



2. SÜRDÜRÜLEBİLİR
TESİS YÖNETİMİ ZİRVESİ



29 NİSAN 2025
NİŞANTAŞI ÜNİVERSİTESİ
DOÇ.DR. CEVDET UYSAL KONFERANS SALONU

Dogal Gaz İç Tesisat Teknoloileri Dergisi

www.odakligrup.com

GAS TECHNICS

YIL 13 • SAYI 156 • MART-NİSAN 2025

4. Tesisat Teknolojileri Çalıştayı

9 Nisan 2025

Merinos Atatürk Kongre Kültür Merkezi

Mekanik Tesisat Sektörü Bursa'da Buluşuyor

Bakan Bayraktar, Amerika'nın Gazprom Yaptırım Listesi'ni Yorumladı

Bayraktar, biz dizi temasta bulunmak için gittiği Londra'da basın mensuplarının sorularını yanıtladı. İngiltere Enerji Güvenliği ve Net Sıfır Bakanı Ed Miliband ile oldukça verimli bir görüşme gerçekleştirdiklerini söyledi. ► S: 22

"Katar-Türkiye Doğal Gaz Boru Hattı" Yeniden Gündemde

SETA Vakfı araştırmacısı Büşra Zeynep Özdemir, Katar'ın doğal gaz açısından oldukça önemli bir ülke olduğunu belirterek, kapladığı küçük alana karşılık Rusya ve İran'ın ardından yaklaşık 25 trilyon metreküple dünyanın en büyük üçüncü ispatlanmış doğal gaz rezervine sahip olduğunu kaydetti. ► S: 24

Slovakya'nın Enerji Güvenliğinde Türkiye Alternatif Olabilir

Slovakya Başbakanı Robert Fico ve heyeti Türkiye'ye düzenlediği ziyarette Cumhurbaşkanı Erdoğan ile görüştü. düzenlenen basın toplantısında Slovakya'nın gaz ihtiyacının karşılanması konusunda Rusya Devlet Başkanı Vladimir Putin ile telefon diplomasisi yürüteceklerine ve adım atacaklarına işaret etti. ► S: 35

İdeal sıcaklık ve tasarruf içimizde var!

PROTEUS PREMIX KOMBİLERDE
5 YIL
GARANTİ



*İleri teknoloji ve tasarımıyla verimli ısınma sağlayan, evre ve bütçe dostu
E.C.A. İklimlendirme Sistemleri'yle siz de tanışın, içiniz rahat etsin.*



2. SÜRDÜRÜLEBİLİR TESİS YÖNETİMİ ZİRVESİ

29 NİSAN 2025

NİŞANTAŞI ÜNİVERSİTESİ

DOÇ.DR. CEVDET UYSAL KONFERANS SALONU

Endüstriyel
Alanlardaki
EN KARLI
İŞ ORTAĞINIZ



Doğalgaz: Güvenli ve Verimli Bir Gelecek İçin

Değerli Gastecholics Okurları,

Enerji dünyasında dengeler hızla değişirken, doğalgaz her zamankinden daha kritik bir rol üstleniyor. Hem güvenilir hem de verimli bir enerji kaynağı olarak, sanayiden konutlara, ulaşımdan enerji üretimine kadar geniş bir kullanım alanına sahip. Küresel enerji dönüşümünde köprü yakıt olarak konumlanan doğalgaz, sürdürülebilir çözümlerle entegre edilerek uzun yıllar boyunca enerji arz güvenliğinin temel taşlarından biri olmaya devam edecek.

Bu sayımızda, doğalgazın enerji ekosistemindeki yerini, tedarik zinciri yönetimini, dijitalleşme ile gelişen altyapı çözümlerini ve sektördeki yenilikçi uygulamaları ele alıyoruz. LNG ve CNG gibi sıkıştırılmış ve sıvılaştırılmış doğalgaz teknolojilerinden, boru hatları ve depolama çözümlerine kadar geniş bir perspektifte analizler sunuyoruz.

Ayrıca, sektörde büyük önem taşıyan 4. Tesisat Teknolojileri Çalıştayı'na da bu sayımızda özel bir yer ayırıyoruz. Alanında uzman isimlerin ve sektör temsilcilerinin katılımıyla gerçekleşecek bu önemli organizasyonda, tesisat teknolojilerindeki yenilikler, doğalgaz altyapısındaki gelişmeler ve enerji verimliliği konularını derinlemesine ele alacağız. Çalıştayı, sektörümüze yeni perspektifler kazandıracığına ve geleceğin enerji yönetiminde rehber niteliğinde olacağına inanıyoruz.

Gastecholics olarak, sektördeki güncel gelişmeleri yakından takip ederek, doğalgazın ve tesisat teknolojilerinin geleceğini şekillendiren yenilikleri sizlere aktarmaya devam edeceğiz. Güçlü bir enerji altyapısı ve sürdürülebilir bir gelecek için doğalgazın stratejik önemini vurguladığımız bu sayımızın sizler için faydalı olmasını diliyorum.

Keyifli okumalar dilerim.

Özay SAĞIR

Genel Yayın Yönetmeni



YÖNETİM İmtiyaz Sahibi

Odaklı Yayıncılık Tanıtım ve Sanayi
Ticaret Ltd. Şti.
Adına
Nurhan SAĞIR

Yayınlayan

Odaklı Medya Grup Bas. Yay. Rek. Ve Tan.
Hiz. Tic. Ltd. Şti

Sorumlu Yazı İşleri Müdürü ve Genel Yayın Yönetmeni

Özay SAĞIR
o.sagir@odakyayincilik.com

Yayın Danışmanı

Mustafa Ali AKMAN
Özgür ÖZKAN

Yazı İşleri Koordinatörü

Hüsamettin SAĞIR
h.sagir@odakyayincilik.com

Reklam Koordinatörü

Ethem KUT
e.kut@odakyayincilik.com

Yönetim Merkezi

Odaklı Grup Medya Anonim Şirketi
Tatlısu Mah. Arif Ay Sok. No:36/2
Ümraniye/ İstanbul
Tel: (0216) 527 32 62
Faks: (0216) 527 32 63
info@odakyayincilik.com

Tasarım

Odaklı Yayıncılık Tanıtım Hizmetleri
Tel: (0216) 527 32 62
tanitim@odakyayincilik.com
Abone ve Okur Hizmetleri
abone@odakyayincilik.com

Baskı

Evos Basım Yayın İnşaat
Turizm San.ve Tic.Ltd.Şti.
İvedik OSB Matbaacılar Sit. 1515 Cad.
No: 51 Yenimahalle/ANKARA
Tel: 0 (312) 278 49 61-62

Baskı Tarihi

25.3.2025

Bu dergi tüm Türkiye'de dağıtılmaktadır.
Basın Kanunu'na göre
Yerel Süreli Yayındır.

Fiyatı: 10 TL
Yıllık Abonelik: 100 TL

(Fiyatlara KDV Dahildir. Yıllık
gönderimlerde kargo
fiyata dahil, tek gönderimlerde
dahil değildir.)





38

22

GÜNCEL

- İzmir Doğalgaz Tiyatro Atölyesi Öğrencilerle Buluştu
- İgdaş'tan Doğal Gaz Faturalarına Taksit Kolaylığı
- 2025'te Enerji Sektörüne 259 Milyar Lira Kamu Yatırımı

- Bakan Bayraktar, Amerika'nın Gazprom Yaptırım Listesi'ni Yorumladı
- Aksa Enerji Talimercan Doğal Gaz Kombine Çevrim Santralini Açtı

- "Katar-Türkiye Doğal Gaz Boru Hattı" Yeniden Gündemde
- 4. Tesisat Teknolojileri Çalıştayı Kapılarını Açıyor
- EPDK, PALGAZ Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret AŞ Hakkında Soruşturma Başlattı
- Türkiye, Avrupa'ya Gaz Akışında Önemli Rol Üstlenecek

44

DÜNYADAN

- Rusya: Ukrayna Üzerinden Rus Gazının Kesilmesinin Sorumlusu ABD ile Destekçileridir
- Avrupa'da Gaz Fiyatları Zirve Yaptı
- Moldova, Rus Gazı için Avrupa Komisyonu'na Başvuracak

50

RÖPORTAJ

- Amerika'dan Türkiye'ye; Sedat Vatanış'ın Enerji Yönetimi ve Sürdürülebilirlik Yolculuğu

HABERLER

- Türkiye'nin Bu Yıl 53,2 Milyar Metreküp Doğal Gaz Tüketeceği Öngörülüyor
- Vadeli Elektrik ve Gaz Piyasalarında 2025'e İlişkin Ücretler Belirlendi
- Bakan Bayraktar, Malinov ile Görüştü
- Doğal Gaz Dağıtımında Bağlantı ve Hizmet Bedellerinin Üst Sınırları Belirlendi
- Balıkesir Dursunbey, Doğalgaz'a Kavuşuyor
- Kombiniz Gereksiz Yere Çalışmasın!
- Doğal Gazda Şubat Tarifesinde Değişikliğe Gidilmedi
- Türkiye Avrupa'ya Daha Fazla Gaz Tedarik Edebilir
- Baymak, İzmirli Bayilerini Londra'da Ağırladı
- Türkmen Gazı Yolda
- Bakan Bayraktar, Slovakya Başbakan Yardımcısı Sakova İle Görüştü

MART 2025 ŞEHİRLERİN DOĞAL GAZ SATIŞ FİYATLARI

"S. NO"	2024 Mayıs Sırası	Dağıtım Bölgesi	Dağıtım Şirketi	ANA FİRMA	Son Baz Yıl Varlık Tabanı 2022	Alış Fiyatı + ÖTV TL/m3
1	ADANA-MERSİN-HATAY-OSMANİYE	AKSA DOĞALGAZ	AKSA	764,973,495	5.749975	4.757783
2	AĞRI-DOĞUBEYAZIT	AKSA AĞRI	AKSA **		5.749975	4.426645
3	ERZURUM	PALEN	PALMET GRUP	293,976,958	5.749975	4.367899
4	SINOP-GERZE	SINOPGAZ	AKMERCAN	166,828,245	5.749975	4.345061
5	GEYVE-ALİ FUAT PAŞA-PAMUKOVA	AKMERCAN GEPA	AKMERCAN	50,135,385	5.749975	4.273648
6	ANTALYA	ENERYA ANTALYA	AHLATÇI / ENERYA	353,955,293	5.749975	4.218787
7	MARDİN-KIZILTEPE	AKMERCAN MARDİN	AKMERCAN	272,375,956	5.749975	4.203668
8	KARS- ARDAHAN	KARGAZ DAĞITIM	DOĞUGAZ	73,205,199	5.749975	4.035525
9	ADIYAMAN-KAHTA-BESNİ-GÖLBAŞI	AKMERCANGAZ	AKMERCAN	110,681,716	5.749975	3.991583
10	İĞDIR	SERHATGAZ	DOĞUGAZ	123,127,907	5.749975	3.913139
11	MUĞLA	AKMERCAN MUĞLA	AKMERCAN	94,474,694	5.749975	3.855430
12	KAHRAMANMARAŞ	ARMADAŞ	ARSAN	350,882,084	5.749975	3.808066
13	BİTLİS-MUŞ	DOĞUGAZ	DOĞUGAZ	672,248,021	5.749975	3.411689
14	BİNGÖL	ARH BİNGÖL DOĞAL GAZ	ARH GRUP		5.749975	3.411689
15	MALATYA	AKSA MALATYA	AKSA	146,671,470	5.749975	3.327209
16	AFYONKARAHİSAR	AKSA AFYON	AKSA	174,868,491	5.749975	3.238063
17	AYDIN	ENERYA AYDIN	AHLATÇI / ENERYA	246,913,930	5.749975	3.220880
18	KIZILCAHAMAM	KIZILCAHAMAM DOĞ. GAZ DAĞ	KOÇOĞLU	4,034,299	5.749975	3.101377
19	POLATLI	POLGAZ	DELTA	118,555,363	5.749975	3.088173
20	AKSARAY	ENERYA AKSARAY	AHLATÇI / ENERYA	102,579,962	5.749975	3.073173
21	ÇANAKKALE	AKSA ÇANAKKALE	AKSA	105,834,376	5.749975	3.060176
22	İZMİR	İZMIRGAZ	KOLİN İNŞAAT	1,239,169,299	5.749975	3.058049
23	GÜMÜŞHANE BAYBURT	AKSA GÜMÜŞHANE	AKSA	72,727,741	5.749975	2.983856
24	YOZGAT	SÜRMEĞİGAZ	ÇEDAŞ / AHLATÇI	33,178,865	5.749975	2.961118
25	ERZİNCAN	ENERYA ERZİNCAN	AHLATÇI / ENERYA	128,934,245	5.749975	2.931780
26	ISPARTA-BURDUR	TOROSGAZ	SEL-TAN	209,209,849	5.749975	2.921468
27	ORDU-GİRESUN	AKSA ORDU-GİRESUN	AKSA	195,850,640	5.749975	2.815205
28	BALIKESİR	AKSA BALIKESİR	AKSA	200,650,975	5.749975	2.795225
29	KÜTAHYA	ÇİNİGAZ	SEL-TAN	271,783,916	5.749975	2.732598
30	M.K.PAŞA-SUSURLUK-KARACABEY	AKSA OVAĞAZ	AKSA	73,014,420	5.749975	2.711605
31	SEYDİŞEHİR-ÇUMRA	SELÇUKGAZ	CENGİZ İNŞAAT	35,737,063	5.749975	2.650391
32	KARABÜK-KASTAMONU-ÇANKIRI	KARGAZ	ÇEDAŞ / AHLATÇI	267,492,402	5.749975	2.626896
33	KARAMAN	ENERYA KARAMAN	AHLATÇI / ENERYA	60,971,538	5.749975	2.578621
34	SİİRT-BATMAN-KURTALAN	AKSA SİİRT BATMAN	AKSA	100,234,444	5.749975	2.577943
35	BANDIRMA	AKSA BANDIRMA	AKSA	52,202,814	5.749975	2.559858
36	ÇORUM	ÇORUMGAZ	ÇEDAŞ / AHLATÇI	127,374,999	5.749975	2.540023
37	KAYSERİ	KAYSERİGAZ	SOCAR	524,029,375	5.749975	2.533210
38	HAVZA-VEZİRKÖPRÜ-BAFRA	DELTA	AKMERCAN	103,706,586	5.749975	2.514837
39	ŞANLIURFA	AKSA ŞANLIURFA	AKSA	134,944,096	5.749975	2.479109
40	TRABZON- RİZE	AKSA KARADENİZ	AKSA	252,929,532	5.749975	2.451405
41	ANKARA	BAŞKENTDOĞALGAZ	TORUNLAR	3,527,804,900	5.749975	2.429900
42	İNEGÖL	İNGAZ	TORUNLAR	168,830,302	5.749975	2.387808
43	MANİSA	AKSA MANİSAGAZ	AKSA	235,885,344	5.749975	2.367576
44	ZONGULDAK - BARTIN	AKMERCAN BATIKAR	AKMERCAN	154,942,361	5.749975	2.345865
45	DENİZLİ	ENERYA DENİZLİ	AHLATÇI / ENERYA	242,370,022	5.749975	2.333616
46	SİVAS	AKSA SİVAS	AKSA	149,639,198	5.749975	2.296031
47	DIYARBAKIR	DIYARGAZ	FERNAS İNŞAAT	269,210,324	5.749975	2.236999
48	KOCAELİ	İZGAZ	PALMET GRUP	455,038,357	5.749975	2.228703
49	ÇORLU	MARMARAGAZ ÇORLU	AHLATÇI / ENERYA	215,813,138	5.749975	2.224644
50	KIRIKKALE-KIRŞEHİR	KIRGAZ	KIRGAZ	196,509,353	5.749975	2.200686
51	YALOVA-KARAMÜRSEL	MARMARAGAZ YALOVA	AHLATÇI / ENERYA	236,634,957	5.749975	2.191934
52	EDİRNE-TEKİRDAĞ-KIRKLARELİ	GAZDAŞ TRAKYA	PALMET GRUP	545,426,986	5.749975	2.181669
53	UŞAK	UDAŞ	UDAŞ	114,379,117	5.749975	2.171151
54	SAKARYA	AGDAŞ	ERDEM HOLDİNG	456,720,270	5.749975	2.167233
55	GEMLİK	AKSA GEMLİK	AKSA	48,820,747	5.749975	2.137799
56	TOKAT-AMASYA	AKSA TOKAT AMASYA	AKSA	189,991,155	5.749975	2.134712
57	BOLU-BİLEÇİK	AKSA BOLU-BİLEÇİK	AKSA	217,335,762	5.749975	2.130065
58	ESKİŞEHİR	ESGAZ	KOLİN İNŞAAT	357,096,779	5.749975	2.122174
59	KONYA - EREĞLİ	ENERYA EREĞLİ	AHLATÇI / ENERYA	44,296,246	5.749975	2.106497
60	KONYA	ENERYA KONYA	AHLATÇI / ENERYA	460,193,415	5.749975	2.049639
61	NİĞDE-NEVŞEHİR	ENERYA KAPADOKYA	AHLATÇI / ENERYA	83,567,577	5.749975	1.958364
62	DÜZCE-EREĞLİ	AKSA DERGAZ	AKSA	85,816,975	5.749975	1.777337
63	GEBZE	PALGAZ	PALMET GRUP	321,445,887	5.749975	1.743239
64	BURSA	BURSAGAZ	SOCAR	755,700,785	5.749975	1.670109
65	GAZİANTEP	GAZDAŞ GAZİANTEP	PALMET GRUP	400,293,104	5.749975	1.595316
66	ELAZIĞ	AKSA ELAZIĞ	AKSA	147,088,539	5.749975	1.572307
67	SAMSUN	SAMGAZ	CENGİZ İNŞAAT	151,528,289	5.749975	1.534173
68	BAHÇEŞEHİR	BAGDAŞ	SÜZER GRUP	14,269,966	5.749975	1.464744
69	VAN	AKSA VAN	AKSA	168,225,548	5.749975	1.407040
70	İSTANBUL	İGDAŞ	İBB	1,724,301,340	5.749975	1.386949
71	HAKKARİ-ŞIRNAK	AKMERCAN HAKKARİ	AKMERCAN **		5.749975	0.265755
72	TUNCELİ	AKMERCAN TUNCELİ	AKMERCAN **		5.749975	0.000000
73	ARTVİN	AKMERCAN ARTVİN	AKMERCAN **		5.749975	0.000000

MART 2025 ŞEHİRLERİN DOĞAL GAZ SATIŞ FİYATLARI

Yıllık Tüketime Göre SKB (Sistem Kullanım Bedeli) (TL/m³)

0-100.000	100.001-1.000.000	1.000.001-10.000.000	10.000.001 100.000.000	100.000.001 ve üzeri	SKB/ Alış Fiyatı Oranı	SKB/ Satış Fiyatı Oranı
2.705296	1.157506	0.276857	0.172328	83%	45%	43%
4.426645	4.426645	4.426645	4.426645	77%	43%	41%
2.252316	1.352066	0.463012	0.158557	76%	43%	41%
3.475736	2.780339	2.224072	1.796562	76%	43%	40%
2.236356	1.539974	0.373156	0.090419	74%	43%	40%
1.498443	0.765403	0.188371	0.085465	73%	42%	40%
3.228412	2.630906	0.226116	0.203505	73%	42%	40%
2.822824	1.901690	1.281137	0.863080	70%	41%	39%
1.726525	0.768966	0.342485	0.152537	69%	41%	38%
2.852911	2.079941	1.516400	1.105545	68%	40%	38%
2.451065	1.094753	0.706206	0.455561	67%	40%	38%
1.684665	0.869050	0.349967	0.252371	66%	40%	37%
1.891427	1.031452	0.671728	0.436591	59%	37%	35%
1.891427	1.031452	0.671728	0.436591	59%	37%	35%
2.068826	0.863397	0.173289	0.034780	58%	37%	34%
2.060276	1.369974	0.910960	0.605741	56%	36%	34%
2.151351	0.561503	0.189759	0.641285	56%	36%	33%
2.190672	1.876407	1.664123	1.475856	54%	35%	33%
1.899460	1.541673	0.206418	0.127904	54%	35%	33%
1.881239	0.757032	0.196423	0.050965	53%	35%	32%
1.513456	0.849461	0.220002	0.142447	53%	35%	32%
1.136776	0.404159	0.152118	0.112735	53%	35%	32%
1.720626	1.145829	0.763052	0.508145	52%	34%	32%
1.686655	1.069443	0.281939	0.074328	51%	34%	32%
1.714878	0.975698	0.555134	0.315850	51%	34%	31%
1.455501	1.055412	0.491769	0.229140	51%	34%	31%
1.622070	0.778065	0.364026	0.051995	49%	33%	31%
1.384521	0.552266	0.338663	0.207677	49%	33%	30%
1.767041	0.764641	0.155556	0.031646	48%	32%	30%
1.080916	0.274401	0.192586	0.135166	47%	32%	30%
1.116220	0.667174	0.208404	0.065099	46%	32%	29%
1.571228	0.737712	0.211042	0.060373	46%	31%	29%
1.057883	0.715374	0.150320	0.031587	45%	31%	29%
1.609197	1.438598	0.229076	0.036477	45%	31%	29%
1.206891	0.584718	0.251509	0.083971	45%	31%	29%
1.248303	0.738641	0.253667	0.087115	44%	31%	28%
1.834867	0.928249	0.213126	0.130656	44%	31%	28%
1.446783	0.473654	0.292665	0.180832	44%	30%	28%
1.416355	1.030181	0.551374	0.295108	43%	30%	28%
1.427100	0.660287	0.260043	0.112373	43%	30%	28%
1.418028	0.533592	0.205665	0.078334	42%	30%	27%
1.231014	0.918127	0.137375	0.120993	42%	29%	27%
1.183643	0.657559	0.146853	0.124061	41%	29%	27%
1.197796	0.698363	0.305470	0.133616	41%	29%	27%
1.283432	0.541975	0.186286	0.073144	41%	29%	27%
1.120454	0.825409	0.347273	0.146107	40%	29%	26%
1.588816	0.896680	0.506060	0.285607	39%	28%	26%
1.064325	0.469675	0.106118	0.078479	39%	28%	26%
1.001796	0.471426	0.165393	0.058025	39%	28%	26%
1.048234	0.454290	0.278482	0.064383	38%	28%	26%
1.316579	0.548894	0.148206	0.040017	38%	28%	25%
0.760547	0.309305	0.259802	0.110795	38%	28%	25%
1.271415	0.562000	0.128140	0.029219	38%	27%	25%
0.926512	0.439556	0.088705	0.040661	38%	27%	25%
1.153588	0.452469	0.154735	0.038077	37%	27%	25%
0.994604	0.670999	0.279116	0.116104	37%	27%	25%
0.984544	0.390473	0.109377	0.030639	37%	27%	25%
1.174262	0.613051	0.227278	0.109019	37%	27%	25%
0.879308	0.620702	0.208521	0.070052	37%	27%	25%
0.866110	0.467103	0.150641	0.048582	36%	26%	24%
0.696917	0.456494	0.299012	0.195858	34%	25%	23%
0.720962	0.360251	0.121225	0.093013	31%	24%	22%
0.781273	0.412334	0.109654	0.074992	30%	23%	21%
0.730157	0.326333	0.140706	0.057015	29%	23%	21%
0.710157	0.457289	0.193342	0.081748	28%	22%	20%
0.783580	0.485817	0.279788	0.161134	27%	21%	20%
0.677508	0.417412	0.139295	0.049517	27%	21%	19%
0.843568	0.485816	0.279785	0.161133	25%	20%	19%
0.968562	0.694474	0.497949	0.357037	24%	20%	18%
0.366043	0.229782	0.160960	0.072971	24%	19%	18%
0.265755	0.265755	0.265755	0.265755	5%	4%	4%
0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0%	0%	0%
0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0%	0%	0%

DOĞALGAZ TESİSAT PROJELERİNDE DİJİTAL ÇÖZÜMLER





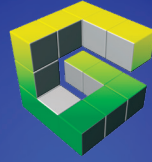
prizma
yazılım

DOĞALGAZ TESİSAT TASARIMINDA GELECEĞİ YAKALAYIN

gas
line
design for industry

Gasline
Survey

gaslinecross



GasLine 3D
Doğalgaz Tasarım Programı



Türkiye'nin Bu Yıl 53,2 Milyar Metreküp Doğal Gaz Tüketeceği Öngörülüyor



■ Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) Türkiye'de bu yıl 53 milyar 290 milyon 468 bin 908 metreküp doğal gaz tüketileceği tahmin edildi. EPDK'nin 2025 yılı doğal gaz tüketim tahminine ilişkin kararı, Resmi Gazete'de yayımlandı.

Kararda, ülkede bu yıl 53 milyar 290 milyon 468 bin 908 metreküp (567 milyar 10 milyon 589 bin 178 kilovatsaat) doğal gaz tüketileceği öngörüldü.

Tüketim tahmini hesaplamasında doğal gazın 9 bin 155 kalori/metreküp üst ısıl değeri esas alındı.

