

HER KOŞULDA GÜÇLÜ İLERLEME



İçindekiler

06 Rakamlarla Naturelgaz

2022 Yılına Bakış

- 08 2022 Yılı Satır Başları
- 10 Yönetim Kurulu Başkanı'nın Mesajı
- 12 Genel Müdür'ün Mesajı

Naturelgaz Hakkında

- 14 Kısaca Naturelgaz
 - 14 Ortaklık Yapısı
 - 15 Vizyonumuz ve Misyonumuz
- 16 Kilometre Taşları
- 18 Naturelgaz'ın İş Kolları
- 20 Taşımali Doğal Gaz Dağıtım Modeli
- 22 Ülke Çapında Yaygın Tesis Ağı
- 24 Finansal ve Operasyonel Görünüm
- 29 Global Yatırım Holding Grubu

2022 Yılı Faaliyetleri

- 32 2022 Yılında Taşımali Doğal Gaz Pazarı
- 34 2022 Yılında İş Kolları Faaliyetleri
- 38 Geniş Müşteri Portföyü
- 39 Yatırımlar
- 40 Operasyonel Altyapı
- 41 Tasarım ve Üretim Merkezi

Sürdürülebilirlik

- 42 Sürdürülebilirlik Yaklaşımı ve Politikası
- 43 İnsan Kaynakları
 - 43 İnsan Kaynakları Yaklaşımı
 - 44 Organizasyon Şeması
- 46 Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği
 - 46 Sağlık, Emniyet, Çevre ve Güvenlik Yaklaşımı
 - 46 İş Sağlığı ve Güvenliği Politikası
 - 47 Çevre Politikası
- 48 Kurumsal Sosyal Sorumluluk

Kurumsal Yönetim

- 49 Yönetim Kurulu
- 54 Üst Yönetim
- 57 İç Denetim Faaliyetleri ve İç Kontrol Sistemi
- 58 Risk Yönetimi Uygulamalarına İlişkin Bilgiler
- 60 Kurumsal Yönetim İlkelerine Uyum Beyanı
- 60 Kurumsal Yönetim Uyum Raporu ve Kurumsal Yönetim Bilgi Formu
- 61 Yönetim Kurulu Komiteleri
- 63 Yönetim Kurulu Komitelerinin Çalışma Esasları ve Etkinliğine İlişkin Yönetim Kurulu Değerlendirmesi
- 64 Bağımsızlık Beyanları
- 65 Kâr Dağıtım Politikası
- 66 2023 Yılı Olağan Genel Kurul Toplantı Gündemi
- 67 01.01.2022-31.12.2022 Dönemi Kâr Payı Dağıtım Tablosu

Finansal Bilgiler

- 69 Yönetim Kurulu Sorumluluk Beyanı
- 70 Yıllık Bağlılık Beyanı
- 71 Yönetim Kurulu'nun Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Bağımsız Denetçi Raporu
- 73 31 Aralık 2022 Tarihi İtibarıyla Konsolide Finansal Tablolar ve Özel Bağımsız Denetçi Raporu

Yatırımcı Bilgileri

İletişim



SÜRDÜRÜLEBİLİR

BAŞARI YOLCULUĞU

2004 yılından bu yana taşımali doğal gaz sektöründe sıkıştırılmış Doğal Gaz (CNG) ve sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) ürünlerimizle faaliyet gösteriyor, gezegenimize değer katan hizmetlerle hayatta çevre dostu izler bırakıyoruz. Global Yatırım Holding'in köklü geçmişinden ve tecrübelerinden aldığımız güçle, taşımali doğal gaz alanında liderliğimizi sürdürüyoruz.

Hizmet verdiğimiz tüm faaliyet alanlarında sunduğumuz yenilikçi çözümlerle paydaşlarımız için daima en iyi olanı hedefliyor, daha yaşanabilir ve sürdürülebilir bir dünyaya ulaşma misyonumuzla kesintisiz başarı yolculuğumuza devam ediyoruz.

MİLYONLARA ULAŞIYORUZ

Coğrafi veya ekonomik koşullar nedeniyle, taşımali yöntem ile doğal gaz ihtiyacını karşıladığımız ilçe ve beldelerin sayısını her geçen gün artırıyoruz. Doğal gazın ulaştığı lokasyon sayısına paralel olarak bize güvenen abonelerimizin sayısını da artırıyor, Türkiye'nin dört bir yanına elimizi uzatıyoruz.

104

Ulaşılan Toplam
İlçe ve Belde
Sayısı



%7

Dökme
CNG Satış
Hacmindeki
Artış

GÜCÜMÜZÜ TAŞIYORUZ

Boru hattına erişimi olmayan işletmelerin taşımali doğal gaz ihtiyacını, ülkemizin çeşitli lokasyonlarında faaliyet gösteren Dökme CNG tesislerimiz aracılığıyla karşılıyoruz. İş yerleri, konaklama tesisleri, kamu kurumları ve konut projelerine ulaştırdığımız çevre dostu Dökme CNG ürünlerimizle gezegenimize sürdürülebilir fayda sağlıyoruz.

İSTİKRARLA BÜYÜYORUZ

Naturelgaz olarak; güçlü lojistik ağıımız, verimli operasyonel süreçlerimiz ve mevsimsellik etkisinden arındırdığımız iş modelimizle gücümüze güç katıyoruz. Attığımız doğru adımlar ve stratejik hamlelerimizle finansal altyapımızı istikrarla büyütüyor, satış hacmimizi ve kârlılık oranımızı katlıyoruz.

%609

Kârlılık
Oranındaki
Artış



2,4 MWP

GES Projesi
Toplam Kurulu
Güç

ENERJİMİZİ

ARTIRIYORUZ

Çevre dostu yaklaşımımızla sürdürülebilir yatırımlarımıza hız kesmeden devam ediyoruz. Konya'da faaliyete geçirilecek olan güneş enerji santrali yatırımımızla, yenilenebilir enerji alanında gücümüzü artırıyoruz. 2023 yılında tamamlanmasını ve faaliyete geçmesini planladığımız GES projemizle daha yaşanabilir bir dünyaya adım atıyoruz.

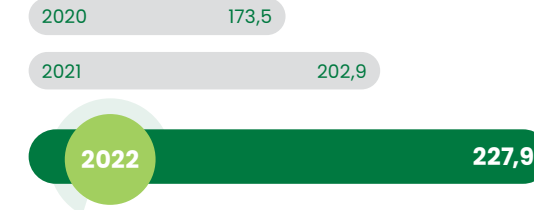


Rakamlarla Naturelgaz

HIZLI BÜYÜYEN ŞEHİR GAZI İŞ KOLU

Naturelgaz, ülke çapında yaygın tesis lokasyonlarını operasyonel verimlilik odaklı belirlemektedir.

Doğal Gaz Satış Hacmi (milyon Sm³)



CNG Ürününde;

12 adet Dökme CNG dolum tesisi
63.688 adet CNG silindiri
392 adet CNG tankeri
23 araçlık çekici filosu
66 adet endüstriyel CNG kompresörü
ile hizmet verilmektedir.

LNG Ürününde;

5 adet LNG kara tankeri
31 adet LNG stok tankı
94 adet buharlaştırıcı
ile hizmet verilmektedir.

12

Dökme CNG
Dolum Tesisi

31

LNG Stok
Tankı

5

Oto CNG
İstasyonu

104

Şehir Gazı
İş Kolunda Ulaşılan
İlçe ve Belde Sayısı

18

Toplam Tesis
Sayısı



2022 Yılı Satır Başları

OPERASYONEL BAŞARILAR, SATIŞ HACMİNDE ARTIŞ

Naturelgaz'ın Şehir Gazı iş kolundaki satış hacmi 70 milyon m³'e, Dökme CNG satışları ise 150 milyon m³'e yükselmiştir.

- Naturelgaz, Şehir Gazı iş kolundaki hızlı büyümesini sürdürmüş, bu iş kolundaki satış hacmi %54 artarak 70 milyon m³'e yükselmiştir.
- Naturelgaz, 33,1 milyon m³ için yapılan Çaykur ihalesini kazanmıştır.
- Şirket'in Şehir Gazı hariç Dökme CNG satışları bir önceki seneye göre %7 artarak 150 milyon m³'e yükselmiştir.
- 28 Nisan 2022 tarihli Olağan Genel Kurul toplantısında, VUK kayıtları uyarınca 01.01.2021-31.12.2021 hesap döneminde ait gerekli yasal akçeler ayrıldıktan sonra oluşan 23.360.855,43 TL'nin ve geçmiş dönem kârlarından gelen toplam 15.419.813,68 TL ile bu tutarların %10'u olan 3.002.788,10 TL'nin ikinci yasal yedek akçe ayrılmasına, böylelikle toplamda 35.777.881 TL'nin, pay sahiplerine kâr payı olarak dağıtılmasına, karar verilmiş olup, ilgili kâr payı ödemesi 11 Mayıs 2022 tarihinde yapılmıştır.

Diğer Önemli Gelişmeler

- 2022 yılında enerji piyasaları, Şubat ayında Rusya'nın Ukrayna'ya savaş açmasının etkisi ile önemli bir darboğaza girmiştir. Rusya'ya karşı alınan ambargo önlemleri ve Rusya'dan Avrupa'ya doğal gaz tedarikinin durma noktasına gelmesi ile yükselen fiyatlar, Türkiye dahil olmak üzere, tüm bölge ülkelerdeki doğal gaz ve dolayısı ile elektrik fiyatlarının savaş öncesine göre 3 katından fazla artmasına neden olmuştur. Yıl sonuna kadar dengelenme sürecine giren doğal gaz piyasaları, yılı Ocak ayı seviyesinin de altında tamamlamıştır. Naturelgaz'ın mevcut satış sözleşme yapıları doğrultusunda fiyat değişimlerinin satış fiyatlarına yansıtılması neticesinde, Naturelgaz'ın kârlılığı, söz konusu fiyat değişimlerinden etkilenmemiştir.
- Doğal gaz kullanımının yaygınlaştırılması için EPDK tarafından yayınlanan ve 367 ilçeyi içeren genişleme listesi uyarınca 2022 yılında toplam 84 ilçe için ihale yapılmış ve 41 tanesini Naturelgaz kazanmıştır.



Yönetim Kurulu Başkanı'nın Mesajı

YATIRIMLARIMIZI
HIZLANDIRDIK

Naturelgaz Ailesi'nin tüm iş kollarımızda gerçekleştirdiği özverili çalışmalar sayesinde 2022 yılı, hedeflerimizin çok üzerinde sonuçlar elde ettiğimiz bir yıl oldu.



Değerli paydaşlarımız,

Sizlerle geçmiş bir yılın değerlendirmesini, elde ettiğimiz başarıları ve gelecek hedeflerimizi paylaşmayı amaçladığımız faaliyet raporumuzu hazırladığımız dönemde, çok büyük bir üzüntü yaşadık.

6 Şubat 2023 günü 11 ilimiz tarihimizde gördüğümüz en büyük deprem felaketi ile sarsıldı. Öncelikle buradan bir kez daha depremde hayatlarını kaybeden on binlerce vatandaşımıza Allah'tan rahmet, aileleri ile sevdiklerine baş sağlığı dilerim.

Naturelgaz Ailesi olarak, felaketin ilk anından itibaren önce yardım çalışmaları, sonrasında da bölgedeki vatandaşlarımızın barınmaları ve gündelik hayatlarının bir nebze olsun normale dönmesi için tüm imkânlarımızı seferber ettik.

Bölgeye yaşam konteynerleri gönderirken, özellikle sağlık kuruluşu ve hastanelerin enerji ihtiyaçlarını karşılamak adına doğal gaz desteği sağladık. Global Yatırım Holding kapsamında gerçekleşen yardım çalışmalarına da elimizden geldiğince destek olduk.

Bu felaketten sonra hiçbirimizin hayatı eskisi gibi olmayacak. Kaybettiklerimizin anıları hep bizimle olacak. Naturelgaz Ailesi olarak bölgedeki vatandaşlarımızın yaralarını sarmak için çalışmalarımıza yıllar içinde de devam edeceğiz.

Hepimize tekrar geçmiş olsun.

2022 yılı tarihi anlamda, başta siyasi, diplomatik ve ekonomik olarak, gelecekte dünya genelinde köklü değişimlerin yaşanmasını tetikleyecek gelişimlere sahne oldu.

Pandemi sonrasında küresel ekonomide birçok alanda toparlanma ve büyüme trendi başlamışken, bu trend 2022'de duraksama yaşadı. Bu nedenle tarihin en büyük ekonomik krizlerinden birini yaşama riski ortaya çıktı. Bu olumsuz gelişmelerin en büyüğü, hiç kuşkusuz Rusya-Ukrayna Savaşı oldu.

Sıcak savaş düşüncesi bile 3-4 yıl öncesine kadar konuşulmazken, bu yıl savaşın neden olduğu ciddi insani felaketle karşı karşıya kaldık. Rusya-Ukrayna Savaşı, büyük siyasi kutupların vekâlet savaşına doğru ilerlerken, yüksek enerji fiyatlarına ve enerji dengesizliğine neden olarak birçok sektörde maliyetleri artırdı ve enflasyona yol açtı. Küresel ekonomide durgunluk beklentileri yükseldi.

Bir önceki yıl %6 oranında büyüyen dünya ekonomisi, hız keserek 2022 yılında %3,2 oranına ancak ulaşabildi. Bu oran, 2008 yılındaki küresel finans krizi haricinde, 2001 yılından bu yana gerçekleşen en zayıf büyüme olarak kayıtlara geçti. Küresel enflasyon %8,8'lere ulaştı.

Büyüme ve ihracat ağırlıklı bir politika izleyen Türkiye, %5,6 oranında büyüme ile dünyada ekonomisi en çok büyüyen ülkelerin arasında yer almasına rağmen, enflasyonun olumsuz etkilerinden de en fazla etkilenen ülkelerden biri oldu.

Ülkemiz, savaşın yanında, tedarik zincirindeki bozulmalar ve lojistik sorunlar nedeniyle dünya enerji piyasalarında yaşanan fiyat dalgalanmalarından her ülke gibi olumsuz etkilendi. Özellikle doğal gaz fiyatları öngörülmemiş seviyelere çıkarak enerji fiyatlarını artırdı. Bu durum, hemen hemen tüm sektörlerde maliyetlerin yükselmesine neden oldu.



Yatırımlarımızı ve verimlilik çalışmalarımızı artırdık

Naturelgaz olarak yıla 3 alanda; finans, operasyon ve yatırım alanlarında verimlilik ve sürdürülebilir büyüme stratejisiyle başladık. Yatırımlarımızı hızlandırarak Kurumumuzun orta vadede rekabet gücünü artırmayı, müşteri portföyümüzü büyütüp, çeşitlendirmeyi böylece gelirlerimizdeki mevsimsellik etkisini minimuma indirmeyi amaçladık.

2022 yılında bizleri gururlandıran en büyük başarılarımızdan birini en önemli iş kolumuz olan Şehir Gazı'nda yaşadık. Bu iş kolunda yıllar içinde elde ettiğimiz sürdürülebilir büyümeyi bu yıl da devam ettirebildik. 2020 yılı sonunda CNG ulaştırdığımız ilçe ve belediye sayısı 51 iken, 2021 yıl sonunda bu sayı 80'e ulaşmıştı. 2022 yılında doğal gaz ile buluşturduğumuz ilçe ve belde sayısı 104'e ulaştı.

Yıl içinde 84 ilçe için yapılan ihaleden yaklaşık %50'sine denk gelen 41'ini Naturelgaz'ın almasının bu alandaki başarımızı, uzmanlığımızı ve liderliğimizi göstermenin yanında, gelecek için de bizleri motive ettiğini özellikle söylemek isterim.

Maliyet artışlarının, belirsizliğin arttığı, gelecek öngörüsü yapmanın giderek zorlaştığı dönemlerde ancak yaptığı işte uzman olduğunu bilen, ekibine güvenen ve her şarta uyum sağlayabilecek çevikliğe sahip olan kurumlar geleceğe yatırım yapar.

Naturelgaz olarak 2022'de sadece büyüme için değil, sürdürülebilirlik çalışmalarımız için de iki önemli adım attık. Lojistik faaliyetlerimiz kapsamında gerçekleştirdiğimiz yeni dorse yatırımımız ile daha modern, verimli ve güvenli bir taşıma altyapısına ulaştık ve bu vesile ile karbon ayak izimizin de kayda değer bir şekilde azalmasını sağlamayı amaçlıyoruz.

GES yatırımı ile sürdürülebilirlik çalışmalarımız hız kazandı

Bizleri en çok heyecanlandıran yatırımımız ise Güneş Enerjisi Santrali (GES) yatırımımız oldu. Konya'nın Karatay ilçesinde dökme CNG tesisimizin elektrik ihtiyacının tamamının karşılanması amacıyla gerçekleştirdiğimiz GES yatırımımızın 2023 yılının ilk yarısında devreye girmesini büyük bir heyecanla bekliyoruz. Naturelgaz sürdürülebilirlik yaklaşımı ve çalışmalarımızın da bir göstergesi olan bu yatırım ile ülkemizin temiz enerji üretimine destek olunması, doğanın korunması ve Şirketimizin karbon nötr hedeflerine katkı sağlanmasını amaçlıyoruz.

Naturelgaz Ailesi'nin tüm iş kollarımızda gerçekleştirdiği özverili çalışmalar sayesinde 2022 yılı, hedeflerimizin çok üzerinde sonuçlar elde ettiğimiz bir yıl oldu. Satış gelirlerimiz bir önceki yıla göre %440 artışla 3 milyar 758,1 milyon TL'ye; brüt kârımız ise %609 artışla 971,8 milyon TL'ye yükseldi. Net dönem kârımız ise 767,3 milyon TL olarak gerçekleşti. Çalışma arkadaşlarımız başta olmak üzere bu başarıda emeği olan tüm paydaşlarımıza ve iş ortaklarımıza teşekkür ederim.

Enerji kaynakları, enerjiye ulaşım ve enerji güvenliği gelecek yıllarda küresel çapta gündemdeki en önemli konulardan biri olacak. Rusya ve Ukrayna Savaşı'nın başlattığı güçler dengesi arasındaki rekabetin dünyanın her bölgesinde enerji tedarikini ve maliyetlerini olumsuz etkilemesi bekleniyor.

Doğal gazın, önümüzdeki dönemde de gerek sanayi gerekse evsel tüketimde dünyada olduğu gibi ülkemizde de önemini artıracığına inanıyoruz. Ülkemizdeki tüm tüketicilerin, bu temiz enerji kaynağına kolay, zahmetsiz ve en uygun koşullarda ulaşmasını sağlamak için kapasitemizi ve etkinliğimizi artırıcı çalışmalarımızı, geçmişte olduğu gibi, gelecekte de aynı kararlılıkla sürdüreceğiz.

Bu süreçte, kurulduğumuz ilk günden bu yana olduğu gibi, gelecekte de en büyük desteği ve gücü siz paydaşlarımızdan alacağız.

Saygılarımla,

Ayşegül Bensel

Yönetim Kurulu Başkanı

Genel Müdür'ün Mesajı

STRATEJİK
YATIRIMLARLA
BÜYÜYÖRÜZ

Toplam taşımali doğal gaz pazarındaki payımızı %32,5'e, taşımali CNG ürünündeki payımızı ise %83,3'e çıkarmayı başardık.



Değerli Paydaşlarımız,

Küresel çapta maliyet artışlarının, yüksek enflasyonun, giderek ağırlaşan hayat şartlarının ve geleceğe dair artan belirsizliğin şekillendirdiği bir yılı geride bıraktık.

Bu zor şartlara neden olan tedarik zincirindeki bozulmalar, başta ham madde olmak üzere birçok üründe hâlâ toparlanamayan arz süreci gibi etkenler, bize pandemiden miras kaldı.

Rusya'nın Ukrayna işgali, NATO, Rusya ve Çin arasındaki diplomatik kriz, ekonomik korumacı politikalar gibi bazı etkenlerle ise bu yıl ilk kez karşılaştık.

Bu etkenlerin en öne çıkanı ise hiç kuşkusuz küresel enerji denklemi oldu. Rusya'nın Ukrayna'yı işgal etmesi ile birlikte değişen enerji denklemi, enerji darboğazı ve bunun sonucunda enerji fiyatlarının sert bir şekilde artması, birçok ekonominin yüksek enflasyon ve ekonomik yavaşlama ile yüz yüze gelmesine yol açtı.

Dünya enerji piyasalarındaki fiyat dalgalanmalarından Türkiye de etkilendi. Doğal gaz başta olmak üzere, birçok enerji kaynağının fiyatı, öngörülmemiş seviyelere çıktı. Doğal gaz fiyatlarındaki artış, tüketimde düşüşe neden oldu. Enerji Piyasası

Düzenleme Kurumu (EPDK) raporuna göre, 2022 yılında bir önceki yıla göre ulusal doğal gaz tüketiminde %9,5 oranında düşüş meydana geldi.

Bu düşüşün nedenleri; yükselen doğal gaz fiyatları nedeniyle elektrik üretiminde doğal gaz santrallerinin daha az çalışması ve sanayi sektöründe üretimin düşmesi olarak gösterildi.

Tüm bu olumsuz koşullara rağmen, 2022 yılında Naturel Gaz olarak çalışma arkadaşlarımızın emeği, öngörüsü ve uzmanlığı sonucu maliyet artışları ile enerji fiyatlarındaki dalgalanmayı çok iyi yönettiğimizi düşünüyorum.

Yılı, yılbaşıda koyduğumuz hedeflerin çok üzerinde tamamlamayı, gelirlerimizi artırmanın yanında pazar payımızı genişletmeyi ve stratejik yatırımlarımız sayesinde sürdürülebilir büyümeyi elde etmeyi başardık.

Naturel Gaz Ailesi olarak, 2022 yılında tüm tesislerimizde, tedarik zincirimizde ve ofislerimizde müşterilerimize en iyi hizmeti vermek için tüm gücümüzle çalışmaya devam ettik. Bir taraftan operasyonel alanda kesintisiz ve en iyi hizmeti sunmak için uzun mesailer harcarken, diğer taraftan da küresel enerji sektörünün değişken koşulları ile mücadele ettik. Satış gelirlerimiz bir önceki yıla göre 4 kattan daha fazla artış gösterirken, brüt kârımız da 6 katına çıktı.

Özellikle geçen yılın başından bu yana tüm gücümüzle odaklandığımız Şehir Gazı iş kolumuzdaki büyümenin de etkisiyle toplam satış hacmimizde artış yaşadık. Şehir Gazı, yıllardır üzerinde çalıştığımız, stratejik olarak önem verdiğimiz ve Şirketimizin geleceği için de kritik önemi bulunan bir iş kolumuz haline geldi. Bu iş kolunda ülke çapında yaygın tesislerimiz, operasyonel açıdan teknik bilgi ve deneyimimiz ile finansal ve insan kaynaklarımızın gücünün birleşmesiyle, 2022 yılında önemli bir büyüme gerçekleştirdik.

Doğal gaz ulaştırdığımız ilçe ve belde sayısı 2021 yılı sonunda 80 iken, 2022 yılı sonunda 104'e çıktı. Bu artışın yanı sıra hâlihazırda hizmet verilen ilçelerdeki abone sayısının da artmasıyla, Şehir Gazı iş kolu satış hacmimiz %54 oranında arttı.

887,3
Milyon TL
FAVÖK

Şehir Gazı satışlarının kış aylarında daha yoğun bir şekilde gerçekleşmesinin etkisi ile toplam satışlarımızdaki mevsimsellik etkisi önemli ölçüde azaldı. Satışlarımızın tüm yıla dengeli yayılımının sağlanması, kapasite kullanımı ve operasyonel verimlilik açısından Şirketimizi oldukça ileri bir noktaya taşıdı.

Böylece toplam 245 kişilik ekibimiz ve 13 CNG Dolum Tesisi ve 5 Oto CNG İstasyonu olmak üzere toplam 18 tesisimiz ile toplam taşımali doğal gaz pazarındaki payımızı %32,5'e, taşımali CNG ürünündeki payımızı ise %83,3'e çıkarmayı başardık.

Geride bıraktığımız yıl geleceğin Naturel Gaz'ını oluşturma ve sürdürülebilirlik kapsamında stratejik yatırımları hızlandırdığımız bir yıl oldu. Maliyetlerimizi ve çevre etkisini azaltma stratejimiz kapsamında, elektrik ihtiyacımızın güneş enerjisi santralleri vasıtasıyla elde edilmesi yönünde ilk adımı attık. Konya Karatay'daki tesisimizde 2,4 MWp gücünde GES kurulumuna başladık.

Hepimizi oldukça heyecanlandıran bu yatırımımızı, 2023 yılında faaliyete geçirmeyi hedefliyoruz. Burada üretilecek enerjinin öncelikli olarak Konya Dökme CNG Tesisimizin elektrik ihtiyacının tamamını, toplam elektrik tüketimimizin ise %16'sını karşılamasını hedefliyor, fazlasının şebekeye verilmesini planlıyoruz.

Yatırım adımlarımızda en büyük payı ise, operasyonlarımızın bel kemiğini oluşturan taşıma ekipmanları ve gaz taşıma üniteleri aldı. Başta dorse ve tank olmak üzere bu alanlardaki yatırımımız ile hem lojistik ve tedarik süreçlerimiz daha verimli hale geldi hem de fiziki ve teknik olarak güncellendi.

Operasyonlarımızın tamamında etki alanlarımızda gelişmeyi ve iyileşmeyi hedefliyoruz. Bu kapsamda çevresel etki alanımızda karbon nötr olma yolunda ilerlerken, sosyal etki alanımızda ülke çapındaki tesislerimiz ile istihdam ve yerel ekonomiye de katkı sağlamayı amaçlıyoruz. Naturel Gaz'ın sürdürülebilirlik yaklaşımının bir diğer hedefi ise hesap verebilirlik.

Sosyal hayata saygı duyan, âdil ve sorumlu bir kurumsal yönetim anlayışıyla kendimizi sürekli yeniliyor, Birleşmiş Milletler Sürdürülebilir Kalkınma Amaçları'nı ve sürdürülebilir kalkınmayı destekliyoruz.

Türkiye'nin öncü taşımali doğal gaz şirketi olarak işimizi en iyi şekilde yapmanın yanında, ülkemize ve vatandaşlarımıza karşı da sorumluluğumuz olduğunu biliyoruz.

Gazi Mustafa Kemal Atatürk'ün ölümsüz eseri Türkiye Cumhuriyeti'nin ikinci yüzyılında da bu sorumluluk ile hareket edeceğiz. Bu yolcuğumuzda bizlere destek vereceğine emin olduğumuz iş ortaklarımıza, müşterilerimize ve tüm paydaşlarımıza teşekkür ediyor, saygılarımı ve sevgilerimi sunuyorum.

Saygılarımla,

Hasan Tahsin Turan
Genel Müdür



Kısaca Naturelgaz

GENİŞ MÜŞTERİ PORTFÖYÜ

Naturelgaz, Endüstriyel CNG ve LNG ürünleri ile faaliyetlerini sürdürmektedir.



Naturelgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş. taşımali doğal gaz sektöründe Endüstriyel CNG ve LNG ürünleri ile faaliyet göstermektedir. Taşımali CNG ve LNG sistemleri, boru hattının ulaşmadığı veya ulaşmasının ekonomik açıdan uygun olmadığı bölgelerdeki doğal gaz arzını karşılamak için kullanılmaktadır. Naturelgaz'ın Dökme (Endüstriyel) CNG ve LNG, Şehir Gazı, Oto CNG ve Kuyu CNG olmak üzere 4 ana iş kolu bulunmaktadır.

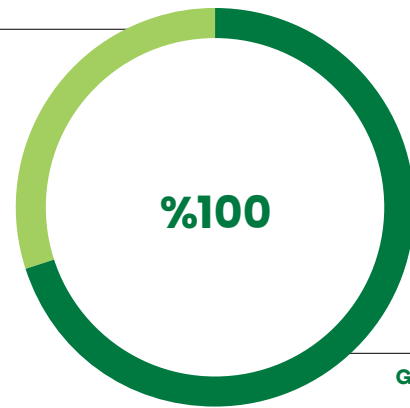
31 Aralık 2022 itibarıyla Naturelgaz CNG ürünündeki faaliyetlerine, 12 Endüstriyel CNG Dolum tesisi, 5 Oto CNG İstasyonu, 1 Endüstriyel CNG dolum tesisinde (Erzurum) iş birliği sözleşmesi olmak üzere toplam 18 tesis ve Sakarya'da yer alan Üretim ve Tasarım Merkezi ile devam etmektedir.

Ortaklık Yapısı

31.12.2022 İtibarıyla Ortaklık Yapısı

Pay Sahibi	Pay Tutarı (TL)	Pay Oranı (%)
Global Yatırım Holding A.Ş.	80.500.000	%70,0
Halka Açık	34.500.000	%30,0
Toplam	115.000.000	%100,0

Halka Açık
%30



Global Yatırım
Holding A.Ş.
%70

Vizyonumuz ve Misyonumuz

Vizyonumuz

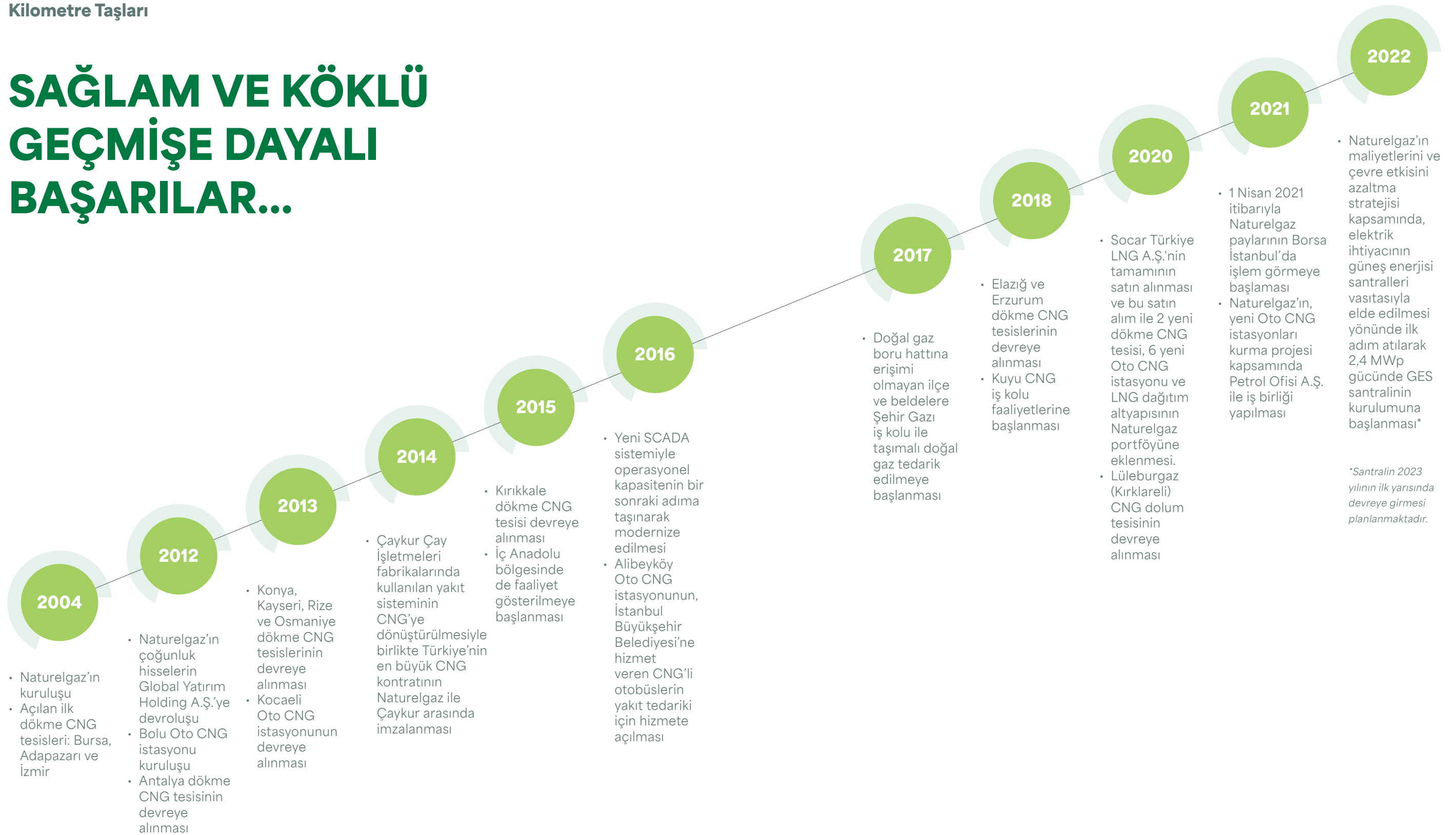
Türkiye'de taşımali doğal gaz sektöründe lider konumda olmak ve bu alandaki tecrübemizi uluslararası projelere taşımaktır.

Misyonumuz

Yenilikçi çözümlerimiz ve operasyonel gücümüz ile tüm paydaşlarımız için yüksek değer yaratmak ve tüm dünya için sürdürülebilir yaşama destek vermektir.

Kilometre Taşları

SAĞLAM VE KÖKLÜ GEÇMİŞE DAYALI BAŞARILAR...



Naturel Gaz'ın İş Kolları



TÜRKİYE'DE KRİTİK LOJİSTİK ROTALARDA BULUNAN İSTASYONLAR



Endüstriyel CNG

CNG, sanayi kuruluşları, fabrikalar, asfalt şantiyeleri, oteller, havalimanları, cezaevleri, spor salonları gibi kamu kurumları dahil olmak üzere ısıtma ihtiyacı olan tüm kurumlar gibi doğal gaz boru hattına ulaşamayan tüketim noktalarına taşıma üniteleri vasıtasıyla doğal gazın iletimi faaliyetidir.

CNG ürünü ile Naturel Gaz, madencilik, gıda, inşaat malzemeleri, kimya gibi değişik sektörlerde faaliyet gösteren işletmeler, enerji üretim tesisleri, konaklama tesisleri, asfalt üretim tesisleri ve ısıtma amaçlı kullanım yapan kurumlardan oluşan geniş bir müşteri portföyüne doğal gaz tedarik etmektedir.

Endüstriyel CNG ürününde Türkiye'nin en güçlü altyapısı

- Ülke çapında yaygın 13 adet CNG dolum tesisi
- 63.688 adet CNG silindiri
- 392 adet CNG tankeri
- 23 araçlık çekici filosu
- 66 adet endüstriyel CNG kompresörü ile hizmet verilmektedir.

Endüstriyel LNG

Endüstriyel LNG de CNG ile benzer iş kollarında kullanılmaktadır. LNG ürünü ile doğal gaz ihtiyacı olan ancak boru hattına ulaşamayan müşterilere LNG tankerleri ile doğal gazın iletimi sağlanmaktadır. Doğal gaz, müşterilerin kullanımına, tüketim noktasında yer alan özel stok tankları ve LNG evaporatörleri (gazlaştırıcı) vasıtasıyla sunulmaktadır.

LNG ürününde güvenli ve kesintisiz tedarik hizmeti

Naturel Gaz LNG ürününde;

- 5 LNG kara tankeri
- 31 adet LNG stok tankı
- 94 adet buharlaştırıcı ile müşterilerine LNG tedarik etmektedir.

Şehir Gazı

Ekonomik ve coğrafi sebepler ile doğal gazın ulaşamadığı ilçe ve beldelere CNG ve LNG ürünü ile doğal gazın taşınarak iletimi faaliyetidir. Doğal gazın kullanılacağı ilçe ve beldelerin CNG dolum tesislerine mesafe, yol şartları ve kullanım miktarları alınarak yapılan analizler sonucu Şehir Gazı operasyonu CNG veya LNG ile yapılmaktadır.

Naturel Gaz, 2022 yıl sonu itibarıyla ekonomik veya coğrafi kısıtlamalar nedeniyle doğal gaz boru hattına erişimi olmayan 104 ilçe ve beldeye CNG sağlamaktadır.

Oto CNG

Araçlara CNG satışı amacı ile kurulmuş olan istasyonlardan çekici, kamyon ve otobüslere taşıma yapılmaksızın sayaçlı dispenser üzerinden CNG satışı faaliyetleridir.

Naturel Gaz, 2011 yılında faaliyete başladığı Oto CNG alanındaki pazar geliştirme faaliyetlerine 2022 yılında da devam etmiştir. 2022 yıl sonu itibarıyla, 5 adet Oto CNG istasyonu ile CNG kullanan araçlara yakıt tedarik edilmektedir.

Kuyu CNG

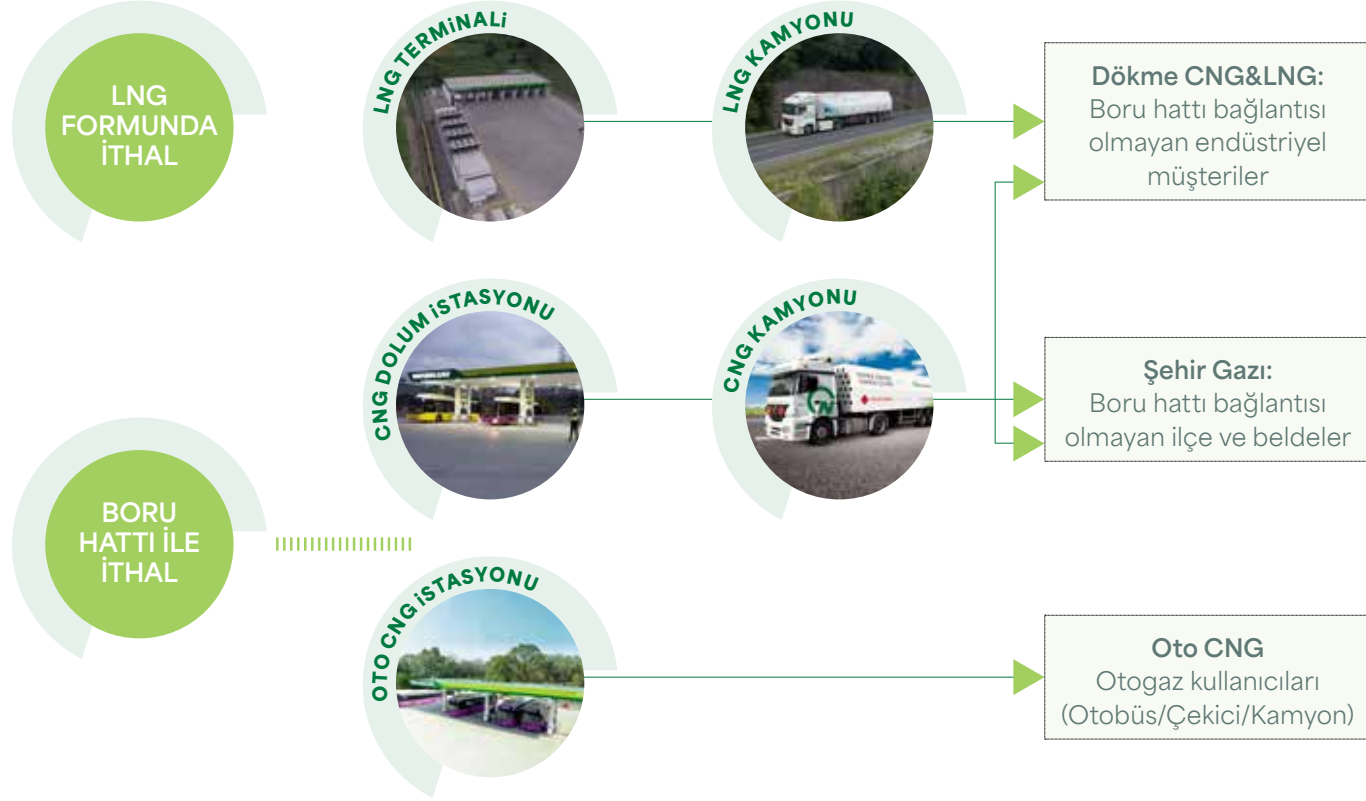
Doğal gaz kuyularında yapılan sondaj ve analiz çalışmaları neticesinde tespit edilen rezervlerin doğal gaz boru hattı bağlantı yatırımını karşılayacak potansiyelde olmadığı ve/veya coğrafi sebeplerle boru hatlarına ulaşım imkânlarının mümkün olmadığı kuyularda bulunan doğal gazın, CNG sistemi ile değerlendirilerek iletim sistemine taşınması faaliyetleridir.

