

YÖNETİM KURULUNUN YILLIK FAALİYET RAPORUNA İLİŞKİN BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

BİS ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. YÖNETİM KURULU' NA

Görüş

Bis Enerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi'nin 01.01.2018-31.12.2018 hesap dönemine ilişkin yıllık faaliyet raporunu denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre Yönetim Kurulu'nun yıllık faaliyet raporu içinde yer alan konsolide finansal bilgiler, tüm önemli yönleriyle, 10.05.2019 tarihli Bağımsız Denetçi raporunda görüş vermekten kaçındığımız konsolide finansal tablolarla tutarlıdır ve gerçeği yansıtmaktadır.

Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu (SPK) tarafından yayımlanan 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 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 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.

Tam Set Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Denetçi Görüşümüz

Şirketin 01.01.2018-31.12.2018 hesap dönemine ilişkin tam set konsolide finansal tabloları hakkında 10.05.2019 tarihli denetçi raporumuzda görüş vermekten kaçınma bildirmiş bulunuyoruz.

Yönetim Kurulunun Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Sorumluluğu

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

- Yıllık faaliyet raporunu bilanço gününü izleyen ilk üç ay içinde hazırlar ve genel kurula sunar.
- Yıllık faaliyet raporunu; şirketin o yıla ait faaliyetlerinin akışı ile her yönüyle finansal durumunu doğru, eksiksiz, dolambaçsız, gerçeğe uygun ve dürüst bir şekilde yansıtmak üzere hazırlar. Bu raporda finansal durum, finansal tablolara göre değerlendirilir. Raporda ayrıca, şirketin gelişmesine ve karşılaşması muhtemel risklere de açıkça işaret olunur. Bu konulara ilişkin yönetim kurulunun değerlendirmesi de raporda yer alır.

www.gureli.com.tr

Merkez Ofis
Spine Tower Büyükdere Cad.
59. Sok. No:243 Kat:25-26
Maslak 34398 Sarıyer/İstanbul
T : 444 9 475 (0212) 285 01 50
F : (0212) 285 03 40-43
gym@gureli.com.tr

Ankara Ofis
ASO Kule Atatürk Bulvarı
No:193 Kat:9 06680
Kavaklıdere/Ankara
T : (0312) 466 84 20
F : (0312) 466 84 21
gymankara@gureli.com.tr

Antalya Ofis
Fener Mah. 1964 Sok. No:36
K:1 D:4 Kemal Erdoğan Apt.
Muratpaşa/Antalya
T : (0242) 324 30 14
F : (0242) 324 30 15
gymantalya@gureli.com.tr

İzmir Ofis
Atatürk Cad. Ekim Apt.
No:174/1 Kat:5 D:9
Alsancak/İzmir
T : (0232) 421 21 34
F : (0232) 421 21 87
gymizmir@gureli.com.tr

Trakya Ofis
Des'ofis
Yavuz Mahallesi Şaraphane Cad.
No:33/1 Ofis No: 302-303
Süleymanpaşa/Tekirdağ
T : (0282) 261 25 30 - 261 62 56
F : (0282) 261 83 22
gymtrakya@gureli.com.tr

Bursa Ofis
Osmanlı Mah. Akademi Cad.
Zeno İş Merkezi Ü Blok Kat:7
D:31 Nilüfer / Bursa
T : (0224) 451 27 10
F : (0224) 451 27 79
gymbursa@gureli.com.tr

Eskişehir Ofis
Hoşnuz Mah. 732. Sk. No:44
Etiler Kat:5 D:10
Tepebaşı/Eskişehir
T : (0222) 220 09 09
F : (0222) 220 48 48
gymeskişehir@gureli.com.tr

- c) Faaliyet raporu ayrıca aşağıdaki hususları da içerir:
- Faaliyet yılının sona ermesinden sonra şirkette meydana gelen ve özel önem taşıyan olaylar,
 - Şirketin 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 Bakanlığının ve ilgili kurumların yaptığı ikincil mevzuat düzenlemelerini de dikkate alır.

Bağımsız Denetçinin Yıllık Faaliyet Raporunun Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumluluğu

Amacımız, TTK hükümleri çerçevesinde yıllık faaliyet raporu içinde yer alan finansal bilgiler ile Yönetim Kurulunun yaptığı irdelemelerin, Şirketin 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 Kurulunun 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 Gülümser TOZAR'dır.

GÜRELİ YEMİNLİ MALİ MÜŞAVİRLİK VE BAĞIMSIZ DENETİM HİZMETLERİ A.Ş.
An Independent Member of BAKER TILLY INTERNATIONAL

İstanbul, 10 Mayıs 2019


Gülümser TOZAR
Sorumlu Ortak Başdenetçi

www.gureli.com.tr

Merkez Ofisi
Spine Tower Büyükdere Cad.
59. Sok. No:243 Kat:25-26
Maslak 34398 Sarıyer/İstanbul
T : 444 9 475 (0212) 285 01 50
F : (0212) 285 03 40-43
gym@gureli.com.tr

Ankara Ofisi
ASO Kule Atatürk Bulvarı
No:193 Kat:9 06680
Kavaklıdere/Ankara
T : (0312) 466 84 20
F : (0312) 466 84 21
gymankara@gureli.com.tr

Antalya Ofisi
Fener Mah. 1964 Sok. No:36
K:1 D:4 Kemal Erdoğan Apt.
Muralpaşa/Antalya
T : (0242) 324 30 14
F : (0242) 324 30 15
gymantalya@gureli.com.tr

İzmir Ofisi
Atatürk Cad. Ekim Apt.
No:174/1 Kat:5 D:9
Alsancak/İzmir
T : (0232) 421 21 34
F : (0232) 421 21 87
gymizmir@gureli.com.tr

Trakya Ofisi
Des'ofis
Yavuz Mahallesi Şaraphane Cad.
No:33/1 Ofis No: 302-303
Süleymanpaşa/Tekirdağ
T : (0282) 261 25 30 - 261 62 56
F : (0282) 261 83 22
gymtrakya@gureli.com.tr

Bursa Ofisi
Odunluk Mah. Akademi Cad.
Zeno İş Merkezi D Blok Kat:7
D:31 Nilüfer / Bursa
T : (0224) 451 27 10
F : (0224) 451 27 79
gymbursa@gureli.com.tr

Eskişehir Ofisi
Hoşnudiye Mah. 732. Sk. No:44
Ete Plaza Kat:5 D:10
Tepebaşı/Eskişehir
T : (0222) 220 09 09
F : (0222) 220 48 48
gymesisehir@gureli.com.tr



BİS Enerji Elektrik Üretim A.Ş.

01.01.2018-31.12.2018 Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

A handwritten signature in blue ink, written over a faint blue stamp that reads 'BİS ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM TİCARET A.Ş.'.

I. BİS Enerji Genel Müdürü'nün mesajı

I. BİS Enerji Genel Müdürü'nün mesajı

Sayın Ortaklarımız,

Ülkemizde son 20 yılda elektrik enerjisi sektöründeki talep dünya veya ülke ekonomik krizlerinin dönem dönem etkilerine rağmen ortalama % 8 civarında artış trendi göstermiştir. 2019 yılına gelince ilk dört ayında talep artışı ekonomik kriz sonucu % - 0,5 oranında azalmıştır. 2018 yılı tüketim talebimiz 300,7 milyar kWh olarak gerçekleşerek artış trendi %1,5 olmuştur.

2018 yılındaki talepteki bu düşüşle birlikte kurulu gücü 25.645 MW olan ve toplam kurulu güç içindeki payı %30 olan doğal gaz santralleri 90,2 milyar kWh üretim yapmış ve toplam Türkiye tüketiminin %30'unu karşılamıştır.

2018 yılı elektrik enerjisi talep tahmini için TEİAŞ'ın resmi öngörüsü %4,7 artışla 315,8 milyar kWh olarak gerçekleşeceği tahmin edilse de bu değerlere ulaşması mümkün görülmemektedir. 2019 yılının ilk dört ayındaki su gelirleri uzun yıllar ortalamasının %5,5 oranında fazla gelmiştir. Talebin düşmesi ilke birlikte YEKDEM ve YEKA kapsamındaki alım garantili üretimler sonucu 2019 yılında Doğalgazın payı bu yıl oldukça düşeceği ve % 25'ler seviyesinde kalacağı beklenmektedir.

Eğer ki bu yaz aşırı sıcaklar gerçekleşirse klima (12.000 MW'ın üzerindedir) yüklerinin talebe etkisi sonucu talepteki artış ile birlikte piyasada oluşacak fiyatlarda hızlı bir yükselme beklenebilir. Özellikle yaz döneminde piyasadaki PTF'lerin belirlenmesinde doğal gaz santrallerinin fiyatları etkili olacaktır.

Dünyada petrol fiyatlarındaki artışlar tüm enerji hammadde fiyatlarını da etkilemektedir. Bu nedenle İthal kömür fiyatları da 80 \$ civarına yükselmiştir. Bütün gelişmelere karşın Irak'taki doğal gaz yataklarının faaliyete geçmesi ile birlikte Akdeniz'de İsrail'in doğal gaz bulması da doğal gaz fiyatlarını düşürebilecek etkenlerdir. Ayrıca yeni doğal gaz piyasası ile üreticilerin daha ucuza gaz bulabilme imkanı artacaktır.

Ülkemizdeki mevcut yapı halen gerçek maliyetli piyasanın oluşmasına engel teşkil etmektedir. Ancak, EÜAŞ santrallerinin özelleştirilme sürecinin hızlanması ile birlikte özel sektörün üretimdeki payı önümüzdeki süreçte artacaktır. Mevcut durumda özel sektörün payı % 70'leri aşmıştır. Yİ ve YİD santrallerinin alım garantileri sona ermiştir. Piyasada Kamunun payı azalması ile birlikte piyasada oluşacak fiyatların yükselmesi kaçınılmaz olacak ve reel piyasa oluşacaktır.

Önümüzdeki yıllara bakıldığında şu gerçeği gözden uzak tutmamalıyız. Bugün OECD ülkelerinde kişi başına ortalama net 8.130kWh/yıl tüketim yapılırken ülkemizde bu değer (2017 yılı) net 3.082 kWh/yıl'dır. Eğer Ülke olarak OECD ülkeleri seviyelerine ulaşmak gibi bir hedefimiz var ise, mevcut kapasitemizi en az üç kat artırmamız gerekmektedir. Konservatif bir yaklaşımla (ortalama artış trendi %4,5 alınmıştır) 2020 yılında talep 319 Milyar kWh, 2025 yılında ise 395 Milyar kWh, 2040 yılında ise 480 Milyar kWh civarında olacağı tahmin edilmektedir. Bu kapasite artışını karşılayabilmemiz için tüm yerli kaynaklarımızı kullansak bile nükleer, ithal kömür ve doğal gazdan vazgeçmemiz mümkün görülmemektedir. Bununla birlikte sistemin baz yük ihtiyacı sonucu Ülkemiz üretim talebinin % 60'a yakınının bu tür santrallerden karşılanması zorunluluk arz etmektedir. Mevcut yapı içinde nükleere yeni başlanıyor olması (kaldı ki bugün başlansa bile en az 8 yıl sonra işletmeye girebilir) ve ithal kömür santral yapanlara karşı dirençler, yenilenebilir santrallerin artması ve lisansız üretimdeki teşviklere rağmen önümüzdeki yıllarda da doğal gaz santrallerini yine ön planda olacağı projeksiyonlarda görülmektedir.

Grubumuz bu yapı içinde fırsat maliyetlerinden azami fayda sağlamaktadır. En önemli olanı ülke elektrik sistemi kalitesine yönelik yan hizmetler kapsamında yapmış olduğu yüksek kapasite ile sekonder frekans hizmetidir. İkili anlaşmalar piyasasına bakışımız ise, en az sekonder frekansa tahsis edilen kapasiteyi karşılayacak miktarda serbest tüketici portföyünü hazır tutmak şeklindedir. Ayrıca yan hizmetlerin PFK ve SFK dışında diğer yan hizmet kalemleri TEİAŞ tarafından talep edilmeye başlaması ile ek gelir elde edilebilecek ve Sekonder frekans konusunda ileride yapılacak bölgesel Sekonder frekans uygulaması konusunda santralin bulunduğu bölge itibarıyla önemi artmaktadır. Bununla birlikte bu portföyü azaltma ve artırmak noktasında mevsimsel şartlar, cari tarifeler ve piyasadaki indirim oranları dikkate alınarak azami kar sağlamak hedeflenmektedir.

YEK Kapsamında 25.650 MW kurulu gücün üretiminin Elektrik Piyasasında EPIAŞ tarafından fiyatı ne olursa olsun satılması piyasanın marjinal Piyasa Takas Fiyatı-PTF ve SMF fiyatlarının düşmesine sebep olmaktadır. Grup 2016 yılından itibaren Enerji sektöründe devam eden negatif dalgalanmalar ve reel sektörde ekonomik koşulların zorlaşması, doğalgazdan üretim maliyetlerinin yüksek olması nedeniyle üretim faaliyetleri durdurulmuş ve tesisin üretim grupları bakımları yapılmıştır. Tesis her an çalışacak şekilde emre amade tutulmaktadır. 2018 yılında da elektrik piyasasının koşulları nedeniyle üretim gerçekleştirilememiştir.

Ayrıca özelleştirilen yerli kömür yakıt kaynaklı kömür santrallerine üretimlerinin %40 nispetinde bakanlık tarafından alım garantisi verilmesi, sektörde haksız rekabet oluşturmaması ve Doğal gaz yakıtlı santrallerin ülkedeki üretimden payı azalmıştır.

Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2018 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

2018 yılından itibaren fiziki teslim anlamında Doğal gaz spot piyasasının EPIAŞ tarafından işler duruma getirilmesi, Elektrik Piyasası Mevzuatında piyasa faaliyeti ile ilgili yönetmeliklerde yapılması bu günden planlanan değişikliklerin sisteme sokulması Doğal gaz santrallerinin öneminin ve vazgeçilmezliğinin idrak edileceği tarafımızca değerlendirilmektedir.

Grubumuz kurulduğu tarihten bu yana verimlilik, karlılık, iyi hizmet misyonu ile faaliyetini sürdürmektedir. Önümüzdeki dönemlerde de piyasa koşulları uygun olması halinde tesis çalışmaya başladığında bu misyonu ile hizmet vermeyi sürdürecektir. Zaman zaman sektördeki iniş çıkışlardan azami fayda sağlayarak sektördeki öncü kuruluşlar arasında olma hedefinden taviz vermeden faaliyet gösterecektir.

Grubumuz yalnızca hissedarlarına karşı değil; toplumun sosyal, çevresel ve ekonomik kaygılarını takip ederek tüm topluma karşı etik ve sorumlu davranmakta, bu yönde kararlar almaktadır. Tüm bireylerin ve yönetimlerin, içinde yaşadıkları toplumun yaşam kalitesini iyileştirmek için, kendi çalışanları ve onların aileleri, yerel halk ve bütün toplumla birlikte sürdürülebilir bir dünya için ekonomik, çevresel, kültürel ve sosyal gelişmeye destek verme sorumluluğuna inanarak yolumuza devam etmekteyiz. Bu yolda enerjisini, gücünü, desteğini katan tüm çalışanlarımıza, is ortaklarımıza, müşterilerimize, ortaklarımıza teşekkürlerimi sunarım.