Öte yandan, EPDK, elektrikte Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ'de değişikliğe gitti.

Buna göre, tarifeye yönelik kararın 1. maddesinde yer alan "köy tüzel kişiliğine ait içme suyu temini ve dağıtım amaçlı kullanılan tesisler" ibaresi, "köylerde içme suyu temini ve dağıtım amaçlı kullanılan tesisler" olarak değiştirildi.

Vadeli Elektrik ve Gaz Piyasalarında 2025'e İlişkin Ücretler Belirlendi

■ Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), gelecek yıl itibarıyla geçerli olacak Vadeli Doğal Gaz Piyasası ve Vadeli Elektrik Piyasası birim ücretlerini belirledi. EPDK'nin konuya ilişkin Kurul kararları, Resmi Gazete'de yayımlandı. Buna göre, Vadeli Elektrik Piyasası'nda birim işlem ücreti megavatsaat başına 3 lira, yıllık katılım ücreti 12 bin 500 lira ve kabul edilmeyen itiraz ücreti de adet başına 1000 lira olarak belirlendi.

Vadeli Doğal Gaz Piyasası'nda ise birim işlem ücreti standart metreküp başına 0,0009 lira, yıllık katılım ücreti 2 bin 500 lira olurken, kabul edilmeyen itiraz ücreti de adet başına 500 lira olarak tespit edildi. Kurul, Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Sistemi ve Piyasası'nda gelecek yıl birim ücretinin megavatsaat başına 0,50 lira, yıllık katılım ücretinin 2000 lira olarak uygulanmasını kararlaştırdı. Spot Doğal Gaz Piyasası'nda birim işlem ücreti standart metreküp başına 0,011250 lira, birim dengesizlik uzlaştırma işletim ücreti 0,011250 lira, yıllık

katılım ücreti 150 bin lira, kabul edilmeyen itiraz ücreti de adet başına 1000 lira olarak kaydedildi. Öte yandan, Kurul kararıyla Enerji Piyasaları İşletme AŞ'nin 2025 yılı piyasa işletim gelir tavanı elekt-

rik piyasası için 1 milyar 812 milyon 590 bin 378 lira, doğal gaz piyasası için 75 milyon 500 bin lira olarak belirlendi. Söz konusu kararlar, 1 Ocak 2025 itibarıyla yürürlüğe girdi.



Dünya için
ÜRETİYORUZ

**TESİSATA
DAİR
HERŞEY**

SANCAK
SANCAK ENDÜSTRİYEL A.Ş.

www.sancakendustri.com.tr

İstasyon Mahallesi Fabrikalar Çıkmaı Sokak No: 3/1 Tuzla / İSTANBUL

Tel: 0216 395 65 13 0505 120 44 06

info@sancakendustri.com.tr

Bakan Bayraktar, Malinov ile Görüştü

■ Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Bulgaristan Enerji Bakanı Vladimir Malinov ile Avrupa'nın enerji arz güvenliğine hizmet eden elektrik ve doğal gaz enterkonneksiyon hatlarının kapasitelerinin artırılması konusunda işbirliklerini geliştirme fırsatlarını değerlendirdi. Bayraktar, sosyal medya platformu X'ten yaptığı paylaşımında, "Ortak Gelecek, Ortak Hedefler" teması ile düzenlenen İstanbul Energy Forum marjında ilk görüşmesini Malinov ile gerçekleştirdiğini bildirdi.

Bayraktar, paylaşımında "Avrupa'nın enerji arz güvenliğine de hizmet eden elektrik ve doğal gaz enterkonneksiyon hatlarının kapasitelerinin artırılması, bölgeye daha fazla enerji arzının sağlanması noktasında halihazırdaki işbirliklerimizi geliştirme fırsatlarını değerlendirdik." ifadesini kullandı.



Doğal Gaz Dağıtımında Bağlantı ve Hizmet Bedellerinin Üst Sınırları Belirlendi

■ Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), doğal gaz dağıtımında bağlantı ve hizmet bedellerinin üst sınırlarını tespit etti. EPDK'nin konuyla ilgili kurul kararı, Resmi Gazete'nin mükerrer sayısında yayımlandı. Buna göre, doğal gaz dağıtım şirketlerinin 2025 yılı için uygulayacağı abone bağlantı bedelinde üst sınır 6 bin 154 lira oldu. İlave abone bağlan-

tı bedeli 100 metrekare için 5 bin 353 lira, bağlantı kontrol ve onay bedeli ilk 100 metre için 3 bin 471 lira olarak belirlendi. Ön ödemeli sayaç değişim bedeli 1630 lira, sayaç açma kapama bedeli 157 lira olarak tespit edildi. İç tesisat işlem bedeli ise 92 lira ile 2 bin 118 lira arasında değişti. Karar, 1 Ocak'tan geçerli olmak üzere yürürlüğe girdi.



Balıkesir Dursunbey, Doğalgaz'a Kavuşuyor



■ Balıkesir ilinin Dursunbey ilçesine doğal gaz ulaştırmak için giriş istasyonu inşa etmek üzere Üçeylül Mahallesi'nde kamulaştırma yapacak olan EPDK, bölgeye gaz sağlanması için altyapı kurulum çalışmalarının başlatıldığını açıkladı. Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu (EPDK), Balıkesir ilinin Dursunbey ilçesine doğal gaz ulaştırılması amacıyla kurulması planlanan RMS-A şehir giriş istasyonunun yapımı için Adilcevaz ilçesine bağlı Üçeylül Mahallesi'nde bulunan 275 ada, 206 numaralı parseldeki araziye, tapuda Hazine adına tescil edilmek üzere acele olarak kamulaştıracak. Kaynak: Balıkesir Dursunbey'e doğalgaz bağlantısı yapılacak.

Hedefi Dünyaya Açılmak Olanlara

İSİB Dış Ticaret İstihbarat Merkezi*



Hedef Pazar Araştırması
Hedef Müşteri Danışmanlığı

Hedef Müşteri Konşimento Danışmanlığı
Nokta Atışı İhracat Danışmanlığı

* İSİB üyelerine özel

İSİB
TURKISH
HVAC-R
www.isib.org.tr

Kombiniz Gereksiz Yere Çalışmasın!

■ Kışın ısınma sistemleri, ev ekonomisine ciddi bir külfet getiriyor, çünkü evlerde tüketilen toplam enerjinin yaklaşık yüzde 80'i ısıtmada kullanılıyor. Bu nedenle kışın akıllı termostatlar ile sıcaklığı kontrol altında tutarak, kombinin gereksiz yere çalışmasını önlemek gerekiyor. Üstelik akıllı termostat, yalnızca enerji giderlerinizi düşürmüyor, konforlu bir şekilde ısınmanızı da sağlıyor.

Termo Teknik Servis Yöneticisi Ali Bayramoğlu, kombi ve oda termostatının birlikte kullanımı ile sağlanan avantajlara dikkat çekti:

Isıtma giderlerini yüzde 20 düşürüyor

"Mükemmel sıcaklık birçok kişi için hayaldir, ancak Termo Teknik'in programlanabilir akıllı termostatları ile bu hayali, gerçeğe dönüştürmek mümkün. Çünkü Termo Teknik akıllı termostat, evinizin sıcaklık seviyesini izleyip, tercih edilen sıcaklıkta tutuyor. Sıcaklık, belirlenen seviyenin üzerine çıktığında ise sistemi kapatıyor. Böylece kombinizin sürekli çalışmasını engelleyerek, enerji kayıplarını önüyor. Hatta yıllık ısıtma giderlerinizden yüzde 20'lere varan oranlarda tasarruf etmenizi sağlıyor.

Sağlıklı yaşam alanları oluşturuyor

Evin ısıtma sisteminin ihtiyaca uygun



bir şekilde çalışmasını sağlayan Termo Teknik akıllı termostat, özellikle solunum yolu rahatsızlığı olanlar, yaşlılar ve çocuklar için iç mekân sıcaklığını yeterli seviyede tutarak, sağlıklı yaşam alanları oluşturulmasına da katkı sağlıyor. Dünya Sağlık Örgütü (WHO) de sağlık ve konfor için kış aylarında iç mekân sıcaklığının 18°-20°C civarında tutulmasını öneriyor. Biz de Termo Teknik olarak, oturma ve çalışma odaları için ideal sıcaklığın 20°-

22°C, yatak odaları için 16°-19°C, mutfak içinse 18°-20°C olmasını öneriyoruz.

Oda sıcaklığını 1°C düşürmek yüzde 6 tasarruf sağlıyor

Özellikle geceleri uyumadan önce veya evde yokken oda sıcaklığını 1°C düşürmek hem makul iç mekân sıcaklığı sağlamak hem de ısıtmada yüzde 6 tasarruf etmek açısından kritik önem taşıyor" dedi.

Doğal Gazda Şubat Tarifesinde Değişikliğe Gidilmedi

■ BOTAŞ, şubat itibarıyla mesken ve sanayi abonelerinin kullandığı doğal gaz ile elektrik üretim amaçlı gazın satış tarifesinde değişiklik yapılmadığını bildirdi. BOTAŞ'ın internet sitesinde yayımlanan tarife tablosuna göre, doğal gazda şubatta geçerli olacak mesken ve sanayi abonelerinin tarifesi ile elektrik üretim amaçlı tarife sabit kaldı. Buna göre, BOTAŞ'ın konut tüketicileri için dağıtım şirketlerine şubatta uygulayacağı satış fiyatı, bin metreküp doğal gaz için 5 bin 631 lira olarak açıklandı. Ekmek üreticileri için tarife, bin metreküp doğal gaz için 8 bin 549 lira olarak belirlendi. Elektrik üretim amaçlı tarifede ise bin metreküp doğal gazın fiyatı 12 bin lira olarak duyuruldu.



“ Konforlu Isıtma İçin Biz Yanınızdayız ”



SUNRAY® **RSSAN**

“ SUNRAY ” markamız ile Radyant ısıtma sistemleri üreten “ RSSAN ” markası ile basınç düşürme ve ölçüm istasyonları üretimi yapan firmamız, siz değerli müşterilerimize eksiksiz ısıtma konforu sunmayı hedeflemektedir. Müşteri ihtiyaçlarını doğru anlayıp üretimden teslimata kadar tüm süreci hassasiyetle takip eden uzman mühendis kadromuz ve ileri üretim tekniklerini kullanmamızı sağlayan gelişmiş makine parkımız sayesinde yüksek kalite standartlarında, kaliteli ve kullanışlı ürünler sunmaktayız.

“Satış sonrası servis hizmetlerimiz ile her zaman sizin yanınızdayız.”





HİZMETLERİMİZ

- Endüstriyel Isıtma Sistemleri
- Açık Alan Isıtma Sistemleri
- Kafe-Restorant Isıtma Sistemleri
- Stadyum Isıtma Sistemleri
- Kapalı Spor Salonu Isıtma Sistemleri
- Basınç Düşürme ve Ölçüm İstasyonları
- Diğer Kapalı Mekân Isıtcıları
- Altyapı Gaz Hizmetleri
- İç Tesisat Hizmetleri



Türkiye Avrupa'ya Daha Fazla Gaz Tedarik Edebilir

■ Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Türkiye'nin Avrupa'nın enerji arz güvenliğine daha fazla katkı sağlamaya hazır olduğunu belirterek, "Avrupa'nın siyasi irade ve taahhüt göstermesi ve enterkonneksiyon yatırımları yapılması durumunda, Balkan Boru Hattı üzerinden Orta ve Doğu Avrupa'ya yıllık 10 milyar metreküpe kadar gaz ihraç edebiliriz." dedi.

Bayraktar, Japon Nikkei Gazetesi'ne Ukrayna üzerinden transfer edilen Rus gazının akışının durması ve Suriye'nin enerji alt yapısının yeniden inşasına ilişkin değerlendirmelerde bulundu. Türkiye'nin Avrupa'nın enerji arz güvenliğine daha fazla katkı sağlamaya hazır olduğunu kaydeden Bayraktar, "Avrupa'nın siyasi irade ve taahhüt göstermesi ve enterkonneksiyon yatırımları yapılması durumunda, Balkan Boru Hattı üzerinden Orta ve Doğu Avrupa'ya yıllık 10 milyar metreküpe kadar gaz ihraç edebiliriz." ifadelerini kullandı.

Suriye'de yeni enerji altyapısının yeniden inşasına da değinen Bayraktar, geçen hafta Suriye'ye giden bakanlık

heyetinin döndüğünü ve ülkenin enerji altyapısının çok iyi olmadığını belirterek, "Çok fazla yatırım yapılması gerekiyor. Halihazırda Halep ve Afrin gibi Suriye şehirlerine elektrik sağlıyoruz. Bu tedariki daha güneye uzatabiliriz. Ayrıca hanelere dizel jeneratör yakıtı tedarik edilebilir." ifadelerini kullandı. Bayraktar, Türkiye'den Suriye'ye bir doğal gaz boru hattı inşa edilebileceğini belirterek, iletim hatlarının onarılması halinde özel sektöre ait yüzer elektrik üretim santrallerinin kullanılabilirliğini kaydetti. Uluslararası topluma da çağrıda bulunan Bayraktar, Suriye'nin yeniden inşasına yardımcı olma ve Şam'a yönelik yaptırımların sona erdirilmesi gerektiğini söyledi.

Katar gazı Türkiye üzerinden Avrupa'ya ulaşabilir

Suriye üzerinden Katar'dan Türkiye'ye bir doğal gaz boru hattı projesinin yeniden canlandırılması konusuna değinen Bayraktar, çeşitliliğin herkes için iyi olduğuna ve Katar gazının Türkiye'ye ulaştıktan sonra Türkiye'deki mevcut boru hattı altyapısı kullanılarak swap anlaşmaları



yoluyla Avrupa'ya ulaşabileceğine dikkati çekti. Bayraktar, "Bu tür bir boru hattı için gereken şey güvenli bir taşıma sistemidir. O da istikrarlı bir Suriye, istikrarlı bir bölge gerektirir. Tüm bunlar biraz zaman alır." değerlendirmesinde bulundu.

Baymak, İzmirli Bayilerini Londra'da Ağırladı

■ İklimlendirme sektörünün önde gelen şirketlerinden Baymak, İzmir'deki başarılı bayilerini 1-4 Şubat tarihleri arasında Londra'da ağırladı.

İklimlendirme sektöründe 55 yılı geride bırakan Baymak, kampanya dönemleri boyunca belirlenen kriterleri sağlayan İzmirli bayilerini Londra'da ağırladı. Yaygın bayi ağıyla müşteri deneyimini üst noktaya taşıyan Baymak, düzenlediği kampanyalar sonucunda başarılı olan bayileri için 1-4 Şubat tarihleri arasında özel bir Londra gezi programını hayata geçirdi. Baymak bayileri hem yoğun geçen yılın stresini atıp başarılarını kutladılar, hem de birbirleriyle tanışarak sektördeki gelişmeleri değerlendirme fırsatı buldular.

Panoramik şehir turu ile başlayan gezide; Oxford Caddesi, Marble Arch bölgesi, Greenwich Kasabası, London Castle, Tower Bridge ve St. Paul Katedrali, London Eye gibi ikonik yerler ziyaret edildi. Ayrıca, İngiliz Kraliyet Ailesi'nin

ikametgâhlarından biri olan ve özellikle Kraliçe Elizabeth'in yaz aylarını geçirdiği Windsor Sarayı'nı ve dünyanın en büyük ve eski kalesi olarak bilinen Windsor Kalesi'ni de ziyaret ettiler. Gezinin en heyecanlı anlarından biri ise programda

yer alan futbol maçı oldu. Ülkenin en eski futbol sahalarından biri olan Stamford Bridge'e giden daracık sokaklarda, İngiliz taraftarlarla keyifli dakikalar geçiren bayiler, Chelsea-West Ham United maçını da izleme şansı yakaladılar.



Türkrkmen Gazının Tedariki Konusunda Anlaşmaya Varıldı

BOTAŞ ile Türkmengaz arasında Türkmen gazının Türkiye'ye tedariki konusunda anlaşmaya varıldı. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığında yapılan yazılı açıklamaya göre, söz konusu anlaşmayla 1 Mart'tan itibaren teslimatın başlaması planlanıyor.

■ Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan, 1 Mart 2024'te Antalya Diplomasi Forumu'na katılmak üzere Türkiye'ye gelen Türkmenistan Halk Maslahatı Başkanı Gurbangulu Berdimuhamedov ile bir görüşme gerçekleştirmişti. Görüşmede, iki ülke arasında doğal gaz ve petrole işbirliğini artıracak anlaşmalar imzalanmış, Türkmenistan'ın zengin doğal gaz kaynaklarının Türkiye'ye ve Türkiye üzerinden batıya ulaştırılması konusunda niyet beyanında bulunulmuştu.

Geçen yıl temmuzda ise Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Türkmenistan'a giderek temaslarda bulunmuş ve bu konuda devlet başkanları düzeyinde ciddi irade olduğunun altını çizerek, "İnşallah bunu gerçeğe dönüştüreceğiz ve açıkçası 1998'den beri devam eden bu görüşmeleri ve anlaşmaları bir anlamda fiiliyata geçirmiş olacağız." ifadesini kullanmıştı. Bu gelişmelerin ardından Türkmenistan'dan Türkiye'ye gaz akışının başlamasına yönelik gerekli teknik ve hukuki altyapının oluşması için yoğun mesai harcandı. Bunun sonucunda BOTAŞ ile Türkmengaz arasında enerji alanındaki işbirliğinde yeni dönemi başlatacak önemli bir mutabakat sağlandı. Anlaşma kapsamında doğal gaz akışına 1 Mart'ta başlanması planlanıyor.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, X sosyal medya hesabından yaptığı paylaşımında, Türkiye ile



Türkmenistan enerji işbirliğinde tarihi bir adım atıldığını kaydetti.

Geçen yıl martta Cumhurbaşkanı Erdoğan ve Berdimuhamedov katılımıyla Antalya'da imzalanan doğal gaz alanında işbirliğinin geliştirilmesine yönelik mutabakat zaptının somut çıktısına bugün ulaşıldığını ifade eden

Bayraktar, "Anlaşma kapsamında gaz akışının 1 Mart 2025 itibarıyla başlaması planlanmaktadır. Uzun yıllardır üzerinde çalıştığımız bu anlaşma ile ülkemizin ve bölgemizin doğal gaz arz güvenliğini güçlendirirken iki ülke arasındaki stratejik işbirliğini daha ileriye taşıyacağız." değerlendirmesinde bulundu.

Bakan Bayraktar, Slovakya Başbakan Yardımcısı Sakova İle Görüştü

■ Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Slovakya Başbakan Yardımcısı ve Ekonomi Bakanı Denisa Sakova ile Türkiye'nin Slovakya'nın enerji arz güvenliğine katkı sağlaması noktasında olası işbirliklerini ele aldı. Bakan Bayraktar, sosyal medya platformu X'ten yaptığı paylaşımında, konuk Başbakan Yardımcısı Sakova ve beraberindeki heyetle İstanbul'da bir araya geldiklerini ifade etti.

Slovak tarafıyla geçen hafta Ankara'da gerçekleştirilen görüşmede Ukrayna üzerinden Avrupa'ya doğal gaz tedariklerinin durması sonucu yaşanan krizi ele aldıklarını anımsatan Bayraktar, şunları kaydetti: "Bugünkü görüşmemizde, Slovakya'nın başta doğal gaz olmak üzere enerji arz güvenliğini sağlama noktasında Türkiye'nin yapabileceği katkıyı ve bu doğrultuda geliştirebileceğimiz işbirliklerini değerlendirdik."



İzmir Doğalgaz Tiyatro Atölyesi Öğrencilerle Buluştu

■ İzmir Doğalgaz Tiyatro Atölyesi, "Ağaç Ev" adlı oyunu ile 10'uncu sezonunda İzmirli öğrencilerle yeniden buluştu. İzmir Doğalgaz'ın sosyal sorumluluk projelerinin bir parçası olarak 2011 yılından bu yana İzmir genelindeki okullarda sahnelenen oyun, 2024-2025 eğitim-öğretim yılında da ilköğretim okullarının üçüncü ve dördüncü sınıf öğrencileriyle buluşmaya devam ediyor.

Gösterime sunulduğu her okulda öğrenci ve öğretmenlerden yoğun ilgi gören oyun ile öğrencilere, doğal yaşam ve temiz çevre konularında çeşitli mesajlar aktarılırken iyi birer tiyatro izleyicisi olmanın yolları da öğretiliyor. Gösteri öncesi, oyuncular tarafından öğrencilere tiyatro nedir, tiyatro nasıl izlenmelidir konularında bilgi aktarılıyor.

Müzikal nitelikte olan oyun, kahramanların dans ve şarkılarıyla renklenirken, zaman zaman öğrenciler de sahneye davet edilerek oyunun bir parçası haline getiriliyor. Yaratıcı sahne tasarımı ve eğlenceli anlatımıyla çocukların ilgiyle izlediği, merak duygularını harekete geçiren ve aynı zamanda öğreten bir deneyim sunuyor.



Öğrenciler, oyun karakterlerinden doğa perisi Çizdo'ya, çevreyi ve doğayı kirletmeye çalışan Kirbaşı liderliğindeki çer, çöp ve pis'e karşı verdiği mücadelede destek olurken, Çizdo'nun, Kirbaşı ve takı-

mına karşı başarılı olarak doğa ve çevreyi korumasına yardımcı oluyorlar.

İzmir Doğalgaz Tiyatro Atölyesi, eğitim yılı süresince öğrenciler ile buluşmaya devam edecek.

İgdaş'tan Doğal Gaz Faturalarına Taksit Kolaylığı



■ İstanbul Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret AŞ (İGDAŞ), güvenli doğal gaz arzını İstanbullulara sunarken 7 milyon doğal gaz abonesine, kış aylarında artan doğal gaz faturalarını zorlanmadan ödeyebilmesi için taksit imkânı sunmaya başladı. Kullanıcılar anlaşmalı bankaların kredi kartı ile faturalarını 2 ila 6 aya kadar taksitlendirebilecek. 2019 yılından beri kış aylarında uygulanan taksitlendirme kampanyası, 31 Mayıs 2025 tarihine kadar devam edecek.

Fatura ödemelerinde vade farksız taksit kampanyasına ek olarak vadesi geçmiş borçları da kapsayan ödeme kolaylığı fırsatı sunuluyor. Konut abonesine özel olarak geçmiş dönem faturaları anlaşmalı banka aracılığıyla faizsiz, vade farksız 12 taksitle ödenebiliyor. İGDAŞ, yeni abonelerine de ödeme kolaylığı sağlıyor. Bu kampanya ile anlaşmalı bankaların kredi kartları ile yapılacak bağlantı bedeli ödemeleri vade farksız 2 ila 6 arasında taksitlendirebiliyor.

2025'te Enerji Sektörüne 259 Milyar Lira Kamu Yatırımı

■ Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın imzasını taşıyan 2025 Yılı Yatırım Programı kapsamında bu yıl enerji sektörüne toplam 259 milyar lira kamu yatırımı yapılacağını bildirdi.

Bayraktar, sosyal medya platformu X'te yaptığı paylaşımda, 2025'te özellikle Sakarya Gaz Sahası ve Gabar bölgesi başta olmak üzere doğal gaz ve petrol üretimini artıracak yatırımlara öncelik vereceklerini vurguladı.

2025 Yılı Yatırım Programı kapsamında madencilik dahil olmak üzere enerji sektörüne toplam 259 milyar lira kamu yatırımı yapılacağı bilgisini paylaşan Bayraktar, paylaştığı infografikte bu yatırımlara ilişkin şu bilgilere yer ver-



di: "Doğal gaz, petrol arama ve üretim faaliyetlerine 140,7 milyar lira, doğal gaz depolama ve iletim altyapısına 45,8 milyar lira, elektrik iletim altyapısına 42

milyar lira, elektrik üretim santralleri kapasite artışı, rehabilitasyonu ve altyapısına 9,5 milyar lira ve diğer yatırımlar için 21 milyar lira yatırım yapılacak."

BP Türkiye: Enerji Piyasasından Çekilmedik

■ Dünyada 125, Türkiye'de 67 yıldır faaliyet gösteren enerji devi BP, bir süre önce Türkiye'deki akaryakıt operasyonlarını devretti. Devir sonrası BP'nin Türkiye piyasasından çekildiği algısı oluştuğunu kaydeden BP Türkiye Ülke Başkanı Tümkan Işıltan, "Boru hatları, doğal gaz faaliyetleri, TANAP'taki hissedarlığımız ve madeni yağ alanında Castrol gibi güçlü iş kollarıyla Türkiye pazarında faaliyetlerimizi kesintisiz sürdüreceğiz" dedi. Işıltan, akaryakıt operasyonlarının devri hakkında bilgi vererek, "BP'nin Türkiye'deki perakende akaryakıt piyasasından çıkması bir portfolyo kararı idi. Geçmişte Avrupa'da benzer süreçler yaşandı ve Fransa, Yunanistan, Avusturya ve İsviçre'de akaryakıt iş kolu faaliyetlerinden çıkma kararı alındı. Şimdi Hollanda için benzer bir süreç başladı" dedi. Işıltan, şunları kaydetti: "Türkiye'de BP'nin operasyonlarının, akaryakıt operasyonlarıyla sınır-



lı olduğu konusunda yanlış bir algı var. Biz Türkiye enerji pazarından çekilmedik, aksine her biri kendi alanında öncü

ve kilit öneme sahip projelerimiz ve şirketlerimizle güçlü şekilde varlık göstermeye devam ediyoruz."