Naturel Gaz, 2018 yılından itibaren, bu alanda yürütülen projeler ile doğal gaz üreticisi müşterilerine CNG sistemi ile operasyonel hizmet sağlamakta ve doğal gazın iletim sistemine taşınması operasyonlarını yürütmektedir. Böylelikle, keşfedilen ancak aksi takdirde kullanıma sunulamayacak doğal gaz rezervleri ekonomiye kazandırılmaktadır.

Taşımalı Doğal Gaz Dağıtım Modeli

Türkiye’de Doğal Gaz Dağıtım Modelleri

Naturel gaz Dağıtım Modeli



Geleneksel Boru Hattı Dağıtım Modeli



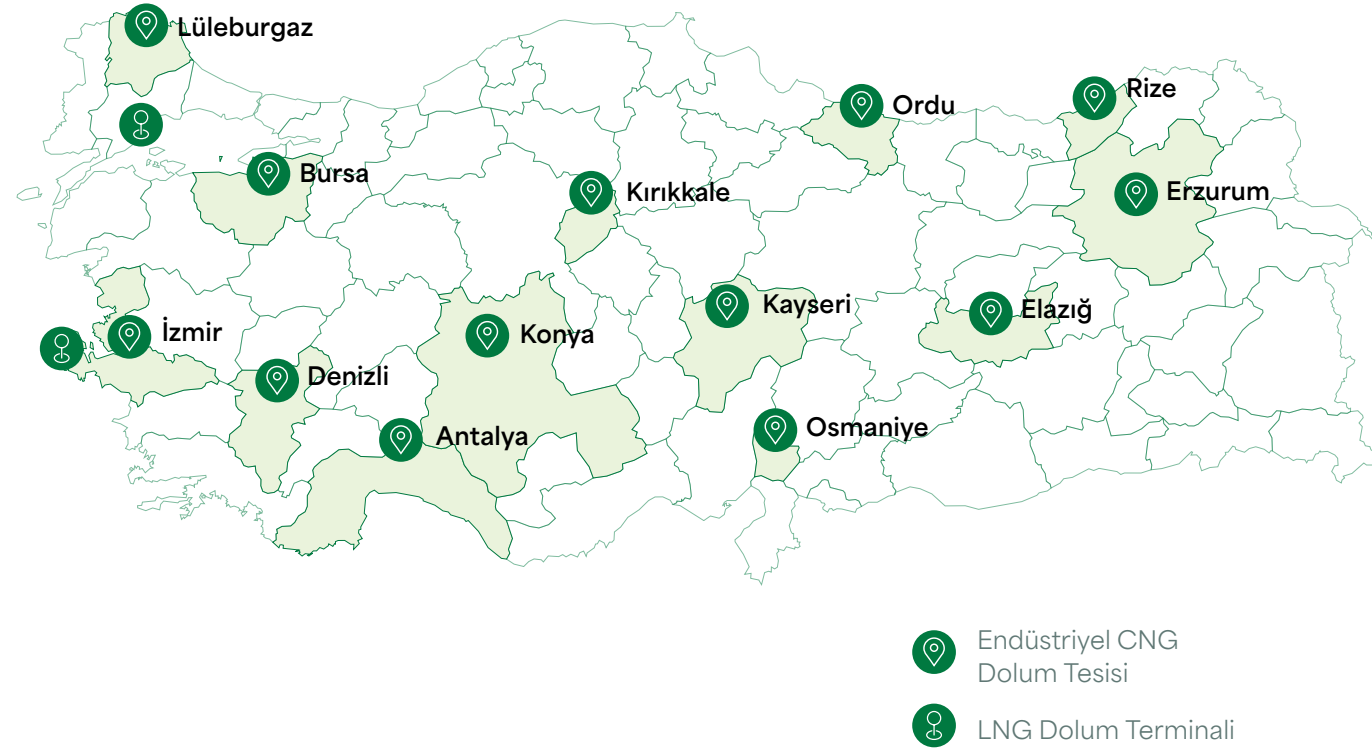


Ülke Çapında Yaygın Tesis Ağı

SEKTÖRDE LİDER KONUM

Naturel Gaz, 13 Dökme CNG Tesisi ve 5 Oto CNG İstasyonu olmak üzere toplam 18 tesis ile müşterilerine kesintisiz ve kaliteli hizmet sağlamaktadır.

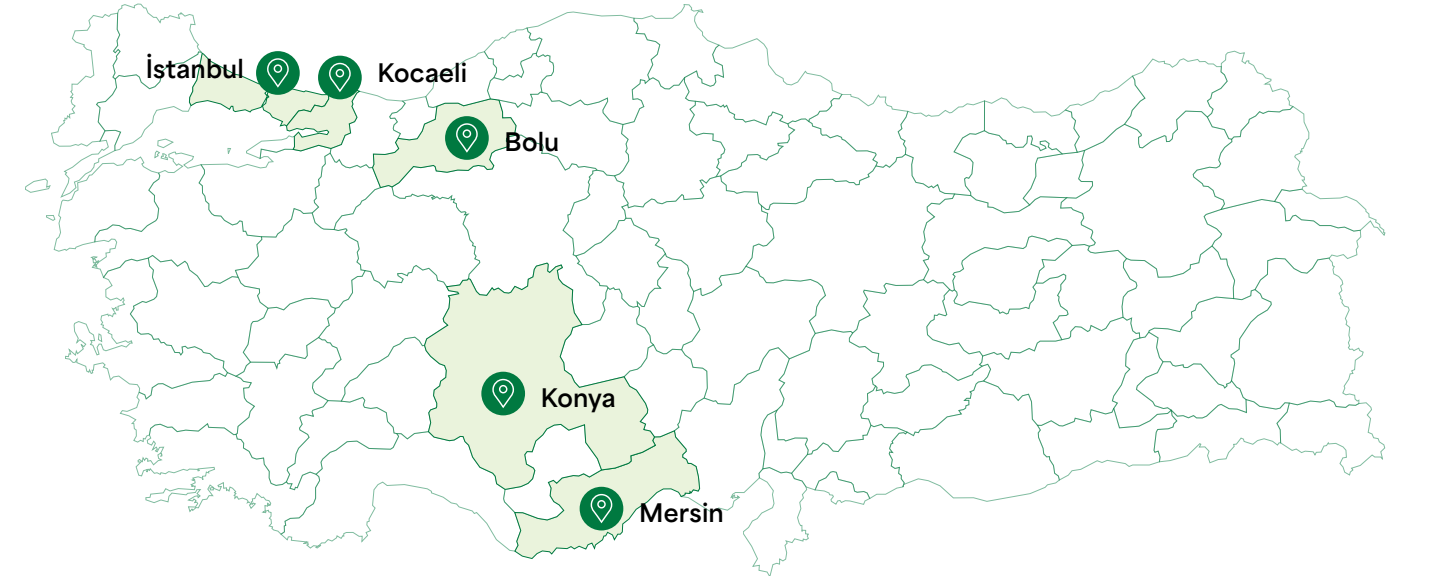
Dökme CNG TESİSLERİ



Geniş Kapsama Alanı

- Naturel Gaz, 12 Endüstriyel CNG, 5 adet Oto CNG olmak üzere toplam 17 CNG dolum tesisine sahiptir. Ek olarak, 1 Endüstriyel CNG dolum tesisinde (Erzurum) iş birliği sözleşmesi ile toplam 18 tesiste müşterilerine hizmet vermektedir.
- Endüstriyel CNG için dolum tesislerine tek yön yaklaşık 200 km yarı çapta hizmet verilmekle beraber müşteri ihtiyaçları doğrultusunda bu mesafe uzayabilmektedir.
- Dökme CNG tesisleri hem endüstriyel satışı hem de şehir gazı satışına hizmet etmektedir.

OTO CNG İSTASYONLARI

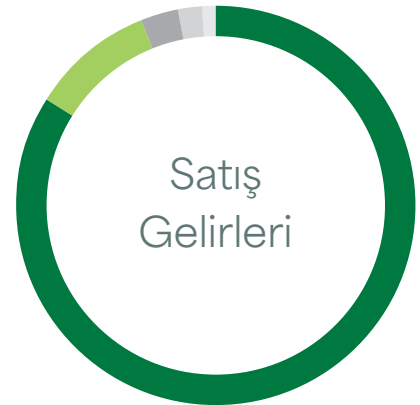


Finansal ve Operasyonel Görünüm

GELİRLERDE %440 ARTIŞ

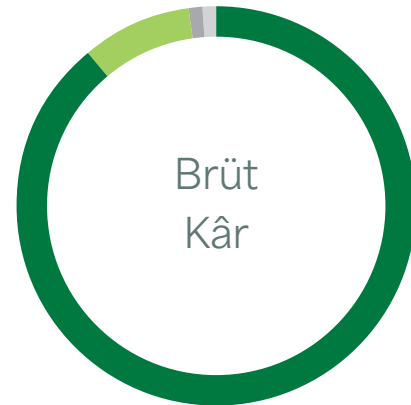
Naturel Gaz, 2022 yılında; 767,3 milyon TL net kâr elde etmiş, Şirket'in özkaynakları 1.306,4 milyon TL ve FAVÖK'ü 887,3 milyon TL olarak gerçekleştirmiştir.

2022 Yılı Satış Gelirleri Dağılımı



- Dökme CNG %85,4
- Şehir Gazı %11,2
- LNG %2,3
- Oto CNG %0,8
- Hizmet Gelirleri %0,3

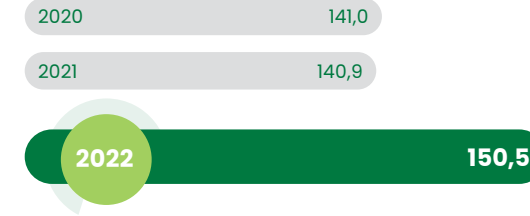
2022 Yılı Brüt Kâr Dağılımı



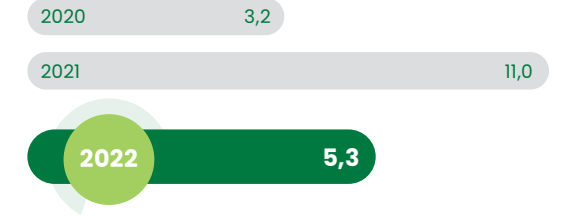
- Dökme CNG %89
- Şehir Gazı %9
- LNG %1
- Oto CNG %1

Satış Hacmi (milyon Sm³)

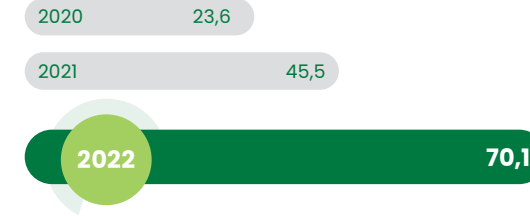
Dökme CNG



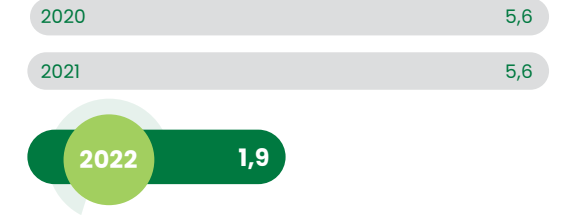
LNG



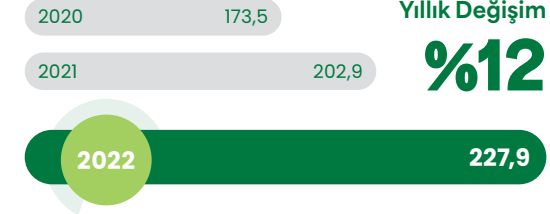
Şehir Gazı



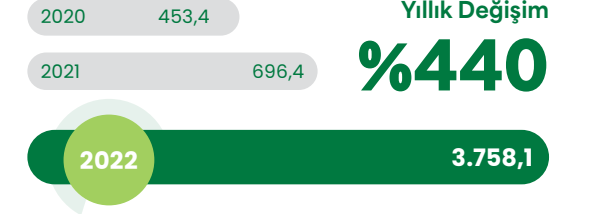
Oto CNG



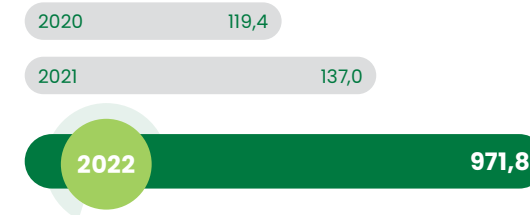
Toplam Satış Hacmi (Sm³)



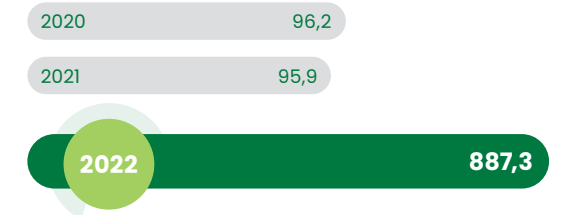
Gelirler (milyon TL)



Brüt Kâr (milyon TL)



FAVÖK (milyon TL)



Finansal ve Operasyonel Görünüm

Net Nakit Pozisyonu (milyon TL)

	2022	2021
Toplam Finansal Borç	-71,7	-75
Nakit ve Nakit Benzerleri	360,6	88
Net Nakit	288,9	13

Özet Gelir Tablosu (TL)

	2022	2021
Hasılat	3.758.143.981	696.363.820
Satışların Maliyeti (-)	2.786.287.377	559.349.122
BRÜT KÂR	971.856.604	137.014.698
Genel Yönetim Giderleri (-)	51.101.905	25.036.874
Pazarlama Giderleri (-)	131.713.096	53.110.935
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	1.424.719	3.454.356
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	9.070.775	4.131.040
ESAS FAALİYET KÂRI	781.395.547	58.190.205
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	15.537.463	1.090.394
FINANSMAN GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET KÂRI	796.933.010	59.280.599
Finansman Gelirleri	8.831.262	10.567.083
Finansman Giderleri (-)	28.843.113	39.621.279
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KÂRI	776.921.159	30.226.403
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri/(Gideri)	9.613.024	4.040.349
Dönem Vergi Gideri	123.335.093	1.719.969
Ertelenmiş Vergi Geliri/(Gideri)	113.722.069	2.320.380
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KÂRI	767.308.135	26.186.054
DÖNEM KÂRI	767.308.135	26.186.054

Özet Bilanço (TL)

VARLIKLAR	2022	2021
Dönen Varlıklar	1.032.844.018	266.230.596
Nakit ve Nakit Benzerleri	360.624.559	88.019.560
Ticari Alacaklar	595.958.764	151.754.436
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	<i>1.316.634</i>	<i>1.750.422</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	<i>594.642.130</i>	<i>150.004.014</i>
Diğer Alacaklar	10.804.558	1.213.740
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	<i>10.804.558</i>	<i>1.213.740</i>
Stoklar	38.187.707	17.160.319
Peşin Ödenmiş Giderler	27.192.696	5.967.424
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	-	476.019
Diğer Dönen Varlıklar	75.734	1.639.098
Duran Varlıklar	806.160.673	578.883.374
Finansal Yatırımlar	412.408	412.408
Maddi Duran Varlıklar	678.546.724	545.153.781
Kullanım Hakkı Varlıkları	65.080.027	28.195.470
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	3.447.067	4.467.663
Peşin Ödenmiş Giderler	7.322.843	654.052
Ertelenmiş Vergi Varlığı	51.351.605	-
TOPLAM VARLIKLAR	1.839.004.691	845.113.970
KAYNAKLAR		
Kısa Vadeli Yükümlülükler	489.639.818	189.991.456
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	-	49.625.875
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	31.784.390	9.560.133
Ticari Borçlar	387.108.786	125.072.991
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	<i>585.130</i>	<i>617.463</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>	<i>386.523.656</i>	<i>124.455.528</i>
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	2.482.052	648.799
Diğer Borçlar	9.357.009	3.506.101
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>	<i>9.357.009</i>	<i>3.506.101</i>



Finansal ve Operasyonel Görünüm

	2022	2021
Dönem Kârı Vergi Yükümlülüğü	32.853.096	-
Kısa Vadeli Karşılıklar	26.047.668	1.572.450
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	26.047.668	1.572.450
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	6.817	5.107
Uzun Vadeli Yükümlülükler	42.893.372	80.181.268
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	39.912.593	16.016.479
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	-	62.370.464
Uzun Vadeli Karşılıklar	2.980.779	1.794.325
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar</i>	2.980.779	1.794.325
Toplam Yükümlülükler	532.533.190	270.172.724

ÖZKAYNAKLAR	1.306.471.501	574.941.247
Ödenmiş Sermaye	115.000.000	115.000.000
Paylara İlişkin Primler/İskontolar	108.290.986	108.290.986
Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler	303.626.979	303.626.979
<i>- Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazançları</i>	303.626.979	303.626.979
Kârdan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	9.570.192	5.337.885
Geçmiş Yıllar Kârları	2.675.209	16.499.343
Net Dönem Kârı	767.308.135	26.186.054
TOPLAM KAYNAKLAR	1.839.004.691	845.113.970

Global Yatırım Holding Grubu

ÇEVİK YATIRIM STRATEJİLERİ İLE YARATILAN DEĞER

Global Yatırım Holding, son 17 yılda aktif toplamını 100 kat, özkaynaklarını ise 34 kat büyötmeyi başarmıştır.

Faaliyet alanlarındaki yatırımlarını çeşitlendirmek üzerine çalışmalarına devam eden Global Yatırım Holding, uygulamaya koyduğu çevik yatırım stratejileri ile hissedarlarına yarattığı değeri en üst seviyeye çıkartmaktadır. GYH, 2005 yılından günümüze çok yönlü şirketler grubu olarak faaliyet göstermektedir. Aracı bir kurum olarak 1990 yılında kurulan GYH, kısa bir süre içerisinde dinamik bir yatırım aracına dönüşmüştür. Holding'in hedefinde yeni gelişmekte olan çeşitli iş alanlarına ve yüksek büyüme potansiyeli ve "ilk hamle" avantajı sunan, geleneksel bankacılık dışı finansal hizmet sağlayıcı kurumlar bulunmaktadır.

GYH, sermayelerine ve yönetimlerine katılarak iştiraklerinin yatırım, finansman, organizasyon ve yönetim gibi önemli konularının idaresine ilişkin bir çatı görevi görmektedir.

Son 17 yılda GYH, aktif toplamını 100 kat, toplam özkaynaklarını ise 34 kat büyötmüş, bir aracı kurumdan çok yönlü bir şirketler topluluğu haline gelmiştir. 2022 yıl sonu itibarıyla GYH 23,7 milyar TL aktif toplamına ve 4,7 milyar TL toplam özkaynak rakamına ulaşmıştır.

Sermaye Piyasası Kurulu'na (SPK) kayıtlı olan Global Yatırım Holding'in hisse senetleri 1995'in Mayıs ayından bu yana Borsa İstanbul'da (BIST) işlem görmektedir (GYH hisse senetleri, Mayıs 1995 ile 1 Ekim 2004 tarihleri arasında Global Menkul Değerler A.Ş. adı altında işlem görmüştür). Mevcut durumda GYH hisselerinin %99,99'u BIST'te işlem görmektedir. GYH, yurt dışındaki ilk halka arz işlemini Londra Borsası'nda 2017'nin Mayıs ayında liman işletmesi alanında faaliyet gösteren bağı ortaklığı Global Ports Holding Plc. ile gerçekleştirmiştir. Ayrıca; yenilenebilir enerji dağıtık enerji ve elektrik ticareti konularında faaliyet gösteren Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi, aracılık hizmetleri sunan Global Menkul Değerler ve taşımalı doğal gaz şirketi Naturel gaz'ın hisseleri sırasıyla CONSE, GLBMD ve NTGAZ kodlarıyla Borsa İstanbul'da işlem görmektedir.

GYH, güçlü ve çeşitli portföyü ve yetenekli yönetim ekibi ile sektörün öncü kuruluşlarından biridir. Holding, sorumlu yatırımlarla faaliyet gösterdiği ülkelerin kalkınmasına katkıda bulunmaktadır ve tüm faaliyetlerinde sürdürülebilirliğe odaklanarak hissedarlarına sürdürülebilir getiri sağlamayı hedeflemektedir.



Global Yatırım Holding Grubu

Global Yatırım Holding, güçlü ve çeşitli portföyü ve yetenekli yönetim ekibi ile sektörün öncü kuruluşlarından biridir.

Geleceğe yaşanılabilir bir dünya bırakmanın sorumluluğu ile iş yapış şekillerine sürdürülebilirlik odağında inşa eden GYH'nin sürdürülebilirlik yaklaşımının temelinde, kurumsal itibarı korumak, geliştirmek ve paydaşların güvenini pekiştirmek bulunmaktadır. Ayrıca Grup, sosyal fayda sağlamadıkça finansal getirinin yeterli olmadığına inanmakta ve faaliyet gösterdiği bölgelerde sürdürülebilir kalkınmaya Global Yatırım Holding veya iştirakleri aracılığıyla katkıda bulunmaya devam etmektedir.

Temel Yatırım İlkeleri

- Sağlam/savunulabilir rekabetçi konuma ve bölgesel/küresel büyüme potansiyeline sahip şirketler
- Yüksek ve sürdürülebilir giriş bariyerleri
- Yüksek gelir öngörüsü sunan iş modelleri
- Etkileme gücümüzün bulunduğu, çok sayıda değer yaratma kaldıraçları
- Duruma göre lider küresel şirketlerle ortaklıklar

Strateji

- Liman işletmeciliği, gaz, elektrik üretimi, maden, varlık yönetimi olarak belirlenmiş stratejik sektörlerine odaklanmaya devam etmek, bu iş kollarında büyümek, bölgesel ve uluslararası şirketler yaratmak
- Dünya çapında, nitelikli varlıklar yaratmak (krvaziyer işletmeciliği sektörünü dünya genelinde konsolide etmek)
- Portföydeki şirketlere değer katmak
- Yeni iş alanlarına yönelik fırsatçı bir yaklaşım benimsemek

Yetkinlikler**Hızlı Hareket Etmek**

- Hızlı büyüyen sektörlerdeki cazip yatırım fırsatlarını etkili biçimde tanımlayabilmek
- Coğrafi veya sektörel sınırlara bağlı kalmamak
- Yatırımlardan başarılı çıkışlar gerçekleştirmek

İlk Hamle Yapan Olmak

- Liman işletmelerinde sektör konsolidatörü, dünyanın en büyük krvaziyer liman işletmecisi
- Gelecekteki büyüme potansiyellerini daima önceliklendirilmesi

Dinamik

- Geleneksel holding şirketinden ayrıışan yatırım portföyüne sahip olmak
- Olgunlaşmış iş kolları ile ilgilenen, dinamik bir yatırım aracı olmak
- Sürekli değişen iş ortamı ve pazar şartlarına hemen adapte olup, operasyonel verimliliği yakalamak
- İşin temelini geliştirmeye yönelik, katma değeri yüksek operasyonel kabiliyetler

Ortaklık Yapısı (31.12.2022 itibarıyla)

Ortağın Adı Soyadı/Ticaret Unvanı	Sermayedeki Payı (TL)	Sermayedeki Payı (%)	Oy Hakkı Oranı (%)
Mehmet Kutman*	218.904.742	33,68	33,68
Erol Göker	974.747	0,15	0,15
Diğer halka arz edilen ve dolaşımdaki diğer paylar	430.120.511	66,17	66,17
Toplam	650.000.000	100	100

*Mehmet Kutman'ın sahibi olduğu Turkcom Turizm Enerji İnşaat Gıda Yatırımlar A.Ş.'nin hisseleri dahildir. Mehmet Kutman tarafından, "15/09/2021 tarihinde GLYHO payları ile ilgili VTB Bank (Europe) SE ile Turkcom Turizm Enerji İnşaat Gıda Yatırımları A.Ş. arasında yapılmış olan 2 yıllık REPO CONFIRMATION anlaşması akabinde 89.621.796 adet hisse VTB Bank (Europe) SE'ye virman yapılmıştır. Hissedarlık oranımızda herhangi bir değişiklik olmamıştır." şeklinde 5 Ekim.2021 tarihli KAP açıklaması yapılmış olup KAP'ta VTB Bank'a ait görünen hisseler aslında Turkcom Turizm Enerji İnşaat Gıda Yatırımları A.Ş.'ye aittir. Turkcom Turizm Enerji İnşaat Gıda Yatırımları A.Ş.'nin tek pay sahibi Mehmet Kutman'dır.

23,7

Milyar TL
Aktif Toplamı

4,7

Milyar TL
Özkaynaklar



2022 Yılında Taşımalı Doğal Gaz Pazarı

CNG PAZARI BÜYÜMEYE DEVAM EDİYOR

2022 yılında ulusal doğal gaz tüketiminde %9,5 oranında düşüş meydana gelmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ("EPDK") tarafından yayınlanan 2022 Aralık Ayı Raporu'na göre, 2022 yılında bir önceki yıla göre ulusal doğal gaz tüketiminde %9,5 oranında düşüş meydana gelmiştir. Bu düşüşün nedenleri; yükselen doğal gaz fiyatları nedeniyle elektrik üretiminde doğal gaz santrallerinin daha az çalışması ve sanayi sektöründe üretimin düşmesidir.

Doğal Gaz Tüketimi (milyon Sm³)

Sektörler	2021	2022
Enerji	20.819	14.467
Ulaşım	120	131
Sanayi	15.297	13.352
Hizmet	4.650	5.901
Diğer (Konut dahil)	17.979	19.426
Toplam	58.866	53.278

Kaynak: EPDK Doğal Gaz Piyasası Aylık Sektör Raporları

2022 yılı Aralık ayında gazın türüne göre doğal gaz ithalat miktarları, LNG ürününde 15,17 milyar Sm³, boru gazında 39,49 milyar Sm³ olarak gerçekleşmiştir.

Türkiye'de tüketilen doğal gazın yaklaşık %99,3'ü ithalat yoluyla sağlanmaktadır. Doğal gaz ithalatı, başta BOTAŞ olmak üzere diğer lisans sahibi şirketler tarafından gerçekleştirilmektedir. Gazın türüne göre doğal gaz ithalat miktarları incelendiğinde 2022 yılında ithal edilen doğal gazın yaklaşık %72'si boru gazı, %28'i ise LNG olarak ithal edilmiştir.

699

Milyon Sm³

Taşımalı Doğal Gaz Pazarı Büyüklüğü

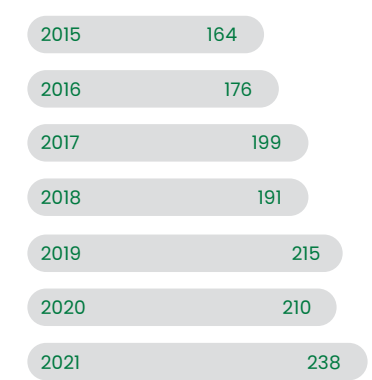
Taşımalı Doğal Gaz (CNG ve LNG) Pazarı (milyon Sm³)

Naturel Gaz'ın faaliyet gösterdiği taşımalı doğal gaz pazarının büyüklüğü aşağıdaki tabloda sunulmaktadır. Oto CNG iş kolunda kullanılan CNG, boru hattından temin edildiği için ve Naturel Gaz'ın faaliyet gösterdiği diğer bir sektör olan Kuyu CNG operasyonları EPDK tarafından bir satış değil iletim işlemi olarak sınıflandırıldığından aşağıdaki tabloda yer almamaktadır.

2022 yılında CNG ve LNG ürünlerinden oluşan taşımalı doğal gaz pazarının büyüklüğü 699 milyon Sm³ olarak gerçekleşmiştir. Bu pazarın 264 milyon Sm³ ile %38'ini CNG ürünü oluşturmaktadır. Taşımalı doğal gaz pazarındaki CNG ürününün payı bir önceki yıl ile kıyaslandığında %31'den %38'e yükselmiştir.

Türkiye'de taşımalı CNG sektöründe toplam 18 lisans sahibi, taşımalı LNG sektöründe ise toplam 7 lisans sahibi firma bulunmaktadır. Bu firmalar aynı zamanda Şehir Gazı iş kolunda da faaliyet gösterebilmektedir.

Naturel Gaz tarafından Naturel Gaz'ın toplam taşımalı doğal gaz pazarındaki payı 2022 yılında %32,5; taşımalı CNG ürünündeki payı ise %83,3 olarak hesaplanmıştır.

CNG Satışları (milyon Sm³)

Kaynak: EPDK Doğal Gaz Piyasası Aylık Sektör Raporları

2022 Yılında İş Kolları Faaliyetleri

TÜRKİYE'DE CNG ALTYAPISI EN GÜÇLÜ FİRMA

Naturelgaz, CNG ürünü ile geniş bir müşteri portföyüne doğal gaz tedarik etmektedir.

Endüstriyel CNG

CNG, sanayi kuruluşları, fabrikalar, asfalt şantiyeleri, oteller, havalimanları, cezaevleri, spor salonları gibi kamu kurumları dahil olmak üzere ısınma ihtiyacı olan tüm kurumlar gibi doğal gaz boru hattına ulaşamayan tüketin noktalarına taşıma üniteleri vasıtasıyla doğal gazın iletimi faaliyetidir.

Naturelgaz, CNG ürünü ile madencilik, gıda, inşaat malzemeleri, kimya gibi değişik sektörlerde faaliyet gösteren işletmeler, enerji üretim tesisleri, konaklama tesisleri, asfalt üretim tesisleri ve ısıtma amaçlı kullanım yapan kurumlardan oluşan geniş bir müşteri portföyüne doğal gaz tedarik etmektedir.

Naturelgaz, Türkiye’de CNG ürünü alanında altyapısı en güçlü olan firmadır. CNG ürününde; 12 adet endüstriyel CNG dolum tesisi, 63.688 adet CNG silindiri, 392 adet CNG tankeri, 23 araçlık çekici filosu ve 66 adet endüstriyel CNG kompresörü ile müşterilerine hizmet vermektedir. Dökme CNG iş kolunda doğal gaz, boru hattından çekilerek özel kompresörler ile Naturelgaz’ın dolum tesislerinde 200 bar basınca kadar sıkıştırılmakta ve CNG stok ünitelerinin içine yerleştirilmiş silindirlere doldurularak taşıma üniteleri ile müşteri sahalarına taşınmaktadır. Müşteri sahasında kurulan basınç düşürücü sistem vasıtası ile 2-8 bar aralığında müşteri kullanımına sunulmaktadır.

CNG Nasıl Elde Edilir?

Doğal gaz, boru hattından çekilerek özel kompresörler ile Naturelgaz’ın dolum tesislerinde 200 bar basınca kadar sıkıştırılmakta ve CNG stok ünitelerinin (palet) içine yerleştirilmiş özel tüplere doldurularak, bu paletler müşteri sahalarına taşınmaktadır. Müşteri sahasında kurulan basınç düşürücü sistem vasıtası ile önce 2-8 bar aralığında ve sonrasında müşterilerin istediği basınçlarda kullanımına sunulmaktadır.

Endüstriyel LNG

Endüstriyel LNG, CNG ile benzer iş kollarında kullanılmaktadır. LNG ürünü ile doğal gaz ihtiyacı olan ancak boru hattına ulaşamayan müşterilere LNG tankerleri ile doğal gazın iletimi sağlanmakta, tüketim noktasına kurulan özel stok tankları ve LNG evaporatörleri (gazlaştırıcı) vasıtasıyla doğal gaz müşterilerin kullanımına sunulmaktadır.

Şehir Gazı

Ekonomik ve coğrafi sebepler ile doğal gazın ulaşamadığı ilçe ve beldelere CNG ve LNG ürünü ile doğal gazın taşınarak iletimi faaliyetidir. Doğal gazın kullanılacağı ilçe ve beldelerin CNG dolum tesislerine mesafe, yol şartları ve kullanım miktarları alınarak yapılan analizler sonucu Şehir Gazı operasyonu CNG veya LNG ile yapılmaktadır.

LNG Nasıl Elde Edilir?

LNG; İngilizce’de, Sıvılaştırılmış Doğal Gaz anlamına gelen “Liquefied Natural Gas” kelimelerinin baş harflerinin kısaltmasından oluşturulmuştur. Doğal gaz, atmosfer basıncında -162°C’a kadar soğutulduğunda yoğunlaşarak, gaz fazından sıvı fazına geçmekte ve LNG olarak adlandırılmaktadır.

Naturelgaz, 2022 yıl sonu itibarıyla ekonomik veya coğrafi kısıtlamalar nedeniyle doğal gaz boru hattına erişimi olmayan 104 ilçe ve beldeye CNG sağlamaktadır.

104

İlçe ve Beldeye
CNG



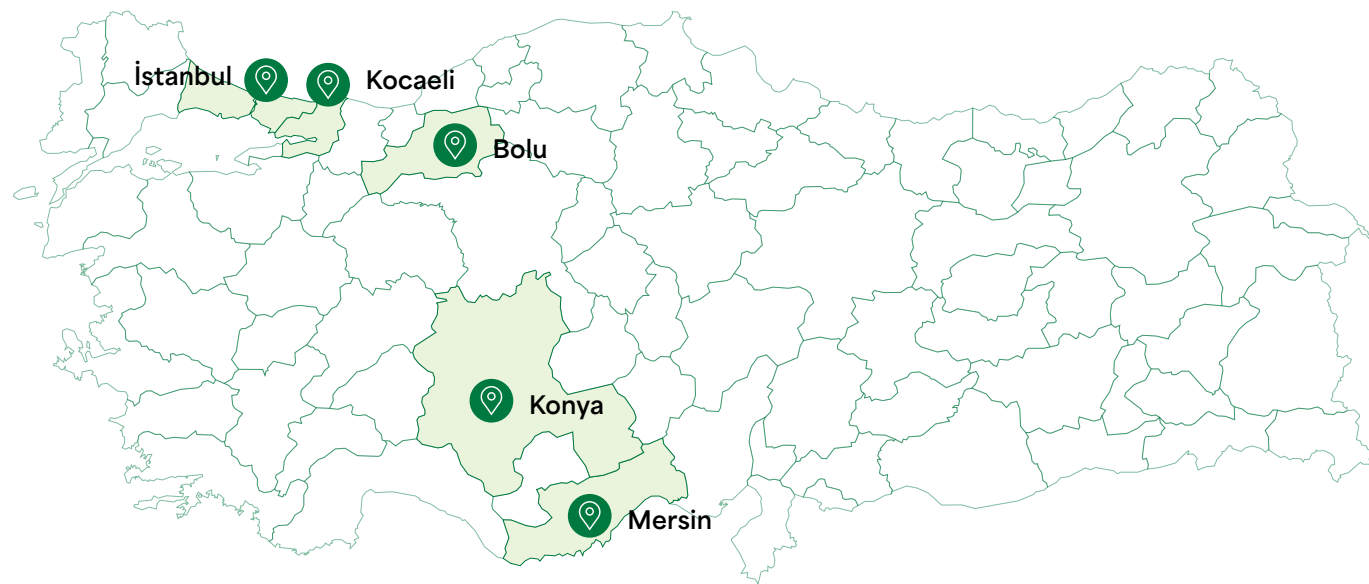
2022 Yılında İş Kolları Faaliyetleri

CNG diğer fosil yakıtlara göre daha düşük sera gazı emisyonları ile solunan havayı kirleten kirleticilerin hemen hemen hiçbirini barındırmaz.

Oto CNG

Araçlara CNG satışı amacı ile kurulmuş olan istasyonlardan çekici, kamyon ve otobüslere taşıma yapılmaksızın dispenser üzerinden CNG satışı faaliyetleridir. Naturelgaz, 2011 yılında başladığı Oto CNG alanında pazar geliştirme faaliyetlerine ve yatırımlarına bu yıl da devam etmiştir. 2022 yıl sonu itibarıyla, 5 adet Oto CNG istasyonu ile CNG kullanan araçlara yakıt tedarik edilmektedir.

Naturelgaz Oto CNG İstasyonları



Ağır vasıtalar, kamyonlar, tırlar, çöp kamyonları ve otobüsler CNG'ye uygun araçlardır.

Kuyu CNG

Doğal gaz kuyularında yapılan sondaj ve analiz çalışmaları neticesinde tespit edilen rezervlerin doğal gaz boru hattı bağlantı yatırımını karşılayacak potansiyelde olmadığı ve/veya coğrafi sebeplerle boru hatlarına ulaşım imkânlarının mümkün olmadığı kuyularda bulunan doğal gazın, CNG sistemi ile değerlendirilerek iletim sistemine taşınması faaliyetleridir.

Naturelgaz, 2018 yılından bu yana, bu alanda devam edilen projeleri ile müşterilerine CNG sistemi ile operasyonel hizmet sağlamaktadır. Şirket, gazın iletim sistemine taşınması operasyonlarını başarılı bir şekilde yürütmeye devam etmektedir.

CNG'nin Araçlarda Kullanımı

Araçlarda CNG gerek çevre etkileri gerekse tasarruf avantajları sebebiyle Avrupa, Güney Amerika ve Orta Doğu başta olmak üzere tüm dünya genelinde yıllardır yaygın bir şekilde kullanılmaktadır. CNG'nin araçlarda kullanımı, ülkemizin enerji arzının çeşitlendirilmesine de önemli katkıda sağlamaktadır.

Düşük Sera Gazı Emisyonu

CNG diğer fosil yakıtlara göre daha düşük sera gazı emisyonları ile solunan havayı kirleten kirleticilerin (partikül madde ve azot oksitler veya NOx) hemen hemen hiçbirini barındırmaz. CNG'li araçlar daha sessiz ve ekonomiktir.



Geniş Müşteri Portföyü

HERKES İÇİN TEMİZ ENERJİ

Naturelgaz sanayi kuruluşlarından dağıtım şirketlerine, hane halkından devlet kuruluşlarına birçok alanda dağıtım çözümü sunmaktadır.

