	Düşük Risk / Fırsat	İzlenir, raporlamaya gerek olmayabilir
5–9	Orta Risk / Fırsat	İzlenir, planlanır, raporlanır
10–15	Yüksek Risk / Fırsat	Raporlanır, aksiyon alınır
16–25	Kritik Risk/Fırsat	Stratejik öncelik olarak ele alınır

* 31.12.2025 tarihli finansal tablolarda yer alan net satış hasılatı esas alınmıştır.

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU
SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

2.3.2. Önemli Belirsizlik Alanları

Şirketin sürdürülebilirlikle ve iklimle ilgili risk ve fırsatlarının gelecekteki etkilerinin değerlendirilmesi; iklim koşullarındaki değişimler, düzenleyici gelişmeler, karbon fiyatlandırması, enerji piyasasındaki dönüşüm, piyasa koşulları ve operasyonel gerçekleştirmelere ilişkin belirsizlikler içermektedir. Bu nedenle risk ve fırsatların gerçekleşme zamanı, kapsamı ve finansal etkilerinin büyüklüğü önceden kesin olarak belirlenememektedir.

Şirket, söz konusu belirsizlikleri farklı iklim ve finansal varsayımların kullanıldığı senaryo analizleri aracılığıyla değerlendirmektedir. Senaryo sonuçları kesin bir gelecek tahmini olarak değil, farklı koşullar altında ortaya çıkabilecek olası etkilerin değerlendirilmesinde kullanılmakta; değerlendirmelerde güncel veriler, düzenleyici gelişmeler, piyasa koşulları ile operasyonel ve finansal gerçekleştirmeler dikkate alınmaktadır.

2.3.3. İklim Riskleri

İklim Kaynaklı Tedarik Zinciri Riski			
Vade : Uzun	Olasılık : Düşük	Etki: Orta	
Önemlilik Etkisi	: Operasyonel Süreklilik Üzerindeki Etki		
İş Modeli / Değer Zinciri	: Tedarik Zinciri		
Etki Açıklaması	: İklim değişikliğine bağlı olarak meydana gelebilecek fırtına, yoğun yağış, şiddetli rüzgâr ve yüksek dalga gibi aşırı hava olayları; kömür ve yardımcı malzemelerin tedarik edilmesi, liman operasyonlarının yürütülmesi ve kara yolu taşımacılığı süreçlerinde gecikmelere neden olabilmektedir. Bu durum, üretim süreçlerinde hammadde temin sürelerinin uzamasına bağlı olarak operasyonel sürekliliği etkileyebilecek potansiyel bir fiziksel risk olarak değerlendirilmiştir.		
Etki Ölçümü:	: Nitel		
Etkilenen Şirket:	: İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş.		
Veri Kaynakları / Hesaplama Aracı/ Senaryo	: IPCC Altıncı Değerlendirme Raporu (AR6) kapsamında yayımlanan SSP1-1.9, SSP1-2.6 ve SSP2-4.5 iklim senaryoları esas alınarak, iklim değişikliğinin uluslararası deniz taşımacılığı, liman operasyonları ve kara yolu lojistiği üzerindeki potansiyel etkileri değerlendirilmiştir. Senaryo analizlerinde; fırtına, kuvvetli rüzgâr, yüksek dalga ve yoğun yağış gibi iklim olaylarının ithal kömür ve kritik yardımcı malzemelerin tedarik sürekliliği üzerindeki olası etkileri dikkate alınmış, üretimin tamamen duracağı varsayımı yerine operasyonel bekleme süreleri esas alınmıştır. Bu kapsamda yıllık operasyonel bekleme süreleri SSP1-1.9 senaryosunda 0–12 saat, SSP1-2.6 senaryosunda 12–48 saat ve SSP2-4.5 senaryosunda 48–96 saat olarak öngörülmüştür. Analiz sonuçları, iklim kaynaklı tedarik zinciri riskinin operasyonel süreklilik ve finansal etkilerinin değerlendirilmesinde kullanılmış olup, raporlama döneminde bu senaryoların finansal önemlilik eşliğini aşan gerçekleşmiş bir etkiye dönüşmediği tespit edilmiştir.		

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU
SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

Finansal Etki	: İklim kaynaklı tedarik zinciri riskinin finansal etki ölçüm belirsizliği; olayın gerçekleşme zamanı, süresi ve şiddeti, yakıt ile kritik yardımcı malzeme tedarik süreçlerinin etkilenme düzeyi, stok seviyeleri, alternatif tedarik imkânları, üretim planlaması ve lojistik süreçleri gibi birçok operasyonel değişkene bağlı olduğundan riskin doğrudan finansal etkisi nicel olarak hesaplanamamaktadır. Bu nedenle finansal değerlendirmeler, TSRS 2 kapsamında gerçekleştirilen senaryo analizleri esas alınarak operasyonel süreklilik, üretim planlaması ve olası maliyet etkileri birlikte değerlendirilerek yapılmıştır. Mevcut Finansal Etkiler; 2025 hesap döneminde iklim kaynaklı tedarik zinciri riski nedeniyle üretimin durmasına, yakıt veya kritik yardımcı malzeme tedarikinde önemli bir aksaklık yaşanmasına ya da finansal tablolara doğrudan yansıyan önemli bir mali etki oluşturan herhangi bir olay gerçekleşmemiştir. Bu nedenle raporlama döneminde söz konusu riskin şirketin finansal durumu, faaliyet sonuçları, varlık ve yükümlülüklerin defter değeri üzerinde finansal önemlilik eşiğini aşan bir etkisi bulunmamaktadır. Bununla birlikte risk; operasyonel süreklilik, tedarik güvenliği ve gelecekte oluşabilecek finansal etki potansiyeli nedeniyle şirketin Risk Önceliklendirme ve Raporlama Eşiği kapsamında önemli sürdürülebilirlik riski olarak değerlendirilmektedir. Öngörülen Finansal Etkiler; Şirket tarafından gerçekleştirilen senaryo analizleri kapsamında, iklim değişikliğine bağlı fiziksel risklerin artması durumunda yakıt ve kritik yardımcı malzeme tedarik süreçlerinde gecikmeler yaşanması, lojistik maliyetlerinin artması ve operasyonel planlamada ilave maliyetler oluşması potansiyeli değerlendirilmektedir. Ancak mevcut senaryo analizleri ve şirket tarafından uygulanan risk azaltıcı önlemler dikkate alındığında, riskin kısa ve orta vadede finansal önemlilik eşiğini aşacak düzeyde bir finansal etki oluşturmaması, şirketin varlık değerlerinde ve yükümlülüklerinde önemli düzeltme riskleri oluşturmaması beklenmemektedir. Uzun vadede ise mevcut koşullara göre yapılan değerlendirmeler doğrultusunda finansal önemlilik eşiğini aşacak düzeyde önemli bir finansal etki ve varlık değerleri ile yükümlülüklerde önemli düzeltme yaratacak risk beklenmemekle birlikte, iklim projeksiyonları, düzenleyici gelişmeler ve operasyonel koşullarda meydana gelebilecek değişiklikler doğrultusunda finansal etkiler periyodik olarak yeniden değerlendirilecektir.
Risk İzleme Mekanizması	: İklim kaynaklı tedarik zinciri riski; yakıt tedarik süreleri, stok seviyeleri, liman operasyonları, sevkiyat planlamaları ve meteorolojik gelişmeler dikkate alınarak ilgili operasyon birimleri tarafından düzenli olarak izlenmektedir. Tedarik zincirinde meydana gelebilecek olası aksaklıklar operasyonel süreklilik açısından değerlendirilmekte ve gerekli durumlarda üretim planlaması ile tedarik organizasyonu güncellenmektedir. Risk izleme faaliyetleri, kurumsal risk yönetimi ve sürdürülebilirlik yönetimi süreçleri kapsamında periyodik olarak gözden geçirilerek iklim değişikliğine bağlı gelişmeler doğrultusunda değerlendirilmektedir.
Dirençlilik Senaryosu / Aksiyon Planları	: Şirket, iklim değişikliğine bağlı tedarik zinciri risklerine karşı operasyonel dayanıklılığını desteklemek amacıyla yakıt stok planlamasını ve tedarik süreçlerini düzenli olarak gözden geçirmektedir. Deniz ve kara yolu taşımalarında kullanılan sigorta uygulamaları ile olası operasyonel kayıpların finansal etkisinin sınırlandırılması hedeflenmektedir. İklim koşullarındaki değişimlerin tedarik süreçleri üzerindeki etkileri, ihtiyaç duyulması halinde operasyonel planlamalarda dikkate alınacaktır.
İlişkili Sektör Bazlı Açıklama Konusu	: İklim kaynaklı tedarik zinciri riski ilişkili sektör bazlı açıklama konularından tedarik zinciri yönetimi ile ilgilidir. Tedarik zinciri yönetimine ilişkin müzakere ve analiz, metrikler ve hedefler bölümünde Tedarik Zinciri Yönetimi başlığı altında sunulmuştur.

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU
SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

Su Kaynaklarına Operasyonel Bağımlılık Riski			
Vade : <i>Uzun</i>	Olasılık : <i>Düşük</i>	Etki: <i>Düşük</i>	
Önemlilik Etkisi	: Operasyonel Süreklilik Üzerindeki Etki, Çevre		
İş Modeli / Değer Zinciri	: Üretim Süreci		
Etki Açıklaması	: İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin termik santral faaliyetlerinde kullanılan proses suyu; kazan, türbin, FGD (Baca Gazı Arıtma Sistemi) ve yardımcı işletme sistemlerinin güvenli ve kesintisiz çalışması açısından kritik öneme sahiptir. Su temininde yaşanabilecek kesintiler veya iklim değişikliğine bağlı su kaynaklarında meydana gelebilecek değişimler, üretim süreçlerinde operasyonel aksamalara neden olabilecek fiziksel iklim riski olarak değerlendirilmektedir. Bununla birlikte şirket, üretim faaliyetlerinde deniz suyundan faydalanması nedeniyle tatlı su kaynaklarına doğrudan bağımlı değildir. Bu durum, su kaynaklı fiziksel risklerin etkisini azaltan önemli bir unsur olarak değerlendirilmektedir.		
Etki Ölçümü:	: Nitel		
Etkilenen Şirket:	: İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş.		
Veri Kaynakları / Hesaplama Aracı/ Senaryo	: Risk değerlendirmesi, şirketin 2025 yılı su kullanım verileri ile operasyonel kayıtları esas alınarak, IPCC Altıncı Değerlendirme Raporu (AR6) kapsamında yer alan SSP1-1.9, SSP1-2.6 ve SSP2-4.5 iklim senaryoları dikkate alınarak gerçekleştirilmiştir. Senaryo analizlerinde deniz suyu sıcaklığındaki artış, deniz suyu alma yapılarında meydana gelebilecek biyolojik oluşumlar (biofouling), aşırı hava olaylarının deniz suyu temin sistemleri üzerindeki etkileri ile ters ozmoz ve su arıtma süreçlerinde oluşabilecek ilave operasyonel yükler değerlendirilmiştir. Bu kapsamda SSP1-1.9 senaryosunda deniz suyu alma yapılarında kısa süreli operasyonel aksaklıklar nedeniyle 0-4 saat, SSP1-2.6 senaryosunda ters ozmoz sistemi bakım ve işletme süreçlerinde dönemsel gecikmeler nedeniyle 4-16 saat, SSP2-4.5 senaryosunda ise deniz suyu alma sistemi ve su arıtma süreçlerinde uzun süreli operasyonel müdahale ihtiyacı nedeniyle 16-32 saat operasyonel bekleme süresi öngörülmüştür. Değerlendirme sonuçları, su kaynaklarına operasyonel bağımlılık riskinin operasyonel süreklilik üzerindeki etkisinin belirlenmesinde esas alınmıştır.		
Finansal Etki	: Su kaynaklarına operasyonel bağımlılık riskinin finansal etki ölçüm belirsizliği; deniz suyu temin sürekliliği, ters ozmoz sistemi ile su alma altyapısının performansı, deniz suyu sıcaklığı ve kalitesi, enerji tüketimi, bakım gereksinimleri ile üretim planlaması gibi birçok teknik ve operasyonel değişkene bağlı olduğundan riskin doğrudan finansal etkisi nicel olarak hesaplanamamaktadır. Bu nedenle finansal değerlendirmeler, TSRS 2 kapsamında gerçekleştirilen senaryo analizleri esas alınarak operasyonel süreklilik, su temin altyapısının performansı ve oluşabilecek ilave işletme maliyetleri birlikte değerlendirilerek gerçekleştirilmiştir. Mevcut Finansal Etkiler; 2025 hesap döneminde su kaynaklarına operasyonel bağımlılık riski nedeniyle üretim faaliyetlerini etkileyen, operasyonel duruşa veya finansal tablolara doğrudan yansıyan önemli bir olay gerçekleşmemiştir. Raporlama döneminde proses suyu ihtiyacı deniz suyunun ters ozmoz sistemi ile artırılması yoluyla kesintisiz olarak karşılanmış olup, söz konusu riskin şirketin finansal durumu, faaliyet sonuçları ve varlık ile yükümlülüklerin defter değeri üzerinde finansal önemlilik eşliğini aşan bir etkisi bulunmamaktadır. Bununla birlikte risk; operasyonel süreklilik, stratejik önemi, TSRS kapsamındaki açıklama yükümlülüğü ve değişen iklim koşullarında finansal etki oluşturma potansiyeli nedeniyle şirketin Risk Önceliklendirme ve Raporlama Eşliği kapsamında önceliklendirilen iklim riskleri arasında yer almaktadır.		

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU
SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

	Öngörülen Finansal Etkiler; Şirket tarafından gerçekleştirilen senaryo analizleri kapsamında, iklim değişikliğine bağlı olarak deniz suyu sıcaklığı, tuzluluk oranı ve su kalitesinde meydana gelebilecek değişimlerin ters ozmoz sistemi ile su alma altyapısında ilave işletme, bakım ve enerji maliyetleri oluşturma potansiyeli bulunduğu değerlendirilmektedir. Ancak mevcut su temin altyapısı, operasyonel tedbirler ve planlı bakım uygulamaları dikkate alındığında, riskin kısa ve orta vadede finansal önemlilik eşiğini aşacak düzeyde bir finansal etki oluşturmaması ve varlık değerleri ile yükümlülüklerde önemli düzeltme yaratacak risk oluşturmaması beklenmemektedir. Uzun vadede ise mevcut koşullara göre yapılan değerlendirmeler doğrultusunda finansal önemlilik eşiğini aşacak düzeyde önemli bir finansal etki ve varlık değerleri ile yükümlülüklerde önemli düzeltme yaratacak risk oluşturmaması beklenmemekle birlikte, iklim projeksiyonları, düzenleyici gelişmeler ve operasyonel koşullarda meydana gelebilecek değişiklikler doğrultusunda finansal etkiler periyodik olarak yeniden değerlendirilecektir.
Risk İzleme Mekanizması	: Deniz suyu alma yapıları, ters ozmoz sistemi ve proses suyu yönetimi operasyonel süreçler kapsamında düzenli olarak izlenmekte; planlı bakım faaliyetleri ile sistemin güvenilirliği desteklenmektedir. İklim değişikliğine bağlı olarak deniz suyu temini ve arıtma süreçlerinde oluşabilecek etkiler operasyonel süreklilik kapsamında değerlendirilmekte ve riskler sürdürülebilirlik yönetimi çerçevesinde gözden geçirilmektedir.
Dirençlilik Senaryosu / Aksiyon Planları İlişkili Sektör Bazlı Açıklama Konusu	: Şirket, su kaynaklarına operasyonel bağımlılık riskine karşı deniz suyu alma yapıları, ters ozmoz sistemi ve proses suyu yönetiminin güvenilirliğini planlı bakım faaliyetleri ile desteklemektedir. İklim değişikliğinin deniz suyu sıcaklığı, su kalitesi ve deniz ekosistemi üzerindeki uzun vadeli etkileri takip edilerek mevcut su temin altyapısının operasyonel sürekliliği korunmaktadır.
İlişkili Sektör Bazlı Açıklama Konusu	: Su kaynaklarına operasyonel bağımlılık riski, sektör bazlı açıklama konularından su yönetimi ile ilişkilidir. Riskin yönetimi kapsamında su kullanımına ilişkin performans göstergeleri ile çekilen ve tüketilen su miktarına yönelik hedefler izlenmekte olup, ilgili metrikler ve hedefler raporun Metrikler ve Hedefler bölümünde sunulmaktadır.