Bakan Bayraktar, Amerika'nın Gazprom Yatırım Listesi'ni Yorumladı



Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, ABD'nin Gazprombank'ı yatırım listesine almasına ilişkin olarak yaptığı açıklamada, "Rusya'dan gaz akışını etkileyecek her türlü karara karşıyız." dedi.

Bayraktar, biz dizi temasta bulunmak için gittiği Londra'da basın mensuplarının sorularını yanıtladı. İngiltere Enerji Güvenliği ve Net Sıfır Bakanı Ed Miliband ile oldukça verimli bir görüşme gerçekleştirdiklerini söyleyen Bayraktar, iki ülke arasında bir mutabakat zaptı imzalandığını anımsattı. Bayraktar, Türkiye ve İngiltere'nin enerji alanında birçok ortak özellikleri olduğunu dile getirerek, temasları kapsamında küresel enerji sektörü yatırımcıları ve finans kuruluşlarının temsilcilerinin de yer aldığını anlattı. Bayraktar, Türkiye'nin iklim ve dönüşüm hedefleri olduğunu, Avrupa'ya ihracatı artırmak için sanayinin hazır olması gerektiğini belirterek, Türkiye'nin rüzgar ve güneş enerjisinde kapasitesini 30 gigavat seviyesinden 120 gigavata çıkarmayı planladığını da hatırlattı.

"Türkiye için 2 milyar sterlinlik bir finansman"

Bayraktar, yatırımcılar ve finans kuruluşlarından Türkiye'nin bu planlarına büyük ilgi gösterdiğine işaret ederek, "Önümüzdeki dönemde büyük bir finansmanı ülkemize getireceğimize inanıyorum." değerlendirmesinde bulundu. Yenilenebilir enerjide Türkiye'de gelecek 10-11 yılda yaklaşık 108 milyar dolar yatırım ihtiyacı oluşacağına dikkati çeken Bayraktar,

bu anlamda Birleşik Krallık İhracat Finansmanı Dairesinin (UK Export Finance/ UKEF) Türkiye'ye 2 milyar sterlinlik bir finansman sağlamayı planladığını ve bunun için kendilerine üç temel alandaki projeleri önerdiklerini bildirdi.

Bayraktar, sanayinin kurmak istediği 24 bin megavatlık yenilenebilir enerji kapasitesi, deniz üstü rüzgar enerjisi ve Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları (YEKA) projelerinin bu kapsamda önemli olduğunu dile getirdi. Türkiye ve İngiltere arasında bir diğer önemli konunun küçük modüler nükleer reaktörler olduğunu anlatan Bayraktar, "20 bin megavatlık nükleer enerji programı üzerinde çalışıyoruz. Bunun 5 bin megavatının küçük modüler nükleer reaktör kapasitesi olmasını hedefliyoruz." bilgisini paylaştı. Bayraktar, Türkiye'nin küçük modüler nükleer reaktörlere ilişkin hukuki bir çerçeveyi gelecek yıl oluşturmayı hedeflediğini de sözlerine ekledi.

Doğal gaz sektöründeki gelişmelere de değinen Bayraktar, ABD'nin Gazprombank'ı yatırım listesine almasına ilişkin, "Rusya'dan gaz akışını etkileyecek her türlü karara karşıyız. Eğer bu yatırımlar, bu noktaya gelecekte biz Türkiye'nin ekonomisine, hane halkına, 85 milyona zarar vereceğini söylüyoruz. Tabii bu finansal sektöre getirilen bir yatırım olduğu için ağırlıklı Hazine ve Maliye Ba-

kanlığımız ve Dışişleri Bakanlığımızın koordinasyonunda takip ediliyor, onlar ilgili muhataplarıyla görüşüyorlar." diye konuştu. Bayraktar, Türkiye için Rusya'nın doğal gazda önemli bir tedarikçi olduğuna işaret ederek, "Avrupa'nın dördüncü büyük gaz pazarıyız. Gaz ticaretinin herhangi bir akşamaya mahal vermeden devam etmesi gerekiyor. Gaza ihtiyacımız var ve bunun önemli miktarını Rusya'dan alıyoruz. Bunu yakın ve orta vadede ikame etme şansı yok. Dolayısıyla bu gazı Türkiye'ye alabilmemiz lazım." ifadelerini kullandı.

"Antlaşma uzayabilir"

Rus doğal gazının Ukrayna üzerinden Avrupa'ya akışını sağlayan transit anlaşmanın 2024 sonunda sona ereceğine ilişkin ise Bayraktar, "31 Aralık 2024'te bu anlaşma bitiyor gibi görünüyor ancak o güne geldiğimizde bir şekilde bu anlaşma uzatılabilir. Uzaması Avrupa için de iyi olur ama o gazın parasını Gazprombank'a nasıl ödeyecekler? Bir soru işareti. Anlaşmanın uzaması fiyatlar ve piyasa açısından iyi olacaktır. Bu noktada Türkiye üzerine düşeni yapmaya hazır ama ben uzayabileceğini düşünüyorum." değerlendirmesini yaptı. Bayraktar, Türkiye'nin doğal gazdaki çeşitli altyapı projeleriyle bölgeye arz güvenliği açısından katkı sağladığını sözlerine ekledi.

Aksa Enerji Talimercan Doğal Gaz Kombine Çevrim Santralini Açtı

Özbekistan'ın en büyük Türk yatırım şirketi Aksa Enerji, Özbekistan'ın enerji arz güvenliğine önemli katkı sağlayacak Talimercan Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nin açılışını yaptı.



Aksa Enerji'nin, 430 megavat kurulu güce sahip ve ülkenin enerji arz güvenliği için önemli bir yatırımı olan Talimercan Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali için düzenlenen açılış törenine, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar çevrimiçi katıldığı bildirildi. Açıklamada, törende ayrıca Özbekistan Cumhurbaşkanı Şevket Mirziyoyev ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakan Yardımcısı Berat Çonkar'ın da yer aldığı ifade edilerek, ilk üniteleri 7 ay gibi rekor bir sürede devreye alınan santralin, bugün itibarıyla 352 megavat kapasiteye ulaştığı vurgulandı.

Açıklamada santralin tüm ünitelerinin devreye alınması için çalışmaların 2025 başında tamamlanmasının planlandığının altı çizilirken, Taşkent ve Buhara'da hâlihazırda toplamda 790 megavat kurulu güce sahip üç santrali kuran ve işleten Aksa Enerji'nin, Özbekistan'daki kurulu gücünün, söz konusu santralin tam kapasite devreye alınmasıyla 1220 megavata

yükseleceği belirtildi. Açıklamada görüşlerine yer verilen Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO'su Cemil Kazancı, santralin rekor sürede devreye alındığına işaret ederek, şu ifadelere yer verdi:

"Özbekistan ve Türkiye arasındaki güçlü siyasi ve ekonomik iş birliklerinin en somut örneklerinden biri olan Talimercan santralimizin açılışını gerçekleştirdik. 7 ay gibi rekor bir sürede devreye aldığımız bu proje, Özbekistan'ın enerji arz güvenliğine katkı sağlarken Aksa Enerji'nin uluslararası arenadaki büyüme hedeflerinin de önemli bir parçasını oluşturuyor. Tam kapasiteye ulaştığımızda, Özbekistan'da toplamda 4 santrale ve 1220 megavat kapasiteye ulaşarak, bölgedeki en büyük Türk yatırımcısı konumumuzu pekiştireceğiz."

NEGU İşbirliğiyle

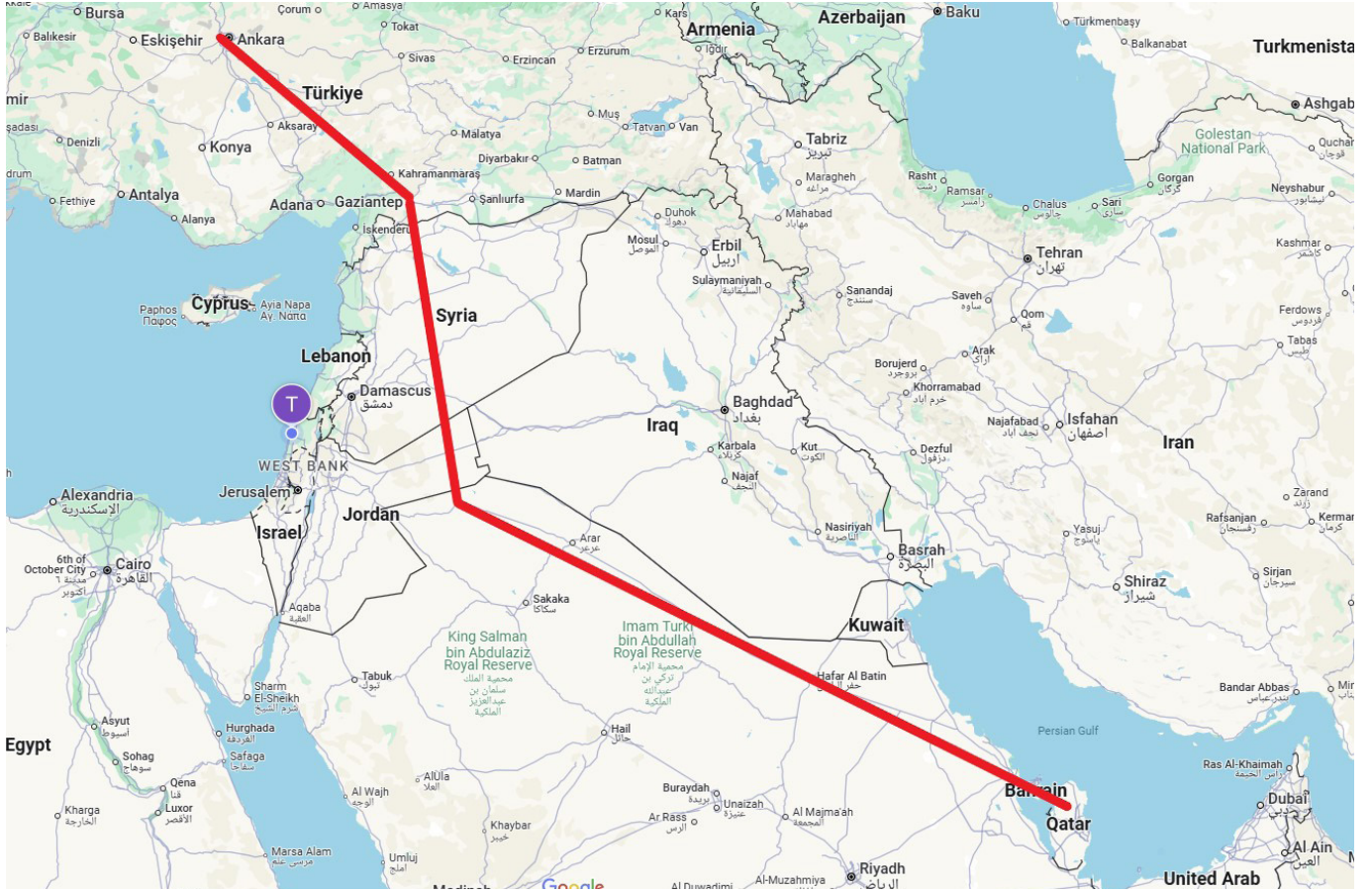
Açıklamada, Talimercan Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nin, Özbekistan Enerji Bakanlığı'na bağlı NEGU (National Electric Grid of Uzbekistan) ile yapılan iş-

birliği kapsamında inşa edildiği bildirildi. Elektrik üretimi için gereken doğal gazın, Özbekistan Hükümeti tarafından sağlandığı belirtilirken, üretilen elektriğin 25 yıllık ABD doları bazlı garantili kapasite anlaşması kapsamında fiyatlandırılacağı bilgisine de yer verildi.

Yapılan açıklamada, bu modelin, projenin sürdürülebilirliğinin ve iki ülke arasındaki ekonomik işbirliğinin sağlam temeller üzerinde ilerlediğinin önemli bir göstergesi olarak dikkat çektiği aktarıldı.

Büyük Lojistik Operasyon

Santral için makine ve ekipmanların 6 ayda Türkiye'nin 5 farklı noktasından gerçekleştirilen büyük lojistik operasyonu ile Özbekistan'ın Talimercan şehrine taşındığı ve santralin inşası rekor hızla tamamlandığı bilgisi verilirken, projenin, Özbekistan'ın enerji arz güvenliğinin sağlanmasında ve iki ülke arasındaki stratejik işbirliğinin geliştirilmesinde kilit rol oynadığı belirtildi.



“Katar-Türkiye Doğal Gaz Boru Hattı” Yeniden Gündemde

Suriye’de 61 yıllık Baas Rejiminin devrilmesinin ardından 2009’da rafa kaldırılan “Katar-Türkiye Doğal Gaz Boru Hattı” yeniden gündeme geldi.



SETA Vakfı araştırmacısı Büşra Zeynep Özdemir, Katar’ın doğal gaz açısından oldukça önemli bir ülke olduğunu belirterek, kapladığı küçük alana karşılık Rusya ve İran’ın ardından yaklaşık 25 trilyon metreküple dünyanın en büyük üçüncü ispatlanmış doğal gaz rezervine sahip olduğunu kaydetti. Katar’ın Rusya’nın ardından dünyanın en fazla doğal gaz ihraç eden ikinci ülkesi olduğunu anımsatan Özdemir, ülkenin bunu ağırlıklı olarak sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) formunda gerçekleştirdiğini anlattı.

Özdemir, Katar’ın 2004’te faaliyete alınan Dolphin Gas projesinin gaz ihraç ettiği tek boru hattı olduğunun altını çizerek, bu hattın toplam uzunluğunun 370 kilometreyi bulduğunu ifade etti. Katar’ın doğal gaz ihracatı konusunda yüksek kapasiteye sahip olduğunu vurgulayan Özdemir, şöyle devam etti:

“Ancak ülkenin bulunduğu coğrafya oldukça kırılğan bir yapıya sahip. Daha önce 2009’da gündeme gelen, Suudi Arabistan, Ürdün ve Suriye’den geçmesi planlanan Katar-Türkiye Doğal Gaz Boru Hattı projesi Esad rejiminin karşı çıkmasının da etkisiyle rafa kaldırılmıştı. Sonrasında da 10 yıldan uzun süren Suriye iç savaşı projesi planlanan şekliyle hayata geçirilemez hale getirdi. Suriye’de istikrarlı bir rejimin kurulmasının ardından bugünkü konjonktürün devamlılığı halinde projenin bölgede siyasi açıdan bir engelle karşılaşmayacağı söylenebilir. Ancak bahse konu boru hattının her açıdan büyük olduğunu göz önünde bulundurmak gerek.”

Önemli Olan Talep Miktarı

Özdemir, Katar’dan Türkiye’ye oldukça uzun bir hattın inşasının projeyi maliyetli kıldığına dikkati çekerek, bu noktada ulus-

lararası piyasalardaki doğal gaz fiyatlarının da kritik önem taşıdığı söyledi. Fiyatların böylesi yüksek maliyetli bir hatta hayata geçirmeye elverişli seviyelerde olması gerektiğine vurgu yapan Özdemir, aksi halde finansman sağlanmasının mümkün olamayacağını belirtti.

Özdemir, bunun yanında uzun süreli alım garantisinin de projenin hayata geçirilmesinde olmazsa olmazların başında geldiğine değinerek, "Türkiye bölgedeki en büyük doğal gaz piyasalarından biri, Almanya'dan sonra en fazla doğal gaz ithal eden ülke konumunda. Ancak Türkiye'nin de Rusya, İran ve Azerbaycan ile uzun dönemli doğal gaz kontratları bulunuyor. Bu uzunlukta bir boru hattının yüksek miktarda doğal gaz transfer etmesi beklenir. Türkiye'nin günümüz koşullarında projeyi karşılanabilir kılabilecek kadar yüksek talep oluşturması söz konusu olmayabilir." ifadelerine yer verdi.

2050 Net Sıfır Emisyon Hedefi

Avrupa'nın Rusya ile yaşadığı olumsuzluklar nedeniyle uzun dönemli kontratlara mesafeli yaklaştığını ve 2050 Net Sıfır Emisyon hedefleri bulunduğunu da dile getiren Özdemir, mevcut durumda yalnızca kömür termik santrallerine ikame olacak doğal gaz termik santrallerinin desteklenmesinin söz konusu olduğunu

aktardı. Özdemir, bu durumda AB'nin kömür kullanımını bırakmasının ardından ortaya çıkacak gaz talebinin miktarını ve süresini öngörmesi gerektiğini vurgulayarak, sözlerini şöyle tamamladı:

"Son olarak AB dediğimizin 27 üye ülkeli bir yapı olduğunu ve tüm ülkelerin alt yapılarının birbiriyle bağlantılı olmadığını da hatırlamak gerek. Örneğin bugün İspanya'ya ulaşan bir gazın Almanya'ya boru hatlarıyla taşınması mümkün değil. AB üyesi ülkelerin de mutabık olduğu bir senaryoda hem AB'nin hem de Türkiye'nin kömür santrallerinin yerini doğal gaz yakıtlı santrallerin aldığı, hane ve sanayi gaz tüketiminin de arttığı bir senaryoda Katar'dan gelecek gazın alıcı bulması ihtimali oldukça yüksek."

"Suriye henüz istikrardan uzak"

Columbia Üniversitesi Küresel Enerji Politikası Merkezi uzmanı Anne-Sophie Corbeau da söz konusu boru hattının çok uzun olduğunu ve alıcıların uzun vadeli taahhütlerde bulunması gerektiğini ifade etti. Corbeau, söz konusu boru hattının hayata geçmesinin 2030'u bulabileceğini belirterek, Avrupa'nın 2050'de karbon nötr olma hedefini anımsattı.

Birçok ülkenin 2050'ye kadar doğal gaza hala ihtiyacı olacağını altını çizen Corbeau, boru hatlarının LNG'nin aksine bir kez inşa edildikten sonra bağlı kalın-



ması gereken bir çözüm olduğunu vurguladı.

Corbeau, Suriye'nin henüz istikrarlı olmaktan uzak olduğunu ve gaz talebinden bağımsız olarak bölgede bunun önemli olduğuna işaret ederek, "Bu arada ABD'li LNG ihracatçıları da Avrupa pazarına LNG satmaya çalışıyorlar. Yani bu bir yarış. Suudi Arabistan'ın böyle bir boru hattının ülkeden geçmesine izin verip vermeyeceği ayrı bir konu. Eğer Türk oyuncular bu anlaşmaları imzalamak isterlerse o zaman durum değişir. Türkiye'nin gaz talebiyle ilgili daha az endişeleri var ve kaynak çeşitlendirmekten memnun." diye konuştu.



4. Tesisat Teknolojileri Çalıştayı

9 Nisan 2025

Merinos Atatürk Kongre Kültür Merkezi

Mekanik Tesisat Sektörü Bursa'da Buluşuyor: 4. Tesisat Teknolojileri Çalıştayı Kapılarını Açıyor

Mekanik tesisat sektörünün en önemli organizasyonlarından biri olan 4. Tesisat Teknolojileri Çalıştayı, sektör profesyonellerini 9 Nisan 2025'te Bursa Merinos AKKM'de bir araya getiriyor. Odaklı Grup, İMSİAD ve DEMSİAD iş birliğiyle düzenlenen etkinlik, sektörel derneklerin de desteğiyle gerçekleştirilecek.

Bu yıl "Sektör Konuşuyor" ana temasıyla düzenlenecek olan çalıştay, sürdürülebilir çözümler ve inovatif yaklaşımlara odaklanacak. Mekanik tesisat sektörünün bugünü, geleceği ve karşılaşılan zorluklar detaylı şekilde ele alınırken, Zerobuild ve Mekanik Yenilikler, Dijitalleşme ile Servis ve Saha Yönetimi gibi kritik konular sektör uzmanları tarafından değerlendirilecek.

Bilgi Paylaşımı ve İş Birliği İçin Fırsat

Çalıştay, mühendislerden akademisyenlere, sektör yöneticilerinden teknisyenlere kadar geniş bir katılımcı kitlesine hitap

edecek. Etkinlik yalnızca bilgi paylaşımını değil, aynı zamanda yenilikçi fikirlerin hayata geçirilmesini de teşvik edecek. Çalıştay Başkanı Alptekin Şahintürk, bu buluşmanın sektörün geleceğini şekillendirmeye yönelik önemli bir adım olduğunu belirterek, katılımcıları aktif rol almaya davet etti.

Teknik Komite Başkanlığını Hamit Mutlu, Akademik Komite Başkanlığını ise Prof. Dr. Ziya Söğüt'ün üstlendiği organizasyon, sektördeki son gelişmelerin tartışılacağı önemli bir platform olacak. Prof. Dr. Söğüt, çalıştayın akademi ve sektör arasındaki iş birliğini güçlendirme noktasında kritik bir köprü olacağını vurguladı.

Sektörün Geleceğine Yön Veren Buluşma

4. Tesisat Teknolojileri Çalıştayı, yalnızca bir etkinlik olmanın ötesinde, mekanik tesisat sektörüne yön veren fikirlerin tartışıldığı bir merkez olacak. Katılımcılar, sektördeki en güncel bilgileri yakından takip etme, yeni iş birlikleri kurma ve geleceğe yönelik stratejiler geliştirme fırsatı bulacak. Mekanik tesisat sektöründe söz sahibi olmak ve geleceğe dair stratejik adımlar atmak isteyen tüm profesyoneller, 9 Nisan 2025'te Bursa Merinos AKKM'de buluşmaya davet ediliyor!

EPDK, PALGAZ Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret AŞ Hakkında Soruşturma Başlattı

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunca (EPDK), Kocaeli'nin Darıca ilçesinde 14 kişinin yaralandığı doğal gaz patlaması sebebiyle doğal gaz dağıtım şirketi PALGAZ Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret AŞ ile ilgili soruşturma başlatıldı.

EPDK'den yapılan açıklamada, 28 Aralık'ta Darıca'da inşaat firması tarafından gerçekleştirilen kazı çalışması sırasında doğal gaz dağıtım şebekesine hasar verildiği ve buna bağlı olarak ilçedeki binalara sunulan doğal gaz hizmetinde kesintiler yaşandığı bildirildi. Akabinde aynı ilçedeki iki binada meydana gelen patlamalar üzerine bölgede faaliyet gösteren doğal gaz dağıtım şirketi ile irtibata geçilerek bu olaylar hakkında detaylı araştırma yapıldığı ifade edilen açıklamada, şu bilgilere yer verildi:

"Doğal gaz dağıtım şirketi PALGAZ Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret AŞ'den alınan bilgi ve belgeler ile bölgede yaşayan vatandaşlarımızın kurumumuza ilettiği şikayetlerin incelenmesi sonucunda, dağıtım şirketi PALGAZ tarafından binalara yeniden doğal gaz verilmesi aşamasında gerekli güvenlik tedbirlerinin alınmadığı, şebeke bakım, onarım ve kontrollerinin standartlara uygun şekilde gerçekleştirilip gerçekleştirilmediği, abonelere yeterli bilgilendirme ve duyuruların yapıp yapılmadığı gibi hususlarda olası hata veya ihmal in ortaya çıkarılabilmesi amacıyla PALGAZ hakkında ivedi olarak soruşturma başlatılmıştır."

21 Milyon Aboneye Kesintisiz Doğal Gaz Hizmeti

EPDK'nin açıklamasında, dağıtım ihalelerine başlanılan 2004'ten bugüne dek doğal gaz dağıtım faaliyetlerinin Türkiye'de başarılı şekilde sürdürüldüğü vurgulanarak, "21 milyon abonemize kesintisiz ve güvenli bir şekilde doğal gaz hizmeti sunulmaktadır. Bu kapsamda yapılan tüm denetimlere rağmen doğal gaz dağıtım şirketleri tarafından yatırım ve



işletme aşamasında can ve mal güvenliğini tehlikeye atabilecek ihmallerin tespit edilmesi halinde ise kurumumuz tarafından en sert şekilde tedbirler alınmakta ve ağır cezalar uygulanmaktadır." ifadelerine yer verildi.

Darıca'daki doğal gaz kesintileri ve patlamalarla ilgili soruşturma kapsamında EPDK uzmanlarının olayı detaylı şekilde incelemeye aldığı bilgisine yer verildi. Mevzuata ve standartlara aykırı uygulamaların tespiti halinde ilgili doğal gaz dağıtım şirketiyle alakalı gerekli yaptırımların hızla ve kararlılıkla uygulanacağını, patlamada ihmali ya da sorumluluğu belirlenenlerin en ağır şekilde cezalandırılacağını altı çizilen açıklamada şunlar kaydedildi:

"Olayın başlangıç nedeni olarak bir inşaat firması tarafından yapılan izinsiz kazı çalışması sırasında doğal gaz dağıtım şebekesine hasar verilmiş olduğu tespiti dikkate alındığında vatandaşlarımızın mağdur olmasına, can ve mal güvenliğinin tehlikeye atılmasına neden olan bu tip kazı çalışmaları öncesinde ilgili belediyelerden kazı izni alınması ve doğal gaz dağıtım şirketlerine mutlaka haber verilmesi büyük önem arz etmektedir. Doğal gaz dağıtım şebekelerine verilen hasarlar, telifisi güç zararlara neden olduğundan bu

konuda tüm altyapı kuruluşlarının ve inşaat firmalarının gereken sorumlulukla ve titizlikle hareket etmeleri bir zorunluluktur."