**Endüstriyel Müşteriler**

- Ekonomik, verimli ve pratik çözümler
- Sürekli tedarik garantisi ile güvenilir iş ortağı
- Stok maliyeti yok
- Fire yok

Dağıtım Şirketleri ve Hane Halkı

- Şehir Gazı ile dağıtım şirketlerinin taahhütlerinin yerine getirilmesi
- İlçe ve beldelerde hane halkına doğal gaz ulaştırılması

Devlet Kuruluşları

- Çözüm ortaklığı sayesinde ülkenin büyük kısmının doğal gaza kavuşması, böylelikle ucuz ve çevreye duyarlı yakıt tüketiminin oluşması
- Belediyelere, hastanelere, lojmanlara vb. devlet kuruluşlarına doğal gaz erişimi için çözüm ortağı

Yatırımlar

SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK ODAKLI YATIRIMLAR

Naturelgaz GES yatırımı ile sürdürülebilirlik çalışmalarına hız kazandırmıştır.

**%22**

Teknik-Binek araçlar

Operasyonel Altyapı

SON TEKNOLOJİ SİSTEMLER

Naturelgaz, dijital dönüşüme verdiği önemle altyapısını geliştirmek amacıyla birçok yatırımı hayata geçirmiştir.



Dijital dönüşümde gelişim ivmesini her geçen yıl daha da yukarıya taşıyan Naturelgaz, operasyonel altyapısında da son teknoloji ile donatılmış sistemleri kullanmaktadır. Dijital altyapısına ciddi oranda yatırımlar yapmaya bu yıl da devam eden Naturelgaz, bu yatırımlar sonucunda yakın zamanda uygulamaya başladığı otomatik bilgi sistemi ile network ve sabit kıymet kullanım verimliliğinde iyileştirmeler kaydetmiştir.

Otomatik bilgi sisteminde bulunan ve Naturelgaz'ın hizmetlerinin verimini artıran uygulamalar şunlardır;

Uzaktan Palet Okuma (UPO): Uzaktan Palet Okuma (UPO) uygulaması, Naturelgaz müşterilerinin gaz miktarının izlenmesini ve saatlik gaz çekişi trendlerinin belirlenmesini sağlamaktadır. Hatasız ve zamanında gaz ikmal yapılmasını sağlayan UPO'da ayrıca gecikme için uyarı sistemi de bulunmaktadır. Bu sayede hatasız ve zamanında gaz ikmal işlemi yapılabilmektedir.

Uzaktan Sayaç Okuma (USO): Uzaktan Sayaç Okuma (USO) ile Naturelgaz tesislerinin ve müşterilerinin gaz tüketimleri izlenebilmektedir. Sayaç okuma için müşteri sahası ziyaretlerini azalmasını sağlayan sistemde ayrıca ölçüm değerleri için alarm sistemi bulunmakta ve müşteri kit durumları izlenebilmektedir.

Uzaktan Tesis Okuma (UTO): Uzaktan Tesis Okuma (UTO) sistemi ile Naturelgaz tesislerindeki gaz miktarları izlenebilmekte, anlık sıcaklık ve basınç değerleri takip edilebilmekte, hatasız ve zamanında gaz dolumu sağlanabilmektedir.

Tasarım ve Üretim Merkezi

TÜM EKİPMANLAR CE SERTİFİKALI

Naturelgaz, CNG basınç düşürme sistemlerinin verimliliğini sürekli geliştirmektedir.

Naturelgaz'ın Tasarım ve Üretim Merkezi Sakarya'da yer almaktadır. Tasarım ve Üretim Merkezi, toplamda 400 m²'lik kapalı ve 3.000 m²'lik açık alandan oluşmaktadır.

CNG basınç düşürme sistemlerini kendi üretim ve tasarım merkezinde tasarlamakta ve üretmekte olan Naturelgaz, bu sistemlerin verimliliğini sürekli geliştirmektedir.

Bütün basınç düşürme sistemleri EPDK onaylı olan Naturelgaz'ın, Tasarım ve Üretim Merkezi'nde tasarımcılar tarafından en güncel mühendislik ve çözüm teknikleri uygulanmaktadır. Naturelgaz'ın tüm ekipmanları gerekli İş Sağlığı ve Güvenliği mevzuatlarına uygun şekilde CE sertifikalı olarak üretilmektedir.



Sürdürülebilirlik Yaklaşımı ve Politikası

BİLİNÇLİ VE SORUMLU YÖNETİM

Naturelgaz, Birleşmiş Milletler Sürdürülebilir Kalkınma Hedeflerini ve sürdürülebilir kalkınmayı desteklemektedir.

Sürdürülebilirlik bilinciyle çalışmalarını sürdüren Naturelgaz, iklim değişikliği ile mücadele konusunda farkındalığı artırmak için çalışmalarına devam etmektedir. Şirket, operasyonlarının her aşamasında çevrenin korunmasına azami önem vermekte, ülke çapındaki tesisleri ile istihdam ve yerel ekonomiye de katkı sağlamaktadır. Hesap verebilirlik hedefli bir sürdürülebilirlik yaklaşımını benimseyen Naturelgaz, sosyal hayata saygı duyan, adil ve sorumlu bir kurumsal yönetim anlayışıyla kendini sürekli yenilemektedir. Şirket, Birleşmiş Milletler Sürdürülebilir Kalkınma Hedeflerini ve sürdürülebilir kalkınmayı desteklemektedir.



İnsan Kaynakları

ÇAĞDAŞ İNSAN KAYNAKLARI UYGULAMALARI

Naturelgaz'ın İnsan Kaynakları yaklaşımının hedefinde, çalışan memnuniyetini, motivasyonunu ve yetkinliklerini sürekli geliştirmek bulunmaktadır.

İnsan Kaynakları Yaklaşımı

Çalışanlarını en değerli varlığı olarak görmekte olan ve çağdaş insan kaynakları uygulamalarını hayata geçiren Naturelgaz'ın İnsan Kaynakları yaklaşımının hedefinde, çalışan memnuniyetini, motivasyonunu, yetkinliklerini sürekli geliştirmek bulunmaktadır. Naturelgaz, verimli ve yaratıcı İnsan Kaynakları uygulamaları ile fark yaratmak amacıyla çalışmalarına devam etmektedir. Şirket, tüm çalışanlarının performanslarını takip etmekte, kariyer ve performans yönetimlerine katkı sağlayacak uygulamalar geliştirmektedir. Naturelgaz organizasyonunu, hedefleri ve stratejisi doğrultusunda, İnsan Kaynakları sistem ve süreçlerini sürekli gözden geçirerek yapılandırmaktadır. Öneri ve beklentileri her zaman dikkate alan Naturelgaz, çalışma ortamını çalışanların kendilerini değerli olduklarını hissedebilecekleri bir iş ortamı yaratmak için sürekli geliştirmekte ve yenilemektedir.

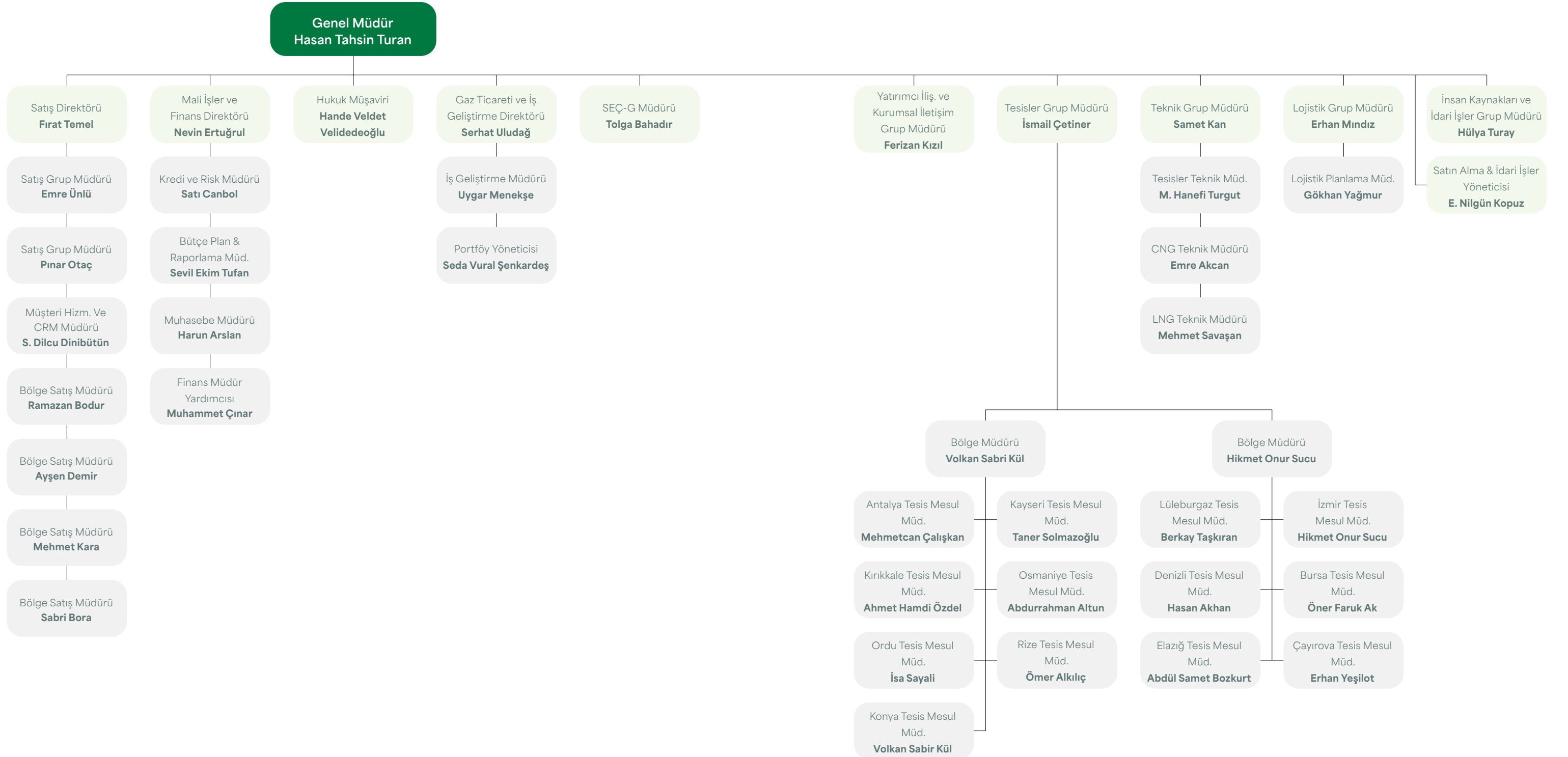


245

Toplam Çalışan Sayısı

İnsan Kaynakları

Organizasyon Şeması



Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği

TEMİZ ENERJİ, TEMİZ ÇEVRE

Çalışanların sağlık ve güvenliğini odağına alan Naturelgaz, tüm iş süreçlerinde iş sağlığı ve güvenliğine azami önem vermektedir.

Sağlık, Emniyet, Çevre ve Güvenlik Yaklaşımı

Çalışmalarını Sağlık, Emniyet, Çevre ve Güvenlik (SEÇ-G) kriterlerine bağlı olarak, etkin bir şekilde yürütmekte olan Naturelgaz, İş Sağlığı ve Güvenliğini her zaman en ön planda tutmaktadır.

Naturelgaz, çevreye karşı sorumluluk bilinciyle hareket etmektedir. Her alanda önceliğini çalışanlar, müşteriler, toplum ve çevre için Sağlık, Emniyet, Çevre ve Güvenlik (SEÇ-G) olarak görmektedir.

18

Toplam Tesis Sayısı

İş Sağlığı ve Güvenliği Politikası

Naturelgaz'ın faaliyet gösterdiği sektörün vazgeçilmezlerinden biri de iş sağlığı ve güvenliğidir. Şirket, tüm iş süreçlerinde bunun bilinciyle hareket etmekte, iş sağlığı ve güvenliği konusunda hassas bir yaklaşım sergilenmektedir. İnsana ve çevreye zarar vermeden, herhangi bir kazaya neden olmadan faaliyetlerine devam etmek hedefiyle çalışmalarını sürdürmekte olan Naturelgaz'ın iş sağlığı ve güvenliği kapsamında ofisler, tesisler ve faaliyet gösterdiği tüm sahalarında aldığı önlemler şunlardır;

- Tüm çalışma alanlarında (merkez ofis, dolum tesisleri, ekipman ve müşteri sahaları) yüksek güvenlik önlemleri alınmakta ve kaliteli bir çalışma ortamı oluşturulmaktadır.
- Naturelgaz, iş güvenliği kapsamında müşteri, çalışan, komşu, kamudaki ilgili sivil örgütlerini dinlemekte ve önerileri hayata geçirmektedir.
- Performans değerleri raporlanmakta, yüzde yüz güvenli çalışma hedefine her geçen daha da yaklaşılmaktadır.
- SEÇ-G biriminin periyodik ziyaretleri ve OSGB firmalarından alınan hizmetlerle, olası riskler önceden belirlenmekte ve risklere karşı her türlü hazırlık yapılmaktadır.
- Sahada görev yapan tüm çalışanlara (sürücüler ve dolum operatörleri vb.) yönelik periyodik olarak Sağlık, Emniyet, Çevre (SEÇ) eğitimleri düzenlenmekte, farkındalık artırılmaktadır.
- Yasal mevzuatlara uygun ve denetimli bir şekilde yürütülen lojistik ve dolum faaliyetlerinin yanı sıra, tesisi destek personellerine mesleki yeterlilik eğitimleri verilmektedir. Naturelgaz Tehlikeli Madde Güvenlik Danışmanları ADR hükümlerine uyulduğunu raporlamaktadır. Ayrıca sürücülere düzenli olarak ADR Farkındalık Eğitimi ve Güvenli Sürüş Teknikleri Eğitimi verilmektedir.
- Müteahhit firmalarla yapılmış olan sözleşmelerde SEÇ-G Politikası'na uyum zorunludur.
- Tesisler ve sahalarındaki kurumların denetimleri ve bakımları teknik ekip tarafından yapılmakta, kazaya sebep olabilecek veya çevreye zarar verebilecek her ihtimal ayrı değerlendirilmektedir.

Çevre Politikası

Gelecek nesillere temiz bir çevre bırakmak amacıyla birçok projeyi ve uygulamayı hayata geçiren Naturelgaz sektöre Çevre Politikası ile öncülük yapmaktadır. Çevre danışmanları denetiminde ilgili tüm yasa ve yönetmeliklerde belirlenen standartları sağlamaktadır.

Naturelgaz'ın çevre politikasını oluşturan maddeler şunlardır:

- Naturelgaz, doğa dostu ürün ve faaliyetleriyle tüm operasyonlarındaki çevre risklerini belirleyerek süreçleri etkin bir şekilde yönetmektedir.
- Hizmet götürülen bütün bölgelerde çalışmalar Sağlık, Emniyet, Çevre ve Güvenlik (SEÇ-G) ilkeleri doğrultusunda yürütülmektedir.
- Tesislerdeki tehlikeli, tehlikesiz atıkları belirlenen kurallar çerçevesinde depolanmakta ve 6 aylık periyotlarla bertaraf edilmektedir.
- Tüm faaliyet alanlarında israfı en aza indirmek hedefiyle çalışmalara devam edilmektedir.



Kurumsal Sosyal Sorumluluk

HEDEF, TOPLUMA FAYDA SAĞLAMAK

Naturelgaz, grup şirketi bulunduğu Global Yatırım Holding A.Ş.'nin temel stratejisi doğrultusunda, içinde bulunduğu topluluklarla ve sosyal paydaşlarıyla yakın iş birliği içinde olmaya her zaman büyük bir önem vermektedir. Bu yaklaşımla, Naturelgaz 2022 yılında eğitim, yardım kampanyaları, toplum ve spor alanındaki çalışmaları, projeleri ve etkinlikleri desteklemeye devam etmiştir.



Yönetim Kurulu

24 Haziran 2021 tarihli Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda Yönetim Kurulu'nun yedi üyeden oluşmasına karar verilmiştir. Naturelgaz Yönetim Kurulu Üyeleri, Türk Ticaret Kanunu ve ilgili düzenlemeler gereğince Esas Sözleşmesi çerçevesinde 24 Haziran 2021 tarihinde düzenlenen Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda üç yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmişlerdir.

Yönetim Kurulu aşağıda sunulan üyelerden meydana gelmektedir:

Yönetim Kurulu Üyesi	Görevi	İcracı/Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi Olup Olmadığı
Ayşegül Bense	Yönetim Kurulu Başkanı	İcracı Üye
Serdar Kırmaz	Yönetim Kurulu Başkan Vekili	İcracı Üye
Mehmet Kutman	Yönetim Kurulu Üyesi	İcracı Üye
Erol Göker	Yönetim Kurulu Üyesi	İcracı Olmayan Üye
Mehmet Ali Deniz	Yönetim Kurulu Üyesi	İcracı Üye
Mustafa Karahan	Bağımsız Üye	Bağımsız Üye
Faruk Bostancı	Bağımsız Üye	Bağımsız Üye

Yönetim Kurulu Başkanı, Başkan Vekili ve Üyeleri Türk Ticaret Kanunu'nun ilgili maddeleri ve Esas Sözleşmesi'nde belirtilen görev ve yetkilere haizdir.

Naturelgaz Yönetim Kurulu, yıl içinde 41 kez toplanmış olup, toplantılara Yönetim Kurulu'nca %88 oranında katılım sağlamıştır.

28 Nisan 2022 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul'da Türk Ticaret Kanunu'nun 395. ve 396. maddeleri gereğince Yönetim Kurulu Üyelerinin faaliyette bulunabilmelerine izin verilmiştir. 2022 yılı içerisinde hiçbir Yönetim Kurulu Üyesi, Naturelgaz Genel Kurulu'nca verilen izin çerçevesinde Şirket'le kendisi veya başkası adına yaptığı işlem ile rekabet kapsamındaki faaliyette bulunmamıştır.

Yönetim Kurulu



Ayşegül Bense

Yönetim Kurulu Başkanı

Ayşegül Bense, Naturelgaz'da Yönetim Kurulu Başkanı ve Şirket'in hâkim hissedarı Global Yatırım Holding A.Ş.'de Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmakta olup, Global Yatırım Holding'in çeşitli iştiraklerinde Yönetim Kurulu Başkanlığı, Yönetim Kurulu Başkan Vekilliği ve Yönetim Kurulu Üyeliği görevlerini sürdürmektedir. Bense, 24.03.2017 tarihli Genel Kurul ile Naturelgaz Yönetim Kurulu Üyeliğine atanmıştır. Bense, o tarihten bu yana Naturelgaz Yönetim Kurulu'nda Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev almaktadır. Mart 2007'ye kadar Global Hayat Sigorta A.Ş.'de Yönetim Kurulu Başkanı olarak hizmet veren Ayşegül Bense, ayrıca 2005 yılından itibaren kuruluşun Genel Müdürü olarak görev yapmıştır. Bense, Global Menkul Değerler bünyesinde 1998-1999 yılları arasında Araştırma Bölümü Direktörü ve 1993-1998 yılları arasında Araştırma Bölümü Direktör Yardımcılığı görevlerini üstlenmiştir. Ayşegül Bense, 1991 yılında Global Yatırım Holding'e Menkul Değerler Analisti olarak katılmadan önce bankacılık sektöründe döviz alım satımı alanında yöneticilik yapmıştır. Ayşegül Bense, Hacettepe Üniversitesi'nden İşletme alanında lisans, Florida Üniversitesi'nden MBA derecelerine sahiptir.



Serdar Kırmaz

Yönetim Kurulu Başkan Vekili

Serdar Kırmaz, Naturelgaz'da Yönetim Kurulu Başkan Vekili ve Şirket'in hâkim hissedarı Global Yatırım Holding A.Ş.'de Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmakta olup, Global Yatırım Holding'in çeşitli iştiraklerinde de Yönetim Kurulu Başkanlığı, Yönetim Kurulu Başkan Vekilliği ve Yönetim Kurulu Üyeliği görevlerini sürdürmektedir. Kırmaz, Naturelgaz Yönetim Kurulu Üyeliğine 12.12.2012 tarihli Yönetim Kurulu kararı ile atanmış, bu atama 28.01.2013 tarihli Genel Kurul ile onanmıştır. Kırmaz, o tarihten bu yana Şirket'te Yönetim Kurulu Üyeliği görevini sürdürmekte olup, bu tarihler içerisinde Yönetim Kurulu Başkanlığı da yapmıştır. Serdar Kırmaz, 2007-2010 yılları arasında Doğan Grubu'nda, 2005-2007 yılları arasında Global Yatırım Holding'de ve 1999-2005 yılları arasında STFA Grubu'nda Finansman Grup Başkanı ve Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmıştır. 1988 yılında katıldığı PricewaterhouseCoopers (PwC) Türkiye'ye 1996 yılında Sorumlu Ortak olmuş, 1997-1999 yılları arasında ise çeşitli Türk şirketlerine danışmanlık hizmetleri vermiştir. Kırmaz, Orta Doğu Teknik Üniversitesi'nden İşletme lisans derecesi ile mezun olmuştur.



Mehmet Kutman

Yönetim Kurulu Üyesi

Şirket'in hâkim hissedarı Global Yatırım Holding A.Ş.'nin kurucu ortakları arasında yer alan Mehmet Kutman, Naturelgaz'da Yönetim Kurulu Üyesi ve Global Yatırım Holding'de Yönetim Kurulu Başkanı ve Genel Müdür olarak görev yapmakta, Grubun çeşitli iştiraklerinde Yönetim Kurulu Başkanlığı görevini sürdürmektedir. Şirket düzeyinde iş geliştirme faaliyetlerine aktif biçimde katılan Kutman, 14.04.2020 tarihli Genel Kurul ile Naturelgaz Yönetim Kurulu Başkanlığına seçilmiş olup, Şirket'in kuruluşundan bu yana toplamda 7 yıl Yönetim Kurulu Başkanı olarak görev almıştır. Kutman, DEİK (Dış Ekonomik İlişkiler Kurulu) bünyesinde Küba-Türkiye İş Konseyi'ne Başkanlık etmektedir. Ayrıca TÜSİAD (Türk Sanayicileri ve İş İnsanları Derneği) Üyesi'dir. Kutman, 1990 yılında Global Yatırım Holding'i kurmadan önce, 1989-1990 yılları arasında turizm ve gayrimenkul sektörlerinde faaliyet gösteren bir Türk şirketler grubu olan Net Holding A.Ş.'nin üst yönetiminde görev almıştır. Kutman ayrıca, 1984-1989 yılları arasında, North Carolina National Bank, Sexton Roses Inc. ve Philip Bush & Associates'te Başkan Yardımcısı olarak görev yapmıştır. Mehmet Kutman, Boğaziçi Üniversitesi'nden lisans (onur), Texas Üniversitesi'nden MBA derecelerine sahiptir.



Erol Göker

Yönetim Kurulu Üyesi

Erol Göker, Naturelgaz'da Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır. Şirket'in hâkim hissedarı Global Yatırım Holding A.Ş.'nin kurucu ortaklarından olan Erol Göker, kuruluşundan bu yana Global Yatırım Holding A.Ş.'nin Yönetim Kurulu Başkan Vekili olarak görev yapmakta olup, çeşitli Grup şirketlerinde Yönetim Kurulu Başkan Vekilliği ve Yönetim Kurulu Üyeliği görevlerini sürdürmektedir. Göker, 15.05.2019 tarihli Genel Kurul ile Naturelgaz Yönetim Kurulu Üyeliğine seçilmiş, o tarihten bu yana Naturelgaz Yönetim Kurulu'nda Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev almaktadır. Çeşitli grup şirketlerinin yönetim kurullarında ve Borsa İstanbul'a bağlı önemli komitelerde üstlendiği görevlerin yanı sıra Göker'in TÜSİAD üyeliği de bulunmaktadır. 1990 yılında kurucusu olduğu Global Menkul Değerler'de Genel Müdür olarak çalışmaya başlayan Göker, görevini halen Yönetim Kurulu Başkanı olarak sürdürmektedir. Global Yatırım Holding A.Ş.'nin kurulduğu 1990 yılından önce Göker, Net Holding A.Ş.'de Sermaye Piyasası Bölüm Başkanı olarak çalışmıştır. Öncesinde, Sermaye Piyasası Kurulu'nda dört yıl ve Maliye Bakanlığı'nın Vergi Teftiş Kurulu'nda dört yıl hizmet vermiştir. Erol Göker, Ankara Üniversitesi'nden Siyaset Bilimi alanında lisans ve Ekonomi alanında yüksek lisans derecelerine sahiptir.

Yönetim Kurulu



Mehmet Ali Deniz Yönetim Kurulu Üyesi

Mehmet Ali Deniz, Şirket'in hâkim hissedarı Global Yatırım Holding A.Ş.'de Strateji ve M&A Direktörü olarak görev yapmaktadır. Deniz, 24.06.2021 tarihli Genel Kurul ile Naturel Gaz Yönetim Kurulu Üyeliğine seçilmiş olup, o tarihten bu yana Naturel Gaz Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır. Mehmet Ali Deniz, 1995-1997 yılları arasında Interbank'ta Analist olarak görev yapmış, 1997-2006 yılları arasında Global Menkul Değerler A.Ş.'de Yatırım Bankacılığı Müdürü ve 2006-2009 yılları arasında Global Yatırım Holding A.Ş.'de İş Geliştirme Müdürü görevlerini üstlenmiştir. 2009-2011 yılları arasında RA Invest A.S.'de Yönetici Ortak olarak görev yapan Deniz, 2014 yılında Global Yatırım Holding A.Ş.'ye katılmadan önce, 2011-2014 yılları arasında Soma Metalik Maden İşletmeleri A.Ş.'de CEO olarak görev almıştır. Mehmet Ali Deniz, Bilkent Üniversitesi'nden Elektrik ve Elektronik Mühendisliği lisans ve MBA derecelerine sahip olup, 2017 yılında Yale Üniversitesi'nde Global Liderlik Programını tamamlamıştır. Strateji, iş geliştirme, kurumsal finansman, sermaye piyasaları ve proje finansmanı alanlarında, farklı sektörlerde ve uluslararası tecrübeye sahip olan Mehmet Ali Deniz, 2019 yılından itibaren DEİK (Dış Ekonomik İlişkiler Kurulu) bünyesinde Türkiye-Yunanistan İş Konseyi'nde Başkan Yardımcısı olarak görev yapmaktadır.



Dr. Faruk Bostancı Bağımsız Üye

Bilkent Üniversitesi Siyaset Bilimi ve Kamu Yönetimi ile Ekonomi Bölümlerinde tam burslu olarak öğrenim gören Bostancı, Ekonomi Bölümü'nden lisans (2000), Leeds Üniversitesi (İngiltere) Business School'dan Bankacılık ve Finans alanında yüksek lisans (2008), Ankara Üniversitesi İşletme Bölümü, Muhasebe ve Finansman anabilim dalından doktora (2017) derecelerine sahiptir. Bostancı, Sermaye Piyasası Kurulu'nda Uzman (2001-2010), Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş.'de Genel Müdür Yardımcısı (2010-2012), Başkent Doğalgaz Dağıtım A.Ş.'de Yönetim Kurulu Üyesi (2009-2013) olarak görev yapmıştır. Kendisi halen, MKK Gayrimenkul Bilgi Merkezi A.Ş.'de ve Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.'de Yönetim Kurulu Üyesi'dir. Sermaye piyasası hukuku, finans ve ekonomi alanlarında yayınlanmış kitap ve makaleleri bulunmaktadır. 24.06.2021 tarihli Genel Kurul ile Şirket Bağımsız Yönetim Kurulu üyesi olarak seçilmiştir ve halen görevini ifa etmektedir.



Mustafa Karahan Bağımsız Üye

1985 yılında Ankara Atatürk Anadolu Lisesi'nden mezun olan Karahan, 1990 yılında Ankara Üniversitesi Siyasal Bilgiler Fakültesi Ekonomi Bölümü'nden mezun olmuş, aynı yıl içerisinde Hitit Menkul Değerlerde çalışmaya başlamıştır. 1992-1994 yılları arasında Türk Eximbank Hazine ve Finansman Bölümü'nde çalışmış, 1994-1998 yılları arasında NY Institute of Technology (Old Westbury) Üniversitesi'nden MBA derecesi almış ve aynı dönemde Merrill Lynch Private Clientele Group bünyesinde staj yapmış ve sonrasında Broadway Inc.'de 2 yıl süre ile çalışmıştır. 1998 yılında Türkiye'ye dönen Karahan, Demirbank Hazine Departmanı'nda başladığı kariyerine, daha sonra bu bankanın HSBC tarafından satın alınması ile HSBC bünyesinde 2004 yılına kadar devam etmiştir. Bu süre içerisinde Uluslararası Sermaye Piyasaları, Hazine Satış ve Türev Ürünler masalarında çalışmış, 2004 yılında Kazakistan'da Central Asian Financial Advisory Services'te (CAFAS) ortak ve yönetici olarak görev almıştır. Bu süre içerisinde Orta Asya bankalarının risklerinin ve performansı sorunlu borçlarının ticaretini yapmıştır. Kazakistan'da yaşadığı 2008 yılına kadar, ortak olduğu BFV şirketi kanalı ile BASF Central Asia Construction Chemicals Inc, BetonAta (Çiments Francais/Italcementi Group), Galatafilm gibi farklı şirketlerde yatırımcı, yönetici ya da danışman olarak görev alan Karahan 2008 yılında yine yönetici ortak olarak EFT Türkiye'de başladığı görevini şirketteki hisselerini sattığı 2012 yılına kadar sürdürmüştür.

Bu süre içerisinde EFT bünyesinde fiilen elektrik ticareti yapmış, 2009 yılında başlattığı girişim ile kurulan Enerji Ticareti Derneği'nin (ETD) kurucu ve 2. Dönem Yönetim Kurulu Başkanlığı görevini yürütmüştür. ETD bünyesinde Toptan Piyasalar, Organize Piyasalar ve Talep Tarafı Katılımı Çalışma Grupları başkanlıklarını yürüten Karahan, halen ETD YK Başkan Vekilliği, Dragon Enerji Finansal Danışmanlık Hizmetleri'nin yöneticisi, Türkiye Enerji Zirvesi Başkanlığı ve Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (EPIAŞ) Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır.

Üst Yönetim



Hasan Tahsin Turan
Genel Müdür

Hasan Tahsin Turan, Şubat 2017'den beri Naturelgaz Genel Müdürü olarak görev yapmaktadır. Turan, 2000 yılında katıldığı Global Grubu'nun holdingleşme sürecinde İç Denetim, Risk Yönetimi ve Mali İşler alanlarında çeşitli görevler yürütmüş, halka arz ve şirket satın alımlarında aktif rol oynamıştır. Hasan Tahsin Turan, Orta Doğu Teknik Üniversitesi Petrol ve Doğal Gaz Mühendisliği alanında lisans derecesine sahiptir.



Nevin Ertuğrul
Mali İşler Direktörü

Nevin Ertuğrul, Naturelgaz'a 2013 yılında katılmıştır. Ertuğrul, 13 yıl telekomünikasyon ve 12 yıl otomotiv sektöründe olmak üzere 30 yılın üzerinde finans yönetimi tecrübesine sahiptir. Ertuğrul, İstanbul Üniversitesi İşletme Fakültesi'nden mezun olmuştur.



Fırat Temel
Satış Direktörü

Fırat Temel, Naturelgaz'a 2014 yılında katılmıştır. Öncesinde, Mobil Oil, BP/Castrol, Total Oil, Liqui Moly ve Gulf Oil gibi global petrol şirketlerinde 35 yılın üzerinde yönetim tecrübesine sahiptir. Temel, İstanbul Teknik Üniversitesi Gemi İnşaatı ve Gemi Makineleri Mühendisliği Bölümü'nden mezun olmuştur.



Serhat Uludağ
Gaz Ticareti Direktörü

Serhat Uludağ, Naturelgaz'a 2015 yılında katılmıştır. Öncesinde, Axpo Enerji ve GDF Suez'de çeşitli yönetim rolleri üstlenmiş olup, yurt içi ve yurt dışı enerji ve gaz ticareti alanında geniş tecrübeye sahiptir. Uludağ, Washington University Elektrik ve Elektronik Mühendisliği Bölümü'nden lisans, University of Missouri Mühendislik Yönetimi Bölümü'nden yüksek lisans derecesine sahiptir.



Hande Veldet Velidedeoğlu
Hukuk Müşaviri

Hande Veldet Velidedeoğlu 2019 yılında Global Yatırım Holding A.Ş. enerji grubuna katılmıştır. Türkiye'nin önde gelen enerji ve inşaat firmalarında yurt içinde ve yurt dışında 14 yıllık iş tecrübesi olan Velidedeoğlu Ağustos 2022'den bu yana Şirket'in Hukuk Müşaviri ve İcra Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır. Amerika'da çeşitli eğitimler almış olan Velidedeoğlu 2008 Bilkent Hukuk Fakültesi mezunudur.

Üst Yönetim

31 Aralık 2022 itibarıyla Naturelgaz'ın toplam çalışan sayısı 245'tir.

Yıl içinde üst yönetimde gerçekleşen değişiklikler

- 2022 yılı Ocak ayı itibarıyla geçerli olmak üzere; “İş Geliştirme Bölümü”, “Gaz Ticareti” departmanına bağlanmış olup, “Gaz Ticareti” departmanı “Gaz Ticareti ve İş Geliştirme” departmanı olarak yeniden yapılanmıştır. Bu değişiklik paralelinde “Gaz Ticareti Direktörü” olarak görev yapmakta olan Serhat Uludağ'ın unvanı “Gaz Ticareti ve İş Geliştirme Direktörü” olarak değiştirilmiştir.
- 2022 yılı Ocak ayı itibarıyla geçerli olmak üzere; İnsan Kaynakları Müdürü Hülya Turay İcra Komitesi'nde görev yapmaya başlamıştır. 01 Nisan 2022 tarihinden geçerli olmak üzere; İnsan Kaynakları Müdürü olarak görev yapan Hülya Turay, İnsan Kaynakları ve İdari İşler Grup Müdürü olarak atanmıştır.
- Operasyon Direktörü Özhan Şenol 5 Haziran 2022 itibarıyla Şirket'teki görevinden ayrılmıştır. Aynı tarih itibarıyla Operasyon Direktörü pozisyonu kaldırılmış ve operasyon departmanı 3 ana bölüm olarak yapılandırılmış olup; “Dökme CNG Tesisler Müdürü” olarak görev yapan İsmail Çetiner, mevcut sorumluluklarına ek olarak Oto CNG Tesislerinin de sorumluluğunu alarak “Tesisler Grup Müdürü” görevine, “Lojistik Operasyon Müdürü” olarak görev yapan Samet Kan, her türlü teknik konunun yönetiminden sorumlu olmak üzere “Teknik Grup Müdürü” görevine, “Lojistik Planlama Müdürü” olarak görev yapan Erkan Mındız, ilgili bölümün hem planlama hem de operasyon sorumluluğunu üstlenerek “Lojistik Grup Müdürü” görevine atanmıştır.
- Tesisler Bölümü ise ikiye bölünerek; “Tesis Mesul Müdürü” olarak görev yapan Volkan Sabri Kül, mevcut görevine devam ederken Antalya, Konya, Kırıkkale, Kayseri, Osmaniye, Ordu, Rize ve Mersin tesislerinden de sorumlu olmak üzere “Bölge Müdürü” görevine, “Tesis Mesul Müdürü” olarak görev yapan Hikmet Onur Sucu, mevcut görevine devam ederken, Lüleburgaz, Bursa, İzmir, Denizli, Erzurum, Elâzığ, Alibeyköy, Çayırova ve Bolu tesislerinden de sorumlu olmak üzere “Bölge Müdürü” görevine getirilmiştir.
- Tüm Grup Müdürleri İcra Komitesi'nde görev yapmaya başlamıştır. Bunun yanında Kredi & Risk Müdürü, Bütçe Planlama ve Raporlama Müdürü, Muhasebe Müdürü ile Hukuk Müşaviri İcra Komitesi'ne dahil edilmiştir.

İç Denetim Faaliyetleri ve İç Kontrol Sistemi

Naturelgaz iç kontrol sistemi, faaliyetlerle ilgili belirlenen tüm finansal ve operasyonel risklerin devamlı surette makul seviyede ve kontrol altında tutulmasını sağlayacak şekilde yapılandırılmıştır.

Bu amaçla Yönetim Kurulu bünyesinde Denetim Komitesi kurulmuştur. Denetim Komitesi, Naturelgaz'ın muhasebe, finans ve denetim ile ilgili işlemlerinin gözetiminde Yönetim Kurulu'na yardımcı olmaktadır. Denetim Komitesi, finansal raporlama; finansal, operasyonel ve faaliyet riskleri; iç kontrol, iç ve bağımsız dış denetim ile yasa ve düzenlemelere uyum konularında Naturelgaz'ın geliştirdiği sistem ve süreçleri gözden geçirerek, değerlendirerek Yönetim Kurulu'na önerilerde bulunmaktadır.

Naturelgaz iç denetim faaliyetleri, Global Yatırım Holding'in desteği ve tüm çalışanların katkısı ile sürdürülmektedir. İç denetim çalışmalarının amacı; maddi ve maddi olmayan varlıklarının korunması, faaliyetlerin iç ve dış mevzuata uygun bir şekilde yürütülmesinin sağlanması, iş süreçlerinde etkinliğin ve verimliliğin artırılmasına yönelik iç kontrol süreçlerinin güçlendirilmesi ile düzeltici tedbirlerin zamanında alınmasını sağlamaktır. İç denetim çalışmaları Global Yatırım Holding Yönetim Kurulu tarafından onaylanan yıllık olağan denetim programı kapsamında yürütülmektedir.

Denetim biriminin gerçekleştirdiği, iç kontrol çalışmaları sonucunda belirlenen tespit, görüş ve öneriler, öncelikle faaliyetleri yürütenlerle paylaşılarak değerlendirilmektedir. Böylelikle, gerekli tamamlayıcı ve önleyici tedbirlerin süratle alınarak uygulamaya konulması ile süreç ve faaliyetleri geliştirici, uygun ve uygulanabilir çözümlerin hızlıca hayata geçirilmesi sağlanmaktadır. Gerçekleştirilen tüm çalışmalar, süreç sahiplerinin yanı sıra, Naturelgaz yönetimi ve iç denetim birimi tarafından da sürekli takip edilmekte ve değerlendirilmektedir. Yönetim Kurulu ve Denetim Komitesi, İç Kontrol Sistemi ve İç Denetim faaliyetleri konusunda periyodik olarak bilgilendirilmektedir.

Risk Yönetimi Uygulamalarına İlişkin Bilgiler

Naturelgaz Yönetim Kurulu, risk yönetim çerçevesinin belirlenmesinden ve gözetiminden genel olarak sorumludur. Yönetim Kurulu, risk yönetimi politikalarını geliştirmek ve izlemekle sorumlu olan Riskin Erken Saptanması Komitesi'ni kurmuştur ve bu Komite'nin çalışmalarını takip etmektedir.