Saygılarımla,



İÇİNDEKİLER

| BÖLÜM | SAYFA |
|---|-------|
| I) TANIMLAR VE KISALTMALAR | 5-6 |
| II) YILLIK FAALİYET RAPORU'NUN HAZIRLANMASINA VE ONAYINA DAİR BİLGİLER | 7 |
| A) Yıllık Faaliyet Raporu'nun Hukuki Dayanağı | 7 |
| B) Yıllık Faaliyet Raporu'nun Hazırlanma İlkeleri | 7 |
| C) Yıllık Faaliyet Raporu'nda Yer Verilen Finansal Bilgilerin Dayandığı Finansal Tablolar | 7 |
| D) Yönetim Organı Üyelerinden Herhangi Birinin Yıllık Faaliyet Raporu'nda Yer Alan Bilgilerle İlgili Farklı Görüşte Olması Halinde İtiraz Ettiği Hususlar | 7 |
| E) Yıllık Faaliyet Raporu'nun Onayı | 7 |
| III) YILLIK FAALİYET RAPORU'NDAKİ HUSUSLAR | 8-36 |
| A) Genel Bilgiler | 8-14 |
| B) Yönetim Organı Üyeleri İle Üst Düzey Yöneticilere Sağlanan Mali Haklar | 14 |
| C) Grubun Araştırma Ve Geliştirme Çalışmaları | 14 |
| D) Grup Faaliyetleri Ve Faaliyetlere İlişkin Önemli Gelişmeler | 14-26 |
| E) Finansal Durum | 26-34 |
| F) Riskler Ve Yönetim Organının Değerlendirmesi | 34-36 |
| G) Diğer Hususlar | 36 |
| IV) FİNANSAL TABLOLAR | 36 |



I. TANIMLAR VE KISALTMALAR

| | |
|--------------------------|--|
| "Bakanlık" | Gümrük ve Ticaret Bakanlığı |
| "Finansal Tablolar" | 29/6/1956 tarihli ve 6762 sayılı Türk Ticaret Kanunu uyarınca düzenlenen mali tablolar |
| "Kanun" | 13 Ocak 2011 tarihli ve 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu |
| "Ortak" | Pay sahibi |
| "Yönetmelik" | Gümrük ve Ticaret Bakanlığı tarafından 28.395 sayılı Resmi Gazete'de 28 Ağustos 2012 tarihinde yayınlanan "Şirketlerin Yıllık Faaliyet Raporunun Asgari İçeriğinin Belirlenmesi Hakkında Yönetmelik |
| "Sözleşme" | Ana sözleşme |
| "Şirket" | BİS Enerji Elektrik Üretim A.Ş. |
| "Yönetim Organı" | Grubun Yönetim Kurulu |
| "Üst Düzey Yönetici" | Grup Yönetim Organı üyeleri dışında, Yönetim Organı'nca Grup'un faaliyetlerini doğrudan veya dolaylı olarak planlama, yönetme ve kontrol etme yetkisi ve sorumluluğu verilen kişiler. |
| "Yıllık Faaliyet Raporu" | Yönetim Organı tarafından Kanun'a, Yönetmeliğe ve Sermaye Piyasası Kanunu'na göre düzenlenen, Grup'un ilgili yıla ilişkin faaliyetlerinin akışı ile her yönüyle finansal durumunun doğru, eksiksiz, dolambaçsız, gerçeğe uygun ve dürüst bir şekilde yansıtıldığı, Grup'un gelişmesinin ve karşılaşılması muhtemel risklerin belirtildiği raporu |
| "Grup" | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş., iştirakleri ve bağlı ortaklıkları |
| "T.C." | Türkiye Cumhuriyeti |
| "TEİAŞ" | Türkiye Elektrik İletim A.Ş. |
| "TEDAŞ" | Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. |
| "EPDK" | Enerji Piyasası Düzenleme ve Denetleme Kurumu |
| "GÖP" | Gün Öncesi Piyasa |
| "UPS" | UPS Business Capital Credit |
| "SGM" | SGM Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş. |
| "GE" | General Electric |
| "PMUM" | Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi |
| "EÜAŞ" | Elektrik Üretim A.Ş. |
| "Kwh" | Kilowatt/saat |
| "Gwh" | Gigawatt/Saat |
| "TRT" | Türkiye Radyo ve Televizyon Kurumu |
| "OSB" | Organize Sanayi Bölgesi |
| "LIBOR" | London Interbank Offered Rate |
| "SPK" | Sermaye Piyasası Kurulu |
| "Halkbank" | Türkiye Halk Bankası A.Ş. |

Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2018 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

| | |
|-----------------|---|
| “TMSF” | Tasarruf Mevduatı Sigorta Fonu |
| “TETAŞ” | Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş. |
| “OECD” | Organization for Economic Cooperation Development |
| “FAVÖK(EBITDA)” | Faiz Amortisman Vergi Öncesi Kar |
| “DGP” | Dengeleme Güç Piyasası |
| “EPIAŞ” | Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. |
| “KAP” | Kamuyu Aydınlatma Platformu |



II. YILLIK FAALİYET RAPORU'NUN HAZIRLANMASINA VE ONAYINA DAİR BİLGİLER

A. Yıllık Faaliyet Raporu'nun Hukuki Dayanağı

Grup'un 01.01.2018-31.12.2018 Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu, 13 Ocak 2011 tarihli ve 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun 516 ncı maddesinin üçüncü fıkrasına, 518 inci maddesine, 565 inci maddesinin ikinci fıkrasına ve 610 uncu maddesine dayanılarak Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'nın hazırladığı Yönetmelik'e uygun olarak hazırlanmıştır.

B. Yıllık Faaliyet Raporu'nun Hazırlanma İlkeleri

a. Genel İlkeler

1. Yıllık Faaliyet Raporu, Grup'un 2018 yılı hesap dönemine ait iş ve işlemlerinin akışını, her yönüyle finansal durumunu, Grup'un hak ve yararını da gözeterek şekilde, doğru, eksiksiz, dolambaçsız, gerçeğe uygun, doğru ve dürüst bir şekilde yansıtabilecek şekilde hazırlanmıştır. Yıllık Faaliyet Raporu'nda, yanıltıcı, abartılı ve yanlış kanaat uyandırıcı, gerçeğe aykırı ifadelerle yer verilmemiştir.
2. Yönetim Organı, Yıllık Faaliyet Raporu'nu, Ortaklar'ın Grup'un faaliyetleri hakkında her türlü bilgiye tam ve doğru bir şekilde ulaşmasını sağlayacak ayrıntıda hazırlamıştır. Yıllık Faaliyet Raporu'nda mümkün olan en basit kavram ve terimler kullanılmıştır, tereddüde neden olabilecek belirsiz ifadelerden kaçınılmıştır. Teknik terim kullanılması gereken yerlerde, herkesin kolayca anlamasına imkan verecek şekilde açıklamalar yapılmıştır.
3. Grup'un, finansal performansı ile finansal durumunun genel özellikleri ve karşı karşıya bulunduğu temel belirsizlikler ve riskler Yıllık Faaliyet Raporu'nda değerlendirilmiştir. Grup'un finansal durumuna ilişkin bu değerlendirmeler Finansal Tablolar'a dayandırılmıştır. Ayrıca finansal olmayan risklere de faaliyet raporunda yer verilmiştir.
4. Yıllık Faaliyet Raporu'nda gerekli olması halinde istatistikî bilgilere ve grafiklere de yer verilmiştir.

b. Geleceğe yönelik tahminlerin yıllık faaliyet raporunda belirtilmesi

1. Yıllık Faaliyet Raporu'nda Grup'un gelişmesine ve karşılaşması muhtemel risklere açıkça işaret olunmuştur ve bu konulara ilişkin Yönetim Organı'nın değerlendirmesine yer verilmiştir. Yıllık Faaliyet Raporu'nda, geleceğe yönelik bilgi verildiği veya tahminlerde bulunulduğu durumlarda, bunların dayandığı gerekçelere ve istatistikî bilgilere de yer verilmiştir.
2. Yıllık Faaliyet Raporu'nda yer verilen geleceğe yönelik bilgi ve tahminler Grup'un finansal durumu ve faaliyet sonuçları ile uyumludur.

c. Yıllık faaliyet raporunda yer verilebilecek ilave bilgiler

1. Yıllık Faaliyet Raporu'nda, Yönetmelik'te yer verilen asgari içeriğe ve Grup'un niteliği ve konumu itibarıyla Ortaklar'ın haklarını kullanabilmesi için bilmeleri gereken diğer bilgilere yer verilmiştir. Yönetmelik hükümlerine aykırı olmamak kaydıyla Yıllık Faaliyet Raporu'nda Yönetim Organı'nın uygun gördüğü ilave bilgilere yer verilmiştir.

C. Yıllık Faaliyet Raporu'nda Yer Verilen Finansal Bilgilerin Dayandığı Finansal Tablolar

Grup'un 2018 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu'nda yer verilen finansal bilgiler, 13 Ocak 2011 tarihli ve 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu uyarınca Türkiye Muhasebe Standartlarına göre düzenlenen finansal tablolara dayandırılmıştır.

D. Yönetim Organı Üyelerinden Herhangi Birinin Yıllık Faaliyet Raporu'nda Yer Alan Bilgilerle İlgili Farklı Görüşte Olması Halinde İtiraz Ettiği Hususlar

Yıllık Faaliyet Raporu'nda yer alan bilgilerle ilgili farklı görüşte olup itiraz eden Yönetim Organı üyesi bulunmamaktadır.

E. Yıllık Faaliyet Raporu'nun Onayı

Grup'un 2018 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu 10.05.2019 tarihinde imzalanarak onaylanmıştır.

III. YILLIK FAALİYET RAPORU'NDAKİ HUSUSLAR

A. Genel Bilgiler

a. Raporun ilgili olduğu hesap dönemi

Raporun ilgili olduğu hesap dönemi: 1 Ocak 2018-31 Aralık 2018

b. Şirket'in ticaret unvanı, ticaret sicili numarası, merkez ve varsa şubelerine ilişkin iletişim bilgileri ile varsa internet sitesinin adresi

1. Şirketin ticaret ünvanı Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş

2. Bağlı Bulunduğu Ticaret Sicil Memurluğu Bursa Ticaret Sicil Memurluğu

3. Şirketin ticaret sicil numarası 31917-40832

4. Şirketin Merkezine İlişkin İletişim Bilgileri Bursa Organize Sanayi Bölgesi
Gri Cad. 3. Sokak No:1 Nilüfer-BURSA
Tel : (224) 243 73 13 Faks: (224) 243 73 29

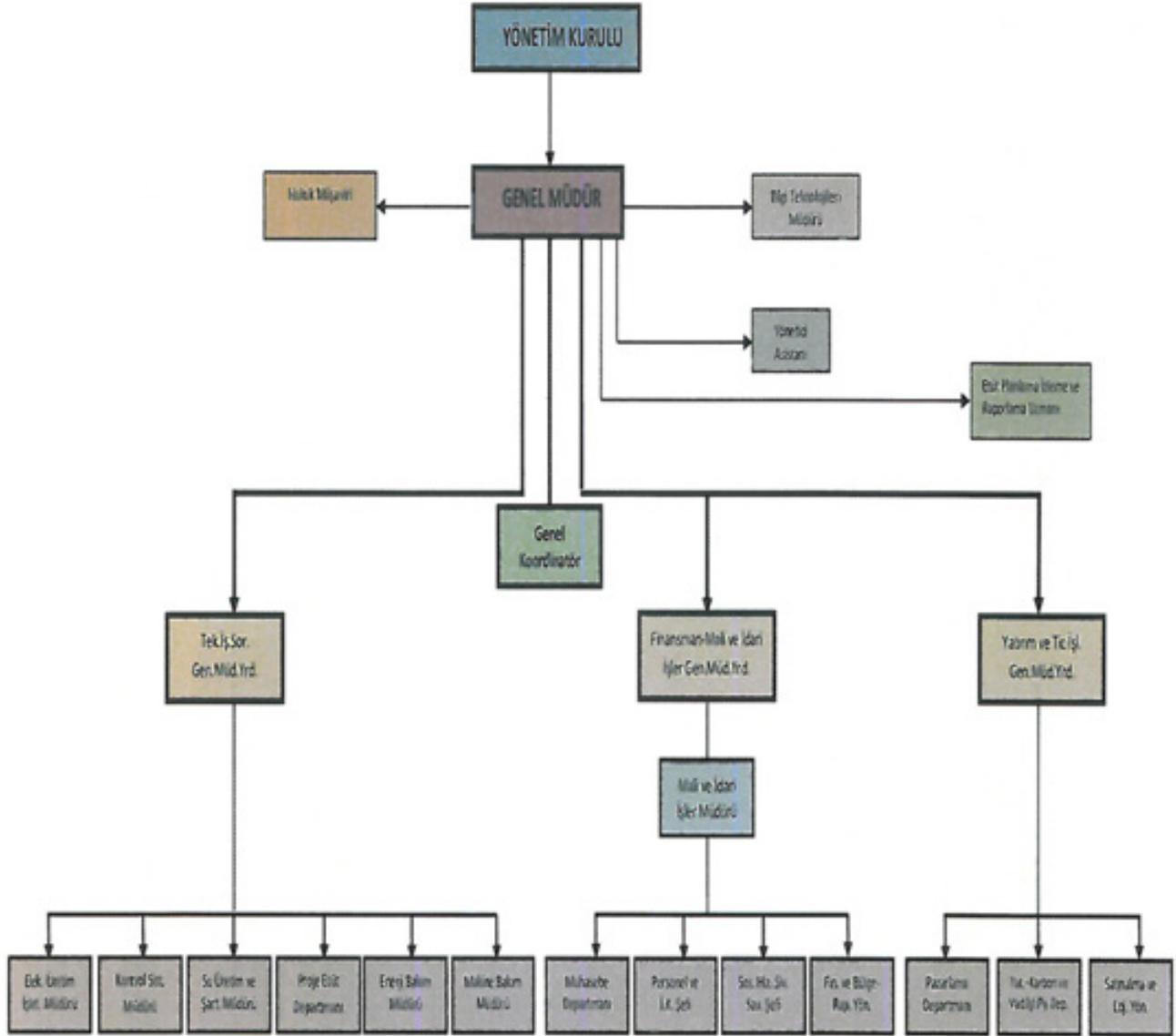
5. Şirket'in internet adresi www.bisenerji.com.tr

6. Grup şubelerine ilişkin iletişim bilgileri Grup'un şubesi bulunmamaktadır

c. Grup'un organizasyon, sermaye ve ortaklık yapıları ile bunlara ilişkin hesap dönemi içerisindeki değişiklikler

1. Grup'un organizasyon yapısı ve dönem içerisindeki değişiklikler

i. Organizasyon yapısı




BİS ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM TİCARET A.Ş.

Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2018 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

ii. Organizasyon yapısında dönem içinde değişiklikler

Organizasyon yapısında dönem içinde değişiklik olmamıştır.

2. Grup'un sermaye ve ortaklık yapısı ve dönem içerisindeki değişiklikler

i. Sermaye ve Ortaklık Yapısı

Grup'un sermayesi her biri 1 TL değerinde 45.000.000 adet A ve 45.000.000 B grubu olmak üzere toplam 90.000.000 adet hisseden oluşmaktadır. 90.000.000.- TL'nin tamamı ödenmiştir. Hisselerin tamamı nama yazılıdır.

Grup'un hissedarları ve hisse oranları 31 Aralık 2018 ve 2017 tarihleri itibariyle aşağıda gösterilmiştir:

| Hissedarlar | Hisse Tipi | Pay % | 31 Aralık 2017 | | 31 Aralık 2018 | |
|--------------------|-------------------|--------------|-----------------------|--------------|-----------------------|--|
| | | | TL | Pay % | TL | |
| SGM | A | 50 | 45.000.000 | 50 | 45.000.000 | |
| SGM | B | 39 | 34.993.787 | 39 | 34.993.787 | |
| SGM | B | 11,11 | 9.998.225 | 11,11 | 9.998.225 | |
| Seda Gengörü | B | <1 | 7.083 | <1 | 7.083 | |
| Meral Ece Özgümiş | B | <1 | 450 | <1 | 450 | |
| Gamze Özoğuz | B | <1 | 455 | <1 | 455 | |
| Toplam | | 100 | 90,000,000 | 100 | 90,000,000 | |

ii. Sermaye ve Ortaklık Yapısında Dönem İçinde Değişiklikler

Dönem içinde Grup'un Sermaye ve Ortaklık Yapısında değişiklik olmamıştır.

a. Grup'un imtiyazlı payları ve payların oy haklarına ilişkin açıklamalar

Grup'un ana sözleşmesi ile "A" hisse senetleri sahiplerine Yönetim Kurulu üyelerinin seçiminde imtiyaz hakkı tanınmıştır. Yönetim Kurulu üyelerinden yarıdan bir fazlası A Grubu pay sahiplerinin göstereceği adaylar arasından olmak üzere Genel Kurul tarafından seçilir.

b. Yönetim Organı, Üst Düzey Yöneticileri ve insan kaynakları ile ilgili bilgiler

1. Grup'un Yönetim Organı ile ilgili bilgiler

Yönetim Kurulu 4 üyeden oluşmaktadır. 2018 yılı içerisinde Grup'un Yönetim Kurulu'nda görev alan üyelerin listesi, görev süreleri aşağıda belirtilmiştir:



Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2018 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

| Yönetim Organı Üyesinin Adı | Görevi | Görev Başlangıç Tarihi | Görev Bitiş Tarihi |
|--|------------------------------|------------------------|--------------------|
| SEDA GENÇÖRÜ | Yönetim Kurulu Başkanı | 25.10.2016 | 25.10.2019 |
| GAMZE ÖZOĞUZ | Yönetim Kurulu Başkan Vekili | 25.10.2016 | 25.10.2019 |
| MEHMET YAHYA AĞIM | Yönetim Kurulu Üyesi | 25.10.2016 | 25.10.2019 |
| Tüzel kişi SGM ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş. adına TURAN DÖRTER | Yönetim Kurulu Üyesi | 25.10.2016 | 25.10.2019 |

Yetki Sınırları:

Gerek Yönetim Kurulu Başkanı ve gerekse Yönetim Kurulu üyeleri, Türk Ticaret Kanunu'nun ilgili maddeleri ve Esas Sözleşmemizin 10. ve 11. maddesinde belirlenen yetkileri haizdirler.

Yönetim Kurulunda Dönem İçerisinde Yapılan Değişiklikler

Yönetim Kurulu üyelerinde değişiklik olmamıştır.

Yönetim Kurulu özgeçmişleri aşağıdaki gibidir:

Seda Gençörü, Yönetim Kurulu Başkanı

Sn. Seda Gençörü; 1957 doğumlu, Saint Benoit Fransız Lisesi ve İstanbul Üniversitesi Edebiyat Fakültesi Fransız Filoloji Bölümü mezunudur. Öğretmen olarak görev yaptığı yılların akabinde son 25 yıldır ortak olduğu kuruluşlarda yöneticilik yapmaktadır. Tekstil, turizm, enerji, gayrimenkul, ulaşım alanlarında çeşitli şirketlerde kurucu ortak ve yönetim kurulu üyesidir.

Gamze Özoğuz, Yönetim Kurulu Başkan Vekili

Sn. Gamze Özoğuz ; 1961 doğumlu, St. George's School Montreux-İsviçre mezunudur. 1980 yılından buyana ortak olduğu kuruluşlarda yöneticilik yapmaktadır. 1990'den beri sanayicilik yapmaktadır. Tekstil, turizm, enerji, gayrimenkul, ulaşım alanlarında çeşitli şirketlerde ortak ve yönetim kurulu üyesidir.

Mehmet Yahya Ağım, Yönetim Kurulu Üyesi

Sn. Mehmet Yahya Ağım, 1950 doğumlu olup lise eğitimini Özel Bursa Kolejinde tamamladıktan sonra İngiltere Leeds Üniversitesinde Tekstil Mühendisliği eğitimi almıştır. Eğitimini tamamladıktan sonra Bursa'ya dönen Mehmet Yahya Ağım, başta Öz Bursa İplik Tekstil A.Ş. olmak üzere tekstil ve iplik sektöründe faaliyet gösteren pek çok şirkette yönetim kurulu başkanlığı ve yönetim kurulu üyeliği yapmıştır. Bısaş şirketler grubunda uzun yıllar yönetim kurulu üyeliği ve denetçilik yapmış olup 2013 yılından buyana Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.'de yönetim kurulu üyeliği yapmaktadır.