81 İlde 900 İlçede Doğal Gaz

EPDK tarafından gerçekleştirilen ihale ve genişleme işlemleri sonrası Türkiye'nin 81 ilinde, 900 ilçe ve belde-sinde doğal gaz hizmeti sağlanıyor. Doğal gaz dağıtım şirketleri tarafından 100 milyar liranın üzerinde yatırım yapılarak Türkiye'deki toplam doğal gaz dağıtım şebekesi 215 bin kilometreye ulaştı. 2025 ve 2026'da yapılacak yeni yatırımlar ile doğal gaz şebekesi ulaştırılan yerleşim yeri sayısının 1000'in üzerine çıkarılması hedefleniyor. EPDK'nin açıklamasında bu hızlı gelişme sürecinin paydaşları arasında bulunan dağıtım şirketlerinin sahada görev yapan altyapı kuruluşları ve inşaat firmalarının da görevlerini bihakkın yerine getirmelerinin önemli olduğuna işaret edilerek, "Vatandaşlarımızın can ve mal güvenliğine yönelik gerekli önlemleri almaları hukuki bir yükümlülüktür. Yükümlülüklerini yerine getirmeyen ya da ihmali tespit edilen tüm sorumlular hakkında kurumumuz kanundan aldığı yetki çerçevesinde gerekli yaptırımları ivedilikle ve kararlılıkla uygulamaya devam edecektir." ifadeleri kullanıldı.



Türkiye, Avrupa'ya Gaz Akışında Önemli Rol Üstlenecek

Uzmanlar, Kiev yönetiminin, Rus gazının Ukrayna üzerinden Avrupa'ya sevkiyatını 1 Ocak itibarıyla durdurmasının ardından, Türkiye'nin Avrupa'ya gaz tedarik rolünün daha kritik hale geldiğini düşünüyor

Rusya-Ukrayna savaşı öncesinde, Rusya, Avrupa Birliği'nin (AB) en büyük doğalgaz tedarikçisi olarak öne çıkarken, 50 yıl süren boru hattı yatırımları sonucunda 2022 itibarıyla AB pazarındaki payını yüzde 40'a kadar artırmıştı. Savaş öncesi, Rusya'nın payı, AB gaz portföyünde 2018'de 201,7 milyar metreküp düzeyine kadar yükselse de 2023'te bu miktar yaklaşık 35 milyar metreküpe kadar geriledi. Söz konusu miktarın 15 milyar metreküpü boru gazı olarak Ukrayna üzerinden kalan kısmı ise sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) olarak sevk edildi. Savaş nedeniyle uygulanan yaptırımlar sonucu, Rusya müşterilerini ABD, Katar gibi sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) tedarikçilerine ve üretim kapasitesini artıran Norveç'e kaptırdı.

Rus gazını Avrupa'ya taşıyan başlıca boru hatları olan Kuzey Akım 1, Kuzey Akım 2 ve Yamal-Avrupa boru hatları kapanırken, Ukrayna'dan gaz sevkiyatının durması durumunda Türkiye, TürkAkım boru hattıyla tek geçiş güzergahı olarak ön plana çıkıyor. Türkiye ile Rusya arasında imzalanan anlaşma çerçevesinde, Ocak 2020'de devreye giren TürkAkım projesi, yüksek kapasitesiyle enerji denkleminde dikkati çekiyor. Her biri yıllık 15,75 milyar metreküp kapasiteye sahip iki hattın oluşan TürkAkım, bugüne kadar Türkiye'ye 40 milyar, Avrupa'ya ise 53 milyar metreküpten fazla doğalgaz tedarik etti. Rus yetkililer, Türkiye üzerinden Avrupa'ya toplamda 63 milyar metreküp gaz sevk edilebileceğini belirtmişti.

Öte yandan, Ukrayna'nın, gazın kesil-

mesinin ardından Rusya'dan gelen transit ücretlerinde yıllık yaklaşık 800 milyon dolar, Gazprom'un ise gaz satışlarından yaklaşık 5 milyar dolar kaybedeceği tahmin ediliyor.

“Türk Piyasası, Rus Gaz İhracatı İçin Çıkış Noktası Haline Geliyor”

Erste Investment Petrol ve Gaz Analisti Tamas Pletser konuya ilişkin AA muhabirine yaptığı değerlendirmede Ukrayna'nın bu adımının dolaylı olarak Rusları, Türk pazarına daha fazla gaz satmaya ve hem Mavi Akım hem de TürkAkımı boru hatları üzerinden daha fazla gaz iletmeye yönlendirdiğini belirterek, “Türk piyasası Rus gaz ithalatı için ana transit güzergahlarının kapanması nedeniyle daha da önemli bir çıkış noktası haline geliyor.” dedi.

Türkiye, Avrupa'ya gaz tedarikine yönelik Türkiye'nin, bölgesel bir gaz ticaret merkezi olmanın yanında Güney ve Doğu Avrupa'ya gaz tedarikinde kritik bir rol oynama konusunda mükemmel bir konumda bulunduğunu kaydeden Pletser, Türkiye'nin enerji konusunda çok sayıda kaynak ülkeye yakın olduğuna ve bu ülkelerden gelen boru hatlarına ev sahipliği yaptığını işaret etti.

Pletser, Azerbaycan ve Türkmenistan gazı ve hatta Katar-Türkiye doğal gaz boru hattı gibi olası projelerin de rol oynadığı avantajlı coğrafyada siyaset ve güvenlikle alakalı sorunları çözülmesi durumunda birçok fırsatın bulunduğunu belirterek, şunları kaydetti:

“Doğru bir yönetimle, Türkiye'nin ticaret merkezi ve tedarik noktası olarak parlak bir geleceği var. Türkiye, doğal gaz için önemli bir merkez olabilir ve ülke, Orta Doğu, Karadeniz, Rusya ve Akdeniz gaz kaynakları ile Orta ve Güneydoğu Avrupa'daki ana müşteriler arasında önemli bir aracı rolü oynayabilir.”

“Türkiye, Avrupa'ya Gaz Akışında Önemli Rol Üstlenecek”

Japonya Enerji Ekonomisi Enstitüsü Kıdemli Ekonomisti Akira Yanagisawa da sevkiyatın durmasından önce her yıl 45 milyar metreküp gazın, Ukrayna üzerinden Rusya'dan Avrupa'ya sevk edildiğini anımsatarak, “Bu nedenle şimdi Avrupa, Ukrayna üzerinden yapılan sevkiyatın askıya alınması nedeniyle gaz açığını kapatmak için yurtdışından LNG ithal etmek zorunda kalacak veya Rusya'dan Türkiye üzerinden boru hattıyla gaz sevkiyatını artıracaktır.” ifadelerini kullandı.

Yanagisawa, Avrupa'ya sevkiyat konusunda TürkAkım dışında pek seçenek kalmadığına işaret ederek, “Bu nedenle, Türkiye, Rusya'dan Avrupa'ya boru hattıyla gaz iletimindeki artan hacmi kabul etmede önemli bir rol üstlenecektir.” değerlendirmesinde bulundu. Oxford Enerji Çalışmaları Enstitüsü Araştırma Görevlisi Zuzana Princova ise mevcut durumda Rusya'nın TürkAkım aracılığıyla Türkiye üzerinden gaz sevkiyatını artırabileceğine işaret ederek, “Eğer Türkiye üzerinden geçen boru hatlarında boş kapasite varsa, Türkiye, Rus veya Azerbaycan gazının Avrupa'ya sevkiyatında artış sağlayabilecektir. Bence bu büyük ölçüde bir kapasite meselesidir.” açıklamasında bulundu.

Ukrayna'dan gaz sevkiyatının durması durumunda Türkiye, TürkAkım boru hattıyla tek geçiş güzergahı olarak ön plana çıkıyor.

Türkiye, Attığı Adımlarla Gaz Merkezi Olma Hedefini Pekiştiriyor

Son 20 yılda kurduğu LNG ve Yüzer LNG Depolama ve Gazlaştırma Ünitesi (FSRU) tesisleriyle boru gazının yanı sıra sıvılaştırılmış doğal gaz tedarik kapasitesini de artıran Türkiye, 2024'te yaklaşık 100 milyar metreküp LNG tedarikini öngören anlaşmalara imza attı. Bu çerçevede Boru Hatları ile Petrol Taşıma AŞ'ın (BOTAŞ) geçen yıl 4 farklı şirketle imzaladığı sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) tedariki anlaşmalarıyla LNG atılımı yaptı.

BOTAŞ, Umman ile 2025-2035 yılları arasında doğal gaz temin etmek amacıyla Ocak 2023'te bir LNG Tedarik Anlaşması imzaladı. Buna göre söz konusu ülkeden yıllık 1 milyon ton (yaklaşık 1,40 milyar metreküp) kadar LNG ithal edilecek. Şirketin mayısta ExxonMobil ile vardığı Muta-bakat Muhtırası kapsamında, ExxonMobil Türkiye'ye yıllık 2,5 milyon tona (yaklaşık

3,45 milyar metreküp) kadar LNG tedarik edebilecek. BOTAŞ 2 Eylül'de Shell ile 18 Eylül'de TotalEnergies ile tedariki 2027'den başlamak üzere 10 yıllık LNG anlaşmaları imzaladı. Bu kapsamda, Shell anlaşmasında yıllık 4 milyar metreküp, TotalEnergies anlaşmasında ise yıllık 1,6 milyar metreküp doğal gazın önemli bir kısmı BOTAŞ tarafından ABD'deki üretim terminalerinden dolmuş yapılarak teslim alınacak, bir kısmı ise BOTAŞ'ın talebi doğrultusunda Türkiye veya Avrupa terminallerine teslim edilecek. Söz konusu anlaşmaların toplamına bakıldığında adı geçen yabancı firmalardan anlaşma süreleri boyunca yaklaşık 100 milyar metreküpe kadar gaz temin edilebileceği öngörülüyor.

LNG altyapısını yanı sıra Türkiye, Rusya, Azerbaycan ve İran'dan boru hatlarıyla gaz tedarik ediyor. Rusya'dan TürkAkım boru hattı aracılığıyla yıllık 31,5 milyar metreküp, Mavi Akım boru hattı üzerinden 16 milyar metreküp gaz alma kapasitesine sahip bulunuyor. Öte yandan Azerbaycan'dan gelen Trans Anadolu Doğal Gaz Boru Hattı'nın (TANAP) yıllık kapasitesi 16 milyar metreküp, İran-Türkiye Doğalgaz Boru Hattı'nın yıllık kapasitesi ise 10 milyar metreküp seviyesinde bulunuyor.





Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Türkiye'nin 33 bin megavatlık yenilenebilir elektrik kurulu güç kapasitesini 2035'te 120 bin megavata çıkarmak için çalışmalara yoğun şekilde devam edileceğini belirtti.

Bakan Bayraktar, "YEKA-GES Yarışmalarıyla 300 Milyon Metreküp Doğal Gaz İthalatını Önlemiş Oluyoruz."

Bayraktar, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının düzenlediği YEKA GES-2024 yarışmaları sonrasında basın açıklaması yaptı. Konya, Karaman, Malatya, Van, Antalya ve Kütahya'da toplam 800 megavatlık 6 projenin yarışmalarının gerçekleştirildiğini ifade eden Bayraktar, geçen hafta rüzgar ihalelerinde olduğu gibi güneş ihalelerine de yoğun bir ilgi geldiğini kaydetti.

Bayraktar, 6 projeye şirketlerden toplam 146 teklif geldiğini ve başvuru yapan şirketler arasında yabancı firmaların da olduğunu vurgulayarak, "Bu 800 megavatlık güneş yatırımımız yaklaşık 500 milyon dolarlık bir yatırımdır. Yılda 1,5 milyar kilovatsaat elektrik üreteceğimiz yani 600 bin hanenin elektrik ihtiyacını karşılayacağımız bir yarışma süreci oldu. 6 yarışmada ortalama megavat başına 126 bin dolar bedelle ihaleler gerçekleşmiş oldu. En düşüğü 67 bin dolardan başlayarak en yükseği de Van'da 60 megavatlık projeye 270 bin dolar megavat başına katılım bedeliyle ihale en yüksek teklif verenlere kalmış oldu." diye konuştu.

Yarışmalar kapsamında fiyatın kilovatsaat başına 3,25 sent/dolar olarak gerçekleştiğini aktaran Bayraktar, "Yani bizim elektrik alım garantimiz 3,25 sent/dolar. Bugünkü piyasa fiyatlarıyla baktığımızda bunun yaklaşık yarısından da daha düşük bir fiyat olarak gerçekleşmiş oldu. Bütün bu süreçlerin bize ülkemizin hem yenilenebilir enerji potansiyelinin ne kadar büyük olduğunu göstermesi açısından, bir taraftan da ülkemizin yenilenebilir enerji sektörüne genel olarak enerji sektörüne ve ekonomimize olan güveni göstermesi sayesinde fevkalade değerli olduğunu düşünüyorum." dedi.

Yeni Projeler Yolda

Bayraktar, geçen hafta yapılan YEKA RES-2024 ve bugün gerçekleşen YEKA GES-2024 yarışmalarıyla toplam 2 bin megavatlık kapasite tahsisinin yapıldığını dile getirerek, bu yılın ihalelerinin de kısım-aralık aylarında en az 2 bin megavat olarak yapılacağını bilgisini paylaştı.

Türkiye'nin 33 bin megavatlık elektrik kurulu güç kapasitesini, 2035'te 120

bin megavata çıkarmak için çalışmalara yoğun şekilde devam edileceğini belirten Bayraktar, "Bugün yaptığımız ihaleyle yılda 300 milyon metreküp doğal gaz ithalatını önlemiş oluyoruz. Bu, yılda 150 milyon doları ifade eder. 20 yıllık alım süresini düşündüğümüzde de bu yaklaşık 3 milyar doların üzerinde bir doğal gaz ithalatını önlediğimiz anlamına gelmektedir." diye konuştu.

Bayraktar, yapılan yatırımların hızlı şekilde hayata geçmesi için bir reform paketi üzerinde çalıştıklarını anımsatarak, bugün Cumhurbaşkanı Yardımcısı Cevdet Yılmaz başkanlığındaki çalışma grubunun bu konuya ilişkin son toplantısını gerçekleştirdiklerini söyledi.

Bakanlık verilerine göre, YEKA RES-2024 yarışmaları sonucunda yaklaşık 500 milyon dolarlık yatırım gerçekleştirilecek.

Böylece bu projelerle 1 milyon ton karbon salımı azaltılacak. Ayrıca, güneş panellerinde asgari yüzde 75, DC kablo ve taşıyıcı yapıda yüzde 51 yerlilik koşulu aranacak ve yerli invertöre teşvik uygulanacak.

Avrupa'nın Doğal Gaz Depoları Boşalmak Üzere

Avrupa'nın doğal gaz depolarındaki doluluk oranı 10 Şubat itibarıyla yüzde 50'nin altına gerileyerek, geçen yılın aynı dönemdeki yüzde 67 doluluk oranına kıyasla önemli ölçüde düştü.

Gas Infrastructure Europe verilerinden derlediğimiz bilgilere göre, Avrupa Birliği (AB) ülkeleri içinde doğal gaz depolarında en az doluluğa sahip ülke, yüzde 29,9 ile Fransa oldu. Bölgedeki en büyük enerji tüketicileri arasında yer alan Fransa'nın gaz depolarında doluluk oranı, Avrupa Komisyonu tarafından belirlenen yüzde 41'lik hedefin altında kaldı. AB dışındaki ülkelerden Ukrayna'da depoların doluluk oranı yüzde 9,3, Birleşik Krallık'ta ise yüzde 25,7 olarak kaydedildi.

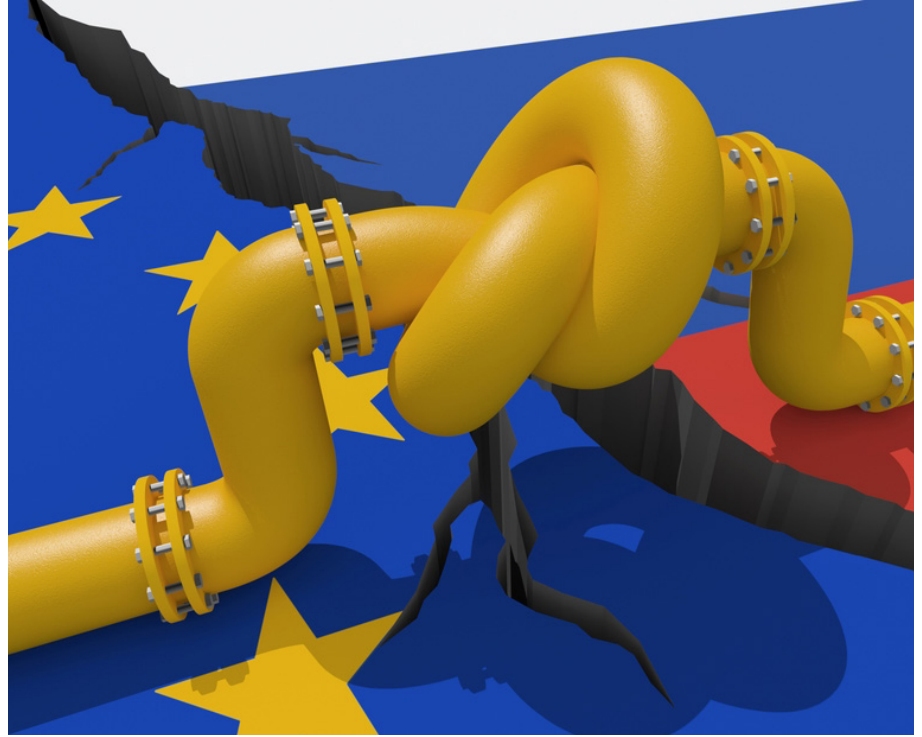
Portekiz En İyi Durumdaki Ülke

Portekiz'in depoları tam doluluk oranıyla dikkati çekerken, bu ülkeyi yüzde 88'le İsveç ve yüzde 69'la İspanya izledi. Avrupa'nın doğal gaz depolarındaki doluluk oranı ise 10 Şubat itibarıyla yüzde 48,5 olarak kayıtlara geçti. Depoların doluluk oranı geçen yılın aynı döneminde yüzde 67'di. Yılda 400 milyar metreküp'ten fazla doğal gaz tüketen AB ülkeleri, Ukrayna'daki savaşa Rusya'dan doğal gaz alımını durdurmuş ve Rusya ile Ukrayna arasındaki doğal gaz transit anlaşması 31 Aralık 2024'te sona ermişti. Ukrayna yönetiminin 2023 sonu için yayımladığı verilere göre, boru hatları ile ülke üzerinden Avrupa'ya taşınan Rus gazı miktarı geçen yıl 2022'ye kıyasla yüzde 28,4 azalarak 14,6 milyar metreküpe gerilemişti. Enerji güvenliğini sağlamak için çeşitli tedbirler alan AB ülkeleri, sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalatına yönelmiş ve verimlilik konusunda adımlar atmıştı.

Avrupa'nın azalan stoklarını yenilemek için daha fazla gaza ihtiyaç duyması ve piyasanın bu yaz daralabileceği endişesiyle depolama seviyeleri yakından takip ediliyor. Yaşanan gelişmeler ve depolardaki doluluk oranının oluşturduğu panik nedeniyle, Avrupa'da derinliği en fazla olan Hollanda merkezli sanal doğal gaz ticaret noktası TTF'de işlem gören mart vadeli kontratlarda doğal gaz fiyatı 10 Şubat'ta megavatsaat başına 58,75 avro ile son 2 yılın en yüksek seviyesine yükseldi.

"Enerji krizi henüz sona ermedi"

İtalya'daki Ricerche Industriali ed Energetiche'de (RIE) enerji jeopolitiği ve



piyasaları alanında araştırma görevlisi Francesco Sassi, konuya ilişkin yaptığı değerlendirmede, AB'nin arzı güvence altına almak için yeni düzenlemeler ve eşikler belirlediğini ve bunun yeterli olduğuna inandığını ifade etti. Sassi, piyasaların o dönem atılan adımlara inanmadığını belirtirerek, "AB gaz depolarının mevcut durumu, krizin zirve yaptığı 2022'den bu yana uygulanan gaz güvenliği politikalarının başarısızlığının en iyi ve aynı zamanda en kötü temsili." ifadelerini kullandı.

Kış sonunda, depoların doldurulması için maliyetli politikalar ile küresel bir koşturma olacağını vurgulayan Sassi, "Bu durum, Asya ve Latin Amerika kadar AB'nin komşuları da dahil küresel gaz piyasasındaki tüm oyuncuları etkileyebilir. Sonuç olarak bu senaryo, politika yapımcılar ve uluslararası kurumlar tarafından aylardır söylenen aksine, enerji krizinin henüz sona ermediğine işaret ediyor." diye konuştu.

Avrupa'nın gaz depoları

AB üyesi 27 ülkenin 18'inde doğal gaz depolama tesisi bulunuyor. En yüksek gaz depolama kapasitesi Avrupa'nın

başat ekonomisi Almanya'da yer alıyor. Almanya'nın doğal gaz depolarının toplam kapasitesi 25,1 milyar metreküp seviyesinde bulunuyor. Bu ülkeyi 20,2 milyar metreküple İtalya, 14,7 milyar metreküple Hollanda, 13,2 milyar metreküple Fransa, 9,8 milyar metreküple Avusturya ve 6,9 milyar metreküple Macaristan izliyor. Ayrıca, Belçika, Bulgaristan, Çekya, Danimarka, İspanya, Hırvatistan, Polonya, Romanya gibi ülkelerde de bir miktar doğal gaz depo kapasitesi yer alıyor.

Avrupa'nın toplam doğal gaz depolama kapasitesi yaklaşık 113 milyar metreküp seviyesinde seyrediyor. Öte yandan, Avrupa'daki gaz depolarının doluluk oranını ifade eden çeşitli renklerde değişikliğe gidildi. Daha önce "güvenilir" kabul edilen yüzde 71-100 doluluk oranı yeşil, "kayda değer" kabul edilen yüzde 51-70 doluluk oranı sarı ve "tehlikeli" kabul edilen yüzde 50'nin altı doluluk oranı kırmızı renkle gösteriliyordu. Bu ayın başında yapılan değişiklikle yüzde 41-100 doluluk oranı "güvenilir", yüzde 31-40 "kayda değer", yüzde 30'un altı ise "tehlikeli" kategorisinde değerlendirildi. Söz konusu adımın, paniği önlemek amacıyla atılmış olabileceği ifade ediliyor.



Türkiye'nin Doğal Gaz Sistemine Giren Toplam Miktar Arttı

Türkiye'nin doğal gaz sistemine giren toplam miktar, 2024'te önceki yıla göre yüzde 9,5 artarak 56 milyar 390 milyon 412 bin metreküp oldu.

Boru Hatları ile Petrol Taşıma AŞ (BOTAŞ) verilerinden yaptığı derlemeye göre, geçen yıl yaz aylarında yüksek hava sıcaklıklarından kaynaklı elektrik tüketimi ve ihraç edilen gaz miktarında yaşanan artışın etkisiyle doğal gaz talebi arttı. Bu dönemde, Türkiye'de sisteme verilen doğal gaz miktarı 56 milyar 390 milyon 412 bin metreküp olarak kayıtlara geçti. Bu rakam 2023'te 51 milyar 477 milyon 297 bin olarak hesaplanmıştı. Doğal gaz ihracatı da yapan Türkiye'de toplam tüketimle giriş miktarı arasında yüzde 5'e yakın fark olabiliyor.

Gaz girişi en çok Aralık'ta, en az Haziran'da

Türkiye'ye geçen yıl en fazla doğal gaz girişinin gerçekleştiği ay, yaklaşık 7 milyar 600 milyon metreküple Aralık oldu. En düşük doğal gaz girişi ise yaklaşık 2 milyar 671 milyon 560 bin metreküple Haziran'da gerçekleşti. Sisteme gaz girişinin en fazla olduğu gün 285 milyon 244 bin 582 metreküple 11 Kasım 2024 olurken, en az gaz girişi ise 51 milyon 289 bin 884 metreküple 18 Haziran 2024'da kayıtlara geçti.

2024 Türkiye'de LNG anlaşmalarının yılı oldu

Son yıllarda kendi tükettiği gazın yanı sıra ihracat ve ithalatta kaynak çeşitliliğine giden Türkiye, geçen yıl LNG tedarikinde kaynak çeşitliliğine gitti.