Naturelgaz'ın risk yönetimine ilişkin faaliyetleri esas itibarıyla Denetim Komitesi ve Riskin Erken Saptanması Komitesi aracılığıyla yerine getirilmektedir. Bağımsız denetimde tespit edilen bulgular söz konusu komitelerin faydalandığı hususların başında gelmektedir. Naturelgaz iş faaliyetlerine yönelik operasyonel riskler; tesisler, taşıma faaliyetleri, ofis çalışmaları, müşteri saha çalışmaları ve diğer çalışmalar kapsamında sürekli olarak değerlendirilmektedir. Tespit edilen risklerin minimize edilebilmesi için gerekli çalışmalar gerçekleştirilmektedir. Bu kapsamda Naturelgaz bünyesinde oluşturulan birimler aracılığıyla ve Naturelgaz dışından alanında uzman kişi ve kurumlardan alınan hizmetlerle, bu çalışmalar takip edilmektedir. Bu sayede gelecekte gerçekleşme ihtimali olan ve Naturelgaz faaliyetlerini etkileyebilecek olası olumsuz durumlar engellenerek, kontrol altında tutulmaktadır.

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi başkanlığında toplanan Riskin Erken Saptanması Komitesi risklerin belirlenmesi ve aksiyon alınması amacıyla çalışmalar yürütmektedir. Komite, potansiyel riskler konusunda gerekli önlemlerin alınması, uygulanması ve bunların risk yönetimi sistemi kapsamında yönetilmesi ve gözden geçirilmesiyle ilgili çalışmaları yürütmekte, ulaştığı sonuçları Yönetim Kurulu'na raporlamaktadır.

Risk Yönetimi

Naturelgaz'ın faaliyetleri sırasında maruz kaldığı riskler finansal riskler, operasyonel riskler, uyum riskleri altında 3 ana başlık altında takip edilmektedir.

Finansal Riskler

Naturelgaz'ın finansal riskleri; kredi riski, likidite riski, piyasa riskleri kaynaklı riskleri kapsamaktadır. Naturelgaz Yönetimi tarafından finansal piyasadaki gelişmeler düzenli olarak takip edilmekte ve değişikliklerden kaynaklanan olumsuz etkilerin en aza indirilmesi hedeflenmektedir.

Kredi riski Şirket'in taraf olduğu sözleşmelerden doğan yükümlülüklerini yerine getiremeyip finansal zarara uğrama riskidir. Kredi riski şirketin tüm alacaklarını da kapsamaktadır. Naturelgaz, vadeli satışlarından kaynaklanan ticari alacakları dolayısıyla alacak riskine maruz kalmaktadır.

Kredi riski Naturelgaz tarafından kredi değerlendirme çalışmaları yapılması ile her bir müşteri için ayrı ayrı olacak şekilde limitlerin belirlenmesi ve alınan teminatların yönetimi ve sürekli takibinin yapılması ile izlenmekte ve gerekli önlemler alınmaktadır.

Naturelgaz'ın alacakları çeşitli kamu ve özel sektör müşterileri ile bayi ve müşterileri kapsayan farklı sektörlerle ve coğrafi alanlara dağılmıştır. Ticari alacakların takibinde belirli bir sektörde veya müşteride yoğunlaşma olmamasına dikkat edilmektedir. Ticari alacaklar düzenli haftalık raporlamalar ile takip edilerek kredi riskinin onaylanan sınırlar içinde kalmasına dikkat edilmektedir. Tahsilat riskini azaltmak amacıyla ticari alacaklara ilişkin teminat alınmakta ve teminat tutarlarının piyasa şartları doğrultusunda güncellenmesi yapılarak teminat şartları yakından takip edilmektedir. Tahsilatlar banka sistemleri aracılığı ile gerçekleştirilmektedir.

Likidite riski genel olarak Naturelgaz faaliyetlerinin fonlanması ve pozisyonların yönetilmesi esnasında ortaya çıkar. Bu risk uygun vadelerde ve oranlarda varlıkları fonlayamama ve uygun bir zaman diliminde makul bir fiyatla bir varlığı elden çıkaramama risklerini de içermektedir.

Likidite riski, Naturelgaz Yönetimi tarafından mevcut nakit pozisyonu ve öngörülen nakit akımlarının yakından takibi ile yönetilmekte, varlıklarla yükümlülükler arasında vade uyumunun sağlanmasına, yeterli seviyede nakit ve nakde dönüştürülebilir varlıkların bulundurulmasına dikkat edilmektedir.

Piyasa riski, faiz oranı, döviz kuru ve hisse fiyatları gibi piyasa fiyatlarındaki değişimi ifade eder. Piyasa fiyatlarındaki değişimler Naturelgaz'ın gelirlerini etkilediği için piyasa riskine maruz kalmaktadır.

Pazar kaynaklı risklerin stratejik hedefler ile uyumlu bir metodoloji çerçevesinde analizi ve önceliklendirilmesi ile operasyonel ve finansal kârlılık hedeflerine ulaşılması desteklenmektedir.

BOTAŞ'tan yapılan gaz alımları TL bazlı olduğu için Naturelgaz operasyonel açıdan herhangi bir kur riskine maruz kalmamaktadır. Bununla birlikte, yatırımlar için kullanılmış olan kredilerin bir kısmının döviz bazlı olması, kur farkı giderlerine yol açabilmektedir. Faaliyet dönemi içerisinde döviz bazlı kredilerin tutarlarının kapatılması ile Naturelgaz'ın kur riskli finansal borç yükü sıfırlanmıştır. Ancak, yılsonunda yatırım amaçlı kullanılan finansal kiralama sebebiyle 1,5 milyon ABD dolarlık döviz riski bulunmaktadır.

Naturelgaz Yönetimi tarafından kredi, likidite ve piyasa riski ile piyasadaki gelişmeler düzenli olarak takip edilmektedir. Faaliyet dönemi içerisinde finansal riskler başlığı altında tanımlanabilecek bir risk yaşanmamıştır.

Operasyonel Riskler

Yürütülen iş faaliyetlerindeki aksama ve ihmaller, Naturelgaz politika ve prosedürlerine uygun hareket edilmemesi, iş sağlığı ve güvenliği ihmalleri, iş kazaları, ramak kala olaylar, maddi hasarlı kazalar, deprem, hava koşullarının yarattığı olumsuz durumlar, yangın vb. doğal afetler sonucu iş sürekliliğini etkileyebilecek veya bilgi teknolojisi sistemlerindeki hata ve aksamalardan kaynaklanabilecek kayıpların ortaya çıkması gibi iş faaliyetlerini olumsuz yönde etkileyebilecek durumlar bu risk başlığı altında tanımlanmaktadır. Naturelgaz'ın içerisinde yapılan önleyici faaliyetler, içeriden ve dışarıdan alanında uzman kişi ve kurumların yaptığı sürekli kontroller ile süreç ve sistemler düzenli olarak gözden geçirilmekte ve sürekli iyileştirmeler gerçekleştirilmektedir. Faaliyet dönemi içerisinde operasyonel riskler başlığı altında tanımlanabilecek bir risk yaşanmamıştır.

Uyum Riskleri

Naturelgaz'ın bağlı olduğu mevzuat, kanun ve diğer hukuki düzenlemeler ile iç politika ve prosedürlere uyulmaması durumunda karşılaşılabilecek maddi, itibari veya her türlü yaptırım ve benzeri kayıpları ifade etmektedir. Uyum risklerinin etkin olarak yönetilmesini desteklemek amacıyla Global Yatırım Holding bünyesinde oluşturulmuş Baş Hukuk Müşavirliği ve Denetim birimleri ile Naturelgaz yönetimi tarafından riskler takip edilmektedir. Ayrıca mevzuatta değişikliklerden doğabilecek tüm riskler ilgili birimler tarafından yakından takip edilmektedir.

İleriye Dönük Riskler

Naturelgaz Yönetimi'nin temel önceliği faaliyet gösterilen alanlarda verimlilik ve kârlılık odaklı büyümeyi sürdürmektir.

Naturelgaz'ın faaliyetlerini düzenleyen kanun veya yönetmelikler, daha kısıtlayıcı veya dezavantajlı hale geldiği takdirde, Naturelgaz bu düzenlemelere uyum sağlamak amacıyla ilave giderlere katlanmak zorunda kalabilir veya faaliyet gösterme şekli ile ilgili yeni sınırlamalara tabi hale gelebilir ve bu durum faaliyetlerini, finansal durumunu ve operasyonel sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir.



Kurumsal Yönetim İlkelerine Uyum Beyanı

Naturelgaz, Sermaye Piyasası Kurulu tarafından belirlenen “Kurumsal Yönetim İlkeleri”nin Naturelgaz içinde içselleştirilerek uygulanmasına yönelik çalışmalarını sürdürmektedir. Kurumsal Yönetim uygulamalarının içselleştirilmesi ve geliştirilmesi konusunda görevlendirilen ve faaliyetleri Naturelgaz’ın Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından gözetilen Yatırımcı İlişkileri Birimi, kamuyu aydınlatma ve şeffaflık, pay sahipleri ve menfaat sahipleri ile ilişkiler alanlarında Sermaye Piyasası Kanunu, Türk Ticaret Kanunu (TTK), Naturelgaz Esas Sözleşmesi ve SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri çerçevesinde çalışmalarını sürdürmektedir.

Sermaye Piyasası Kurulu’nun 10.01.2019 tarih ve 2/49 sayılı karar gereğince Kamuyu Aydınlatma Platformu (KAP) üzerinden, Kurumsal Yönetim Uyum Raporu (URF) ve Kurumsal Yönetim Bilgi Formu (KYBF) şablonları kullanılarak yapılan kurumsal yönetim uyum raporlamaları Kamuyu Aydınlatma Platformu’nun Kurumsal İnternet Sitesi’nde (www.kap.org.tr) Naturelgaz kurumsal yönetim sayfasında yayımlanmıştır.

Sermaye Piyasası Kurulu’nun, 03.01.2014 tarihli, II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği ve ilgili düzenlemeler çerçevesinde uygulanması zorunlu olmayan ilkelerden uygulanmayan veya kısmen uygulanan ilkeler nedeniyle bugüne kadar bir çıkar çatışması yaşanmamıştır. Uygulanması zorunlu olmayan ilkelere uyum sağlanması hususu ilke bazında değerlendiriliyor olmakla birlikte, pay sahipleri ve diğer menfaat sahiplerinin ihtiyaçları çerçevesinde gerekli görülmesi halinde ilave bazı ilkelere uyum sağlanması hususu değerlendirilebilecektir.

Naturelgaz, Kurumsal Yönetim İlkelerinin uygulanması bakımından SPK tarafından şirketlerin sistemik önemlerine göre yapılan gruplamaya göre ikinci grupta yer almaktadır.

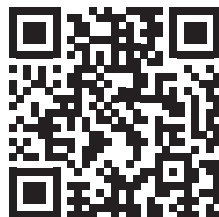
Naturelgaz’a danışmanlık hizmeti alınan kurumlarla arasında herhangi bir çıkar çatışmasının varlığına dair herhangi bir bilgi ulaşmamış olup bu konuda bir tespit yapılmamıştır.

Kurumsal Yönetim Uyum Raporu ve Kurumsal Yönetim Bilgi Formu

Sermaye Piyasası Kurulu’nun 10.01.2019 tarih ve 2/49 sayılı karar gereğince Kamuyu Aydınlatma Platformu (KAP) üzerinden, Kurumsal Yönetim Uyum Raporu (URF) ve Kurumsal Yönetim Bilgi Formu (KYBF) şablonları kullanılarak yapılan ve Şirket Yönetim Kurulu’nun 24.02.2023 tarih ve 3 no’lu Yönetim Kurulu kararı ile kabul edilen kurumsal yönetim uyum raporlamaları Kamuyu Aydınlatma Platformu’nun Kurumsal İnternet Sitesi’nde (www.kap.org.tr) Naturelgaz kurumsal yönetim sayfasında yayımlanmıştır. İlgili rapor ve bilgi formuna, bildirim sorguları sekmesinden detaylı sorgulama alanından şirket ismi ve bildirim tipi ile konusu (Kurumsal Yönetim Uyum Raporu) seçilerek ulaşılabilir.



Kurumsal Yönetim Uyum Raporu (URF)’na ulaşmak için akıllı cihazınıza Kare Kodu okutunuz.



Kurumsal Yönetim Bilgi Formu (KYBF)’na ulaşmak için akıllı cihazınıza Kare Kodu okutunuz.

Yönetim Kurulu Komiteleri

Yönetim Kurulu Komitelerine İlişkin Bilgiler

Yönetim Kurulu’nun görev ve sorumluluklarının sağlıklı bir biçimde yerine getirilebilmesi için 20.08.2021 tarihli Yönetim Kurulu kararı ile Kurumsal Yönetim Komitesi, Denetim Komitesi, Riskin Erken Saptanması Komitesi kurulmuştur. Aynı karar ile SPK II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği’ne uygun olarak Aday Gösterme ve Ücret Komitelerinin görevlerinin Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından yerine getirilmesine karar verilmiştir.

Komitelerin görev alanları, çalışma esasları ve hangi üyelerden oluşacağı Yönetim Kurulu tarafından belirlenmiştir. Bu komitelere ilişkin görev ve çalışma esasları 24.11.2021 tarihli Yönetim Kurulu kararı ile onaylanarak Kamuyu Aydınlatma Platformu’nda ve www.naturelgaz.com adresinin “Yatırımcı İlişkileri” bölümünde yayımlanarak kamuya açıklanmıştır.

Denetimden Sorumlu Komite Üyelerinin tamamı Bağımsız Yönetim Kurulu Üyelerinden oluşmaktadır. Kurumsal Yönetim ve Riskin Erken Saptanması Komitelerinin ise başkanları Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi’dir.

Yönetim Kurulu üye sayısının sınırlı olması nedeniyle, Yönetim Kurulu Üyeleri birden fazla komitede yer alabilmektedirler.

Tüm komiteler, çalışma esaslarında da yer aldığı üzere, çalışmalarının etkinliği için gerekli görülen sıklıkta toplanmaktadır. Denetim Komitesi yılda en az dört kez, Riskin Erken Saptanması Komitesi yılda en az altı kez, Kurumsal Yönetim Komitesi ise çalışmalarının etkinliği için gerekli görülen sıklıkta toplanmaktadır. Komite Üyeleri her yıl yapılan Olağan Genel Kurul sonrası yapılacak ilk Yönetim Kurulu toplantısında tekrar belirlenmekte, yerine yenisi seçilinceye kadar, eski Komite Üyelerinin görevleri devam etmektedir.

Yönetim Kurulu Komiteleri dönem içerisinde komitelerin faaliyetleriyle ilgili olarak danışmanlık hizmeti almamıştır.

a) Denetim Komitesi

Denetim Komitesi görev ve çalışma esasları 24 Kasım 2021 tarihli Yönetim Kurulu kararı ile onaylanarak Kamuyu Aydınlatma Platformu’nda ve www.naturelgaz.com adresinin “Yatırımcı İlişkileri” bölümünde yayımlanarak kamuya açıklanmıştır.

Komite Üyeleri	Komitedeki Görevi	Niteliği
Faruk Bostancı	Başkan	Bağımsız YK Üyesi
Mustafa Karahan	Üye	Bağımsız YK Üyesi

Denetim Komitesi’nin her iki üyesi de denetim, muhasebe ve/veya finans alanında en az beş yıllık deneyime sahiptir. Naturelgaz Denetim Komitesi, 2022 yılı içinde beş kez toplanmıştır.

Yönetim Kurulu Komiteleri

b) Kurumsal Yönetim Komitesi

Kurumsal Yönetim Komitesi görev ve çalışma esasları 24.11.2021 tarihli Yönetim Kurulu kararı ile onaylanarak Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda ve www.naturelgaz.com adresinin “Yatırımcı İlişkileri” bölümünde yayımlanarak kamuya açıklanmıştır.

Komite Üyeleri	Komitedeki Görevi	Niteliği
Faruk Bostancı	Başkan	Bağımsız YK Üyesi
Serdar Kırmaz	Üye	YK Üyesi
Mehmet Ali Deniz	Üye	YK Üyesi
Ferizan Kızıl*	Üye	Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim Grup Müdürü

(*) SPK II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği'nin 11. maddesi çerçevesinde Yatırımcı İlişkileri Bölüm Yöneticisi Kurumsal Yönetim Komitesi'nde üye olarak görevlendirilmiştir.

Kurumsal Yönetim Komitesi kendisine verilen görevin gerektirdiği sıklıkta toplanarak, yetki ve sorumluluk alanına giren konulardaki çalışmalarını, tespit ve önerilerini Yönetim Kurulu'na bildirmektedir. Naturelgaz Kurumsal Yönetim Komitesi, 2022 yılı içinde iki kez toplanmıştır.

SPK II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği'ne uygun olarak Aday Gösterme ve Ücret Komitelerinin görevleri Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından yerine getirilmektedir.

c) Riskin Erken Saptanması Komitesi

Riskin Erken Saptanması Komitesi görev ve çalışma esasları 24.11.2021 tarihli Yönetim Kurulu kararı ile onaylanarak Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda ve www.naturelgaz.com adresinin “Yatırımcı İlişkileri” bölümünde yayımlanarak kamuya açıklanmıştır.

Komite Üyeleri	Komitedeki Görevi	Niteliği
Mustafa Karahan	Başkan	Bağımsız YK Üyesi
Serdar Kırmaz	Üye	YK Üyesi
Faruk Bostancı	Üye	Bağımsız YK Üyesi

Riskin Erken Saptanması Komitesi en az iki ayda bir toplanarak yetki ve sorumluluk alanına giren konulardaki çalışmalarını, tespit ve önerilerini Yönetim Kurulu'na bildirmektedir. Naturelgaz Riskin Erken Saptanması Komitesi, 2022 yılı içinde beş kez toplanmıştır.

Yönetim Kurulu Komitelerinin Çalışma Esasları ve Etkinliğine İlişkin Yönetim Kurulu Değerlendirmesi

Sermaye Piyasası Kurulu'nun Kurumsal Yönetim İlkeleri doğrultusunda, Yönetim Kurulu'nun görev ve sorumluluklarının sağlıklı bir biçimde yerine getirilebilmesi için 20.08.2021 tarihli Yönetim Kurulu kararı ile Kurumsal Yönetim Komitesi, Denetim Komitesi, Riskin Erken Saptanması Komitesi kurulmuştur. Aynı karar ile;

- Kurumsal Yönetim Komitesi'nin 4 kişiden oluşmasına ve Faruk Bostancı (Başkan), Serdar Kırmaz (Üye), Mehmet Ali Deniz (Üye) ve Ferizan Kızıl'ın (Üye) komite üyeliklerine atanmasına,
- Denetim Komitesi'nin 2 Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi'nden oluşmasına ve Faruk Bostancı (Başkan) ve Mustafa Karahan'ın (Üye) komite üyeliklerine atanmasına,
- Riskin Erken Saptanması Komitesi'nin 3 kişiden oluşmasına ve Mustafa Karahan (Başkan), Serdar Kırmaz (Üye), Faruk Bostancı'nın (Üye) komite üyeliklerine atanmasına,
- SPK II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği'ne uygun olarak Aday Gösterme ve Ücret Komitelerinin görevlerinin Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından yerine getirilmesine,

karar verilmiştir.

Komitelerin görev alanları, çalışma esasları ve hangi üyelerden oluşacağı Yönetim Kurulu tarafından belirlenmiştir. Bu komitelere ilişkin ilişkin görev ve çalışma esasları 24.11.2021 tarihli Yönetim Kurulu kararı ile onaylanarak Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda ve www.naturelgaz.com adresinin “Yatırımcı İlişkileri” bölümünde yayımlanarak kamuya açıklanmıştır.

2022 yılında tüm Yönetim Kurulu Komiteleri, Kurumsal Yönetim İlkeleri ve kendi Çalışma Esasları uyarınca yerine getirmeleri gereken görev ve sorumlulukları yerine getirmiştir.

Ayşegül Bensel

Yönetim Kurulu Başkanı

Serdar Kırmaz

Yönetim Kurulu Başkan Vekili

Mehmet Kutman

Yönetim Kurulu Üyesi

Erol Göker

Yönetim Kurulu Üyesi

Mehmet Ali Deniz

Yönetim Kurulu Üyesi

Faruk Bostancı

Yönetim Kurulu Bağımsız Üyesi

Mustafa Karahan

Yönetim Kurulu Bağımsız Üyesi



Bağımsızlık Beyanları

Naturelgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.'de ("Şirket"),

- Şirket'in yönetim kurulunda son on yıl içerisinde altı yıldan fazla yönetim kurulu üyeliği yapmadığımı,
- Şirket, şirketin ilişkili taraflarından biri veya şirket sermayesinde doğrudan veya dolaylı olarak %5 veya daha fazla paya sahip hissedarların yönetim veya sermaye bakımından ilişkili olduğu tüzel kişiler ile kendim, eşim ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrî hisimlarım arasında, son beş yıl içinde doğrudan veya dolaylı önemli görev ve sorumluluklar üstelenecek yönetici pozisyonunda istihdam, sermaye veya önemli nitelikte ticari ilişkinin kurulmadığını,
- Son beş yıl içerisinde, başta Şirket'in denetimini, derecelendirilmesini ve danışmanlığı yapan şirketler olmak üzere, yapılan anlaşmalar çerçevesinde Şirket'in faaliyet ve organizasyonunun tamamını veya belli bir bölümünü yürüten şirketlerde çalışmamış ve yönetim kurulu üyesi olarak görev almamış olduğumu,
- Son beş yıl içerisinde, Şirket'e önemli ölçüde hizmet ve ürün sağlayan firmaların herhangi birisinde ortak, çalışan veya yönetim kurulu üyesi olmadığımı,
- Yönetim kurulu görevim dolayısıyla Şirket'te hissedar olmadığımı,
- Bağımsız yönetim kurulu üyesi seçilmem halinde, bağımsız üye olmam sebebiyle üsteleneceğim görevleri gereği gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olduğumu,
- Aday gösterilme tarihi itibarıyla ve seçilmem durumunda seçildikten sonra kamu kurum ve kuruluşlarında tam zamanlı çalışmadığımı ve çalışmayacağımı,
- Gelir Vergisi Kanunu'na göre Türkiye'de yerleşmiş sayıldığımı,
- Şirket faaliyetlerine olumlu katkılarda bulunabilecek, Şirket ortakları arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığını koruyabilecek, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar verebilecek güçlü etik standartlara, mesleki itibara ve tecrübeye sahip olduğumu,
- Şirket faaliyetlerinin işleyişini takip edebilecek ve üstlendiği görevlerin gereklerini tam olarak yerine getirebilecek ölçüde şirket işlerine zaman ayırabiliyor olduğumu

ve dolayısıyla şirket yönetim kurulu üyeliğimi, bağımsız üye olarak yerine getireceğimi beyan ederim.

Dr. Faruk BOSTANCI

Naturelgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.'de ("Şirket"),

- Şirket'in yönetim kurulunda son on yıl içerisinde altı yıldan fazla yönetim kurulu üyeliği yapmadığımı,
- Şirket, Şirket'in ilişkili taraflarından biri veya Şirket sermayesinde doğrudan veya dolaylı olarak %5 veya daha fazla paya sahip hissedarların yönetim veya sermaye bakımından ilişkili olduğu tüzel kişiler ile kendim, eşim ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrî hisimlarım arasında, son beş yıl içinde doğrudan veya dolaylı önemli görev ve sorumluluklar üstelenecek yönetici pozisyonunda istihdam, sermaye veya önemli nitelikte ticari ilişkinin kurulmadığını,
- Son beş yıl içerisinde, başta Şirket'in denetimini, derecelendirilmesini ve danışmanlığı yapan şirketler olmak üzere, yapılan anlaşmalar çerçevesinde şirketin faaliyet ve organizasyonunun tamamını veya belli bir bölümünü yürüten şirketlerde çalışmamış ve yönetim kurulu üyesi olarak görev almamış olduğumu,
- Son beş yıl içerisinde, Şirket'e önemli ölçüde hizmet ve ürün sağlayan firmaların herhangi birisinde ortak, çalışan veya yönetim kurulu üyesi olmadığımı,
- Yönetim kurulu görevim dolayısıyla Şirket'te hissedar olmadığımı,
- Bağımsız yönetim kurulu üyesi seçilmem halinde, bağımsız üye olmam sebebiyle üsteleneceğim görevleri gereği gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olduğumu,
- Aday gösterilme tarihi itibarıyla ve seçilmem durumunda seçildikten sonra kamu kurum ve kuruluşlarında tam zamanlı çalışmadığımı ve çalışmayacağımı,
- Gelir Vergisi Kanunu'na göre Türkiye'de yerleşmiş sayıldığımı,
- Şirket faaliyetlerine olumlu katkılarda bulunabilecek, şirket ortakları arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığını koruyabilecek, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar verebilecek güçlü etik standartlara, mesleki itibara ve tecrübeye sahip olduğumu,
- Şirket faaliyetlerinin işleyişini takip edebilecek ve üstlendiği görevlerin gereklerini tam olarak yerine getirebilecek ölçüde Şirket işlerine zaman ayırabiliyor olduğumu

ve dolayısıyla Şirket yönetim kurulu üyeliğimi, bağımsız üye olarak yerine getireceğimi beyan ederim.

Mustafa KARAHAH

Kâr Dağıtım Politikası

Naturelgaz kâr payı dağıtımı konusunda Türk Ticaret Kanunu hükümleri, Sermaye Piyasası mevzuatı, vergi mevzuatı ve diğer ilgili mevzuat hükümleri ile Şirket Esas Sözleşmesi'nde yer alan düzenlemeler çerçevesinde ve bu düzenlemelere uygun hareket etmektedir.

Kâr dağıtımında, Kurumsal Yönetim İlkelerine uygun olarak pay sahipleri ve Naturelgaz menfaatleri arasında dengeli ve tutarlı bir politika izlenmektedir.

İlke olarak, ilgili yasal düzenlemeler ve finansal imkânlar elverdiği sürece, piyasa ve ekonomik beklentiler, uzun vadeli şirket stratejisi, yatırım ve finansman politikaları, kârlılık ve nakit durumu dikkate alınarak Türk Ticaret Kanunu, Şirket Esas Sözleşmesi ve Sermaye Piyasası mevzuatı çerçevesinde, Yönetim Kurulu'nun önerisi ile Genel Kurul'ca alınacak karar doğrultusunda dönem kârının dağıtımı esas alınır. İlgili düzenlemeler ve mali imkânlar elverdiği sürece, piyasa beklentileri, Naturelgaz'ın uzun vadeli stratejileri, yatırım ve finansman politikaları, kârlılık ve nakit durumu dikkate alınarak; Esas Sözleşme, TTK, SPKn, Kâr Payı Tebliği ve vergi düzenlemeleri çerçevesinde hesaplanan dağıtılabilir net dönem kârının asgari %30'luk kısmının pay sahiplerine dağıtılması hedeflenmektedir. Kâr payı nakden ve/veya bedelsiz pay verilmesi şeklinde ve/veya bu iki yöntemin belirli oranlarda birlikte kullanılması ile dağıtılabilir.

Yönetim Kurulu'nun önerisi ile Genel Kurul'ca alınacak karar doğrultusunda dağıtılmasına karar verilen kâr payı, tamamı nakit veya tamamı bedelsiz pay şeklinde veya kısmen nakit ve kısmen bedelsiz pay şeklinde belirlenebilir. Kâr payı, dağıtım tarihi itibarıyla mevcut payların tümüne, bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın eşit olarak dağıtılmaktadır. Dağıtılmasına karar verilen kârın dağıtım şekli ve zamanı, Yönetim Kurulu'nun bu konudaki teklifi üzerine Genel Kurul'ca kararlaştırılmaktadır. Genel Kurul tarafından verilen kâr dağıtım kararı geri alınamaz.

Yönetim Kurulu, Genel Kurul tarafından yetkilendirilmiş olmak ve Sermaye Piyasası Kanunu'nun hükümleri ile Sermaye Piyasası Kurulu'nun çıkartmış olduğu Tebliğlere uymak şartı ile kâr payı avansı dağıtabilir. Genel Kurul tarafından Yönetim Kurulu'na verilen kâr payı avansı dağıtılması yetkisi, bu yetkinin verildiği yıl ile sınırlıdır. Önceki hesap döneminde ödenen kâr payı avansları mahsup edilmeden ilave kâr payı avansı verilmesine ve kâr payı dağıtılmasına karar verilemez.



2023 Yılı Olağan Genel Kurul Toplantı Gündemi

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
OLAĞAN GENEL KURUL TOPLANTISI GÜNDEMİ
(29/03/2023)

- Açılış ve Toplantı Başkanlığının oluşturulması,
- Toplantı tutanaklarının imzalanması hakkında Başkanlık Divanına yetki verilmesi,
- Şirketimiz Yönetim Kurulu'nca hazırlanan 2022 Mali Yılı Faaliyet Raporunun okunması ve müzakeresi,
- 2022 Mali Yılına ilişkin Bağımsız Denetim Raporunun Özeti'nin okunması ve müzakeresi,
- 2022 Mali Yılına ilişkin Bilanço, Kâr-Zarar Hesaplarının okunması, müzakeresi ve onaylanması,
- Yönetim Kurulu üyelerinin Şirket'in 2022 Mali Yılı hesap ve faaliyetlerinden dolayı ayrı ayrı ibra edilmesinin görüşülmesi,
- Yönetim Kurulunun kârın kullanım şekli ve nakit kâr dağıtımı hakkındaki önerisinin görüşülmesi,
- Yönetim Kurulu üyelerine ödenecek ücretlerin/huzur hakkının tespit edilmesi,
- Türk Ticaret Kanunu'nun 399. maddesi ve Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemeleri çerçevesinde 2023 mali yılının bağımsız dış denetimini yapmak üzere bağımsız denetçinin seçilmesi,
- Şirket esas sözleşmesinin 6. ve 7. maddelerinin tadilinin görüşülmesi,
- 2022 Mali Yılında yapılan bağış ve yardımlar hakkında bilgi verilmesi ve 2023 yılında yapılacak bağış ve yardımlar için üst sınır belirlenmesi,
- Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliğinin 12 (4) maddesi kapsamında Şirketin 2022 Mali yılında üçüncü kişiler lehine verdiği teminat, rehin, ipotek ve kefaletler ile elde edilen gelir veya menfaatler hususunda bilgi verilmesi.
- Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliğinin eki Kurumsal Yönetim İlkelerinden 1.3.6 numaralı ilkede belirtilen kişilerin aynı maddede belirtilen 2022 yılındaki işlemleri hakkında bilgi verilmesi.
- 2022 Mali Yılında Şirketimiz tarafından yönetim kurulu üyelerine ve üst düzey yöneticilere yapılan ödemelerin onaylanması,
- Türk Ticaret Kanunu'nun 395. ve 396. maddelerinde sayılan işlemler için Yönetim Kurulu Üyelerine izin verilmesi,
- Dilekler ve kapanış.

01.01.2022-31.12.2022 Dönemi Kâr Payı Dağıtım Tablosu

Naturel Gaz San. Tic. A.Ş. 2022 Yılı Kâr Payı Dağıtım Tablosu (TL)		
1	Ödenmiş / Çıkarılmış Sermaye	115.000.000,00
2	Toplam Yasal Yedek Akçe (Yasal Kayıtlara Göre)	3.892.403,64
Esas sözleşme uyarınca kar dağıtımında imtiyaz var ise söz konusu imtiyaza ilişkin bilgi		0,00
	SPK'ya Göre	Yasal Kayıtlara (YK) Göre
3	Dönem Kârı	776.921.159,00
4	Ödenecek Vergiler (-)	9.613.024,00
5	Net Dönem Kârı	767.308.135,00
6	Geçmiş Yıllar Zararları (-)	0,00
7	Genel Kanuni Yedek Akçe (-)	19.107.596,36
8	NET DAĞITILABİLİR DÖNEM KÂRI	748.200.538,64
9	Yıl İçinde Yapılan Bağışlar (+)	185.800,00
10	Bağışlar Eklenmiş Net Dağıtılabilir Dönem Kârı	748.386.338,64
11	Ortaklara 1. Kâr Payı	5.750.000,00
	- Nakit	5.750.000,00
	- Bedelsiz	0,00
12	İmtiyazlı Pay Sahiplerine Dağıtılan Kâr Payı	0,00
13	Dağıtılan Diğer Kâr Payı	0,00
	- Yönetim Kurulu Üyelerine	0,00
	- Çalışanlara	0,00
	- Pay Sahibi Dışındaki Kişilere	0,00
14	İntifa Senedi Sahiplerine Dağıtılan Kâr Payı	0,00
15	Ortaklara İkinci Kâr Payı	344.250.000,00
16	Genel Kanuni Yedek Akçe	34.425.000,00
17	Statü Yedekleri	0,00
18	Özel Yedekler	0,00
19	OLAĞANÜSTÜ YEDEK	366.636.547,64
20	Dağıtılması Öngörülen Diğer Kaynaklar	2.675.209,00
	- Geçmiş Yıl Kârı	2.675.209,00
	- Olağanüstü Yedekler	0,00
	- Kanun ve Esas Sözleşme Uyarınca	0,00
	-Dağıtılabilir Diğer Yedekler	0,00

01.01.2022-31.12.2022 Dönemi Kâr Payı Dağıtım Tablosu

Pay Grubu	TOPLAM DAĞITILAN KÂR PAYI–NAKİT (TL) – NET	TOPLAM DAĞITILAN KÂR PAYI–BEDELSİZ (TL)	TOPLAM DAĞITILAN KÂR PAYI / NET DAĞITILABİLİR DÖNEM KÂRI (%)	1 TL NOMİNAL DEĞERLİ PAYA İSABET EDEN KÂR PAYI– TUTARI (TL)–NET	1 TL NOMİNAL DEĞERLİ PAYA İSABET EDEN KÂR PAYI–ORANI (%)–NET
A Grubu	315.000.000,00	0,00	0,42	2,739	273,913
TOPLAM	315.000.000,00	0,00	0,42	2,739	273,913

Türkiye Finansal Raporlama Standartları (TFRS) esas alınarak hazırlanan ve PKF Aday Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş. tarafından denetlenen, 01.01.2022-31.12.2022 hesap dönemine ilişkin finansal tabloların Genel Kurula sunulması uygun görülmüştür. Söz konusu finansal tablolar ile Şirketimizin Vergi Usul Kanunu (VUK) hükümlerine uygun olarak tutulan kayıtlara göre oluşan mali tablolarının incelenmesi sonucunda;

TFRS'ye uygun olarak hazırlanan finansal tablolara göre 767.308.135, TL net dönem kârı, VUK kayıtlarına göre ise 504.060.026,48 TL cari yıl dönem kârı bulunduğu görülmektedir;

a) Şirket Esas Sözleşmemizin Kârın Tespit ve Tevzii başlıklı 17. Maddesi ve Türk Ticaret Kanunu'nun 519. maddesi uyarınca ayrılması gereken genel kanuni yedek akçenin ayrılması,

b) Sermaye Piyasası mevzuatı uyarınca düşük olan tutarın kâr payı olarak dağıtılması öngörüldüğünden VUK kayıtları uyarınca 01.01.2022-31.12.2022 hesap dönemine ait birinci tertip yasal akçeler ayrıldıktan sonra oluşan 484.952.430,12 TL üzerinden 34.425.000TL'nin ikinci yasal yedek akçe olarak ayrılması ile dağıtılabilir dönem kârı 450.527.430,12 TL olmaktadır. Bu tutar üzerinden 350.000.000-TL pay sahiplerine kâr payı olarak dağıtılması, kalan 100.527.430,12 TL'nin olağanüstü yedek olarak ayrılması,

c) Kâr payı ödeme tarihinin 04.04.2023 olarak belirlenmesi,

Yukarıda yer verilen a, b ve c bentlerinde yer alan hususların Şirketimiz Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda pay sahiplerimizin onayına sunulacaktır.

Yönetim Kurulu Sorumluluk Beyanı

**SERMAYE PİYASASI KURULU'NUN
II-14.1. SAYILI SERMAYE PİYASASINDA FİNANSAL RAPORLAMAYA İLİŞKİN ESASLAR TEBLİĞİ'NİN İKİNCİ BÖLÜMÜNÜN
9. MADDESİ GEREĞİNCE HAZIRLANAN SORUMLULUK BEYANI****FİNANSAL TABLO, FAALİYET RAPORU VE URF KYBF ŞABLONLARI ÜZERİNDEN YAPILAN KURUMSAL YÖNETİM UYUM
RAPORLARININ KABULÜNE İLİŞKİN YÖNETİM KURULU'NUN****KARAR TARİHİ: 24.02.2023****KARAR SAYISI: 3**

Şirketimizce 01.01.2022-31.12.2022 dönemine ait, Sermaye Piyasası Kurulu'nun ('SPK') Seri II-14.1 "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" (Tebliğ) uyarınca Türkiye Finansal Raporlama Standartları ('TFRS') ve SPK tarafından belirlenen formatlar ile uyumlu olarak hazırlanmış ve bağımsız denetimden geçmiş; dipnotları ile birlikte özet finansal durum tablosu, kâr veya zarar tablosu, kapsamlı gelir tablosu, nakit akış tablosu, özkaynak değişim tablosu ve Yıllık Faaliyet Raporu ile SPK'nın Seri II-17.1 "Kurumsal Yönetim Tebliği" uyarınca 10.01.2019 tarih ve 2/49 sayılı kararıyla SPK tarafından belirlenen formatlarla hazırlanmış Kurumsal Yönetim Uyum Raporu ve Kurumsal Yönetim Bilgi Formu'nun, SPK düzenlemeleri doğrultusunda;

- İlgili mevzuat çerçevesinde tarafımızca incelendiğini,
- Şirketimizdeki görev ve sorumluluk alanımızda sahip olduğumuz bilgiler çerçevesinde, önemli konularda gerçeğe aykırı bir açıklama veya açıklamanın yapıldığı tarih itibarıyla yanıltıcı olması sonucunu doğurabilecek herhangi bir eksiklik içermediğini,
- Şirketimizdeki görev ve sorumluluk alanımızda sahip olduğumuz bilgiler çerçevesinde, Tebliğ uyarınca hazırlanmış Finansal Tabloların şirketimizin aktifleri, pasifleri, finansal durumu ve kâr ve zararı ile ilgili gerçeği dürüst bir biçimde yansıttığını; Faaliyet Raporunun işin gelişimi ve performansı ile Şirketimizin finansal durumunu, karşı karşıya olunan önemli risk ve belirsizliklerle birlikte dürüstçe yansıttığını,
- Şirketimizdeki görev ve sorumluluk alanımızda sahip olduğumuz bilgiler çerçevesinde, KAP platformu üzerinden Kurumsal Yönetim Uyum Raporu (URF) ile Kurumsal Yönetim Bilgi Formu (KYBF) şablonları kullanılarak hazırlanan Kurumsal Yönetim Uyum Raporu ve Kurumsal Yönetim Bilgi Formu'nu incelediğimizi, bunların eksiklik içermediğini ve gerçeği dürüst bir biçimde yansıttığı hususlarını,

bilgilerinize sunar, yapılan açıklamadan dolayı sorumlu olduğumuzu beyan ederiz.