Güneş Enerjisi Santrallerinde Sıcaklık Kaynaklı Performans Riski		
Vade : <i>Uzun</i>	Olasılık : <i>Orta</i>	Etki: <i>Düşük</i> 
Önemlilik Etkisi	: Operasyonel Süreklilik ve Yenilenebilir Enerji Üretim Performansı	
İş Modeli / Değer Zinciri	: Elektrik Üretimi (Yenilenebilir Enerji Üretim Süreci)	
Etki Açıklaması	: İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin Manisa ilinde bulunan güneş enerjisi santrallerinde yüksek sıcaklıklar, fotovoltaik panellerin üretim performansını etkileyebilecek fiziksel iklim riskleri arasında değerlendirilmektedir. Panel performansı yalnızca sıcaklığa bağlı olmayıp güneş ışıınımı, panel hücre sıcaklığı, rüzgâr hızı, inverter verimliliği, panel yerleşimi ve işletme koşulları gibi birçok teknik ve çevresel parametreden etkilenmektedir. Bu nedenle sıcaklık artışları tek başına üretim kaybını ifade etmemekte, üretim performansını etkileyen teknik faktörlerden biri olarak değerlendirilmektedir. 2025 yılı faaliyet döneminde yüksek sıcaklıklara bağlı olarak finansal önemlilik eşiğini aşan üretim performansı veya hasılat kaybı tespit edilmemiştir. Bununla birlikte, iklim değişikliğine bağlı uzun vadeli sıcaklık artışlarının güneş enerjisi santrali üretim performansı üzerindeki potansiyel etkileri, şirketin iklim risk değerlendirmeleri kapsamında dikkate alınmaktadır.	
Etki Ölçümü:	: Nicel/Nitel	

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU
SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

Etkilenen Şirket:	: İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş.
Veri Kaynakları / Hesaplama Aracı/ Senaryo	: Risk değerlendirmesi; şirketin 2025 yılı GES üretim verileri, performans kayıtları ve teknik işletme verileri esas alınarak gerçekleştirilmiştir. Hesaplamalarda fotovoltaik sistem performans analizleri ile teknik simülasyon çalışmaları birlikte değerlendirilmiştir. Senaryo analizleri, IPCC AR6 kapsamında yayımlanan SSP1-1.9, SSP1-2.6 ve SSP2-4.5 iklim senaryoları esas alınarak hazırlanmıştır. Analizlerde küresel ortalama sıcaklık artışlarının yaklaşık 1,4–2,7°C aralığında gerçekleşebileceği öngörüsü dikkate alınmış; panel üreticisinin teknik performans karakteristikleri doğrultusunda, 25°C referans hücre sıcaklığının üzerindeki her 1°C sıcaklık artışında panelin anlık maksimum güç üretiminde teorik olarak yaklaşık %0,3–0,4 aralığında performans değişimi oluşabileceği, buna bağlı olarak ise panel hücre sıcaklığındaki artışın büyüklüğüne göre yaklaşık %1–5 aralığında teorik performans kaybı meydana gelebileceği değerlendirilmiştir. Bununla birlikte, söz konusu değerlerin yıllık elektrik üretim kaybını veya hasılat üzerindeki etkiyi doğrudan ifade etmediği; gerçek üretim performansının meteorolojik koşullar ve işletme parametrelerine bağlı olarak değişebileceği dikkate alınmıştır.
Finansal Etki	: Güneş enerjisi santrallerinde sıcaklık kaynaklı performans riskinin finansal etki ölçüm belirsizliği; panel hücre sıcaklığı, güneş ışıması, rüzgâr hızı, inverter performansı, sistem kayıpları ve elektrik piyasası fiyatları gibi birçok teknik ve operasyonel değişkene bağlı olduğundan riskin doğrudan finansal etkisi nicel olarak hesaplanamamaktadır. Bu nedenle finansal değerlendirmeler, TSRS 2 kapsamında gerçekleştirilen senaryo analizleri esas alınarak üretim performansında meydana gelebilecek değişimler ile bunlara bağlı oluşabilecek operasyonel ve finansal etkiler birlikte değerlendirilerek gerçekleştirilmiştir. Mevcut Finansal Etkiler; 2025 hesap döneminde güneş enerjisi santrallerinde yüksek sıcaklıklara bağlı olarak üretim performansını olumsuz etkileyen, üretim kaybına veya finansal tablolara doğrudan yansıyan önemli bir olay gerçekleşmemiştir. Raporlama döneminde söz konusu riskin şirketin finansal durumu, faaliyet sonuçları ve varlık ile yükümlülüklerin defter değeri üzerinde finansal önemlilik eşliğini aşan bir etkisi bulunmamaktadır. Bununla birlikte risk; yenilenebilir enerji üretim performansı, operasyonel süreklilik, stratejik önemi ve değişen iklim koşullarında finansal etki oluşturma potansiyeli nedeniyle şirketin Risk Önceliklendirme ve Raporlama Eşiği kapsamında önceliklendirilen iklim riskleri arasında yer almaktadır. Öngörülen Finansal Etkiler; Şirket tarafından gerçekleştirilen senaryo analizleri kapsamında, iklim değişikliğine bağlı olarak artan sıcaklıkların fotovoltaik panellerin üretim performansını sınırlandırması nedeniyle elektrik üretiminde kısmi verim kayıpları ve buna bağlı olarak elektrik satış gelirlerinde azalma potansiyeli bulunduğu değerlendirilmektedir. Ancak mevcut işletme uygulamaları, düzenli bakım faaliyetleri ve performans izleme süreçleri dikkate alındığında, riskin kısa ve orta vadede varlık ile yükümlülüklerin defter değerini etkileyecek finansal önemlilik eşliğini aşacak düzeyde bir finansal etki oluşturmaması beklenmemektedir. Uzun vadede ise mevcut koşullara göre yapılan değerlendirmeler doğrultusunda finansal önemlilik eşliğini aşacak düzeyde önemli bir finansal etki ve varlık değerleri ile yükümlülüklerde önemli düzeltme yaratacak risk oluşturmaması beklenmemekle birlikte, iklim projeksiyonları, düzenleyici gelişmeler ve operasyonel koşullarda meydana gelebilecek değişiklikler doğrultusunda finansal etkiler periyodik olarak yeniden değerlendirilecektir.
Risk İzleme Mekanizması	: Güneş enerjisi santrallerinin üretim performansı işletme izleme sistemleri aracılığıyla sürekli olarak takip edilmektedir. Panel bazında üretim verileri, inverter performansları ve sistem verimliliği düzenli olarak analiz edilmekte; beklenen üretim değerleri ile gerçekleşen üretim değerleri karşılaştırılarak performans sapmaları değerlendirilmektedir. Yüksek sıcaklıklar başta olmak üzere üretim performansını etkileyebilecek teknik parametreler izlenmekte ve gerekli bakım faaliyetleri operasyonel süreçler kapsamında planlanmaktadır.

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU
SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

Dirençlilik Senaryosu / Aksiyon Planları İlişkili Sektör Bazlı Açıklama Konusu	: Şirket, sıcaklık kaynaklı performans riskine karşı güneş enerjisi santrallerinin üretim performansını düzenli olarak izlemekte; üretim verileri ile performans sapmalarını analiz ederek bakım ve işletme faaliyetlerini bu değerlendirmeler doğrultusunda yürütmektedir. Fotovoltaik panellerde sıcaklığa bağlı performans değişimleri panel teknolojisinin doğal çalışma karakteristiğinden kaynaklandığından, riskin tamamen ortadan kaldırılmasına yönelik bir teknik müdahale öngörülmemekte; mevcut performansın korunmasına yönelik işletme ve bakım uygulamaları sürdürülmektedir.
İlişkili Sektör Bazlı Açıklama Konusu	: Güneş Enerjisi Santrallerinde Sıcaklık Kaynaklı Performans Riski, sektör bazlı açıklama konularından yenilenebilir enerji üretimine ilişkin faaliyet metrikleri ile ilişkilidir. Riskin yönetimi kapsamında güneş enerjisi santrallerinin üretim performansı, elektrik üretim miktarı ve performans göstergeleri düzenli olarak izlenmekte olup, ilgili metrikler ve performans hedefleri raporun Metrikler ve Hedefler bölümünde sunulmaktadır.

İklim Kaynaklı Teknolojik Uyum ve Operasyonel Dayanıklılık Riski		
Vade : Uzun	Olasılık : Düşük	Etki: Düşük 
Önemlilik Etkisi	: Operasyonel Süreklilik ve Varlık Yönetimi	
İş Modeli / Değer Zinciri	: Elektrik Üretimi ve Varlık Yönetimi	
Etki Açıklaması	: İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin termik santral ve güneş enerjisi santrallerinde kullanılan kritik üretim ekipmanları, yüksek sıcaklıklar, aşırı hava olayları, yoğun tozlanma ve iklim değişikliğine bağlı çevresel koşullardaki değişimlerden etkilenebilecek fiziksel varlıklar arasında değerlendirilmektedir. Bu değişimlerin uzun vadede ekipman performansı, bakım ihtiyacı ve operasyonel süreklilik üzerinde sınırlı etkiler oluşturma potansiyeli bulunmaktadır. Bununla birlikte, kullanılan kritik üretim ekipmanları ilgili teknik standartlara uygun olarak işletilmekte ve planlı bakım faaliyetleri ile performansları düzenli olarak takip edilmektedir. 2025 yılı faaliyet döneminde iklim koşullarına bağlı olarak finansal önemlilik eşiğini aşan herhangi bir ekipman arızası, operasyonel aksaklık veya üretim kaybı yaşanmamıştır. İklim değişikliğine bağlı çevresel koşulların teknolojik altyapı üzerindeki uzun vadeli potansiyel etkileri, şirketin iklim risk değerlendirmeleri kapsamında dikkate alınmaktadır.	
Etki Ölçümü:	: Nitel	
Etkilenen Şirket:	: İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	
Veri Kaynakları / Hesaplama Aracı/ Senaryo	: Risk değerlendirmesi; şirketin 2025 yılı bakım ve işletme kayıtları, kritik üretim ekipmanlarına ilişkin teknik bilgiler ve üretici teknik kriterleri esas alınarak gerçekleştirilmiştir. Değerlendirmede mevcut teknolojik altyapının işletme koşulları ile iklim değişikliğine bağlı çevresel etkiler birlikte ele alınmıştır. Senaryo analizleri, IPCC AR6 kapsamında yayımlanan SSP1-1.9, SSP1-2.6 ve SSP2-4.5 iklim senaryoları esas alınarak hazırlanmıştır. Analizlerde yüksek sıcaklıklar, sıcak hava dalgaları, aşırı hava olayları, yoğun tozlanma ve çevresel koşullardaki değişimlerin kritik üretim ekipmanları üzerindeki potansiyel etkileri değerlendirilmiştir. Düşük emisyon senaryosunda mevcut ekipmanların tasarım çalışma koşullarını sürdürmesi, orta emisyon senaryosunda bakım ve performans kontrollerinde sınırlı artış ihtiyacı oluşması, orta yol senaryosunda ise bakım ihtiyacı ile ekipmanların operasyonel performansı üzerinde sınırlı düzeyde ilave çevresel baskı oluşabileceği değerlendirilmiştir.	

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU
SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

Finansal Etki	: İklim kaynaklı teknolojik uyum ve operasyonel dayanıklılık riskinin finansal etki ölçüm belirsizliği; iklim koşullarının şiddeti ve süresi, kritik üretim ekipmanlarının maruz kalacağı çevresel etkiler, ekipman performansı, bakım gereksinimleri, teknoloji yatırımları ve operasyonel süreklilik gibi birçok teknik ve operasyonel değişkene bağlı olduğundan riskin doğrudan finansal etkisi nicel olarak hesaplanamamaktadır. Bu nedenle finansal değerlendirmeler, TSRS 2 kapsamında gerçekleştirilen senaryo analizleri esas alınarak kritik üretim ekipmanlarının performansı, bakım ve yenileme ihtiyaçları ile operasyonel süreklilik üzerindeki olası etkiler birlikte değerlendirilerek gerçekleştirilmiştir. Mevcut Finansal Etkiler; 2025 hesap döneminde iklim kaynaklı teknolojik uyum ve operasyonel dayanıklılık riski nedeniyle kritik üretim ekipmanlarının performansını etkileyen, operasyonel duruşa veya finansal tablolara doğrudan yansıyan önemli bir olay gerçekleşmemiştir. Bu nedenle raporlama döneminde söz konusu riskin şirketin finansal durumu, faaliyet sonuçları ve varlık ile yükümlülüklerin defter değeri üzerinde finansal önemlilik eşiğini aşan bir etkisi bulunmamaktadır. Bununla birlikte risk; kritik üretim ekipmanlarının uzun vadeli dayanıklılığı, operasyonel süreklilik, stratejik önemi ve değişen iklim koşullarında finansal etki oluşturma potansiyeli nedeniyle şirketin Risk Önceliklendirme ve Raporlama Eşiği kapsamında önceliklendirilen iklim riskleri arasında yer almaktadır. Öngörülen Finansal Etkiler; Şirket tarafından gerçekleştirilen senaryo analizleri kapsamında, iklim değişikliğine bağlı çevresel koşulların kritik üretim ekipmanlarında ilave bakım, onarım, yenileme ve teknoloji yatırımı ihtiyacı oluşturabileceği değerlendirilmektedir. Ancak mevcut bakım yönetim sistemi, planlı bakım uygulamaları, teknoloji altyapısı ve operasyonel tedbirler dikkate alındığında, riskin kısa ve orta vadede finansal önemlilik eşiğini açacak düzeyde bir finansal etki oluşturmaması ve varlık değerleri ile yükümlülüklerde önemli düzeltme yaratacak risk oluşturmaması beklenmemektedir. Uzun vadede ise mevcut koşullara göre yapılan değerlendirmeler doğrultusunda finansal önemlilik eşiğini açacak düzeyde önemli bir finansal etki ve varlık değerleri ile yükümlülüklerde önemli düzeltme yaratacak risk oluşturmaması beklenmemekle birlikte, iklim projeksiyonları, düzenleyici gelişmeler ve operasyonel koşullarda meydana gelebilecek değişiklikler doğrultusunda finansal etkiler periyodik olarak yeniden değerlendirilecektir.
Risk İzleme Mekanizması	: Kritik üretim ekipmanlarının çalışma performansı operasyonel süreçler kapsamında düzenli olarak izlenmekte; üretici teknik kriterleri doğrultusunda planlı bakım ve periyodik kontroller gerçekleştirilmektedir. Kritik üretim ekipmanlarının işletme performansı takip edilerek iklim koşullarına bağlı oluşabilecek operasyonel etkiler bakım yönetim süreçleri kapsamında değerlendirilmektedir.
Dirençlilik Senaryosu / Aksiyon Planları İlişkili Sektör Bazlı Açıklama Konusu	: Şirket, iklim değişikliğine bağlı çevresel koşulların kritik üretim ekipmanları üzerindeki olası etkilerine karşı planlı bakım faaliyetleri, periyodik kontroller ve üretici teknik kriterleri doğrultusunda yürütülen bakım uygulamaları ile operasyonel dayanıklılığını sürdürmektedir. Kritik üretim ekipmanlarının işletme performansı düzenli olarak takip edilmekte, iklim değişikliğinin uzun vadeli etkileri doğrultusunda mevcut teknolojik altyapının operasyonel yeterliliği değerlendirilmektedir.
İlişkili Sektör Bazlı Açıklama Konusu	: İklim Kaynaklı Teknolojik Uyum ve Operasyonel Dayanıklılık Riski, sektör bazlı açıklama konularından kritik üretim ekipmanlarına ilişkin faaliyet metrikleri ile ilişkilidir. Riskin yönetimi kapsamında kritik üretim ekipmanlarının performansı, bakım faaliyetleri ve operasyonel sürekliliğe ilişkin göstergeler düzenli olarak izlenmekte olup, ilgili metrikler raporun Metrikler ve Hedefler bölümünde sunulmaktadır.

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU
SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

2.3.4. İklimle İlgili Geçiş Riskleri

Rapor döneminde belirlenmiş olan iklimle ilgili geçiş riskleri aşağıdaki gibidir;

Karbon Düzenlemeleri ve Karbon Fiyatlandırma Riski (Geçiş Riski)		
Vade : Kısa	Olasılık : Yüksek	Etki: Orta 
Önemlilik Etkisi	: Finansal Performans ve Mevzuata Uyum	
İş Modeli / Değer Zinciri	: Elektrik Üretimi ve Elektrik Satış Süreci	
Etki Açıklaması	: İklim değişikliği ile mücadele kapsamında ulusal ve uluslararası düzeyde yürürlüğe giren karbon düzenlemeleri ile karbon fiyatlandırma mekanizmaları, elektrik üretim sektöründe faaliyet gösteren işletmeler açısından önemli geçiş riskleri arasında değerlendirilmektedir. Türkiye'de Emisyon Ticaret Sistemi'nin (TR-ETS) uygulamaya alınması ve karbon fiyatlandırma mekanizmalarının devreye girmesiyle birlikte, termik santral kaynaklı doğrudan sera gazı emisyonlarının mali yükümlülüğe konu olması söz konusu olabilecektir. Bu durum, karbon yoğun üretim yapan tesislerin maliyet yapısı, finansal performansı ve rekabet gücü üzerinde etkiler oluşturma potansiyeline sahiptir. Bununla birlikte, raporlama tarihi itibarıyla Türkiye Emisyon Ticaret Sistemi'nin uygulama esasları, ücretsiz tahsisat mekanizmaları ve sektör bazlı uygulama kriterleri henüz kesinleşmemiştir.	
Etki Ölçümü:	: Nicel/Nitel	
Etkilenen Şirket:	: İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	
Veri Kaynakları / Hesaplama Aracı/ Senaryo	: Risk değerlendirmesinde; şirketin 2025 yılı doğrulanmış sera gazı envanteri, termik santral elektrik üretim verileri, finansal tabloları ile Türkiye İklim Kanunu, Türkiye Emisyon Ticaret Sistemi (TR ETS) hazırlık süreci, Avrupa Birliği Emisyon Ticaret Sistemi (EU ETS), uluslararası karbon piyasalarındaki fiyat gelişmeleri ve ilgili düzenlemeler esas alınmıştır. Değerlendirmede, şirketin 2025 yılı doğrulanmış 2.429.493 tCO₂e Kapsam 1 sera gazı emisyonu, 2.848.692 MWh termik santral elektrik üretimi ve 9.107.542.547 TL solo hasılatı temel veri seti olarak kullanılmıştır. Finansal etki analizleri, ETS kapsamında mali yükümlülüğe konu olabilecek emisyonların yalnızca tesis faaliyetlerinden kaynaklanan doğrudan sera gazı emisyonlarını kapsaması nedeniyle Kapsam 1 sera gazı emisyonları esas alınarak gerçekleştirilmiştir. Senaryo analizlerinde karbon fiyatına ilişkin 75 €/tCO₂ ve 95 €/tCO₂ seviyeleri esas alınmış; ücretsiz tahsis mekanizmasına ilişkin ise Türkiye Emisyon Ticaret Sistemi'ne yönelik ikincil mevzuatın raporlama tarihi itibarıyla henüz kesinleşmemiş olması nedeniyle farklı analitik varsayımlar kullanılarak Geçiş Dönemi ve Kademeli Uygulama senaryoları oluşturulmuştur. Hesaplamalarda ücrete tabi emisyon miktarı, karbon maliyeti ve hasılatı olası etkileri birlikte değerlendirilmiş; oluşturulan analitik senaryolar kapsamında ilave karbon maliyetinin 0 TL ile yaklaşık 348 milyon TL arasında değişebileceği öngörülmüştür. Bu kapsamda, ücretsiz tahsis oranının azalması ve karbon fiyatının 95 €/tCO₂ seviyesinde gerçekleştiği en olumsuz analitik senaryoda, ilave karbon maliyetinin yaklaşık 348 milyon TL'ye, hasılatı olası etkisinin ise en fazla %3,82 seviyesine ulaşabileceği değerlendirilmiştir.	