Son 20 yılda kurduğu LNG ve Yüzer LNG Depolama ve Gazlaştırma Ünitesi (FSRU) tesisleriyle boru gazının yanı sıra sıvılaştırılmış doğal gaz tedarik kapasitesini de artıran Türkiye, geçen yıl yaklaşık 100 milyar metreküp LNG tedarikini öngören anlaşmalara imza attı.

Bu çerçevede BOTAŞ'ın geçen yıl 4 farklı şirketle imzaladığı LNG tedariki anlaşmaları atılım yaptı. BOTAŞ, Umman ile 2025-2035 yılları arasında doğal gaz temin etmek amacıyla Ocak 2023'te bir LNG tedarik anlaşması imzaladı. Buna göre söz konusu ülkeden yıllık 1 milyon tona kadar (yaklaşık 1,40 milyar metreküp) LNG ithal edilecek.

Şirketin Mayıs 2024'te ExxonMobil ile vardığı Mutabakat Muhtırası kapsamında, ExxonMobil, Türkiye'ye yıllık 2,5 milyon tona kadar (yaklaşık 3,45 milyar metreküp) LNG tedarik edilecek. BOTAŞ, 2 Eylül 2024'te Shell ile 18 Eylül 2024'te Tota-

lEnergies ile tedariki 2027'den başlamak üzere 10 yıllık LNG anlaşmaları imzaladı. Bu kapsamda, Shell anlaşmasında yıllık 4 milyar metreküp, TotalEnergies anlaşmasında ise yıllık 1,6 milyar metreküp doğal gazın önemli bir kısmı BOTAŞ tarafından ABD'deki üretim terminallerinden dolmuş olarak teslim alınacak, bir kısmı ise BOTAŞ'ın talebi doğrultusunda Türkiye veya Avrupa terminallerine teslim edilecek. Söz konusu anlaşmaların toplamına bakıldığında adı geçen yabancı firmalardan anlaşma süreleri boyunca yaklaşık 100 milyar metreküpe kadar gaz temin edilebileceği öngörülüyor.

LNG altyapısının yanı sıra Türkiye, Rusya, Azerbaycan ve İran'dan boru hatlarıyla gaz tedarik ediyor. Rusya'dan TürkAkım boru hattı aracılığıyla yıllık 31,5 milyar metreküp, Mavi Akım boru hattı üzerinden 16 milyar metreküp gaz alma kapasitesine sahip bulunuyor.

Öte yandan Azerbaycan'dan gelen Trans Anadolu Doğal Gaz Boru Hattı'nın (TANAP) yıllık kapasitesi 16 milyar metreküp, İran-Türkiye Doğal Gaz Boru Hattı'nın yıllık kapasitesi ise 10 milyar metreküp seviyesinde bulunuyor.

IEA: Küresel Gaz Dengesindeki Kırılganlık Sürüyor

Uluslararası Enerji Ajansı'nın raporuna göre, hızla büyüyen Asya piyasalardan kaynaklanan talep artışıyla, 2024'te küresel gaz talebi 115 milyar metreküplük artış gösterdi.



Hızla büyüyen Asya piyasalarının etkisiyle 2024'te küresel gaz talebi yüzde 2,8 artarken, sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) üretimindeki sınırlı büyüme ve aşırı hava olaylarının 2025'te piyasayı sıkı tutacağı öngörülüyor. Uluslararası Enerji Ajansı'nın (IEA) 2024 piyasa gelişmelerini incelediği ve 2025'e dair öngöründe bulunduğu "Gaz Piyasası Raporu" yayımlandı.

Raporda, 2022'de başlayan Rusya-Ukrayna Savaşı sonrasında yaşanan arz şokunun ardından piyasanın geçen yıl kademeli olarak dengelenmeye başladığı belirtildi. Ancak küresel gaz dengesinin kırılgan kalmaya devam ettiği ve bu durumun, doğal gaz arz güvenliğini artırmak için daha fazla uluslararası iş birliğine ihtiyaç duyulduğunu ortaya koyduğu vurgulandı. Hızla büyüyen Asya piyasalarındaki talep artışıyla, 2024'te küresel gaz talebi yüzde 2,8 oranında yani 115 milyar metreküplük (bcm) artış gösterdi. Bu artış, 2010 ile 2020 arasındaki yüzde 2'lik

ortalama büyüme oranının üzerinde kaldı. Aynı zamanda, LNG üretimindeki ortalamanın altında büyümesi arzı sıkı tutarken, aşırı hava olayları da piyasadaki gerginliği artırdı.

Benzer dinamiklerin 2025'te de devam etmesi öngörülen raporda, ABD ve Katar'ın öncülüğünde devreye girmesi planlanan yeni LNG ihracat kapasitesinin de piyasada etkili olacağı belirtildi.

Raporda, Rus gazının Ukrayna üzerinden sevkinin 1 Ocak'ta durdurulmasının, AB için acil bir arz güvenliği riski oluşturma da Avrupa'nın LNG ithalat gereksinimlerini artırabileceği ve 2025'te küresel piyasa dengelerini daha da sıkılaştırabileceği vurgulandı.

Öte yandan, Moldova'nın AB'ye kıyasla çok daha savunmasız olduğunun altı çizilerek, ülkenin enerji arz güvenliğini kısa yıllarında sağlamak için bölgesel ve uluslararası ortaklarıyla koordinasyon içinde olması gerektiği uyarısı yapıldı.

Daha sıkı piyasa dengeleri nedeniyle küresel gaz talebindeki büyümenin bu yıl yüzde 2'nin altına düşmesi öngörülürken, 2024'te olduğu gibi büyümenin büyük ölçüde Asya piyasalarındaki talep tarafından desteklenmesi ve bu bölgenin küresel gaz talebindeki artışın yarısından fazlasını oluşturması bekleniyor.

IEA Enerji Piyasaları ve Güvenliği Direktörü Keisuke Sadamori, rapora ilişkin değerlendirmesinde, artan talep ve LNG kapasitesindeki sınırlı büyüme nedeniyle piyasada önemli bir sıkılık gözlemlendiğini belirterek, "Artan jeopolitik belirsizlik ise riskleri artırıyor. Son enerji krizinin başlangıcından bu yana gaz arz güvenliği konusunda uluslararası iş birliği genişlemiş olsa da sorumlu üretici ve tüketicilerin daha fazla çaba göstermesi gerekiyor. Bu aktörler, güvenli ve emniyetli küresel gaz arzını güçlendirmek amacıyla kolektif çabalarını pekiştirmelidir." değerlendirmesinde bulundu.



Çin'in Doğal Gaz Tüketiminin Bu Yıl 456 Milyar Metreküp Olması Bekleniyor

Çin'in doğal gaz tüketiminin bu yıl geçen yıla göre yüzde 6,5 seviyesinde artarak 456 milyar metreküpe ulaşması öngörülüyor.

Şanghay Petrol ve Gaz Ticaret Merkezi'nden alınan verilere göre, ülkenin geçen yıl toplam doğal gaz tüketimi 428 milyar metreküp seviyesinde gerçekleşti. Böylece, söz konusu tüketim bir önceki yıla kıyasla yüzde 8,4 artmış oldu.

Ekonomik istikrar ve büyüme politikalarının etkisiyle doğal gaz tüketimi artan Çin'in, üretimi de istikrarlı şekilde artıyor. Boru hattı ve sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) terminalleri gibi altyapı yatırımlarının hızlanmasıyla, doğal gaz arz güvenliğinde önemli ilerlemeler kaydedilirken, Çin'in 2024'te gazda dışa bağımlılığı yüzde 40,9 olarak gerçekleşti.

ABD'den LNG ithalatında ciddi artış kaydedildi

Doğal gaz tedarikinin önemli bir kısmının yerli gazdan karşılandığı Çin'de, 2024 doğal gaz üretimi bir önceki yıla göre yüzde 6 civarında artarak 246,4 milyar metreküp oldu.

İthalat ise aynı dönemde bir önceki yıla göre yüzde 9,9 artarak yaklaşık 182 milyar metreküp düzeyinde gerçekleşti. İthalatta boru gazının payı 76,6 milyar metreküp, LNG'nin payı ise 105,6 milyar metreküp oldu. LNG ithalatında Avustralya, Katar, Rusya, Malezya, Endonezya, ABD ve Papua Yeni Gine başlıca tedarikçiler oldu. Özellikle ABD'den yapılan LNG ithalatı, 2024'te bir önceki yıla göre yüzde 53,2 artış gösterdi. Artışta konut ve işletmelerdeki artan tüketim ve LNG yakıtlı araç sayısındaki yükseliş ana sebepler olarak öne çıktı.

Doğal gaz üretiminde kesintisiz artış Ülkede üretilen 246,4 milyar metreküpün, 205,3 milyar metreküpü konvansiyonel doğal gazdan, kalan kısmı ise kaya gazı, kömür yataklarından ve kömürden elde edilen gazdan oluştu.

Gaz üretiminde Sincan Uygur Özerk Bölgesi'nin Tarım havzası, İç Moğolistan

Özerk Bölgesi'nde yer alan Ordos havzası ile Sıçuan eyaleti öne çıktı. Yeni üretim projeleri kapsamında, ülkenin çeşitli eyaletlerinde rezerv geliştirme ve üretim kapasitesini artırma çalışmaları sürdü.

2025'te tüketimin yüzde 6,5 artması bekleniyor

Ülkede bu yıl, özellikle şehir ve sanayide doğal gaz tüketiminin artması bekleniyor. Yerli üretimin yanı sıra ithalat yoluyla arzın güvence altına alınması hedeflenirken, Çin'in enerji sisteminde doğal gazın daha büyük rol üstleneceği öngörülüyor.

Doğal gaz tüketiminin bir önceki yıla göre yüzde 6,5 artışla 456 milyar metreküp düzeyinde olacağı hesaplanırken, bunda yerli gaz üretiminin payının yaklaşık 261,9 milyar metreküp olacağı tahmin ediliyor. Bununla birlikte bu yıl ithalatta boru hattı gazının payının yaklaşık 84,9 milyar metreküp, LNG'nin payının ise 100 milyar metreküpü aşması öngörülüyor.

Slovakya'nın Enerji Güvenliğinde Türkiye Alternatif Olabilir

Ukrayna'dan doğal gaz akışının durması sonrası gaz tedarikini güvenceye almaya çalışan Slovakya'nın enerji güvenliğinde Türkiye'nin alternatif ve güvenilir bir tedarik kaynağı olabileceği belirtiliyor.

Kiev yönetiminin, 1 Ocak itibarıyla Rus gazının Ukrayna üzerinden Avrupa'ya sevkiyatını durdurmasının ardından, gaz ithalatını güvenli rota üzerinden sağlamak isteyen Avrupa ülkelerinden Slovakya, Türkiye ile enerji alanında iş birliği arayışına girdi.

Slovakya Başbakanı Robert Fico ve heyeti 20 Ocak'ta Türkiye'ye düzenlediği ziyarette Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan ile görüştü. Erdoğan, görüşmenin ardından düzenlenen basın toplantısında Slovakya'nın gaz ihtiyacının karşılanması konusunda Rusya Devlet Başkanı Vladimir Putin ile telefon diplomasisi yürüteceklerine ve adım atacaklarına işaret etti.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar da aynı gün görüşmeye istinaden sosyal medyadan yaptığı paylaşımında "Ukrayna üzerinden Avrupa'ya doğal gaz sevkiyatının durması sonrası Slovakya'nın yaşadığı gaz sıkıntısının çözümü konusunda Sayın Cumhurbaşkanımızdan gerekli talimatları aldık. Ziyaret kapsamında Ankara'da bulunan Slovakya Başbakan Yardımcısı ve Ekonomi Bakanı Denisa Sakova ile de bu konuyu değerlendirdik." ifadelerini kullandı.

Uzmanlar, Ukrayna üzerinden Rusya'nın gaz sevkiyatının durmasının ardından Slovakya'nın gaz ihtiyacı için Türkiye ile iş birliği arayışını ve Türkiye'nin boru hatlarında yapacağı kapasite artışıyla yardımcı olabileceğini belirtiyor.

Slovakya için tek gerçekçi rota Türkiye

Japonya Enerji Ekonomisi Enstitüsü Kıdemli Ekonomisti Takafumi Yanagisawa AA muhabirine konuya ilişkin yaptığı değerlendirmede "Bu yıl itibarıyla Ukrayna üzerinden yapılan Rus gazı ithalattı durduğu için, Slovakya Rusya'dan gaz ithalatını sürdürmek isterse tek gerçekçi



alternatif rota Türkiye. Ayrıca Türkiye, Rusya'yla diplomatik ilişkilerini sürdürdüğü için, Türkiye'nin Slovakya'nın enerji güvenliği için önemi arttı." diye konuştu.

Slovakya'daki birincil enerji tüketiminin yüzde 20'sinin doğal gazdan karşılandığını kaydeden Yanagisawa, bunun yüzde 60'tan fazlasının Rusya'dan ithal edildiğini anımsattı.

Yanagisawa, Ukrayna krizinden sonra Slovakya'nın ithalat kaynaklarını çeşitlendirmeye çalıştığına dikkati çekerek, "Bu nedenle, Ukrayna üzerinden gaz akışının kesilmesi, Slovakya'nın enerji güvenliği açısından çok kritik bir durum. Slovakya'nın enerji güvenliğinde ana zorlukları, Rusya'ya yüksek bağımlılığından kaynaklanıyor." dedi.

Slovakya'nın petrol tedarikinin yüzde 80'in fazlasını da Rusya'dan sağladığına işaret eden Yanagisawa, "Bu nedenle, Türkiye, gazın yanı sıra petrol ve kömür tedarikini artırabilirse, Slovakya'nın Rusya'ya bağımlılığını azaltarak enerji güvenliği için faydalı olabilir. Kısa vadede, Türkiye'nin beklenen rolü, Ukrayna üzerinden gelen boru hattı akışındaki kesilmekten kaynaklanan kaybı telafi etme konusunda Avrupa'ya gaz tedarikini artırmak." değerlendirmesinde bulundu.

SETA Vakfı araştırmacısı Büşra Zeynep Özdemir de Slovakya'nın Rusya'yla uzun dönemli gaz kontratı olan Avrupa Birliği'ndeki (AB) birkaç ülkeden biri olduğuna işaret etti. Özdemir,

1 Ocak 2025'e kadar Slovakya'nın,

Orta Avrupa'da Ukrayna üzerinden gelen Rus gazının diğer Avrupa ülkelerine iletilmesinde önemli rol oynayan bir ülke olduğuna ve ithal ettiği gazın yaklaşık 4-4,5 milyar metreküplük kısmını iç piyasada kullanıp geri kalanını ise Avusturya ve Polonya'ya ilettiğine dikkati çekerek, şöyle devam etti:

"Macaristan ile Slovakya arasındaki boru hattı çift yönlü akışın mümkün olduğu bir hat. Hattın Slovakya'dan Macaristan'a akış yönünde 4,5 milyar metreküp kadar gaz taşıma kapasitesi varken Macaristan-Slovakya yönünde ise 2 milyar metreküpten daha az gaz taşınabiliyor. Slovakya 'landlocked' dediğimiz ülkelerden ve bu nedenle doğal gazı yalnızca boru hatları aracılığıyla ithal edebiliyor, doğrudan LNG ithal etme imkanına sahip değil."

Özdemir, Türkiye'nin daha önce bazı Avrupa ülkelerine gaz tedarikinde boru hatları üzerinden bir çözüm bulduğuna ve Slovakya'nın gaz ihtiyacına yönelik de böyle bir yol izlenebileceğine işaret ederek, sözlerini şöyle tamamladı:

"Türkiye, Slovakya'ya da Macaristan üzerinden gaz ileterek talebin karşılanmasında önemli rol oynayabilir. Bunun için iletim hatlarında kapasite artışına gidilmesiyle Orta Avrupa'daki diğer ülkelere de gaz ihraç edilmesi söz konusu olabilir. Bu durum da Türkiye'nin Avrupa'nın enerji arz güvenliğini artırmasının yanı sıra enerji ticaret merkezi olma hedefine yaklaşmasında önemli katkılar sunabilir."



İzmir Doğalgaz'dan SeaCoal Projesi İle Yenilikçi Enerji Üretimi

Avrupa Birliği tarafından fonlanan EUROGIA Hibe Programı kapsamında, İzmir Doğalgaz'ın "SeaCoal: Sürdürülebilir Biyoyakıt ve Biyogaz Üretimi ile Doğal Kaynakların Değerlendirilmesi" projesi onaylandı.

15 Kasım 2024 tarihinde başvurusu yapılan ve 20 Aralık 2024 tarihinde onaylanan SeaCoal Projesi ile deniz yosunu gibi dağınık ve ıslak biyokütlelerden çevre dostu sıvı hidrokarbonlar üretilmesi hedeflenerek yenilikçi bir entegre tedarik zincirinin geliştirilmesi amaçlanıyor. 36 ay sürecek proje ile enerji ve çevre sektörlerinde sürdürülebilir çözümler sunulması planlanıyor.

SeaCoal Projesi, iki temel aşamadan oluşmaktadır:

- Hidrotermal Karbonizasyon (HTC): Deniz yosununun hidrokömüre dönüştürülmesi.
- Gazdan Sıvıya Dönüşüm: Gazlaştırma ve Fischer-Tropsch sentezi ile sıvı hidrokarbonların üretilmesi.

İzmir Doğalgaz, bu uluslararası projede İspanya, İngiltere ve Macaristan'dan toplamda 5 ortakla iş birliği gerçekleştirecek. Proje ortakları arasında, MacroCarbon SL (İspanya), ITC (İspanya), S.E.R.C. Biofuels (İngiltere) ve ENASCO (Macaristan) yer alıyor. SeaCoal, çevre dostu enerji üretiminde öncü bir adım atmayı hedeflerken, sürdürülebilir bir gelecek için önemli katkılar sunmaktadır.

Geleceğe Yönelik Yenilikçi Projelerin Temelini Atıyoruz

İzmir Doğalgaz, SeaCoal projesi çerçevesinde deniz biyokütlesinin işlenmesi, hidrotermal karbonizasyon süreçlerinin uygulanması ve enerji sistemlerinin analizi alanlarında stratejik katkılarda bulunacaktır. Bu projede yer almak, Ar-Ge alanındaki deneyimlerini güçlendirmek ve uluslararası iş birliklerini geliştirmek adına önem taşımaktadır.

İzmir Doğalgaz Genel Müdürü Ahmet Yetik, konuyla ilgili olarak şunları söyledi: "SeaCoal, çevre dostu enerji

çözümlerine olan katkımızı artırırken, geleceğin sürdürülebilir teknolojilerine yönelik önemli bir basamak olacaktır. İzmir Doğalgaz olarak, elde edeceğimiz deneyim ve birikimlerle daha birçok yenilikçi projeye imza atmayı hedefliyoruz. Bu proje, sadece şirketimiz için değil, çevremiz ve geleceğimiz için de değerli bir yatırım olacaktır." İzmir Doğalgaz, SeaCoal Projesi ile çevre dostu enerji üretimi ve sürdürülebilir teknolojilerin geliştirilmesi yolunda önemli bir adım atarken, sektördeki liderliğini pekiştirmeyi hedefliyor.





Libya Petrol ve Doğal Gazda Yeni Keşif Sahalarına Yöneliyor

Libya, siyasi istikrarsızlık ve çatışmalarla geçen yılların ardından petrol ve doğal gaz sektörüne uluslararası ilgiyi artırmak için yeni keşif sahalarına yöneliyor.

Hidrokarbon zenginlikleriyle dikkati çeken Kuzey Afrika ülkesi, devlet gelirlerinin yüzde 90'ından fazlasını oluşturan enerji sektörünü canlandırmak amacıyla ciddi adımlar atıyor. Bu kapsamda son olarak, Libya Ulusal Petrol Kurumu (NOC), 2025'te kara ve denizde 22 ayrı blokta petrol ve doğal gaz arama faaliyetleri için uluslararası lisanslama turunu başlatmayı planladığını duyurdu.

Söz konusu adımın, Libya petrol ve doğal gaz sektörüne uluslararası ilgiyi artırması ve sektörde yeni bir dönemin kapılarını aralaması bekleniyor.

Repsol, Eni, Sonatrach, bp, OMV ve TotalEnergies gibi uluslararası şirketlerin yaklaşık 10 yıl aradan sonra Libya'daki faaliyetlerine yeniden başlaması ülkenin petrol ve doğal gaz sektörüne olan ilgiyi somutlaştıran adımlar arasında yer alıyor.

Libya, devam eden iç karışıklıklara

rağmen toparlanma sinyalleri veren petrol ve doğal gaz üretimini, mevcut sahalarını geliştirerek günlük 2 milyon varil seviyesine çıkarmayı hedefliyor. NOC'tan yapılan açıklamaya göre, ülkenin ham petrol ve doğal gaz üretimi günlük 1,6 milyon varili aşarak 2013'ten bu yana yüksek seviyesine ulaştı.

Libya'nın petrol ve doğal gaz sektörlerindeki gelişmelerin, sadece ülke ekonomisinin güçlenmesine değil aynı zamanda küresel enerji arz güvenliğine de katkı sağlayacağı değerlendiriliyor. Bu doğrultuda, yeni keşifler ve uluslararası işbirliklerinin ülkeyi küresel enerji piyasasında daha güçlü bir konuma taşıması bekleniyor.

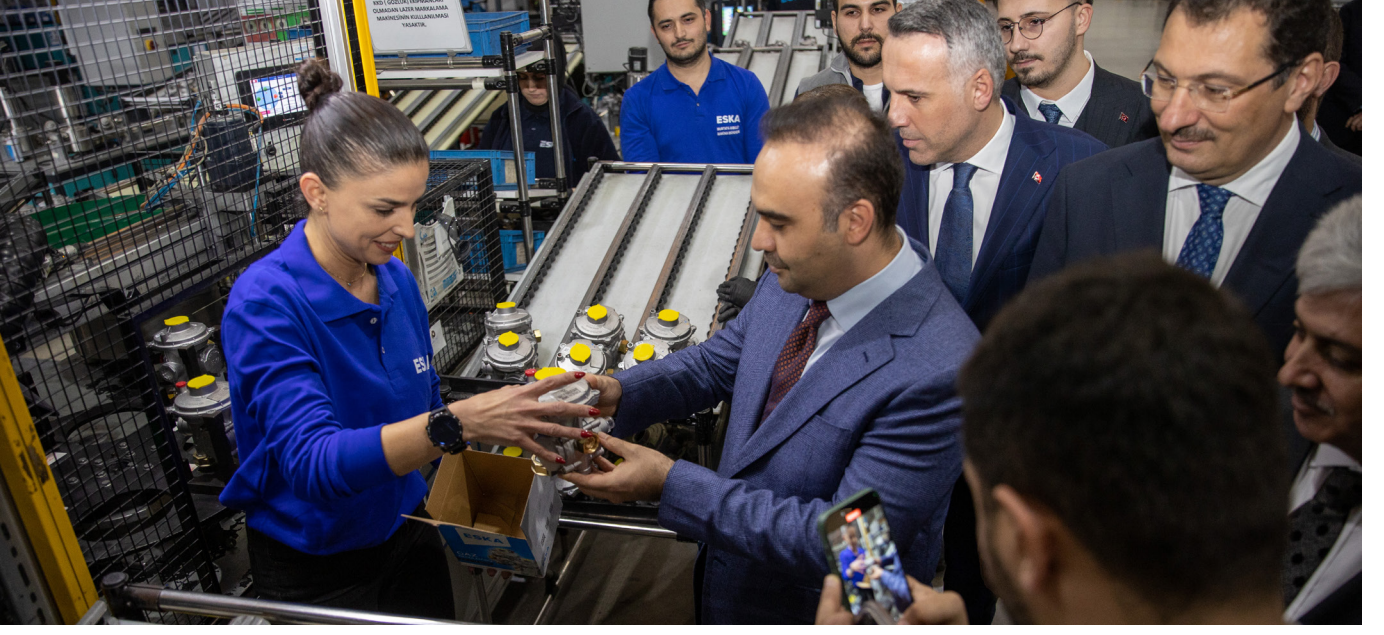
Petrol İhraç Eden Ülkeler Örgütü (OPEC) üyesi de olan Libya, OPEC verilerine göre yaklaşık 48,4 milyar varille dünyanın en çok petrol rezervine sahip 10 ülkesi arasında yer alıyor. Doğal gaz

kaynakları açısından da zengin olan ülkenin kanıtlanmış doğal gaz rezervinin ise yaklaşık 1,5 trilyon metreküp olduğu hesaplanıyor.

Libya Enerji ve Ekonomi Zirvesi

Türkiye dahil birçok ülkeyle enerji işbirliğinde yeni bir aşamaya geçmek isteyen Libya, ülkedeki yatırım fırsatlarını değerlendirmek üzere bu yıl üçüncü kez Libya Enerji ve Ekonomi Zirvesi (LEES) düzenledi.