Saygılarımızla

Faruk Bostancı
Denetim Komitesi Başkanı

Mustafa Karahan
Denetim Komitesi Üyesi

Nevin Ertuğrul
Mali İşler Direktörü

Yıllık Bağlılık Beyanı

6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu’nun 199’uncu ve devamı maddeleri uyarınca Naturelgaz Yönetim Kurulu, hâkim şirketle ve hâkim şirkete bağlı bir şirketle olan ilişkileri hakkında düzenlediği bağlılık raporunda aşağıdaki beyanı vermiştir:

“Şirketimizin, hâkim şirket ve ona bağlı şirketlerle 01.01.2022-31.12.2022 faaliyet yılında yapmış olduğu işlemleri ile, tarafımızca bilinen hal ve şartlara göre hâkim şirketin ya da ona bağlı şirketlerin yararına yaptığı hukuki işlemler ve 2022 faaliyet yılında hâkim şirketin ya da ona bağlı şirketlerin yararına alınan veya alınmasından kaçınılan tüm önlemler değerlendirilmiştir. 2022 faaliyet yılına ilişkin olarak gerçekleştirilen işlemlerden dolayı Şirketimizin telafisi gereken bir zarara uğramadığını, Şirketimizce menfaat temin edilmediğini ve hâkim ortağın elde ettiği menfaatlerin veya zararın denkleştirilmesinin söz konusu olmadığını beyan ederiz.”

Yönetim Kurulu’nun Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Bağımsız Denetçi Raporu

Naturelgaz Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi Yönetim Kurulu'na,

1) Görüş

Naturelgaz Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi’nin (Şirket) 01.01.2022-31.12.2022 hesap dönemine ilişkin yıllık faaliyet raporunu denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre, Yönetim Kurulu’nun yıllık faaliyet raporu içinde yer alan finansal bilgiler ile Yönetim Kurulu’nun Şirket’in durumu hakkında yaptığı irdelemeler, tüm önemli yönleriyle, denetlenen tam set finansal tablolarla ve bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bilgilerle tutarlıdır ve gerçeği yansıtmaktadır.

2) Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartlarının bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartlarına (BDS’lere) uygun olarak yürütülmüştür. Bu Standartlar kapsamındaki sorumluluklarımız, raporumuzun Bağımsız Denetçinin Yıllık Faaliyet Raporunun Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları bölümünde ayrıntılı bir şekilde açıklanmıştır. KGK tarafından yayımlanan Bağımsız Denetçiler için Etik Kurallar (Etik Kurallar) ve bağımsız denetimle ilgili mevzuatta yer alan etik hükümlere uygun olarak Şirket’ten bağımsız olduğumuzu beyan ederiz. Etik Kurallar ve mevzuat kapsamındaki etiğe ilişkin diğer sorumluluklar da tarafımızca yerine getirilmiştir. Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

3) Tam Set Finansal Tablolara İlişkin Denetçi Görüşümüz

Şirket’in, 01.01.2022-31.12.2022 hesap dönemine ilişkin tam set finansal tabloları hakkında 23 Şubat 2023 tarihli denetçi raporumuzda olumlu görüş bildirmiş bulunuyoruz.

4) Yönetim Kurulu’nun Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Sorumluluğu

Şirket yönetimi, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu’nun (TTK) 514 ve 516.ncı maddelerine göre yıllık faaliyet raporuyla ilgili olarak aşağıdakilerden sorumludur:

a) Yıllık faaliyet raporunu bilanço gününü izleyen ilk üç ay içinde hazırlar ve genel kurula sunar.

b) Yıllık faaliyet raporunu; Şirket’in o yıla ait faaliyetlerinin akışı ile her yönüyle finansal durumunu doğru, eksiksiz, dolambaçsız, gerçeğe uygun ve dürüst bir şekilde yansıtabilecek şekilde hazırlar. Bu raporda finansal durum, finansal tablolara göre değerlendirilir. Raporda ayrıca, Şirket’in gelişmesine ve karşılaşması muhtemel risklere de açıkça işaret olunur. Bu konulara ilişkin yönetim kurulunun değerlendirmesi de raporda yer alır.

c) Faaliyet raporu ayrıca aşağıdaki hususları da içerir:

- Faaliyet yılının sona ermesinden sonra şirkette meydana gelen ve özel önem taşıyan olaylar,
- Şirket’in araştırma ve geliştirme çalışmaları,
- Yönetim kurulu üyeleri ile üst düzey yöneticilere ödenen ücret, prim, ikramiye gibi mali menfaatler, ödenekler, yolculuk, konaklama ve temsil giderleri, aynı ve nakdî imkânlar, sigortalar ve benzeri teminatlar.

Yönetim kurulu, faaliyet raporunu hazırlarken Gümrük ve Ticaret Bakanlığı’nın ve ilgili kurumların yaptığı ikincil mevzuat düzenlemelerini de dikkate alır.

Yönetim Kurulu'nun Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Bağımsız Denetçi Raporu

5) Bağımsız Denetçinin Yıllık Faaliyet Raporunun Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumluluğu

Amacımız, TTK hükümleri çerçevesinde yıllık faaliyet raporu içinde yer alan finansal bilgiler ile Yönetim Kurulu'nun yaptığı irdelemelerin, Şirket'in denetlenen finansal tablolarıyla ve bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bilgilerle tutarlı olup olmadığı ve gerçeği yansıtıp yansıtmadığı hakkında görüş vermek ve bu görüşümüzü içeren bir rapor düzenlemektir.

Yaptığımız bağımsız denetim, BDS'lere uygun olarak yürütülmüştür. Bu standartlar, etik hükümlere uygunluk sağlanması ile bağımsız denetimin, faaliyet raporunda yer alan finansal bilgiler ve Yönetim Kurulu'nun yaptığı irdelemelerin finansal tablolarla ve denetim sırasında elde edilen bilgilerle tutarlı olup olmadığına ve gerçeği yansıtıp yansıtmadığına dair makul güvence elde etmek üzere planlanarak yürütülmesini gerektirir.

Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi Abdulkadir SAYICI'dır.

Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülüklere İlişkin Rapor

TTK'nın 402. maddesinin üçüncü fıkrası uyarınca, BDS 570 "İşletmenin Sürekliliği" çerçevesinde, işletmenin öngörülebilir gelecekte faaliyetlerini sürdüremeyeceğine ilişkin herhangi bir hususa rastlanılmamıştır.

İstanbul, 24 Şubat 2023

PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş.
(A Member Firm of PKF International)

İstanbul, 24 Şubat 2023

PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş.
(A Member Firm of PKF International)



Abdulkadir SAYICI
Sorumlu Denetçi

Naturelgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA VE AYNI TARİHTE SONA EREN YILA AİT FİNANSAL TABLOLAR VE BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

24 Şubat 2023

Bu rapor, 4 sayfa bağımsız denetçi raporu ve
51 sayfa finansal tablolar ve tamamlayıcı
dipnotlardan oluşmaktadır.

PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş.



BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Naturelgaz Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi
Genel Kurulu'na

A) Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi**1) Görüş**

Naturelgaz Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi'nin (Şirket) 31 Aralık 2022 tarihli finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, öz kaynak değişim tablosu ve nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dâhil olmak üzere finansal tablo dipnotlarından oluşan finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre ilişikteki finansal tablolar, Şirketin 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait finansal performansını ve nakit akışlarını, Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına (TFRS'lere) uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

2) Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu (SPK) tarafından yayınlanan Bağımsız Denetim Standartlarına ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartlarının bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartlarına (BDS'lere) uygun olarak yürütülmüştür. Bu Standartlar kapsamındaki sorumluluklarımız, raporumuzun *Bağımsız Denetçinin Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları* bölümünde ayrıntılı bir şekilde açıklanmıştır. KGK tarafından yayımlanan *Bağımsız Denetçiler için Etik Kurallar* (Etik Kurallar) ile finansal tabloların bağımsız denetimiyle ilgili mevzuatta yer alan etik hükümlere uygun olarak Şirketten bağımsız olduğumuzu beyan ederiz. Etik Kurallar ve mevzuat kapsamındaki etiğe ilişkin diğer sorumluluklar da tarafımızca yerine getirilmiştir. Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

3) Kilit Denetim Konuları

Kilit denetim konuları, mesleki muhakememize göre cari döneme ait finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konulardır. Kilit denetim konuları, bir bütün olarak finansal tabloların bağımsız denetimi çerçevesinde ve finansal tablolara ilişkin görüşümüzün oluşturulmasında ele alınmış olup, bu konular hakkında ayrı bir görüş bildirmiyoruz.

PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş.

Accountants &
business advisers

PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş.

Accountants &
business advisers

Kilit Denetim Konusu	Konunun denetimde nasıl ele alındığı
Şirket'in hasılatı doğalgaz satışlarından elde ettiği gelirlerden oluşmaktadır. Şirket, müşterilerine sözleşmeye bağlı gaz satışı yapılmasını müteakip kontrolün karşı tarafa geçmesiyle birlikte hasılatı muhasebeleştirilmektedir. Şirket'in performans değerlendirmesi açısından önemli bir ölçüm kriteri olması ve niteliği gereği ilgili olduğu dönemde ve doğru tutarda muhasebeleştirilmemiş olma riski bulunması nedeniyle "hasılatın muhasebeleştirilmesi" kilit denetim konularından biri olarak belirlenmiştir.	Bu alanda uyguladığımız denetim prosedürlerimiz aşağıdakileri içermektedir. - Satış süreci ile ilgili kilit iç kontrollerin tasarım, uygulama ve işleyiş etkinliğinin değerlendirilmesi, - Şirket'in satış sözleşmelerinden örneklem ile seçilen satış işlemleri için alınan satış belgeleri aracılığıyla faturası kesilmiş ürünlerin kontrolünün müşterilere devrinin gerçekleşip gerçekleşmediğinin değerlendirilmesi ve bu suretle hasılatın ilgili olduğu doğru raporlama döneminde finansal tablolara alındığının test edilmesi, - Müşterilerle yapılan sözleşmelerdeki ticari unsur ve teslim koşullarına ilişkin hükümler incelenerek farklı teslim düzenlemeleri için hasılatın finansal tablolara alınma zamanlamasının değerlendirilmesi, - Örneklem seçimi ile belirlemiş olduğumuz müşterilerden doğrudan temin edilen dış teyitler ile ticari alacaklarının varlığı ve alacak bakiyelerinin doğruluğunun test edilmesi, - Olağandışı seviyelerde gerçekleşen ve süreklilik arz etmeyen işlemlerin varlığının tespit edilmesi amacıyla analitik incelemeler yapılması, - Şirket'in yıl içerisinde muhasebeleştirmiş olduğu hasılatla ilişkin yevmiye kayıtlarının analiz edilmesi, - Şirket finansal tablolarında hasılat ile ilgili yapılmış olan dipnot açıklamaların TFRS 15 uyarınca yapılması gereken açıklamalara uygunluğunun ve yeterliliğinin değerlendirilmesi.

4) Yönetimin ve Üst Yönetimden Sorumlu Olanların Finansal Tablolara İlişkin Sorumlulukları

Şirket yönetimi; finansal tabloların TFRS'lere uygun olarak hazırlanmasından, gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan ve hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içermeyecek şekilde hazırlanması için gerekli gördüğü iç kontrolden sorumludur.

Finansal tabloları hazırlarken yönetim; Şirket'in sürekliliğini devam ettirme kabiliyetinin değerlendirilmesinden, gerektiğinde süreklilikle ilgili hususları açıklamaktan ve Şirketi tasfiye etme ya da ticari faaliyeti sona erdirmeye niyeti ya da mecburiyeti bulunmadığı sürece işletmenin sürekliliği esasını kullanmaktan sorumludur.

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

5) Bağımsız Denetçinin Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

Amacımız, bir bütün olarak finansal tabloların hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içerip içermediğine ilişkin makul güvence elde etmek ve görüşümüzü içeren bir bağımsız denetçi raporu düzenlemektir. Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan Bağımsız Denetim Standartları'na ve BDS'lere uygun olarak yürütülen bir bağımsız denetim sonucunda verilen makul güvence; yüksek bir güvence seviyesidir ancak, var olan önemli bir yanlışlığın her zaman tespit edileceğini garanti etmez. Yanlışlıklar hata veya hile kaynaklı olabilir. Yanlışlıkların, tek başına veya toplu olarak, finansal tablo kullanıcılarının bu tablolara istinaden alacakları ekonomik kararları etkilemesi makul ölçüde bekleniyorsa bu yanlışlıklar önemli olarak kabul edilir.

Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan Bağımsız Denetim Standartları'na ve BDS'lere uygun olarak yürütülen bir bağımsız denetimin gereği olarak, bağımsız denetim boyunca mesleki muhakememizi kullanmakta ve mesleki şüpheciğimizi sürdürmekteyiz. Tarafımızca ayrıca:

- Finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı "önemli yanlışlık" riskleri belirlenmekte ve değerlendirilmekte; bu risklere karşılık veren denetim prosedürleri tasarlanmakta ve uygulanmakta ve görüşümüze dayanak teşkil edecek yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir (Hile; muvazaa, sahtekârlık, kasıtlı ihmal, gerçeğe aykırı beyan veya iç kontrol ihlali fiillerini içerebildiğinden, hile kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riski, hata kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riskinden yüksektir.).
- Şirketin iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş bildirmek amacıyla değil ama duruma uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla denetimle ilgili iç kontrol değerlendirilmektedir.
- Yönetim tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğu ile yapılan muhasebe tahminlerinin ve ilgili açıklamaların makul olup olmadığı değerlendirilmektedir.
- Elde edilen denetim kanıtlarına dayanarak, Şirketin sürekliliğini devam ettirme kabiliyetine ilişkin ciddi şüphe oluşturabilecek olay veya şartlarla ilgili önemli bir belirsizliğin mevcut olup olmadığı hakkında ve yönetimin işletmenin sürekliliği esasını kullanmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız hâlinde, raporumuzda, finansal tablolardaki ilgili açıklamalara dikkat çekmemiz ya da bu açıklamaların yetersiz olması durumunda olumlu görüş dışında bir görüş vermemiz gerekmektedir. Vardığımız sonuçlar, bağımsız denetçi raporu tarihine kadar elde edilen denetim kanıtlarına dayanmaktadır. Bununla birlikte, gelecekteki olay veya şartlar Şirketin sürekliliğini sona erdirebilir.
- Finansal tabloların, açıklamalar dâhil olmak üzere, genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların, temelini oluşturan işlem ve olayları gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtır yansıtmadığı değerlendirilmektedir.

Diğer hususların yanı sıra, denetim sırasında tespit ettiğimiz önemli iç kontrol eksiklikleri dâhil olmak üzere, bağımsız denetimin planlanan kapsamı ve zamanlaması ile önemli denetim bulgularını üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmekteyiz.

Bağımsızlığa ilişkin etik hükümlere uygunluk sağladığımızı üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmiş bulunmaktayız. Ayrıca bağımsızlık üzerinde etkisi olduğu düşünülecek tüm ilişkiler ve diğer hususları ve ilgili önlemleri üst yönetimden sorumlu olanlara iletmış bulunmaktayız.

Üst yönetimden sorumlu olanlara bildirilen konular arasından, cari döneme ait finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konuları yani kilit denetim konularını belirlemekteyiz. Mevzuatın konunun kamuya açıklanmasına izin vermediği durumlarda veya konuyu kamuya açıklamanın doğuracağı olumsuz sonuçların, kamuya açıklamanın doğuracağı kamu yararını aşacağına makul şekilde beklendiği oldukça istisnai durumlarda, ilgili hususun bağımsız denetçi raporumuzda bildirilmemesine karar verebiliriz.

PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş.



B) Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülükler

- 1) 6102 Sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun (TTK) 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Şirketin 1 Ocak – 31 Aralık 2022 hesap döneminde defter tutma düzeninin, finansal tabloların, kanun ile Şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.
- 2) TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Yönetim Kurulu, tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve talep edilen belgeleri vermiştir.

Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi Abdulkadir SAYICI'dır.

İstanbul, 24 Şubat 2023

PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş.
(A Member Firm of PKF International)


Abdulkadir SAYICI
Sorumlu Denetçi

İÇİNDEKİLER

ÖZET FİNANSAL DURUM TABLOSU	80
ÖZET KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	82
ÖZET ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU	83
ÖZET NAKİT AKIŞ TABLOSU	84
ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR	85
1. ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	85
2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	85
3. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	91
4. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	93
5. STOKLAR	93
6. BORÇLANMALAR	94
7. TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR	95
8. DİĞER ALACAK VE BORÇLAR	96
9. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER	96
10. MADDİ DURAN VARLIKLAR	97
11. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	101
12. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI VE KİRALAMA YÜKÜMLÜLÜKLERİ	102
13. TAAHHÜTLER.....	104
14. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR	106
15. DİĞER DÖNEN VARLIKLAR	107
16. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZSERMAYE KALEMLERİ	108
17. DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ	109
18. HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ	110
19. PAZARLAMA GİDERLERİ VE GENEL YÖNETİM GİDERLERİ	110
20. ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER	111
21. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİR/GİDERLER	112
22. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİR VE GİDERLER.....	112
23. FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ	113
24. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)	113
25. PAY BAŞINA KAZANÇ/(KAYIP)	116
26. FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)	117
27. FAVÖK MUTABAKATI	130
28. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	130
29. FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKEN DİĞER HUSUSLAR	130

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA ÖZET FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

		Cari Dönem (Bağımsız Denetimden geçmiş)	Önceki Dönem (Bağımsız Denetimden geçmiş)
	Dipnot Referansları	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar		1.032.844.018	266.230.596
Nakit ve Nakit Benzerleri	4	360.624.559	88.019.560
Ticari Alacaklar		595.958.764	151.754.436
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	3	<i>1.316.634</i>	<i>1.750.422</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	7	<i>594.642.130</i>	<i>150.004.014</i>
Diğer Alacaklar	8	10.804.558	1.213.740
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	8	<i>10.804.558</i>	<i>1.213.740</i>
Stoklar	5	38.187.707	17.160.319
Peşin Ödenmiş Giderler	9	27.192.696	5.967.424
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	24	-	476.019
Diğer Dönen Varlıklar	15	75.734	1.639.098
Duran Varlıklar		806.160.673	578.883.374
Finansal Yatırımlar		412.408	412.408
Maddi Duran Varlıklar	10	678.546.723	545.153.781
Kullanım Hakkı Varlıkları	12	65.080.027	28.195.470
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	11	3.447.067	4.467.663
Peşin Ödenmiş Giderler	9	7.322.843	654.052
Ertelenmiş Vergi Varlığı	24	51.351.605	-
TOPLAM VARLIKLAR		1.839.004.691	845.113.970

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA ÖZET FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

		Cari Dönem (Bağımsız Denetimden geçmiş)	Önceki Dönem (Bağımsız Denetimden geçmiş)
	Dipnot Referansları	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
KAYNAKLAR			
Kısa Vadeli Yükümlülükler		489.639.818	189.991.455
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	6	-	49.625.875
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	12	31.784.390	9.560.133
Ticari Borçlar	7	387.108.786	125.072.991
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	3	<i>585.130</i>	<i>617.463</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>	7	<i>386.523.656</i>	<i>124.455.528</i>
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	14	2.482.052	648.799
Diğer Borçlar	8	9.357.009	3.506.101
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>	8	<i>9.357.009</i>	<i>3.506.101</i>
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	24	32.853.096	-
Kısa Vadeli Karşılıklar	14	26.047.668	1.572.450
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	14	<i>26.047.668</i>	<i>1.572.450</i>
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler		6.817	5.106
Uzun Vadeli Yükümlülükler		42.893.372	80.181.268
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	12	39.912.593	16.016.479
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	24	-	62.370.464
Uzun Vadeli Karşılıklar	14	2.980.779	1.794.325
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar</i>	14	<i>2.980.779</i>	<i>1.794.325</i>
Toplam Yükümlülükler		532.533.190	270.172.723
ÖZKAYNAKLAR		1.306.471.501	574.941.247
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		1.306.471.501	574.941.247
Ödenmiş Sermaye	16	115.000.000	115.000.000
Paylara İlişkin Primler/İskontolar	16	108.290.986	108.290.986
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler		303.626.979	303.626.979
<i>- Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazançları</i>	17	<i>303.626.979</i>	<i>303.626.979</i>
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	16	9.570.192	5.337.885
Geçmiş Yıllar Karları		2.675.209	16.499.343
Net Dönem Karı		767.308.135	26.186.054
TOPLAM KAYNAKLAR		1.839.004.691	845.113.970

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET KÂR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

		Cari Dönem (Bağımsız Denetimden geçmiş)	Cari Dönem (Bağımsız Denetimden geçmiş)
	Dipnot Referansları	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
KAR VEYA ZARAR KISMI			
Hasılat	18	3.758.143.981	696.363.820
Satışların Maliyeti (-)	18	(2.786.287.377)	(559.349.122)
BRÜT KAR		971.856.604	137.014.698
Genel Yönetim Giderleri (-)	19	(51.101.905)	(25.036.874)
Pazarlama Giderleri (-)	19	(131.713.096)	(53.110.935)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	21	1.424.719	3.454.356
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	21	(9.070.775)	(4.131.040)
ESAS FAALİYET KARI		781.395.547	58.190.205
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	22	15.537.463	1.090.394
FİNANSMAN GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET KARI		796.933.010	59.280.599
Finansman Gelirleri	23	8.831.262	10.567.083
Finansman Giderleri (-)	23	(28.843.113)	(39.621.279)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI		776.921.159	30.226.403
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri/(Gideri)		(9.613.024)	(4.040.349)
Dönem Vergi Gideri	24	(123.335.093)	(1.719.969)
Ertelenmiş Vergi Geliri/(Gideri)	24	113.722.069	(2.320.380)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI		767.308.135	26.186.054
DÖNEM KARI		767.308.135	26.186.054
Pay başına kazanç	25	6,672	0,234
Sürdürülen faaliyetlerden pay başına kazanç		6,672	0,234
Sürdürülen Faaliyetlerden Sulandırılmış Pay Başına Kazanç		6,672	0,234
Sürdürülen faaliyetlerden sulandırılmış pay başına kazanç	25	6,672	0,234
DİĞER KAPSAMLI GELİRLER:			
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Maddi Duran Varlıklar Yeniden Değerleme Artışları	17	-	280.057.982
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler		-	(56.011.596)
Ertelenmiş Vergi Gideri	17	-	(56.011.596)
DİĞER KAPSAMLI GELİR		-	224.046.386
TOPLAM KAPSAMLI GELİR		767.308.135	250.232.440

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler	Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazançları	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Birikmiş Karlar/Zararlar	
			Geçmiş Yıllar Karları/ (Zararları)	Özkaynaklar
1 Ocak 2021 itibarıyla bakiyeler (Dönem Başı)				
Dönem Karı	100.018.594	-	(35.861.457)	233.936.415
Diğer Kapsamlı Gelir	-	-	-	26.186.054
	-	-	-	224.046.386
Toplam Kapsamlı Gelir	16	-	-	250.232.440
Transferler				(90.198.685)
Sermaye Artırımı	14.981.406	5.337.885	84.860.800	-
Pay Bazlı İşlemler Nedeniyle Meydana Gelen Artış (Azalış)	-	-	-	14.981.406
Kar payları	-	108.290.986	-	108.290.986
Özkaynaklardaki ortaklar ile yapılan işlemler	14.981.406	5.337.885	(32.500.000)	(32.500.000)
31 Aralık 2021 itibarıyla bakiyeler (Dönem Sonu)	16	108.290.986	54.839.463	90.772.392
1 Ocak 2022 itibarıyla bakiyeler (Dönem Başı)				
Dönem Karı	115.000.000	5.337.885	16.499.343	574.941.247
Diğer Kapsamlı Gelir	115.000.000	5.337.885	16.499.343	574.941.247
Transferler	-	-	-	767.308.135
Kar payları*	-	4.232.307	21.953.747	767.308.135
Özkaynaklardaki ortaklar ile yapılan işlemler	-	-	(35.777.881)	-
31 Aralık 2022 itibarıyla bakiyeler (Dönem Sonu)	16	108.290.986	(13.824.134)	(35.777.881)
			(26.186.054)	(35.777.881)
			767.308.135	1.306.471.501

(*) 28 Nisan 2022 tarihli olağan genel kurul toplantısında 1 Ocak 2022-31 Aralık 2022 hesap döneminde ait 4.232.307 TL tutarında yasal akçe ayrıldıktan sonra 35.777.881 TL'nin, pay sahiplerine nakden kar payı olarak dağıtılmasına karar verilmiş olup, ödeme 9 Mayıs 2022 tarihinde yapılmıştır. (31 Aralık 2021: 32.500.000 TL)

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

		Cari Dönem (Bağımsız Denetimden Geçmiş) 31 Aralık 2022	Önceki Dönem (Bağımsız Denetimden Geçmiş) 31 Aralık 2021
A. İşletme Faaliyetlerinden Elde Edilen Nakit Akışları		580.339.189	105.674.522
Dönem Karı		767.308.135	26.186.054
Dönem Net Karı Mutabakatı ile ilgili Düzeltmeler		137.700.946	68.437.933
- Amortisman ve İtfa Gideri ile İlgili Düzeltmeler	10,11,12	98.230.366	36.991.127
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar (İptali) ile İlgili Düzeltmeler	14	26.145.195	1.300.378
- Faiz Gelirleri ile İlgili Düzeltmeler	23	(9.887.472)	(12.601.754)
- Finansman giderlerine ilişkin düzeltmeler	23	28.843.113	39.621.279
- Vergi Gideri/Geliri ile İlgili Düzeltmeler	24	9.613.024	4.040.349
- Duran Varlıkların Elden Çıkarılmasından Kaynaklı Kazanç ile İlgili Düzeltmeler		(15.243.280)	(913.446)
- Pazarlıklı satın alım kazancı		-	-
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(234.760.581)	11.633.796
- İlişkili Olmayan Taraflardan Alacaklardaki Artış		(444.639.168)	(74.349.176)
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlardaki Azalış		(32.333)	205.533
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklardaki Artış/(Azalış)		(9.590.818)	10.922.427
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklardaki Artış/(Azalış)		433.788	(1.388.723)
- İlişkili Olmayan Taraflara Borçlardaki Artış/(Azalış)		267.919.036	84.733.747
- Stoklardaki Artış İle İlgili Düzeltmeler		(21.027.388)	(5.097.803)
- Diğer yükümlülükler		-	-
- Faaliyetlerle İlgili Diğer Varlıklardaki (Azalış)/Artış		(26.330.699)	(3.254.789)
- Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki borçlardaki değişim		1.833.253	199.182
- Bloke hesaplardaki (Azalış)/Artış	4	(3.326.252)	(336.602)
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		670.248.500	106.257.783
- Ödenen kıdem tazminatı	14	(483.524)	(421.944)
- Ödenen vergi	24	(90.481.997)	(2.195.988)
- Alınan vade farkı faizleri		1.056.210	2.034.671
B. Yatırım Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları		(176.552.806)	(28.388.596)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları	10,11	(200.853.230)	(29.785.470)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri	10,11	24.300.424	1.146.874
Finansal yatırım alım satımından kaynaklı nakit giriş/çıkışları		-	250.000
C. Finansman Faaliyetlerinden Nakit Akışları		(134.507.636)	1.588.864
Pay ve Diğer Özkaynağa Dayalı Araçların İhracından Kaynaklanan Net Nakit Girişleri	16	-	123.282.315
Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri	6	234.250.000	10.885.239
Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları	6	(288.467.415)	(81.279.495)
Kira Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları	12	(37.623.717)	(17.944.071)
Ödenen Temettüleri	16	(35.777.881)	(32.500.000)
Ödenen Faiz		(7.334.649)	(7.948.310)
Ödenen komisyonlar		(8.385.237)	(2.936.496)
Alınan Faiz		8.831.263	10.029.682
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ (A+B+C)		269.278.747	78.874.789
D. YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ETKİSİ			-
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/ AZALIŞ (A+B+C+D)		269.278.747	78.874.789
E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ		87.670.584	8.795.794
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D+E)	4	356.949.331	87.670.584

İlişikteki dipnotlar bu finansal tabloların tamamlayıcı parçalarıdır.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

1 ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Naturelgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Şirket" veya "Naturelgaz") 2004 yılında sıkıştırılmış doğal gaz ("CNG") sektöründe faaliyet göstermek üzere kurulmuştur. Şirket'in ana faaliyet konusu, taşımalı doğal gaz sektöründe CNG için doğalgazın satın alınması, sıkıştırılması ve teslim edilmesi ile Sıvılaştırılmış Doğal Gaz ("LNG") sektöründe gazın satın alınması, taşınması ile teslim edilmesidir.

Şirket'in çıkarılmış sermayesi, tamamı nakden ve mevcut ortakların yeni pay alma hakları kısıtlanarak halka arz edilmek suretiyle 14.981.406 TL tutarında artırılması suretiyle 115.000.000 TL'ye çıkarılmıştır. Halka arza ilişkin Sermaye Piyasası Kurulu'nun 18 Mart 2021 tarih ve 14/420 sayılı olumlu kararı üzerine, 14.981.406 TL'lik sermayeyi temsilen ihraç edilen payların tamamı halka arza ilişkin İzahnamede belirtilen koşullar çerçevesinde, bedelleri nakden ve tamamen ödenmek suretiyle satılmıştır. Bununla birlikte, 115.000.000 TL nominal değerli sermayesinin %30'una karşılık gelen sermayesini temsil eden hisse senetleri 1 Nisan 2021 tarihinden itibaren Borsa İstanbul'da NTGAZ kodu ile işlem görmeye başlamıştır. Şirket'in bu işlem sonucu, sahiplik oranı %70 Global Yatırım Holding A.Ş. ("Global Yatırım Holding") olmak üzere, halka açık payların oranı ise %30 olmuştur. Şirket'in ortaklık yapısı Dipnot 16'de detaylı olarak sunulmuştur.

Naturelgaz'ın İzmir, Bursa, Antalya, Konya, Konya-2, Bolu, Osmaniye, Kayseri, Rize, Elazığ, İstanbul, Kırıkkale, Kocaeli, Kırklareli, Ordu, Mersin ve Denizli bölgelerinde sahip olduğu sıkıştırılmış doğalgaz (CNG) satış lisanslarıyla CNG iletim ve dağıtım lisansı bulunmaktadır. CNG iletim ve dağıtım lisansları ile Bursa, ve Antalya CNG lisansları 2005 yılında; İzmir CNG lisansı 2006 yılında, Bolu Oto CNG lisansı 2012 yılında, Konya, Osmaniye, Kocaeli CNG lisansları 2013 yılında; Rize ve Denizli CNG satış lisansları, Ordu CNG lisansı ve Mersin Oto CNG lisansı ise 2015 yılında; Spot LNG lisansı ve Konya Oto CNG lisansı 2016 yılında, Kırıkkale, Kayseri ve Elazığ CNG lisansı 2017 yılında alınmıştır. Söz konusu lisansların süresi 30 yıldır. Ayrıca şirketin 2014 yılında edindiği ithalat lisansı (spot) ve CNG İletim-Dağıtım lisansı bulunmaktadır.

Şirket 2022 yılı içerisinde Konya İli Karatay İlçesi'nde toplam kurulu gücü 2.400,84 kWp olacak şekilde Güneş Enerji Santrali ("GES") kurulumuna başlamış olup, GES Yatırımı ile yıllık 3.991 MWs elektrik üretilmesi ve yatırımın 2023 yılının ilk çeyreği içerisinde tamamlanması ve devreye alınması öngörülmektedir. GES Yatırımı ile ülkemizin temiz enerji üretimine destek olunması, doğanın korunması ve Şirketimizin karbon nötr hedeflerine katkı sağlanması amaçlanmakta, ilaveten doğa dostu enerji üretimi ile maliyet tasarrufu sağlanması ve verimliliğimizin artırılması hedeflenmektedir. Bu hedeflere uygun olarak, üretilecek elektriğin, öncelikli olarak Konya Dökme CNG Tesisimizin elektrik ihtiyacının tamamını karşılaması, fazlasının ise ilgili düzenlemeler uyarınca diğer tesislerimizde kullanılması veya şebekeye verilmesi planlanmaktadır.

Şirket'in devam eden faaliyetleri ile ilgili faaliyet alanları ve coğrafi bölümlerine göre başkaca raporlama ihtiyacına neden olacak ayrı faaliyet bölümleri bulunmamaktadır.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, Şirket'in personel sayısı 239'dur (31 Aralık 2021: 228). Şirket'in kayıtlı adresi Büyükdere Cad. 193 Apt Blok No:193 İç Kapı No:2 34394 Şişli/İstanbul' dur.

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Önemli muhasebe politikalarının özeti

(a) Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına ("TFRS"lere) uygunluk beyanı

İlişikteki finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan II-14.1 sayılı "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümleri uyarınca Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına ("TFRS"ler) uygun olarak hazırlanmıştır. TFRS'ler; KGK tarafından Türkiye Muhasebe Standartları ("TMS"), Türkiye Finansal Raporlama Standartları, TMS Yorumları ve TFRS Yorumları adlarıyla yayımlanan Standart ve Yorumları içermektedir.

Finansal tablolar, KGK tarafından 7 Haziran 2019 tarih ve 30794 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş finansal tablo örnekleri esas alınarak geliştirilen TFRS Taksonomisine uygun olarak sunulmuştur.

Finansal tabloların onaylanması:

Finansal tablolar Şirket Yönetim Kurulu tarafından 24 Şubat 2023 tarihinde onaylanmıştır. Bu finansal tabloları Şirket Genel Kurulu'nun değiştirme, ilgili düzenleyici kurumların ise değiştirilmesini talep etme hakkı bulunmaktadır.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(b) Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi

SPK, 17 Mart 2005 tarihinde almış olduğu bir kararla, SPK mevzuatına uygun finansal tablo hazırlayan şirketler için, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasının gerekli olmadığını ilan etmiştir. Buna istinaden, 1 Ocak 2005 tarihinden başlamak kaydıyla, 29 No’lu “Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama” standardı (“TMS 29”) uygulanmamıştır.

KGK tarafından yapılan 20 Ocak 2022 tarihli duyuru uyarınca, Tüketici Fiyat Endeksi’ne (“TÜFE”) göre son üç yılın genel satın alım gücündeki kümülatif değişiklik %74.41 olduğundan, TFRS’yi uygulayan işletmelerin 2021 yılına ait finansal tablolarında, TMS 29 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Standardı kapsamında herhangi bir düzeltme yapmalarına gerek bulunmayacağı belirtilmiştir. Bu sebeple, 31 Aralık 2022 tarihli finansal tablolar hazırlanırken TMS 29’a göre enflasyon düzeltmesi yapılmamıştır.

(c) Ölçüm esasları

Finansal tablolar, aşağıda belirtilen gerçeğe uygun değeri üzerinden ölçülen kalemler dışında tarihi maliyetler üzerinden hazırlanmıştır:

- Makine, tesis ve ekipmanlar ve arsalar.

Tarihi maliyetin belirlenmesinde genellikle varlıklar için alım tarihinde ödenen tutarın gerçeğe uygun değeri esas alınmıştır.

Gerçeğe uygun değer ölçme esasları 2.4 numaralı dipnotta açıklanmıştır.

(d) Geçerli ve raporlama para birimi

Bu finansal tablolar, Şirket’in geçerli para birimi olan Türk Lirası (“TL”) cinsinden sunulmuştur. TL olarak sunulan bütün finansal bilgiler aksi belirtilmedikçe tam TL olarak gösterilmiştir.

2.2 Önemli muhasebe politikalarının özeti

Muhasebe politikaları finansal tablolarda sunulan tüm dönemlerde, Şirket tarafından tutarlı bir şekilde uygulanmıştır. Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir.

31 Aralık 2022 tarihli finansal tabloları hazırlanırken, muhasebe politikalarında değişiklik bulunmamaktadır.

2.3 Muhasebe tahminlerindeki değişiklik ve hatalar

Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de gelecek dönemlerde, ileriye yönelik olarak uygulanır. Tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenir.

2.4 Önemli Muhasebe Tahmin ve Varsayımları

Finansal tabloların hazırlanması, raporlama tarihi itibarıyla raporlanan varlıklar ve yükümlülüklerin tutarlarını, koşullu varlıkların ve borçların açıklanmasını ve hesap dönemi boyunca raporlanan gelir ve giderlerin tutarlarını etkileyebilecek tahmin ve varsayımların kullanılmasını gerektirmektedir. Bu tahmin ve varsayımlar, Şirket yönetiminin mevcut olaylar ve işlemlere ilişkin en iyi bilgilerine dayanmasına rağmen, fiili sonuçlar varsayımlardan farklılık gösterebilir.

Gelecek finansal raporlama döneminde, varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerinde önemli düzeltmelere neden olabilecek tahmin ve varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar faydalı ömürleri

Dipnot 2.4’de belirtilen muhasebe politikası gereğince, Şirket bilanço tarihleri itibarıyla varlıkların yararlı ömürlerini yönetimin en iyi tahmin yöntemine göre belirlemekte ve bu ömürleri her raporlama döneminde yeniden gözden geçirmektedir.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Tahmin ve Varsayımları (devamı)

Arsalar ve makine, tesis ve ekipmanların yeniden değerlendirilmesi

Arsalar ve tesis, makine ve ekipmanlar bağımsız profesyonel, Sermaye Piyasası Kurulu (“SPK”) nezdinde lisanslı bir gayrimenkul değerlendirme şirketi tarafından arsalar için, en son 31 Aralık 2020 ve makine tesis ve ekipmanlar için ise en son 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla yapılan değerlendirme çalışmalarında tespit edilen gerçeğe uygun değerlerinden finansal tablolara yansıtılmıştır. Yeniden değerlendirme çalışmalarının sıklığı, yeniden değerlemesi yapılan maddi duran varlıkların defter değerlerinin ilgili raporlama dönemi sonu itibarıyla gerçeğe uygun değerlerinden önemli ölçüde farklı olmadığından emin olacak şekilde belirlenir. Yeniden değerlendirme çalışmalarının yapılma sıklığı maddi duran varlık kalemlerinin gerçeğe uygun değerlerindeki değişime bağlıdır. Yeniden değerlendirilen bir varlığın geçceğe uygun değerinin defter değerinden önemli ölçüde farklı olduğu düşünülen durumlarda, yeniden değerlendirme çalışmasının tekrarlanması gerekmektedir ve bu çalışma aynı tarih itibarıyla yeniden değerlendirilen varlığın bulunduğu varlık sınıfının tamamı için yapılmaktadır.

Öte yandan gerçeğe uygun değer değişimleri önemsiz olan maddi duran varlıklar için yeniden değerlendirme çalışmalarının tekrarlanması gerekli görülmemektedir.

Gerçeğe uygun değer hesaplamalarında yönetimin en iyi tahminlerine dayanan aşağıdaki gibi değerlendirme yöntemleri kullanılmıştır:

- Emsal karşılaştırma yönteminde arsaların gerçeğe uygun değeri, mevcut pazarda benzer özellikler taşıyan ve yeni satılmış olan arsalarla karşılaştırılması, uygun karşılaştırma işlemlerinin uygulanması ve karşılaştırılabilir satış fiyatlarında çeşitli düzeltmelerin yapılması ile bulunmuştur.
- Pazar yaklaşımı ve Maliyet yaklaşımı yönteminde makine, tesis ve teçhizatların gerçeğe uygun değeri, değerlendirme modeli benzer kalemler için mümkün olduğunda kote edilmiş piyasa fiyatlarını, fiyat bilgisi elde edilebilir olan aynı veya karşılaştırılabilir (benzer) varlıklarla karşılaştırılması suretiyle gösterge niteliğindeki değeri ve uygun olduğunda amortize edilmiş ikame maliyetlerini göz önüne alınarak hesaplanmıştır. Amortize edilmiş ikame maliyeti fiziksel, teknolojik (işlevsel) ve dışsal veya ekonomik yıpranma düzeltmelerini yansıtmaktadır.