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU
SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

	Söz konusu senaryolar, Türkiye Emisyon Ticaret Sistemi'nin uygulama esasları, ücretsiz tahsis mekanizmaları ve sektör bazlı performans kriterlerine ilişkin ikincil düzenlemelerin raporlama tarihi itibarıyla henüz kesinleşmemiş olması nedeniyle uluslararası uygulamalar ve piyasa verileri esas alınarak hazırlanmış analitik değerlendirmelerdir. Bu kapsamda hesaplanan finansal etkiler, gerçekleşmesi beklenen maliyetleri veya kesinleşmiş mali yükümlülükleri değil; farklı düzenleyici koşullar altında şirketin karşılaşılabileceği potansiyel finansal etkilerin değerlendirilmesine yönelik senaryo sonuçlarını ifade etmektedir. Nihai finansal etkiler, yürürlüğe girecek düzenlemeler, ücretsiz tahsis oranları, sektör bazlı uygulama esasları ve karbon fiyatlarının gelişimine bağlı olarak farklılık gösterebilecektir.
Finansal Etki	: Karbon düzenlemeleri ve karbon fiyatlandırma mekanizmaları, sera gazı emisyonlarının belirli bir maliyet karşılığında yönetilmesini öngördüğünden, şirketin faaliyet giderleri, üretim maliyetleri ve kârlılığı üzerinde finansal etkiler oluşturma potansiyeline sahiptir. Finansal etkinin ölçüm belirsizliği; finansal etkinin büyüklüğü, Türkiye Emisyon Ticaret Sistemi'nin uygulama esasları, ücretsiz tahsis mekanizmaları, sektör bazlı performans kriterleri, karbon fiyatlarının seyri ve ilgili ikincil mevzuat hükümlerine bağlı olarak değişiklik gösterecektir. Bu nedenle finansal etkiler, şirketin doğrulanmış sera gazı emisyon verileri esas alınarak farklı düzenleyici varsayımlar altında senaryo analizleri ile değerlendirilmektedir. Mevcut Finansal Etkiler; 2025 yılı itibarıyla Türkiye Emisyon Ticaret Sistemi'nin uygulama esasları ile ücretsiz tahsis mekanizmalarına ilişkin ikincil mevzuat henüz yürürlüğe girmedikinden, karbon fiyatlandırmasından kaynaklanan ilave bir mali yükümlülük oluşmamıştır. Bu nedenle raporlama döneminde karbon düzenlemelerine bağlı olarak finansal tablolara yansıyan önemli bir maliyet veya hasılat etkisi gerçekleşmemiş, varlık ile yükümlülüklerin defter değeri üzerinde etki yaratmamıştır. Bununla birlikte, düzenleyici gelişmelerin şirketin gelecekteki mali yapısı üzerindeki potansiyel etkileri dikkate alınarak söz konusu risk izlenmekte olup, Risk Önceliklendirme ve Raporlama Eşiği kapsamında önceliklendirilen geçiş riskleri arasında değerlendirilmektedir. Öngörülen Finansal Etkiler; Türkiye Emisyon Ticaret Sistemi'nin uygulamaya alınmasıyla birlikte şirketin faaliyet giderleri, üretim maliyetleri ve kârlılığı üzerinde ilave finansal etkiler oluşabileceği öngörülmektedir. Finansal etkinin düzeyi; karbon fiyatları, ücretsiz tahsis oranları, sektör bazlı performans kriterleri ve yayımlanacak ikincil mevzuat hükümlerine bağlı olarak değişiklik gösterecektir. Bu kapsamda gerçekleştirilen analitik senaryo çalışmaları, farklı düzenleyici koşullar altında şirketin karşılaşılabileceği potansiyel finansal etkilerin değerlendirilmesine yönelik olup, gerçekleşmesi beklenen mali yükümlülükleri ifade etmemektedir. Geleceğe yönelik finansal etki değerlendirmesi yaparken raporlama dönemi itibarıyla makul ölçüde beklenen finansal etkiler esas alınmaktadır. Mevcut düzenleyici çerçeve kapsamında beklenen tahsisat oranları ile sektör koşulları ve ikincil düzenleme belirsizlikleri dikkate alındığında, riskin kısa orta ve uzun vadede finansal önemlilik eşiğini aşacak düzeyde bir finansal etki oluşturmaya beklenmemektedir. Nihai finansal etkiler, Türkiye Emisyon Ticaret Sistemi'ne ilişkin ikincil mevzuatın kesinleşmesi ve karbon piyasalarındaki gelişmelere bağlı olarak şekillenecektir.
Risk İzleme Mekanizması	: Karbon düzenlemeleri ve karbon fiyatlandırmasına ilişkin ulusal ve uluslararası mevzuat gelişmeleri düzenli olarak takip edilmekte; sera gazı emisyonları ilgili standartlar doğrultusunda hesaplanmakta ve doğrulanmaktadır. ETS uygulamalarına ilişkin düzenleyici gelişmeler ile karbon fiyatlandırmasına yönelik değişiklikler izlenerek, şirketin emisyon verileri ve olası finansal etkileri belirli dönemlerde senaryo analizleri kapsamında değerlendirilmektedir.

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU
SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

Dirençlilik Senaryosu / Aksiyon Planları	: Şirket, karbon düzenlemeleri ve karbon fiyatlandırmasına ilişkin ulusal ve uluslararası mevzuat gelişmelerini takip etmekte; sera gazı emisyon verileri ile karbon maliyetlerine ilişkin değerlendirmeleri düzenli olarak güncellemektedir. Türkiye Emisyon Ticaret Sistemi'ne ilişkin ikincil mevzuat, ücretsiz tahsis mekanizmaları ve karbon fiyatlandırmasına yönelik düzenlemelerin kesinleşmesini takiben senaryo analizleri gözden geçirilecek ve gerekli görülmesi halinde uyum sürecine yönelik aksiyonlar değerlendirilecektir.
İlişkili Sektör Bazlı Açıklama Konusu	: Karbon Düzenlemeleri ve Karbon Fiyatlandırma Riski ilişkili sektör bazlı açıklama konularından enerji yönetimi ve sera gazı emisyonları ile ilgilidir. Sera gazı emisyon ile enerji yönetimi metrik ve hedefleri raporun Metrikler ve Hedefler başlığı altında sunulmuştur.

2.3.5. Fiziksel İklim Riskleri

Rapor döneminde belirlenmiş olan fiziksel iklim riskleri aşağıdaki gibidir;

Fırtına Riski (Fiziksel İklim Riski)		
Vade : <i>Uzun</i>	Olasılık : <i>Düşük</i>	Etki: <i>Düşük</i> 
Risk Türü Tanımı	: Akut: Kısa süreli, ani ve genellikle aşırı hava olaylarından kaynaklanan risklerdir.	
Önemlilik Etkisi	: Operasyonel Süreklilik ve Tesis Güvenliği Üzerindeki Etki	
İş Modeli / Değer Zinciri	: Üretim Operasyonları, Açık Alan Stoklama ve Lojistik Süreçler	
Etki Açıklaması	: Fırtına riski, İzdemir Enerji'nin Aliğa'da bulunan termik santrali ile Manisa ilindeki güneş enerjisi santrallerinde fiziksel varlıklar ve elektrik üretim faaliyetleri üzerinde etki oluşturabilir. Şiddetli rüzgâr olayları; tesis altyapısı, ekipmanlar ve GES panellerinde hasar riskini artırarak üretim faaliyetlerinde geçici aksamalara, bakım-onarım maliyetlerinde artışa ve hasılatla düşüşe neden olabilir. Yapılan değerlendirmeler sonucunda söz konusu risk uzun vadeli, akut nitelikte ve düşük etki düzeyinde değerlendirilmiştir.	
Etki Ölçümü:	: Nitel	
Etkilenen Şirket:	: İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU
SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

Veri Kaynakları / Hesaplama Aracı/ Senaryo	: Fırtına riskine ilişkin değerlendirme sürecinde, Meteoroloji Genel Müdürlüğü (MGM) tarafından yayımlanan uzun dönem rüzgâr verileri ile NASA POWER platformundan temin edilen Aliğa Termik Santrali ve Manisa Güneş Enerjisi Santrallerine ait uzun dönem rüzgâr verileri kullanılmıştır. Analizlerde 10 metre yükseklikte ölçülen ortalama (WS10M) ve maksimum (WS10M_MAX) rüzgâr hızı verileri esas alınmış; uzun dönem iklim eğilimleri ile ekstrem rüzgâr değerleri birlikte değerlendirilmiştir. Hesaplamalarda şirket operasyonları açısından 20 m/s üzerindeki rüzgâr hızları kuvvetli fırtına olarak kabul edilmiş, bir fırtına olayının operasyonlar üzerinde ortalama 6–12 saat duruş oluşturacağı varsayılmıştır. Fırtına riski değerlendirmesi, tarihsel meteorolojik veriler ile şirket faaliyet alanlarına ilişkin gözlemler birlikte dikkate alınarak gerçekleştirilmiştir. Raporda ayrıca İzdemir Enerji'nin 2025 yılında fırtına riskine maruz kalmadığı ve bu doğrultuda kısa ve orta vadede fırtına riskine bağlı finansal etkiye maruz kalma olasılığının düşük olduğu değerlendirilmiştir. Geleceğe yönelik değerlendirmelerde IPCC Altıncı Değerlendirme Raporu (AR6) kapsamında yer alan SSP1-1.9, SSP1-2.6 ve SSP2-4.5 iklim senaryoları esas alınmıştır. Senaryo analizinde kullanılan yıllık olay sayıları ve operasyonel duruş süreleri, IPCC senaryolarından doğrudan elde edilmiş tahminler olmayıp, şirketin farklı iklim koşulları altındaki operasyonel ve finansal dayanıklılığını değerlendirmek amacıyla oluşturulan varsayımsal stres testi kabulleri olarak kullanılmıştır. Bu kapsamda SSP1-1.9 senaryosu için 1 olay (6–12 saat), SSP1-2.6 senaryosu için 2 olay (12–24 saat) ve SSP2-4.5 senaryosu için 3–4 olay (18–48 saat) yıllık operasyonel duruş öngörülmüştür. Sonuçlar gerçekleşme tahmini olarak değil, karar destek amaçlı duyarlılık analizi olarak değerlendirilmiştir.
Finansal Etki	: Fırtına olaylarının finansal etki ölçüm belirsizliği; rüzgârın şiddeti, süresi, etkilenen tesis ve ekipmanlar ile operasyonel koşullara bağlı olarak değişiklik gösterebildiğinden önceden riskin doğrudan finansal etkisi nicel olarak hesaplanamamaktadır. Bu nedenle finansal etki değerlendirmesi, geçmiş operasyonel veriler, şirketin mevcut operasyonel dayanıklılığı, iklim senaryoları ve tesis bazlı risk analizleri birlikte dikkate alınarak gerçekleştirilmektedir. Olası finansal etkiler; üretim kayıpları, bakım-onarım giderleri, ekipman hasarları, iş gücü maliyetleri ve operasyonel sürekliliğin kesintiye uğraması sonucu oluşabilecek ilave maliyetler üzerinden değerlendirilmektedir. Mevcut Finansal Etkiler; 2025 yılı içerisinde şirketin faaliyetlerini, varlık ile yükümlülüklerin defter değerini etkileyen ve finansal önemlilik eşiğini aşan herhangi bir fırtına olayı yaşanmamış olup, fırtına kaynaklı önemli bir üretim kaybı, varlık hasarı veya ilave bakım-onarım maliyeti oluşmamıştır. Bununla birlikte, iklim değişikliğine bağlı olarak aşırı hava olaylarının sıklığı ve şiddetinde meydana gelebilecek değişimler dikkate alınarak söz konusu risk düzenli olarak izlenmekte olup, Risk Önceliklendirme ve Raporlama Eşiği kapsamında önceliklendirilen fiziksel iklim riskleri arasında değerlendirilmektedir. Öngörülen Finansal Etkiler; İklim değişikliğine bağlı olarak fırtına olaylarının sıklığı ve şiddetinde meydana gelebilecek değişimler; üretim sürekliliğinin geçici olarak kesintiye uğraması, bakım ve onarım giderlerinde artış, ekipman hasarları ile operasyonel maliyetlerde yükseliş gibi finansal etkiler oluşturabilecektir. Ancak mevcut iklim projeksiyonları, tesis dayanıklılığı ve uygulanan risk yönetimi faaliyetleri birlikte değerlendirildiğinde, riskin kısa ve orta vadede finansal önemlilik eşiğini aşacak düzeyde bir finansal etki oluşturması ve varlık değerleri ile yükümlülüklerde önemli düzeltme yaratacak risk oluşturması beklenmemektedir. Uzun vadede ise mevcut koşullara göre yapılan değerlendirmeler doğrultusunda finansal önemlilik eşiğini aşacak düzeyde önemli bir finansal etki ve varlık değerleri ile yükümlülüklerde önemli düzeltme yaratacak risk oluşturması

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU
SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

	beklenmemekle birlikte, iklim projeksiyonları, düzenleyici gelişmeler ve operasyonel koşullarda meydana gelebilecek değişiklikler doğrultusunda finansal etkiler periyodik olarak yeniden değerlendirilecektir.
Risk İzleme Mekanizması	: Fırtına riski; Meteoroloji Genel Müdürlüğü ve NASA POWER tarafından yayımlanan rüzgâr hızı verileri ile meteorolojik erken uyarılar üzerinden izlenmektedir. Aliağa Termik Santrali ve Manisa'daki GES tesislerinde dış ortam ekipmanları, çatı sistemleri, enerji iletim altyapısı ve üretim varlıklarının durumu koruyucu bakım faaliyetleri kapsamında takip edilmekte; olası fırtına olaylarında acil durum prosedürleri ve operasyonel süreklilik planları uygulanmaktadır. Gerçekleşen olaylara bağlı fiziksel hasar, üretim kesintisi, kayıp üretim miktarı, iş gücü gideri ve bakım-onarım ihtiyacı değerlendirilerek riskin operasyonel ve finansal etkileri izlenmektedir.
Dirençlilik Senaryosu / Aksiyon Planları	: Riskin yönetimi kapsamında meteorolojik erken uyarıların takip edilmesi, koruyucu bakım faaliyetlerinin sürdürülmesi, acil durum prosedürlerinin uygulanması, operasyonel süreklilik planlarının güncel tutulması ve sigorta uygulamalarının devam ettirilmesi temel aksiyonlar olarak belirlenmiştir. Bu uygulamalar sayesinde fırtına kaynaklı fiziksel hasar ve operasyonel etkilerin azaltılması hedeflenmektedir.

Sel ve Taşkın Riski (Fiziksel İklim Riski)

Vade : Uzun	Olasılık : Düşük	Etki: Düşük 
Risk Türü Tanımı	: Akut: Kısa süreli, ani ve genellikle aşırı hava olaylarından kaynaklanan risklerdir.	
Önemlilik Etkisi	: Operasyonel Süreklilik ve Tesis Güvenliği Üzerindeki Etki	
İş Modeli / Değer Zinciri	: Üretim Operasyonları, Açık Alan Stoklama ve Lojistik Süreçler	
Etki Açıklaması	: Sel ve taşkın riski, İzdemir Enerji'nin Aliağa'daki termik santrali ile Manisa ili Salihli ilçesinde bulunan GES tesislerinde fiziksel varlıklar ve operasyonel faaliyetler üzerinde etki oluşturabilir. Yoğun yağışlar ve taşkınlar nedeniyle tesis sahalarında su baskınları meydana gelmesi; kritik ekipmanların etkilenmesi, geçici üretim kesintileri ile bakım ve onarım maliyetlerinde artışa neden olabilir. Bununla birlikte, 2025 raporlama döneminde sel veya taşkın nedeniyle operasyonel sürekliliği etkileyen ya da finansal önemlilik eşiğini aşan herhangi bir olay tespit edilmemiş olup, mevcut değerlendirmeler kapsamında risk düşük düzeyde değerlendirilmiştir.	
Etki Ölçümü:	: Nitel	
Etkilenen Şirket:	: İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	
Veri Kaynakları / Hesaplama Aracı/ Senaryo	: Sel ve taşkın riskine ilişkin değerlendirmede; Aliağa Termik Santrali için T.C. İzmir Valiliği İl Afet Risk Azaltma Planı (İzmir İRAP), Salihli GES sahaları için ise T.C. Manisa Valiliği İl Afet Risk Azaltma Planı (Manisa İRAP) temel veri kaynakları olarak kullanılmıştır. Değerlendirme kapsamında İRAP raporlarında yer alan geçmiş sel ve taşkın olayları, taşkın tehlikesi taşıyan alanlar, dere yatakları, havza özellikleri, taşkın koruma yapıları, dere ıslah çalışmaları, yüzey suyu drenaj	

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU
SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

sistemleri ve ilgili kamu kurumları tarafından yürütülen risk azaltma uygulamalarına ilişkin bilgiler dikkate alınmıştır. Ayrıca tesislerin topoğrafik yapısı, arazi eğimi, yağışın yüzey akışına etkisi, çevresel drenaj ağı, mevcut yağmur suyu tahliye altyapısı, kritik ekipmanların saha içerisindeki konumları ve operasyonel faaliyetlerin sürekliliğini etkileyebilecek fiziksel koşullar birlikte değerlendirilerek tesislerin sel ve taşkınla karşı maruziyeti analiz edilmiştir.

Salihli GES sahaları açısından Gediz Havzası özelinde yer alan taşkın değerlendirmeleri, dere ıslah çalışmaları, taşkın kontrol yapıları ve havza yönetimine ilişkin bilgiler esas alınmış; Aliağa Termik Santrali için ise bölgesel taşkın riskleri, dere sistemleri ve taşkın yönetimine ilişkin teknik analizler değerlendirmeye dâhil edilmiştir. Risk analizinde kullanılan operasyonel etki hesaplamaları, "yıllık olay sayısı × olay başına ortalama duruş süresi" yaklaşımına dayandırılmış olup, olay başına duruş süreleri; akut etkinin giderilmesi, drenaj ve temizlik faaliyetleri ile güvenlik ve kalite kontrollerinin tamamlanması için öngörülen süreleri kapsayacak şekilde oluşturulan varsayımsal kabuller esas alınarak değerlendirilmiştir.

Geleceğe yönelik dirençlilik analizlerinde IPCC Altıncı Değerlendirme Raporu (AR6) kapsamında tanımlanan SSP1-1.9, SSP1-2.6 ve SSP2-4.5 iklim senaryoları kullanılmıştır. Bu senaryolar, IPCC projeksiyonlarından doğrudan elde edilmiş gerçekleşme tahminleri olarak değil, şirketin farklı iklim koşulları altında operasyonel ve finansal dayanıklılığını değerlendirmek amacıyla oluşturulan varsayımsal stres testi kabulleri çerçevesinde ele alınmıştır. Bu kapsamda elde edilen sonuçlar, geleceğe yönelik kesin tahmin niteliğinde olmayıp, karar alma süreçlerini desteklemek amacıyla kullanılan duyarlılık analizi sonuçları olarak değerlendirilmiştir.

Finansal Etki

: Sel ve taşkın olaylarının finansal etki ölçüm belirsizliği; yağışın şiddeti ve süresi, etkilenen tesis ve ekipmanlar ile operasyonel koşullara bağlı olarak değişkenlik gösterdiğinden önceden riskin doğrudan finansal etkisi nicel olarak hesaplanamamaktadır. Bu nedenle finansal etki değerlendirmesi; geçmiş operasyonel veriler, şirketin mevcut koruyucu altyapısı, drenaj sistemleri, operasyonel dayanıklılığı, iklim senaryoları ve tesis bazlı risk analizleri birlikte dikkate alınarak gerçekleştirilmektedir. Olası finansal etkiler; üretim faaliyetlerinde geçici duruşlar, ekipman ve altyapıda bakım ve onarım giderlerinin artması, drenaj ve saha iyileştirme yatırımları, hasar gören varlıkların yenilenmesi, lojistik süreçlerde aksamalar, sigorta maliyetlerinde artış ile üretim kayıpları ve sevkiyat gecikmelerine bağlı hasılat azalışı sonucunda oluşabilecek ilave maliyetler üzerinden değerlendirilmektedir.

Mevcut Finansal Etkiler; 2025 yılı içerisinde şirketin faaliyetlerini, varlık ile yükümlülüklerin defter değerini etkileyen ve finansal önemlilik eşliğini aşan herhangi bir sel veya taşkın olayı yaşanmamış olup, sel ve taşkın kaynaklı önemli bir üretim kaybı, varlık hasarı veya ilave bakım ve onarım maliyeti oluşmamıştır. Bununla birlikte, iklim değişikliğine bağlı olarak aşırı yağış olaylarının sıklığı ve şiddetinde meydana gelebilecek değişimler dikkate alınarak söz konusu risk düzenli olarak izlenmekte olup, Risk Önceliklendirme ve Raporlama Eşiği kapsamında önceliklendirilen fiziksel iklim riskleri arasında değerlendirilmektedir.