Libya'nın enerji sektöründeki potansiyelini mercek altına alan zirve, uluslararası katılımı 18 Ocak'ta başkent Trablus'ta başladı ve iki gün sürdü. Afrika enerji sektörüne yönelik yatırım platformu Energy Capital & Power'ın Libya Başbakanlığı, Libya Petrol ve Gaz Bakanlığı, NOC ve Libya Yenilenebilir Enerji Kurumu'nun desteğiyle düzenlediği zirve, yeni anlaşmalara da ev sahipliği yaptı.



Bakan Kacır, Sakarya'da Üretilen Akıllı Sayacı İnceledi

Sanayi ve Teknoloji Bakanı Mehmet Fatih Kacır, Sakarya'da Eska Valve fabrikasını ziyaret ederek, firmanın ürettiği akıllı ultrasonik doğal gaz sayacını inceledi.

Sakarya 1. Organize Sanayi Bölgesi'nde 30 bin metrekarelik alanda faaliyet gösteren fabrikayı ziyaret eden Bakan Kacır, üretim alanlarını gezdi, yetkililerden çalışmalar hakkında bilgi aldı. Ziyarette Eska Valve Genel Müdür Yardımcısı Murat Çalapkulu, Bakan Kacır'a firmanın ürettiği akıllı ultrasonik doğal gaz sayacıyla ilgili sunum yaptı. Çalapkulu, gazetecilere yaptığı açıklamada, fabrikayı ziyaret ederek kendilerini onurlandıran, yeni ürünleri akıllı doğal gaz sayacını, yatırımlarını, gelecek plan ve hedeflerini anlatma fırsatını veren Bakan Kacır'a ve diğer ilgililere teşekkür etti.

Ziyarette dijital dönüşüm hamlesi başlatacak olan "ilk yerli ve milli" akıllı doğal gaz sayacını yetkililere detaylı anlatma fırsatı bulduklarını söyleyen Çalapkulu, "Günümüzde dünyada birçok mekanik sistem ve ürün, uygun şartlar oluştuğunda yerini dijital sistemlere ve ürünlere bırakıyor. Bu süreç hızlanarak devam edecek gibi gözüküyor. Enerji alanında ülkemizde elektrik ve su sektöründe söz konusu dönüşüm süreci, son yıllarda özellikle sayaçlar tarafında hızla revize edildi ve tüm taraflar için ciddi verimlilikler elde edildi." diye konuştu.

Çalapkulu, doğal gaz sektöründe

dönüşümün en önemli bileşeninin, uzun yıllardır kullanılan mekanik diyaframlı doğal gaz sayaçları olacağını dile getirerek, şöyle devam etti:

"Ülkemizde şu anda yaklaşık 21 milyon gaz abonesi bulunmakta. Bu sayının önümüzdeki 10 yılda 30 milyona çıkması planlanmaktadır. Bu haliyle Avrupa'nın doğal gaz tüketimi açısından ilk 3 ülkeden biri olan ülkemizin söz konusu dönüşümü yaşaması kaçınılmazdır. Dünyada bazı ülkelerde mekanik diyaframlı doğal gaz sayaçlarının ultrasonik akıllı doğal gaz sayaçlarına dönüşümü için çalışmalar bitti ve dönüşüm başladı. Birçok ülkede de dönüşüm için ciddi mesafeler kat edildi. Geldiğimiz noktada ülkemizde doğal gaz sektöründe mekanik doğal gaz sayaçlarının dijital ultrasonik doğal gaz sayaçlarına dönüşümü için yasal altyapının hızla kurulması, ürünlerin saha testlerinin ve seri kullanımının hızlanması ve zaman kaybetmemek oldukça önemli hale gelmiştir."

Akıllı ultrasonik doğal gaz sayacının AR-GE sürecinin 2019'da başladığını aktaran Çalapkulu, AR-GE ekibi ve detaylı yazılım, mekanik, teknolojik ve benzeri çalışmaların akabinde gerçekleştirdikleri önemli yatırımlar, ulusla-

rarası sertifikasyonlar ve pilot uygulamalar sonunda seri üretim aşamasına geldiklerini kaydetti. Çalapkulu, cihazın okumayı gerçekleştiren ultrasonik akıllı akış ölçere, uzaktan sim kart ile haberleşmeyi sağlayan entegre bağlantı altyapısına, uzaktan gaz açıp kesmeyi sağlayan entegre valfe, mobil ve web yazılım zeminine sahip olduğunu anlatarak, "Doğal gaz sayaçlarının aboneler tarafından telefonlarındaki mobil uygulamalar üzerinden izlendiği ve tüketimlerini anlık kontrol edebildikleri sistem uçtan uca kurulmuş olacak. Böylece aboneler bazında doğal gaz kullanım alışkanlıkları analiz edilebilecek, aboneler gerektiğinde enerji tasarrufu yapabilecek. Dolayısıyla ülkemizde toplu şekilde gaz tasarrufu bilinci sağlanacak, enerji verimliliği optimize edilecek. Akabinde de ülke olarak yurt dışından ithal ettiğimiz gaz miktarı ve dolayısıyla cari açık azalacak." ifadelerini kullandı.

Cihazla veri analizi, yönetimi ve geliştirmelerin ortaya çıkmasının sağlanmış olacağını belirten Çalapkulu, yazılım, donanım ve iletişim altyapısıyla doğal gaz dağıtım sistemindeki verilerin entegre şekilde yönetilmesinin elde edileceğini sözlerine ekledi.

TürkAkım Doğal Gaz Boru Hattı 5 yılda 104,1 Milyar Metreküp Gaz Taşdı

TürkAkım Doğal Gaz Boru Hattı üzerinden 1 Ocak 2020-31 Aralık 2024 döneminde Türkiye'ye yaklaşık 44,4 milyar metreküp ve Avrupa'ya 59,8 milyar metreküp gaz akışı sağlandı. Böylece, söz konusu dönemde boru hattı üzerinden toplam 104,1 milyar metreküp gaz Türkiye ve Avrupa'ya ulaştırıldı.

Rusya'dan Avrupa'ya doğal gaz sağlayan Kuzey Akım 1, Kuzey Akım 2 ve Yamal-Avrupa boru hatlarının kullanıma kapatılması ve Ukrayna'dan gaz sevkiyatının durdurulması sonrası Avrupa'ya gaz iletebilecek tek geçiş güzergâhı olarak TürkAkım'ın önemi giderek artıyor. Uzmanlar, son dönemde yaşanan gelişmeler sonrası Avrupa'nın doğal gaz ihtiyacını karşılamada TürkAkım'ın kapasitesinin yeterliliğini ve hattın kapasitesinin artırılması ihtimalini tartışıyor.

TürkAkım projesinin teknik özellikleri

İlk olarak Aralık 2014'te Rusya Devlet Başkanı Vladimir Putin'in Türkiye'ye gerçekleştirdiği resmi ziyaret sırasında duyurulan proje için imzalar, dönemin Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Berat Albayrak ile Rus Enerji Bakanı Aleksandr Novak tarafından 10 Ekim 2016'da atılmıştı. Rusya'nın Anapa şehrinden Türkiye'nin Trakya kıyısındaki Kıyıköy'e uzanan 930'ar kilometre uzunluğundaki iki deniz

TürkAkım üzerinden 5 yılda 104,1 milyar metreküp gaz taşındı

Rusya'dan Avrupa'ya Ukrayna üzerinden gaz sevkiyatının durdurulması sonrası Avrupa'ya gaz iletebilecek tek geçiş güzergâhı olarak TürkAkım boru hattının önemi giderek artıyor

TÜRKAKIM

Resmi açılış tarihi
8 Ocak 2020

Her biri 15,75 milyar metreküp iki hat

Toplam kapasitesi
31,50 milyar metreküp



2020-2024 arasında TürkAkım üzerinden toplam doğal gaz sevkiyatı

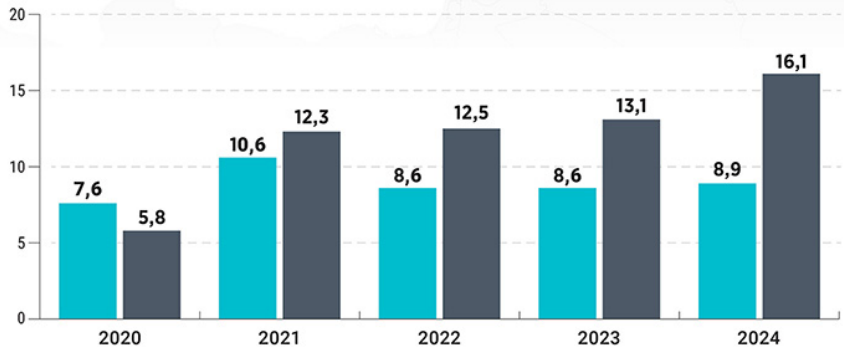
TÜRKİYE'YE
44,3 MİLYAR metreküp

AVRUPA'YA
59,8 MİLYAR metreküp



TürkAkım aracılığıyla Türkiye ve Avrupa'ya iletilen gaz miktarı (Milyar metreküp)

■ Türkiye ■ Avrupa



hattıyla 142 ve 70 kilometre uzunluğunda iki ayrı kara hattından oluşan TürkAkım, 31 Aralık 2019 itibarıyla gaz akışına hazır hale getirilmişti. Hattın resmi açılışı ise Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan ve Rusya Devlet Başkanı Vladimir Putin tarafından 8 Ocak 2020'de yapılmıştı. İki hattının her birinde 15,75 milyar metreküp olmak üzere toplam 31,50 milyar metreküp gaz taşıma kapasitesine sahip TürkAkım'ın ilk hattı Türkiye'ye gaz akışı sağlıyor. Boru Hatları ile Petrol Taşıma AŞ (BOTAŞ) ve Gazprom'un eşit ortaklığında kurulan TürkAkım Gaz Taşıma AŞ tarafından yapılan ve Kıyıköy'den Bulgaristan'a kadar uzanan 142 kilometre 48 inçlik ikinci hat üzerinden ise Avrupa'ya gaz aktarılıyor.

Gazprom'un alt şirketi Gazprom Export'tan 6 Ocak 2022'de yapılan yazılı açıklamada, Gazprom Export ile BOTAŞ

arasında TürkAkım boru hattı üzerinden taşınmak üzere 4 yıl vadeli doğal gaz alım sözleşmesi imzalandığı bildirilmişti.





Yanlış Seçilen Doğal Gaz Baca Sistemleri, Yangına Davetiye Çıkartıyor!

Doğal gaz kullanımının olmazsa olmazı güvenlik. Yapılardaki gaz ocaklarının, ısıtma ve sıcak su sistemlerinin yanma sonucu oluşan atık gazlarını atmosfere yönlendiren doğalgaz baca sistemleri, doğru seçilmediğinde hem insan sağlığını hem de yapı güvenliğini tehdit edebiliyor.

Konutlarda, ticari binalarda ve sanayiye yaygın olarak kullanılan doğalgaz, gerekli önlemler alınmadığı takdirde insan ve çevre sağlığı ile yapı güvenliğini tehdit edebiliyor. Bu nedenle doğalgazın yanması sonucunda ortaya çıkan atık gazları, doğru baca sistemleri ile hem atmosfere hem de binada yaşayan insanlara zarar vermeyecek şekilde dışarıya atmak gerekiyor. "Doğalgaz baca sistemlerinin, doğalgazlı cihazlardan çıkan atık gazları, güvenli bir şekilde dışarıya yönlendirerek, yapıdaki iç mekân hava kalitesini koruması ve yangın tehlikesini bertaraf etmesi gerekiyor." Diyen Ekomaxi Yönetim Kurulu Başkanı Osman Yağız, sistem seçiminde dikkat edilmesi gereken hususları paylaştı.

Zehirlenmelere ve yangına neden oluyor

Doğalgaz baca sistemlerinin; projelendirme, ürün seçimi ve uygulama çalışmalarının işinin uzmanı firmalar tarafından yapılması, insan sağlığı ve yapı güvenliği açısından kritik önem taşıyor. Doğalgazın yanması sonucu açığa çıkan karbon monoksit gibi zehirli gazların, ya-

şam alanlarında birikmesini engelleyerek, zehirlenme gibi sağlık sorunları yaşanmasını ve aynı zamanda yangın riski oluşmasını önüyor. Ayrıca doğru doğalgaz bacası, ısıtma sisteminin yüksek verimli bir şekilde çalışmasını sağlayarak, yakıt sarfiyatını da düşürüyor. Ancak güvenlik ve tasarruf kriterlerinin sağlanabilmesi için doğalgaz bacasının seçiminde bazı hususlara dikkat etmek gerekiyor.

AISI 316 L paslanmaz çelik malzeme ile üretilmeli

Doğalgaz baca sisteminin, AISI 316 L paslanmaz çelik malzeme kullanılarak üretilmesi, ısıya ve yangına karşı yüksek dayanım sağlıyor. 50 mm'lik muf genişletme bağlantısı ile bacanın stabil durması ise tam sızdırmazlık ve montaj kolaylığı sağlıyor. Örneğin 50 mm'lik muf genişletmesi yapılmış olan baca bağlantı noktalarında 80 mm'lik geniş bağlantı kelepçe sistemi kullanılması, bacaları birbirine bağlarken tam sızdırmazlık sağlanması anlamına geliyor. Ekomaxi olarak biz, doğal gaz baca sistemlerinin üretiminde kurulumunda bu hususlara önem veriyoruz. Doğalgaz baca sistemi-

nin seçiminde ürünün sahip olduğu kalite belgelerine de dikkat etmek gerekiyor. Tabii kurulum sonrası periyodik bakım da ihmal edilmemeli.



DemirDöküm 70 Yaşında

İklimlendirme sektörünün öncü markalarından DemirDöküm, 70. yılını kutluyor. Sürdürülebilir gelecek için yenilikçi çözümler üreten şirket, asırlık hedeflerine yeni yatırımlarla ulaşacak.

Türkiye’de ısıtma, su ısıtma ve iklimlendirme sektörünün gelişimine önemli katkılar sunan DemirDöküm, 70. yılını kutluyor. 1954 yılında İstanbul’da başlayan üretim faaliyetlerine, bugün 270 bin metrekare açık, 64 bin metrekare kapalı alana yayılan Bozüyük Fabrikası’nda devam eden şirket, yeni dönemdeki hedeflerini paylaştı. DemirDöküm’ün kuruluşundan günümüze Türkiye’nin sanayileşmesinde önemli bir rol oynadığını belirten CEO Alper Avdel; “70 yıldır bu ülkenin sıcaklığında ve soğuşunda, Ar-Ge çalışmalarında, hava kalitesinde ve eğitim süreçlerinde hep var olduk. 2 binden fazla satış noktası ile Türkiye’nin her yerinde, dünyanın 40’den fazla ülkesinde, milyonlarca evde ve ofiste izimizi bıraktık. İlk döküm radyatör, kazan, şofben, kombi ve yoğunmalı kombi üretimi gibi sektörümüzde birçok yeniliğe imza atarken, ısıtma çözümlerinde yeni standartlar belirledik. 2007 yılında, dünya ısıtma sektörünün öncü firması Vaillant Group bünyesine katılarak küresel ölçekte gücümüzü artırdık. Bugün, çevre dostu ve sürdürülebilir çözümlerle dünya genelinde tanınan bir marka olarak ilerlemeye devam ediyoruz.” dedi.

“Sürdürülebilir Bir Gelecek İçin Çalışıyoruz”

Tüketicinin değişen ihtiyaçlarına cevap veren ürünleri geliştirmek için araştırma ve geliştirme çalışmalarına her yıl cirolarının yüzde 2’sini ayırdıklarını kaydeden Avdel; “Yaşam alanlarında kusursuz ısı konforu sunmak ve gelecek beklentilerini karşılamak için her yıl farklı alanlarda yaptığımız yatırımlarımızı sürdürüyoruz. Ar-Ge çalışmalarımıza ayırdığımız bütçe sayesinde enerji verimliliği yüksek, çevre dostu teknolojileri hayata geçirerek geleceğin ısıtma sistemlerini tüketicilerimizin kullanımına sunuyoruz. DemirDöküm ola-



rak, çevreye duyarlı bir üretim anlayışını benimsiyoruz. Karbon ayak izini azaltmayı ve geri dönüşümle atık yönetimi süreçlerini iyileştirmeyi önceliklerimiz arasında görüyoruz. Amacımız, yalnızca enerji verimliliği yüksek ürünler geliştirmek değil aynı zamanda sektöre çevre dostu çözümlerle yön vermek. Bu doğrultuda sürdürülebilir bir dünya için çalışmaya kararlılıkla devam ediyoruz.” açıklamasını yaptı.

“Geleceğin İklimlendirme Teknolojilerini Şekillendiriyoruz”

Endüstri 4.0 yatırımı ile Türkiye İklimlendirme Sektöründe üretimde bu teknolojiyi kullanan ilk şirketlerden biri olduğunu vurgulayan DemirDöküm CEO’su Avdel, şöyle konuştu: “DemirDöküm, 70 yıllık deneyimi, güçlü marka değeri ve yenilikçi yaklaşımıyla Türkiye’nin en köklü ısıtma markalarından biri olmaya devam ediyor. Gelecekte de sektöre yön veren öncü konumumuzu sürdürmek ve tüketicilere daha konforlu, sürdürülebilir yaşam alanları sunmak için yatırım yapmak birinci önceliğimiz olacak. Endüstri 4.0 çerçevesinde, dijitalleşme çalışmalarımızı her alanda tamamlayarak yeni üretim teknolojilerini süreçlerimize entegre ediyor, üretimden satış sonrasına kadar her aşamada verimliliği artıran projeler geliştiriyoruz. Bu yatırımlarla sürdürülebilirlik hedeflerimizi daha yoğun bir şekilde gerçekleştirecek hem çevresel hem de ekonomik katkılar sunmaya devam edeceğiz.

DemirDöküm, köklü geçmişinden aldığı güçle 100. yılına giderken; önümüzdeki 30 yılda da geleceğin iklimlendirme çözümlerini şekillendirmeye devam edecek, sektördeki öncü konumunu pekiştirecek.”

“2025 Köklü Bir Yenilenme Yılı Olacak”

DemirDöküm’ün 2025’i yenilenme yılı olarak belirlediğini belirten Alper Avdel, “Yeni umutlar, yeni hedefler ve her alanda yeniliklerle 2025 yılına daha motive bir şekilde hazırlanıyoruz. Türkiye’de ve dünyanın dört bir yanında milyonlarca tüketicinin hayatına dokunan DemirDöküm, bu süreçte köklü bir dönüşüm geçirecek. Yenilenme sürecimizin ilk adımı yeni logo. DemirDöküm’ün 70 yıllık köklü mirasını ve yenilikçi vizyonunu yansıtan bu logo, yalnızca bir tasarım değil, aynı zamanda güçlü ve öncü kimliğimizin bir sembolü. Showroomlarımız da değişimdeki ilk gündemimiz. Tüketicilerimizin ürünlerimizi deneyimleme fırsatı bulduğu showroomlarımızı baştan aşağı yenileyerek daha modern ve fonksiyonel bir hale getiriyoruz. Ürün gamımıza ekleyeceğimiz yeni nesil çözümlerle tüketicilerimize her zamankinden daha fazla seçenek sunmayı hedefliyoruz. Ocak ayında satışa sunacağımız nitromiX iyon kombi ve ısı pompası ürün grubunun yeni üyesi MaxiAir R32 ile sektördeki öncülüğümüzü pekiştireceğiz. 2025, sadece yeni bir yıl değil, şirketimiz için köklü bir yenilenme yılı olacak.” dedi.



Tüpraş, Türkiye'de sürdürülebilirlik konusundaki öncü ve yol gösteren konumunu koruyarak Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları "TSRS 1 Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgiler" ve "TSRS 2 İklimle İlgili Açıklamaları"na göre tam uyumlu hazırladığı raporu ile sektörde bir ilki gerçekleştirdi. Şirket, TSRS kapsamında iklim ve sürdürülebilirlik ile ilgili risk ve fırsatlarını "Yönetişim", "Strateji", "Risk Yönetimi" ve "Metrik ve Hedefler" çerçevesinde sundu. Raporla Stratejik Dönüşüm Planı kapsamındaki gelişmeler, çifte önemlilik yaklaşımıyla belirlenen öncelikli konular ve etki boyutları, Sürdürülebilir Kalkınma Amaçları'na katkıları ve paydaşlara üretilen değer detaylı olarak aktarıldı.

Güçlü ve Sürdürülebilir Performans

Rapor, Uluslararası Finansal Raporlama Standartları (IFRS) Entegre Raporlama Çerçevesi dikkate alınarak, Sürdürülebilirlik Muhasebesi Standartları Kurulu (SASB) Petrol ve Gaz Endüstrisi- Rafinaj ve Pazarlama Standardı ve Küresel Raporlama Girişimi (GRI) tarafından yayımlanan Petrol ve Gaz Sektörü Standardı yaklaşımlarına uyumlu olarak da hazırlandı.

Tüpraş Mali İşler Genel Müdür Yardımcısı Doğan Korkmaz, 2024 Entegre Faaliyet Raporuyla ilgili açıklamasında "Enerji sektörünün dönüşümüne liderlik ederken finansal, çevresel ve sosyal alanlarda ilerlememizi bağımsız kuruluşlara onaylatarak şeffaf bir şekilde kamuoyu

Tüpraş, (TSRS) Uyumlu Entegre Faaliyet Raporu'nu Yayımladı

Tüpraş, sektöründe bir ilki gerçekleştirerek Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS) 1 ve 2 gerekliliklerine tam uyumlu olarak hazırladığı Entegre Faaliyet Raporu'nu kamuoyuna açıkladı.

ile paylaşmamızın diğer şirketler açısından da yol gösterici olacağına inanıyoruz. Bu yıl Türkiye Sürdürülebilirlik Standartları Raporlama Standartlarına tam uyumlu bir rapor hazırlayarak önemli bir ilke imza attık. Her yıl sürdürülebilirlik denetimi kapsamına dahil ettiğimiz sürdürülebilirlik performans göstergesi sayısını artırmayı hedefliyoruz. Bu yıl 336 adet sürdürülebilirlik performans göstergesini Bağımsız Denetim kapsamında doğrularak raporumuzda yer verdik. Şirketimiz güçlü mali yapısını korurken, sürdürülebilirlik alanında yeni yatırımlarla 2050 yılına kadar karbon nötr bir şirket olma hedefine emin adımlarla ilerliyor. Borsa İstanbul-BİST Sürdürülebilirlik 25 Endeksi'nde yer alan Tüpraş, Küresel Refinitiv endeksinde sektöründeki 405 kuruluş içerisinde 15. olarak önemli bir başarı elde etti. Şirketimiz derecesini 4 yıl üst üste artırarak 2024 yılında dördüncü kez FTSE4Good Endeksi'nde yer aldı. 2020 yılına kıyasla 2024 yılı sürdürülebilirlik endeksleri derecelendirmelerine göre ortalama %67 artış sağladı. Ülkemizin ihtiyaç duyduğu enerjiyi kesintisiz karşılarken çevredeki ayak izimizi her geçen gün azaltmak için çalışmaya devam edeceğiz." dedi.

Tüpraş, sektöründeki öncü ve lider oyuncu olarak, 2017 baz yılından itibaren tüm sera gazı emisyonlarını ISO 14064

standartı doğrultusunda bağımsız kuruluşlara doğruluyor. Şirket, 2024 yıl sonu itibarıyla 2017 baz yılına göre, Kapsam 1 ve Kapsam 2 emisyonlarını %18 oranında azaltma başarısı gösterdi. Şirketin operasyonları nedeniyle değer zincirindeki dolaylı emisyonlara karşılık gelen Kapsam 3 emisyonları da ISO 14064 standardı doğrultusunda bağımsız kuruluş tarafından doğrulanarak, raporda ilk kez tüm kategoriler kapsamında kamuoyuna sunuldu.

Tüpraş, ekonomik aktiviteleri çevresel sürdürülebilir faaliyetler altında sınıflandıran Avrupa Birliği Taksonomi Tüzüğü kapsamındaki raporlamasına da gönüllü olarak devam etti. Bu çalışma ile yatırım harcamaları, operasyonel harcamaları ve cironun çevresel sürdürülebilirlik hedeflerine uyumluluk seviyesine de raporda yer verildi. Tüpraş'ın Entegre Faaliyet Raporu'nda; Stratejik Dönüşüm Planı kapsamında yaptığı çalışmalar, enerji ve su verimliliği alanındaki çevresel sürdürülebilirlik projeleri ve toplumsal sorumluluk alanındaki çalışmaları öne çıkıyor. Raporla Avrupa su pazarının lider paydaş kuruluşu Water Europe'a katılan ilk Türk sanayi şirketi olan Tüpraş'ın, aynı zamanda Avrupa odaklı yeşil hidrojen çalışmalarına yön veren Hydrogen Europe üyesi olduğu da belirtiliyor.



Enerjide İthalat Düşüşü Yaşanıyor

■ Türkiye, yerli enerji üretimini artırarak enerji ithalatını geçen yıl bir önceki yıla göre yaklaşık yüzde 5 azalttı. Merkez Bankası verilerinden derlenen bilgilere göre, 2023'te 69 milyar 113 milyon dolar olan enerji ithalatı, 2024'te yüzde 5,1 azalarak 65 milyar 589 milyon dolara geriledi.