Alım/satım işlemlerinin gerçekleşmesi esnasında oluşabilecek değerler, bu değerlerden farklılık gösterebilir.

Kredi zarar karşılığı

Kredi zarar karşılıkları, yönetimin bilanço tarihi itibarıyla varolan ancak cari ekonomik koşullar çerçevesinde tahsil edilememe riski olan alacaklara ait gelecekteki zararları karşılayacağına inandığı tutarları yansıtmaktadır. Alacakların değer düşüklüğüne uğrayıp uğramadığı değerlendirilirken ilişkili şirket dışında kalan borçluların geçmiş performansları piyasadaki kredibiliteleri ve bilanço tarihinden finansal tabloların onaylanma tarihine kadar geçen süredeki performansları ile yeniden görüşülen koşullar da dikkate alınmaktadır.

Gerçeğe uygun değerlerin ölçümü

Şirket’in çeşitli muhasebe politikaları ve açıklamaları hem finansal hem de finansal olmayan varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerlerinin belirlenmesini gerektirmektedir.

Bir varlığın veya yükümlülüğün gerçeğe uygun değerini ölçerken Şirket olabildiğince pazarda gözlemlenebilir bilgileri kullanır. Gerçeğe uygun değerlemeler aşağıda belirtilen değerlendirme tekniklerinde kullanılan bilgilere dayanarak belirlenen gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisindeki değişik seviyelere sınıflanmaktadır.

Seviye 1: Özdeş varlıklar veya borçlar için aktif piyasalardaki kayıtlı (düzeltilmemiş) fiyatla;

Seviye 2: Seviye 1’de yer alan kayıtlı fiyatlar dışında kalan ve varlıklar veya borçlar açısından doğrudan (fiyatlar aracılığıyla) veya dolaylı olarak (fiyatlardan türetilmek suretiyle) gözlemlenebilir nitelikteki veriler; ve

Seviye 3: Varlık veya borçlara ilişkin olarak gözlemlenebilir piyasa verilerine dayanmayan veriler (gözlemlenebilir nitelikte olmayan veriler).

Şayet bir varlığın veya yükümlülüğün gerçeğe uygun değerini ölçmek için kullanılan bilgiler gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisinin farklı bir seviyesine sınıflandırılabiliriyorsa bu gerçeğe uygun değerlendirme bütün ölçüm için önemli olan en küçük bilginin dahil olduğu gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisinin aynı seviyesine sınıflandırılır.

Şirket gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisindeki seviyeler arasındaki transferleri değişikliğin meydana geldiği raporlama döneminin sonunda muhasebeleştirilmektedir.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.5 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla yayımlanmış ama henüz yürürlüğe girmemiş ve erken uygulanmayan değişiklikler

Yayımlanmış ancak yürürlüğe girmemiş ve erken uygulanmaya başlanmamış değişiklikler

Raporlama tarihi itibarıyla yayımlanmış fakat henüz yürürlüğe girmemiş olan ve erken uygulanmasına izin verilmekle birlikte Şirket tarafından erken uygulanmayan bazı yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler aşağıdaki gibidir.

a) 2022 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar*TFRS 3'deki Değişiklikler – Kavramsal Çerçeve'ye Yapılan Atıflar*

Bu değişiklik standardın hükümlerini önemli ölçüde değiştirmeden TFRS 3'te Finansal Raporlama için Kavramsal Çerçeveye yapılan bir referansı güncellemektedir.

Bu değişiklikler, 1 Ocak 2022 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Erken uygulamaya Kavramsal Çerçeve'de şimdiye kadar yapılan diğer referans güncellemeleri ile birlikte uygulanması suretiyle izin verilmektedir.

TMS 16 (Değişiklikler) Maddi Duran Varlıklar – Amaçlanan Kullanım Öncesi Kazançlar

Bu değişiklikler, ilgili maddi duran varlığın yönetim tarafından amaçlanan koşullarda çalışabilmesi için gerekli yer ve duruma getirilirken üretilen kalemlerin satışından elde edilen gelirlerin ilgili varlığın maliyetinden düşülmesine izin vermemekte ve bu tür satış gelirleri ve ilgili maliyetlerin kâr veya zarara yansıtılmasını gerektirmektedir.

Bu değişiklikler, 1 Ocak 2022 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

TMS 37'deki Değişiklikler - Ekonomik Açıdan Dezavantajlı Sözleşmeler-Sözleşmeyi Yerine Getirme Maliyetleri

TMS 37'de yapılan değişiklikle, sözleşmenin ekonomik açıdan dezavantajlı bir sözleşme olup olmadığının belirlenmesi amacıyla tahmin edilen sözleşmeyi yerine getirme maliyetlerinin hem sözleşmeyi yerine getirmek için katlanılan değişken maliyetlerden hem de sözleşmeyi yerine getirmeyle doğrudan ilgili olan diğer maliyetlerden dağıtılan tutarlardan oluştuğu hüküm altına alınmıştır.

Bu değişiklik, 1 Ocak 2022'de veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

*TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler 2018 – 2020*TFRS 1 Türkiye Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması'nda Yapılan Değişiklik

TFRS 1'de yapılan değişiklikle, standardın D16(a) paragrafında yer alan ana ortaklığından daha sonraki bir tarihte TFRS'leri uygulamaya başlayan bağlı ortaklığa, varlık ve yükümlülüklerinin ölçümüne ilişkin tanınan muafiyetin kapsamına birikimli çevrim farkları da dahil edilerek, TFRS'leri ilk kez uygulamaya başlayanların uygulama maliyetleri azaltılmıştır.

TFRS 9 Finansal Araçlar'da Yapılan Değişiklik

Bu değişiklik, bir finansal yükümlülüğün bilanço dışı bırakılmasına ilişkin değerlendirmede dikkate alınan ücretlere ilişkin açıklık kazandırılmıştır. Borçlu, basssşkaları adına borçlu veya alacaklı tarafından ödenen veya alınan ücretler de dahil olmak üzere, borçlu ile alacaklı arasında ödenen veya alınan ücretleri dahil eder.

a) Henüz yürürlüğe girmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar

Şirket henüz yürürlüğe girmemiş aşağıdaki standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen aşağıdaki değişiklik ve yorumları henüz uygulamamıştır:

Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması (TMS 1'de Yapılan Değişiklikler)

UMSK tarafından 23 Ocak 2020 tarihinde UMS 1'e göre yükümlülüklerin kısa veya uzun vadeli olarak sınıflandırılmasına yönelik finansal durum tablosundaki sunumunun daha açıklayıcı hale getirilmesi amacıyla yayımlanan, "Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması"na ilişkin değişiklikler, KGK tarafından da 12 Mart 2020 tarihinde "TMS 1'de Yapılan Değişiklikler - Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması" başlığıyla yayımlanmıştır.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.5 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla yayımlanmış ama henüz yürürlüğe girmemiş ve erken uygulanmayan değişiklikler (devamı)

a) Henüz yürürlüğe girmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar (devamı)*Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması (TMS 1'de Yapılan Değişiklikler) (devamı)*

Bu değişiklik, işletmenin en az on iki ay sonraya erteleyebildiği yükümlülüklerin uzun vadeli olarak sınıflandırılmasına ilişkin ek açıklamalar ve yükümlülüklerin sınıflandırılmasıyla ilgili diğer hususlara açıklık getirmiştir.

TMS 1'de yapılan değişiklikler aşağıdaki hususları ele almaktadır:

- Yükümlülüklerin sınıflandırılmasında işletmenin yükümlülüğü erteleme hakkının raporlama dönemi sonunda mevcut olması gerektiği hususuna açıkça yer verilmesi.
- İşletmenin yükümlülüğü erteleme hakkını kullanmasına ilişkin işletme yönetiminin beklenti ve amaçlarının, yükümlülüğün uzun vadeli olarak sınıflandırılmasını etkilemeyeceğine yer verilmesi.
- İşletmenin borçlanma koşullarının söz konusu sınıflandırmayı nasıl etkileyeceğinin açıklanması.
- İşletmenin kendi özkaynak araçlarıyla ödeyebileceği yükümlülüklerin sınıflandırılmasına ilişkin hükümlerin açıklanması.

Şirket'in bu değişiklikleri 1 Ocak 2022 tarihinde veya sonrasında başlayan raporlama dönemlerinden itibaren geriye dönük olarak uygulaması gerekmektedir. Bununla birlikte, erken uygulamasına izin verilmektedir. Son olarak,UMSK tarafından 15 Temmuz 2020 tarihinde yayımlanan değişiklikle UMS 1 değişikliğinin yürürlük tarihinin 1 Ocak 2023 tarihine kadar ertelenmesine karar verilmiş olup, söz konusu değişiklik KGK tarafından da 15 Ocak 2021 tarihinde yayımlanarak ilgili erteleme yapılmıştır.

Şirket, TMS 1 değişikliğinin uygulanmasının finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.

Tek Bir İşlemden Kaynaklanan Varlık ve Borçlara İlişkin Ertelenmiş Vergi – TMS 12 Gelir Vergileri'nde yapılan Değişiklikler

Mayıs 2021'de UMSK tarafından, TMS 12 Gelir Vergileri'nde "Tek Bir İşlemden Kaynaklanan Varlık ve Borçlara İlişkin Ertelenmiş Vergi" değişikliği yayımlanmıştır. İlgili değişiklikler KGK tarafından da TMS 12'e İlişkin Değişiklikler olarak 27 Ağustos 2021 tarihinde yayımlanmıştır.

TMS 12 Gelir Vergileri'nde yapılan bu değişiklikler, şirketlerin belirli işlemlerde, örneğin; kiralama ve hizmetten çekme (sökme, eski haline getirme, restorasyon vb.) karşılıklarına ilişkin ertelenmiş vergiyi nasıl muhasebeleştirme gerektiğini açıklığa kavuşturmaktadır.

Değişiklikle, ilk muhasebeleştirme muafiyetinin kapsamı daraltılarak, tutarları eşit olan ve geçici farkları netleştirilen işlemlere bu muafiyetin uygulanmaması öngörülmektedir. Sonuç olarak, şirketlerin bir kiralamanın ilk defa finansal tablolara alınmasından kaynaklanan geçici farklar ve hizmetten çekme karşılıkları için ertelenmiş vergi varlığı ve ertelenmiş vergi borcu muhasebeleştirme gerekecektir.

Değişiklikler, muafiyetin kiralama ve hizmetten çekme yükümlülükleri gibi işlemler için geçerli olmadığına açıklık getirmektedir. Bu işlemler eşit ve denkleştirici geçici farklar ortaya çıkaracaktır.

Kiralamalar ve hizmetten çekme yükümlülükleri için ilgili ertelenmiş vergi varlıkları ve borçlarının, karşılaştırmalı olarak sunulan en erken dönemin başlangıcından itibaren muhasebeleştirilmesi gerekecektir ve herhangi bir kümülatif etki önceki dönem dağıtılmamış kârlarında veya diğer özkaynak bileşenlerinde bir düzeltme olarak muhasebeleştirilecektir. Bir şirket daha önce net yaklaşım kapsamında kiralamalar ve hizmetten çekme yükümlülükleri üzerinden ertelenmiş vergi muhasebeleştirilmişse, geçiş üzerindeki etkinin ertelenmiş vergi varlığı ve ertelenmiş vergi borcunun ayrı sunumuyla sınırlı olması muhtemel olacaktır.

Söz konusu değişiklikler, 1 Ocak 2023 veya sonrasında başlayan raporlama dönemleri için geçerli olup, erken uygulamaya izin verilmektedir.

Şirket, TMS 12'e ilişkin bu değişikliklerin finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.5 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla yayımlanmış ama henüz yürürlüğe girmemiş ve erken uygulanmayan değişiklikler (devamı)

a) Henüz yürürlüğe girmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar (devamı)*Muhasebe Politikalarının Açıklanması (TMS 1'e ilişkin Değişiklikler)*

UMSK tarafından 12 Şubat 2021 tarihinde şirketlerin, muhasebe politikalarına ilişkin açıklamaların faydalı olacak şekilde yapmalarını sağlanmasına yardımcı olmak amacıyla UMS 1 Finansal Tabloların Sunuluşu'nda değişiklikler ve UFRS Uygulama Standardı 2 Önemlilik Kararları Oluşturma'da güncelleme yayımlamıştır. Bu değişikliklerden UMS 1'e ilişkin olanları KGK tarafından da TMS 1'e İlişkin Değişiklikler olarak 11 Ağustos 2021 tarihinde yayımlanmıştır.

TMS 1'deki temel değişiklikler şunları içermektedir:

- Şirketlerden önemli muhasebe politikalarından ziyade önemlilik düzeyine bağlı olarak muhasebe politikalarını açıklamalarını istemek,
- Önemlilik düzeyi altında kalan işlemler, diğer olaylar veya koşullarla ilgili muhasebe politikalarının önemsiz olduğunu ve bu nedenle açıklanmalarına gerek olmadığını açıklığa kavuşturmak ve
- Önemlilik düzeyi üzerinde kalan işlemler, diğer olaylar veya koşullarla ilgili tüm muhasebe politikalarının bir şirketin finansal tabloları için önemlilik arz etmediğine açıklık getirmek.

Değişiklikler 1 Ocak 2023 tarihinden itibaren geçerli olmakla birlikte erken uygulamaya izin verilmektedir.

Şirket TMS 1 Finansal Tabloların Sunuluşu'nda değişikliklerin uygulanmasının finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.

Muhasebe Tahminlerine İlişkin Tanım (TMS 8'e ilişkin Değişiklikler)

UMSK tarafından 12 Şubat 2021 tarihinde yayımlanan söz konusu değişiklikler, muhasebe tahminleri için yeni bir tanım getirmektedir: bunların finansal tablolarda ölçüm belirsizliğine neden olan parasal tutarlar olduklarına açıklık getirilmesi amaçlanmaktadır. İlgili değişiklikler KGK tarafından da TMS 8'e İlişkin Değişiklikler olarak 11 Ağustos 2021 tarihinde yayımlanmıştır.

Değişiklikler ayrıca, bir şirketin bir muhasebe politikası tarafından belirlenen amaca ulaşmak için bir muhasebe tahmini geliştirdiğini belirterek, muhasebe politikaları ile muhasebe tahminleri arasındaki ilişkiyi açıklığa kavuşturmuştur.

Bir muhasebe tahmini geliştirmek, aşağıdakilerin her ikisini de içermektedir:

- Bir ölçüm yöntemi seçme (tahmin veya değerlendirme yöntemi) – örneğin, TFRS 9 Finansal Araçlar uygulanırken beklenen kredi zararları için zarar karşılığını ölçmek için kullanılan bir tahmin tekniği ve
- Seçilen ölçüm yöntemi uygularken kullanılacak girdileri seçme – örneğin, TMS 37 Karşılıklar, Koşullu Borçlar ve Koşullu Varlıklar uygulanırken garanti yükümlülükleri için bir karşılık belirlemek için beklenen nakit çıkışları.

Bu tür girdilerdeki veya değerlendirme tekniklerindeki değişikliklerin etkileri, muhasebe tahminlerindeki değişikliklerdir. Muhasebe politikalarının tanımında herhangi bir değişikliğe gidilmemiş olup aynı şekilde kalmıştır.

Söz konusu değişiklikler, 1 Ocak 2023 tarihinde veya sonrasında başlayan raporlama dönemleri için geçerli olup, erken uygulamaya izin verilmektedir ve Şirket'in bu değişiklikleri uyguladığı ilk yıllık raporlama döneminin başında veya sonrasında meydana gelen muhasebe tahminlerindeki ve muhasebe politikalarındaki değişikliklere ileriye yönelik uygulanacaktır.

Şirket, TMS 8'e ilişkin bu değişikliklerin finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.

Tek Bir İşlemden Kaynaklanan Varlık ve Borçlara İlişkin Ertelenmiş Vergi – TMS 12 Gelir Vergileri'nde yapılan Değişiklikler

Mayıs 2021'de UMSK tarafından, TMS 12 Gelir Vergileri'nde "Tek Bir İşlemden Kaynaklanan Varlık ve Borçlara İlişkin Ertelenmiş Vergi" değişikliği yayımlanmıştır. İlgili değişiklikler KGK tarafından da TMS 12'e İlişkin Değişiklikler olarak 27 Ağustos 2021 tarihinde yayımlanmıştır.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.5 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla yayımlanmış ama henüz yürürlüğe girmemiş ve erken uygulanmayan değişiklikler (devamı)

a) Henüz yürürlüğe girmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar (devamı)***Tek Bir İşlemden Kaynaklanan Varlık ve Borçlara İlişkin Ertelenmiş Vergi – TMS 12 Gelir Vergileri'nde yapılan Değişiklikler (devamı)***

TMS 12 Gelir Vergileri'nde yapılan bu değişiklikler, şirketlerin belirli işlemlerde, örneğin; kiralama ve hizmetten çekme (sökme, eski haline getirme, restorasyon vb.) karşılıklarına ilişkin ertelenmiş vergiyi nasıl muhasebeleştirilmesi gerektiğini açıklığa kavuşturmaktadır.

Değişiklikle, ilk muhasebeleştirme muafiyetinin kapsamı daraltılarak, tutarları eşit olan ve geçici farkları netleştirilen işlemlere bu muafiyetin uygulanmaması öngörülmektedir. Sonuç olarak, şirketlerin bir kiralamanın ilk defa finansal tablolara alınmasından kaynaklanan geçici farklar ve hizmetten çekme karşılıkları için ertelenmiş vergi varlığı ve ertelenmiş vergi borcu muhasebeleştirilmesi gerekecektir.

Değişiklikler, muafiyetin kiralama ve hizmetten çekme yükümlülükleri gibi işlemler için geçerli olmadığına açıklık getirmektedir. Bu işlemler eşit ve denkleştirici geçici farklar ortaya çıkaracaktır.

Kiralamalar ve hizmetten çekme yükümlülükleri için ilgili ertelenmiş vergi varlıkları ve borçlarının, karşılaştırmalı olarak sunulan en erken dönemin başlangıcından itibaren muhasebeleştirilmesi gerekecektir ve herhangi bir kümülatif etki önceki dönem dağıtılmamış kârlarında veya diğer özkaynak bileşenlerinde bir düzeltme olarak muhasebeleştirilecektir. Bir şirket daha önce net yaklaşım kapsamında kiralamalar ve hizmetten çekme yükümlülükleri üzerinden ertelenmiş vergi muhasebeleştirilmişse, geçiş üzerindeki etkinin ertelenmiş vergi varlığı ve ertelenmiş vergi borcunun ayrı sunumuyla sınırlı olması muhtemel olacaktır.

Söz konusu değişiklikler, 1 Ocak 2023 veya sonrasında başlayan raporlama dönemleri için geçerli olup, erken uygulamaya izin verilmektedir.

3. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, ilişkili taraflarla olan bakiyeler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022		31 Aralık 2021	
	Kısa vadeli		Kısa vadeli	
İlişkili taraflarla olan bakiyeler	Ticari Alacaklar	Diğer Borçlar	Ticari Alacaklar	Ticari Borçlar
Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş. (*)	1.316.634	-	1.701.911	-
Global Yatırım Holding A.Ş. (**)	-	585.130	-	617.463
Global Menkul Değerler A.Ş.	-	-	48.511	-
	1.316.634	585.130	1.750.422	617.463

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

3. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

(*) 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş’den olan alacaklar gaz satışına ilişkin teminatsız ticari alacaklardan oluşmaktadır.

(**) Global Yatırım Holding’e olan ticari borç, ortak kullanım giderlerinden (Danışmanlık, bilgi işlem, elektrik, güvenlik, temizlik, ısıtma, mutfak, su gideri gibi giderlerden) oluşmaktadır.

31 Aralık 2022 tarihinde son eren döneme ait ilişkili taraflardan ticari alacaklara uygulanan faiz oranı %31,5’dir (31 Aralık 2021: % 33,5).

Şirket’in, 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflarla ticari olmayan borç ve alacağı bulunmamaktadır.

Şirket’in 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihlerinde sona eren döneme ait ilişkili taraflarla yaptığı işlemler sonucunda oluşan gelir ve giderler aşağıda özetlenmiştir:

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 31 Aralık 2022				
	Kira geliri/(gideri)	Faiz gideri	Faiz geliri	Doğalgaz satış geliri	Diğer
Global Yatırım Holding A.Ş (*)	(541.070)	(1.870.988)	95.599	-	(3.876.757)
Kanat Emiroğlu Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş. (**)	-	-	59.334	15.627.383	-
Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizm. A.Ş (***)	-	-	-	-	(252.672)
Global Menkul Değerler A.Ş.	-	-	34.722	-	-
	(541.070)	(1.870.988)	189.655	15.627.383	(4.129.430)

	1 Ocak – 31 Aralık 2021					
İlişkili taraflarla olan işlemler	Kira geliri/(gideri)	Faiz gideri	Faiz geliri	Doğalgaz satış geliri	Vade Farkı Geliri	Diğer
Global Yatırım Holding A.Ş. (*)	(377.000)	(13.967)	698.048	-	-	(3.009.579)
Kanat Emiroğlu Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş. (**)	-	-	-	-	-	(1.680)
Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizm. A.Ş. (***)	-	-	-	4.226.316	50.276	-
Global Menkul Değerler A.Ş.	-	-	41.112	-	-	(379.816)
	(377.000)	(13.967)	739.160	4.226.316	50.276	(3.391.075)

(*) Ortak kullanım giderleri, danışmanlık giderleri ve ofis kira giderlerinden oluşmaktadır. Oluşan faiz gideri ise, Global Yatırım Holding’den yıl içinde temin edilen ve kapanan fonlara ilişkin olup faiz gideri oranı %25’dir.

(**) Şirket, grup şirketlerinden Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş.(“Straton Madencilik”)’ye CNG satışı yapmaktadır.

(***) Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri A.Ş’den Şirket’in paylaşılan hukuk hizmetleridir (Consus bünyesindeki avukat ekibinden alınan hizmet).

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş’den vade farkı geliri bulunmamaktadır. (31 Aralık 2021: 50.276)

Üst düzey yöneticilere sağlanan menfaatler

Şirket üst düzey yönetim kadrosu Yönetim Kurulu Başkan ve üyeleri, genel müdür ve direktörlerden oluşmaktadır. Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar ise ücret, prim ve sağlık sigortası gibi faydaları içermektedir.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

3. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

Üst düzey yöneticilere sağlanan menfaatler (devamı)

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde üst düzey yöneticilere ve yönetim kurulu üyelerine sağlanan faydalar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Maaşlar huzur hakları ve diğer yan haklar	16.940.669	11.240.840
	16.940.669	11.240.840

4. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, nakit ve nakit benzerleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Kasa	113.111	77.094
Banka	297.015.375	70.677.204
<i>Vadesiz mevduat</i>	7.059.426	691.829
<i>Vadeli mevduat</i>	289.955.949	69.985.375
Diğer nakit ve nakti benzerleri (*)	63.496.073	17.265.262
	360.624.559	88.019.560
DBS Alacakları (**)	(3.675.228)	(348.976)
Nakit akış tablosuna baz tutarlar	356.949.331	87.670.584

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Şirket’in 2 Ocak 2023 vadeli %8, %12, %1,5, %19, %21,50 ve %1 faiz oranlı sırasıyla 11.000.000 TL, 6.050.000 TL,800.000 TL, 221.545.000 TL, 50.000.000 TL ve 30.000 USD olmak üzere toplamda 289.955.949 TL vadeli mevduatı bulunmaktadır (31 Aralık 2021: 69.985.375 TL).

(*) Şirket’in 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla diğer nakit ve nakit benzerleri Doğrudan Borçlandırma Sistemi (DBS) alacaklarını içermektedir ve ortalama vadesi 30-60 gün aralığındadır (31 Aralık 2021: 30-60 gün).

(**) Şirket’in 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla 3.675.227 TL tutarında bloke mevduatı bulunmaktadır (31 Aralık 2021: 348.976 TL). Şirket’in bloke mevduatları DBS’li banka hesaplarından oluşmaktadır.

Şirketimiz Türkiye Garanti Bankası A.Ş. ile 30.03.2015 ve 2019 yılı sonunu içeren dönemde muhtelif tarihlerde genel kredi sözleşmeleri ve (ii) Türkiye İş Bankası A.Ş. Maslak Kurumsal İstanbul Şubesi arasında yine 30.03.2015 ve 2019 yılı sonunu içeren dönem içerisinde muhtelif tarihlerde proje finansmanları için genel kredi sözleşmeleri (birlikte “Proje Finansman Kredisi” olarak anılacaktır) akdedilmiştir.

Şirket’in 30 Mart 2015 tarihinde Proje Finansman kredisinin teminatını teşkil etmek üzere; belirlenmiş mevduat hesapları üzerinde, Teminat Temsilcisi T.Garanti Bankası A.Ş lehine tesis edilen rehin 22.11.2022 tarihi itibarıyla son bulmuştur. Şirket hesaplarımız üzerinde başkaca rehin bulunmamaktadır.

5. STOKLAR

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla stoklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
İlk madde ve malzeme	12.015.203	11.243.171
Ticari mallar	26.200.104	5.944.748
Stok değer düşüklüğü karşılığı (-)	(27.600)	(27.600)
	38.187.707	17.160.319

İlk madde ve malzeme stoklarının önemli bir kısmı doğal gaz dağıtımı ve müşteri kurulum faaliyetlerinde kullanılmaktadır.

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla stoklar üzerinde sigorta bulunmamaktadır. 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla stoklar üzerinde teminat, rehin ve ipotek bulunmamaktadır.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

6 BORÇLANMALAR

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, Şirket'in toplam banka kredileri aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli teminatlı finansal borçlanmalar:		31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli			
anapara taksitleri ve faizleri		-	49.625.875
-TL Krediler		-	3.245.926
-Döviz Krediler		-	46.379.949
Toplam kısa vadeli borçlanmalar		-	49.625.875
Toplam borçlanmalar		-	49.625.875

Para birimi	Nominal faiz oranı	31 Aralık 2021	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL	TR Libor + % 2,50	3.245.926	-
ABD Doları	ABD Libor + % 5,25	15.306.170	-
ABD Doları (*)	% 7,52	31.073.779	-
		49.625.875	-

(*) Yukarıda anlatılan faiz oranı takas sözleşmesine konu olan kısımdır.

Banka kredilerinin vadeleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
1 yıl içerisinde ödenecek	-	49.625.875
	-	49.625.875

Şirket'in finansal borçlanmaların mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	2022	2021
1 Ocak itibarıyla net kayıtlı değer	49.625.875	96.124.046
Girişler	234.250.000	10.885.239
Anapara ödemeleri	(288.467.415)	(81.279.495)
Nakit olmayan hareketler	(1.232.899)	(857.412)
Kur farkları	5.824.452	24.753.497
31 Aralık finansal yükümlülükler	-	49.625.875

Şirket'in 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla proje finansmanı amacıyla kullanmış olduğu, sırasıyla TR Libor+%2,5 ve ABD Libor+ %5,25, ABD Libor+ %7,52 faiz oranlarına sahip 6 ayda bir anapara ve faiz ödemeli kredileri 1 Nisan 2022'de kalan son taksiti ödenmiştir ve rapor tarihi itibarıyla kapanmıştır.

Kredi sözleşmelerinden doğan taahhütler

Bu kredilere ilişkin olarak ilgili borçlanma anlaşmalarında özel olarak tanımlandığı şekliyle finansal taahhütler 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla sona ermiştir.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

6 BORÇLANMALAR (devamı)

Hisse rehni

Şirket paylarında Global Yatırım Holding A.Ş.'nin sahip olduğu toplam sermayenin %70'ine tekabül eden 80.500.000-TL nominal değerli 80.500.000 adet pay, Global Yatırım Holding A.Ş.'nin T. Garanti Bankası A.Ş.'den kullanmış olduğu 15.02.2022 tarihli Genel Kredi Sözleşmesi uyarınca imzalanan 25.02.2022 tarihli Hisse Senedi Rehin Sözleşmesi tahtında T. Garanti Bankası A.Ş. lehine rehnedilmiş olup, şirket paylarının tamamı kaydıleştirilmiş olduğundan rehin tesis işlemi MKK nezdinde yapılmıştır. Kredilere ilişkin, Şirket'in vermiş olduğu diğer teminat, rehin, ipotek ve kefaletlerin detayı 13 nolu dipnotta sunulmuştur.

7 TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR

a) Ticari Alacaklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli ticari alacaklar aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Ticari Alacaklar	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Ticari alacaklar	589.446.373	155.075.170
Gelir tahakkukları	12.509.135	2.132.143
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Dipnot: 3)	1.316.634	1.750.422
Şüpheli ticari alacak karşılığı (-)	(7.313.379)	(7.203.299)
	595.958.764	151.754.436

Ticari alacaklar için ortalama vade 35 gündür (31 Aralık 2021: 48 gündür).

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, kredi değer düşüklüğü bulunan toplam alacak tutarı 7.313.379 TL'dir (31 Aralık 2021: 7.203.299 TL). 31 Aralık 2022 raporlama dönemi içerisinde, ticari alacaklar için 110.080 TL şüpheli ticari alacak karşılığı ayrılmıştır. Ticari alacaklar için ayrılan şüpheli ticari alacak karşılığı, beklenen kredi zarar modeline göre geçmiş tahsil edilememe tecrübesine dayanılarak belirlenmiştir.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, 12.509.135 tutarındaki gelir tahakkukları CNG satışı tamamlanmış ancak henüz fatura edilmemiş alacaklara ilişkin kayıtlara alınan gelir tahakkuklarından oluşmaktadır (31 Aralık 2021: 2.132.143 TL).

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, ticari alacaklar içerisinde yer alan alınan çeklerin tutarı 4.253.843 TL'dir (31 Aralık 2021: 748.703 TL). Alınan çeklerin ortalama vadesi 25 gündür (31 Aralık 2021: 202 gündür).

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla vade farklarından kaynaklanan ticari alacak tutarı 222.082 TL'dir (31 Aralık 2021: 376.521 TL).

31 Aralık 2022 itibarıyla teminat ile güvence altına alınmış ticari alacak bakiyesi 161.118.876 TL'dir (31 Aralık 2021: 50.646.469 TL). Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların teminat ile güvence altına alınmış kısmına ait bakiye 10.895.431 TL'dir (31 Aralık 2021: 8.038.037 TL'dir).

b) Ticari Borçlar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli ticari borçlar aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Ticari Borçlar	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Ticari borçlar (*)	386.523.656	124.455.528
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot:3)	585.130	617.463
	387.108.786	125.072.991

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

7 TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR (devamı)

(*) 31 Aralık 2022 itibarıyla ticari borçlar içindeki gider tahakkukları tutarı 1.893.827 TL’dir (31 Aralık 2021: 570.167 TL).

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla ticari borçların ortalama vadesi 42 gündür (31 Aralık 2021: 47 gündür).

8 DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

a) Diğer Alacaklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli diğer alacaklar aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Diğer Alacaklar	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Verilen depozito ve teminatlar	10.122.916	900.041
Diğer çeşitli alacaklar	442.121	313.699
Vergi dairesinden KDV alacakları	239.521	-
	10.804.558	1.213.740

b) Diğer Borçlar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli diğer borçlar aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Diğer Borçlar	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Ödenecek vergiler (*)	9.180.916	990.208
Alınan depozito ve teminatlar	176.093	1.246.180
Vergi dairesine KDV borçları	-	1.269.713
	9.357.009	3.506.101

(*) 31 Aralık 2022 itibarıyla ödenecek vergilerin 5.383.089 TL’lik kısmı 7326 sayılı kanunun geçici 32. ve mükerrer 298. Maddeleri uyarınca amortismanına tabi diğer iktisadi kıymetler ve taşınmazlar için Yİ-ÜFE oranınca yapılan yeniden değerlendirme nedeniyle oluşan, net değer artışı üzerinden ödenen %2 oranındaki değer artış vergisi tutandır, 3.797.827 TL’lik kısmı ise şirkete ait kesinti yoluyla ödenen vergilerden (31 Aralık 2021: 542.881 TL) oluşmaktadır.

9 PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, peşin ödenmiş giderleri aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Peşin ödenmiş damga vergisi (*)	15.304.854	2.220.869
Verilen sipariş avansları	8.510.639	1.580.977
Peşin ödenmiş sigorta giderleri	2.305.403	815.569
Diğer peşin ödenmiş giderler	649.085	414.888
Peşin ödenmiş kiralara	422.715	896.942
Diğer	-	38.179
	27.192.696	5.967.424

Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Sabit kıymet alımı için verilen avanslar	7.319.846	651.055
Verilen avanslar	2.997	2.997
	7.322.843	654.052

(*) Peşin ödenmiş damga vergileri müşteri ve tedarikçilerle yapılan anlaşmalardan oluşan peşin ödenmiş damga vergisi giderlerinden oluşmaktadır.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

10. MADDİ DURAN VARLIKLAR

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren dönemlere ait maddi duran varlıkların hareketleri aşağıdaki gibidir:

Malîyet Değeri	Arazi ve arsalar(*)	Yer altı ve yerüstü düzenleri	Binalar	Makine, tesis ve ekipmanlar (**)	Taahhütler	Denirbaşlar	Diğer maddi duran varlıklar	Özel maliyetler	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
1 Ocak 2022 itibarıyla açılış bakiyesi	14.425.000	2.135.625	5.981.455	534.233.532	24.907.575	85.037.048	140.213	21.778.457	132.478	688.771.383
Alınlar	10.000	16.005	-	29.978.272	57.126.201	32.056.816	-	493.407	80.761.838	200.442.539
Çıkışlar	-	-	-	(4.615.715)	(7.422.966)	(161.775)	-	-	-	(12.200.456)
Transferler	4.400.000	-	-	39.506.756	-	34.248.330	-	-	(73.755.086)	4.400.000
31 Aralık 2022 itibarıyla kapanış bakiyesi	18.835.000	2.151.630	5.981.455	599.102.845	74.610.810	151.180.419	140.213	22.271.864	7.139.230	881.413.466
Birlikte Amortismanlar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 Ocak 2022 itibarıyla açılış bakiyesi	-	(814.728)	(2.472.339)	(81.743.532)	(19.794.928)	(27.466.341)	(71.570)	(11.254.164)	-	(143.617.602)
Dönem gideri	-	(91.271)	(142.607)	(42.005.389)	(8.740.836)	(8.665.555)	(14.021)	(2.732.773)	-	(62.392.452)
Çıkışlar	-	-	-	433.756	104.317	104.317	-	-	-	3.143.311
31 Aralık 2022 itibarıyla kapanış bakiyesi	-	(905.999)	(2.614.946)	(123.315.165)	(25.930.526)	(36.027.579)	(85.591)	(13.986.937)	-	(202.866.743)
1 Ocak 2022 itibarıyla net değer değeri	14.425.000	1.320.897	3.569.116	452.490.000	5.112.647	57.570.707	68.643	10.524.293	132.478	545.153.781
31 Aralık 2022 itibarıyla kapanış bakiyesi	18.835.000	1.245.631	3.366.599	475.787.680	48.680.284	115.152.840	54.622	8.284.927	7.139.230	678.546.724

(*) 31 Aralık 2022 itibarıyla finansal kiralama ödemeleri biten 4.400.000 TL tutarındaki arsa maddi duran varlık olarak sınıflanmıştır.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

10. MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)

Maliyet Değeri	Arazi ve arsalar	Yer altı ve yerüstü düzenleri	Binalar	Makine, tesis ve ekipmanlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Diğer maddi duran varlıklar	Özel maliyetler	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
1 Ocak 2021 itibarıyla açılış bakiyesi	14.425.000	2.135.625	5.696.242	253.638.823	24.022.871	62.618.904	140.213	18.023.216	132.478	380.833.372
Alımlar	-	-	285.213	1.827.589	1.080.432	5.477.870	-	3.755.241	16.953.856	29.380.221
Yeniden değerlendirme fonu	-	-	-	280.057.982	-	-	-	-	-	280.057.982
Çıkışlar	-	-	-	(1.290.862)	(195.748)	(13.582)	-	-	-	(1.500.192)
Transferler	-	-	-	-	-	16.953.856	-	-	(16.953.856)	-
31 Aralık 2021 itibarıyla kapanış bakiyesi	14.425.000	2.135.625	5.981.455	534.233.532	24.907.575	85.037.048	140.213	21.778.457	132.478	688.771.383
Birikimsiz Amortismanlar										
1 Ocak 2021 itibarıyla açılış bakiyesi	-	(684.254)	(2.338.219)	(71.880.887)	(17.358.486)	(21.446.171)	(57.549)	(8.547.232)	-	(122.312.798)
Dönem gideri	-	(130.474)	(134.120)	(10.921.265)	(2.632.190)	(6.032.566)	(14.021)	(2.706.932)	-	(22.571.568)
Çıkışlar	-	-	-	1.058.620	195.748	12.396	-	-	-	1.266.764
31 Aralık 2021 itibarıyla kapanış bakiyesi	-	(814.728)	(2.472.339)	(81.743.532)	(19.794.928)	(27.466.341)	(71.570)	(11.254.164)	-	(143.617.602)
1 Ocak 2021 itibarıyla net değer değeri	14.425.000	1.451.371	3.358.023	181.757.936	6.664.385	41.172.733	82.664	9.475.984	132.478	258.520.574
31 Aralık 2021 itibarıyla net defter değeri	14.425.000	1.320.897	3.509.116	452.490.000	5.112.647	57.570.707	68.643	10.524.293	132.478	545.153.782

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

10. MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)

Amortisman giderlerinin fonksiyonlarına göre dağılımı Dipnot 20’de belirtilmiştir.

Amortisman giderlerinin 37.924.554 TL’si (31 Aralık 2021: 13.977.027 TL) satılan malın maliyetine, 23.968.140 TL’si (31 Aralık 2021: 8.490.347 TL) pazarlama giderlerine ve 499.757 TL’si (31 Aralık 2021: 104.194 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, maddi duran varlıklar üzerindeki sigorta tutarı 1.258.621.842 TL’dir (31 Aralık 2021: 605.754.725 TL).

Maddi duran varlıklar üzerindeki rehin ve ipotekler

Proje Finansman Kredisi kapsamında Şirket’e ait taşıtlar makine, tesis ve ekipmanlar üzerinde tesis edilen tüm taşınır rehinleri ile Şirket’in i) Konya İli, Karatay İlçesi, Mezbaha (Fetih) Mahallesi, 1998 ada, 24 parsel’de bulunan 4.150,24 m2 yüzölçülü taşınmaz üzerine, (ii) Sakarya İli, Erenler İlçesi, Piraahmetler Mahallesi, Karaağaçlık mevkiinde kain 811 ada, 2 parsel numaralı 4.519,43 m2 yüzölçümüne sahip taşınmaz üzerine, (iii) İzmir ili, Karaburun İlçesi, Eğlenhoca Mahallesi, Aşağıovacık 1715 parsel, 5.980 m2 yüzölçümlü taşınmaz üzerine, (iv) Bursa İli, Gürsu İlçesi, Canbazlar Köyü Mah. Sazlık mevkiinde 636 parsel numaralı, 2.857 m2 yüzölçümlü taşınmaz üzerine Teminat Temsilcisi Garanti Bankası lehine birinci derece birinci sıradan tesis edilen ipotekler 31.12.2022 tarihi itibarı ile fek ve terkin edilmiştir.