Yönetim Kurulu Üyesi Tüzel kişi SGM ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş. adına Turan Dörter,

Sn. Turan Dörter; 1960 doğumlu, İstanbul Üniversitesi İktisat Fakültesi Maliye Bölümü mezunu, 1983'den beri çeşitli kuruluşlarda muhasebe ve finans alanında çalışmaktadır. Serbest Muhasebeci Mali Müşavir belgesine sahip olup, çeşitli şirketlerde denetçilik ve yönetim kurulu üyeliği görevleri bulunmaktadır.

Grup'un denetiminde görev alan üyenin bilgileri aşağıda belirtilmiştir:

Grup 13 Ocak 2011 tarihli ve 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu hükümleri uyarınca 14.05.2018 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul Toplantısında 2018 yılı için Güreli Yeminli Mali Müşavirlik Ve Bağımsız Denetim Hizmetleri A.Ş.'ni Bağımsız Denetim Kuruluşu olarak atamıştır.

Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2018 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

| Denetim Organı Üyesinin Adı | Denetim Dönemi | Sorumlu Ortak Başdenetçi |
|---|-----------------------|--------------------------|
| Gürel Yeminli Mali Müşavirlik ve Bağımsız Denetim Hizmetleri A.Ş. | 01.01.2018-31.12.2018 | Gülümser TOZAR |

Yetki Sınırları:

Esas Sözleşmemizin 12. maddesine göre; Denetçilerin görev, yetki ve sorumlulukları Türk Ticaret Kanunu'nun ilgili maddelerinde belirtilen esaslar çerçevesindedir.

2. Grup'un Üst Düzey Yöneticileri ile ilgili bilgiler

| Üst Düzey Yönetici'nin Adı | Görevi | Mesleği |
|----------------------------|--|----------|
| Fikret Fırat Alparslan | Genel Müdür | Mühendis |
| Bora Erdoğan | Teknik İşlerden Sorumlu Genel Müdür Yardımcısı | Mühendis |
| Selma Tunahan | Mali İşler Müdürü | Muhasebe |
| Serdar Yılmaz | Kontrol Sistemleri Müdürü | Mühendis |

3. Grup'un insan kaynakları ile ilgili bilgiler

Grup'tan 2018 yılı içerisinde 3 kişi işten ayrılmıştır. 2018 yılı sonu itibari ile Grup'un toplam 28 çalışanı bulunmaktadır.

Grup Vergi Usul Kanunu çerçevesinde seçenlik hakkını kullanarak finansal tablolarında kıdem tazminatı karşılığı ayırmamakla birlikte Grup'un Türkiye Muhasebe Standartlarına göre hazırladığı finansal tablolarında 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla kıdem ve ihbar tazminatı yükü 8.210.162 TL'dir. (31 Aralık 2017: 8.173.295 TL).

a. Şirket Genel Kurul'unca verilen izin çerçevesinde yönetim organı üyelerinin Grup ile kendisi veya başkası adına yaptığı işlemler ile rekabet yasağı kapsamındaki faaliyetleri hakkında bilgiler

09 Mayıs 2014 tarihli Genel Kurulda Yönetim Kurulu Üyelerine Grup konusuna giren işleri bizzat veya başkaları adına yapmaları ve bu nevi işleri yapan şirketlere ortak olabilmeleri ve diğer işleri yapabilmeleri hususunda TTK'nın 395. ve 396. Maddeleri gereğince izin verilmiştir. Bu yetkiler aşağıdaki gibi kullanılmaktadır.

Seda Gengörü, Yönetim Kurulu Başkanı

Aynı zamanda SGM Enerji Sanayi ve Tic. A.Ş., ve BİSEN Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. şirketlerinde Yönetim Kurulu başkanlığı ve Metrosite İnşaat Müşavirlik Hizmet ve Ticaret A.Ş.'de ise Yönetim Kurulu üyeliği görevini sürdürmektedir.

Gamze Özoğuz, Yönetim Kurulu Başkan Vekili

Aynı zamanda SGM Enerji Sanayi ve Tic. A.Ş. BİSEN Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. ve Metrosite İnşaat Müşavirlik Hizmet ve Ticaret A.Ş. şirketlerinde de Yönetim Kurulu üyeliği görevlerini sürdürmektedir.

Yönetim Kurulu Üyesi Tüzel kişi SGM ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş. adına Turan Dörter,

Aynı zamanda SGM Enerji Sanayi ve Tic. A.Ş. BİSEN Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. şirketlerinde de Yönetim Kurulu üyeliği görevlerini sürdürmektedir.

c. Grup'un tabi olduğu yasal çevre ve düzenlemeler ile dönem içerisinde yararlandığı devlet teşvik ve yardımları

İşletmenin tabi olduğu yasal çevre ve düzenlemeler - Yatırım indirimi ve teşvik düzenlemeleri

BİS Enerji Elektrik Üretim A.Ş. 11 Eylül 2013 tarihli 111776 sayılı Yatırım Teşvik Belgesine sahiptir. Yatırım Teşvik Belgeleri kapsamında

- * KDV istisnasından
- * Gümrük Vergisi Muafiyetinden

faydalanılmaktadır.

İşletmenin tabi olduğu yasal çevre ve düzenlemeler - Enerji ve Çevre

BİS Enerji Elektrik Üretim A.Ş. 2872 sayılı Çevre Kanunu, ve 5627 sayılı Enerji Verimliliği Kanunu ve bu kanunlar doğrultusunda çıkarılmış olan yönetmelik ve tebliğlere uygun olarak çalışmalarını yürütmektedir.

Çevre Mevzuatı gereğince alınmış izin ve yapılan faaliyetler aşağıdaki gibidir;

- 1- Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED) İzinleri ; İlk izin 1999 yılında alınmış olup, her bir tevsii yatırımı esnasında Çed izni alınmıştır.
 - a. 22.11.1999 ; 59 MW (179,5 MW projenin 59 MW kısmı Çed kapsamına girmiştir.)
 - b. 09.09.2004; 182,5 MW
 - c. 31.10.2007; 48 MW
 - d. 04.11.2008; 77 MW
- 2- Deşarj İzni ; 12.10.2018 tarihinde OSB Müdürlüğü tarafından yenilemesi yapılmış olup, geçerlilik süresi 3 yıldır.
- 3- Gürültü İzni ; 09.03.2011 tarihinde Çevre ve Şehircilik Müdürlüğünden muafiyet yazısı alınmıştır.
- 4- Hava Yönetimi mevzuatı gereği olarak , "Sürekli Emisyon Ölçüm Sistemleri Tebliği" uyarınca, 14.02.2014 tarihli "Fizibilite Raporu" Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğüne sunulmuş ve 03.04.2014 tarihli İl Müdürlüğü yazısı ile onay alınmıştır. Emisyon veri toplama ve veri aktarım sistemi, Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'nın sistemine bağlanmış olup, mevzuat gereklilikleri yerine getirilmektedir.
- 5- Çevre İzni ; Çevre İzninin alınması için, 12.11.2013 tarihinde, Hava Emisyonu başlığı altında Çevre ve Şehircilik Bakanlığına başvuru yapılmıştır. 19 Eylül 2013 tarihinde Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğünden Uygunluk Yazısı ve bunun akabinde 31.01.2014 tarihinde Çevre ve Şehircilik Bakanlığundan Geçici Faaliyet Belgesi alınmıştır. Geçici Faaliyet Belgesi, 18.03.2015 tarihinde yenilenmiş olup, 14.12.2015 tarihinde de Çevre İzni Belgesi alınmıştır.
- 6- Tehlikeli Atık Geçici Depolama İzni ; Üretim proseslerinden kaynaklanan tehlikeli atıkların fabrika sahasında geçici olarak depolanabilmesi için "Tehlikeli Atık Depo Sahası" yapılmış olup, tehlikeli atık geçici depolama sahası için, 11 Haziran 2014'de, Çevre Müdürlüğünden izin yazısı alınmıştır.

Hızlı sanayileşme ile artan enerji ihtiyacını sürekli, güvenilir ve ekonomik şekilde karşılamak için Bis Enerji tarafından yapılan üretim faaliyetlerinin, çevreye olabilecek olumsuz etkilerini en aza indirmek Grup'un çevre politikasının temelini oluşturmaktadır. Bis Enerji çalışanları, görev ve sorumluluk alanları içerisinde üretim performansını arttırmaya çalışırken, kararlı ve gönüllü şekilde çevreye olan sorumluluğunu da yerine getirme bilincine sahiptir. Bu doğrultuda Bis Enerji'nin çevre politikasının ana unsurları aşağıda sunulmuştur;

- Çevre ile ilgili tüm kanun ve yönetmeliklere uymak ve gereklerini en iyi ve doğru şekilde uygulamak,
- Üretim teknolojisini çevresel olumsuz etkileri en aza indirecek şekilde seçmek ve yeni gelişmeleri sürekli takip ederek çağın teknolojisine ayak uydurmak,
- Üretim faaliyetleri sonucu oluşabilecek gaz emisyonlarını sürekli izlemek ve su enjeksiyon sistemi ile NOx (Azot monoksit ve türevleri) emisyonunu kontrol altında tutmak,
- Sıvı ve katı atıkların oluşumunu en aza indirecek şekilde önlemler almak, geri dönüşebilir ve tekrar kullanılabilir atıkları kaynağında ayırarak geri kazanım sağlamak,

Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2018 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

- Enerji ve hammadde olarak kullanılan doğal kaynakların kullanımında tasarruf sağlamak için gerekli her türlü önlemi almak,
- Faaliyetler sırasında meydana gelebilecek herhangi bir kaza veya acil durumda çevresel zararları en aza indirecek önlemleri planlamak ve uygulamak,
- Tüm çalışanları çevre konusunda bilinçlendirmek, sorumluluk duygularını geliştirmek ve çevresel faaliyetlere gönüllü katılımlarını sağlamak amacıyla eğitim faaliyetlerine tabi tutmak.

Çevre duyarlılığı ile beraber üretim verimliliği ve iş mükemmelliğini en üst seviyede tutmak ve bu doğrultuda kalite ve güvenlik unsurlarını da iş disiplinine bağlı istisnasız bir bütün olarak uygulamak Grubumuzun temel işletme politikasıdır.

B. Yönetim Organı Üyeleri İle Üst Düzey Yöneticilere Sağlanan Mali Haklar

Üst düzey yöneticiler, Yönetim Kurulu üyeleri ve Grup faaliyetlerinde planlama, yönetim ve kontrol yetkisine sahip bölüm müdürlerinden oluşmakta olup; bu yöneticilere 2018 yılında sağlanan faydalar toplam tutarı 2.255.017 TL'dir (31 Aralık 2017: 2.124.888 TL).

C. Grup'un Araştırma ve Geliştirme Çalışmaları

Elektrik üretim tesisimiz durduğu için Grup bünyesinde; herhangi bir araştırma ve geliştirme çalışmaları da yapılamamaktadır.

D. Grup Faaliyetleri Ve Faaliyetlere İlişkin Önemli Gelişmeler

a. Grup'un ilgili hesap döneminde yapmış olduğu yatırımlara ilişkin bilgiler

Grup 2018 yılı içinde 8 adet gaz türbini ve 3 adet buhar türbini ile toplamda 486 MW kurulu gücün 436 MW'ı ile faaliyetini sürdürmek üzere her an emre amade gruplar halinde bekletilmiştir.

Grubumuzun önceki yıllardan 2018 yılına devreden yatırım indirim tutarı 41.919.261 TL'dir. 2019 yılına devreden kullanılmamış yatırım indirimi tutarı 33.879.625 TL'dir.

b. Grup'un iç kontrol sistemi ve iç denetim faaliyetleri hakkında bilgiler ile Yönetim Organı'nın bu konudaki görüşü

Grup dâhilinde herhangi bir iç yönetmelik sirküler veya genelge ile düzenlenmiş bir iç kontrol mekanizması olmamakla birlikte genel işletme politikası başta olmak üzere, yatırım, finansman, temettü gibi politikaların belirlenmesi ve ilgili politikalarda hedeflenen sonuçlara ulaşıp ulaşılmadığının takibi Yönetim Kurulu tarafından yapılmaktadır. Bununla birlikte Grup'un finansal kaynakları, bu kaynakların kullanım şekli, durumu, likiditesi ve buna bağlı öngörülen nakit akım analizleri Yönetim Kurulu tarafından yakından izlenmekte, takip edilmekte ve Yönetim Kurulu toplantılarında istişare edilmekte ve yapılan istişareler kapsamında Yönetim Kurulu toplantılarında karara bağlanan çözüm yollarına ilişkin gerekli adımlar atılmaktadır.

c. Grup'un doğrudan veya dolaylı iştirakleri ve pay oranlarına ilişkin bilgiler

Bisen Doğalgaz Toptan Satış, İthalat, İhracat, İnşaat ve Ticaret A.Ş. 2005 yılında doğalgaz temini ve satışı konularında faaliyet göstermek amacıyla kurulmuştur. Adresi Cevizlidere Mahallesi Cevizli Dere Caddesi 38/13 Balgat – ANKARA'dır.

| İştirakin Ticaret Unvanı | Ödenmiş Sermayesi (TL) | Sermaye Pay Tutarı (TL) | Sermaye Pay Oranı |
|--|------------------------|-------------------------|-------------------|
| Bisen Doğalgaz Toptan Satış İthalat İhracat İnşaat ve Ticaret A.Ş. | 100.000* | 96.000 | %96 |

*Bisen Doğalgaz A.Ş.'nin esas sermayesi 100.000.- TL olup, Bis Enerji'ye ait olan 96.000.-TL'nin tamamı ödenmiştir.

*Bisen Doğalgaz Toptan Satış İthalat İhracat İnşaat ve Ticaret A.Ş. 2011 yılında elektrik temini ve satışı konularında faaliyet göstermek amacıyla kurulan, Bisen Elektrik Satış Anonim Şirketi'nin 12.000.000 TL'lik sermayesinin 11.976.000.-TL'lik kısmına (% 99,8) iştirak etmiş bulunmaktadır.



d. Grup'un iktisap ettiği kendi paylarına ilişkin bilgiler

31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla Grup'un iktisap ettiği kendi payı yoktur.

e. Hesap dönemi içerisinde yapılan özel denetime ve kamu denetimine ilişkin açıklamalar

Grup yasal defterlerini ve kanuni mali tablolarını Türk Ticaret Kanunu ("TTK") ve vergi mevzuatınca belirlenen muhasebe ilkelerine uygun olarak tutmakta ve hazırlamaktadır. Finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") yayımladığı Genel Kabul Görmüş Muhasebe Politikalarına uygun olarak Grup'un yasal kayıtlarına yapılan düzeltmeleri ve sınıflandırmaları içermektedir.

Sermaye Piyasası Kurulu ("SPK"), Seri: XI, No: 29 sayılı "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ile işletmeler tarafından düzenlenecek finansal raporlar ile bunların hazırlanması ve ilgililere sunulmasına ilişkin ilke, usul ve esasları belirlemektedir. Bu Tebliğ, 01.01.2008 tarihinden sonra sona eren ilk ara mali tablolardan geçerli olmak üzere yürürlüğe girmiştir ve Seri: XI, No:25 "Sermaye Piyasasında Muhasebe Standartları Hakkında Tebliğ" yürürlükten kaldırılmıştır. Bu tebliğe istinaden, işletmeler Avrupa Birliği tarafından kabul edilen haliyle Uluslararası Muhasebe / Finansal Raporlama Standartları'nı ("UMS/UFRS") uygulamalar ve finansal tabloların Avrupa Birliği tarafından kabul edilen haliyle UMS/UFRS'lere göre hazırladığı hususuna dipnotlarda yer verirler. Bu kapsamda, benimsenen standartlara aykırı olmayan, Türkiye Muhasebe Standartları Kurulu'nca ("TMSK") yayımlanan Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartları ("TMS/TFRS") esas alınır.

Grup'un finansal tabloları SPK'nın 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Seri II,14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" (Tebliğ) hükümlerine uygun olarak hazırlanmaktadır.

Grup'un finansal tabloları faaliyette bulunduğu temel ekonomik çevrede geçerli olan fonksiyonel para birimi ile sunulmuştur. Grup'un mali durumu ve faaliyet sonuçları Grup'un geçerli para birimi olan "TL" cinsinden ifade edilmiştir.

Grup, Tebliğin 5. Maddesine göre Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe Standartları'nı / Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları (TMS / TFRS) uygulamaktadır.

Grup'un hesap ve işlemlerinin vergi mevzuatına uygunluğu Vergi Usul Kanunu ile 3568 Sayılı Kanun ve bu Kanuna ilişkin düzenlemeler kapsamında Yeminli Mali Müşavir tarafından Kurumlar Vergisi Beyannamesi Tasdik Raporu düzenlenmektedir.

Grup faaliyet gösterdiği sektör itibarıyla EPDK mevzuatına tabi olduğundan 3/10/2003 tarihli ve 25248 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Enerji Piyasasında Faaliyet Gösteren Gerçek ve Tüzel Kişilerin Bağımsız Denetim Kuruluşlarının Denetlenmesi Hakkında Yönetmeliğin 22. Maddesi gereğince ve Enerji Piyasası Kurulu'nun 29 Kasım 2011 tarihli ve 28127 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Seri No:6 sayılı **Enerji piyasasında Faaliyet Gösteren Gerçek ve Tüzel Kişilerin Bağımsız Denetim Kuruluşlarının Denetlenmesi Hakkında Tebliğ** kapsamında denetime tabidir.