Öngörülen Finansal Etkiler; İklim değişikliğine bağlı olarak aşırı yağış olaylarının sıklığı ve şiddetinde meydana gelebilecek değişimler; üretim faaliyetlerinde geçici duruşlara, bakım ve onarım giderlerinde artışa, drenaj ve saha iyileştirme yatırımlarına, lojistik süreçlerde aksamalara ve operasyonel maliyetlerde artışa neden olabilecektir. Ancak mevcut koruyucu altyapı, drenaj sistemleri, operasyonel dayanıklılık ve uygulanan risk yönetimi faaliyetleri birlikte

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU
SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

	değerlendirildiğinde, riskin kısa ve orta vadede finansal önemlilik eşiğini aşacak düzeyde bir finansal etki ve varlık değerleri ile yükümlülüklerde önemli düzeltme yaratacak risk oluşturması beklenmemektedir. Uzun vadede ise mevcut koşullara göre yapılan değerlendirmeler doğrultusunda finansal önemlilik eşiğini aşacak düzeyde önemli bir finansal etki ve varlık değerleri ile yükümlülüklerde önemli düzeltme yaratacak risk oluşturması beklenmemekle birlikte, iklim projeksiyonları, düzenleyici gelişmeler ve operasyonel koşullarda meydana gelebilecek değişiklikler doğrultusunda finansal etkiler periyodik olarak yeniden değerlendirilecektir.
Risk İzleme Mekanizması	: Sel ve taşkın riski; Meteoroloji Genel Müdürlüğü tarafından yayımlanan meteorolojik uyarılar, AFAD ve ilgili kamu kurumlarının afet bilgilendirmeleri ile birlikte düzenli olarak takip edilmektedir. Tesislerde yağmur suyu drenaj sistemleri, tahliye kanalları, menfezler ve kritik altyapılar periyodik bakım ve kontroller kapsamında izlenmekte; aşırı yağış öncesi ve sonrasında saha incelemeleri gerçekleştirilerek olası riskler değerlendirilmektedir. Aliağa Termik Santrali ile Salihli GES sahalarında kritik ekipmanların çalışma durumu, su birikmesi riski bulunan alanlar ve operasyonel sürekliliği etkileyebilecek unsurlar düzenli olarak gözden geçirilmekte, tespit edilen bulgular doğrultusunda gerekli bakım, iyileştirme ve önleyici faaliyetler planlanmaktadır. Risk değerlendirmeleri, iklim projeksiyonları ve güncel meteorolojik gelişmeler doğrultusunda periyodik olarak güncellenerek kurumsal iklim risk yönetimi sürecine entegre edilmektedir.
Dirençlilik Senaryosu / Aksiyon Planları	: Şirketin sel ve taşkın riskine karşı dirençliliği; mevcut drenaj altyapısı, yağmur suyu tahliye sistemleri, saha yerleşimi, kritik ekipmanların korunması ve periyodik bakım faaliyetleri dikkate alınarak değerlendirilmiştir. IPCC AR6 SSP1-1.9, SSP1-2.6 ve SSP2-4.5 senaryoları kapsamında gerçekleştirilen duyarlılık analizleri doğrultusunda, aşırı yağışların artması durumunda operasyonel etkilerin kontrol altında tutulabilmesi amacıyla drenaj altyapısının etkinliğinin sürdürülmesi, tahliye sistemlerinin düzenli bakımı, meteorolojik erken uyarıların takip edilmesi ve gerekli altyapı iyileştirmelerinin planlanması öngörülmektedir. Mevcut kontrol mekanizmaları ve planlanan uyum uygulamaları birlikte değerlendirildiğinde, şirketin farklı iklim senaryoları altında operasyonel sürekliliğini destekleyecek düzeyde dayanıklılığa sahip olduğu değerlendirilmektedir.

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU
SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

Deniz Seviyesinde Yükselme (Fiziksel İklim Riski)		
Vade : <i>Uzun</i>	Olasılık : <i>Düşük</i>	Etki: <i>Düşük</i> 
Risk Türü Tanımı	: Kronik: Uzun vadede ve kademeli olarak ortaya çıkan, zaman içinde yoğunluğu artan, kalıcı iklimsel değişimlerden kaynaklanan risklerdir.	
Önemlilik Etkisi	: Operasyonel Süreklilik	
İş Modeli / Değer Zinciri	: Elektrik Üretimi, Proses Su Temini, Soğutma Sistemleri ve Kritik Operasyonel Altyapı	
Etki Açıklaması	: Deniz seviyesindeki uzun vadeli yükselme; deniz suyu alma yapıları, ters ozmoz (RO) su arıtma tesisi, soğutma suyu sistemleri, pompa istasyonları, deniz suyu boru hatları, deşarj sistemleri ve kıyıya yakın elektrik altyapısı üzerinde kronik fiziksel iklim riski oluşturmaktadır. Deniz seviyesinin yükselmesine bağlı olarak kıyı taşkınları, dalga kabarması, kıyı erozyonu ve deniz suyuna maruz kalan ekipmanlarda korozyon riskinin artması; bakım ve onarım ihtiyacının artmasına, ekipman ömürlerinin azalmasına ve uzun vadede ilave altyapı yatırımlarına ihtiyaç duyulmasına neden olabilecektir. Ayrıca aşırı deniz koşullarında ham su kalitesindeki değişimler ön arıtma ihtiyacını ve membran temizleme sıklığını artırarak proses suyu üretim kapasitesini geçici olarak etkileyebilecek, bu durum elektrik üretim süreçleri üzerinde dolaylı operasyonel etkiler oluşturabilecektir.	
Etki Ölçümü:	: Nitel	
Etkilenen Şirket:	: İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	
Veri Kaynakları / Hesaplama Aracı/ Senaryo	: Deniz seviyesinde yükselme riskine ilişkin değerlendirmede IPCC Altıncı Değerlendirme Raporu (AR6) kapsamında yayımlanan küresel deniz seviyesi projeksiyonları ile NASA Sea Level Projection Tool kullanılmıştır. Değerlendirmede deniz seviyesindeki yükselmeye ilişkin küresel ortalama projeksiyonlar esas alınmış; tesisin deniz suyu alma yapıları, ters ozmoz (RO) su arıtma tesisi, soğutma suyu sistemleri, pompa istasyonları, deniz suyu boru hatları, deşarj yapıları ve kıyıya yakın yardımcı altyapılar üzerindeki olası etkiler değerlendirilmiştir. Ayrıca tesisin deniz suyuna bağımlı proses yapısı, kritik ekipmanlar, mevcut bakım uygulamaları ve operasyonel sürekliliği etkileyebilecek fiziksel unsurlar birlikte analiz edilmiştir.	
	Senaryo analizinde, IPCC AR6 kapsamında SSP2-4.5 ve SSP5-8.5 iklim senaryoları esas alınmıştır. SSP2-4.5 senaryosunda 2040 yılı için 0,16 metre, 2100 yılı için ise 0,56 metre küresel ortalama deniz seviyesi yükselmesi ile yaklaşık 2,5°C küresel ortalama sıcaklık artışı dikkate alınmıştır. SSP5-8.5 senaryosunda ise 2100 yılı itibarıyla 0,77 metre deniz seviyesi yükselmesi değerlendirilmiştir. Kullanılan senaryolar, IPCC projeksiyonlarından doğrudan elde edilmiş gerçekleşme tahminleri olarak değil, şirketin farklı iklim koşulları altındaki operasyonel ve finansal dayanıklılığını değerlendirmek amacıyla oluşturulan varsayımsal stres testi kabulleri çerçevesinde ele alınmıştır. Sonuçlar geleceğe ilişkin kesin tahmin niteliğinde olmayıp, karar alma süreçlerini destekleyen duyarlılık analizi olarak değerlendirilmiştir.	

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU
SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

Finansal Etki	: Deniz seviyesindeki uzun vadeli yükselmenin finansal etki ölçüm belirsizliği; deniz seviyesindeki değişimin büyüklüğü, etkilenen kıyı altyapıları, operasyonel koşullar ve alınan uyum önlemlerine bağlı olarak değişkenlik gösterdiğinden önceden riskin doğrudan finansal etkisi nicel olarak hesaplanamamaktadır. Bu nedenle finansal etki değerlendirmesi; iklim senaryoları ve tesis bazlı risk analizleri birlikte dikkate alınarak gerçekleştirilmektedir. Olası finansal etkiler; bakım ve onarım giderleri, ekipman ömürlerinin kısalması, ilave altyapı yatırımları, üretim faaliyetlerinde geçici aksamalar ve buna bağlı oluşabilecek hasılat kayıpları üzerinden değerlendirilmektedir. Mevcut Finansal Etkiler; 2025 yılı içerisinde deniz seviyesindeki yükselmeye bağlı olarak şirketin faaliyetlerini, varlık ile yükümlülüklerin defter değerini etkileyen ve finansal önemlilik eşliğini aşan herhangi bir olay yaşanmamış olup, deniz seviyesindeki yükselmeye bağlı önemli bir üretim kaybı, varlık hasarı veya ilave bakım ve onarım maliyeti oluşmamıştır. Bununla birlikte, iklim değişikliğine bağlı olarak deniz seviyesinde meydana gelebilecek uzun vadeli değişimler dikkate alınarak söz konusu risk düzenli olarak izlenmekte olup, Risk Önceliklendirme ve Raporlama Eşiği kapsamında önceliklendirilen fiziksel iklim riskleri arasında değerlendirilmektedir. Öngörülen Finansal Etkiler; İklim değişikliğine bağlı olarak deniz seviyesindeki uzun vadeli yükselme; deniz suyu alma yapıları, ters ozmoz (RO) su arıtma tesisi, soğutma suyu sistemleri, pompa istasyonları ve kıyıya yakın yardımcı altyapılarda bakım ve onarım giderlerinin artmasına, ekipman ömürlerinin kısalmasına ve ilave altyapı yatırımlarına ihtiyaç duyulmasına neden olabilecektir. Ancak mevcut kıyı altyapısı, operasyonel dayanıklılık ve uygulanan risk yönetimi faaliyetleri birlikte değerlendirildiğinde, riskin kısa ve orta vadede finansal önemlilik eşliğini aşacak düzeyde bir finansal etki oluşturması ve varlık değerleri ile yükümlülüklerde önemli düzeltme yaratacak risk oluşturması beklenmemektedir. Uzun vadede ise mevcut koşullara göre yapılan değerlendirmeler doğrultusunda finansal önemlilik eşliğini aşacak düzeyde önemli bir finansal etki ve varlık değerleri ile yükümlülüklerde önemli düzeltme yaratacak risk oluşturması beklenmemekle birlikte, iklim projeksiyonları, düzenleyici gelişmeler ve operasyonel koşullarda meydana gelebilecek değişiklikler doğrultusunda finansal etkiler periyodik olarak yeniden değerlendirilecektir.
Risk İzleme Mekanizması	: Deniz seviyesinde meydana gelebilecek uzun vadeli değişimlere karşı deniz suyu alma sistemi, ters ozmoz (RO) su arıtma tesisi, soğutma suyu sistemleri, pompa istasyonları ve kıyıya yakın yardımcı altyapılar kapsamında planlı bakım, performans izleme ve periyodik kontroller gerçekleştirilmektedir. Deniz suyu sistemlerinde oluşabilecek performans değişimleri düzenli olarak takip edilmekte, korozyona karşı koruyucu uygulamalar sürdürülmekte ve operasyonel sürekliliği desteklemek amacıyla yedekli işletme uygulamaları uygulanmaktadır. Ayrıca kritik altyapılar ile acil durum ve iş sürekliliği uygulamaları periyodik olarak gözden geçirilerek güncellenmektedir.
Dirençlilik Senaryosu / Aksiyon Planları	: Şirketin elektrik üretim süreçlerinde kritik öneme sahip deniz suyu temin ve proses suyu altyapısı, operasyonel sürekliliği destekleyecek şekilde tasarlanmış olup, uzun vadeli iklim değişikliği etkilerine uyum sağlamak amacıyla sürekli değerlendirilmektedir. Deniz seviyesindeki yükselmeye karşı dirençliliğin artırılması kapsamında deniz suyu alma yapıları ve kıyıya yakın altyapılar için mühendislik dayanıklılık analizlerinin sürdürülmesi, kritik sistemlerin uzun vadeli iklim senaryoları doğrultusunda yatırım planlarına dâhil edilmesi, korozyona karşı koruyucu uygulamaların geliştirilmesi ve acil durum ile iş sürekliliği planlarının kronik fiziksel iklim riskleri doğrultusunda güncellenmesi hedeflenmektedir. Bu uygulamalar sayesinde deniz seviyesindeki uzun vadeli değişimlerin şirket faaliyetleri üzerindeki olası etkilerinin azaltılması ve operasyonel sürekliliğin korunması amaçlanmaktadır.

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU
SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

Yangın Riski (Fiziksel İklim Riski)		
Vade : Orta	Olasılık : Orta	Etki: Orta 
Risk Türü Tanımı	: Akut: Kısa süreli, ani ve genellikle aşırı hava olaylarından kaynaklanan risklerdir.	
Önemlilik Etkisi	: Operasyonel Süreklilik ve Tesis Güvenliği Üzerindeki Etki	
İş Modeli / Değer Zinciri	: Elektrik üretim faaliyetleri, termik santral ve güneş enerji santrali operasyonları, yakıt ve yardımcı malzeme depolama alanları, elektrik iletim ve dağıtım altyapısı, kritik üretim ekipmanları ile bunlara ilişkin bakım, lojistik ve destek süreçleri.	
Etki Açıklaması	: İklim değişikliğine bağlı olarak artan sıcaklıklar, uzun süreli kuraklık, düşük bağıl nem ve kuvvetli rüzgâr koşulları çevrede meydana gelebilecek yangınların oluşma ve yayılma olasılığını artırabilmektedir. Tesis çevresinde veya tesis sahasında meydana gelebilecek yangınlar; yakıt ve yardımcı malzeme depolama alanları, trafo merkezleri, dış ortam elektrik ve kablo sistemleri ile kritik üretim ekipmanlarını etkileyerek üretim faaliyetlerinde geçici duruşlara neden olabilmektedir. Bunun sonucunda bakım ve onarım ihtiyaçları artabilir, üretim kayıpları oluşabilir, elektrik kesintileri yaşanabilir ve lojistik ile tedarik süreçlerinde aksamalar meydana gelebilir. Yangının kapsamı ve süresine bağlı olarak operasyonel süreklilik etkilenebilmekle birlikte, 2025 yılı itibarıyla iklim kaynaklı yangın nedeniyle şirket faaliyetlerini etkileyen herhangi bir operasyonel kesinti veya finansal kayıp yaşanmamıştır.	
Etki Ölçümü:	: Nitel	
Etkilenen Şirket:	: İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	
Veri Kaynakları / Hesaplama Aracı/ Senaryo	: Yangın riski değerlendirmesinde; Orman Genel Müdürlüğü (OGM) Yılı İdare Faaliyet Raporu, İzmir Orman Bölge Müdürlüğü Orman Yangınları ile Mücadele Eylem Planı, İzmir Orman İşletme Müdürlüğü Yangın Yönetim Planı, Meteoroloji Genel Müdürlüğü (MGM) Orman Yangınları Meteorolojik Erken Uyarı Sistemi (MEUS) verileri ile AFAD olay kayıtlarından yararlanılmıştır. Değerlendirmede bölgenin sıcaklık, bağıl nem, yağış ve rüzgâr koşulları ile topoğrafik yapı, yanıcı madde özellikleri ve geçmiş yangın olaylarına ilişkin veriler birlikte analiz edilmiştir. Hesaplama, yıllık olay sayısı × olay başına ortalama duruş süresi yaklaşımına dayandırılmış olup, olay başına duruş süreleri akut duruş + max{yangın söndürme/temizlik, kalite kontrol} bileşenlerini kapsayacak şekilde varsayımsal olarak belirlenmiştir. Senaryo analizinde yalnızca operasyonları doğrudan etkileyerek üretim veya hizmetin durmasına neden olabilecek iklim kaynaklı yangın olayları dikkate alınmış, operasyonel sürekliliği etkilemeyen küçük ölçekli yangınlar değerlendirme kapsamı dışında bırakılmıştır. Şirketin farklı iklim koşulları altındaki operasyonel dayanıklılığını değerlendirmek amacıyla SSP1-1.9, SSP1-2.6 ve SSP2-4.5 senaryoları kullanılmıştır. Senaryolarda kullanılan olay sayıları IPCC tarafından belirlenmiş lokasyon bazlı tahminler olmayıp, şirketin farklı iklim gelecekleri altında maruz kalabileceği etkileri değerlendirmek amacıyla oluşturulmuş varsayımsal stres testi kabulleri ve duyarlılık analizlerini temsil etmektedir.	
Finansal Etki	: Yangın olaylarının finansal etki ölçüm belirsizliği; olayın sıklığı, süresi ve operasyonlar üzerindeki etkisine bağlı olarak değişkenlik gösterdiğinden önceden riskin doğrudan finansal etkisi nicel olarak hesaplanamamaktadır. Bu nedenle finansal etki değerlendirmesi; yıllık olay sayısı, olay başına ortalama duruş süresi, şirketin saatlik üretim kapasitesi ve saatlik işçilik giderleri esas alınarak olası üretim kaybı ve iş gücü maliyetleri üzerinden gerçekleştirilmiştir.	