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerindeki ipotek ve rehinlerin detayı aşağıdaki gibidir:

Maddi varlık türü	Veriliş neden	Türü
Taşıtlar ve makina, tesis ve ekipmanlar	Kredi	Rehin
Arsa Adapazarı	Kredi	İpotek
Arsa Bursa	Kredi	İpotek
Arsa Konya	Kredi	İpotek
Arsa İzmir	Kredi	İpotek
	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Verilen taşıtlar ve makine, tesis ve ekipmanlar rehinleri	-	70.096.000 \$
Verilen taşıtlar ve makine, tesis ve ekipmanlar rehinleri	-	630.000.000 TL
Verilen arsa ipotekleri	-	41.625.000 \$
Verilen arsa ipotekleri	-	70.000 €

Gerçeğe uygun değer tespiti

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, Şirket’in arsaları ile makine, tesis ve ekipmanlar gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülmektedir. Makine ve ekipmanlar için gerçeğe uygun değer, tespit tarihindeki değerinden birikmiş amortisman ve varsa birikmiş değer düşüklüğü zararının indirilmesi suretiyle bulunan tutardır.

Şirket, 31 Aralık 2021 tarihinde SPK’nın gayrimenkul değerlendirme şirketleri listesinde yer alan ve 11 Nisan 2019 tarihli 21/500 sayılı SPK Kararı çerçevesinde makine ve ekipmanları değerlendirme konusunda yetkili Aden Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş.’ye makine, tesis ve ekipmanlarının piyasa değerini tespit ettirmiş olup, Aden Gayrimenkul tarafından hazırlanan 15 Şubat 2022 tarihli ve 2022-ÖZEL-119 sayılı değerlendirme raporunda gerçeğe uygun değerleri toplam 452.490.000 TL olarak takdir edilmiştir. Makine, tesis ve ekipmanların tarihi maliyetleri üzerinden 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla net defter değeri 172.432.018 TL olduğundan oluşan 280.057.982 TL tutarındaki artış 31 Aralık 2021 tarihinde sona eren yılda maddi duran varlık yeniden değerlendirme ve ölçüm kazançları ve ilgili vergi etkisi 56.011.596 TL olmak üzere ertelenmiş vergi gideri altında muhasebeleştirilmiştir.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

10. MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)

Gerçeğe uygun değer tespiti (devamı)

Makine, tesis ve ekipmanın gerçeğe uygun değerinin tespitinde Uluslararası Değerleme Standartlarından pazar ve maliyet yaklaşımları kullanılmıştır. Ancak, değerlemeye konu varlıkların büyük bir bölümünün ikinci el piyasası oluşmadığından değerlendirme çalışması genelinde maliyet yaklaşımı esas alınmıştır. Maliyet yaklaşımında, varlığın değerlendirilmesinde proje bedeli, navlun, işçilik, montaj gibi maliyetlerin tümü satın alma maliyetine eklenmiş ve varlıkların tespit edilen ekonomik ömürleri çerçevesinde amortisman ayrılmak suretiyle gerçeğe uygun değerleri hesaplanmıştır. Bu varlıkların gerçeğe uygun değeri ile defter değeri arasındaki fark maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları adı altında "Diğer Kapsamlı Gelirler" altında sınıflandırılmaktadır. Ayrıca, bu değer artışları üzerinden hesaplanan ertelenmiş vergi giderleri de "Diğer Kapsamlı Gelirler" altında gösterilmektedir.

Şirket ilk olarak arsa ve arazilerini 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla, SPK tarafından lisanslanan bir değerlendirme şirketi olan Nova Taşınmaz Değerleme Danışmanlığı A.Ş. ve Elit Gayrimenkul Değerleme A.Ş.'ye Mart 2017 tarihli değerlendirme raporları ile gerçeğe uygun değerini tespit etmiştir. Şirket'in 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla arsa ve arazilerinin gerçeğe uygun değeri 8.125.342 TL'dir.

Şirket, daha sonra arsa ve arazilerinin 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla gerçeğe uygun değer tespitini TSKB'ye ve Aden Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş.'ye yaptırmış olup, TSKB tarafından hazırlanan 22 Temmuz 2020 tarihli ve 2020C246, 2020B151, 2020C245, 2020REV348, 2020REV349 ve Aden Gayrimenkul tarafından hazırlanan 29 Aralık 2020 tarihli ve 2020-Özel-495 sayılı gayrimenkul değerlendirme raporlarında gerçeğe uygun değeri toplam 14.425.000 TL olarak takdir edilmiştir. Arsa ve arazilerin takdir edilen değerlerinin tespitinde, Uluslararası Değerleme Standartlarının pazar yaklaşımının emsal karşılaştırma yöntemi esas alınmıştır. Bu yöntemde, değerlemeye konu arsa ve arazilere benzer arsa ve arazilerin gerçekleşmiş veya talep edilen satış fiyatları üzerinden yapılan uyumlandırma işlemi sonucunda ulaşılan birim değerler üzerinden arsa ve arazilerin piyasa değeri hesaplanmaktadır.

Bu kapsamda, arsa ve araziler için gerçekleşen 6.299.658 TL tutarındaki vergi öncesi ek değer artışı, 31 Aralık 2020 tarihinde sona eren döneme ait kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları kaleminde muhasebeleştirilmiştir.

Yeniden değerlendirilen arsa ve arazilerin tablosu aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2022	Önceki Değerlenmiş Tutar	Değerleme Yaklaşımı	Rapor Tarihi	Değer Tarihi	Yeniden Değerlenmiş Tutar
Bursa Canbazlar Köyü,636 no'lu parsel	570.000	Pazar yaklaşımı	22 Temmuz 2020	30 Haziran 2020	655.000
Konya Karatay, 1998 ada, 24 nolu parsel	1.455.000	Pazar yaklaşımı	22 Temmuz 2020	30 Haziran 2020	2.385.000
Sakarya Erenler, G24C04B2C Pafta, 811 ada	2.055.000	Pazar yaklaşımı	22 Temmuz 2020	30 Haziran 2020	1.975.000
Antalya Döşemealtı, 348 ada 4 ve 6 nolu parseller	2.360.342	Pazar yaklaşımı	22 Temmuz 2020	30 Haziran 2020	3.280.000
İzmir Torbalı, 127 ada ve 16 nolu parsel	1.685.000	Pazar yaklaşımı	22 Temmuz 2020	30 Haziran 2020	6.055.000
İzmir Karaburun Eğlenhoca, 0 ada 1715 parsel	-	Pazar yaklaşımı	28 Aralık 2020	31 Aralık 2020	75.000
Toplam	8.125.342				14.425.000
Değer artış/(azalış)					6.299.658

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

10. MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)

Gerçeğe uygun değer tespiti (devamı)

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Şirket'in yeniden değerlendirilmiş değerinden gösterilen arsa ve arazilerinin gerçeğe uygun değer hiyerarşisi 2. Seviye olup, makine, tesis ve ekipmanlarının gerçeğe uygun değer hiyerarşisi ise 3.seviyedir.

	31 Aralık 2022	Raporlama tarihi itibarıyla gerçeğe uygun değer seviyesi		
		1. Seviye TL	2. Seviye TL	3. Seviye TL
Arazi ve arsalar	18.835.000	-	18.835.000	-
Makine ve ekipmanlar	475.787.680	-	-	475.787.680
	31 Aralık 2021	Raporlama tarihi itibarıyla gerçeğe uygun değer seviyesi		
		1. Seviye TL	2. Seviye TL	3. Seviye TL
Arazi ve arsalar	14.425.000	-	14.425.000	-
Makine ve ekipmanlar	452.490.000	-	-	452.490.000

11. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren dönemlere ait maddi olmayan duran varlıkların hareketleri aşağıdaki gibidir:

Maliyet Değeri	Müşteri İlişkileri	Haklar	Lisanslar(*)	Yazılımlar	Toplam
1 Ocak 2022 itibarıyla açılış bakiyesi	1.508.524	51.704	7.751.100	3.756.376	13.067.704
Alımlar	-	410.690	-	-	410.690
31 Aralık 2022 itibarıyla kapanış bakiyesi	1.508.524	462.394	7.751.100	3.756.376	13.478.394
Birikmiş İtfa Payları	-				
1 Ocak 2022 itibarıyla açılış bakiyesi	(166.666)	(4.204)	(5.912.639)	(2.516.532)	(8.600.041)
Dönem gideri	(125.000)	-	(894.993)	(411.293)	(1.431.286)
31 Aralık 2022 itibarıyla kapanış bakiyesi	(291.666)	(4.204)	(6.807.632)	(2.927.825)	(10.031.327)
1 Ocak 2022 itibarıyla net defter değeri	1.341.858	47.500	1.838.461	1.239.844	4.467.663
31 Aralık 2022 itibarıyla net defter değeri	1.216.858	458.190	943.468	828.551	3.447.067

*Lisanslar, genel olarak 6.929.070 TL tutarındaki 2015 yılında İstanbul Enerji'den alınan Alibeyköy CNG istasyonunun 7,5 yıllık işletme hakkı bedelini içermektedir.



NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

11 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR (devamı)

Maliyet Değeri	Müşteri İlişkileri	Haklar	Lisanslar	Yazılımlar	Toplam
1 Ocak 2021 itibarıyla açılış bakiyesi	1.508.524	4.204	7.751.100	3.398.628	12.662.456
Alımlar	-	47.500	-	357.748	405.248
31 Aralık 2021 itibarıyla kapanış bakiyesi	1.508.524	51.704	7.751.100	3.756.376	13.067.704
Birikmiş İtfa Payları	-				
1 Ocak 2021 itibarıyla açılış bakiyesi	(83.333)	(4.204)	(5.017.140)	(2.121.488)	(7.226.165)
Dönem gideri	(83.333)	-	(895.499)	(395.044)	(1.373.876)
31 Aralık 2021 itibarıyla kapanış bakiyesi	(166.666)	(4.204)	(5.912.639)	(2.516.532)	(8.600.041)
1 Ocak 2021 itibarıyla net defter değeri	1.425.191	-	2.733.960	1.277.140	5.436.291
31 Aralık 2021 itibarıyla net defter değeri	1.341.858	47.500	1.838.461	1.239.844	4.467.663

İtfa payı giderlerinin fonksiyonlarına göre dağılımı Dipnot 20’de belirtilmiştir.

İtfa payı giderlerinin 1.088.116 TL’si (31 Aralık 2021: 1.044.471 TL) pazarlama giderlerine, 315.121 TL’si (31 Aralık 2021: 302.481 TL) genel yönetim giderlerine ve 28.049 TL’si (31 Aralık 2021: 26,924) satılan malın maliyeti giderlerine dahil edilmiştir.

12 KULLANIM HAKKI VARLIKLARI VE KİRALAMA YÜKÜMLÜLÜKLERİ

Kullanım hakkı varlıkları

Şirket, bir kiracı olarak, dayanak varlığı kullanım hakkını temsil eden kullanım hakkı varlığı ve kira ödemekle yükümlü olduğu kira ödemelerini temsil eden kiralama borçlarını finansal tablolarına almıştır.

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla kullanım hakkı varlıklarına ilişkin hareket tabloları aşağıdaki gibidir:

Maliyet	Arsalar	Binalar	Taşıtlar	Makine	Toplam
1 Ocak 2022 itibarıyla net kayıtlı değer	17.062.923	456.150	30.971.045	-	48.490.117
Dönem içi yeniden ölçüm etkisi	2.197.932	395.365	45.969.031	-	48.562.328
İlaveler	-	-	2.517.670	25.637.859	28.155.529
Transfer (*)	(4.400.000)	-	-	-	(4.400.000)
Çıkış	(2.910.054)	-	-	-	(7.310.054)
Maliyet	11.950.800	851.515	79.457.746	25.637.859	117.897.919

(*) 31 Aralık 2022 itibarıyla finansal kiralama ödemeleri biten 4.400.000 TL tutarındaki arsa maddi duran varlık olarak sınıflanmıştır.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

12 KULLANIM HAKKI VARLIKLARI VE KİRALAMA YÜKÜMLÜLÜKLERİ (devamı)

Kullanım hakkı varlıkları (devamı)

Birikmiş Amortisman	Arsalar	Binalar	Taşıtlar	Makine	Toplam
1 Ocak 2022 itibarıyla net kayıtlı değer	(5.078.844)	(350.885)	(14.864.919)	-	(20.294.648)
İlaveler	(3.023.331)	(500.630)	(30.882.667)	-	(34.406.629)
Çıkış	1.883.384	-	-	-	1.883.384
Birikmiş Amortisman	(6.218.791)	(851.515)	(45.747.586)	-	(52.817.893)
1 Ocak 2022 itibarıyla net defter değeri	11.984.079	105.265	16.106.126	-	28.195.470
31 Aralık 2022 itibarıyla net defter değeri	10.132.009	-	29.310.159	25.637.859	65.080.026

Maliyet	Arsalar	Binalar	Taşıtlar	Makine	Toplam
1 Ocak 2021 itibarıyla net kayıtlı değer	13.674.567	451.080	19.491.853	-	33.617.500
Dönem içi yeniden ölçüm etkisi	2.283.023	-	995.210	-	3.278.233
İlaveler	1.105.333	456.150	19.856.473	-	21.417.956
Çıkış	-	(451.080)	(9.372.491)	-	(9.823.571)
Maliyet	17.062.923	456.150	30.971.045	-	48.490.118

Birikmiş Amortisman	Arsalar	Binalar	Taşıtlar	Makine	Toplam
1 Ocak 2021 itibarıyla net kayıtlı değer	(1.860.036)	(174.794)	(12.043.550)	-	(14.078.380)
İlaveler	(3.218.808)	(350.885)	(9.475.990)	-	(13.045.683)
Çıkış	-	174.794	6.654.621	-	6.829.415
Birikmiş Amortisman	(5.078.844)	(350.885)	(14.864.919)	-	(20.294.648)
1 Ocak 2021 itibarıyla net defter değeri	11.814.531	276.286	7.448.303	-	19.539.120
31 Aralık 2021 itibarıyla net defter değeri	11.984.079	105.265	16.106.126	-	28.195.469

Amortisman giderlerinin fonksiyonlarına göre dağılımı Dipnot 20’de belirtilmiştir.

Amortisman giderlerinin 31.036.874 TL’si (31 Aralık 2021: 9.605.667 TL) satılan malın maliyetine, 2.869.124 TL’si (31 Aralık 2021: 3.069.025 TL) pazarlama giderlerine ve 500.630 TL’si (31 Aralık 2021: 370.991 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

12 KULLANIM HAKKI VARLIKLARI VE KİRALAMA YÜKÜMLÜLÜKLERİ (devamı)

Kiralama yükümlülükleri

Şirket'in kiralama yükümlülükleri, varlığın faydalı ömrü boyunca üçüncü taraflardan kiralamış olduğu mağaza, taşıt ve binaları gelecekte ödenecek borçlarının bugünkü değerini ifade etmektedir.

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Bir yıl içinde	37.183.354	13.214.915
Eksi: geleceğe ait finansal giderler	(5.398.964)	(3.654.782)
Kiralama yükümlülüğünün bugünkü değeri	31.784.390	9.560.133
İki yıl ve üzeri	44.780.518	19.350.937
Eksi: geleceğe ait finansal giderler	(4.867.925)	(3.334.458)
Kiralama yükümlülüğünün bugünkü değeri	39.912.593	16.016.479

Şirket'in kiralama faaliyetlerinden kaynaklanan yükümlülüklerine ait mutabakat aşağıdaki gibidir:

	2022	2021
1 Ocak kiralama yükümlülükleri	25.576.612	17.975.319
Dönem içi kiralama yükümlülüğü artışı	28.155.529	21.417.956
Dönem içi yeniden ölçüm etkisi	48.562.328	3.278.253
Dönem içi kiralama ödemesi	(37.623.717)	(17.944.071)
Dönem içi faiz gideri	8.240.083	4.973.054
Dönem içi azalış	(1.213.851)	(4.123.899)
Dönem içi kur değişiminin etkileri	-	-
31 Aralık kiralama yükümlülükleri	71.696.984	25.576.612

13 TAAHHÜTLER

a) Verilen teminat, rehin ve ipotekler

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, Şirket tarafından verilen teminat, rehin, ipotek ve kefalet ("TRİK") pozisyonuna ilişkin tabloları aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2022	TL karşılığı	ABD Doları	Avro	TL
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	380.654.666	2.400.000	-	335.778.746
B.Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
C.Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer	-	-	-	-
D.Diğer Verilen TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
ii. B ve C Maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
Toplam TRİK	380.654.666	2.400.000	-	335.778.746

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

13 TAAHHÜTLER (devamı)

a) Verilen teminat, rehin ve ipotekler (devamı)

31 Aralık 2021	TL karşılığı	ABD Doları	Avro	TL
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	2.180.282.413	114.871.000	70.000	688.516.250
B.Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
C.Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer	-	-	-	-
D.Diğer Verilen TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
ii. B ve C Maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
Toplam TRİK	2.180.282.413	114.871.000	70.000	688.516.250

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Şirket'in kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu toplam 380.654.666 TL tutarındaki TRİK, doğalgaz ve hizmet alımlarına ilişkin gaz tedarik firmalarına devam eden davalara ilişkin olarak mahkemelere, vergi otoritelerine ve ihaleler için düzenleyici kurumlara verilen ipotek, rehin ve teminat mektuplarından oluşmaktadır (31 Aralık 2021: 2.180.282.413 TL).

1 Nisan 2022 tarihinde son taksiti ödenerek kapatılan Proje Finansman Kredisi'nin teminatını teşkil etmek üzere diğer taraflarla birlikte Teminat Temsilcisi ile 30.05.2015 imzalanan Ardıl Alacaklılık Sözleşmesi, Ardıl Alacakların Devri Sözleşmesi, 30.03.2015 tarihli Garanti Mektubu*, 19.12.2018 tarihinde imzalanan Lisanslardan Doğan Alacakların Devri Sözleşmesi de 22.11.2022 tarihi itibarı ile sonlandırılmıştır, böylelikle 31.12.2022 tarihi itibarı ile Proje Finansman Kredisi kapsamında Bankalar lehine verilen bir teminat kalmamıştır.

Şirket, Gaz tedarik firmaları için 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla 224.121.248 Sm3 (31 Aralık 2021: Sm3 213.277.235) tutarında alım taahhüdünde bulunmuştur.

Diğer risklere ilişkin açıklamalar

Şirket'in 2016-2018 yıllarındaki doğal gaz alım anlaşmalarına istinaden, Şirket'in tedarikçilerinin yurtdışı tedarikçilerinden alım şartlarına paralel olarak, bu döneme ait geriye dönük fiyat revizyonları Şirket'e yansıtılabilmektedir. Yurtdışı tedarikçi, Türkiye'deki ithalatçıların alım fiyatları ile ilgili, 1 Ocak 2017 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere fiyat revizyonu talep etmiş, fiyat formülündeki %10,25'lik indirimi iptal etmiştir. İthalatçıların yurtdışı tedarikçinin bu talebine karşı uluslararası tahkim mahkemesinde açmış oldukları davalar yurtdışı tedarikçi lehine sonuçlanmıştır. Bu kararlar henüz uygulamaya koyulmuş olmasa da, Şirket'in 1 Ocak 2017 - 30 Haziran 2018 tarihleri arasında alım yaptığı gaz miktarının bir kısmına tekabül eden bedel için yaklaşık 2.400.000 USD tutarında fiyat farkı doğma riski bulunmasına karşın, Şirket yönetimi gerek makro ekonomik ve politik gelişmelere ilişkin yapmış olduğu değerlendirmelerde, gerekse ithalatçı firmalar tarafından fiyat revizyonunun geriye dönük uygulanması neticesinde oluşacak farka dair Şirket'e herhangi bir fatura düzenlenmemiş olması ve ilk bildirimler sonrasında bu borcun talep edildiği ve Şirket'e rücu edileceği konusunda da Şirket'e yansıtılmasını öngören bir talep ulaşmamış ve hukuki sürecin henüz tamamlanmamış olması sebepleriyle ilgili riskin gerçekleşmesini muhtemel görmemektedir. Bu konuya ilişkin belirsizlikler nedeniyle Şirket yönetimi 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla finansal tablolarda bir karşılık ayırmamıştır.

b) Alınan teminatlar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla alınan teminatların niteliği ve tutarı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Alınan teminat mektupları ve senetleri	210.433.000	72.249.000

Alınan teminatların önemli bir kısmı Şirket'in alacaklarına karşılık olarak müşterilerinden banka aracılığı ile almış olduğu teminat mektuplarından oluşmaktadır.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

14 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Ödenecek sosyal güvenlik primleri	2.464.926	610.623
Personele ödenecek ücretler	17.126	38.176
	2.482.052	648.799

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli ve uzun vadeli karşılıklar aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli karşılıklar

31 Aralık tarihlerinde sona eren dönemlerde kullanılmamış izin karşılığında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

	2022	2021
1 Ocak Bakiyesi	1.572.450	1.210.808
Dönem içinde ayrılan karşılık	1.975.218	361.642
31 Aralık Bakiyesi	3.547.668	1.572.450

İzin karşılığı tutarı kalan izin gününün günlük ücret ile çarpılması sonucu hesaplanır. Cari dönem karşılık gideri finansal tablolarda satılan malın maliyetinde, pazarlama giderlerinde ve genel yönetim giderlerinde gösterilmiştir.

31 Aralık tarihlerinde sona eren dönemlerde personel prim ve ikramiye karşılığında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

	2022	2021
1 Ocak Bakiyesi	-	-
Dönem içinde ayrılan karşılık	22.500.000	-
31 Aralık Bakiyesi	22.500.000	-

Uzun vadeli karşılıklar

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar kıdem tazminatı karşılığından oluşmakta olup detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Kıdem tazminatı karşılığı	2.980.779	1.794.325
	2.980.779	1.794.325

Kıdem tazminatı karşılığı aşağıdaki varsayımlar çerçevesinde ayrılmaktadır:

Şirket, Türk İş Kanunu'na göre, en az bir yıllık hizmeti tamamlayarak 25 yıllık çalışma hayatı ardından emekliye ayrılan (kadınlar için 58, erkekler için 60 yaş), iş ilişkisi kesilen, askerlik hizmetleri için çağrılan veya vefat eden her çalışanına kıdem tazminatı ödemek mecburiyetindedir.

Şirket, Türkiye'deki mevcut iş kanunu gereğince, en az bir yıl hizmet verdikten sonra emeklilik nedeni ile işten ayrılan veya istifa ve kötü davranış dışındaki nedenlerle işine son verilen personele belirli miktarda kıdem tazminatı ödemekle yükümlüdür.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

14 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (devamı)

Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar (devamı)

Uzun vadeli karşılıklar (devamı)

Kıdem tazminatı yükümlülüğü yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir. Kıdem tazminatı karşılığı, Şirket'in, çalışanların emekli olmasından kaynaklanan gelecekteki muhtemel yükümlülük tutarının bugünkü değerinin tahmin edilmesi yoluyla hesaplanmaktadır. TMS 19 Çalışanlara Sağlanan Faydalar, Şirket'in yükümlülüklerinin, tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme yöntemleri kullanılarak geliştirilmesini öngörür.

Ana varsayım, her hizmet yılı için olan azami yükümlülük tutarının enflasyona paralel olarak artacak olmasıdır. Dolayısıyla, uygulanan iskonto oranı, gelecek enflasyon etkilerinin düzeltilmesinden sonraki beklenen reel oranı ifade eder. Bu nedenle, 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, finansal tablolarda karşılıklar, geleceğe ilişkin, çalışanların emekliliğinden kaynaklanacak muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır. İlgili raporlama tarihlerindeki karşılıklar, yıllık %18,40 enflasyon ve %22,30 faiz oranı varsayımlarına göre yaklaşık %3,29 olarak elde edilen reel iskonto oranı kullanılmak suretiyle hesaplanmıştır (31 Aralık 2021: %4,61). İsteğe bağlı işten ayrılma oranlarında 0-15 yıl çalışanlar için %10,57, 16 ve üzeri yıl çalışanlar için %0 olarak dikkate alınmıştır.

Şirket 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla kıdem tazminatı karşılığının hesaplanmasında 1 Temmuz 2022 tarihinden itibaren geçerli olan 19.983,00 TL tavan tutarı dikkate almıştır (31 Aralık 2021: 8.284,51 TL).

Kıdem tazminatı yükümlülüğü hesaplamasında kullanılan önemli tahminler iskonto oranı ve isteğe bağlı işten ayrılma olasılığıdır.

- İskonto oranının %1 yüksek (düşük) alınması durumunda, kıdem tazminatı yükümlülüğü 253.357 TL daha az (fazla) olacaktır.
- Diğer varsayımlar aynı bırakılarak, işten kendi isteği ile ayrılma olasılığı %1 daha düşük (yüksek) alınması durumunda, kıdem tazminatı yükümlülüğü 58.209 TL daha fazla (az) olacaktır.

31 Aralık tarihlerinde sonra eren dönemlerde kıdem tazminatı karşılığı hesabının hareketi aşağıda sunulmuştur:

	2022	2021
1 Ocak itibarıyla karşılık	1.794.326	1.277.532
Faiz ve hizmet maliyeti	1.669.977	938.736
Ödenen kıdem tazminatları	(483.524)	(421.943)
31 Aralık itibarıyla karşılık	2.980.779	1.794.325

15 DİĞER DÖNEN VARLIKLAR

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla diğer dönen varlıklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Personel avansları	75.734	1.639.098
	75.734	1.639.098

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

16 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZSERMAYE KALEMLERİ

Ödenmiş Sermaye

Şirket, 6362 sayılı Sermaye Piyasası kanunu hükümlerine göre kayıtlı sermaye sistemini kabul etmiş ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun 19 Mart 2020 tarih ve 171397 sayılı izni ile kayıtlı sermaye sistemine geçmiştir. Şirket'in kayıtlı sermaye tavanı 250.000.000 TL (ikiyüzelli milyon türk lirası) olup her biri 1 TL (bir türk lirası) itibarı değerinde 250.000.000 (ikiyüzelli milyon) adet paya bölünmüştür. Payların tamamı nama yazılıdır.

Şirket'in çıkarılmış sermayesinin tamamı nakden ve mevcut ortakların yeni pay alma hakları kısıtlanarak halka arz edilmek suretiyle 14.981.406 TL tutarında artırılması suretiyle 115.000.000'ye çıkarılmasına karar verilmiştir.

Şirket'in, 115.000.000-TL'lik ((yüzonbeşmilyon Türk Lirası) çıkarılmış sermayesi, her birinin nominal değeri 1-(Bir) Türk Lirası olmak üzere 115.000.000 (yüzonbeşbeşmilyon) adet paya bölünmüştür (31 Aralık 2021: 115.000.000 TL nominal değerinde toplam 115.000.000 adet pay).

Şirket'in 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

Ortaklar	Pay Grubu	%	31 Aralık 2022	%	31 Aralık 2021
Global Yatırım Holding A.Ş.	A Grubu	70,0%	80.500.000	70,0%	80.500.000
Halka açık kısım	A Grubu	30,0%	34.500.000	30,0%	34.500.000
Nominal sermaye		100%	115.000.000	100%	115.000.000
Düzeltilmiş sermaye			115.000.000		115.000.000

Bu payların 115.000.000 adedinin tamamı imtiyazsız paylardan oluşmaktadır. Aksel Goldenberg'e ait hisseler izahnamede koşulları yer alacak şekilde halka arzı mütakip 30 Haziran 2021 tarihinde Global Yatırım Holding'e devredilmiş, Kanat Emiroğlu'na ait hisseler ise halka arz sırasında satılmıştır. Böylece Şirket hisseleri %70 Global Yatırım Holding, % 30 halka açık kısım olarak son haline gelmiştir.

Şirket'in 30 Mart 2015 tarihinde proje finansmanları için kullanılan banka kredilerine ilişkin bazı bankalarla imzalanan "Hisse Rehin Sözleşmesi" kapsamında kullanılan kredilerin teminatını teşkil etmek üzere Şirket hisselerinin 80.500.000 TL'si bankalar lehine rehnedilmiştir (31 Aralık 2021: 80.500.000 TL). Ayrıca ilgili hisselerin ileride temsil edeceği payların tamamına kredi kullanılan bankalar lehine rehin tesis edilmiştir.

Sermaye Piyasası Kurulunun 18 Mart 2021 tarihinde onayladığı izahname çerçevesinde Şirket 34.500.000 TL nominal değerli paylarının halka arzı tamamlanmış olup, Şirketin sermayesini temsil eden 115.000.000 TL nominal değerli payları Kotasyon Önergesi'nin 8'inci maddesi çerçevesinde kota alınmıştır. Halka arz edilen Şirket payları 1 Nisan 2021 tarihinden itibaren Yıldız Pazar'da 8,50 TL/pay baz fiyat, "NTGAZ.E" kodu ve sürekli işlem yöntemiyle işlem görmeye başlamıştır.

Şirket paylarının Borsa İstanbul A.Ş. pazarlarından birinde işlem görmeye başladığı ilk gün, bir genel kurul kararına yahut imtiyazlı pay sahiplerinin başkaca bir onayın ve herhangi bir bildirim gereksiz C grubuna tanınmış tüm imtiyazlar yürürlükten kalkmış ve C grubu paylar kendiliğinden A Grubu imtiyazsız paylara dönüşmüştür.

Paylara İlişkin Primler/İskontolar

Hisse senetleri ihraç primleri, hisse senetlerinin piyasa fiyatlarıyla satılması sonucu elde edilen nakit girişleri ile maliyet değeri arasındaki farkı ifade eder. Bu primler özkaynaklar altında gösterilir ve dağıtılamaz, ancak ileride yapılacak sermaye artışlarında kullanılabilir.

Paylara İlişkin Primler/(İskontolar)	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Paylara ilişkin primler/(iskontolar)	112.350.620	112.350.620
Halka arz işlemlerine ait giderler	(4.059.634)	(4.059.634)
	108.290.986	108.290.986

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

16 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZSERMAYE KALEMLERİ (Devamı)

Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler

Türk Ticaret Kanunu'na göre yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre birinci tertip yasal yedekler, şirketin ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar, kanuni net karın %5'i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5'ini aşan dağıtılan karın % 10'udur. Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler ödenmiş sermayenin %50'sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir, bunun dışında herhangi bir şekilde kullanılması mümkün değildir. 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Şirket'in yasal yedekleri 9.570.192 TL'dir (31 Aralık 2021: 5.337.885 TL'dir).

Temettü Ödemesi

28 Nisan 2022 tarihli olağan genel kurul toplantısında 1 Ocak 2022-31 Aralık 2022 hesap döneminde ait 4.332.307 TL tutarında yasal akçe ayrıldıktan sonra 35.777.881-TL'nin, pay sahiplerine nakden kar payı olarak dağıtılmasına karar verilmiş olup, ödeme 9 Mayıs 2022 tarihinde yapılmıştır. (31 Aralık 2021: 32.500.000 TL)

17 DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ

Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışı

Kar veya zarar ile ilişkilendirilmeyerek diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen maddi duran varlık değer artışları yedeğinden oluşmaktadır.

31 Aralık tarihinde sona eren yıllarda maddi duran varlıklar gerçeğe uygun değer tespitine ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2022	2021
Açılış bakiyesi	303.626.979	79.580.593
Gerçeğe uygun değer tespitinden kaynaklanan ertelenmiş vergi yükümlülüğü	-	(56.011.596)
Maddi duran varlıkların gerçeğe uygun değer tespitinden kaynaklanan azalış (Dipnot 10)	-	280.057.982
Dönem sonu bakiyesi	303.626.979	303.626.979

Maddi duran varlık yeniden değerlendirme fonu, arsa ve arazilerin gerçeğe uygun değer tespiti sonucu ortaya çıkmıştır. Gerçeğe uygun değerlendirilen bir arazinin elden çıkarılması durumunda, yeniden değerlendirme fonunun satılan varlıkla ilişkili kısmı doğrudan geçmiş yıl kar/zararlarından mahsup edilir.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

18 HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren yıllara ait hasılat ve satışların maliyeti aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Doğalgaz satış gelirleri	3.749.936.254	689.759.343
Hizmet gelirleri (*)	8.207.727	6.604.477
Satışların maliyeti	(2.786.287.377)	(559.349.122)
	971.856.604	137.014.698

(*) Hizmet gelirleri, operasyonel faaliyetleri yürütebilmek amacıyla yapılan kiralamalar ile kuyu hizmetlerine ilişkin gelirlerden oluşmaktadır.

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Satılan doğalgaz maliyeti	2.487.907.872	465.367.161
Taşeron ulaşım maliyetleri	108.823.880	34.524.628
Amortisman giderleri (Dipnot 20)	68.338.513	23.609.618
Elektrik maliyeti	63.666.699	15.717.400
Personel giderleri (Dipnot 20)	25.184.435	8.706.259
Bakım onarım giderleri	12.215.033	4.055.174
Akaryakıt giderleri	11.416.695	3.098.504
Kira giderleri	49.749	639.284
Sigorta giderleri	521.582	512.118
Diğer giderler	8.163.219	3.118.976
	2.786.287.377	559.349.122

19 PAZARLAMA GİDERLERİ VE GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren yıllara ait pazarlama giderleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Personel giderleri (Dipnot 20)	48.201.686	19.948.113
Amortisman ve itfa payı giderleri (Dipnot 20)	28.435.284	12.603.843
Vergi, resim ve harçlar	23.461.750	6.290.207
Komisyon giderleri	7.646.292	3.070.963
Bakım onarım giderleri	7.055.505	3.237.125
Güvenlik giderleri	2.808.533	1.742.912
Seyahat giderleri	2.042.052	1.109.768
Akaryakıt giderleri	2.305.237	632.210
Bina yönetim giderleri	1.361.057	632.621
Sigorta giderleri	1.167.711	782.581
Danışmanlık giderleri	853.134	588.836
Haberleşme giderleri	571.250	405.883
Kira giderleri	472.524	367.640
Diğer	5.331.081	1.698.233
	131.713.096	53.110.935

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

19 PAZARLAMA GİDERLERİ VE GENEL YÖNETİM GİDERLERİ (Devamı)

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren yıllara ait genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Personel giderleri (Dipnot 20)	32.126.484	15.370.404
Reklam, ilan ve tanıtım giderleri	3.891.221	882.076
Danışmanlık giderleri	3.868.055	3.369.060
Bilgi işlem giderleri	3.150.270	1.645.999
Bina yönetim giderleri	1.393.089	900.655
Amortisman ve itfa payı giderleri (Dipnot 20)	1.456.569	777.666
Seyahat giderleri	910.895	331.519
Ulaşım giderleri	381.055	82.687
Vergi, resim ve harçlar	367.563	273.099
Kira giderleri	117.464	193.345
Diğer	3.439.240	1.210.364
	51.101.905	25.036.874

Bağımsız Denetçi/Bağımsız Denetim Kuruluşundan Alınan Hizmetlere İlişkin Ücretler

Şirket'in KGK'nın 30 Mart 2021 tarihinde mükerrer Resmi Gazete'de yayımlanan Kurul Kararına istinaden hazırladığı ve hazırlanma esasları 19 Ağustos 2021 tarihli KGK yazısını temel alan bağımsız denetim kuruluşlarının verilen hizmetlerin ücretlerine ilişkin açıklaması aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Raporlama dönemine ait bağımsız denetim ücreti	220.703	340.000
Vergi danışmanlık hizmetlerine ilişkin ücretler	109.559	74.750
	330.262	414.750

20 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren yıllara ait personel giderleri ve amortisman giderlerinin dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Personel giderleri		
Pazarlama giderleri	48.201.686	19.948.113
Genel yönetim giderleri	32.126.484	15.370.404
Satışların maliyeti	25.184.435	8.706.259
	105.512.605	44.024.776

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

20 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER (devamı)

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Amortisman ve itfa payı giderleri		
Satışların maliyeti	68.338.513	23.609.618
Pazarlama giderleri	28.435.284	12.603.843
Genel yönetim giderleri	1.456.569	777.666
	98.230.366	36.991.127

21 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİR/GİDERLER

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren dönemlere ait esas faaliyetlerden diğer gelirler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Ticari alacakların vade farkı geliri	1.056.210	2.034.671
TFRS 16 kapsamında elde edilen diğer gelirler	187.181	1.093.107
Diğer gelirler	181.328	326.578
	1.424.719	3.454.356

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren yıllara ait esas faaliyetlerden diğer giderler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Ceza giderleri	4.459	31.448
Ticari borçların vade farkı giderleri	2.327.750	110.614
Bağışlar	185.800	177.794
TFRS 9 uyarınca belirlenen şüpheli ticari alacaklar	111.131	-
Halka arz maliyetleri ve şirket satın alma sürecinde katlanılan maliyetler (*)	-	3.522.030
Diğer gelirler/giderler (**)	6.441.635	289.154
	9.070.775	4.131.040

(*) Halka arz sırasında katlanılan maliyetler ile Şirket satın alma sürecinde katlanılan maliyetler, halka arza ilişkin yapılan tanıtım faaliyetleri, avukat masrafları, danışmanlık hizmetleri ile değerlendirme işlemlerine ait hizmet bedellerinden oluşmaktadır.

(**) 5,273,725 TL maddi duran varlıkların değerlemesi ile ilgili gerçekleşen vergidir.

22 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİR VE GİDERLER

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren yıllara ait yatırım faaliyetlerinden gelir ve giderler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Sabit kıymet satış geliri	15.243.280	913.446
Hurda satış geliri	294.184	176.948
	15.537.464	1.090.394

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

23 FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren yıllara ait finansman gelirleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Mevduat faiz gelirleri	8.407.903	9.290.522
Takas işlemlerden gerçeğe uygun değer karları	327.760	739.160
İlişkili taraflardan elde edilen adat faizi (Dipnot 3)	95.599	537.401
	8.831.262	10.567.083

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren dönemlere ait finansman giderleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Kiralama işlemlerinden faiz gideri	10.061.398	4.177.499
Kredi komisyon gideri	8.385.237	2.936.496
Kredi faiz giderleri	6.306.428	8.318.328
Kur farkı gideri, net	2.219.062	24.174.989
İlişkili taraflar faiz giderleri (Dipnot 3)	1.870.988	13.967
	28.843.113	39.621.279

24 GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)

Kurumlar Vergisi

Şirket, Türkiye’de yürürlükte bulunan vergi mevzuatı ve uygulamalarına tabidir. Kurumlar vergisi, ilgili olduğu hesap döneminin sonunu takip eden dördüncü ayın yirmi beşinci günü akşamına kadar beyan edilmekte ve ilgili ayın sonuna kadar tek taksitte ödenmektedir.