Grup kuruluşundan bugüne kadar finansal kiralama ile fonladığı yatırımlar haricinde diğer yatırımların tamamını Amerikan Ex-Im Bank garantörlüğünde UPS Business Capital Credit tarafından sağlanan fon ile finanse etmiştir. Geçmişte yapılan bu yatırımlar kapsamında imzalanan kredi sözleşmelerinde yer alan hükümlerin gerektirdiği şekilde Grup'un Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarına uygun hazırlanmış mali tabloları 2000 yılından bu yana düzenli olarak denetlenmektedir.

f. Grup aleyhine açılan ve Grup'un finansal durumunu ve faaliyetlerini etkileyebilecek nitelikteki davalar ve olası sonuçları hakkında bilgiler

31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla Grup aleyhine açılan ve Grup'un finansal durumunu ve faaliyetlerini etkileyebilecek nitelikte davalar aşağıda belirtilmiştir;

Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2018 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

| DAVACI - ALACAKLI | DAVALI - BORÇLU | YIL | TUTAR | KONU | DAVA DURUMU |
|---------------------------------|--|-----------------------------|------------|--|---|
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | Şirketten elektrik tedarik etmiş borçlu şirketler | 2007, 2012, 2008, 2009,2016 | 3.312.468 | Müşteri adına ödenen TRT payları için Alacak davalarıdır | Sonuçlanan davalar için icra işlemlerine devam edilmektedir. Sonuçlanmayan davaların dönüşü beklenmektedir. Bir kısmı temlik edilmiştir. |
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | Şirketten elektrik tedarik etmiş borçlu şirketler | 2007, 2012, 2008, 2009,2016 | 10.541.072 | Cari Hesaptan doğan alacağın tahsili amacıyla yapılan icra takibidir. | İcra işlemlerine devam edilmektedir. |
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | Şirketten elektrik tedarik eden / etmiş borçlu şirketler | | 547.942 | Cari Hesaptan doğan alacağın tahsili amacıyla yapılan icra takibidir. | İcra işlemlerine devam edilmektedir. |
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | Çeşitli dağıtım şirketleri | 2012 | 1.383.878 | Borçlu dağıtım şirketleri aleyhine açılan kısmi davaların kazanılması sonucu 2004 Ocak - 2006 Eylül arasında fazladan alınan yansıtma iletim sistem kullanım bedelinin tahsili amacıyla yapılan 2 adet ilamsız icra takibidir. | Yapılan bu takiplerin hepsine borçlu dağıtım şirketleri tarafından itiraz edilmiş olup itirazın iptali davaları açılmıştır. İcra takiplerinin tahsil için davaların kesinleşmesi beklenmektedir. |
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | Şirketten elektrik tedarik eden / etmiş borçlu şirketler | 2014,2015, 2016,2017 | 114.245 | Bakiye KDV Alacağı ve bu alacağa işleyen faiz ve faizün KDV'sini tahsil etmek amacıyla yapılan icra takibidir. | TRT Payı alacağına ilişkin açılan davalardan sonra kazanılan miktarlar üzerinden düzenlenip gönderilen faturalarda mevcut ve davalı şirketler tarafından ödenmeyen KDV alacakları için icra takipleri yapılmış. Bu icra takiplerinden itiraz edilen dosyalar için itirazın iptali davaları açılmakta, kesinleşen dosyalar için işlemler devam etmektedir. |

| DAVACI - ALACAKLI | DAVALI - BORÇLU | YIL | TUTAR | KONU | DAVA DURUMU |
|--|---------------------------------|-----------|------------|---|---|
| Şirketten elektrik tedarik eden / etmiş borçlu şirketler | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2014 2015 | 8.665.034 | Kayıp Kaçak Bedellerini tahsil etmek amacıyla yapılan ilamsız icra takipleridir | Kayıp kaçak bedellerinin tahsili için 11 adet icra takibi yapılmış olup bu takiplere tarafımızdan itiraz edilmiş, itiraz nedeniyle takipler durmuş. Alacaklı yanlar tarafından itirazın iptali davası açılmıştır. Kayıp/kaçak ve diğer bedellerin iadesi için açılan davalarda yasa değişikliği uyarınca davanın reddine karar verilmektedir. |
| Organize Sanayi Bölgesi Müdürlüğü | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2015 | 60.000.000 | Cari hesaptan kaynaklı alacağın tahsil etmek için yapılan icra takibidir. | Alacaklı süresi içinde itirazın iptali davası açmış olduğundan ihtiyati haciz açısından icra takibi devam etmekte olup borçlu aleyhinde hacze dayalı haciz işlemleri yapılmıştır. |
| Dağıtım şirketi | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2015 | 153.168 | Cari hesaptan kaynaklı alacağın tahsil etmek için yapılan icra takibidir. | Borca itiraz edildi. 07.10.2015'de icra takibi durdurulmasına karar verilmiştir. İtirazın iptali davası açıldı. 2016 yılı içinde davanın reddine karar verilmiştir. |
| Hukuk Bürosu | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2015 | 6.190.435 | Vekalet ücreti alacağına ilişkin icra takibidir. | Borca itiraz edildi. 02.12.2015'de icra takibi durdurulmasına karar verilmiştir. İtirazın iptali davası açıldı. Davaya devam edilmektedir. |
| EPIAŞ | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2015 | 21.193.739 | Cari hesaptan kaynaklı alacağın tahsil etmek için yapılan ilamsız icra takibidir. | Toplam üç dosya mevcut olup takiplere itiraz edilmemiş, takipler kesinleşmiştir. |
| Artı ve Artı Bilgi Teknoloji Hizmetleri San. A.Ş. | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | | 2.556 | Cari hesaptan kaynaklanan icra takibidir. | Süresi içerisinde borsa ve tüm ferilerine itiraz edilmiş olup icra takibinin durdurulmasına karar verilmiştir. |
| Artı ve Artı Bilgi Teknoloji Hizmetleri San. A.Ş. | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | | 12.243 | Cari hesaptan kaynaklanan icra takibidir. | Süresi içerisinde borsa ve tüm ferilerine itiraz edilmiş olup icra takibinin durdurulmasına karar verilmiştir. |

Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2018 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

| | | | | | |
|--|---------------------------------|----------------|------------------|---|--|
| Halkbankası A.Ş. | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2015 | 1.025.142.980 | Ödenemeyen kredi borçları nedeniyle yapılan ilamsız icra takibi ve rehinin paraya çevrilmesi yoluyla yapılan icra takipleridir. | 3 adet icra takibi yapılmış olup hepsine itiraz edilmiştir. İlamsız icra takibi ödendiğinde rehinin paraya çevrilmesi yoluyla yapılan takipler hükümsüz kalacaktır. 03.12.2015'de icra takiplerinin durdurulmasına karar verilmiştir. İtirazın iptali yada kaldırılması davası açılmamıştır. İhtiyati haciz kararı da mahkemece kaldırılmıştır. Borçlu tarafından icra dairesine yapılan itirazlar alacaklı banka ile borçlu şirket arasında yapılan anlaşma uyarınca geri alınmış olup dosyalar kesinleşmiştir. |
| Albaraka Türk Katılım Bankası A.Ş. | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2015 | 17.677.639 | Ödenemeyen kredi borçları nedeniyle yapılan ilamsız icra takibidir. | Borca itiraz edildi. 14.01.2015'de icra takibi durdurulmasına karar verilmiştir. 2016 yılı içerisinde alacaklıya olan mevcut şirket borcu yapılandırılmış olup bu takipten herhangi bir işlem yapılmayacaktır. |
| TRT Genel Müdürlüğü | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2016 | 3.422.894,75 | Ödenemeyen TRT Payı alacağına ilişkin ilamsız icra takibidir. | Takibe itiraz edilmemiş, takipler kesinleşmiştir. İlamsız icra takibi tutarı 153.168 TL dir. Müvekkil şirket tarafından dosyaya itiraz edilmemiş, takip kesinleşmiştir. |
| Metrosite İnşaat Müşavirlik Hizmet Ve Ticaret A.Ş. | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2016 | 1.098.283,62 USD | Cari hesaptan kaynaklı ilamsız icra takibidir. | Borca itiraz edildi. İcra takibi durdurulmasına karar verilmiştir. İtirazın iptali davası açılmamıştır. |
| Şirketten elektrik tedarik eden / etmiş borçlu şirketler | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2017-2018 | 27.021 | İlamlı icra takipleridir. | Kayıp kaçak davaları sonucu oluşan red vekil ücretleri için yapılan icra takipleridir. |
| Trane Klima Tic. A.Ş. | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | | 124.978 | Cari hesaptan kaynaklanan icra takibidir. | Süresi içerisinde borsa ve tüm ferilerine itiraz edilmiş olup icra takibinin durdurulmasına karar verilmiştir. |
| TRT Genel Müdürlüğü | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | | 153.168 | Cari hesaptan kaynaklanan icra takibidir. | Borçlu şirket tarafından dosyaya itiraz edilmemiştir, takip kesinleşmiştir. |
| A.R.S. Karoseri Yedek Parça Otom. Nak. İnş. Gid. Teks. Turz. Otopark İst. San. Ve Tic. Ltd. Şti. | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | | 4.935 | Yediemin ve çekici ücreti kaynaklanan icra takibidir. | Borçlu şirket tarafından dosyaya itiraz edilmiştir, takip kesinleşmiştir. |
| A.R.S. Karoseri Yedek Parça Otom. Nak. İnş. Gid. Teks. Turz. Otopark İst. San. Ve Tic. Ltd. Şti. | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | | 4.380 | Yediemin ve çekici ücreti kaynaklanan icra takibidir. | Borçlu şirket tarafından dosyaya itiraz edilmiştir, takip kesinleşmiştir. |
| Ay-Sir Turizm ve İnşaat A.Ş. | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | | 35464,38 | İlamsız icra takibidir. | Süresi içerisinde borsa ve tüm ferilerine itiraz edilmiş olup icra takibinin durdurulmasına karar verilmiştir. |
| Metrosite İnşaat Müşavirlik Hizmet ve Ticaret A.Ş. | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | | 1098283,62 | Cari hesaptan kaynaklanan icra takibidir. | Süresi içerisinde borsa ve tüm ferilerine itiraz edilmiş olup icra takibinin durdurulmasına karar verilmiştir. |
| Halkbankası A.Ş. | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | | 0 | Rehinin paraya çevrilmesi yolu ile takip icra takibidir. | İcra dosyası kesinleşmiş olup dosya üzerinden talimatla bilirkişi raporu alınmıştır. |
| İşten çıkarılan 17 adet işçi | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2016,2017,2018 | | İlamsız icra takibi | Yapılan 17 icra dosyasından 6 tanesi kesinleşmiş olup diğer dosyalara süresi içinde itiraz edilmiştir. |

Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2018 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

| DAVACI | DAVALI | YIL | TUTAR | KONUSU | DAVA DURUMU |
|--|---------------------------------|------------------|------------|--|--|
| İletim şirketi | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2016 | 12.604.854 | Alacak | Toplam 2 adet dosya mevcut olup bir tanesinde davanın kabulü ile alacağın çeşitli tarihlerde yıllık %16,8 faizi ile birlikte davalıdan alınıp davacıya ödenmesine karar verilmiştir. Dosya kesinleşmiştir. Diğer dosyada ise alacağın faizi ile birlikte davalıdan alınıp davacıya ödenmesine karar verilmiş olup şirketin mali durumuna göre istinaf edilip edilmeyeceğine karar verilecektir. |
| Şirketten elektrik tedarik etmiş şirket | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2016 | 100.000 | Alacak | 04.01.2017 ön inceleme duruşmasında davanın HMK 17, ve 115. maddeleri uyarınca yetkisizlik nedeniyle usulden reddine, mahkemenin yetkisizliğine karar verilmiştir. |
| Dağıtım şirketi | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2004 | 923.027 | Enerji Nakil Hattı bakım, onarım ve işletme giderleri TEDAŞ ait olmak kaydı ile hatlar TEDAŞ devir edilmesine rağmen TEDAŞ'ın bakım, onarım ve işletme giderlerini talep etmesinden kaynaklı açılan bir davadır. | Dosya temyizden dönmemiştir. |
| Sarı Konaklar Site Yöneticiliği | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2012 | 277.018 | Enerji nakli hizmet bedelleri alacak talebi | Yargıtay tarafından yerel mahkemenin vermiş olduğu karar bozulmuş olup yeni duruşma günü beklenmektedir. |
| Gümüş Grda Taş. Tur. Day. Tük. Mal. İth. İhr. San. ve Tic. Ltd. Şti. | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2013 | - | İflasın ertelenmesi davasıdır. | Davacının iflasına karar verilmiştir. Alacağın tahsil için işlemler takip edilmektedir. |
| Şirketten elektrik tedarik eden / etmiş şirketler | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2014, 2015, 2016 | 11.542.296 | Alacak ve itirazın iptali davaları (Kayıp/Kaçak ve diğer enerji nakli hizmet bedellerinin iadesi talebi.) | 2015 yılı itibarıyla görsel ve yazılı basın uyarınca servis edilen Yargıtay Hukuk Genel Kurulunun tüketiciye fatura edilen kayıp kaçak bedeline ilişkin olarak vermiş olduğu, 21.05.2014 tarih 2013/7-2454 E. 2014-679 K. Sayılı ilamı uyarınca enerji tedarik ettiğimiz şirketlerden bazıları tarafından söz konusu bedelin kendilerinden haksız olarak tahsil edildiğine dair şirket aleyhine aşağıda ayrıntıları yer alan davalar açılmıştır. Ancak ilgili kayıp kaçak bedeli yürürlükte bulunan ve iptal edilmediği için de halen geçerli bulunan ilgili enerji piyasası mevzuatı kapsamında dağıtım şirketlerine müvekkil şirkete fatura edilerek tahsil edilmektedir. Dava konusu bedeller müvekkil şirket tarafından ilgili dağıtım şirketi ile imzalanan sistem kullanım anlaşması gereği ilgili aboneye enerji tedarik edildiği süre boyunca her bir ay için dağıtım şirketine ödenmiştir. Dolayısıyla dava konusu edilen sistem maliyet bedelleri hem müvekkil şirketten kaynaklanmamakta hem de müvekkil şirketin hesabında bulunmamaktadır. Bu nedenle öncelikle ve ivedilikle davaların konunun asıl muhatabı olan dağıtım şirketlerine ilharı talep edilmiştir. 17.06.2016'da Resmi Gazete 'de yayımlanarak mevcut mevzuat müvekkil şirket lehine değiştirilmiştir. Kayıp kaçak ve |

BİS ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.


Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2018 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

| | | | | | |
|--|---------------------------------|------|------------|---|--|
| | | | | | diğer bedellerin tahsili için şirketimiz aleyhinde 31.12.2016 tarihi itibarıyla 69 adet dava açılmış ve 11 adet icra takibi başlatılmıştır. İcra takiplerine süresi içinde itiraz edilmiş ve itirazımız üzerine icra takipleri durmuştur. Alacaklı vekilleri tarafından itirazın iptali davaları açılmış olup açılan tüm davalar derdesttir. Açılan davalardan yasa değişikliğinden önce 2 tanesi kabul edilmiş, geri kalan tüm davaların reddine karar verilmiş olup herhangi bir riski bulunmamaktadır. Davalar davacılar tarafından istinaf edilmiştir. |
| Şirketten elektrik tedarik eden şirket | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2015 | 260.160 | Alacak davası | Davanın kısmen kabulüne karar verilmiştir. Şirket tarafından istinaf yoluna başvurulmuş olup henüz dönmemiştir. |
| Organize San. Böl. Müdürlüğü | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2015 | 60.000.000 | Alacak (60.000.000,00 TL cari hesaptan kaynaklanan borç nedeniyle ihtiyati haciz karar talebiyle) | İhtiyati hacze itirazların kısmen kabulü ve kısmen reddine karar verilerek teminat mektubu bedeli 20.660.000 TL'nin bonobedelinden düşülmesine dair karara temyiz davası açılmış olup yargıtay tarafından onanarak kesinleşmiştir. |
| Organize San. Böl. Müdürlüğü | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2015 | - | İtirazın İptali | Sınırlı olarak iptaline karar verilmiş, gerekçeli karar davacı vekil tarafından istinaf yoluna başvurulmuş rapor tarihi itibarıyla henüz dönmemiştir. |
| Halkbank A.Ş. | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2015 | - | Memur muamelesini şikayet | Menkul haczinin fekkine karar verilmiştir. OSB vekili tarafından temyiz edilmiştir. Yargıtay tarafından onanarak temyiz edilmiştir. |
| Dağıtım şirketi | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2015 | - | İtirazın İptali | İstinaf başvurusunun reddine karar verilmiş olup davacı tarafından söz konusu karar temyiz edilmiştir. |
| Şirketten elektrik tedarik eden OSB Müdürlükleri | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2015 | 110.000 | Alacak (110.000,00 TL TRT Payına ilişkin bedellerin iadesi talebi.) | 2 davadan oluşmaktadır. İlk davada 27.04.2017 tarihli duruşmada Davanın Feragat nedeni ile reddine ertelenmesine karar verildi. İkinci davada davacı kurum davasından feragat etmiştir. |

Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2018 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

| | | | | | |
|--------------------------------------|---------------------------------|----------------|---------|--|--|
| Hukuk Bürosu | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2015 | - | İtirazın İptali | 26.12.2017 tarihli duruşmada açılan davanın KISMEN KABUL, KISMEN REDDİ ile; davalının, Bursa 14. İcra Dairesi'nin 2015/12984 Esas sayılı takip dosyasına yaptığı itirazın iptali ile takibin 2.763.845,62-TL asıl alacak ve 51.112,21-TL faiz olmak üzere toplam 2.814.957,83-TL üzerinden DEVAMINA, bakiye kısmın İPTALİNE, İcra inkar tazminatı talebinin REDDİNE, karar verilmiştir. Gerekçeli karar henüz tebliğ edilmemiştir. |
| Halkbank A.Ş. | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2015 | - | İhtiyati haciz talepli değişik dosyasıdır. | İhtiyati hacze ilişkin itirazlar mahkemeye kabul edilmiş olup ihtiyati haciz kararı kaldırılmıştır. |
| Ceren ÖZDAL | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2013 | - | İşe İade Davası | İşverence yapılan feshin geçersizliğine ve davacının işe aidesine, davacının yasal sürede başvurusuna rağmen işveren işe başlatmama halinde ödenmesi gerek tazminat miktarının davacının kademi fesih şekli ve nedenleri dikkate alınarak işçinin 4 aylık ücreti tutarı olarak belirlenmesinde, davacı işçinin işe iadesi için işverene süresi içinde başvurması halinde hak kazanılacak olan ve kararın kesinleştiği tarihe kadar gerçekleşen 4 aya kadar ücret ve diğer hakların ödenmesine karar verilmiş olup davalı tarafından karar temyiz edilmiştir. |
| Ceren ÖZDAL | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2014 | - | Tazminat (Mobbing nedeniyle) | Davanın reddine karar verilmiştir. |
| İşten çıkarılan 28 adet işçi | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2016-2017-2018 | - | Alacak | İş akdi feshedilen işçiler tarafından açılan toplam 28 adet dava mevcut olup 19 tanesi derdesttir. Kalan 9 davanın 2 tanesi Yargıtay ve Bölge Adliye Mahkemesi'nde olup diğer dosyalar kesinleşmiştir. |
| Özler Plastik Sanayi Ve Ticaret A.Ş. | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2016 | 100.000 | Alacak | 04.01.2017 ön inceleme duruşmasında Davanın İHK 17. ve 115. Maddeleri uyarınca yetkisizlik nedeniyle usulden reddine, mahkemenin yetkisizliğine karar verilmiştir. |

| DAVACI | DAVALI | YIL | TUTAR | KONUSU | DAVA DURUMU |
|---------------------------------|---------------------------|-----------|-------|--|--|
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | Bursa OSB Müdürlüğü | 2015 | - | Kayıt Takdirine İtiraz | Davanın kısmen kabulüne kısmen reddine karar verilmiştir. Gerekçeli karar davalı OSB vekili tarafında temyiz edilmiş, yerel mahkemenin vermiş olduğu karar yargıtay tarafından onanmıştır, dosya kesinleşmiştir. |
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | İş akdi feshedilen 5 işçi | 2017 | - | İstihkak | Davanın reddine karar verilmiş olup davalı tarafından söz konusu karar için istinaf yoluna başvurulmuştur. |
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | Bayraoğlu Faktoring A.Ş. | 2017 | - | İstihkak | Dava derdesttir. |
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | Çeşitli kamu kurumları | 2005-2012 | - | Yasal mevzuat ve düzenlemelere aykırılık nedeniyle açılan iptal davalarıdır. | Toplam 13 adet dava mevcut olup 4 adet dava karara çıkıp kesinleşmiştir. 9 dava derdesttir. Bu davaların kaybedilmesi halinde herhangi bir risk bulunmamaktadır. |

Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2018 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

| | | | | | |
|---------------------------------|---|-----------|------------|---|--|
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | Enimeks Elektrik Toptan Satış A.Ş. | 2005 | 14.230.699 | Sözleşmenin haksız feshi ve alacak davası. | 31/12/2016 itibariyle İstanbul 14. İcra Müdürlüğü'nün 2009/23064 E/sas sayılı dosyası üzerinden 31.12.2016 itibariyle mütaceel alacak 14.230.698,51-TL olarak hesaplanmıştır. |
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | Çeşitli kamu kurumları | 2011-2012 | 441.001 | Alacak | Davaların kabulüne karar verilmiştir. |
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | Çeşitli dağıtım şirketleri | 2012 | 1.986.872 | İtirazın İptali davasıdır. | Davaların kabulüne karar verilmiştir. |
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | Çeşitli dağıtım şirketleri | 2013,2014 | 235.851 | Alacak (2004 Ocak - 2006 Ağustos döneminde fazladan alınan yansıtma iletim sistem kullanım bedelinin tahsili amacıyla ödeme tarihlerinden itibaren işleyecek gecikme zammı ve gecikme zammına eklenecek KDV ile birlikte davalıdan tahsili.) | Açılan davalardan şirket lehine karar verilmekte olup dosyaların dönüşleri beklenmektedir. |
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | Organize Sanayi Bölgesi Müdürlüğü | 2013,2014 | 58.095 | İstirdat - Alacak (Gaz Taşıma bedelinin iadesi) | 58.095 TL'nin 04.10.2012 tarihinden itibaren işleyecek amme alacaklarına uygulanan faiz ve KDV'si ile birlikte davalıdan alınarak davacıya verilmesine karar verilmiş olup dosya kesinleşmiştir. |
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | Dağıtım şirketi | 2009 | 626.817 | 626.817,00 TL alacak davası (Dağıtım kayıp bedelinin iadesi talebi) | Gerekçeli karar taraf vekillerine tebliğ olmuş olup tarafımızdan red edilen kısım yönünden istinaf kanun yoluna başvurulmuştur. Dosya istinaf incelemesinden henüz dönmemiştir. - Dosya fazlaya ilişkin haklarımız saklı kalmak kaydı ile dosya tahsil edilmiştir. |
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | Dağıtım şirketi | 2011 | 100.000 | Perakende satış hizmet bedeli alacak ve faizi davası | Karar kısmen lehe çıkmış olup tarafımızdan temyiz edilmiştir. Dosyanın dönüşü beklenmektedir. |
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | Dağıtım şirketi | 2009 | 10.000 | 10.000,00 TL. alacak davası (haksız rekabet nedeniyle) | Davanın reddine karar verilmiştir. Karar tebliğ edilmemiş olup edildiğinde istinafa başvurulacaktır. |
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | Dağıtım şirketi | 2011 | 875.536 | Faiz alacağı davası | Karar düzeltme yoluna başvurulmuş karar beklenmektedir. Karar düzeltme talebi RED edilmiştir. |
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | Şirketten elektrik tedarik eden şirketler | 2011,2012 | - | 10.000 TL Müşteri adına ödenene TRT payı alacağı | 2011 ve 2012 yılları içerisinde açılan davalar lehte sonuçlanmış olup söz konusu alacakların icra takipleri devam etmektedir. |
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | Şirketten elektrik tedarik eden şirketler | 2014 | 3.650.583 | Alacak (TRT Payı için açılan İtirazın İptali davası) | 28 adet dava açılmış olup 23 adet dava dosyası davanın kabulü ile sonuçlanmıştır. Davalar şirket lehine gelişmekte olup. davalar sonuçlandıktan temlik edilen şirket tarafından tahsilat yapılarak dosyalar kapatılmaktadır. 2 dava derdestir. |
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | Çeşitli dağıtım şirketleri | 2014 | 2.345.902 | 2006 Eylül - 2010 Aralık döneminde Danıştay 13. Dairesinin İptal kararına istinaden haksız olarak alınan PS11 bedelinin tahsili amacıyla işleyecek gecikme zammı ve gecikme zammına eklenecek KDV ile birlikte davalılardan tahsili için açılan davalardır. | 16 adet dava açılmış olup 11 adet dava dosyası davanın kabulü 1 adet kısmen Kabul ile sonuçlanmış olup dosyaların Yargıtay'dan dönüşü bekleniyor. 4 adet dava ise derdestir. Bir kısım dosyalar temlik edilmiştir. |
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | Şirketten elektrik tedarik eden şirketler | 2015 | - | İtirazın İptali davasıdır. | TRT Payı Alacaklarından doğan KDV alacakları için yapılan icra takiplerine yapılan itiraz sonucu açılan davalardır. Bir tanesi istinaf incelemesinde olup diğer üç dosya lehe sonuçlanmıştır. |

Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2018 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

| | | | | | |
|---------------------------------|-----------------------------------|----------------|-----------|--|---|
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | Çeşitli dağıtım şirketleri | 2011,2012,2014 | 1.356.573 | Çeşitli faturalara yapılan itiraz ve iptal davalarıdır. | 3 davadan oluşmaktadır. 1'nci davada davacı yanca temyiz edilerek Yargıtay'a gönderilmiştir. 2'nci davada faiz başlangıç ve türü yönünden istinaf talebinde bulunulmuştur. 3'üncü davada dosya temlik edilmiştir. |
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | Dağıtım Şirketi | 2014 | 240.818 | Mart 2013 döneminde göndermiş olduğu faturalarda fazladan tahakkuk ettirmiş olduğu bedelin tahsili | Davanın kabulüne karar verilmiş olup dosya temlik edilmiştir. |
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | Organize Sanayi Bölgesi Müdürlüğü | 2013 | - | Alacak (TRT Payı ve Enerji Fonu Payı Alacağı) | Davanın sübut bulunmadığından reddine karar verilmiş, istinaf yoluna başvurulmuştur. |
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | Dağıtım Şirketi | 2008 | - | PSIIB (Perakende satış hizmet bedeli kararının iptali talebi.) davası. | Danıştaya açılan dava sonucunun beklenmesine karar verildi. İkame edilen dava kısmen lehe sonuçlandı. Karar temyiz edildi. |
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | Çeşitli dağıtım şirketleri | 2007,2014 | 123.017 | Alacak (Yansıtma iletim sistem kullanım bedellerinin ve iletim bedellerinin iadesi) | Dosyalar Yargıtay'da olup temlik edilmiştir. |
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | Organize Sanayi Bölgesi Müdürlüğü | 2016 | - | Yasal mevzuat ve düzenlemelere aykırılık nedeniyle açılan iptal davalarıdır. | 28.09.2017 tarihli duruşmada davacının davanın REDDİNE karar verilmiştir. Söz konusu karar davacı tarafından istinaf edilmiştir. |
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | Çeşitli dağıtım şirketleri | 2011,2012 | 702.993 | Alacak ve faiz davası | |
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | Organize Sanayi Bölgesi Müdürlüğü | 2015 | - | Kayıt Takdirine İtiraz | |

| Başvuru Sahibi | YIL | TUTAR | KONU | DAVA DURUMU |
|---------------------------------|------|-------|---|--|
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2014 | - | Yerel mahkeme tarafından verilen karar, gerek dosya kapsamındaki gerekse temyiz ve karar düzeltme dilekçelerimiz dikkate alınmaksızın Yargıtay tarafından onanmıştır. Bu nedenle iç hukuk yolları tüketilmiş olup Anayasa'nın 36. ve AİHS'nin 6. Maddesi ile güvence altına alınan Adil Yargılanma, Hukuki Güvenirlik ve makul sürede yargılanma haklarının ihlali nedeniyle zararımızın giderilmesi için bireysel başvuru yapılmıştır. | İnceleme aşaması tamamlanmış olup kısmen kabul edilmiştir. |

Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2018 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

| | | | | | |
|---------------------------------|------|---|--|---|--|
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2015 | - | | Gaz halinde doğalgazdan alınan ÖTV tutarının 2004/7674E sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile 0,00675 TL m ³ 'e çıkarılmasına ilişkin olarak Nuh Enerji tarafından açılan davanın karar düzeltmeden reddedilmesi nedeniyle, Ankara 5. Vergi Mahkemesi'nde 2010 495E S-sayılı dosya için açılan davaya konu Maliye Bakanlığının bireysel işlem sebebiyle Anayasa Mahkemesine yapılan bireysel başvurudur. | Kabul edilemezlik kararı verilmiştir. Ankara 5. Vergi Mahkemesinin kararının kesinleşmesi ile yeniden bireysel başvuru yapılacaktır. |
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2015 | - | | Gediz E:daş tarafından fazladan tahsil iletim sistem kullanım bedelinin tahsili amacıyla açılan davada Yargıtay'ın düzelterek onama kararıyla ihtar olmasına rağmen temerrüdün gerçekleşmediği gerekçesiyle alacağı dava tarihinden faiz işletilmesine dair karara karşı yapılan bireysel başvurudur. | 09.01.2017 tarihinde kabul edilemezlik kararı verilmiş olup, 16.01.2017 tarihinde tebliğ edilmiştir. |
| Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2016 | - | | Gediz E:daş tarafından fazladan tahsil iletim sistem kullanım bedelinin tahsili amacıyla açılan davada Yargıtay'ın düzelterek onama kararıyla ihtar olmasına rağmen temerrüdün gerçekleşmediği gerekçesiyle alacağı dava tarihinden faiz işletilmesine dair karara karşı Yargıtay nezdinde yapılan başvurunun reddine karar verilmesi sonucunda yapılan bireysel başvurudur. | 09.01.2017 tarihinde kabul edilemezlik kararı verilmiş olup, 16.01.2017 tarihinde tebliğ edilmiştir. |

| DAVACI | DAVALI | YIL | TUTAR | KONU | DAVA DURUMU |
|-----------------------------|---------------------------------|------|-------|-------------------------------|--|
| Ceren ÖZDAL | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2013 | - | İşe İade Davası | Yargıtay 9. Hukuk Dairesi'nin 2015/33960 İlas, 2016/17613 Karar sayılı ilamı ile yerel mahkemenin vermiş olduğu karar onanmıştır. Davacı işe davet edilmiş fakat işe başlamamıştır. |
| Ceren ÖZDAL | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2014 | - | Tazminat (Mobbing nedeniyle) | Davanın REİDDİNİ: karar verilmiştir. Gerekçeli karar henüz tebliğ edilmemiştir. |
| İşten çıkarılan 4 adet işçi | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2016 | | Alacak | Davalar derdest olup devam etmektedir. |
| İşten çıkarılan 6 adet işçi | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | 2016 | | İtirazın İptali | Davacı tarafından davalı aleyhine açılan işçi alacağı ve tazminat davasının kesmen kabulü ile kısmen reddine karar verilmiştir. Söz konusu karar kesinleşmiştir. |



Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2018 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

- g. Mevzuat hükümlerine aykırı uygulamalar nedeniyle Grup ve Yönetim Organı Üyeleri hakkında uygulanan idari veya adli yaptırımlara ilişkin açıklamalar**

Hesap dönemi içerisinde Mevzuat hükümlerine aykırı uygulamalar nedeniyle Grup ve Yönetim Organı Üyeleri hakkında uygulanan idari veya adli yaptırım yoktur.

- h. Geçmiş dönemlerde belirlenen hedeflere ulaşıp ulaşılamadığı, Genel Kurul kararlarının yerine getirilip getirilmediği, hedeflere ulaşılamamışsa veya kararlar yerine getirilmemişse gerekçelerine ilişkin bilgiler ve değerlendirmeler**

Grupta 2018 yılı içinde tesisin çalışmasına yönelik Elektrik Piyasası içinde gerekli koşullar oluşmadığı için herhangi bir üretim faaliyeti yapılamamıştır. Tesisin her an çalışacağı varsayımı ile üretim guruplarının ve yardımcı donanımın teknik icaplara göre korunması çalışmaları aralıksız sürdürülmüştür.

- i. Yıl içerisinde olağanüstü genel kurul toplantısı yapılmışsa, toplantının tarihi, toplantıda alınan kararlar ve buna ilişkin yapılan işlemler de dâhil olmak üzere olağanüstü genel kurula ilişkin bilgiler**

Yıl içerisinde olağanüstü genel kurul yapılmamıştır.

- j. Grup'un yıl içinde yapmış olduğu bağış ve yardımlar ile sosyal sorumluluk projeleri çerçevesinde yapılan harcamalara ilişkin bilgiler**

Grup'un 2018 yılı içinde yapmış olduğu bağış ve yardımlar ile sosyal sorumluluk projeleri kapsamında harcaması bulunmamaktadır.

- k. Şirketler topluluğuna bağlı bir şirketse; hâkim şirketle, hâkim şirkete bağlı bir şirketle, hâkim şirketin yönlendirmesiyle onun ya da ona bağlı bir şirketin yararına yaptığı hukuki işlemler ve geçmiş faaliyet yılında hâkim şirketin ya da ona bağlı bir şirketin yararına alınan veya alınmasından kaçınılan tüm diğer önlemler**

Grup'un, hukuki işlemin yapıldığı anda kendilerince bilinen hâl ve şartlara göre, her bir hukuki işlemde uygun bir karşı edim sağlanmıştır. 2018 yılı içerisinde bu nitelikte alınan veya alınmasından kaçınılan önlem yoktur.

- l. Şirketler topluluğuna bağlı bir şirketse; (ı) bendinde bahsedilen hukuki işlemin yapıldığı veya önlemin alındığı veyahut alınmasından kaçınıldığı anda kendilerince bilinen hal ve şartlara göre, her bir hukuki işlemde uygun bir karşı edim sağlanıp sağlanmadığı ve alınan veya alınmasından kaçınılan önlemin Grup'u zarara uğratarak uğratmadığı, Grup zarara uğramışsa bunun denkleştirilip denkleştirilmediği**

Grup'un, hukuki işlemin yapıldığı anda kendilerince bilinen hâl ve şartlara göre, her bir hukuki işlemde uygun bir karşı edim sağlanmıştır. 2018 yılı içerisinde bu nitelikte alınan önlem veya alınmasından kaçınılan önlem yoktur.

- m. Faaliyet gösterilen sektör, Grup'un bu sektör içindeki yeri, önemli hizmet ve ürünler, işletme kalite belgeleri bilgileri, ürün veya hizmet kalite yönetimi, müşteri memnuniyeti ile ilgili politikalar, ücret politikası ve yeniden yapılanma faaliyetleri**

Faaliyet gösterilen sektör ve Grup'un sektör içindeki yeri:

Bis Enerji, 1992 yılında ortaklarının faaliyet alanları için elektrik ve ısı ihtiyaçlarını karşılamak üzere elektrik enerjisi üretim ve iletim tesisleri kurup işletmek için "Bis Enerji Elektrik Üretim Otoprodüktör Grubu") ticaret ünvanı ile kurulmuş bir anonim şirkettir. 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu çerçevesinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) izni ile yeni piyasa koşullarına uyum kapsamında ticaret ünvanı 2005 yılında Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. olarak değiştirilmiştir.

1993 yılında ilk gaz türbin ünitesi buhar enjeksiyonlu olarak 50 MW Kurulu gücünde faaliyete geçen Şirket mevcut durum itibarıyla Türkiye'de 486 MW kurulu gücü ile aynı saha içinde 3 adet birbirinden bağımsız kombine çevrim santralının varlığıyla çalışan ve serbest piyasada faaliyeti olan en büyük özel sektör elektrik üretim santrallerinden biridir.