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU
SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

	Mevcut Finansal Etkiler; 2025 yılı içerisinde iklim kaynaklı yangın nedeniyle şirketin faaliyetlerini, varlık ile yükümlülüklerin defter değerini etkileyen ve finansal önemlilik eşiğini aşan herhangi bir olay yaşanmamış olup, yangın kaynaklı önemli bir üretim kaybı, varlık hasarı veya ilave bakım ve onarım maliyeti oluşmamıştır. Bununla birlikte, iklim değişikliğine bağlı olarak yangın riskinde meydana gelebilecek değişimler dikkate alınarak söz konusu risk düzenli olarak izlenmekte olup, Risk Önceliklendirme ve Raporlama Eşiği kapsamında önceliklendirilen fiziksel iklim riskleri arasında değerlendirilmektedir. Öngörülen Finansal Etkiler; İklim değişikliğine bağlı olarak yangın riskinin artması; üretim faaliyetlerinde geçici duruşlara, üretim kayıplarına, bakım ve onarım giderlerinde artışa, iş gücü maliyetlerinde yükselişe ve operasyonel maliyetlerde ilave artışlara neden olabilecektir. Ancak gerçekleştirilen analizler ve mevcut risk değerlendirmeleri birlikte dikkate alındığında, riskin kısa ve orta vadede finansal önemlilik eşiğini aşacak düzeyde bir finansal etki oluşturması ve varlık değerleri ile yükümlülüklerde önemli düzeltme yaratacak risk oluşturması beklenmemektedir. Uzun vadede ise mevcut koşullara göre yapılan değerlendirmeler doğrultusunda finansal önemlilik eşiğini aşacak düzeyde önemli bir finansal etki ve varlık değerleri ile yükümlülüklerde önemli düzeltme yaratacak risk oluşturması beklenmemekle birlikte, iklim projeksiyonları, düzenleyici gelişmeler ve operasyonel koşullarda meydana gelebilecek değişiklikler doğrultusunda finansal etkiler periyodik olarak yeniden değerlendirilecektir.
Risk İzleme Mekanizması	: Yangın riski; tesis genelinde yangın algılama ve söndürme sistemleri, acil durum yönetimi prosedürleri ve periyodik bakım-kontrol faaliyetleri kapsamında sürekli izlenmektedir. Yangın güvenliği uygulamalarının etkinliği, gerçekleştirilen periyodik tatbikatlar ve İSG eğitimleri ile düzenli olarak değerlendirilmekte; elektrik tesisatları ve pano sistemlerinde yürütülen bakım ve kontrol faaliyetleri kapsamında olası kısa devre, aşırı ısınma ve temas arızalarına yönelik erken tespit sistemleri kullanılmaktadır. Ayrıca yangın riskine ilişkin mevcut uygulamalar ve kontrol mekanizmaları, sürdürülebilirlik risk yönetimi süreci kapsamında öncelikli izleme başlıkları arasında değerlendirilerek periyodik olarak gözden geçirilmektedir.
Dirençlilik Senaryosu / Aksiyon Planları	: Şirket, yangın riskinin iklim değişikliğine bağlı olarak artabilecek etkilerini dikkate alarak kritik üretim altyapılarının güvenilirliğini ve operasyonel sürekliliğini güçlendirmeye yönelik çalışmalarını sürdürmektedir. Bu kapsamda, yangın riski yüksek alanlarda kullanılan koruyucu altyapı ve ekipmanların teknolojik gelişmeler doğrultusunda iyileştirilmesi, yangın güvenliği uygulamalarının düzenli olarak gözden geçirilmesi, tesis çevresindeki iklim koşullarına bağlı risklerin değerlendirilmesi ve iş sürekliliğini destekleyecek uygulamaların geliştirilmesi hedeflenmektedir. Olası bir iklim kaynaklı yangın durumunda ise acil durum yönetimi süreçleri doğrultusunda can ve çevre güvenliğinin sağlanması, kritik faaliyetlerin kontrollü şekilde yeniden devreye alınması ve operasyonların en kısa sürede normale döndürülmesi esas alınmaktadır. Bu yaklaşım doğrultusunda şirket, yangın riskinin operasyonlar üzerindeki olası etkilerini azaltarak faaliyet sürekliliğini desteklemeyi amaçlamaktadır.

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU
SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

Aşırı Sıcaklık ve Deniz Suyu Sıcaklığında Artış Riski (Fiziksel İklim Riski)		
Vade : Orta	Olasılık : Orta	Etki: Orta 
Risk Türü Tanımı	: Kronik: Uzun vadede ve kademeli olarak ortaya çıkan, zaman içinde yoğunluğu artan, kalıcı iklimsel değişimlerden kaynaklanan risklerdir.	
Önemlilik Etkisi	: Operasyonel Süreklilik ve Tesis Güvenliği Üzerindeki Etki	
İş Modeli / Değer Zinciri	: Elektrik üretim faaliyetleri, termik santral ve güneş enerji santrali operasyonları, deniz suyu ile çalışan soğutma sistemleri, ters ozmoz tesisleri, yardımcı işletmeler, elektrik iletim ve dağıtım altyapısı, kritik üretim ekipmanları ile bunlara ilişkin bakım, lojistik ve destek süreçleri.	
Etki Açıklaması	: İklim değişikliğine bağlı olarak artan hava ve deniz suyu sıcaklıkları; termik santralde soğutma sistemleri, kondenserler, pompalar, trafolar, elektrik panoları ve diğer kritik ekipmanların performansını etkileyerek yardımcı enerji tüketimi, bakım ihtiyacı ve operasyonel verimlilik üzerinde etkiler oluşturabilmektedir. Deniz suyu sıcaklığındaki artış, soğutma veriminin azalmasına ve ters ozmoz sistemlerinin işletme performansının etkilenmesine neden olabilmektedir. Güneş enerji santrallerinde ise yüksek hava sıcaklıklarına bağlı panel hücre sıcaklığındaki artış, dönemsel üretim verimliliğinde sınırlı azalmalar oluşturabilmektedir. Bununla birlikte, 2025 raporlama döneminde aşırı sıcaklık veya deniz suyu sıcaklığındaki artış nedeniyle şirket faaliyetlerini önemli ölçüde etkileyen herhangi bir operasyonel kesinti tespit edilmemiştir.	
Etki Ölçümü:	: Nitel	
Etkilenen Şirket:	: İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	
Veri Kaynakları / Hesaplama Aracı/ Senaryo	: Değerlendirmede NASA POWER meteorolojik veri setleri, Copernicus Marine Service deniz yüzeyi sıcaklığı verileri, Copernicus ERA5 yeniden analiz verileri ile IPCC Altıncı Değerlendirme Raporu (AR6) kapsamında yayımlanan SSP iklim senaryoları birlikte kullanılmıştır. Termik santral için Aliağa-Horozgediği, güneş enerji santralleri için ise Manisa-Salihli lokasyonlarına ait uzun dönem sıcaklık verileri analiz edilmiş; deniz suyu sıcaklığı eğilimleri Copernicus Marine Service verileri kullanılarak değerlendirilmiştir. GES tesislerinde panel sıcaklığına bağlı performans değerlendirmelerinde PVsyst enerji üretim simülasyonu ve panel teknik özelliklerinden yararlanılmıştır. Senaryo analizinde SSP1-1.9, SSP1-2.6 ve SSP2-4.5 senaryoları esas alınmış; SSP1-1.9 senaryosunda operasyonel etkilerin mevcut teknik altyapı ve bakım uygulamalarıyla yönetilebilir seviyede kalacağı, SSP1-2.6 senaryosunda yardımcı sistemlerin enerji tüketimi ile bakım faaliyetlerinde sınırlı artışlar görülebileceği, SSP2-4.5 senaryosunda ise termik santralde soğutma sistemleri ve ters ozmoz tesisleri üzerindeki operasyonel yükün artabileceği, GES tesislerinde panel sıcaklığına bağlı üretim veriminde daha belirgin düşüşler yaşanabileceği değerlendirilmiştir. Senaryolarda kullanılan değerlendirmeler, IPCC tarafından belirlenmiş lokasyona özgü nicel sıcaklık veya üretim kaybı tahminlerini temsil etmemektedir. Bu senaryolar, şirketin farklı iklim gelecekleri altında karşılaşılabileceği operasyonel etkileri değerlendirmek amacıyla oluşturulan varsayımsal stres testi kabulleri ve duyarlılık analizlerini yansıtmakta olup mevcut teknik altyapı, işletme uygulamaları ve operasyonel dayanıklılık esas alınarak nitel etki değerlendirmesi gerçekleştirilmiştir.	
Finansal Etki	: Aşırı hava ve deniz suyu sıcaklıklarının finansal etki ölçüm belirsizliği; sıcaklık artışının süresi, şiddeti ve operasyonlar üzerindeki etkisine bağlı olarak değişkenlik gösterdiğinden önceden riskin doğrudan finansal etkisi nicel olarak hesaplanamamaktadır. Bu nedenle finansal etki değerlendirmesi; NASA POWER, Copernicus Marine Service ve Copernicus ERA5 verileri ile IPCC SSP	

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU
SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

	iklim senaryoları dikkate alınarak, termik santral ve GES tesislerinde oluşabilecek operasyonel etkiler üzerinden gerçekleştirilmiştir. Mevcut Finansal Etkiler; 2025 raporlama döneminde aşırı hava veya deniz suyu sıcaklıkları nedeniyle finansal önemlilik eşiğini aşan herhangi bir üretim kaybı, operasyonel kesinti veya varlık ile yükümlülüklerin defter değeri üzerinde etki oluşmamıştır. Bununla birlikte, iklim değişikliğine bağlı olarak sıcaklık artışlarının operasyonlar üzerindeki etkileri düzenli olarak izlenmekte olup, söz konusu risk Risk Önceliklendirme ve Raporlama Eşiği kapsamında önceliklendirilen fiziksel iklim riskleri arasında değerlendirilmektedir. Öngörülen Finansal Etkiler; İklim değişikliğine bağlı olarak artan hava ve deniz suyu sıcaklıkları; termik santralde yardımcı işletmelerin enerji tüketimi, bakım ve onarım giderleri ile işletme maliyetlerinde artışa, GES tesislerinde ise dönemsel verim kayıplarına bağlı olarak elektrik üretim gelirlerinde azalmaya neden olabilecektir. Ayrıca iş sağlığı ve güvenliği kapsamında ilave koruyucu tedbirler ile çalışma düzenlemelerine ilişkin maliyetler oluşabilecektir. Ancak mevcut teknik altyapı, işletme uygulamaları ve operasyonel dayanıklılık birlikte değerlendirildiğinde, riskin kısa ve orta vadede finansal önemlilik eşiğini aşacak düzeyde bir finansal etki oluşturmaması ve varlık değerleri ile yükümlülüklerde önemli düzeltme yaratacak risk oluşturmaması beklenmemektedir. Uzun vadede ise mevcut koşullara göre yapılan değerlendirmeler doğrultusunda finansal önemlilik eşiğini aşacak düzeyde önemli bir finansal etki ve varlık değerleri ile yükümlülüklerde önemli düzeltme yaratacak risk oluşturmaması beklenmemekle birlikte, iklim projeksiyonları, düzenleyici gelişmeler ve operasyonel koşullarda meydana gelebilecek değişiklikler doğrultusunda finansal etkiler periyodik olarak yeniden değerlendirilecektir.
Risk İzleme Mekanizması	: Aşırı hava ve deniz suyu sıcaklıklarına ilişkin riskler; meteorolojik tahminler, sıcaklık ölçümleri, deniz suyu sıcaklığı verileri ile üretim ve yardımcı işletmelere ait operasyonel performans göstergeleri üzerinden düzenli olarak takip edilmektedir. Termik santralde soğutma sistemleri, ters ozmoz tesisleri ve diğer kritik ekipmanların çalışma performansı periyodik bakım ve kontrol faaliyetleri kapsamında izlenirken, GES tesislerinde panel performansı ve üretim verileri düzenli olarak analiz edilmektedir. Elde edilen bulgular doğrultusunda gerekli bakım ve iyileştirme çalışmaları planlanmakta, risk seviyeleri periyodik ölçüm ve analiz raporları kapsamında değerlendirilerek yönetime raporlanmaktadır.
Dirençlilik Senaryosu / Aksiyon Planları	: Senaryo analizleri, farklı iklim projeksiyonları altında şirket faaliyetlerinin mevcut teknik altyapı ve işletme uygulamalarıyla sürdürülebilirliğini koruyabildiğini göstermektedir. Bu kapsamda termik santralde soğutma sistemleri, ters ozmoz tesisleri ve diğer kritik ekipmanların verimliliğinin korunmasına yönelik bakım ve iyileştirme faaliyetlerinin sürdürülmesi, GES tesislerinde ise panel performansının düzenli olarak izlenmesi ve gerekli teknik iyileştirmelerin gerçekleştirilmesi planlanmaktadır. Aşırı sıcaklık koşullarına uyum kapsamında operasyonel süreçler periyodik olarak gözden geçirilmekte, ihtiyaç duyulması halinde bakım programları ve işletme uygulamaları güncellenmektedir. İklim projeksiyonları ve operasyonel performans verileri doğrultusunda uyum yatırımlarının değerlendirilmesine devam edilerek farklı iklim senaryoları altında üretim faaliyetlerinin sürekliliğinin korunması hedeflenmektedir.

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU
SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

2.3.6. İklimle İlgili Fırsatlar

Rapor döneminde belirlenmiş olan iklimle ilgili fırsatlar aşağıdaki gibidir;

Güneş Enerjisi Santrali (GES) Yenilenebilir Elektrik Üretimi		
Vade : Kısa	Olasılık : Yüksek	Etki: Kritik 
Önemlilik Etkisi :	Yenilenebilir elektrik üretim kapasitesini artırarak şirketin düşük karbonlu üretim portföyünü güçlendirmekte, gelir çeşitliliği ile uzun vadeli finansal dayanıklılığa katkı sağlamaktadır.	
İş Modeli / Değer Zinciri :	Yenilenebilir elektrik üretimi, elektrik satış faaliyetleri ve şirketin düşük karbonlu enerji üretim portföyü.	
Etki Açıklaması :	GES yatırımları sayesinde yenilenebilir kaynaklardan üretilen elektrik miktarı artırılarak şirketin düşük karbonlu üretim portföyü güçlenmektedir. Yenilenebilir elektrik üretimi, elektrik satış gelirlerinin çeşitlendirilmesine katkı sağlarken karbon yoğun üretime bağımlılığı azaltarak enerji dönüşümüne uyum kapasitesini artırmaktadır. Ayrıca şirketin iklim değişikliğiyle mücadele hedeflerini desteklemekte, sürdürülebilir finansman olanakları ile uzun vadeli rekabet gücü ve finansal dayanıklılığının güçlendirilmesine katkı sağlamaktadır.	
Etki Ölçümü: :	Nicel	
Etkilenen Şirket: :	İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	
Veri Kaynakları / Hesaplama Aracı/ Senaryo :	İzdemir Enerji'nin ana faaliyet konusu kömür yakıtlı termik santral ile elektrik üretimi olmakla birlikte, enerji sektöründe hızlanan düşük karbonlu dönüşüm, karbon emisyonlarının azaltılmasına yönelik ulusal ve uluslararası düzenlemeler, sürdürülebilir finansman uygulamalarının yaygınlaşması ve yenilenebilir enerjiye yönelik artan talep dikkate alındığında, güneş enerji santrali yatırımları şirket açısından önemli bir stratejik sürdürülebilirlik fırsatı olarak değerlendirilmiştir. GES yatırımları sayesinde şirket, termik santral faaliyetlerini tamamlayan alternatif bir yenilenebilir elektrik üretim kaynağına sahip olmuş, düşük karbonlu enerji üretim portföyünü güçlendirmiş, elektrik üretim gelirlerini çeşitlendirmiş ve gelecekte oluşabilecek karbon maliyetleri ile enerji piyasasındaki dönüşüme karşı daha dirençli bir iş modeli oluşturma yönünde önemli bir adım atmıştır. Fırsat değerlendirmesi kapsamında şirketin 2025 yılı faaliyet verileri, yatırım kayıtları, işletme raporları, Sistem üzerinden izlenen üretim verileri, elektrik satış kayıtları ve finansal kayıtları esas alınmıştır. Analizde Manisa ili Salihli ilçesinde etaplar halinde devreye alınan güneş enerji santrallerinin 2025 yılı sonu itibarıyla ulaştığı toplam 143,18 MWe kurulu güç ile yıl içerisinde gerçekleştirilen 186.158 MWh yenilenebilir elektrik üretimi temel alınmıştır. Finansal değerlendirmelerde şirketin 9.107.542.547 TL tutarındaki toplam hasılatı ile GES faaliyetlerinden elde edilen gelir birlikte değerlendirilmiş, GES gelirinin toplam hasılat içerisindeki payı ve gelir çeşitliliğine katkısı analiz edilmiştir. Hesaplamalarda kurulu güç kapasitesi (MWe), yıllık elektrik üretim miktarı (MWh), üretim performansı, elektrik satış gelirleri ve toplam hasılat göstergeleri birlikte değerlendirilmiş; fırsatın stratejik ve finansal etkisi bu göstergeler üzerinden analiz edilmiştir. Senaryo değerlendirmesinde mevcut GES yatırımlarının sürdürülebilir	

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU
SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

		şekilde işletilmeye devam edeceği, yenilenebilir elektrik üretiminin şirketin üretim portföyündeki payını uzun vadede koruyacağı veya artıracığı, düşük karbonlu enerji üretiminin rekabet gücünü destekleyeceği ve enerji dönüşümünün hız kazanmasıyla birlikte şirketin finansal dayanıklılığı ile iklim değişikliğine uyum kapasitesine sağlayacağı katkının artarak devam edeceği varsayımı esas alınmıştır.
Finansal Etki	:	GES yatırımlarının finansal etkisi; kurulu güç kapasitesi, yıllık elektrik üretim miktarı, elektrik satış gelirleri ve toplam hasılat içerisindeki payı dikkate alınarak değerlendirilmiştir. Finansal değerlendirmede GES faaliyetlerinden elde edilen gelirler ile bu gelirlerin şirketin gelir çeşitliliği ve finansal dayanıklılığına sağladığı katkı esas alınmıştır. Mevcut Finansal Etkiler; 2025 yılı itibarıyla Manisa ili Salihli ilçesinde işletmeye alınan toplam 143,18 MWe kurulu güce sahip güneş enerji santrallerinde 186.158 MWh yenilenebilir elektrik üretilmiş ve bu üretimden yaklaşık 583.415.437 TL gelir elde edilmiştir. Bu tutar, şirketin 2025 yıllık finansal tablolarında yer alan 9.107.542.547 TL tutarındaki toplam hasılatının içinde yer almakta olup hasılatın yaklaşık %6,41'ini oluşturmuştur. Şirket tarafından belirlenen Finansal Önemlilik Eşiğini karşılayan önemli bir finansal katkı sağlamıştır. Ayrıca elektrik üretim gelirlerinin çeşitlenmesine, düşük karbonlu üretim portföyünün güçlenmesine ve şirketin finansal dayanıklılığının artırılmasına katkıda bulunmuştur. Öngörülen Finansal Etkiler; Mevcut GES yatırımlarının sürdürülebilir şekilde işletilmeye devam etmesi halinde, kısa vadede yenilenebilir elektrik üretiminin şirketin hasılatına ve gelir çeşitliliğine sağladığı olumlu katkının devam etmesi beklenmektedir. Orta vadede elektrik piyasa fiyatları, güneşlenme koşulları, Türkiye'nin elektrik talebi ve santralin operasyonel performansına bağlı olarak GES kaynaklı üretimin ve buna bağlı finansal katkının olumlu yönde gelişebileceği değerlendirilmektedir. Mevcut koşullara göre yapılan değerlendirmeler doğrultusunda uzun vadede ise düşük karbonlu elektrik üretiminin şirketin finansal dayanıklılığına sağladığı katkının devam etmesi beklenmekle birlikte, finansal etkiler enerji piyasalarındaki gelişmeler, iklim koşulları, düzenleyici değişiklikler ve teknolojik gelişmeler doğrultusunda periyodik olarak yeniden değerlendirilecektir.
İlişkili Sektör Bazlı Açıklama Konusu	:	Güneş Enerjisi Santrali (GES) yatırımları, şirketin yenilenebilir elektrik üretim kapasitesini artırarak üretim portföyünün çeşitlendirilmesine ve düşük karbonlu enerji üretim altyapısının güçlendirilmesine katkı sağlamaktadır. Bu yönüyle söz konusu fırsat, ilişkili sektör bazlı açıklama konularından üretim metrikleri ile doğrudan ilişkilidir. GES kurulu gücü, elektrik üretim miktarı ve yenilenebilir enerji üretimine ilişkin performans göstergeleri raporun Metrikler ve Hedefler başlığı altında sunulmuştur.