SETA araştırmacısı Büşra Zeynep Özdemir, yaptığı değerlendirmede, 2024'ün Türkiye enerji sektörü açısından önemli olduğunu vurgulayarak, enerjinin neredeyse her alanında üretimin bir önceki yıla kıyasla artmasının enerji ithalatındaki düşüşte büyük rol oynadığını söyledi.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun (EPDK) geçen yıl kasımda yayımladığı rapora göre, Ocak-Kasım döneminde elektrik üretiminin bir önceki yılın aynı dönemine kıyasla yüzde 4'ten fazla artış gösterdiği bilgisini paylaşan Özdemir, "En fazla artış yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı santrallerde gerçekleşirken bunun 2011'den bu yana uygulanan YEKDEM'in başarısı olarak nitelendirmek mümkün, zira YEKDEM kapsamında kurulan santrallerin kurulu gücü 2023 Ocak-Kasım döneminde 14 bin 411 megavat iken 2024'ün aynı döneminde 18 bin 204 megavat olmuş." diye konuştu.

Özdemir, yenilenebilir enerji kurulu gücünün arttığını ve buna bağlı olarak Türkiye'nin toplam kurulu gücünün de yükseldiğini belirterek, termik santrallere dayalı kurulu gücün artmadığını, bunun da Türkiye'nin artan enerji talebini karşılamak için yenilenebilir kaynaklardan yararlanırken karbon emisyonunu da azaltmayı hedeflediği anlamına geldiğini kaydetti.

Yenilenebilir enerjide 2035'e yönelik hedeflerin "daha hırslı" olacak şekilde güncellenmesinin Türkiye'nin enerjide dışa bağımlılığını azaltma ve küresel ısınma ve iklim değişikliğiyle mücadele konularında izlediği kararlı politikaları göstermesi açısından önemli olduğunun altını çizen Özdemir, "2053 net sıfır emisyon hedefine ulaşmayı hedeflerken 2035'e dek yalnızca rüzgar ve güneş enerjisine dayalı kurulu gücün 120 bin megavat seviyesine çıkarılması planlanıyor. Kasım sonunda her iki kaynağa dayalı kurulu güç yaklaşık 32 bin megavat iken yaklaşık 4 kat artırılmasının öngörülmesi karbonsuzlaşma ve enerjide dışa bağımlılığını minimi-



ze etme hedeflerine ulaşmadaki ciddiyeti gösteriyor." değerlendirmesinde bulundu.

Özdemir, petrol ve doğal gazda artan yerli üretimin, Türkiye'nin enerji ithalatını azaltmasında büyük bir rol oynadığını belirterek, şöyle devam etti:

Yerli petrol ve doğal gaz üretiminin artması ithalat düşüşünde etkili oldu

"Petrol üretimi geçen yıl kasımda ülke genelinde 3 milyon 425 bin varile ulaşmışken yalnızca Gabar Sahası'ndan üretimin yaklaşık yarısı karşılanmıştır. Sakarya Gaz Sahası'nda artan üretim de 7 milyon metreküple 3,5 milyona yakın hanenin tüketimini karşılayabilir seviyeye ulaşmıştır." Üretimin artmaya devam etmesiyle dışa bağımlılığın daha fazla azaltılabileceğini vurgulayan Özdemir, dış ticarete enerji kaynaklı cari açığın daha kolay kapatılabileceğini de sözlerine ekledi.

Ankara Yıldırım Beyazıt Üniversitesi Siyasal Bilgiler Fakültesi Uluslararası İlişkiler Bölümü Dr. Öğretim Üyesi Kenan Aslanlı da Türkiye'nin enerji ithalatının düşmesinde yenilenebilir enerji yatırımlarının

genişletilmesi, enerji tüketiminde verimlilik ve tasarrufa yönelik etkili tedbirler, iç piyasada enerji talebinin azalması ve uluslararası enerji fiyatlarındaki değişimlerin etkisi olduğunu söyledi.

Söz konusu düşüşte Brent petrolün vadeli işlem fiyatının geçen yıl önceki yıla göre 2 dolar azalarak 80 dolar seviyesinde gerçekleşmesinin etkisine de değinen Aslanlı, "Enerji ithalatının azalması kalıcı trend haline gelirse ve bu sadece küresel enerji fiyatlarındaki konjonktürel dalgalanmalardan değil, yerli yenilenebilir, fosil yakıt ve nükleer enerji üretiminin artması ve enerji verimliliği gibi daha kalıcı nedenlere dayanırsa bu eğilimin Türkiye ekonomisi için de kalıcı faydaları olabilir." ifadelerini kullandı.

Aslanlı, enerji ithalatının Türkiye'nin cari açığında önemli bir bileşen olduğu için enerji ithalatındaki kalıcı düşüşün cari açığı da daraltılabileceğini vurgulayarak, "Bunun yanı sıra enerji ithalatının azalması Türkiye'nin döviz rezervlerinin artışına ve hatta orta vadede ekonomik büyümeye de olumlu etki edebilir." dedi.

Gazprom, İhracattaki Tekel Konumunu Korumak İstiyor

■ Gazprom'un Rus gazının boru hatlarıyla ihracatındaki tekel konumunu korumak ve iç piyasadaki gaz fiyatlarını artırmak istediği bildirildi. Gazprom Yönetisi Aleksey Saharov, Rus parlamentosunun alt kanadı Duma'da, şirketin planlarına ilişkin açıklamalarda bulundu.

Rusya'daki mevcut doğal gaz fiyatlarının regüle edildiğini anlatan Saharov, "Mevcut gaz fiyatları, Rus tüketicilerin çıkarları doğrultusunda altyapının bakımı ve geliştirilmesi için gerekli sermaye yatırımlarını yapmaya yönelik yeterli miktarda kaynağın oluşmasını sağlamıyor." dedi.

Saharov, Gazprom'un boru hatlarıyla gaz ihracatında tekel konumunda bulunduğuna işaret ederek, şirketin halihazırda Çin'e Sibiry'a'nın Gücü 2 hattı için müzakerelerde bulunduğunu anımsattı.

Gazprom'un Rusya'da tekel konumunun avantaj yarattığını kaydeden Saharov, "Çin ile uzun yıllar süren müzakereler



lerin gösterdiği gibi, Gazprom'un boru hatlarıyla ihracattaki özel hakkı, şirketin ve ülkenin bir bütün olarak müzakere konumunu önemli ölçüde güçlendiriyor." diye konuştu. Saharov, tekel konusunun Rusya'nın doğal gaz sevkiyatını Doğu ve

Küresel Güney ülkelerine yönlendirdiği bir dönemde daha çok önem kazandığının altını çizdi.

Ukrayna savaşının ardından Rusya ile çok sayıda Avrupa ülkesi arasındaki doğal gaz ticareti durmuştu.

Norveç'ten Doğal Gaz Üretiminde Rekor Seviye

■ Norveç'in doğal gaz üretiminin, geçen yıl bir önceki yıla göre yüzde 6,9 artarak 124 milyar metreküp ile rekor seviyeye ulaştığı bildirildi. Norveç Açık Deniz Müdürlüğü (NOD), ülke kıta sahanlığındaki doğal gaz üretim faaliyetlerine ilişkin verileri yayımladı. Buna göre, ülkede doğal gaz üretimi 2024'te bir önceki yıla göre yüzde 6,9 artarak 124 milyar metreküpe ulaştı. Böylece ülkede söz konusu üretimde rekor tazelandı.

Norveç'in gaz üretimi, bakım kesintilerinin büyük ölçüde etkili olduğu 2023'te 116 milyar metreküp ve 2022'de 122,8 milyar metreküp olarak kayıtlara geçmişti. Norveç, 2022'de Rusya-Ukrayna Savaşı'nın ardından Avrupa'nın en büyük doğal gaz tedarikçisi haline gelirken, ülkeden gelen gaz, Avrupa Birliği'nin tüm ithalatının yaklaşık yüzde 30'unu oluşturdu. NOD Genel Müdürü Torgeir Stordal, konuya ilişkin değerlendirmesinde, "Ukrayna üzerinden Rus gazının nakli yıl sonunda bittiği için, Norveç'ten gelen gaz daha da önemli hale geldi." ifadesini kullandı.



Resmi tahminlere göre, Norveç'in petrol ve doğal gaz üretimi kademeli olarak 2029'a doğru düşecek. NOD, Norveç'in gaz üretimim 2025'de yıllık yüzde 2,9 düşüşle 120,4 milyar metreküpe ineceğini ve 2027'ye kadar bu seviyeye yakın kalacağını tahmin ediyor. Söz konusu üretimin 2029'da ise 110,8 milyar metreküpe düşmesi bekleniyor.

Gazprom Yüzde 40 Personel Azaltacağını Açıkladı

Rus enerji şirketi Gazprom, merkez ofisinde çalışan personel sayısını yüzde 39 azaltarak 2500 kişiye düşürmeyi planlıyor. Rus haber ajansı TASS'ın, Gazprom yetkililerine dayandığı haberinde, şirketin St. Petersburg'taki ofisinde toplu işten çıkarma sürecine girdiği belirtildi. Merkezdeki personelin yüzde 39 azaltılmasının planlandığı bilgisine yer verilen haberde, böylelikle toplam 4100 personel sayısının 1600 kişi azalarak 2500'e düşürülebileceği kaydedildi.

Haberde, işten çıkarmalarla 50 milyar ruble (yaklaşık 485 milyon dolar) tasarruf sağlanmasının planlandığı ifade edildi.

Gazprom, 2023'ü 629 milyar, geçen yılın ilk yarısını da 480,6 milyar ruble zararla kapatmıştı. Ukrayna savaşının ardından Rusya ile çok sayıda Avrupa ülkesi arasındaki doğal gaz ticareti durmuştu.

Almanya'nın Doğal Gaz İthalatı Yüzde 11 Azaldı



■ Almanya'nın doğal gaz ithalatı geçtiğimiz yıl, bir önceki yıla göre yüzde 11 azalırken, doğal gaz kullanımı yüzde 3,5 arttı. Almanya'da enerji piyasasını düzenleyen Federal Ağ Ajansı (Bundesnetzagentur), geçen yıla ilişkin gaz ithalatına ve kullanımı verilerini açıkladı. Veriler ışığında, ülkenin 2024'te toplam doğal gaz ithalatı 2023'e göre yüzde 11 azaldı. 2023'de 968 teravatsaat (TWh) olan Almanya'nın gaz ithalatı 2024'te 865 TWh'a indi. Almanya, geçen yıl doğal gazın yüzde 48'ini Norveç'ten, yüzde 25'ini Hollanda'dan ve yüzde 18'sini Belçika'dan ithal etmişti. Almanya'nın doğal gaz ihracatı ise bir önceki yıl 187 TWh'tan 2024'te 89 TWh'ye düştü. 2023 yılında

Almanya'nın doğal gaz ihracatı da 2022 yılındaki 499 TWh'tan 187 TWh seviyesine indi.

Almanya'da 2024'te toplam gaz kullanımı ise 2023'e kıyasla yüzde 3,5 artarak, 844 TWh'a yükseldi. Bu miktarın yüzde 39'u haneler ve yüzde 61'i ise sanayi tarafından kullanıldı. 2018-2021 yılları arasındaki ortalama tüketimle karşılaştırıldığında, Almanya'nın doğal gaz tüketimi yüzde 14 azaldı. Evsel ve ticari müşteriler yüzde 17, sanayideki müşteriler ise yüzde 12 tasarruf sağladı. Federal Ağ Ajansı, Almanya'daki doğal gaz depolama tesislerinde Kasım 2024'te yüzde 98 olan doluluk oranı yüzde 77 indiğini de bildirdi.

Trump, Biden'in Petrol ve Doğal Gaz Sondaj Yasağını Kaldıracak

■ Donald Trump, Başkan Joe Biden tarafından, ülkenin kara sularının büyük bir kısmında yürürlüğe konulan "petrol ve doğal gaz sondajına yönelik yasağı" derhal kaldıracağını söyledi. Trump, Biden'in söz konusu yasağına yönelik, "Bu çok saçma, yasağı derhal kaldıracağım. Yasağı hemen kaldırma hakkım var." diye konuştu. ABD'nin başka kimsenin sahip olmadığı düzeyde petrol ve doğal gazı olduğunu savunan Trump, bundan faydalanacaklarını belirtti. Trump, Biden'in 625 milyon dönümde petrol ve doğal gaz sondajını yasaklamanın ne demek olduğunu bilmediğini ileri sürerek, "Hatta (Biden) 625 milyon dönümün nasıl görüldüğünü bile bilmiyor. Bu bizim en büyük ekonomik varlığımız ve bunun ülkemize reva görülmesine izin vermeyeceğiz." dedi. Biden, geçtiğimiz ay yeni petrol ve doğal gaz sondajını engellemek amacıyla 2 muhtıra



imzalamıştı. Yasak kapsamında doğu ve batı kıyıları, Meksika Körfezi'nin doğusu ve Bering Denizi'nin bir kısmı gibi sularda yeni petrol ve doğal gaz sondaj yapılmayacağını belirten Biden, "Bu kıyılarda sondaj yapmak, değer verdiğimiz yerlere geri dönüşü olmayan zararlar verebilir ve ül-

kemizin enerji ihtiyaçlarını karşılamak için gerekli değildir." ifadelerine yer vermişti. Biden, bu kapsamda 625 milyon dönümden fazla su alanının sondajdan korunacağını vurgulayarak, bu kararın ABD'nin iklim politikalarıyla da uyumlu olduğunu kaydetmişti.

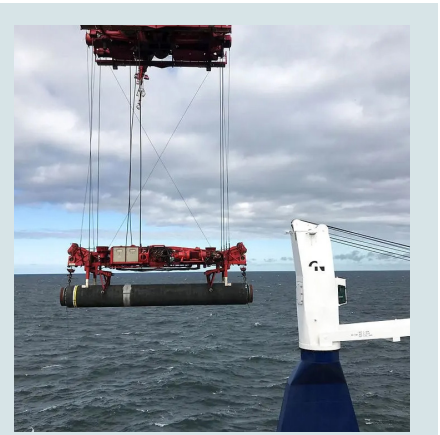
Danimarka'dan Gazprom'a, Kuzey Akım 2 İzni

Danimarka Enerji Ajansı, Kuzey Akım 2 doğal gaz boru hattında koruma çalışması yapması için Gazprom'un alt şirketi Nord Stream 2 AG'ye izin verildiğini bildirdi.

Danimarka Enerji Ajansından yapılan yazılı açıklamada, Nord Stream 2 AG'ye Kuzey Akım 2'de belirli çalışmalar için izin verildiği belirtildi.

Çalışmaların, Kuzey Akım 2 boru hattını korumaya yönelik bazı bakım

çalışmalarını kapsayacağı bilgisine yer verilen açıklamada, sürecin 1 Nisan-30 Eylül tarihleri arasında tamamlanacağı kaydedildi. Açıklamanın ardından Gazprom'un hisseleri Moskova Borsası'nda yüzde 3,3'ten fazla yükseldi. Rus gazını Baltık Denizi'nden Almanya'ya taşıyan Kuzey Akım ve Kuzey Akım 2 boru hatları, yaşanan patlamaların ardından Eylül 2022'de atıl duruma düşmüştü.



Moldova'dan Transdinyester'e "Borç" Doğal Gaz

■ Moldova'nın, ülke sınırları içinde bulunan ve tek taraflı bağımsızlığını ilan eden Transdinyester bölgesine 3 milyon metreküp "borç" doğal gaz vereceği bildirildi.

Moldova Başbakanı Dorin Recean, başkent Kişinev'de gazetecilere yaptığı açıklamada, doğal gaz krizi yaşanan Transdinyester'deki duruma ilişkin değerlendirmede bulundu.

Bölgeye destek verme kararı aldıklarını belirten Recean, "Moldova hükümeti, Transdinyester'e borç olarak 3 milyon

metreküp doğal gaz temin etme kararı aldı." dedi. Avrupa Birliği'nin Moldova'ya 30 milyon avro verdiğini kaydeden Recean, söz konusu paranın Transdinyester'e doğal gaz sevkiyatı ve Moldova için elektrik üretiminde kullanılacağını söyledi.

Transdinyester'in sözde lideri Vadim Krasnoselskiy, 24 Ocak'ta yaptığı açıklamada, bölgedeki doğal gazın "birkaç gün içerisinde" biteceğini ifade etmişti.

Rus enerji şirketi Gazprom, 1 Ocak'ta borcunu ödemediği için Moldova'ya doğal gaz sevkiyatını durdurmuştu.



Rusya Avrupa'ya Ukrayna Üzerinden Rus Gazı Satmak İstiyor



■ Kremlin Sözcüsü Dmitry Peskov, Rus gazının Ukrayna üzerinden Avrupa'ya satışının ticari bir konu olduğunu belirterek, "Rusya, bu ticaretin devam etmesini istiyor. Ürünlerimizi satmakla ilgileniyoruz." dedi.

Peskov, başkent Moskova'da gündemdeki bazı konulara ilişkin gazetecilere değerlendirmelerde bulundu.

Avrupa'nın Rusya'ya yönelik yaptırımlarının "iki tarafı keskin kılıç" olduğunu ifade eden Peskov, "Avrupalılar bu yaptırımlardan zarar görüyor. Bu yaptırımları uluslararası hukuka aykırı, yasadışı kısıtlamalar şeklinde tanımlıyoruz." diye konuştu.

Rus gazının Ukrayna üzerinden Macaristan ve Slovakya'ya sevkiyatına ilişkin Avrupa nezdinde yapılması beklenen görüşmeleri değerlendiren Peskov, "Rusya, bu ticaretin devam etmesini istiyor. Ürünlerimizi satmakla ilgileniyoruz." ifadelerini kullandı.

Peskov, Rus gazının, ABD'den tedarik edilen sıvılaştırılmış doğal gaza kıyasla daha rekabetçi fiyatlarla Avrupalı tüketiciler için daha avantajlı olduğunu vurguladı.

Rus enerji şirketi Gazprom, ilgili anlaşmanın sona ermesi nedeniyle Ukrayna üzerinden Avrupa'ya doğal gaz sevkiyatının 1 Ocak'ta durdurulduğunu bildirmişti.

Rusya 2024'te 1,3 Trilyon Ruble İlave Petrol ve Gaz Geliri Elde Etti

■ Rusya Devlet Başkanı Vladimir Putin, Rus ekonomisinin 2024'ü başarılı şekilde kapattığını belirterek, "Geçen yıl bütçenin ilave petrol ve gaz gelirleri 1,3 trilyon ruble (yaklaşık 13,1 milyar dolar) seviyesinde gerçekleşti." dedi.

Putin, Rus yetkililerle ekonomideki gelişmelere yönelik düzenlenen toplantıda konuştu.

Bütçenin geçen yıl Gayri Safi Yurt İçi Hasıla'ya (GSYH) oranla yüzde 1,7 açlıkla tamamlandığını kaydeden Putin, "Bu, özellikle gelişmiş ekonomilerdeki kamu maliyesi durumuna bakıldığında kabul edilebilir bir düzeydir." ifadesini kullandı.

Putin, ABD'de bütçe açığının 2024

itibarıyla GSYH'ye oranla yüzde 6,2, Fransa'da yüzde 6,2, İtalya'da yüzde 3,8, Japonya'da yüzde 3,7 ve Almanya'da yüzde 2,2 seviyesinde bulunduğunu söyledi.

Rusya'nın petrol ve doğal gaz dışı gelirlerinin geçen yıl yüzde 26 artarak 25,6 trilyon rubleye (yaklaşık 259,1 milyar dolar) çıktığına işaret eden Putin, "Bu 2025'te bütçe için ham madde piyasalarındaki dış gelişmelere çok daha az bağımlı, güvenilir bir gelir tabanı oluşturulduğu anlamına geliyor." diye konuştu.

Putin, ekonomideki makro göstergelerin olumlu olduğuna işaret ederek, "Geçen yıl genel olarak Rusya ekonomisi için oldukça başarılı oldu." değerlendirdi.



mesinde bulundu. Rusya'nın, Ulusal Refah Fonu'ndaki rezervleri korumaya devam edeceğini bildiren Putin, "Geçen yıl bütçenin ilave petrol ve gaz gelirleri 1,3 trilyon ruble seviyesinde gerçekleşti." dedi.

Rusya: Ukrayna Üzerinden Rus Gazının Kesilmesinin Sorumlusu ABD ile Destekçileridir



■ Rusya Dışişleri Bakanlığı Sözcüsü Mariya Zaharova, Ukrayna üzerinden Avrupa'ya Rus doğal gazı sevkiyatının durdurulmasından ABD, Kiev yönetimi ve Amerikan ekonomisine destek uğruna vatandaşlarının refahını feda eden Avrupa devletlerinin yönetimlerinin sorumlu olduğunu söyledi.

Zaharova, yaptığı açıklamada, 1 Ocak'ta Rus gazının Ukrayna toprakları üzerinden Avrupa'ya geçişinin durdurulduğunu hatırlattı. Gazprom'un sözleşmeden doğan yükümlülüklerini yerine getirmesine rağmen Ukraynalı yetkililerin Rusya'dan Avrupa ülkelerinin sakinlerine doğal gaz pompalamayı durdurma kararı aldığını vurgulayan Zaharova, Rus enerji sevkiyatının kesilmesinin hem Avrupa'nın ekonomik potansiyelini zayıflattığını hem de Avrupalıların yaşam standartlarını olumsuz etkileyeceğini ifade etti.

Enerji piyasasının yeniden dağıtımın-

dan "Ukrayna krizinin de ana sponsoru ABD'nin karlı çıktığını" savunan Zaharova, "Yağmacı stratejilerinin ilk kurbanı, şimdiden Avrupa'nın en büyük ekonomisi Almanya oldu. Almanya, Kuzey Akım 1 ve Kuzey Akım 2 doğal gaz boru hatlarının patlamasından sonra doğal gazı önemli ölçüde daha yüksek fiyatlarla satın almak zorunda kaldı ve en büyük ve ef-sanevi Alman endüstrilerinden bazılarını kapatmaya başladı." ifadelerini kullandı. Eskiden ekonomik açıdan başarılı ve bağımsız olan Avrupa Birliği'ndeki diğer ülkelerin de artık "Amerikan himayesinin bedelini ödemek zorunda kalacaklarını" belirten Zaharova, "Rus doğal gaz sevkiyatını durdurmanın sorumluluğu tamamen ABD'ye, kukla Kiev rejimine ve Amerikan ekonomisine mali destek uğruna vatandaşlarının refahını feda eden Avrupa devletlerinin yönetimlerine aittir." diye konuştu.

Avrupa'da Gaz Fiyatları Zirve Yaptı

■ Avrupa'da derinliği en fazla olan Hollanda merkezli sanal doğal gaz ticaret noktası TTF'de, şubat vadeli kontratlarda megavatsaat başına gaz fiyatı 31 Aralık 2024'te 48,9 avrodan kapandı.

Fiyatlar bugün 50,7 avro seviyesinden açılırken, TSİ 13.00 civarında megavatsaat başı 49 avrodan işlem görüyor.

Avrupa gaz fiyatları, son bir yılın en yüksek seviyesinde seyrediyor.

Fiyatlardaki artışta, dün itibarıyla Rus gazının Ukrayna üzerinden Avrupa'ya sevkiyatının durması etkili olurken, piyasa bu durumun etkilerini henüz değerlendiriyor.

Avrupa'daki doğal gaz depolarından gaz çekişi de tüketimin yoğun olduğu kış döneminde, son yılların en yüksek hızında gerçekleşiyor. Avrupa Birliği'nde (AB) depoların doluluk oranı hali hazırda yüzde 72 seviyesinde bulunuyor.

Gazprom'dan dün yapılan açıklamada, Rus gazının Ukrayna üzerinden

Avrupa'ya sevkiyatına ilişkin anlaşmanın TSİ 08.00 itibarıyla sona erdiği belirtilmişti.

Ukrayna'nın söz konusu anlaşmayı uzatmayı reddettiğine işaret edilen açıklamada, "Gazprom, Ukrayna üzerinden doğal gaz tedarik etme fırsatından mahrum bırakılmıştır. Ukrayna üzerinden Rus doğal gazı sevkiyatı gerçekleştirilmiyor." ifadelerine yer verilmişti.

Ukrayna yönetiminin 2023 sonu için yayımladığı verilere göre, boru hatları ile ülke üzerinden Avrupa'ya taşı-

nan Rus gazı miktarı 2023'te, 2022'ye kıyasla yaklaşık yüzde 28 azalarak 15 milyar metreküpe gerilemişti.

Ukrayna'nın söz konusu sözleşme sayesinde yılda yaklaşık 1 milyar dolar, Gazprom'un ise yılda 3 milyar dolardan fazla gelir elde ettiği tahmin ediliyor.

Rus gazını Avrupa'ya taşıyan ana boru hatları Kuzey Akım 1, Kuzey Akım 2 ve Yamal-Avrupa da atıl duruma düşerken Ukrayna'dan sevkiyatın durmasıyla, tek güzergah olarak Türkiye ön plana çıkıyor.