Şirket'e EPDK tarafından verilen 01.04.2005 tarih ve EÜ/468-12/535 sayılı Üretim Lisansı ile Bursa İli Organize Sanayi Bölgesi'nde kurulu üretim tesisinde 20 yıl süreyle elektrik üretme hakkına sahiptir. 2005, 2007 ve 2012 yıllarında yapılan yatırımlar ile mevcut piyasa koşullarında 12 üniteli 486 MW güç ile yıllık 4.200.000.000 kWh üretim öngörmektedir.

Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2018 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

Ulusal elektrik sistemine doğrudan bağlı Bis Enerji'nin elektrik üretim tesisleri aşağıdaki özellikleri taşımaktadır:

- * Türkiye'de birincil enerji kaynağı ne olursa olsun 486 MW kurulu gücü ile 1 MW kurulu güç başına en yüksek elektrik enerjisi satan şirket konumundadır.
- * Mevcut müşterilerinin elektrik enerjisi ihtiyaçlarının tamamını karşılamaktadır.
- * Elektrik enerjisini serbest elektrik piyasası içinde serbest tüketiciye, toptan satış ve perakende satış şirketlerine satmaktadır.
- * Birincil enerji kaynağı ne olursa olsun ülkede TEİAŞ'ın iletim sistemi kararlılığını sağlamada en yüksek SFK (Sekonder Frekans Kontrol) kapasitesi tutmada ± 177 MW kapasite ile birinci konumda olan şirkettir.
- * Isı ihtiyacı için gerekli olan buhar ve sıcak suyu; ara buhar, egzost buharı ya da bunların kombinasyonu biçiminde genel ısı çevrimi bilançosu içinde yüksek verimlilikte temin etmektedir.
- * Elektrik üretim santrali aynı anda hem kombine çevrim hem de Cogeneration olarak çalışabilmektedir.
- * Isı ihtiyacı için gerekli olan buhar ve sıcak suyu; ara buhar, egzost buharı ya da bunların kombinasyonu biçiminde genel ısı çevrimi bilançosu içinde yüksek verimlilikte temin etmektedir.

Bis Enerji, serbest tüketici nitelikli müşterilerinin elektrik enerjisi ile DUY'a göre EPIAŞ'a satılan elektrik enerjisi TEİAŞ ve TEDAŞ Enerji nakil hatlarını kullanarak karşılanmaktadır. Sisteme verilen enerjinin bir kısmı DUY çerçevesinde EPIAŞ'a bakiye kısmı ise TEİAŞ ve TEDAŞ iletim hatlarına sistem kullanım bedelleri ödenmek ve kayıpları karşılamak suretiyle serbest tüketici niteliği ile elektrik alan abonelere verilmektedir. Serbest tüketicilerin tüketimleri sisteme verilen enerjiden mahsup edilmektedir. Satışa arz edilen enerji'nin 4628 sayılı kanuna ve EPIAŞ Piyasa kurallarına göre serbest tüketicilere, EPIAŞ'a, Görevli Şirket'e veya piyasa oyuncusuna satılabilmektedir. Satılan net elektrik enerjisinin bir kısmı serbest tüketicilere, diğer kısmı değişik oranlarda sisteme verilmektedir.

Bis Enerji'nin ülke elektrik enerjisi sektöründeki payı yaklaşık % 0,8'tir. Grup'un kurulu güç kapasitesi Türkiye'deki tüm doğalgaz santrali kapasitesinin %1,9'u, özel sektöre ait doğalgaz santrali kapasitesinin %2,3'idir. Ayrıca Grup'un teknolojik buhar ve ısı satış imkanı da mevcuttur.

Önemli ürünler:

Ürün Gamı

Grup elektrik ve çeşitli nitelik ve kalitelerde buhar ve su satma kabiliyetine sahip olmakla birlikte elektrik ve buhar satışı yapmaktadır.

Kalite belgeleri bilgileri:

ISO 9001, ISO 14001, ISO 18001 , ISO 27001 ve Enerji Verimliliğine ilişkin ISO 50001 kalite belgelerinin alınması kapsamında Grup bünyesinde çalışmalar başlatılmış olup tesis çalışmaya başladığında süreç devam edecektir.

Kalite ilkeleri:

Grup'un kalite ilkeleri aşağıdaki gibi tanımlanmıştır:

Müşterilerinin beklentilerini karşılayan ürün ve hizmet kalitesi ile memnun müşteriler istenmektedir.

Kalite için çaba sarf edilmesi her çalışan için bir yükümlülük olarak görülmektedir - üst düzey yöneticiden stajyere kadar.

Talimat ve süreçler; uluslararası standartlara, müşteri taleplerine, bilgi birikimlerine ve tecrübelerine dayanmaktadır. Talimat ve süreçlerin bilinmesi ve bunlara uyum kalite için temel oluşturmaktadır.

Grup açısından kalite, her şeyi başlangıcından itibaren doğru yapmaktır. Süreç kalitesi maliyetleri düşürür ve karlılığı artırır.

Öncelik hataları düzeltmek değil, hataların oluşmasını önlemektir. Bu nedenle önleyici kalite güvence araç ve yöntemleri sistematik olarak uygulanmaktadır. Hatalardan öğrenilmekte ve hemen nedenleri ortadan kaldırılmaktadır.

Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2018 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

Müşteri memnuniyeti ile ilgili politikalar:

Grup'un tüm çalışanları müşteri memnuniyetini ön planda tutmaktadırlar. Aynı zamanda kalitenin müşteriye karşı bir saygı olduğu anlayışı da genel prensipleri içindedir. Grup müşterilerini iş ortağı olarak görmektedir ve çalışmalarını buna göre yönlendirmektedir.

Grup ile müşteriler ve tedarikçiler arasında haksız menfaatten uzak, iyi ilişkilerin kurulması ve taraflar arasında yapılan anlaşma koşullarına uyulması için gerekli önlemler alınmış ve bu konudaki hassasiyet tüm çalışanlara iletilmiş ve ortak Grup bilinci ortamı oluşturulmuştur.

Yönetim kurulu üyeleri ve üst düzey yöneticiler için ücret politikası:

Yönetim Kurulu üyelerinin tamamı için geçerli olmak üzere her yıl olağan Genel Kurul toplantısında Genel Kurul'un takdirince sabit ücret belirlenebilecektir.

Üst düzey yöneticiler için belirlenen güncel politika kapsamında ödeme yapılır.

E. Finansal Durum

- a: **Finansal duruma ve faaliyet sonuçlarına ilişkin Yönetim Organının analizi ve değerlendirmesi, planlanan faaliyetlerin gerçekleşme derecesi, belirlenen stratejik hedefler karşısında Grup'un durumu**

2017 yılı ile karşılaştırmalı 2018 yılına ilişkin özet bilgiler aşağıdaki tabloda verilmiştir.

| | 2018 Yılına İlişkin Tutar (TL) | 2017 Yılına İlişkin Tutar (TL) |
|----------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| Net satışlar | 2.228 | 2.158.752 |
| Brüt kar/(zarar) | 1.122 | (65.996) |
| Faaliyet karı/(zararı) | (180.607.471) | (48.433.312) |
| Net dönem karı/(zararı) | (95.178.109) | (71.150.296) |
| FAVÖK (EBITDA) | (153.015.770) | (17.477.245) |
| Finansal borçlar(*) | 789.531.646 | 571.194.028 |
| Özkaynaklar | 58.371.370 | 153.549.479 |
| Varlıklar toplamı | 1.356.924.524 | 1.056.402.623 |
| Amortisman ve itfa payları | 27.591.701 | 30.956.067 |

*) Finansal borçların detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Krediler ve İhraç Edilmiş Tahviller

| | 2018 | 2017 |
|--|-----------------------|-----------------------|
| Banka kredileri | 618.602.132 TL | 184.058.839 TL |
| Uzun Vadeli Kredi Anapara Taksit ve Faizleri | 48.806.427 TL | 181.292.956 TL |
| Uzun Vadeli İhraç Edilen Tahvillerin Kısa vad. kısmı | - | 53.604.515 TL |
| Kısa Vadeli Krediler ve Tahviller Toplamı | 667.408.559 TL | 418.956.310 TL |

Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2018 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

Uzun Vadeli Krediler ve İhraç Edilmiş Tahviller

| | 2018 | 2017 |
|---|-----------------------|-----------------------|
| Banka kredileri | 51.263.498 TL | 149.164.990 TL |
| Uzun Vadeli İhraç Edilen Tahviller | 67.791.084 TL | |
| Uzun Vadeli Kredileri ve Tahviller Toplamı | 109.054.582 TL | 149.164.990 TL |

Krediler ve İhraç Edilmiş Tahviller

| | 2018 | 2017 |
|--|-----------------------|-----------------------|
| Banka kredileri | 718.672.057 TL | 514.516.785 TL |
| İhraç Edilmiş Tahviller | 67.791.084 TL | 53.604.515 TL |
| Krediler ve İhraç Edilmiş Tahviller Toplamı | 786.463.141 TL | 568.121.300 TL |

Finansal kiralama işlemlerinden borçlar

Finansal kiralama işlemlerinden borçlar

| | 2018 | 2017 |
|---|--------------|--------------|
| Finansal kiralama işlemlerinden borçlar | 3.068.505 TL | 3.072.728 TL |

- b. Geçmiş yıllarla karşılaştırmalı olarak Grup'un yıl içindeki satışları, verimliliği, gelir oluşturma kapasitesi, karlılığı ve borç/öz kaynak oranı ile Grup faaliyetlerinin sonuçları hakkında fikir verecek diğer hususlara ilişkin bilgiler ve ileriye dönük beklentiler

Satışlar:

| | 2018 Yılına İlişkin Tutar (TL) | 2017 Yılına İlişkin Tutar (TL) |
|-------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| Elektrik ve Diğer | 2.228 | 2.158.752 |

Gelir oluşturma kapasitesi:

Satışlar kısmında gelir oluşturma kapasitesine ilişkin tüketici ve ürün cinsi bazında tutar ve miktarlara detaylı olarak yer verilmiştir.

Karlılık:

Son iki yıla ait karlılık aşağıdaki gibi gerçekleşmiştir:

| | 2018 | 2017 |
|--------------------------------|---------------------|---------------------|
| Brüt kar/(zarar) | 1.122 | (65.996) |
| Faaliyet karı/(zararı) | (180.607.471) | (48.433.312) |
| Net dönem karı/(zararı) | (95.178.109) | (71.150.296) |


ELEKTRİK
ÜRETİM A.Ş.

Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2018 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

Kaldıraç rasyoları (Borç/özkaynak oranı dahil):

Son iki yıla ait kaldıraç rasyoları aşağıdaki gibi gerçekleşmiştir:

| | 2018 | 2017 |
|------------------------------------|-------|------|
| Net finansal borçlar / Özkaynaklar | 13,53 | 3,72 |

İleriye dönük beklentiler:

i) Genel ekonomik durum ile Grup'un faaliyet gösterdiği sektörün geleceği hakkında beklentiler:

TÜRKİYE ULUSAL ELEKTRİK ENERJİSİ SİSTEMİ AYLIK ELEKTRİK ENERJİSİ TÜKETİMİ

BİRİM : Milyon kWh

| | ARTIŞ | | ARTIŞ | | ARTIŞ | | ARTIŞ | | ARTIŞ | | ARTIŞ | |
|---------|-----------|------|-----------|-----|-----------|------|-----------|------|-----------|------|----------|------|
| | 2014 | % | 2015 | % | 2016 | % | 2017 | % | 2018 | % | 2019 | % |
| OCAK | 22.039,1 | 3,0 | 22.781,6 | 3,4 | 23.960,5 | 5,2 | 25.586,0 | 6,8 | 26.211,7 | 2,4 | 25.735,8 | -1,8 |
| ŞUBAT | 19.749,3 | 4,6 | 20.496,2 | 3,8 | 21.406,0 | 4,4 | 22.883,8 | 6,9 | 23.230,9 | 1,5 | 23.196,4 | -0,1 |
| MART | 21.042,5 | 2,9 | 21.700,0 | 3,1 | 22.422,9 | 3,3 | 24.056,4 | 7,3 | 24.729,1 | 2,8 | 24.632,2 | -0,4 |
| NİSAN | 20.318,0 | 6,3 | 20.564,9 | 1,2 | 21.616,6 | 5,1 | 22.431,2 | 3,8 | 23.586,5 | 5,2 | 23.719,9 | 0,6 |
| MAYIS | 20.640,9 | 5,4 | 21.375,1 | 3,6 | 22.260,0 | 4,1 | 23.341,9 | 4,9 | 23.964,7 | 2,7 | | |
| HAZİRAN | 20.721,7 | 3,1 | 21.093,2 | 1,8 | 23.411,8 | 11,0 | 22.860,2 | -2,4 | 23.855,7 | 4,4 | | |
| TEMMUZ | 23.377,4 | 3,0 | 23.756,1 | 1,6 | 24.749,5 | 4,2 | 28.384,3 | 14,7 | 29.215,7 | 2,9 | | |
| AĞUSTOS | 24.308,2 | 11,7 | 25.143,0 | 3,4 | 26.689,1 | 6,1 | 28.100,7 | 5,3 | 27.559,5 | -1,9 | | |
| EYLÜL | 21.646,2 | 6,0 | 21.794,5 | 0,7 | 21.641,9 | -0,7 | 24.472,6 | 13,1 | 25.052,0 | 2,4 | | |
| EKİM | 19.581,4 | 2,4 | 21.258,6 | 8,6 | 22.364,7 | 5,2 | 23.886,4 | 6,8 | 23.375,8 | -2,1 | | |
| KASIM | 21.288,8 | 5,1 | 21.569,2 | 1,3 | 23.182,5 | 7,5 | 24.565,1 | 6,0 | 23.848,7 | -2,9 | | |
| ARALIK | 22.506,6 | -0,4 | 24.191,9 | 7,5 | 25.580,8 | 5,7 | 26.133,5 | 2,2 | 25.478,9 | -2,5 | | |
| TOPLAM | 257.220,1 | 4,4 | 265.724,4 | 3,3 | 279.286,4 | 5,1 | 296.702,1 | 6,2 | 300.109,1 | 1,1 | 97.284,3 | -0,5 |

Not: 2012 ve 2015 yılı Şubat ayları 28 gündür, 2018 yılı değerleri geçicidir.

2019 yılında uzun yıllar ortalamasına göre su gelirlerin uzun yıllar ortalamasının % 105,5'i oranında gelmiştir.

Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2018 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

Birim : Milyon m³

| AYLAR | Uzun Yıllar Ortalama Su Geliri | 2017 Fiili | 2018 Fiili | Geçen Yıla Göre Artış % | Uzun Yıllara Göre Artış % |
|---------------|--------------------------------|-----------------|-----------------|-------------------------|---------------------------|
| OCAK | 4.807,8 | 3.474,6 | 4.703,9 | 35,4 | -2,2 |
| ŞUBAT | 5.199,8 | 3.106,3 | 4.019,8 | 29,4 | -22,7 |
| MART | 9.879,5 | 6.306,6 | 8.040,5 | 27,5 | -18,6 |
| NİSAN | 15.510,1 | 10.098,7 | 5.893,5 | -41,6 | -62,0 |
| MAYIS | 13.326,8 | 7.976,4 | 6.377,0 | -20,1 | -52,1 |
| HAZİRAN | 6.523,3 | 4.433,2 | 4.785,6 | 7,9 | -26,6 |
| TEMMUZ | 3.354,8 | 2.722,3 | 3.262,6 | 19,8 | -2,7 |
| AĞUSTOS | 2.456,5 | 2.293,5 | 2.909,3 | 26,8 | 18,4 |
| EYLÜL | 2.220,4 | 2.104,2 | 1.983,1 | -5,8 | -10,7 |
| EKİM | 2.606,6 | 2.246,9 | 2.152,2 | -4,2 | -17,4 |
| KASIM | 3.210,4 | 2.187,0 | 2.250,6 | 2,9 | -29,9 |
| ARALIK | 4.320,8 | 3.090,1 | 6.642,0 | 114,9 | 53,7 |
| TOPLAM | 73.416,7 | 50.039,8 | 53.020,3 | 6,0 | -27,8 |

Birim : Milyon m³

| AYLAR | Uzun Yıllar Ortalama Su Geliri | 2018 Fiili | 2019 Fiili | Geçen Yıla Göre Artış % | Uzun Yıllara Göre Artış % |
|-----------------|--------------------------------|-----------------|-----------------|-------------------------|---------------------------|
| OCAK | 4.807,8 | 4.703,9 | 7.562,5 | 60,8 | 57,3 |
| ŞUBAT | 5.199,8 | 4.019,8 | 5.195,1 | 29,2 | -0,1 |
| MART | 9.879,5 | 8.040,5 | 8.764,0 | 9,0 | -11,3 |
| NİSAN | 14.993,1 | 5.755,8 | 15.266,8 | 165,2 | 1,8 |
| TOPLAM * | 34.880,2 | 22.520,0 | 36.788,4 | 63,4 | 5,5 |

* Nisan değeri 29 günlüktür.