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU
SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

GES Yatırımları Kapsamında Karbon Kredilendirme		
Vade : <i>Kısa</i>	Olasılık : <i>Orta</i>	Etki: <i>Orta</i> 
Önemlilik Etkisi :	Şirketin gelir çeşitliliğini, sürdürülebilir finansman olanaklarını ve uzun vadeli rekabet gücünü destekleyerek finansal dayanıklılığına katkı sağlamaktadır.	
İş Modeli / Değer Zinciri :	Yenilenebilir elektrik üretim faaliyetleri ile karbon kredilendirme süreçlerini destekleyerek şirketin gelir modeli ve sürdürülebilir finansman yapısına katkı sağlamaktadır.	
Etki Açıklaması :	GES yatırımlarından kaynaklanan doğrulanmış sera gazı emisyon azaltımlarının uluslararası karbon standartları kapsamında karbon kredisine dönüştürülmesi, şirketin elektrik satış gelirlerine ilave gelir elde etme potansiyeli sunmaktadır. Bunun yanında karbon kredilendirme süreci, yenilenebilir enerji yatırımlarının ekonomik değerini artırmakta, gönüllü karbon piyasalarına erişim imkânı sağlamakta ve şirketin uluslararası sürdürülebilirlik uygulamalarına uyumunu güçlendirerek uzun vadeli rekabet gücü ile finansal dayanıklılığına katkı sağlamaktadır.	
Etki Ölçümü: :	Nicel	
Etkilenen Şirket: :	İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	
Veri Kaynakları / Hesaplama Aracı/ Senaryo :	Fırsat değerlendirmesi kapsamında şirketin karbon kredilendirme projesine ilişkin mevcut proje kayıtları, 2025 yılı yenilenebilir elektrik üretim verileri, sera gazı emisyon azaltım hesaplamaları, karbon kredilendirme başvuru sürecine ilişkin bilgiler, finansal analizler ile ulusal ve uluslararası karbon piyasalarına ilişkin yayımlanmış referans veriler esas alınmıştır. Analizde, Manisa ili Salihli ilçesinde bulunan güneş enerji santralinde 2025 yılı içerisinde gerçekleştirilen 186.158 MWh yenilenebilir elektrik üretimi temel alınmış, 2025 yılı hesap dönemi için birleşik marj emisyon faktörü kullanılarak yaklaşık 116.554 tCO ₂ e emisyon azaltım potansiyeli hesaplanmıştır. Karbon kredisi gelir potansiyelinin belirlenmesinde World Bank tarafından yayımlanan State and Trends of Carbon Pricing 2025 raporunda yer alan gönüllü karbon piyasası fiyat referansları dikkate alınmış, 4 ABD\$/tCO ₂ e, 6,78 ABD\$/tCO ₂ e ve 10 ABD\$/tCO ₂ e olmak üzere üç farklı fiyat senaryosu oluşturulmuştur. Hesaplamalarda 31.03.2026 tarihli Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası ABD Doları döviz alış kuru (44,4761 TL/ABD\$) esas alınmış olup, senaryolar sonucunda karbon kredisi satışından elde edilebilecek potansiyel gelir sırasıyla yaklaşık 20.735.385 TL, 35.146.477 TL ve 51.838.462TL olarak hesaplanmıştır. Senaryo değerlendirmesinde, karbon kredilendirme başvuru ve doğrulama sürecinin başarıyla tamamlanarak emisyon azaltımlarının karbon kredisi olarak sertifikalandırılması ve hesaplanan karbon kredilerinin ilgili fiyat senaryoları üzerinden gönüllü karbon piyasalarında değerlendirilebilmesi varsayımı esas alınmıştır. Bu doğrultuda fırsatın şirketin ilave gelir yaratma potansiyeli, gelir çeşitliliği ve uzun vadeli finansal dayanıklılığı üzerindeki etkileri analiz edilmiştir.	

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU
SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

Finansal Etki	:	Karbon kredilendirme fırsatının finansal etki ölçüm belirsizliği; 2025 yılı itibarıyla karbon kredilendirme başvuru ve doğrulama süreci devam etmesi sebebiyle doğrudan finansal etki nicel olarak hesaplanamamaktadır. Karbon kredilerinin henüz sertifikalandırılmamış olması nedeniyle 2025 yılı yenilenebilir elektrik üretimi, buna bağlı hesaplanan emisyon azaltım potansiyeli ve gönüllü karbon piyasalarında oluşabilecek karbon kredisi fiyatları dikkate alınarak değerlendirilmiştir. Finansal değerlendirmede karbon kredisi satışından elde edilebilecek potansiyel ilave gelir ile bu gelirin şirketin gelir çeşitliliği ve finansal dayanıklılığına sağlayabileceği katkı esas alınmıştır. Mevcut Finansal Etkiler; 2025 yılı itibarıyla karbon kredilendirme başvuru ve doğrulama süreci devam etmekte olup, karbon kredilerinin henüz sertifikalandırılmamış olması nedeniyle karbon kredisi satışından herhangi bir gelir elde edilmemiş, varlık ile yükümlülüklerin defter değeri üzerinde etki oluşturmamıştır. Bununla birlikte, karbon kredilendirme sürecinin tamamlanması halinde sağlayabileceği ilave gelir potansiyeli dikkate alındığında, söz konusu fırsat Finansal Önemlilik Eşiği kapsamında önceliklendirilen iklim fırsatları arasında değerlendirilmektedir. Öngörülen Finansal Etkiler; Karbon kredilendirme başvuru ve doğrulama sürecinin başarıyla tamamlanması ve emisyon azaltımlarının karbon kredisi olarak sertifikalandırılması halinde, gönüllü karbon piyasalarında oluşacak fiyat seviyelerine bağlı olarak kısa ve orta vadede yaklaşık 20 milyon TL ile 50 milyon TL arasında ilave gelir elde edilme potansiyeli bulunmaktadır. Karbon piyasalarının gelişmesi, karbon kredisi fiyatlarının artması ve doğrulanabilir emisyon azaltım miktarının yükselmesiyle birlikte karbon kredisi gelirlerinin uzun vadede artabileceği değerlendirilmektedir. Ayrıca TR ETS'nin uygulamaya geçmesi halinde, ilgili mevzuatın izin verdiği ölçüde GES projelerinden elde edilen uygun nitelikteki karbon kredilerinin termik santralin emisyon yükümlülüklerinin kısmen denkleştirilmesinde kullanılması mümkün olabilecektir. Bu seçenek, tahsisat satın alma ihtiyacını ve karbon maliyetlerini azaltarak şirket açısından ilave bir finansal fayda sağlayabilecektir. Tüm bunlara bağlı olarak fırsatın kısa, orta ve uzun vadede şirketin gelir çeşitliliğine, finansal dayanıklılığına ve sürdürülebilir büyümesine olumlu katkı sağlaması beklenmektedir.
İlişkili Sektör Bazlı Açıklama Konusu	:	Güneş Enerjisi Santrali (GES) yatırımları, şirketin yenilenebilir elektrik üretim kapasitesini artırarak üretim portföyünün çeşitlendirilmesine ve düşük karbonlu enerji üretim altyapısının güçlendirilmesine katkı sağlamaktadır. Bu yönüyle söz konusu fırsat, ilişkili sektör bazlı açıklama konularından üretim metrikleri ile doğrudan ilişkilidir. GES kurulu gücü, elektrik üretim miktarı ve yenilenebilir enerji üretimine ilişkin performans göstergeleri raporun Metrikler ve Hedefler başlığı altında sunulmuştur.

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU
SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

Atık Yönetimi Fırsatları		
Vade : Kısa	Olasılık : Orta	Etki: Orta 
Önemlilik Etkisi :	Döngüsel ekonomi yaklaşımı ile operasyonel sürdürülebilirliğe, çevresel güvenliğe ve gelir yaratımına olan katkı	
İş Modeli / Değer Zinciri :	Enerji üretim süreçleri, ikincil hammadde kazanımı ve atık satış süreçleri	
Etki Açıklaması :	Üretim faaliyetleri sonucunda oluşan yan ürün ve atıkların geri kazanım veya geri dönüşüm süreçleriyle ekonomiye yeniden kazandırılması, atık bertaraf maliyetlerinin azaltılmasına ve ilave gelir elde edilmesine katkı sağlamaktadır. Etkin atık yönetimi uygulamaları, doğal kaynak kullanımının azaltılmasını desteklerken döngüsel ekonomi yaklaşımını güçlendirmekte, kaynak verimliliğini artırmakta ve şirketin çevresel ile finansal performansına olumlu katkı sunmaktadır.	
Etki Ölçümü: :	Nitel/Nicel	
Etkilenen Şirket: :	İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	
Veri Kaynakları / Hesaplama Aracı/ Senaryo :	Fırsat değerlendirmesi kapsamında şirketin 2025 yılı atık yönetimi verileri, atık miktar kayıtları, satış kayıtları, muhasebe kayıtları, finansal tablolar ve üretim raporları esas alınmıştır. Analizde üretim faaliyetleri sonucunda oluşan uçucu kül, alçıtaşı, hurda metal, atık yağ ile atık akü ve elektrik-elektronik atıklarına ilişkin miktar ve gelir verileri birlikte değerlendirilmiştir. 2025 yılı içerisinde toplam 136.496 ton atık geri kazanım yoluyla ekonomiye kazandırılmış, bu faaliyetlerden 49.253.434 TL gelir elde edilmiştir. Hesaplamalarda atık türü bazında geri kazanılan miktarlar (ton), satış gelirleri (TL), toplam atık satış gelirleri içerisindeki payları ve TFRS kapsamında Hasılat kaleminde muhasebeleştirilen gelirler esas alınmıştır. Bu kapsamda 103.956 ton uçucu kül satışından 44.532.637 TL, 32.319 ton alçıtaşı satışından 1.323.137 TL, 202 ton hurda metal satışından 2.514.064 TL, 10,44 ton atık yağ satışından 84.096 TL ve 8,32 ton atık akü ile elektrik-elektronik atıkların geri kazanımından 799.500 TL gelir elde edildiği değerlendirilmiştir. Senaryo analizinde mevcut geri kazanım uygulamalarının devam edeceği, geri kazanılabilir atıkların ekonomiye kazandırılma oranının korunacağı veya artırılacağı, geri kazanım pazarındaki talebin sürdürülebileceği ve buna bağlı olarak atık yönetimi faaliyetlerinin ilave gelir yaratmaya, bertaraf maliyetlerini azaltmaya ve kaynak verimliliğini desteklemeye devam edeceği varsayımı esas alınmıştır.	
Finansal Etki :	Atık yönetimi fırsatının finansal etkisi; geri kazanılan atık miktarları, atık satış gelirleri ve geri kazanım faaliyetleri sayesinde sağlanan bertaraf maliyeti avantajı dikkate alınarak değerlendirilmiştir. Finansal değerlendirmede geri kazanım faaliyetlerinden elde edilen gelirler ile bu faaliyetlerin kaynak verimliliği ve operasyonel performansa sağladığı katkı esas alınmıştır.	
	Mevcut Finansal Etkiler; 2025 yılı içerisinde geri kazanım yoluyla ekonomiye kazandırılan 136.496 ton atıktan toplam 49.253.434 TL gelir elde edilmiştir. Ayrıca geri kazanım uygulamaları sayesinde atık bertaraf maliyetlerinin azaltılması, ekonomik değere sahip yan ürünlerin hasıllata katkı sağlaması ve kaynak verimliliğinin artırılması yoluyla şirketin operasyonel verimliliği ve finansal performansı olumlu yönde	

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU
SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

	desteklenmiştir. Bu doğrultuda söz konusu fırsat, Finansal Önemlilik Eşiği kapsamında önceliklendirilen iklim fırsatları arasında değerlendirilmektedir. Öngörülen Finansal Etkiler; Mevcut geri kazanım uygulamalarının sürdürülmesi, üretim faaliyetleri sonucunda oluşan geri kazanılabilir atıkların ekonomiye kazandırılmaya devam edilmesi, geri kazanım pazarındaki talebin sürmesi ve geri kazanım yoluyla satışı gerçekleştirilen atıkların piyasa fiyatlarının artması halinde, atık satış gelirlerinin ve kaynak verimliliğine bağlı finansal katkının kısa, orta ve uzun vadede kademeli olarak artabileceği değerlendirilmektedir. Buna bağlı olarak fırsatın şirketin hasılatına, operasyonel verimliliğine ve finansal dayanıklılığına sağladığı olumlu katkının devam etmesi ve artarak sürmesi beklenmektedir.
İlişkili Sektör Bazlı Açıklama Konusu	Atık Yönetimi Fırsatları, ilişkili sektör bazlı açıklama konularında yer almamakla birlikte sürdürülebilir yönetim kapsamında atık yönetimi önemli kabul edilmekte ve sağlanan gelir nedeniyle raporlanmıştır.

3. RISK YÖNETİMİ

İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş. olarak Sürdürülebilirlik Komitesi liderliğinde yürütülen risk analiz süreci, şirket içi ilgili birimlerin katkılarıyla yapılandırılmakta; sürdürülebilirlik müdürlüğü tarafından risklerin olasılık, etki, maruziyet derecesi ve finansal karşılığı gibi çoklu kriterlerle değerlendirilmesi sağlamakta ve komite tarafından yönetim kuruluna raporlanmaktadır. Sürdürülebilirlik risklerinin tanımlanması ve raporlanmasında, yalnızca iç operasyonel değerlendirmelere değil; aynı zamanda önemlilik esasına dayalı, sistematik bir analiz metoduna başvurulmaktadır. Ancak, her önemli konu bir risk unsuru olarak değerlendirilmemektedir. İzdemir Enerji, belirli kriterleri sağlayan konuları sürdürülebilirlik riski olarak sınıflandırmakta ve raporlamaktadır. Bu çerçevede, şirket açısından sürdürülebilirlik bağlamında bir konunun "önemli risk" olarak tanımlanabilmesi için aşağıdaki eşik kriterlerinden bir veya daha fazlasını karşılaması ve 1 ila 25 puan arası Risk Etki Skoruna sahip olması gerekmektedir:

Risk Önceliklendirme ve Raporlama Eşiği – Belirleyici Kriterler:

- 1. Finansal Etki Potansiyeli:** Riskin doğrudan veya dolaylı olarak finansal etkisinin, hasılatı oranının % 0,25 ile % 2 aralığında hesaplanması. Bu şekilde riskin nakit akışı ya da finansal tablolar üzerinde etkisinin mevcut olması ya da yakın gelecekte oluşma ihtimalinin bulunması.
- 2. Stratejik Hedeflerle Uyum Zafiyeti:** Konunun, net sıfır hedefi, yeşil sertifikasyon, enerji dönüşümü veya çevresel uyum stratejileri gibi orta–uzun vadeli kurumsal hedefleri tehdit edebilecek nitelikte olması.
- 3. Regülasyon ve TSRS Uyum Yükümlülüğü:** TSRS 1 ve TSRS 2 standartları kapsamında açıkça açıklanması beklenen ya da çevresel regülasyonlara uyum açısından kritik öneme sahip olması.
- 4. Paydaş Güveni ve İtibar Riski:** Konunun, müşteri, yatırımcı, kamu otoritesi veya yerel toplum gibi paydaşlar nezdinde güven zedelenmesine veya itibar kaybına neden olabilecek potansiyele sahip olması.
- 5. Operasyonel Süreklilik Üzerindeki Etkisi:** Konunun, üretim planlaması, kaynak yönetimi, tedarik zinciri veya iş sağlığı ve güvenliği gibi süreçlerde kesinti, aksama veya kontrol zorluğu yaratabilecek düzeyde olması.

Yukarıdaki kriterlere göre önemlilik eşiğinde olan ve finansal, stratejik veya regülasyon temelli etkileri olan konular, Sürdürülebilirlik Müdürlüğü tarafından yapılan skoreleme sonucu “önemli risk” olarak değerlendirilmek üzere Sürdürülebilirlik Komitesi’nin onayına sunulur. İzdemir Enerji için önemlilik eşiği; *"Riskin hasılatı % 0,25 ile % 2 aralığında etkileyebilecek potansiyele sahip olması, şirketin uzun vadeli değer yaratma kapasitesini, stratejik uyum düzeyini, finansal sürdürülebilirliğini veya paydaş kararlarını anlamlı düzeyde etkileyebilecek etkisinin olması"* olarak tanımlanmaktadır.

Söz konusu değerlendirme süreci yalnızca finansal etki üzerinden değil, aynı zamanda stratejik öncelik, çevresel hassasiyet, yönetim riski ve uyum yükümlülükleri dikkate alınarak bütüncül bir yaklaşımla yürütülmektedir. Bu yapı, önemlilik değerlendirmesini sadece statik bir matris değil, dinamik bir karar mekanizması olarak konumlandırmaktadır.

3.1. Çalışma Yöntemi ve Değerlendirme Süreci

İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş. olarak sürdürülebilirlik bağlamında risk ve fırsat analizlerimizi gerçekleştirirken; bilimsel senaryolar, ulusal stratejiler ve kurum içi operasyonel verilerden oluşan karma veri kaynaklarını kullanmaktadır. Bazı risklerin finansal etkileri doğrudan hesaplanabilirken, bazıları sosyal veya yönetsimsel etkileri nedeniyle yalnızca nitel değerlendirmelerle izlenebilmektedir. Finansal etkileri hesaplanabilen riskler için potansiyel finansal etkileri, hesaplama yaklaşımları ve varsayımsal senaryolar kullanılmıştır. Finansal etkileri doğrudan ölçülemeyen ancak stratejik öneme sahip riskler için niteliksel analiz yöntemi ile risklerin olasılık, potansiyel etki alanı, maruz kalma süresi ve stratejik öncelik düzeyleri dikkate alınarak çok kriterli değerlendirme yapılmaktadır. Risklere ilişkin veriler bu raporun “İklim Riskleri”, “İklimle İlgili Geçiş Riskleri”, “Fiziksel İklim Riskleri” başlıkları altında yer alan bölümlerde tablolar ile sunulmuştur.

Her risk unsuru için; Risk Önceliklendirme ve Raporlama Eşiği ayrı ayrı analiz edilmekte, bu analizler iç raporlar ve toplantı tutanakları aracılığıyla komite gündemine taşınmaktadır. Bu yaklaşım, şirketin TSRS 1 ve TSRS 2 standartları çerçevesinde kapsamlı, şeffaf ve karar destekleyici bilgi sunma ilkesine dayanmaktadır.