Macaristan Başbakanı Viktor Orban'dan AB'ye Çağrı

■ Macaristan Başbakanı Viktor Orban, Avrupa Birliği'nin (AB) Rusya'ya yönelik yaptırımları, enerji fiyatlarının yükselmesine neden olduğu ve Avrupa'nın rekabet gücünü zayıflattığı için yeniden gözden geçirmesi gerektiğini belirtti. Macar Kossuth radyosuna konuşan Başbakan Orban, AB liderlerinin 8 Kasım Budapeşte'de gerçekleştirdikleri gayri resmi zirvede Avrupa Rekabet Edebilirlik Deklarasyonu'nu kabul ettiğini anımsattı.

Bu belgenin özellikle petrol, gaz ve elektrik fiyatlarının düşürülmesi amacını taşıdığına dikkat çeken Macar lider, "Alınan kararların kötü olduğu ortaya çıktı, bu nedenle de Avrupalı liderlerin bir kez daha düşünmesi gerekiyor" dedi. ABD'de başkanlık seçimlerini barıştan yana olan bir adayın kazandığını savunan Orban, "Şimdi barış bekliyoruz" diye ekledi.



Von der Leyen: "AB, Rusya'dan Gaz Tedarikini Kesmeye Hazır"

■ Avrupa Komisyonu Başkanı Ursula von der Leyen, AB'nin Rusya'dan gaz tedarikini kesmeye hazır olduğunu belirtti.

Von der Leyen, "Buna hazırız ve kış için hazırlıklarımızı yaptık. Avrupa Birliği'ndeki gaz depolama tesisleri dolu" ifadelerine yer verdi. Leyen ayrıca, Avrupa Birliği adına Şansölye Karl Nehammer ve Avusturya'ya desteğini ifa-

de ettiğini vurguladı. Avusturya'nın doğalgaz düzenleyici kurumu E-Control, enerji şirketi OMV'nin Rus Gazprom şirketinden gaz almayı durdurduğunu açıklamıştı. Düzenleyici kurum, gaz tedarikinin durdurulmasının Avusturya'daki gaz fiyatlarını ya da tüketicilere tedariki etkilemediğini, ülkeye diğer tedarikçilerden de gaz tedarik edilme-ye devam edildiğini belirtmişti.

Rusya'dan Çin'e Doğal Gaz Taşıyan Boru Hattı Faaliyete Geçti

■ Çin devlet televizyonu CCTV, Rus doğal gazını Doğu Sibiryadan Çin'in yoğun nüfuslu kuzey ve doğu bölgelerine taşımak üzere inşa edilen boru hattının faaliyete geçtiğini bildirdi.

Çin devlet televizyonu CCTV'nin haberine göre, kuzeydoğudaki Heylongciang eyaletinin Heyhi şehrinden başlayarak doğu kıyısındaki ülkenin en büyük şehri Şanghay'a uzanan boru hattından gaz pompalanmaya başladı. "Doğu Rotası" adı verilen 5 bin

111 kilometrelik boru hattı, eyalet düzeyindeki 9 bölgedeki yaklaşık 450 milyon nüfusa yılda 38 milyar metreküp doğal gaz sağlayacak. Rusya-Ukrayna Savaşı'nın başlamasının ardından ABD ve Avrupa'nın yaptırımlarıyla karşılaşan Rusya'nın enerji nakli için gözünü Çin'e çevirdiği gözleniyor. Rusya'nın "Power of Siberia" boru hattına ek olarak yeni boru hattı inşa edilmesi için 4 Şubat 2022'de 30 yıllık gaz tedarik anlaşması imzalanmıştı.





Moldova, Rus Gazı için Avrupa Komisyonu'na Başvuracak

■ Moldovagaz şirketinin Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı Vadim Cheban, N4 TV kanalında, Ukrayna'nın mavi yakıt tedarikini durdurması durumunda Moldova'nın cumhuriyete gaz tedarikini sağlamak için yardım için Avrupa Komisyonu'na başvurmak zorunda kalacağını söyledi.

Daha önce Moldova Enerji Bakanı Victor Parlicov, Gazprom'un Kişinev'e

yeni yıldan sonra Transdinyester'e gaz geçişinin devamını sağlamak için Ukraynalı yetkililerle müzakere etmeyi teklif ettiğini söylemişti. Rus gazının Ukrayna üzerinden Avrupa'ya taşınması için 2019 yılında imzalanan beş yıllık sözleşme 2024 yılı sonunda sona erecek. Kiev defalarca anlaşmayı uzatmak gibi bir planının olmadığını ifade etmişti.

Putin'den, Gazprombank'a İlişkin Kritik Değişiklik

■ Putin, doğal gaz ödemelerinin Gazprombank'a yapılmasına yönelik mecburiyeti kaldırdı. Rusya Devlet Başkanı Vladimir Putin, Rus gazının ihracatında alıcı şirketlerin ödemelerinin Gazprombank'a yapılmasına yönelik zorunluluğu iptal etti. Putin'in imzaladığı kararnameyle, Rus gazı alan yabancı şirketlere uygulanan özel ödeme sürecini belirleyen 31 Mart 2022 tarihli kararda güncelleme yapıldı.

Yeni düzenlemeye göre, şirketlerin

Rus gazı için ödemeleri Gazprombank'a yapma mecburiyeti kalkarken, ödemeler üçüncü taraf bankalar aracılığıyla da yapılabilecek. Rus enerji şirketi Gazprom'un ortakları arasında yer alan Gazprombank, Rusya'nın Avrupa'ya doğal gaz ihracatında yapılan ödemeler için kullanılıyordu. ABD yönetimi, Rusya'nın uluslararası finans sistemini kullanmasını engellemek amacıyla Gazprombank'a 21 Kasım'da yaptırım uygulamaya başlamıştı.



Gazprom ve Lukoil'den Stratejik Ortaklık Anlaşması

■ Rus enerji şirketleri Gazprom ve Lukoil, 2025 ile 2030'u kapsayan stratejik ortaklık anlaşması imzaladı. Gazprom'dan yapılan yazılı açıklamada, Gazprom Başkanı Aleksey Miller ile Lukoil üst yönetiminin bir araya geldiği belirtildi. Toplantı sonucunda tarafların 2025 ile 2030'u kapsayan stratejik

ortaklık anlaşması imzaladığı bildirilen açıklamada, şirketlerin arama, üretim, nakliye, doğal gaz işleme ve petrol ürünlerinin pazarlanması gibi alanlarda işbirliği yapacağı kaydedildi. Açıklamada, anlaşma kapsamında, bilimsel ve teknik alanların yanı sıra yeni projeler konusunda ortak çalışılacağı belirtildi.

Sibirya'nın Gücü Hattı Azami Kapasiteye Ulaştı

■ Rus gazını Çin'e taşıyan Sibirya'nın Gücü boru hattı projesinde azami kapasiteye ulaştığını bildiren Gazprom, yaptığı yazılı açıklamada, Çin tarafının talebiyle Sibirya'nın Gücü üzerinden Rus gazı sevkiyatının artırıldığını dile getirdi. Böylelikle boru hattı projesindeki sevkiyatın azami kapasiteye ulaştığı bilgisine yer verilen açıklamada, Gazprom'un 2024 sonu itibarıyla sözleşme yükümlülüğünün üzerinde sevkiyat gerçekleştireceği belirtildi.

Açıklamada görüşlerine yer verilen Gazprom Başkanı Aleksey Miller, "Doğal gaz sektöründe karşılıklı yarar sağlayan stratejik işbirliğinin Rusya ve Çin'in yararına dinamik bir şekilde gelişmeye devam edeceğinden eminim." ifadesini kullandı. Rus enerji şirketi Gazprom, Sibirya'nın Gücü 2 hattının da inşasıyla Çin'e toplam doğal gaz sevkiyat hacmini yaklaşık 100 milyar metreküpe çıkartmayı hedefliyor.



Amerika'dan Türkiye'ye; Sedat Vatandaş'ın Enerji Yönetimi ve Sürdürülebilirlik Yolculuğu

■ Röportaj: Dilhan Hız

Son 12 yıldır enerji yönetimi ve verimliliği alanında çalışan Makine Mühendisi Sedat Vatandaş, Türkiye'de çeşitli sektörlerde enerji verimliliği projeleri yürüttükten sonra, enerji yönetim sistemleri konusundaki uzmanlığını uluslararası alana taşımak istedi ve Amerika öyküsü başladı. Enerji verimliliği ve sürdürülebilirlik konularında daha geniş bir perspektif kazanmak ve uzmanlık alanını geliştirmek için olağanüstü yetenek vizesi ile Amerika'ya yerleşen Vatandaş, çalışmalarını başarıyla sürdürüyor...

Amerika'da aldığınız özel eğitimlerden ve neler yaptığınızdan bahseder misiniz?

Amerika'da, özellikle enerji yönetimi ve sürdürülebilirlik üzerine odaklanan projelerde rol almaya çalışıyorum. ASHRAE (American Society of Heating, Refrigerating and Air-Conditioning Engineers) ve AEE (Association of Energy Engineers) gibi kuruluşların eğitim programlarına katıldım ve uluslararası geçerliliğe sahip CEM (Certified Energy Manager) sertifikası aldım. Bunun yanı sıra, enerji verimliliği denetimleri, ölçüm ve doğrulama yöntemleri ve karbon ayak izi yönetimi üzerine çeşitli projeler üzerinde çalışıyorum.

Günümüz enerji krizlerini göz önüne aldığımızda, sizce şirketler için enerji verimliliği ne derece kritik?

Enerji verimliliği, günümüz enerji krizine karşı en etkili ve hızlı çözüm yollarından

biridir. Enerji fiyatlarındaki dalgalanmalar ve tedarik riskleri, işletmeleri operasyonel maliyetlerini düşürmek ve sürdürülebilirlik hedeflerini gerçekleştirmek için enerji verimliliği projeleri ilk ve temel olarak uygulanmalı, çalışanlara da bu konuda yapabilecekleri konusunda bilgilendirmeler yapılmalıdır. Verimlilik projeleri, yalnızca maliyetleri azaltmakla kalmaz, aynı zamanda karbon emisyonlarını düşürerek çevresel etkileri de minimize eder. Bunun yanında enerji dışı faydaları da göz ardı etmemek gerekiyor. Örneğin enerji verimliliği projeleri, üretim süreçlerinde iyileştirmeler sağlayarak ürün kalitesini artırabilir ve ekipmanların ömrünü uzatabilir. Aynı zamanda enerji verimliliği, şirketlerin rekabet gücünü artırır ve sürdürülebilirlik raporlamasında önemli bir avantaj sağlar.

Özellikle günümüzde tüketicilerin ve iş ortaklarının çevreye duyarlılığı artarken, enerji verimliliği uygulamaları şirketlerin itibarını güçlendiren önemli bir faktör haline gelmiştir. Yatırımcılar ve müşteriler, düşük karbon ayak izine sahip ve çevresel sürdürülebilirliği ön planda tutan şirketlerle çalışmayı tercih etmektedir. Bunlara ek olarak, enerji verimliliği projeleri sayesinde enerji kullanımını optimize etmek, işletmelere gelecekte ortaya çıkabilecek enerji fiyat artışlarına karşı bir koruma sağlar. Enerji dışı faydalar arasında iş güvenliğinin artırılması, çalışanların üretkenliğinin yükselmesi ve tesislerde operasyonel risklerin azalması da yer almaktadır. Sonuç olarak, enerji verimliliği, yalnızca bir maliyet azaltma aracı değil, aynı zamanda bir sürdürülebilirlik stratejisi ve iş modeli geliştirme fırsatı olarak değerlendirilmelidir. Şirketler, bu alandaki uygulamalarını genişletip kurumsal kültürlerinin bir parçası haline getirerek hem çevresel hem de ekonomik faydalar sağlayabilirler.

Enerji yönetim sistemlerinin işletmelerde sürdürülebilirlik hedeflerine ulaşmadaki rolü sizce nedir?

Enerji yönetim sistemleri (ISO 50001 vb.), işletmelerin enerji tüketimini izleyerek

ve optimize ederek daha sürdürülebilir bir yapıya kavuşmalarını sağlar. Bu sistemler, verimlilik projelerinin planlanması ve uygulanması için gerekli veriyi sunarken, aynı zamanda şirketlerin karbon nötr olma hedeflerine ulaşmasına yardımcı olur. Ayrıca, enerji yönetim sistemleri işletmelerde bir enerji kültürü oluşturur ve çalışanların bu hedeflere katkısını artırır. Sürdürülebilir eylem planlarının oluşturulması, takip edilmesi, sapmaların tayin edilmesi ve müdahale edilmesi gibi süreçleri temel alan performans dayalı bir yapının oluşturulmasına kılavuzluk ettiği için şirketlerin hedeflerine ulaşması için büyük önem arz etmektedir.

Türkiye'de yenilenebilir enerji kaynaklarının mevcut durumu ve gelecekteki potansiyeli hakkında ne düşünüyorsunuz?

Türkiye, güneş, jeotermal ve rüzgar gibi yenilenebilir enerji kaynakları açısından büyük bir potansiyele sahip. Son yıllarda yapılan yatırımlarla yenilenebilir enerji kapasitesi hızla artıyor. Ancak, bu kapasitenin tam anlamıyla kullanılması için enerji depolama teknolojilerine daha fazla yatırım yapılması gerekiyor. Gelecekte, hibrit enerji sistemlerinin ve enerji depolama çözümlerinin yaygınlaşması Türkiye'nin yenilenebilir enerji potansiyelini tam anlamıyla kullanabileceğine inanıyorum. Bu konu dünyanın da gündeminde olan bir konu bu nedenle enerji depolama sistemlerinde arge çalışmaları yapılması ülkemizin teknoloji ihracı için de potansiyel taşımaktadır.

Sürdürülebilir enerji yönetiminde döngüsel ekonomi ve endüstriyel simbiyozun nasıl bir rol oynadığını düşünüyorsunuz?

Döngüsel ekonomi ve endüstriyel simbiyoz, sürdürülebilir enerji yönetiminin temel taşlarıdır. Döngüsel ekonomi, atıkların geri kazanımı ve yeniden kullanımı yoluyla kaynak verimliliğini artırırken, endüstriyel simbiyoz, bir işletmenin atığının diğer bir işletme için ham madde olarak kullanılmasını sağlar. Bu iki yaklaşım, enerji tüketimini ve çevresel etkiyi azaltarak daha sürdürülebilir bir enerji sistemi oluşturulmasına katkı sağlar. Bu nedenle bu yapıların kurulması, paydaş analizlerinin, ortak çalışma kültürünün sonucu olarak karşımıza çıkabilmektedir. Diğer yandan sorumlu üretici yasası gibi yasalar üreticilerin, ürünlerinin atık hale gelmesi sonra-

Günümüzde tüketicilerin ve iş ortaklarının çevreye duyarlılığı artarken, enerji verimliliği uygulamaları şirketlerin itibarını güçlendiren önemli bir faktör haline gelmiştir.

sında yapılması gerekenlerden de sorumlu tutarken döngüsel ekonominin taraflarını daha net belirlenmesini sağlamaktadır. Bu tarz yasalar ülkemizde de uygulanmalı ve teşvik edilmelidir.

Şirketlerin karbon nötr olma yolculuğunda enerji dönüşümünü hızlandırmak için neler yapılabilir?

Tüm dünyada olduğu gibi ülkemizde de karbon nötr olma hedefini politika olarak benimseyen kuruluşlar var. O yüzden çok önemli bir konu. Birçok firma çatısına güneş enerjisi santrali kurduğunda karbon nötr olacağını düşünüyor. Bu durumda bu konudaki bilgi seviyesinin çok düşük olduğunu göstermektedir. Karbon nötr olmak için en temelde mevcut enerji kullanımını azaltmak veya etkin kullanımını sağlamak için gerekli enerji verimliliği çalışmaları yapılmalıdır. Bu çalışmalar hem dijitalleşme hem de karbon yönetimini göz önünde bulundurularak yapılmalıdır. Sonrasında ihtiyaç olan enerjinin yenilenebilir enerji ile karşılanması, elektrifikasyon projelerine ağırlık verilmelidir.

Bunun içinde teknoloji takibi yapılmalı ve çalışmalar sistematik olarak yürütülmeli aynı zamanda üst yönetim tarafından da takip edilmelidir.

Enerji sektöründe inovasyon ve dijitalleşme, sürdürülebilirlik hedeflerine ulaşmada nasıl bir katkı sağlıyor?

Inovasyon ve dijitalleşme, enerji tüketiminin optimize edilmesini ve yenilenebilir enerji kaynaklarının daha verimli kullanılmasını sağlıyor. Örneğin, yapay zeka ile enerji tüketim tahminleri yapılabilir ve enerji kayıpları önenebilir. Dijitalleşme ayrıca, akıllı şebekeler ve IoT teknolojileri sayesinde enerji kaynaklarının daha verimli yönetilmesine olanak tanır.

Tüm bu çalışmalar aslında enerjiji yönetilmemizi, doğru kararlar vermемiz

tabir caizse neşteri doğru noktaya vurmamızı sağlar. Bu sonuç hem mevcut insan kaynağımızı, bütçemizi doğru yönetmemizi hem de stratejimizi doğru oluşturma imkanını verir.

Önümüzdeki 5-10 yıl içinde enerji verimliliği ve yenilenebilir enerji alanlarında ne gibi gelişmeler bekliyorsunuz?

Enerji depolama alanında önemli gelişmeler bekliyorum. Dağıtık enerjinin teşvik edilmesi sonucunda hibrit enerji sistemleri yaygınlaşacak. Özellikle ısı pompaları gibi sistemler de bu süreçte revaçta olacak. Diğer taraftan dijitalleşme ve otomasyon konuları bu sistemleri destekler nitelikte gelişecektir. Tabi ki bu çalışmalar karbon piyasalarının oluşması ile daha da hızlanacaktır.

Türkiye'nin enerji stratejisi sürdürülebilirlik hedeflerini destekliyor mu? Hangi alanlarda iyileştirme yapılmalı?

Bildiğiniz üzere 2053 Karbon nötr hedefi bulunuyor. Bu çerçevede ülkemizde bu hedefe ulaşmak için yenilenebilir enerjiye ve enerji verimliliğine yönelik hedefleri desteklenmektedir. Diğer yandan nükleer enerjinin ile elektrik üretimindeki pay sahibi olması için çalışmalar yürütülüyor. Bunun yanında yenilenebilir enerji entegrasyonu için daha fazla depolama yatırımı gerekiyor ayrıca karbon piyasası hızla oluşturulması gerekmekte. Oluşturulan regülasyonların uygulanması için gerekli teşviklerin de hızlıca tarafların hizmetine sunulması gerekmekte.

Tabi ki burada en önemli konu elde edilen kazanımların takip edilerek doğrulanabilir olması. Bu konuda da çalışmalar yürütülmekte.

Eklemek istedikleriniz?..

Sürdürülebilirlik, yalnızca bir hedef değil, sürekli gelişen bir yolculuktur. Türkiye, yenilikçi projelere ve iş birliğine daha fazla açık olarak bu alanda lider bir konuma gelebilir. Enerji dönüşümü yalnızca teknolojik değil, aynı zamanda toplumsal bir dönüşümle desteklenmelidir. Bu nedenle konunun topluma yayılması içinde çalışmalar yürütülmesi gerekiyor. Yeniliklere açık bir toplum bu nedenle bu konularda toplum karakteristiğine uygun kampanyaların yapılması büyük önem arz etmektedir. Teşekkür ederim...

Daikin ile Enerji Tasarrufu ve Konfor Birarada

Daikin, beş farklı termostat modeliyle ısıtma sistemlerinde verimlilik ve konforu bir araya getiriyor. "D-Sense Akıllı Kontrol Cihazı", "Daikin Otomatik Kontrol Cihazı", "D-Essence Oda Termostatı", "Online Controller ve Kablolu/ Kablosuz Oda Termostatı" gibi seçenekler, kullanıcı dostu tasarımları, uzun ömürlü yapıları, kullanım kolaylığı ve güvenilir performansıyla modern ısıtma ihtiyaçlarına etkili çözümler sağlamayı hedefliyor. D-Sense Akıllı Kontrol Cihazı, kombi ve termostatı cep telefonlarına entegre ediyor. Konum bazlı otomasyon, cihazın bulunulan yere göre çalışmasını sağlayarak enerji verimliliğini artırırken, sesli komut özelliği "Google Assistant" desteğiyle kullanımı kolaylaştırıyor. Dış hava koşullarını algılayan ve buna uygun sıcaklık düzenlemeleri yapan ürün, ortam sıcaklığını optimize ederek enerji tasarrufu sağlıyor. Açık pencere uyarısı, nem bilgisi, çocuk kilidi ve raporlama gibi pek çok yenilikçi özelliğe yer verilen Daikin D-Sense'in mobil uygulaması, kullanıcıların buldukları mekan fark etmesizin kombilerinin sıcaklık ayarlarını kolayca yönetmelerine olanak tanıyor. Bu sayede kullanıcılar, enerji tüketimini en iyi duruma getirerek gereksiz harcamaların önüne geçebiliyor.

Online Controller özelliği ise tekno-



lojiyi konforla buluşturuyor. Daikin yazılımı fonksiyonel modülasyonlu oda termostatı ve akıllı uygulaması sayesinde ortam sıcaklık kontrolü uzaktan, kolayca yapılabilir. Yetkili servis tarafından kombi içerisine monte edilen LAN adaptör ve termostat sayesinde, oda sıcaklığı ve kullanım suyu sıcaklıkları mobil cihaz üzerinden yönetilebilir. Haftalık ve günlük programlama gibi fonksiyonlarla kullanıcılar, evlerinin ihtiyacına uygun planlama yapabiliyor. Daikin Otomatik Kontrol Cihazı ise haftalık planlama, ortam sıcaklığı ve sıcak su ısıtma hazırlama gibi özellikleriyle ısıtma yönetimini kolaylaştıran LAN adaptörü ile senkronize çalışabilme özelliği sayesinde kullanıcıların sistem-

lerini daha verimli bir şekilde kontrol etmesine yardımcı oluyor. Ürün, "parti", "eco" ve "gece" gibi farklı seçenekleriyle ihtiyaçlara uygun çözümler üretiyor.

Kullanıcı dostu arayüzü ve geniş ekranıyla "Daikin Oda Termostatı", kablolu ve kablosuz çalışabiliyor. Dört farklı mod seçeneği sunan bu termostat, özellikle kablosuz modeliyle sehpa ya da masa gibi bağımsız alanlarda rahatça kullanılabilir. Büyük mekanlar için çözüm sağlayan D-Essence Oda Termostatı ise geniş kapsama alanı sayesinde evin farklı bölgelerinden kolay kontrol imkanı sunuyor. Bu esnek yapıyla günlük yaşamı daha pratik hale getiren ürün, kullanım kolaylığı ve verimliliğiyle öne çıkıyor.

Warmhaus Viwa S Yoğuşmalı Kazan Serisine Yeni Kapasite

Warmhaus, merkezi ısıtma sistemleri için sunduğu Viwa S duvar tipi çelik eşanjörlü premix yoğuşmalı kazan serisine 115 kW kapasiteyi de ekledi. Hali hazırda 90, 100, 125 ve 150 kW olmak üzere farklı kapasite seçenekleri olan Viwa S kazan serisine yeni eklenen 115 kW seçeneği ile Warmhaus tüketicilere 5 farklı kapasite seçeneği sunmaya başladı.

Uzun Ömürlü ve Verimli

Warmhaus Viwa S kazan serisinde kullanılan paslanmaz monoblok çelik eşanjörler yüzde 107'ye varan yüksek verim ve uzun ömürlü kullanım sunuyor. Paslanmaz çelik brülör ve brülörde BlueJet teknolojisi ile 1/6 modülasyon ile çalışan Viwa S kazanlar bu özelliği ile hem mevsim geçişlerinde hem de mini-

mum güç ihtiyacında her zaman yüksek verimle çalışma sağlıyor. BlueJet teknolojisi sayesinde verimin yanı sıra stabil yanma ile düşük NOx ve emisyonlu çev-

reci yanma elde ediliyor. Viwa S kazanlar kompakt boyutları ve hafif yapısı ile kolay montaj uygulaması da sağlıyor. bir tasarruf sağlıyor.



GAZETEENERJİ

WWW.GAZETEENERJİ.NET



info@odakligrup.com



gazeteenerji



TÜRKİYE'NİN HER YERİNDE VIWA KAZANLAR İLE ISIDA MÜKEMMELLİK MÜMKÜN!



Viwa 50-65

Duvar Tipi
Paslanmaz Çelik Eşanjörlü
Gaz Adaptif-Yoğuşmalı Kazanlar

50
kw

65
kw

Viwa 90-150

Duvar Tipi
Alaşım (Al-Mg-Si) Eşanjörlü
Premix Yoğuşmalı Kazanlar

90
kw

115
kw

125
kw

150
kw

Viwa S 90-150

Duvar Tipi
Paslanmaz Çelik Eşanjörlü
Premix Yoğuşmalı Kazanlar

90
kw

100
kw

125
kw

150
kw