2018 yılında ülkemizde elektrik enerjisi üretiminde kömür santrallerinin payı %37,2'e yükselirken, doğal gaz santrallerinin elektrik üretimindeki payı % 30'a (2017 %37,2) ve yenilenebilir enerji (hidroelektrik, rüzgâr, güneş ve jeotermal) santrallerinin elektrik üretimindeki payı ise 2017 yılındaki % 29,5 seviyesinden % 32,4'e yükselmiştir

Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2018 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

| KAYNAKLAR | TOPLAM ÜRETİM (GWh) | % |
|------------------------|---------------------|-------------|
| FUEL OİL | 1.429,0 | 0,5 |
| TAŞ KÖMÜR | 2.505,1 | 0,8 |
| LİNYİT | 44.837,6 | 14,9 |
| JEOTERMAL | 6.905,7 | 2,3 |
| DOĞAL GAZ | 90.231,5 | 30,0 |
| LNG | 0,9 | 0,0 |
| BIYOKÜTLE+ DİĞER | 3.215,0 | 1,1 |
| NAFTA | 0,0 | 0,0 |
| İTHAL KÖMÜR | 62.148,7 | 20,7 |
| ASFALTİT KÖMÜR | 2.327,8 | 0,8 |
| TERMİK TOPLAM | 213.601,3 | 71,0 |
| AKARSU | 18.860,4 | 6,3 |
| BARAJLI | 40.894,6 | 13,6 |
| HİDROLİK TOPLAM | 59.755,0 | 19,9 |
| RÜZGAR | 19.756,5 | 6,6 |
| GÜNEŞ | 7.604,0 | 2,5 |
| TOPLAM | 300.716,8 | 100 |

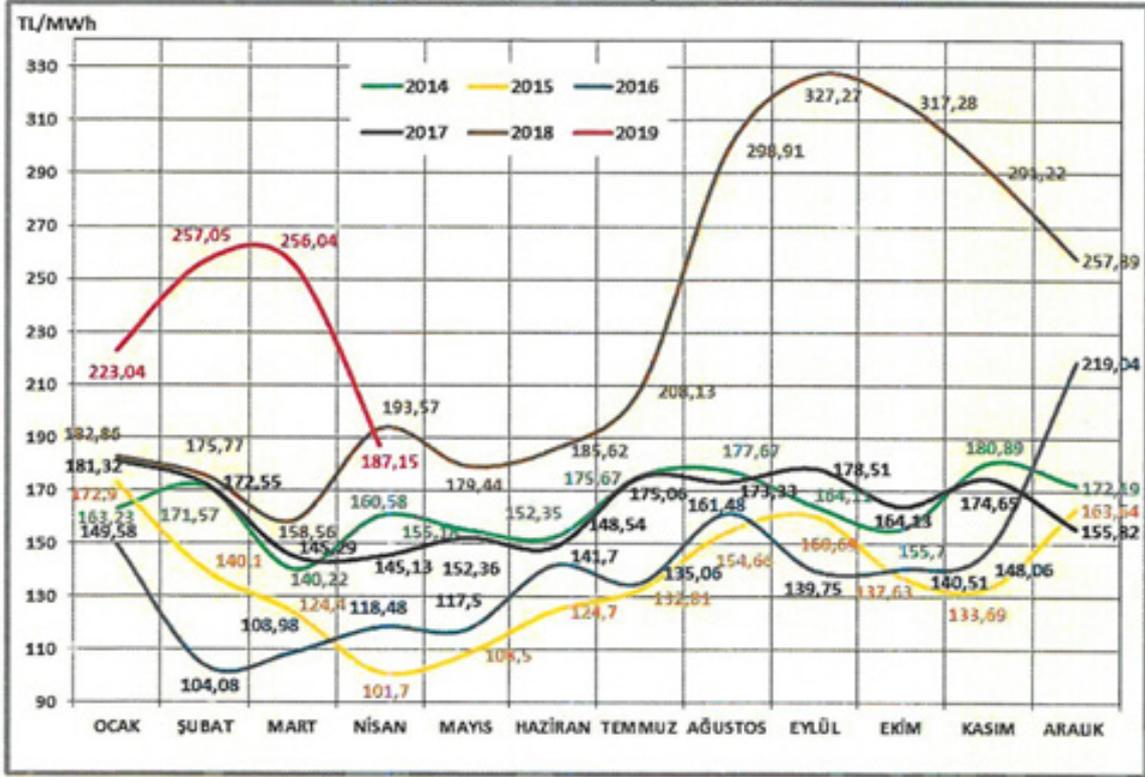
| KURULUŞ | TOPLAM ÜRETİM (GWh) | % |
|-------------------------------------|---------------------|------------|
| EÜAŞ SANTRALLARI | 45.775,9 | 15,2 |
| İŞLETME HAKKI DEVREDİLEN SANTRALLAR | 8.174,7 | 2,7 |
| SERBEST ÜRETİM ŞİRKETİ SANTRALLARI | 206.988,2 | 68,8 |
| YAP İŞLET DEVRET SANTRALLARI | 2.927,3 | 1,0 |
| YAP İŞLET SANTRALLARI | 36.850,7 | 12,3 |
| TOPLAM | 300.716,8 | 100 |

| | | |
|--------------------------------|------------------|--|
| İTHALAT | 2.466,1 | |
| İHRACAT | 3.073,6 | |
| TOPLAM TÜKETİME SUNULAN | 300.109,1 | |

YEKDEM kapsamındaki üretimlerin artması halinde sistemin sekonder frekans hizmeti ihtiyacının öne çıkacağı düşünülmektedir. Bu halde özellikle sekonder frekans hizmeti sağlayan doğal gaz santrallarına olan ihtiyacın daha da artacağı tahmin edilmektedir.

2019 yılının ilk dört ayında ekonomik kriz nedeniyle talebin düşmesinin yanı sıra yağışların beklenenin çok üzerinde olması, hava sıcaklıklarının mevsim koşullarının üstünde sıcak seyretmesi ve YEKDEM ve YEKA kapsamındaki kapasitelerin yükselmiş olması piyasa payını iyice daraltmış olması sonucu PTF'lerde önemli düşüşleri meydana getirmiştir. Nisan ayında PTF ortalaması 187,15 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Mayıs ayında da benzer durumun devam edeceği görülmektedir.

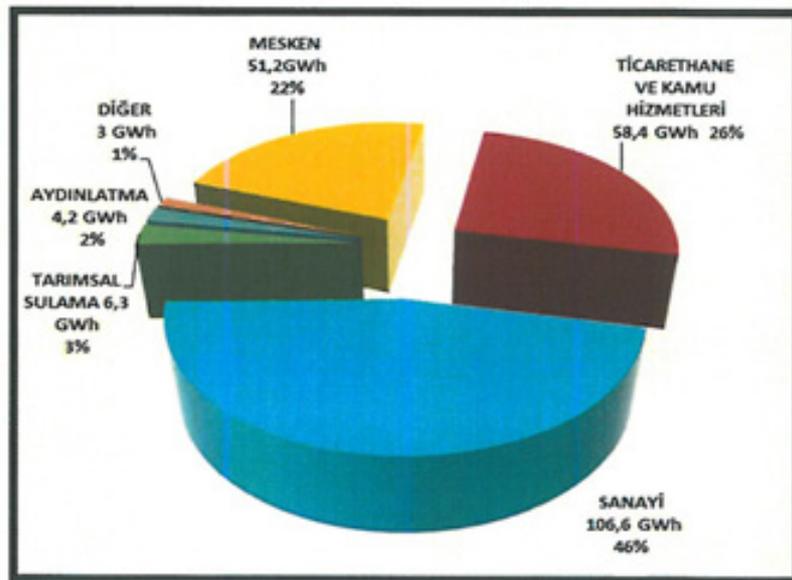
DUY PİYASASINDA OLUŞAN PTF'LER



Kaynak : EPIAŞ

TEDAŞ verilerine göre kişi başına düşen elektrik tüketimi miktarı (TEDAŞ 2017 verilerine göre net 3.082 kWh/kişi-yıl'dır) dünya ortalamasının altındadır. Eurostat verilerine göre, OECD ülkelerinde kişi başına düşen elektrik tüketiminin ortalaması 8.130 kWh/kişi-yıldır. Türkiye hızlı ekonomik kalkınması ile gelişmiş ülkelerin seviyesine çıkarken oluşacak elektrik talebinin karşılanması için mevcut elektrik üretim kapasitesinin en az üç katına çıkarılması gerekmektedir.

2017 Yılı sonu itibariyle Ülkemizde toplam tüketim olan 247,2 milyar kWh elektrik enerjisinin sektörlere göre dağılımı aşağıdaki grafikte verilmiştir. Tüketimdeki en büyük pay % 46,3 ile sanayiye aittir. Son yıllarda tüketimde en büyük artış ticarethane ve resmi daire tüketiminde gerçekleşmiştir.



Kaynak: TEDAŞ

Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2018 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

1970 - 1996 döneminde Sanayinin tüketimdeki payı % 55- 67 oranlarında iken 1996 yılından sonra düşme göstermiştir. Bunun en önemli nedeni 1999 yılında yaşadığımız deprem felaketi, daha sonraki ekonomik kriz sonrası hızla tüketim toplumu olmaya başlamamız sonucu mesken ve ticarethane tüketimleri artmaya başlamasıdır.

Elektrik enerjisi talebinde yeniden bir artış trendine girileceği ve bu talep artışının giderek hız kazanarak geçmiş yıllık bileşik büyüme oranlarını yakalaması beklenmektedir.

İkili anlaşmalar piyasasına doğrudan etkisi olan ve referans fiyat olan EPDK tarafından belirlenen ulusal elektrik enerjisi tarifelerinde 2016 yılında nihai bazda değişiklik yapılmıştır. Bu artışa rağmen, nihai tarifelerde gerçek maliyetli piyasaya uygun bir fiyat politikası izlenmemektedir. Ancak, nakil bedelleri olarak adlandırılan Sistem kullanım bedelleri, kayıp-kaçak bedelleri ve perakende hizmet bedellerinde aşağıdaki tablodan da görüleceği üzere önemli ölçüde değişiklikler yapılmıştır.

Serbest tüketici limiti ise 2018 yılında 2,000 kWh/yıl iken 2019 yılında 1.600 kWh/yıl'a düşürülmüştür. Bu limit giderek sınıra indirilmesi beklenmektedir.

| | |
|--|--|
| Perakende Satış Tarifesi | : PST |
| Dağıtım Bedeli | : DSKB (1.1.2016 tarihinden itibaren Dağıtım Bedelli olmuştur) |
| Enerji Fonu (%1) | : EF |
| TRT Payı (%2) | : TRT Payı |
| Belediye Tüketim Vergisi | : BTV (Sanayide %1 diğerleri % 5) |
| parametrelerinden oluşmaktadır. (KDV hariçtir) | |

Birim : Krş/kWh

| TİCARETHANE | TARİFE | Artış % | PST | DB | EF | TRT | BTV |
|----------------|---------|---------|---------|-----------|----------|----------|----------|
| 1 Ocak 2016 | 35,1842 | = 6,29 | 21,3428 | + 12,1340 | + 0,2134 | + 0,4269 | + 1,0671 |
| 1 Nisan 2016 | 35,2330 | = 0,14 | 21,9623 | + 11,5137 | + 0,2196 | + 0,4392 | + 1,0981 |
| 1 Temmuz 2016 | 35,2457 | = 0,04 | 22,1208 | + 11,3552 | + 0,2212 | + 0,4424 | + 1,1060 |
| 1 Ocak 2017 | 35,1887 | = -0,16 | 21,4074 | + 12,0687 | + 0,2141 | + 0,4281 | + 1,0704 |
| 1 Ekim 2017 | 35,2054 | = 0,05 | 21,6167 | + 11,8594 | + 0,2162 | + 0,4323 | + 1,0808 |
| 1 Ocak 2018 | 38,3052 | = 8,80 | 23,0995 | + 13,3577 | + 0,2310 | + 0,4620 | + 1,1550 |
| 1 Nisan 2018 | 39,1653 | = 2,25 | 24,3169 | + 12,9030 | + 0,2432 | + 0,4863 | + 1,2158 |
| 1 Ağustos 2018 | 44,8412 | = 14,49 | 28,5193 | + 14,0404 | + 0,2852 | + 0,5704 | + 1,4260 |
| 1 Eylül 2018 | 51,1191 | = 14,00 | 34,3257 | + 14,0473 | + 0,3433 | + 0,6865 | + 1,7163 |
| 1 Ekim 2018 | 60,5760 | = 18,50 | 43,4780 | + 13,6198 | + 0,4348 | + 0,8696 | + 2,1739 |
| 1 Ocak 2019 | 60,5761 | = 0,00 | 41,5009 | + 15,7551 | + 0,4150 | + 0,8300 | + 2,0750 |
| 1 Nisan 2019 | 60,5761 | = 0,00 | 39,8861 | + 17,4991 | + 0,3989 | + 0,7977 | + 1,9943 |

| SANAYİ (OG) | TARİFE | Artış % | PST | DB | EF | TRT | BTV |
|----------------|---------|---------|---------|----------|----------|----------|----------|
| 1 Ocak 2016 | 26,8388 | = 4,47 | 20,5219 | + 5,4960 | + 0,2052 | + 0,4104 | + 0,2052 |
| 1 Nisan 2016 | 26,8383 | = 0,00 | 20,5219 | + 5,4955 | + 0,2052 | + 0,4104 | + 0,2052 |
| 1 Temmuz 2016 | 26,8382 | = 0,00 | 20,5219 | + 5,4954 | + 0,2052 | + 0,4104 | + 0,2052 |
| 1 Ocak 2017 | 26,8382 | = 0,00 | 20,5219 | + 5,4954 | + 0,2052 | + 0,4104 | + 0,2052 |
| 1 Temmuz 2017 | 26,8382 | = 0,00 | 20,5219 | + 5,4954 | + 0,2052 | + 0,4104 | + 0,2052 |
| 1 Ekim 2017 | 26,8382 | = 0,00 | 20,5219 | + 5,4954 | + 0,2052 | + 0,4104 | + 0,2052 |
| 1 Ocak 2018 | 28,7485 | = 7,12 | 21,9735 | + 6,3355 | + 0,2197 | + 0,0000 | + 0,2197 |
| 1 Nisan 2018 | 29,5608 | = 2,83 | 22,9814 | + 6,1198 | + 0,2298 | + 0,0000 | + 0,2298 |
| 1 Ağustos 2018 | 33,6989 | = 14,00 | 26,4733 | + 6,6961 | + 0,2647 | + 0,0000 | + 0,2647 |
| 1 Eylül 2018 | 38,4142 | = 13,99 | 31,0954 | + 6,6969 | + 0,3110 | + 0,0000 | + 0,3110 |
| 1 Ekim 2018 | 45,5238 | = 18,51 | 38,2630 | + 6,4955 | + 0,3826 | + 0,0000 | + 0,3826 |
| 1 Ocak 2019 | 45,5238 | = 0,00 | 37,2646 | + 7,5139 | + 0,3726 | + 0,0000 | + 0,3726 |
| 1 Nisan 2019 | 45,5238 | = 0,00 | 36,4492 | + 8,3456 | + 0,3645 | + 0,0000 | + 0,3645 |

| MESKEN | TARİFE | Artış % | PST | DB | EF | TRT | BTV |
|----------------|---------|----------|---------|-----------|----------|----------|----------|
| 1 Ocak 2016 | 34,8909 | = 6,30 | 21,3428 | + 11,8407 | + 0,2134 | + 0,4269 | + 1,0671 |
| 1 Nisan 2016 | 34,9391 | = 0,14 | 21,9475 | + 11,2358 | + 0,2195 | + 0,4390 | + 1,0974 |
| 1 Temmuz 2016 | 34,9515 | = 0,04 | 22,1020 | + 11,0813 | + 0,2210 | + 0,4420 | + 1,1051 |
| 1 Ocak 2017 | 34,8958 | = -0,16 | 21,4058 | + 11,7775 | + 0,2141 | + 0,4281 | + 1,0703 |
| 1 Ekim 2017 | 34,9120 | = 0,05 | 21,6100 | + 11,5732 | + 0,2161 | + 0,4322 | + 1,0805 |
| 1 Ocak 2018 | 37,9845 | = 8,80 | 23,0927 | + 13,0444 | + 0,2309 | + 0,4619 | + 1,1546 |
| 1 Nisan 2018 | 39,0824 | = 2,89 | 24,4666 | + 12,6585 | + 0,2447 | + 0,4893 | + 1,2233 |
| 1 Ağustos 2018 | 42,5998 | = 9,00 | 26,7294 | + 13,7320 | + 0,2673 | + 0,5346 | + 1,3365 |
| 1 Eylül 2018 | 46,4338 | = 9,00 | 30,2732 | + 13,7387 | + 0,3027 | + 0,6055 | + 1,5137 |
| 1 Ekim 2018 | 50,6128 | = 9,00 | 34,5298 | + 13,3206 | + 0,3453 | + 0,6906 | + 1,7265 |
| 1 Ocak 2019 | 45,5515 | = -10,00 | 27,9098 | + 15,4089 | + 0,2791 | + 0,5582 | + 1,3955 |
| 1 Nisan 2019 | 45,5515 | = 0,00 | 26,3304 | + 17,1147 | + 0,2633 | + 0,5266 | + 1,3165 |

İNŞAASI SÜREN LİSANS LI PROJELERİN DURUMU

"EPDK İLERLEME RAPORU (Temmuz 2018)"

| İNŞAAT SEVİYESİ (%) | TERMİK | | | | | | | HİDROLİK (MW) | YENİLENEBİLİR | | | GENEL TOPLAM (MW) | TOPLAM İÇİNDE PAYI (%) | % |
|---------------------|----------------|------------------|-------------|------------|--------------|-------------|----------|---------------|---------------|------------|--------|-------------------|------------------------|---|
| | DOĞAL GAZ (MW) | İTHAL KÖMÜR (MW) | LİNYİT (MW) | DİĞER (MW) | NÜKLEER (MW) | TOPLAM (MW) | RES (MW) | | JEO. (MW) | DİĞER (MW) | | | | |
| % 0 - 10 | 1.040 | 1.700 | 280 | 18 | | 3.038 | 1.039 | 1.010 | 25 | 22 | 5.133 | 21,92 | | |
| % 10 - 20 | 1.148 | 2.300 | | | 4.800 | 8.248 | 198 | 817 | 3 | 9 | 8.949 | 38,21 | | |
| % 20-30 | 10 | 626 | 1.600 | | | 2.235 | 931 | 491 | | 27 | 3.269 | 13,96 | 87,68 | |
| %30 - 40 | 1.970 | | | | | 1.970 | 779 | 77 | | 7 | 2.952 | 12,61 | | |
| %40 - 50 | | | | | | 0 | 130 | 196 | | | 232 | 0,99 | | |
| % 50- 60 | | | 36 | | | 36 | 80 | 103 | | | 383 | 1,63 | | |
| % 60 - 70 | | | | | | 0 | 46 | 267 | | 1 | 314 | 1,34 | | |
| % 70 - 80 | 15 | | | | | 15 | 33 | 51 | 38 | | 136 | 0,58 | 9,97 | |
| % 80 - 90 | 7 | | | | | 7 | 24 | 100 | 61 | 26 | 218 | 0,93 | | |
| % 90 - 100 | 208 | | 476 | 9 | | 693 | 270 | 244 | 47 | 31 | 1.285 | 5,49 | | |
| TOPLAM | 4.398 | 4.626 | 2.392 | 27 | 4.800 | 16.243 | 3.530 | 3.355 | 174 | 121 | 23.422 | 100,00 | 100,00 | |

EPDK tarafından lisansı verilen 36.049 MW kapasitenin % 22'sine henüz kazması bile vurulamayan lisanslar teşkil etmektedir. Özellikle, büyük kapasiteli ithal kömür santrallerinde ÇED sorunu bulunmaktadır. Bu nedenle önümüzdeki orta ve uzun vadeli dönemlerde sektörde belirsizlik hakimdir.