Veri kaynaklarımız, içsel ve dışsal olmak üzere iki ana grupta toplanmaktadır. İç kaynaklar arasında; üretim süreçlerinden elde edilen enerji tüketimi, sera gazı emisyonları, su kullanımı, atık yönetimi, iş sağlığı ve güvenliği verileri, insan kaynakları raporları, finansal kayıtlar ve ERP sistemine entegre performans göstergeleri, farklı departmanlardan sağlanan geri bildirimler, çevresel izleme raporları, kalite yönetimi çıktıları yer almaktadır. Dış veri kaynaklarımız ise; IPCC’nin SSP senaryoları, NASA POWER meteorolojik veri setleri, Meteoroloji Genel Müdürlüğü, Su Yönetimi Genel Müdürlüğü, T.C. İzmir Valiliği İl Afet ve Acil Durum Müdürlüğü tarafından yayımlanan İl Afet Risk Azaltma Planı (İRAP), Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ve Avrupa Komisyonu gibi kuruluşlardan temin edilen istatistiksel ve politika dokümanlarını kapsamaktadır. Emisyon ticareti, karbon fiyatlama ve Yeşil Mutabakat gibi düzenleyici çerçeveler analizlerde temel referans noktaları olarak kullanılmaktadır.

İklim risklerine ilişkin analizlerimizde, TCFD (Task Force on Climate-related Financial Disclosures) tarafından önerilen metodolojik yapı temel alınmış; riskler “fiziksel” ve “geçiş riskleri” olarak iki ana gruba ayrılmıştır. Fiziksel riskler kapsamında fırtına, sel, deniz seviyesi yükselmesi, yangın riski ve aşırı sıcaklık ve deniz suyu sıcaklığında artış riski değerlendirilmiş; geçiş riskleri kapsamında ise Karbon Düzenlemeleri ve Karbon Fiyatlandırma Riski ele alınmıştır.

Risk yönetim sürecinde zaman vadeleri risklerin tahmini gerçekleşme süresi ve etkisine ilişkin analizler çerçevesinde kısa, orta, uzun vade olarak her risk için ayrı olarak tanımlanmıştır. Senaryo analizlerinde; kısa vadede (0–2 yıl), orta vadede (2–7 yıl) uzun vadede (< 7 yıl) değerlendirme kapsamına alınmaktadır. Bazı geçiş riskleri (karbon düzenlemeleri ve karbon fiyatlandırma riski) kısa vadeli etkiler oluştururken, bazı fiziksel iklim riskleri (örneğin deniz seviyesi yükselmesi) uzun vadeli stratejik planlama çerçevesinde değerlendirilmektedir. Risklerin bu şekilde vade-temelli modellenmesi, şirketin dinamik stratejik karar süreçlerini destekleyen bir uygulama olarak kurgulanmaktadır. Aynı şekilde fırsatlar belirlenirken de aynı vade tanımlamaları kullanılmaktadır.

İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU

Veri modelleme süreci, kantitatif hesaplamalar ve çalışma grubu görüşlerine dayalı değerlendirme matrisleri ile yürütülmektedir. Excel tabanlı karşılaştırmalı tablolar, sahaya özgü veriler ve kamuya açık meteorolojik analizler kullanılmaktadır.

Buna ek olarak, İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş. tarafından risklerin ve fırsatların önem düzeylerini bütünsel olarak belirleyebilmek amacıyla standartlaştırılmış bir skorum sistemi uygulanmaktadır. Bu sistemde; her risk veya fırsat için “Olasılık Skoru” (1: çok düşük – 5: çok yüksek) ve “Etki Skoru” (1: çok düşük – 5: çok yüksek) belirlenmekte, bu iki skurun çarpımıyla toplam risk puanı oluşturulmaktadır. Fırsatlar açısından ise aynı sistem uygulanmakta fırsatların şirket üzerindeki katma değer potansiyeli ölçülerek, toplam fırsat puanı oluşturulmaktadır.

Toplam skor aralıklarına göre riskler:

- 1–4: Düşük Risk (izlenir, raporlamaya gerek olmayabilir),
- 5–9: Orta Risk (izlenir ve planlanır),
- 10–15: Yüksek Risk (raporlanır, aksiyon alınır),
- 16–25: Kritik Risk (stratejik öncelik olarak ele alınır) şeklinde sınıflandırılmaktadır.

Toplam skor aralıklarına göre fırsatlar:

- 1–4: Düşük Fırsat (izlenir, raporlamaya gerek olmayabilir),
- 5–9: Orta Fırsat (izlenir, planlanır, raporlanır, geliştirilir),
- 10–15: Yüksek Fırsat (raporlanır, aksiyon alınır),
- 16–25: Kritik Fırsat (stratejik öncelik olarak ele alınır) şeklinde sınıflandırılmaktadır.

Bu metodoloji, TSRS 1 ve TSRS 2 ile tam uyumlu şekilde hem finansal tabloya yansıyan kalemlerin izlenmesini hem de uzun vadeli stratejik risklerin önceliklendirilmesini sağlamaktadır.

4. METRİKLER VE HEDEFLER

İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş. TSRS’nin Sektör Bazlı Uygulamasına İlişkin Rehberden; TSRS 2-Ek Cilt-32 Elektrik Tesisleri ve Güç Jenaratörleri rehberine tabiidir. İlgili rehberle yönelik metrikler “Sera Gazı Emisyonları ve Enerji Kaynağı Planlaması”, “Su Yönetimi”, “Kullanım Sonu Verimliliği ve Talep”, “Nükleer Güvenlik ve Acil Durum Yönetimi” ve “Şebeke Dayanıklılığı ” başlıkları altında açıklanmaktadır.

Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları Uygulama Kapsamına İlişkin Kurul Kararı’nın “Açıklama hükümlerinden muafiyete ilişkin geçiş hükmü” başlıklı geçici 3’üncü maddesi uyarınca, ilk iki raporlama dönemi boyunca Kapsam 3 sera gazı emisyonlarının açıklanmasına ilişkin muafiyet hakkı kullanılmış; bu doğrultuda Kapsam 3 verileri bu raporlama döneminde rapor kapsamına alınmamıştır.

İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş. olarak, Türkiye’nin iklim politikaları çerçevesinde enerji alanında ilan ettiği 2030 yılına kadar elektrik üretimi başına CO2 emisyonunun %20 oranında düşürülmesi hedefi ve 2053 yılı itibarıyla net sıfır emisyon hedefine tam uyum sağlamak amacıyla çalışmalarımızı kararlılıkla sürdürmekteyiz.

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

Bu çerçevede;

Türkiye'nin enerji alanında ilan ettiği 2030 yılına kadar elektrik üretimi başına CO2 emisyonunun %20 azaltım hedefi ve 2053 yılı net sıfır taahhüdü, sürdürülebilirlik stratejimizin ve kurumsal hedef sürelerimizin temelini oluşturmaktadır.

İzdemir Enerji TSRS 2-Ek Cilt-32 Elektrik Tesisleri ve Güç Jenaratörleri rehberinde yer alan metrikler bazındaki hedefleri işletme düzeyinde benimseyerek: Kapsam 1 ve Kapsam 2 sera gazı emisyonlarının azaltılması ve Enerji Kaynağı Planlaması, Su Yönetimi, Kullanım Sonu Verimliliği ve Talep yönünde sistematik bir planlama ve uygulama mekanizması geliştirmektedir.

Şirket, bu ulusal ve uluslararası hedeflere ulaşma yönünde;

İlgili metrikleri düzenli olarak izlemeyi, Performans göstergelerini kamuoyuyla şeffaf bir şekilde paylaşmayı, belirlenen genel hedeflerle uyumlu olacak şekilde ölçülebilir ve karşılaştırılabilir veriler sunmayı, mevzuat kaynaklı hedeflerin yanı sıra sektör rehberlerinden gelen dönüşüm parametrelerini de dikkate alarak kendi iç politika ve uygulamalarımızı bu çerçevede şekillendirmeyi amaçlamıştır.

Bu kapsamda, 2025 yılı itibarıyla şirketin kurumsal hedefleri, raporda yer alan metrikler kısmında her bir metrik başlığı altında baz dönem, geçerli olduğu dönem, ara ve nihai hedef sürelerinde değerlendirilmiş ve bu hedefler ilişkin aksiyon planları açıklanmıştır.

4.1. Sektörler Arası Metrikler

Sera Gazı Emisyonları (Kapsam 1 2)	4.2. 31.12.2025 Metrikler Tablosu başlığı nda açıklanmıştır.
İklimle İlgili Geçiş Risklerine Karşı Kırılgan Varlıklar	Şirket, iklimle ilgili risk ve fırsatların önem derecesini (olasılık + büyüklük) ve potansiyel etkilerini (maruziyet) değerlendirmek amacıyla, faaliyetlerinin, iş modelinin ve operasyonel konumlarının niteliğini dikkate alarak analizler gerçekleştirmiştir. Yapılan değerlendirmeler sonucunda, kısa, orta ve uzun vadede iklimle bağlantılı geçiş risklerine karşı kırılgan bir varlık tespit edilmemiştir. Ancak, ilgili analizlerin dinamik doğası gereği, kırılgan varlık tanımı ve tespitine yönelik değerlendirmeler ilerleyen dönemlerde yeniden gözden geçirilecektir.
İklimle İlgili Fiziksel Risklere Karşı Kırılgan Varlıklar	Şirket, iklimle ilgili risk ve fırsatların önem derecesini (olasılık + büyüklük) ve potansiyel etkilerini (maruziyet) değerlendirmek amacıyla, faaliyetlerinin, iş modelinin ve operasyonel konumlarının niteliğini dikkate alarak analizler gerçekleştirmiştir. Yapılan değerlendirmeler sonucunda, kısa, orta ve uzun vadede iklimle bağlantılı fiziksel risklerine karşı kırılgan bir varlık tespit edilmemiştir. Ancak, ilgili analizlerin dinamik doğası gereği, kırılgan varlık tanımı ve tespitine yönelik değerlendirmeler ilerleyen dönemlerde yeniden gözden geçirilecektir.
İklimle İlgili Fırsatlar	2.3.5. İklimle İlgili Fırsatlar başlığı nda açıklanmıştır.

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

Sermaye Dağıtımı	Raporlama dönemi itibarıyla, Şirket'in iklimle ilgili dağıtılan sermaye harcaması, doğrudan kullandığı bir iklim finansmanı aracı ve yatırımı bulunmamaktadır. Şirket, kendi faaliyet alanlarında sürdürülebilirlik önceliklerini geliştirmeye devam etmekte olup, ilerleyen dönemlerde iklimle ilgili sermaye harcaması dağıtımı ve iklim finansmanı aracı kullanımı söz konusu olabilir.
İç Karbon Fiyatları	Türkiye'de henüz emisyon ticaret sisteminin netlik kazanmaması ve mevcut durumda emisyon performansına bağlı olarak Şirket açısından karbon kredisi teminine yönelik bir zorunluluk veya finansal risk oluşmaması nedeniyle, raporlama döneminde herhangi bir karbon kredisi alımı gerçekleştirilmemiş ve İç karbon fiyatı belirlenmemiştir.
Ücretlendirme	1.6. Sürdürülebilirlik Denetim ve İzleme Süreci başlığında açıklanmıştır.

4.2. 31.12.2025 Metrikler Tablosu

	METRİK	2025
Sera Gazı Emisyonları ve Enerji Kaynağı Planlaması	Kapsam 1 (t CO2e)	2.429.493
	Kapsam 2 (t CO2e)	791
	Kapsam 1 ve Kapsam 2 Toplam (t CO2e)	2.430.285
	MWh Başına Kapsam 1 ve Kapsam 2 Toplam Sera Gazı Emisyonu (ton CO2e)	0,853
	Emisyon Sınırlayıcı Düzenlemeler	Bulunmamaktadır.
	Emisyon raporlamaları kapsamındaki yüzde	Emisyon sınırlama düzenlemeleri veya programları henüz yayımlanmamıştır.
	Güç Dağıtımlarıyla İlgili Sera Gazı Emisyonları ton CO2e	Tesisimizde elektrik üretim faaliyeti gerçekleştirilmekte olup, dağıtım işletmemiz bulunmamaktadır.
	Kapsam 1 emisyonlarını, emisyon azaltma hedeflerini yönetmeye yönelik uzun ve kısa vadeli stratejinin veya planın tartışılması ve bu hedeflere yönelik performansın analizi	Hedefler bölümünde açıklanmıştır.
Su Yönetimi	Çekilen Toplam Su (bin m³)	20.851
	Tüketilen Toplam Su (bin m³)	768
	Yüksek Veya Aşırı Yüksek Su Stresi Olan Bölge Yüzdesi	0%
	Su kalitesi izinleri, standartları ve düzenlemeleri ile ilgili uyumsuzluk olaylarının sayısı	0

İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU

	Su yönetimi risklerinin tanımı ve bu riskleri azaltmaya yönelik strateji ve uygulamaların tartışılması	Tesisimizde ISO 46001 Su Verimliliği Yönetim Sistemi kurulmuş olup, Su Yönetimine ilişkin tüm riskler tanımlanmış ve gerekli önlemler alınmıştır. Bu kapsamda; 1- Deniz suyu temini yapılamamasına karşılık havuzların sürekli dolu tutulması, 2-Servis suyu ve saf suyun istenen özellikte olmamasına karşılık membran, filtre ve modül değişimleri yapılabilmesi, 3- Su hatlarında kaçak olmasına karşılık üretim tüketim miktarları günlük takip edilerek kaçak artmadan erken tespit edilmesi önlemleri alınmıştır.
Kullanım Sonu Verimliliği ve Talep	Akıllı şebeke teknolojisi tarafından sunulan elektrik yükünün yüzdesi (Yüzde (%)) bazında megavat saat)	Akıllı şebeke altyapımız bulunmamaktadır.
	Pazara göre verimlilik önlemlerinden elde edilen müşteri elektrik tasarrufu (MWh)	Dağıtım ve iletim hizmetimiz bulunmamaktadır.
Nükleer Güvenlik ve Acil Durum Yönetimi	En son bağımsız güvenlik incelemesinin sonuçlarına göre ayrılan toplam nükleer güç ünitesi sayısı	Tesisimizde nükleer ünite bulunmamaktadır.
	Nükleer güvenlik ve acil durum hazırlığını yönetme çabalarının tanımı	Tesisimizde nükleer kaynaklı acil durum riski bulunmamaktadır. Nükleer kaynaklar dışında tüm acil durum olabilecek olaylar tanımlanmış, İş Yerlerinde Acil Durumlar Hakkında Yönetmelik kapsamında "Acil Durum Planı" hazırlanmış ve ekipler belirlenmiştir.
Şebeke Dayanıklılığı	Fiziksel veya siber güvenlik standartlarına veya düzenlemelerine uyumsuzluk olaylarının sayısı	Sıfır (0)
	Önemli olay günleri dâhil (1) Sistem Ortalama Kesinti Süresi İndeksi (SAIDI), (2) Sistem Ortalama Kesinti Sıklığı İndeksi (SAIFI) ve (3) Müşteri Ortalama Kesinti Süresi İndeksi (CAIDI), 31	İşletmemize bağlı dağıtım ve iletim şebekesi yoktur.

İş bu raporda yer alan Kapsam 1 ve Kapsam 2 Sera gazı emisyon verileri ile Su Yönetimi verileri QSI Belgelendirme Muayene ve Test Hizmetleri Ltd. Şti tarafından doğrulanmış olup söz konusu verilerin hesaplanmasında, tüm kategori ve kaynaklar için hesap temelli yöntem uygulanmış ve GHG Protokol'e uygun olarak sunulmuştur. Kapsam 1 ve Kapsam 2 hesaplamaları için Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004) ve TS EN ISO 14064-1:2019 Standardı ve Su Yönetimi kapsamında TS EN ISO 14046 ile uyumlu olarak hesaplanmıştır. Şirket, kapsam 1 doğrudan emisyonlarındaki sera gazlarını Karbon dioksit (CO₂), Metan (CH₄),

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

Nitroz Oksit (N₂O), Hidroflorokarbonlar (HFCs) ve Kükürt hekzaflorür (SF₆)’ü tCO₂ eşleniği olarak ifade eder.

Kapsam 1 hesaplamalarında kullanılan emisyon faktörlerine ait referans kaynakları 2006 IPCC Ulusal Sera Gazı Envanterleri Kılavuzu (2006 IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories), TS EN ISO/IEC 17025’den akredite laboratuvar analiz verileri, Gaz Kromatografisi (GC) analiz verileri, Hükümetlerarası İklim Değişikliği Paneli Altıncı Değerlendirme Raporu (IPCC AR6), Su Kirliliği Kontrolü Yönetmeliği, Sera Gazı Emisyonlarının İzlenmesi, Raporlanması ve Doğrulanması Tebliği ve Türkiye Ulusal Sera Gazı Emisyon Envanteri baz alınmıştır. Kapsam 2 hesaplamalarında kullanılan emisyon faktörlerine ait referans kaynakları Türkiye Elektrik Üretimi ve Elektrik Tüketim Noktası Emisyon Faktörleri baz alınmıştır. Sera gazı hesaplamalarında organizasyonel sınırlar belirlenirken operasyonel kontrol yaklaşımı dikkate alınmıştır. Hesaplama yöntemi olarak Hesaplama Temelli Standart ve Kütle Dengesi Yöntemleri uygulanmıştır. Aşağıda yer verilen Kapsam 1 ve Kapsam 2 sera gazı emisyon değerleri brüt olarak hesaplanmıştır. Türkiye’de henüz emisyon ticaret sisteminin netlik kazanmaması ve mevcut durumda emisyon performansına bağlı olarak Şirket açısından karbon kredisi teminine yönelik bir zorunluluk veya finansal risk oluşmaması nedeniyle, raporlama döneminde herhangi bir karbon kredisi alımı gerçekleştirilmemiştir.

4.3. Hedefler

Hedef Amacı	Hedefin Geçerlilik Yılı	Hedef Yıl		Baz Yıl	Birim	Ürün Birim Başına Baz Yıl (2025)	Geçerli Olduğu Bölüm	Ölçüm Aralığı
		2030	2053					
Ton Başına Kapsam 1 ve Kapsam 2 Toplam Sera Gazı Emisyonu (ton CO ₂ e) azaltılması	2026-2053	20%	100%	2025	/MWh	0,8531 ton CO ₂ e	İzdemir Enerji	Yıllık
Tüketilen toplam suyun azaltılması (bin m ³)	2026-2030	1%	5%	2025	/MWh	0,00027 bin m ³	İzdemir Enerji	Yıllık

Sunulan hedefler yoğunluk hedefi olup Kapsam 1 ve Kapsam 2 toplam sera gazı emisyonlarını içermektedir. Kapsam 1, Kapsam 2 ve Kapsam 3 sera gazı emisyonlarının ayrı ayrı sunulması için çalışmalar devam etmektedir.

Sürdürülebilirlik çalışma grupları tarafından GHG protokolü hesap temelli metoda göre yıllık olarak yapılan hesaplama ile doğrulanmış sera gazı emisyon değerleri Sürdürülebilirlik Müdürlüğüne iletilmektedir. Sürdürülebilirlik Müdürlüğü tarafından Sürdürülebilirlik Komitesine yıllık rapor sunulmakta ve Komite tarafından, yıllık ölçüm aralığı kullanılarak ilgili sera gazı emisyon hedeflerine ulaşılma konusundaki ilerlemeyi MWh başına ton CO₂e değeri kapsamında Yönetim Kuruluna raporlanmaktadır.