Türkiye’de kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilerek, vergi yasalarında yer alan istisnaların indirilerek bulunacak yasal vergi matrahına uygulanan kurumlar vergisi oranı 1 Ocak 2021 tarihinden sonra % 20 olarak uygulanmaktaydı. Ancak, 22 Nisan 2021 tarihli ve 31462 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren 7316 Sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun’un 11 inci maddesi ile 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanununa eklenen Geçici 13 üncü madde ile kurumlar vergisi oranı 2021 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %25, 2022 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %23 olarak uygulanacak şekilde düzenlenmiştir. Bu değişiklik 1 Temmuz 2021 tarihinden itibaren verilmesi gereken beyannamelerden başlamak üzere 1 Ocak 2021 tarihinden itibaren başlayan dönemlere ait kurum kazançlarının vergilendirilmesinde geçerli olmuştur. Ancak, 17 Kasım 2020 tarihli 7256 sayılı bazı alacakların yeniden yapılandırılması ile bazı kanunlarda değişiklik yapılması hakkında Kanun’un 35. maddesi kapsamında Şirketlere halka arz sonrası vergi indirim avantajı sağlanmıştır. Söz konusu kanun maddesi kapsamında payları Borsa İstanbul pay piyasasında ilk defa işlem görmek üzere en az %20 oranında halka arz edilen kurumların (bankalar, finansal kiralama şirketleri, faktoring şirketleri, finansman şirketleri, ödeme ve elektronik para kuruluşları, yetkili döviz müesseseleri, varlık yönetim şirketleri, sermaye piyasası kurumları ile sigorta ve reasürans şirketleri ve emeklilik şirketleri hariç) paylarının ilk defa halka arz edildiği hesap döneminden başlamak üzere beş hesap dönemine ait kurum kazançlarına kurumlar vergisi oranı 2 puan indirimli olarak uygulanacağı belirtilmiştir. Söz konusu vergi oranı indirim düzenlemesinin 17 Kasım 2020 itibarıyla yürürlüğe girmesi nedeniyle, 31 Aralık 2022 tarihli finansal tablolarda dönem vergisi hesaplamalarında indirimden dolayı vergi oranı %23 yerine %21,75 olarak kullanılmıştır (31 Aralık 2021: %23).

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

24 GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (devamı)

Kurumlar Vergisi (devamı)

Söz konusu değişiklik kapsamında, 31 Aralık 2022 tarihli finansal tablolarda ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülükleri, geçici farkların 2022 ve sonraki dönemlerde vergi etkisi oluşturacak kısımları için %20 oranı ile hesaplanmıştır.

Kurumlar Vergisi Kanunu'na göre beyanname üzerinde gösterilen mali zararlar 5 yılı aşmamak kaydıyla dönemin kurumlar vergisi matrahından indirilebilir. Beyanlar ve ilgili muhasebe kayıtları vergi dairesince beş yıl içerisinde incelenebilmekte ve vergi hesapları revize edilebilmektedir.

Türkiye'de mukim anonim şirketlerden, kurumlar vergisi ve gelir vergisinden sorumlu olmayanlar ve muaf tutulanlar haricindekilere yapılanlarla Türkiye'de mukim olan ve olmayan gerçek kişilere ve Türkiye'de mukim olmayan tüzel kişilere yapılan temettü ödemeleri %15 gelir vergisine tabidir.

Türkiye'de mukim anonim şirketlerden yine Türkiye'de mukim anonim şirketlere yapılan temettü ödemeleri gelir vergisine tabi değildir. Ayrıca karın dağıtılmaması veya sermayeye eklenmesi durumunda gelir vergisi hesaplanmamaktadır.

Kurumların tam mükellefiyete tabi bir başka kurumun sermayesine iştiraktan elde ettikleri temettü kazançları (yatırım fonlarının katılma belgeleri ile yatırım ortaklıkları hisse senetlerinden elde edilen kar payları hariç) kurumlar vergisinden istisnadır. Ayrıca, kurumların en az iki tam yıl süreyle aktiflerinde yer alan iştirak hisseleri ile aynı süreyle sahip oldukları gayrimenkullerinin (taşınmazlarının) kurucu senetleri, intifa senetleri ve rüçhan haklarının satışından doğan kazançların %75'lik kısmı, 31 Aralık 2017 itibarıyla kurumlar vergisinden istisnadır. Bununla birlikte, 7061 sayılı kanunla yapılan değişiklikle bu oran taşınmazlar açısından %75'ten %50'ye indirilmiş ve 2018 yılından itibaren hazırlanacak vergi beyannamelerinde bu oran %50 olarak kullanılmaktadır.

İstisnadan yararlanmak için söz konusu kazancın pasifte bir fon hesabında tutulması ve 5 yıl süre ile işletmeden çekilmemesi gerekmektedir. Satış bedelinin satışın yapıldığı yılı izleyen ikinci takvim yılı sonuna kadar tahsil edilmesi gerekir.

Türkiye'de ödenecek vergiler konusunda vergi idaresi ile mutabakat sağlama gibi bir uygulama yoktur. Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dört ay içerisinde verilir. Vergi incelemesine yetkili makamlar, hesap dönemini takip eden beş yıl süresince vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

17.11.2022 tarihli Özel Durum Açıklamamızda belirttiğimiz üzere; Konya İli Karatay İlçesi'nde toplam kurulu gücü 2.421,98 kWp olacak şekilde Güneş Enerji Santrali ("GES") için Çağrı Mektubu alınmıştır. Çağrı Mektubunu takiben, yatırım teşvik belgesi alınmış olup, 2023 yılının ilk çeyreğinde tamamlanarak devreye alınması planlanan yıllık 3.991 MWs elektrik üretmesi beklenen GES için, yüklenici firma ile 28.12.2022 tarihinde Anahtar Teslim Mühendislik Tedarik ve İnşaat Sözleşmesi imzalanmıştır.

15.06.2012 tarih ve 2012-3305 sayılı kararname kapsamında Konya-Karatay-Acıdört mahallesi 1494 Parselde, elektrik üretimi-iletimi ve dağıtımı faaliyet konusu ile ilgili 20.12.2022 tarih ve 545779 nolu bölgesel teşvik belgesi alınmıştır. Belge kapsamında 8.802.418,08 TL kurumlar vergisi indirimi sağlanmıştır.

Gelir Vergisi Stopajı

Temettü dağıtımları üzerinde stopaj yükümlülüğü olup, bu stopaj yükümlülüğü temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilir. Türkiye'de bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye'de yerleşik kurumlara yapılanlar dışındaki temettü ödemeleri 22 Aralık 2021 tarihine kadar %15 oranında stopaja tabii idi. Ancak, 22 Aralık 2021 tarihli ve 31697 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren 4936 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı uyarınca 193 numaralı Gelir Vergisi Kanunu ile 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanununun kar payı dağıtımına ilişkin hükümlerinde düzenleme yapılmış olup, %15 olan stopaj oranı %10'a indirilmiştir.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

24 GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (devamı)

Gelir Vergisi Stopajı (devamı)

Dar mükellef kurumlara ve gerçek kişilere yapılan kar dağıtımlarına ilişkin stopaj oranlarının uygulamasında, ilgili Çifte Vergilendirmeyi Önleme Anlaşmalarında yer alan stopaj oranları da göz önünde bulundurulur. Geçmiş yıllar karlarının sermayeye eklenmesi, kar dağıtımı sayılmamaktadır, dolayısıyla stopaj vergisine tabi değildir.

Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri

Türkiye'de, transfer fiyatlandırması düzenlemeleri Kurumlar Vergisi Kanunu'nun "Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı" başlıklı 13 üncü maddesinde belirtilmiştir. Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı hakkındaki 18 Kasım 2007 tarihli tebliğ uygulama ile ilgili detayları düzenler.

Vergi mükellefi, ilişkili kişilerle emsallere uygunluk ilkesine aykırı olarak tespit ettikleri bedel veya fiyat üzerinden mal veya hizmet alım ya da satımında bulunursa, kazanç tamamen veya kısmen transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü olarak dağıtılmış sayılır. Bu gibi transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı kurumlar vergisi için kanunen kabul edilmeyen gider olarak dikkate alınır.

Dönem karı vergi yükümlülüğü

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla cari dönem vergisiyle ilgili varlıkların detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Cari dönem vergi gideri	123.335.093	1.719.969
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(90.481.997)	(2.195.988)
Cari Dönem Vergisi ile ilgili varlıklar/(yükümlülükler)	32.853.096	(476.019)

Kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosundaki vergi geliri aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Dönem vergi gideri (-)	(123.335.093)	(1.719.969)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	113.722.069	(2.320.380)
	(9.613.024)	(4.040.349)

Kayıtlara alınan ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla ertelenmiş vergiye konu olan kalemler aşağıda verilmiştir:

	1 Ocak 2022	Kar/zararda muhasebeleştirilen kısım	Diğer kapsamlı gelirde muhasebeleştirilen kısım	31 Aralık 2022
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklara ilişkin düzeltmeler	(64.471.105)	101.225.108	-	36.754.003
TFRS 9 kapsamında yapılan düzeltmelere ilişkin karşılıklar	1.000.698	(27.224)	-	973.474
Stok değer düşüklüğü karşılıklarına ilişkin düzeltmeler	(31.758)	36.968	-	5.210
Kıdem tazminatı karşılıkları	358.865	289.455	-	648.320
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Karşılıklar	338.077	5.327.291	-	5.665.368
Krediler ve peşin ödenen komisyonları	70.469	(70.469)	-	-
TFRS 16 kapsamında kiralama işlemlerinin muhasebeleştirilmesi	353.963	6.768.761	-	7.122.724
Diğer	10.327	172.179	-	182.506
Toplam ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri)	(62.370.464)	113.722.069	-	51.351.605

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

24 GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (devamı)

Kayıtlara alınan ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü (devamı)

	1 Ocak 2021	Kar/zararda muhasebeleştirilen kısım	Diğer kapsamlı gelirde muhasebeleştirilen kısım	31 Aralık 2021
Vergiden mahsup edilecek geçmiş yıl zararları	2.221.143	(2.221.143)	-	-
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklara ilişkin düzeltmeler	(8.314.273)	(145.236)	(56.011.596)	(64.471.105)
TFRS 9 kapsamında yapılan düzeltmelere ilişkin karşılıklar	973.474	27.224	-	1.000.698
Stok değer düşüklüğü karşılıklarına ilişkin düzeltmeler	5.520	(37.278)	-	(31.758)
Kıdem tazminatı karşılıkları	255.506	103.359	-	358.865
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Karşılıklar	242.162	95.915	-	338.077
Krediler ve peşin ödenen komisyonları	210.967	(140.498)	-	70.464
TFRS 16 kapsamında kiralama işlemlerinin muhasebeleştirilmesi	528.756	(174.793)	-	353.963
Diğer	(161.743)	172.070	-	10.327
Toplam ertelenmiş vergi varlıkları	(4.038.488)	(2.320.380)	(56.011.596)	(62.370.464)

Şirket'in, 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla, işletme birleşmesi kaynaklı 41.419.100 TL tutarındaki geçmiş yıl zararları ile 8.125.121 TL tutarındaki gelecek yıla devreden nakdi sermaye artışlarından kaynaklanan faiz indiriminden oluşan toplam 49.544.221 TL tutarında vergi varlığı oluşmuştur. Şirket'in 2020 yılı içerisinde oluşan vergi matrahı düşüldükten sonra 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla, işletme birleşmelerinden kaynaklı üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmış geçmiş yıl mali zararı 2.980.595 TL ve yine üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmış gelecek yıla devreden nakdi sermaye artışlarından kaynaklanan faiz indirimi tutarı 8.125.121 TL olarak gerçekleşmiştir.

Şirket, 2021 yılı içerisinde oluşan vergi matrahı kapsamında, söz konusu ertelenmiş vergi varlıklarının tamamını kullanmıştır.

2021 yılı içerisinde ise, devreden nakdi sermaye artışı ile halka arz sırasında gerçekleşen 14.981.406 TL tutarındaki nakdi sermaye artışından kaynaklı toplam 9.100.200 TL tutarında faiz indirimi hesaplanmıştır. 2021 yılında oluşmuş olan bu faiz indirimi yine 2021 vergi hesaplamasında kullanılarak 2.093.046 TL tutarında vergiden mahsup edilerek eritilmiştir.

2022 yılı içerisinde ise, devreden nakdi sermaye artışından kaynaklı toplam 5.251.421,54 TL tutarında faiz indirimi hesaplanmıştır. 2022 yılında oluşmuş olan bu faiz indirimi yine 2022 vergi hesaplamasında kullanılarak 1.102.798,52 TL tutarında vergiden mahsup edilerek eritilmiştir.

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren dönemlerde ertelenmiş vergi varlığının/yükümlülüğünün hareketleri aşağıda verilmiştir:

	2022	2021
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	(62.370.464)	(4.038.488)
Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	113.722.069	(2.320.380)
Özkaynaktan kar veya zarar tablosuna aktarılan	-	(56.011.596)
31 Aralık itibarıyla kapanış bakiyesi	51.351.605	(62.370.464)

25 PAY BAŞINA KAZANÇ/(KAYIP)

Şirketin 31 Aralık 2022 tarihinde sona eren dönemde faaliyetlerini karla sonuçlandırması sonucunda pay (Bir pay = 1 TL) başına kazanç miktarı 6,397 TL olarak gerçekleşmiştir (31 Aralık 2021: pay başına kazanç 0,234 TL). Pay başına kazanç/(kayıp) net dönem karının/(zararının) Şirket paylarının dönem içindeki ağırlıklı ortalama hisse adedine bölünmesiyle hesaplanır.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

25 PAY BAŞINA KAZANÇ/(KAYIP) (devamı)

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllarda pay başına kazanç hesaplaması aşağıdaki gibidir:

Pay başına kazanç	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Dönem boyunca mevcut olan hisselerin ortalama sayısı (tam değer)	115.000.000	111.839.539
Ana şirket hissedarlarına ait net dönem karı	767.308.135	26.186.054
Faaliyetlerden elde edilen pay başına kazanç	6,672	0,234
Sulandırılmış pay başına kazanç		
Sürdürülen faaliyetlerden elde edilen pay başına kazanç	6,672	0,234

26 FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)

Finansal Risk Yönetimi

Şirket faaliyetleri sırasında aşağıdaki çeşitli risklere maruz kalmaktadır:

- Kredi Riski
- Likidite Riski
- Piyasa Riski

Bu dipnot Şirket'in yukarıda bahsedilen risklere maruz kalması durumunda, Şirket'in bu risklerin yönetimindeki hedefleri, politikaları ve süreçleri hakkında bilgi vermek amaçlı sunulmuştur.

Şirket Yönetim Kurulu, Şirket'in risk yönetimi çerçevesinin kurulmasından ve gözetiminden genel olarak sorumluluk sahibidir.

Şirket'in risk yönetimi politikaları Şirket'in maruz kalabileceği riskleri belirlemek ve maruz kalabileceği riskleri analiz etmek için oluşturulmuştur. Risk yönetimi politikalarının amacı Şirket'in riskleri için uygun risk limit kontrolleri oluşturmak, riskleri izlemek ve limitlere bağlı kalmaktır. Şirket çeşitli eğitim ve yönetim standartları ve süreçleri yoluyla, disiplinli ve yapıcı bir kontrol ortamı yaratarak, tüm çalışanların rollerini ve sorumluluklarını anlamasına yardımcı olmaktadır.

Kredi riski

Kredi riski bir finansal araca yatırım yapan taraflardan birinin yükümlülüğünü yerine getiremeyip diğer tarafın finansal zarara uğrama riskidir.

Kredi riski yoğunlaşmaları, karşı tarafların benzer iş faaliyetlerinde bulunmaları veya aynı coğrafi bölge içinde faaliyet göstermeleri ya da benzer ekonomik özelliklere sahip olmaları durumunda, sözleşmeye bağlanmış yükümlülüklerinin yerine getirilebilmelerinin ekonomik, politik ve diğer şartlardaki değişikliklerden aynı şekilde etkilenmeleri sonucunda oluşur.

Likidite riski

Likidite riski genel olarak Şirket faaliyetlerinin fonlanması ve pozisyonların yönetilmesi esnasında ortaya çıkar. Bu risk uygun vadelerde ve oranlarda varlıkları fonlayamama ve uygun bir zaman diliminde makul bir fiyatla bir varlığı elden çıkaramama risklerini de içermektedir.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

26 FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR) (devamı)

Finansal Risk Yönetimi (devamı)

Piyasa riski

Piyasa riski, faiz oranı, döviz kuru ve hisse fiyatları gibi piyasa fiyatlarındaki değişimi ifade eder. Piyasa fiyatlarındaki değişimler Şirket'in gelirlerini etkilediği için Şirket piyasa riskine maruz kalmaktadır.

Döviz kuru riski

Şirket, döviz cinsinden ticari ve finansal borçlarının TL'ye çevriminde kullanılan kurların oranlarının değişiminden ötürü kur riskine maruzdur.

Faiz oranı riski

Şirket, değişken faizli banka borçlarından ötürü faiz oranı riskine maruzdur. Şirket, faiz doğuran varlıkları çok kısıtlı olduğundan değişken faizli banka borçlarından kaynaklanan faiz riskine maruz kalmaktadır.

Risk Yönetimi Açıklamaları

Şirket, faaliyetlerinden dolayı, borç ve sermaye piyasası fiyatları, döviz kurları ve faiz oranlarındaki değişimlerin etkileri dahil çeşitli finansal risklere maruz kalmaktadır. Şirket'in toptan risk yönetim programı, finansal piyasaların öngörülmezliğine odaklanmakta olup, Şirket'in finansal performansı üzerindeki potansiyel olumsuz etkilerin en aza indirgenmesini amaçlamıştır.

Sermaye risk oranı

Şirket, sermaye yönetiminde, bir yandan faaliyetlerinin sürekliliğini sağlamaya çalışırken, diğer yandan da borç ve özkaynak dengesini en verimli şekilde kullanmayı hedeflemektedir.

Şirket, sermaye yönetimini borç/sermaye oranını kullanarak izler. Bu oran, net borcun toplam sermayeye bölünmesiyle bulunur. Net borç, nakit ve nakit benzerlerinin toplam borç tutarından (borçlanmalar ve kiralama yükümlülükleri toplamı) düşülmesiyle hesaplanır. Toplam sermaye, özkaynaklar ile net borcun toplanmasıyla hesaplanır.

Şirket'in bu şekilde hesaplanmış net borç oranı, 31 Aralık 2022 itibarıyla %-28'dir (31 Aralık 2021: %-2).

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla net finansal borç/toplam sermaye oranları aşağıdaki gibidir:

Net Borç / Toplam Sermaye Oranı

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Finansal borçlar	71.696.983	75.202.487
Eksi: Nakit ve nakit benzerleri	(360.624.559)	(88.019.560)
Net borç	(288.927.576)	(12.817.073)
Toplam özkaynak	1.306.471.501	574.941.247
Toplam sermaye	1.017.543.925	562.124.174
Net Borç/Toplam Sermaye Oranı	% (28)	% (2)

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

26 FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR) (devamı)

Finansal Risk Yönetimi (devamı)

Kredi riski

Finansal varlıkların kayıtlı değerleri, maruz kalan azami kredi riskini gösterir. 31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla maruz kalan azami kredi riski aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2022	Alacaklar			
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar	
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalan azami kredi riski (*)	1.316.634	594.642.130	-	10.804.558
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı (**)	-	-	-	-
A. Vadesi geçmiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	1.316.634	497.395.915	-	10.804.558
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	97.246.215	-	-
- Teminat, vs işe güvence altına alınmış kısmı	-	10.895.431	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	7.313.379	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	(7.313.379)	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-

(*) Tutarın belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi, kredi güvenirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

(**) Teminatlar, müşterilerden alınan teminat senetlerinden oluşmaktadır.

(***) DBS ve kredi kartı alacaklarından oluşmaktadır.



31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

26 FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDE AÇIKLAMALAR) (devamı)

Finansal Risk Yönetimi (devamı)

Kredi riski

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri

31 Aralık 2021	Alacaklar				
	Ticari Alacaklar	Diğer Alacaklar			
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	Banka Mevduat Diğer (**)
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (*)	1.701.911	150.052.525	-	1.213.740	70.677.204 17.265.262
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı (**)	-	50.646.469	-	-	-
A. Vadesi geçmiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	1.701.911	122.461.930	-	1.213.740	70.677.204 17.265.262
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	27.590.595	-	-	-
- Teminat, vs işe güvence altına alınmış kısmı	-	8.038.037	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	7.203.299	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	(7.203.299)	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-
- Net değer in teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-

(*) Tutarın belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi, kredi güvenirliliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

(**) Teminatlar, müşterilerden alınan teminat senetlerinden oluşmaktadır.

(***) DBS ve kredi kartı alacaklarından oluşmaktadır.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

26 FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR) (devamı)

Finansal Risk Yönetimi (devamı)

Kredi riski (devamı)

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacakların vade kırılımları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	55.910.435	14.552.338
Vadesi üzerinden 1-3 ay geçmiş	35.394.328	3.725.186
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	5.941.451	9.313.071
Toplam	97.246.215	27.590.595
Teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	10.895.431	8.038.037

Şirket, vadeli satışlardan kaynaklanan ticari alacakları ve diğer alacaklar ve bankalarda tutulan mevduatları dolayısıyla kredi riskine maruz kalmaktadır.

Şirket her yeni müşterisi ile standart ödeme, teslimat şartları ve sürelerinde anlaşmadan önce, bu müşterilere ait kredi riskini analiz etmekte ve yönetmektedir. Genel bir kural olarak Şirket, müşterilerinden ortalama 2 aylık gaz tüketim bedelini karşılar mahiyette kredi riski için teminatlandırma talep etmektedir. 2013 yılından başlayarak Şirket, müşterilerinin kredi riskini azaltmak amacıyla doğrudan borçlandırma sistemi kullanmaya başlamıştır. Şirket, alacaklarının bir kısmını Doğrudan Borçlandırma Sistemi'nin ("DBS") kullanımıyla güvence altına almaktadır. Bankalar, DBS aracılığıyla

Şirket müşterileri için kredi limiti belirlemekte olup, tahsil edildikleri zaman müşteri vadesine göre bankalardan alacak tutarını tahsil etmektedir. Şirket ayrıca alacaklarını güvence altına almanın bir başka aracı olarak müşterilerinden teminat almaktadır.

Ayrılan karşılıkların, Şirket'in ticari alacaklarının tahsilâtındaki geçmiş deneyimlerine bakıldığında, öngörülen sınırlar içinde olduğu görülmektedir. Dolayısıyla yönetim, ayrılan karşılıklar dışında Şirket'in ticari alacakları ile ilgili ilave risk öngörmemektedir.

Döviz kuru riski

Yabancı para riski, herhangi bir finansal aracının değerinin döviz kurundaki değişikliğe bağlı olarak değişmesinden doğan risktir. Şirket, yabancı para bazlı borçlarından dolayı yabancı para riski taşımaktadır. Söz konusu riski oluşturan temel yabancı para birimleri ABD Doları ve Avro'dur. Şirket'in finansal tabloları TL bazında hazırlandığından dolayı, söz konusu finansal tablolar yabancı para birimlerinin TL karşısında dalgalanmasından etkilenmektedir.

Şirket, kur riskini azaltabilmek için yabancı para açık pozisyonunu dengeleyici bir politika izlemektedir. 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Şirket'in net açık pozisyonu aşağıdaki yabancı para cinsinden varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

26. FİNANSALAR AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR (devamı)

Finansal Risk Yönetimi (devamı)

Döviz kuru riski (devamı)

Şirket'in 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla maruz kaldığı döviz riskinin karşılıkları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	
	TL Karşılığı	ABD Doları Avro
1. Ticari alacaklar	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar(kasa, banka hesapları dahil)	-	-
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-
3. Diğer	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	-	-
5. Ticari alacaklar	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-
7. Diğer	-	-
8. Duran varlıklar (5+6+7)	-	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	-	-
10. Ticari borçlar	-	-
11. Finansal yükümlülükler	-	-
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	-	-
14. Ticari borçlar	-	-
15. Finansal yükümlülükler	(29.831.608)	(1.595.418)
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	-	-
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	(29.831.608)	(1.595.418)
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	-	-
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	-	-
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	-	-
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(29.831.608)	(29.831.608)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (= 1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(29.831.608)	(29.831.608)
22. Döviz hedge için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	-	-
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	-	-

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

26 FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR) (devamı)

Finansal Risk Yönetimi (devamı)

Döviz kuru riski (devamı)

	31 Aralık 2021	
	TL Karşılığı	ABD Doları Avro
1. Ticari alacaklar	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar(kasa, banka hesapları dahil)	8.487.418	652.760
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-
3. Diğer	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	8.487.418	652.760
5. Ticari alacaklar	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-
7. Diğer	-	-
8. Duran varlıklar (5+6+7)	-	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	8.487.418	652.760
10. Ticari borçlar	-	-
11. Finansal yükümlülükler	-	-
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	(46.379.949)	(3.573.874)
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	(46.379.949)	(3.573.875)
14. Ticari borçlar	-	-
15. Finansal yükümlülükler	-	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	-	-
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	(46.379.949)	(3.573.875)
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	-	-
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	-	-
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	-	-
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(37.892.531)	(2.921.115)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (= 1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(37.892.531)	(2.921.115)
22. Döviz hedge için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	-	-
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	-	-

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

26 FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN
KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR) (devamı)*Finansal Risk Yönetimi (devamı)**Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu*

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla TL'nin aşağıda belirtilen yabancı paralar karşısında % 10 değer kazanması veya değer kaybetmesi durumunda özkaynaklar ve gelir tablosu aşağıdaki şekilde etkilenecektir. Analiz yapılırken başta faiz oranları olmak üzere diğer bütün değişkenlerin sabit kaldığı varsayılmıştır.

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu		
1 Ocak-31 Aralık 2022		
	Kar/zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları kurunun % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde		
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(2.983.161)	2.983.161
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	(2.983.161)	2.983.161
Avro kurunun % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde		
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-
6- Avro net etki (4+5)	-	-
Toplam (3+6)	(2.983.161)	2.983.161

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu		
1 Ocak-31 Aralık 2021		
	Kar/zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları kurunun % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde		
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(3.790.887)	3.790.887
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	(3.790.887)	3.790.887
Avro kurunun % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde		
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	996	(996)
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-
6- Avro net etki (4+5)	996	(996)
Toplam (3+6)	(3.789.891)	3.789.891

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

26 FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN
KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR) (devamı)*Finansal Risk Yönetimi (devamı)**Likidite riski*

Şirket'in fon kaynağı olarak bankaları, satıcılarını ve hissedarlarını kullanma hakkı vardır. Şirket, stratejisi dahilinde belirlenen hedeflerini gerçekleştirmek için gerekli olan fonlama şartlarındaki değişimleri saptayarak ve izleyerek likidite riskini sürekli olarak değerlendirmektedir. Mevcut ve ilerideki muhtemel borç gereksinimlerinin fonlanabilmesi çeşitli finansal kuruluşlardan yeterli finansman olanakları temin edilerek finansman likidite riski yönetilmektedir. Şirket'in likidite yönetimi yaklaşımı, her dönem yeterli likiditeye sahip olup vadeleri geldiğinde yükümlülüklerini hem olağan hem de zor koşullarda herhangi bir kabul edilemez bir zarara ve Şirket'in piyasada ki ismine zarar vermeden karşılamaktır. Aşağıdaki tablo, Şirket'in türev niteliğinde olmayan ve olan finansal yükümlülüklerinin vade dağılımını göstermektedir. Tabloda belirtilen tutarlar sözleşmeye bağlı iskonto edilmemiş nakit akımlarıdır:

31 Aralık 2022		<u>Sözleşme uyarınca</u>			
		<u>nakit</u>			
	<u>Defter Değeri</u>	<u>çıkışlar toplamı</u>	<u>3 aydan</u>	<u>3-12</u>	<u>1-5 yıl</u>
		<u>(I+II+III)</u>	<u>kısa (I)</u>	<u>av arası (II)</u>	<u>arası (III)</u>
Türev olmayan					
finansal yükümlülükler					
Kiralama yükümlülükleri	71.696.983	74.917.740	9.408.219	28.340.039	37.169.482
Çalışanlara sağlanan borçlar	2.482.052	2.482.052	2.482.052	-	-
Ticari borçlar	387.108.786	387.108.786	5.847.015	381.261.771	-
Diğer borçlar	9.357.009	9.357.009	9.180.916	176.093	
Toplam yükümlülük	470.644.830	473.865.587	26.918.202	409.777.903	37.169.482

31 Aralık 2021					
		<u>Sözleşme uyarınca nakit</u>			
	<u>Defter Değeri</u>	<u>çıkışlar toplamı</u>	<u>3 aydan</u>	<u>3-12</u>	<u>1-5 yıl</u>
		<u>(I+II+III)</u>	<u>kısa (I)</u>	<u>ay arası (II)</u>	<u>arası (III)</u>
Türev olmayan					
finansal yükümlülükler					
Borçlanmalar	49.625.875	50.272.842	17.618	50.255.224	-
Kiralama yükümlülükleri	25.576.611	32.528.043	3.497.304	9.717.611	19.313.128
Çalışanlara sağlanan borçlar	648.799	648.799	648.799	-	-
Ticari borçlar	125.072.991	125.072.991	2.232.564	122.840.427	-
Diğer borçlar	3.506.101	3.506.101	2.259.921	1.246.180	-
Toplam yükümlülük	204.430.377	212.028.777	8.656.206	184.059.442	19.313.128

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

26 FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR) (devamı)

Finansal Risk Yönetimi (devamı)

Gerçeğe uygun değer açıklamaları

31 Aralık 2022	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal varlıklar	Gerçeğe uygun değer farkı kar/zarara yansıtılan finansal varlıklar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Defter değeri	Dipnot
Finansal varlıklar					
Nakit ve nakit benzerleri	360.624.559	-	-	360.624.559	4
Finansal yatırımlar	-	412.408	-	412.408	
Ticari alacaklar	595.958.764	-	-	595.958.764	3,7
Diğer alacaklar	10.804.558	-	-	10.804.558	8
Finansal yükümlülükler					
Borçlanmalar	-	-	-	-	6
Kiralama işlemlerinden borçlar	-	-	71.696.983	71.696.983	12
Ticari borçlar	-	-	387.108.786	387.108.786	3,7
Diğer borçlar	-	-	9.357.009	9.357.009	8

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

26 FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR) (devamı)

Finansal Risk Yönetimi (devamı)

Gerçeğe uygun değer açıklamaları

31 Aralık 2021	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal varlıklar	Gerçeğe uygun değer farkı kar/zarara yansıtılan finansal varlıklar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Defter değeri	Dipnot
Finansal varlıklar					
Nakit ve nakit benzerleri	88.019.560	-	-	88.019.560	4
Finansal yatırımlar	-	412.408	-	412.408	
Ticari alacaklar	151.754.436	-	-	151.754.436	3,7
Diğer alacaklar	1.213.740	-	-	1.213.740	8
Finansal yükümlülükler					
Borçlanmalar	-	-	49.625.875	49.625.875	6
Kiralama işlemlerinden borçlar	-	-	25.576.611	25.576.611	12
Ticari borçlar	-	-	125.072.991	125.072.991	3,7
Diğer borçlar	-	-	3.506.101	3.506.101	8



NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

26 FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN
KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR) (devamı)**Finansal Risk Yönetimi (devamı)***Gerçeğe uygun değer açıklamaları (devamı)*

Şirket, finansal araçların tahmini gerçeğe uygun değerlerini hali hazırda mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerleme yöntemlerini kullanarak belirlemiştir.

Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin kısa vadeli olmalarından dolayı gerçeğe uygun değerlerinin kayıtlı değerlerine yakın olduğu kabul edilir.

Gerçeğe uygun değer ölçümünün sınıflandırılması

Aşağıdaki tabloda gerçeğe uygun değer ile değerlendirilen finansal araçların, değerlendirme yöntemleri verilmiştir. Seviyelere göre değerlendirme yöntemleri şu şekilde tanımlanmıştır:

Seviye 1: Özdeş varlıklar ya da borçlar için aktif piyasalardaki kayıtlı (düzeltilmemiş) fiyatlar;

Seviye 2: Seviye 1'de yer alan kayıtlı fiyatlar dışında kalan ve varlıklar ya da borçlar açısından doğrudan (fiyatlar aracılığıyla) ya da dolaylı olarak (fiyatlardan türetilmek suretiyle) gözlemlenebilir nitelikteki veriler;

Seviye 3: Varlık ya da borçlara ilişkin olarak gözlemlenebilir piyasa verilerine dayanmayan veriler (gözlemlenebilir nitelikte olmayan veriler)

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

26 FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ
AÇIKLAMALAR) (devamı)**Finansal Risk Yönetimi (devamı)***Gerçeğe uygun değer açıklamaları (devamı)*

Gerçeğe uygun değer ölçümleri hiyerarşi tablosu 31 Aralık 2022 itibarıyla aşağıdaki gibidir:

Finansal durum tablosunda gerçeğe uygun değerlerden kayıtlı finansal varlıklar	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3
--	----------	----------	----------

Borçlanmalar (faiz swap)

-

-

-

Finansal durum tablosunda gerçeğe uygun değerlerden kayıtlı finansal yükümlülükler

Gerçeğe uygun değer ölçümleri hiyerarşi tablosu 31 Aralık 2021 itibarıyla aşağıdaki gibidir:

Finansal durum tablosunda gerçeğe uygun değerlerden kayıtlı finansal varlıklar	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3
--	----------	----------	----------

Borçlanmalar (faiz swap)

-

326.328

-



NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

27 FAVÖK MUTABAKATI

FAVÖK, TFRS'de tanımlanmış bir performans ölçütü değildir 31 Aralık 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren hesap dönemi için Şirket yönetiminin tanımladığı şekli ile FAVÖK mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Net dönem karı	767.308.135	26.186.054
Vergi gideri	9.613.024	4.040.349
Finansman gelirleri	(8.831.262)	(10.567.083)
Finansman giderleri	28.843.113	39.621.279
Amortisman ve itfa payı giderleri (Dipnot 20)	77.794.992	36.991.127
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	(1.424.719)	(3.454.356)
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	9.070.775	4.131.040
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	(15.537.463)	(1.090.394)
FAVÖK	887.271.969	95.858.016

28 RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

6 Şubat 2023'te Kahramanmaraş merkezli yaşanan, pek çok ili etkileyen depremlerin yarattığı olumsuzluklar nedeniyle 8 Şubat 2023 Çarşamba tarihli 32098 sayılı Resmi Gazete uyarınca Adana, Adıyaman, Diyarbakır, Gaziantep, Hatay, Kahramanmaraş, Kilis, Malatya, Osmaniye ve Şanlıurfa illerinde üç ay süreyle olağanüstü hal ilan edilmesine karar verilmiştir.

Şirket, söz konusu depremlerin 31 Aralık 2022 tarihli hazırlanmış finansal tablolara herhangi bir etkisinin olmadığı görüşündedir. Yaşanan depremler ve bu depremlere ilişkin alınan önlemlerin ekonomik etkilerinin raporlama tarihi itibarıyla belirsiz olması nedeniyle, Şirket'in raporlama tarihinden sonraki dönemdeki operasyonları dolayısıyla finansal tabloları üzerindeki etkileri makul bir şekilde tahmin edilememektedir. Söz konusu doğal afete ilişkin gelişmeler yakından izlenmekte olup, durum tespitine yönelik çalışmalar sürmektedir.

29 FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN
AÇIK YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI
GEREKEN DİĞER HUSUSLAR

Yoktur.

Yatırımcı Bilgileri

Genel Bilgiler

Raporlama Dönemi: 01.01.2022 – 31.12.2022

Ticaret Unvanı: Naturelgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.

Ticaret Sicil Numarası: 524523

Tescil Tarihi: 28.05.2004

Şirket Merkez Adresi: Esentepe Mah., Büyükdere Cad., 193 Apt. Blok, No:193, İç Kapı No:2, Şişli/İstanbul

İnternet Sitesi Adresi: <http://www.naturelgaz.com/>

İletişim Bilgileri: 0212 6137080

Kayıtlı Sermaye Tavanı: 250.000.000 TL

Son Çıkarılmış Sermaye: 115.000.000 TL

Bağımsız Denetçi

PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş.

Reşitpaşa Mah. Eski Büyükdere Cad. No:13 İç Kapı No:10 Sarıyer/İstanbul

Tel: (212) 426 00 93

Finansal Bilgiler ve Şirket Haberleri

Naturelgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin mali tabloları, denetim raporları, faaliyet raporları ve özel durum açıklamalarına Şirket'in www.naturelgaz.com adresindeki web sitesinden ulaşılabilir.

Ayrıca Naturelgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş. Yatırımcı İlişkileri Bölümü'nden e-posta ile bilgi talep edilebilmektedir.

Yatırımcı İlişkileri

E-posta: investor@naturelgaz.com

İletişim

Merkez Ofis
Esentepe Mah. Büyükdere Cad. 193 Apt., Blok No:193, İç Kapı No:2, 34394 Şişli/İstanbul
Telefon: +90 212 613 70 80
musterihizmetleri@naturelgaz.com
Müşteri Hizmetleri İletişim: 444 9 264

Dökme CNG Tesisleri	Adres
Antalya	Çıplaklı Mah., 2018 Sok., No:66, Döşemealtı/Antalya
Bursa	Canbazlar Köyü, Sazlık Mevkii, Gürsu/Bursa
Denizli	Hacıyüplü Mah., 3213 Sok., No:3, Merkezefendi/Denizli
Elazığ	Kıraç Mah., Bingöl Cad-2, No: 27/1, Akçakiraz Merkez/Elazığ
Erzurum (İş birliği tesisi)	Hüseyin Avni Ulaş Mah., 14. Ara Sok., Yıldızkent, Palandöken/Erzurum
İzmir	Çapak Mah., 2570 Sok., No:36, Torbalı/İzmir
Kayseri	Örenşehir Mahallesi, Melek Sokak, No:30, İncesu/Kayseri
Kırıkkale	Sağlık Mah., Abdi İpekçi Cad., No:12, Hacılar Merkez/Kırıkkale
Konya	Fetih Mahallesi, Taşoluk Sokak, No:10, Karatay/Konya
Lüleburgaz	Cumhuriyet Mah., Sakızköy Yolu (Küme Evler), Gazdaş Apt., No:6/1 Lüleburgaz/Kırklareli
Ordu	Karapınar Mahallesi, Okul Yanı Mevkii, Küme Evleri, No:5/1, Altınordu/Ordu
Osmaniye	Karataş Mah., Atatürk Cad., No:32, Toprakkale/Osmaniye
Rize	Asmalık Mah., Yıldırım Beyazıt Cad., No:49/B1, Kendirli/Rize

Oto CNG Tesisleri	Adres
İstanbul-Alibeyköy	Alibeyköy Mah. Atatürk Cad. No:118 Eyüp/İstanbul
Bolu	Paşaköy Mah. 2243. Sok. No: 4 Merkez/Bolu
Kocaeli-Çayirova*	Cumhuriyet Mah. Çetin Sok. No: 6/B Çayirova/Kocaeli
Konya-Selçuklu	Dokuz Mah. Yeni İstanbul Cad. No: 306A Selçuklu/Konya
Mersin-Merkez	Karaduvar Mah. Cumhuriyet Bulv. No: 125 Akdeniz/Mersin

(*) Lisans mevcuttur, ancak 31.12.2022 itibarıyla hizmet vermemektedir.

www.naturelgaz.com



2022 Faaliyet Raporu



2022 Faaliyet Raporu