Son yıllarda yapılan ve kısa dönemde yapılacak santrallerin büyük bir kısmı yenilenebilir santraldır. Bu santrallerin çalışma saatleri 2.500-3.500 saat arasındadır. Şu anda bile kurulu gücümüz 89,200 MW seviyesinde olmasına rağmen Ülkemizin emre hazır kapasitesi 55.000 MW'ın üzerine çıkamamaktadır.

Bu gelişmeler sonucu özellikle, baz yük santralleri olan kömür ve doğal gaz santrallerinin piyasa üzerindeki etkisi ve ağırlığı önümüzdeki yıllarda da artan ölçekte devam edeceği düşünülmektedir.

TEİAŞ'la imzalamış olduğumuz Yan Hizmetler Anlaşması kapsamında kapasitemizin \pm 177 MW'ı sekonder frekans kontrolü hizmetine sunulmaktadır. Bu hizmet kapsamında teklif fiyatımız TEİAŞ tarafından uygun ise sistemin ihtiyacına göre yan hizmet kapasitesi sunulmaktadır.

Yukarıdaki uygulamalar dışında kalan kapasitemiz ya gün öncesi piyasası ya da dengeleme güç piyasasına sunulmaktadır. Bu piyasalarda teklif fiyatlarımız uygun ise, ya üretme yönünde (YAL) veya üretmeme (YAT) yönünde santralimiz çalıştırılmaktadır.

Sonuç olarak;

- Elektrik, sanayinin gelişmesi ve ekonomik kalkınmanın sağlanabilmesi için en temel girdi kaynağıdır.
- Kamu santrallerinin özelleştirilmesi sonunda gerçek maliyetli piyasanın oluşmasının kaçınılmazlığı piyasada hali hazırda faaliyet gösteren şirketlerin rekabet gücünü artıracaktır.
- Türkiye'de alternatif enerji kaynaklarının tam verimlilikle kullanılması durumunda bile talep artışının karşılanamayacağı görülmektedir. İthal kaynaklı yakıtların kullanımı önümüzdeki yıllarda hızla artış gösterecektir.
- Türkiye'nin jeopolitik yapısı ve önemli bir enerji koridoru haline gelmesi sebebiyle doğal gaz temin kaynaklarına yakınlığı ve ürettiği elektriği Avrupa ve Ortadoğu ülkelerine satabilecek konumda olması önemli bir avantajdır.
- Dengeleme ve Uzlaştırma Sisteminin altyapısının gelişmesi işlem hacminin artmasına ve yeni ticaret imkânlarının oluşmasına olanak sağlayacaktır.

Düzenleyici kuruluş ve sektör oyuncularının genel beklentisi elektrik enerjisi üretim sektörünün önümüzdeki dönemde artması beklenen elektrik tüketimi ile birlikte daha da karlı bir sektör olacağı yönündedir.

c. Grup'un finansman kaynakları

Grup kredilerin ve diğer borçların yapılandırılması, yeni kredi temin edilmesi ve ortaklık hususunda görüşmelerine devam etmektedir.

d. Grup'un sermayesinin karşılıksız kalıp kalmadığına veya borca batık olup olmadığına ilişkin tespit ve Yönetim Organı değerlendirmeleri

31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla Grup'un sermayesinin karşılıksız kalması gibi bir durum söz konusu değildir. Grup, borca batık değildir.

e. İşletmenin finansal yapısını iyileştirmek için alınması düşünülen önlemler

- 2018 yılında Grup, finansal yapısını rahatlatmak adına en büyük borçlu olduğu Halk Bankası ile muaccel hale gelmiş borcun yeniden yapılandırmasını yapmıştır. Albaraka ile mevcut borcun 2 yıl ödemesiz, 5 yıl süreli yeniden yapılandırılması temdit edilmiştir.
- 7143 sayılı kanun kapsamındaki borçların yapılandırılması için Vergi dairelerine, belediyelere diğer taraflara başvurular yapılmıştır.
- Satıcı borçları ile ilgili yapılandırma görüşmeleri yeniden çalıştırma ve şirketin satışı ile ilgili gelişmelere göre ihtiyaç oldukça devam etmektedir

f. Grup'un yatırım politikası

i) 1993 yılında tedarik edilmiş, 20 yıldır üretimde bilfiil kullanılmakta olan eski teknolojiye sahip LM 5000 tipi gaz türbinin daha yeni teknolojiye sahip LM 6000 tipi gaz türbinine dönüştürülerek hem santralin verimliliğin hem de üretim gücünün artırılması amaçlanmaktadır. Söz konusu yatırımın yaklaşık maliyeti 14.000.000 USD olup yatırıma Grup'un finansal durumu elverdiği ölçüde başlanması planlanmaktadır.

g. Kar payı dağıtım politikasına ilişkin bilgiler ve kar dağıtım yapılmayacaksa gerekçesi ile dağıtılmayan karın nasıl kullanılacağına ilişkin öneri

Grubumuzun kâr dağıtım yapıp yapılmayacağına Grup'un finansal pozisyonu, yapılacak olan yatırımlar ile diğer fon ihtiyaçları, sektörün içinde bulunduğu koşullar, ekonomik ortam ve Vergi Mevzuatı göz önünde bulundurularak karar verilir. Kar dağıtım yapılmasına karar verildiği durumlarda kar dağıtımının hangi tarihlerde yapılacağını, Grup'un tabi olduğu ilgili kanun, yönetmelik ve mevzuat hükümleri uyarınca Yönetim Kurulu'nun teklifi üzerine Genel Kurul tespit ve tayin eder.

F. Riskler ve Yönetim Organı'nın Değerlendirmesi

1) Risk Yönetim Politikasına İlişkin Bilgiler

a. Operasyonel riskler

- i) Doğalgaz Fiyatları: Grup elektrik üretimini doğalgaz çevrim santrali ile gerçekleştirmekte olup elektrik üretimi için temel girdisi doğalgazdır. Ülkemizde doğalgaz fiyatlarında yaşanabilecek dalgalanmaların elektrik fiyatlarına tam olarak yansıtılamaması durumunda Grup'un karlılığının bu durumdan etkilenme olasılığı bulunmaktadır.
- ii) Elektrik Fiyatları: Türkiye elektrik sektöründe elektrik fiyatları, TEDAŞ tarifeleri referans alınarak yapılan ikili anlaşmalarda ve DUY kapsamında oluşan Gün Öncesi Planlama ve Dengeleme Güç Piyasası marjinal fiyatları ile dengesizliğe düşen piyasa katılımcılarına PMUM aracılığıyla ile yapılan satışlarda, serbest piyasa koşullarında belirlenmektedir. Grup'un temel gelir kaynağı elektrik satışı olmasından ötürü elektrik fiyatlarının belirlenmesinde TEDAŞ tarifeleri ile PMUM aracılığıyla yapılan satışlarda oluşan fiyatlarda meydana gelebilecek dalgalanmalar Grup'un karlılığını etkileyebilir.
- iii) Piyasa İşleyişindeki Değişiklikler: 1 Aralık 2009 tarihinden geçerli olmak üzere yürürlüğe giren yeni DUY sistemi uygulamasının önceki DUY uygulaması ile arasındaki en önemli fark bir ayın içerisindeki her bir saat bazında enerjinin dengelenmesi ve GOP marjinal fiyatı ile gerçek zamandaki DGP marjinal fiyatı üzerinden bedelsel olarak uzlaşılması gerekmektedir. Elektrik piyasası işleyişinde meydana gelen her değişiklik Bis Enerji'nin gelecek yıllardaki finansal performansını etkileyebilir.

Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2018 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

- iv) İşçi Sağlığı Güvenliği: İş Sağlığı İş Güvenliği Kanunu gereği, fabrika güvenliği, çalışan sağlığı ve güvenliğine ilişkin her hafta olmak üzere düzenli aralıklarla denetimler yapılmakta ve yönetim tarafından yakından takip edilerek gerekli aksiyonlar alınmaktadır.
- v) Sigorta: Duran varlıklar kaleminin içerisinde yer alan tüm sabit kıymetlerimiz yangın, deprem, sel gibi doğal afetler ve terör saldırısına ilişkin sigortalanmıştır .

b. Stratejik riskler

Gruptaki üretim ünitelerinin kombinasyonu ve kurgusu elektrik sektöründeki dinamik değişkenleri karşılayacak nitelikte olduğundan Grup sektörde stratejik riskleri minimize edebilecek şekilde konumlanabilmektedir.

c. Finansal riskler

Grup faaliyetlerinden dolayı çeşitli finansal risklere maruz kalmaktadır. Bu riskler; piyasa riski, (faiz oranı riski ve döviz kuru riskini içerir), alacak riski, likidite riski ve diğer risklerdir. Grup'un genel risk yönetimi programı, finansal piyasaların değişkenliğine ve muhtemel olumsuz etkilerin Grup'un finansal performansı üzerindeki etkilerini asgari seviyeye indirmeye yoğunlaşmaktadır.

Risk yönetimi Yönetim Kurulu tarafından onaylanan politikalar çerçevesinde yürütülmektedir. Yönetim Kurulu, faiz oranı ve alacak riskleri, türev ve türev olmayan finansal araçların kullanımı ve yatırım kararları gibi alanları kapsayan politikalar ile birlikte Grup'un genel risk yönetimi ilkelerini belirlemiştir.

- i) Kur riski: Grup, döviz cinsinden borçlu veya alacaklı bulunulan meblağların Türk Lirasına çevrilmesinden dolayı kur değişikliklerinden doğan döviz kuru riskine maruz kalmaktadır. Kur riski ileride oluşacak ticari işlemler ve kayda alınan aktif ve pasifler sebebiyle ortaya çıkmaktadır. Söz konusu döviz kuru riski, döviz pozisyonunun analiz edilmesi ile takip edilmekte ve sınırlandırılmaktadır. Ayrıca Grup mevcut döviz kredilerinden ötürü ortaya çıkan kur riskini minimize etmek amacıyla döviz kuru beklentilerini göz önünde bulundurarak 2014 yılsonu ve 2015 yıl başında TL cinsinden nitelikli yatırımcılara borçlanma aracı ihraçı yapmıştır.
- ii) Faiz oranı riski: Grup'un kullandığı kredilerin büyük bir kısmı sabit faiz oranlı krediler olmakla birlikte Grup'un önceki yıllarda yaptığı yatırımlar sebebiyle PEFKO'dan kullandığı değişken faizli krediler mevcuttur. Bu sebeple de Grup, faiz oranlarındaki değişikliklerin faize duyarlı pasiflerine olan etkisinden dolayı kısıtlı bir faiz oranı riskine maruz kalmaktadır. Söz konusu, faiz oranı riski, faiz oranı duyarlılığı olan varlık ve yükümlülükleri analiz ederek takip edilmektedir.
- iii) Alacak riski: Grup'un maruz kaldığı alacak riski serbest tüketicilere yapılan satışlardan kaynaklanmaktadır. Bu risk teminat mektupları alınması, belli bir firmaya kullanılan fonun sınırlandırılması ve alacak ödenmediği takdirde elektriğin kesilmesi yoluyla kontrol edilmektedir. Grup geçmiş tecrübelerine dayanarak TEİAŞ'a olan satışları dolayısıyla herhangi bir alacak riskine maruz kalmayacağını öngörmektedir. Grup, vadesi geçen diğer alacaklarını tahsil edemeyecek olduğunu gösteren objektif kanıtların söz konusu olması halinde, şüpheli alacak karşılığı ayırır.
- iv) Likidite riski: İhtiyatlı likidite riski yönetimi, yeterli ölçüde nakit ve menkul kıymet tutmayı, yeterli miktarda kredi işlemleri ile fon kaynaklarının kullanılabilirliğini ve piyasa pozisyonlarını kapatabilme gücünü ifade eder. Mevcut ve ilerideki muhtemel borç gereksinimlerinin fonlanabilme riski, yeterli sayıda ve yüksek kalitedeki kredi sağlayıcılarının erişilebilirliğinin sürekli kılınması suretiyle yönetilmektedir.

d. Diğer Riskler

- i) Gayrinakdi Kredilere İlişkin Riskler: 28 Ocak 2010 tarihinde SGM Enerji tarafından Bis Enerji'nin TMSF mülkiyetinde bulunan %50 oranındaki hissesinin satın alınmasının finansmanı için kredi kullanımına ilişkin SGM ve Halkbank arasında imzalanan Protokol uyarınca kredi kullanılmasını müteakiben BİS Enerji'nin gerek TEİAŞ ve TETAŞ'a olan satışları, gerekse sair satışlarından elde edilecek gelirleri SGM'nin kullandığı/kullanacağı kredilerin teminatı olarak Banka'ya temlik edilmiştir.
- ii) Satış garantisi riski: Bis Enerji'nin bugüne kadar kamu kurumları ile imzalamış olduğu imtiyaz sözleşmeleri bulunmadığı gibi üretmiş olduğu elektriğin kamu tarafından alınma garantisi de bulunmamaktadır.

Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2018 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

2) Oluşturulmuşsa riskin erken saptanması ve yönetimi komitesinin çalışmalarına ve raporlarına ilişkin bilgiler

Grup SPK mevzuatına tabi olmadığından ve 13 Ocak 2011 tarihli ve 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'na göre bu komitenin oluşturulması bir zorunluluk arz etmediği için Riskin Erken Saptanması ve Yönetimi Komitesi oluşturulmamıştır.

3) Satışlar, verimlilik, gelir yaratma kapasitesi, karlılık, borç/özkaynak oranı ve benzeri konularda ileriye dönük riskler

Grup faaliyet gösterdiği sektörün mevzuatsal değişikliklerinin elektrik talebinin düşük arzın ise yüksek olmasına sebebiyet verebileceği durumda karşı karşıya kalacağı muhtemel riskler de dahil dışında diğer tüm riskleri yukarıda bahsi geçen metotlarla minimize edip yönetebilmektedir.

G. Diğer Hususlar

a) Faaliyet yılının sona ermesinden sonra Grup'ta meydana gelen ve ortakların, alacaklıların ve diğer ilgili kişi ve kuruluşların haklarını etkileyebilecek nitelikteki özel önem taşıyan olaylar

Yabancı şirketlerle ortaklık konusunda görüşmeler devam etmektedir.

IV) FİNANSAL TABLOLAR

FINANSAL TABLO VE FAALİYET RAPORUNUN KABULÜNE İLİŞKİN YÖNETİM KURULU'NUN

KARAR TARİHİ :10.05.2019

KARAR SAYISI :2019/12

SERMAYE PİYASASI KURULU'NUN SERİ: II. NO:14.1 "SERMAYE PİYASASINDA FINANSAL RAPORLAMAYA İLİŞKİN ESASLAR TEBLİĞİ" NİN İKİNCİ BÖLÜMÜNÜN 9. MADDESİ GEREĞİNCE SORUMLULUK BEYANI

- a) Şirketimizin 01.01.2018-31.12.2018 dönemine ait, Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri: II, No:14.1 "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") uyarınca Türkiye Muhasebe Standartları/ Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TMS/TFRS") ve SPK tarafından belirlenen formatlara uyumlu olarak hazırlanan dipnotları ile birlikte denetimden geçmiş konsolide olmayan finansal durum tablosu, kapsamlı gelir tablosu, nakit akış tablosu ve öz kaynak değişim tablosu ("Finansal Raporlar") ile faaliyet raporunun tarafımızca incelendiğini,
- b) Şirketimizdeki görev ve sorumluk alanımızda sahip olduğumuz bilgiler çerçevesinde finansal tablo ve faaliyet raporunun önemli konularda gerçeğe aykırı bir açıklama ya da açıklamanın yapıldığı tarih itibariyle yanıltıcı olması sonucunu doğurabilecek herhangi bir eksiklik içermediğini,
- c) Şirketimizdeki görev ve sorumluk alanımızda sahip olduğumuz bilgiler çerçevesinde yürürlükteki finansal raporlama standartlarına göre hazırlanmış olan finansal tabloların işletmenin aktifleri, pasifleri, finansal durumu ve kar zararı ile gerçeği dürüst bir biçimde yansıttığını ve faaliyet raporunun işin gelişimi ve performansını ve işletmenin finansal durumunu, karşı karşıya olunan önemli riskler ve belirsizliklerle birlikte dürüstçe yansıttığını beyan ederiz.

Saygılarımızla

Seda GENGÖRÜ

Finansal Raporlamadan
Sorumlu Yönetim Kurulu Üyesi/
Yönetim Kurulu Başkanı



Gamze Özoğuz

Yönetim Kurulu Bşk. Vek.