İlgili hedefler çerçevesinde iç enerji ihtiyacının azalmasına yönelik yapılacak projeler ve tamamlanan GES yatırımlarının etkisinin takibine yönelik aksiyonlar planlanmaktadır.

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

İzdemir Enerji Santralinde tüketilen suyun tamamı deniz suyundan karşılanmaktadır. 2025 yılında toplam çekilen deniz suyu miktarı 20.850 bin m3 olup, bu suyun 768 bin m3'lük kısmı proses içerisinde (FGD, kazan ve kullanma suyu) kullanılmıştır.

Belirlenen su yönetim hedefleri üretim hacmindeki değişikliklerden bağımsız şekilde yoğunluk bazlı olarak tanımlanan hedeflerdir. Sürdürülebilirlik çalışma grupları tarafından aylık çekim ve tüketim verileri izlenerek yıllık olarak Sürdürülebilirlik Müdürlüğüne iletilmektedir. Sürdürülebilirlik Müdürlüğü tarafından Sürdürülebilirlik Komitesine yıllık rapor ile sunulmakta ve Komite tarafından, yıllık ölçüm aralığı kullanılarak ilgili su yönetim hedeflerine ulaşılma konusunda ilerleme MWh başına bin m3 değeri kapsamında Yönetim Kuruluna raporlanmaktadır.

Su kaynaklarının etkin ve sorumlu kullanımı amacıyla su verimliliğini artırmaya yönelik çalışmalar yürütmektedir. Tüketilen toplam su miktarının azaltılmasını hedefleyen bu yaklaşım kapsamında, üretim süreçlerinde suyun izlenmesi, yönetilmesi ve sürdürülebilirliğinin sağlanması temel öncelikler arasında yer almaktadır. İzdemir Enerji Santralinde tüketilen suyun tamamı deniz suyundan karşılanmaktadır.

4.4. Faaliyet Metrikleri

Faaliyet Metriği		Birim	2025
Hizmet verilen müşteri sayısı	Ticari	Adet	4
	Endüstriyel		2
Müşterilere teslim edilen toplam elektrik	Ticari	MWh	7.229
	Endüstriyel		1.355.850
	Toptan		1.660.801
İletim ve dağıtım hatlarının uzunluğu	-	Km	İletim ve dağıtım hattı bulunmamaktadır.
Üretilen toplam elektrik, ana enerji kaynağına göre yüzde, düzenlenmiş piyasalardaki yüzde	Termik santral üretim	%	93,5
	GES Santral üretim		6,5
Satın alınan toplam toptan elektrik	-	MWh	169.092

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

İzdemir Enerji Elektrik Üretim A.Ş. TSRS Uyum Tablosu

<i>İlgili Bölüm</i>	<i>İlgili Standart Maddesi</i>	<i>İlgili Açıklamanın Raporda Yer Aldığı Alan</i>
Yönetişim	TSRS S1-26	1.Yönetişim
	TSRS S1-27.a (i-v)	1.2.Genel Kurumsal Yönetim Yapısı 1.2.1.Yönetim Kurulu 1.2.2.İcra Kurulu 1.3.Yönetim Kurulu Komiteleri 1.3.1.Denetimden Sorumlu Komite 1.3.2.Kurumsal Yönetim Komitesi 1.3.3.Riskin Erken Saptanması Komitesi 1.3.4.Sürdürülebilirlik Komitesi 1.4.Sürdürülebilirlik Yönetimi 1.5.Çevresel, Sosyal ve Yönetişim Politikaları 1.6.Sürdürülebilirlik Denetim ve İzleme Süreci
	TSRS S1-27.b (i-ii)	1.3.Yönetim Kurulu Komiteleri 1.3.1.Denetimden Sorumlu Komite 1.3.2.Kurumsal Yönetim Komitesi 1.3.3.Riskin Erken Saptanması Komitesi 1.3.4.Sürdürülebilirlik Komitesi 1.4.Sürdürülebilirlik Yönetimi 1.6.Sürdürülebilirlik Denetim ve İzleme Süreci 1.7.Sertifikasyon ve Yönetim Sistemleri
	TSRS S2-5	1.4.Sürdürülebilirlik Yönetimi
	TSRS S2-6.a (i-v)	1.3.Yönetim Kurulu Komiteleri 1.3.4.Sürdürülebilirlik Komitesi 1.4.Sürdürülebilirlik Yönetimi 1.5.Çevresel, Sosyal ve Yönetişim Politikaları 1.6.Sürdürülebilirlik Denetim ve İzleme Süreci
	TSRS S2-6.b (i-ii)	1.3.Yönetim Kurulu Komiteleri 1.3.4.Sürdürülebilirlik Komitesi 1.4.Sürdürülebilirlik Yönetimi 1.6.Sürdürülebilirlik Denetim ve İzleme Süreci 1.7.Sertifikasyon ve Yönetim Sistemleri
	TSRS S1-28	2.Strateji

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

Strateji	TSRS S1-29 (a-e)	2.1. Sürdürülebilirlik Stratejimiz ve İklim Geçiş Planımız 2.2. İş Modeli ve Değer Zinciri 2.3.İklimle İlgili Riskler ve Fırsatlar
	TSRS S1-30 (a-c)	2.1. Sürdürülebilirlik Stratejimiz ve İklim Geçiş Planımız 2.3.İklimle İlgili Riskler ve Fırsatlar 2.3.1. Risk ve Fırsat Tanımları
	TSRS S1-31	2.3.İklimle İlgili Riskler ve Fırsatlar 2.3.1. Risk ve Fırsat Tanımları
	TSRS S1-32 (a-b)	2.2. İş Modeli ve Değer Zinciri
	TSRS S1-33 (a-c)	2.1. Sürdürülebilirlik Stratejimiz ve İklim Geçiş Planımız
	TSRS S1-34 (a-b), TSRS S1-35 (a-d), TSRS S1-36, TSRS S1-37 (a-b), TSRS S1-38 (a-b), TSRS S1-39, TSRS S1-40 (a-c), TSRS S1-41	2.3. İklimle İlgili Riskler ve Fırsatlar 2.3.2. İklim Riskleri 2.3.3. İklimle İlgili Geçiş Riskleri 2.3.4. Fiziksel İklim Riskleri 2.3.5 İklimle İlgili Fırsatlar
	TSRS S2-8	2.Strateji
	TSRS S2-9 (a-e)	2.1.Sürdürülebilirlik Stratejimiz ve İklim Geçiş Planımız 2.2. İş Modeli ve Değer Zinciri 2.3.İklimle İlgili Riskler ve Fırsatlar
	TSRS S2-10 (a-d), TSRS S2-11, TSRS S2-12	2.3. İklimle İlgili Riskler ve Fırsatlar 2.3.2. İklim Riskleri 2.3.3. İklimle İlgili Geçiş Riskleri 2.3.4. Fiziksel İklim Riskleri 2.3.5 İklimle İlgili Fırsatlar
	TSRS S2-13 (a-b)	2.2. İş Modeli ve Değer Zinciri
	TSRS S2-14.a (i-v), TSRS S2-14.b, TSRS S2-14.c, TSRS S2-15 (a-b), TSRS S2-16 (a-d), TSRS S2-17, TSRS S2-18 (a-b), TSRS S2-19 (a-b), TSRS S2-20, TSRS S2-21 (a-c), TSRS S2-22 (a-b), TSRS S2-23	2.3. İklimle İlgili Riskler ve Fırsatlar 2.3.2. İklim Riskleri 2.3.3. İklimle İlgili Geçiş Riskleri 2.3.4. Fiziksel İklim Riskleri 2.3.5 İklimle İlgili Fırsatlar
Risk Yönetimi	TSRS S1-44.a (i-vi), TSRS S1-43 (a-b), TSRS S1-44 (b-c)	3.Risk Yönetimi 3.Risk Yönetimi Risk Önceliklendirme ve Raporlama Eşiği-Belirleyici Kriterler 3.1.Çalışma Yöntemi ve Değerlendirme Süreci 3.1.Çalışma Yöntemi ve Değerlendirme Süreci
	TSRS S2-24	3.Risk Yönetimi
	TSRS S2-25.a (i-vi)	3.Risk Yönetimi

**İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. 31 ARALIK 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMİNE AİT TSRS UYUMLU SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU**

		Risk Önceliklendirme ve Raporlama Eşiği- Belirleyici Kriterler 3.1.Çalışma Yöntemi ve Değerlendirme Süreci
	TSRS S2-25 (b-c)	3.1.Çalışma Yöntemi ve Değerlendirme Süreci
<i>Metrik ve Hedefler</i>	TSRS S1-45, TSRS S1-46, TSRS S1-47, TSRS S1-48, TSRS S1-49	4.Metrik ve Hedefler
	TSRS S1-50 (a-d), TSRS S1-51 (a-g), TSRS S1-52	4.1. Sektörler Arası Metrikler 4.2. Metrikler Tablosu 4.3. Hedefler 4.4. Faaliyet Metrikleri
	TSRS S2-27, TSRS S2-28 (a-c)	4. Metrik ve Hedefler
	TSRS S2-29 (a-g), TSRS S2- 30, TSRS S2-31, TSRS S2-32	4.1. Sektörler Arası Metrikler 4.2.Sera Gazı Emisyonları
	TSRS S2-33 (a-h), TSRS S2- 34 (a-d), TSRS S2-35, TSRS S2-36 (a-e), TSRS S2-37	4.1. Sektörler Arası Metrikler 4.2. Metrikler Tablosu 4.3. Hedefler 4.4. Faaliyet Metrikleri



İZDEMİR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ'NİN TÜRKİYE SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORLAMA STANDARTLARI KAPSAMINDA SUNULAN BİLGİLERİ HAKKINDA BAĞIMSIZ DENETÇİ SINIRLI GÜVENCE RAPORU

İzdemir Enerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi Genel Kurulu'na,

İzdemir Enerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi'nin (Şirket) 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren yıla ait Sürdürülebilirlik Raporu'nda yer alan "Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları 1 Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler" ve "Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları 2 İklimle İlgili Açıklamalar"a uygun olarak sunulan bilgiler ("Sürdürülebilirlik Bilgileri") hakkında sınırlı güvence denetimini üstlenmiş bulunmaktayız.

Güvence denetimimiz, önceki dönemlere ilişkin bilgileri ve Sürdürülebilirlik Bilgileri ile ilişkilendirilen diğer bilgileri (herhangi bir resim, ses dosyası, internet sitesi bağlantıları veya yerleştirilen videolar dâhil) kapsamamaktadır.

Sınırlı Güvence Sonucu

Raporumuzun "Güvence Sonucuna Dayanak Olarak Yaptığımız Çalışmanın Özeti" bölümünde açıklanan şekilde gerçekleştirdiğimiz prosedürlere ve denetim sürecinde elde ettiğimiz kanıtlara dayanarak, Şirket'in 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren yıla ait Sürdürülebilirlik Raporu'nda yer alan Sürdürülebilirlik Bilgileri'nin, tüm önemli yönleriyle Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından 29 Aralık 2023 tarihli ve 32414(Mükerrer 1) sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları'na (TSRS) göre hazırlanmadığı kanaatine varmamıza sebep olan herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir.

Sürdürülebilirlik Bilgileri'nin Hazırlanmasında Yapısal Kısıtlamalar

Sürdürülebilirlik Bilgileri, bilimsel ve ekonomik bilgi eksikliklerinden kaynaklanan yapısal belirsizliklere maruz kalmaktadır. Sera gazı emisyonlarının hesaplanmasında bilimsel bilginin yetersizliği belirsizliğe yol açmaktadır. Ayrıca, gelecekteki muhtemel fiziksel ve geçiş dönemi iklim risklerinin olasılığı, zamanlaması ve etkilerine ilişkin veri eksikliği nedeniyle, Sürdürülebilirlik Bilgileri iklimle ilgili senaryolara dayalı belirsizlikler içermektedir.

Yönetimin ve Üst Yönetimden Sorumlu Olanların Sürdürülebilirlik Bilgileri'ne İlişkin Sorumlulukları

Şirket Yönetimi aşağıdakilerden sorumludur:

- Sürdürülebilirlik Bilgilerinin Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları esaslarına uygun olarak hazırlanması;
- Hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlıklar içermeyen Sürdürülebilirlik Bilgilerinin hazırlanmasıyla ilgili iç kontrolün tasarlanması, uygulanması ve sürdürülmesi;
- İlaveten Şirket Yönetimi uygun sürdürülebilirlik raporlama yöntemlerinin seçimi ve uygulanması ile koşullara uygun makul varsayımlar ve tahminler yapılmasından da sorumludur.

Üst yönetimden sorumlu olanlar, Şirket'in sürdürülebilirlik raporlama sürecinin gözetiminden sorumludur.

Bağımsız Denetçinin Sürdürülebilirlik Bilgileri'nin Sınırlı Güvence Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Aşağıdaki hususlardan sorumluyuz:

- Sürdürülebilirlik Bilgilerinin hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlıklar içerip içermediği hakkında sınırlı bir güvence elde etmek için güvence çalışmasını planlamak ve yürütmek,





GÖRÜŞ BAĞIMSIZ DENETİM VE YMM A.Ş.

- Elde ettiğimiz kanıtlara ve uyguladığımız prosedürlere dayanarak bağımsız bir sonuca ulaşmak ve Şirket yönetimine ulaştığımız sonucu bildirmek,
- Şirket'in iç kontrolünün etkinliği hakkında bir güvence sonucu bildirmek amacıyla olmaksızın iç kontrol yapısını anlamak ve sürdürülebilirlik bilgilerinin hata ve hile kaynaklı önemli yanlışlık risklerini tanımlamak ve değerlendirmek amacıyla risk değerlendirme prosedürlerini yerine getirmek.

Yönetim tarafından hazırlanan Sürdürülebilirlik Bilgileri hakkında bağımsız bir sonuç bildirmekle sorumlu olduğumuz için bağımsızlığımızın tehlikeye girmemesi adına Sürdürülebilirlik Bilgileri'nin hazırlanma sürecine dâhil olmamıza izin verilmemektedir.

Mesleki Standartların Uygulanması

KGK tarafından yayımlanan "Güvence Denetimi Standardı 3000 Tarihi Finansal Bilgilerin Bağımsız Denetimi veya Sınırlı Bağımsız Denetimi Dışındaki Diğer Güvence Denetimleri" ve Sürdürülebilirlik Bilgilerinde yer alan sera gazı emisyonlarına ilişkin olarak "Güvence Denetimi Standardı 3410 Sera Gazı Beyanlarına İlişkin Güvence Denetimleri"ne uygun olarak sınırlı güvence denetimini gerçekleştirdik.

Bağımsızlık ve Kalite Kontrol

KGK tarafından yayımlanan ve dürüstlük, tarafsızlık, mesleki yeterlik ve özen, sır saklama ve mesleğe uygun davranış temel ilkeleri üzerine oluşturulmuş Bağımsız Denetçiler İçin Etik Kurallar'daki (Bağımsızlık Standartları Dâhil) (Etik Kurallar) bağımsızlık hükümlerine ve diğer etik hükümlere uygun davranmış bulunmaktayız. Şirketimiz, Kalite Yönetim Standardı 1 hükümlerini uygulamakta ve bu doğrultuda etik hükümler, mesleki standartlar ve geçerli mevzuat hükümlerine uygunluk konusunda yazılı politika ve prosedürler dâhil, kapsamlı bir kalite kontrol sistemi uygulamaktadır. Çalışmalarımız, denetçiler ve sürdürülebilirlik ve risk uzmanlarından oluşan bağımsız ve çok disiplinli bir ekip tarafından yürütülmüştür. Şirket'in iklim ve sürdürülebilirlikle ilişkili risk ve fırsatlarına yönelik bilgilerin ve varsayımların uygunluğunu değerlendirmeye yardımcı olmak için uzman ekibimizin çalışmalarını kullanmış bulunmaktayız. Verdiğimiz güvence sonucundan tek başımıza sorumluyuz.

Güvence Sonucuna Dayanak Olarak Yürütülen Çalışmanın Özeti

Sürdürülebilirlik Bilgileri'nde önemli yanlışlıkların ortaya çıkma olasılığının yüksek olduğunu belirlediğimiz alanları ele almak için çalışmalarımızı planlamamız ve yerine getirmemiz gerekmektedir. Uyguladığımız prosedürler mesleki muhakememize dayanır. Sürdürülebilirlik Bilgileri'ne ilişkin sınırlı güvence denetimini yürütürken:

- Şirket'in merkez üretim binasına saha ziyareti gerçekleştirilmiştir. Yapılan ziyarette uygun hallerde, destekleyici kayıtlara giden veya kayıtlardan alınan sınırlı sayıda Sürdürülebilirlik Bilgileri incelenmiştir.
- Şirket'in anahtar konumdaki kıdemli personeli ile raporlama dönemine ait Sürdürülebilirlik Bilgileri'nin elde edilmesi ile uygulamadaki süreçleri anlamak için yüz yüze ve çevrimiçi görüşmeler yapılmıştır.
- Sürdürülebilirlik ile ilgili bilgileri değerlendirmek ve incelemek için Şirket'in iç dokümantasyonu kullanılmıştır.
- Sürdürülebilirlik ile ilgili bilgilerin açıklanmasının ve sunumunun değerlendirilmesi gerçekleştirilmiştir.
- Sürdürülebilirlik kapsamında Şirket'in finansal olarak önemli bulduğu risk ve fırsatların belirlenmesine ilişkin süreçler anlaşılmıştır.





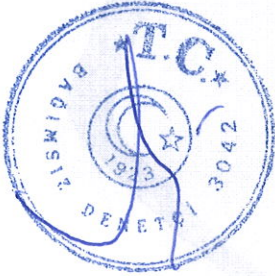
GÖRÜŞ BAĞIMSIZ DENETİM VE YMM A.Ş.

- Sorgulamalar yoluyla, Sürdürülebilirlik Bilgileri'nin hazırlanmasıyla ilgili Şirket'in kontrol çevresi ve bilgi sistemleri konusunda kanaat edinilmiştir. Ancak, belirli kontrol faaliyetlerinin tasarımı değerlendirilmemiş, bunların uygulanmasıyla ilgili kanıt elde edilmemiş ve işleyiş etkinlikleri test edilmemiştir.

- Şirket'in tahmin geliştirme yöntemlerinin uygun olup olmadığı ve tutarlı bir şekilde uygulanıp uygulanmadığı değerlendirilmiştir. Ancak prosedürlerimiz, tahminlerin dayandığı verilerin test edilmesini veya Şirket'in tahminlerini değerlendirmek için kendi tahminlerimizin geliştirilmesini içermemektedir.

Sınırlı güvence denetiminde uygulanan prosedürler, nitelik ve zamanlama açısından makul güvence denetiminden farklıdır ve kapsamı daha dardır. Sonuç olarak, sınırlı güvence denetimi sonucunda sağlanan güvence seviyesi, makul güvence denetimi yürütülmüş olsaydı elde edilecek güvence seviyesinden önemli ölçüde daha düşüktür.

Görüş Bağımsız Denetim ve Yeminli Mali Müşavirlik Anonim Şirketi



Niyazi Özpehriz, YMM

Sorumlu Denetçi

7 Ağustos 2026 İzmir, Türkiye