



Azərbaycan Respublikasının Dövlət Neft Şirkəti

**Hər birinin nominal dəyəri 1 000 (bir min) ABŞ dolları olan 100 000
(bir yüz min) ədəd faizli, təmin edilməmiş, sənədsiz, adlı istiqrazların**

EMİSSİYA PROSPEKTİ

2020

Bu emissiya prospektində olan məlumatlar 15 may 2015-ci il tarixli Azərbaycan Respublikasının Qiymətli Kağızlar bazarı haqqında Qanununa uyğun olaraq açıqlanmışdır.

Qeyd: Azərbaycan Respublikası Mərkəzi Bankı bu Emissiya Prospektində olan məlumatların düzgünlüyünə görə məsuliyyət daşımır və onu qeydiyyat almaqla yerləşdirilən qiymətli kağızlara münasibətini ifadə etmir.

Emissiya Prospektinin tərtib edilməsində iştirak edən şəxslər və Emissiya
Prospektində təqdim edilmiş məlumatlara dair

B Ə Y A N A T

Biz, aşağıda imza edənlər,

1. Bu Emissiya Prospektini tərtib etməzdən öncə “Emissiya prospekti və informasiya memorandumuna dair tələblər haqqında” Qaydalar ilə tanış olduğumuzu təsdiq edirik.
2. Hər birinin nominal dəyəri 1 000 (bir min) ABŞ dolları olan 100 000 (bir yüz min)  d d faizli, təmin edilməmiş, sənədsiz, adlı istiqrazların Emissiya Prospektinə daxil edilmiş məlumatların həqiqi faktlar əsasında olduđu, heç bir faktın gizl dilm diyi və bunun  c n bütün lazımi tədbirlərin görüldüyü barədə təminat veririk v  məsuliyyəti  z üzərimizə g t r r k.

15 Oktyabr 2020-ci il

Azərbaycan Respublikasının Dövlət Neft
Şirkətinin (SOCAR) vitse-prezidenti

Qasımov Süleyman Mehrl i ođlu



(imza)

M.Y.

MÜNDƏRİCAT

1.	BƏYANAT.....	2
----	--------------	---

XÜLASƏ

1.	Xəbərdarlıq.....	4
2.	Anlayışlar.....	4
3.	Emitent haqqında məlumat.....	5
4.	İstiqrazlar haqqında məlumat.....	7
5.	Risk faktorları.....	9
6.	Təklif.....	9

I. İstiqrazların Emitenti barədə tələb olunan məlumat

1.	Emitentin auditorları barədə məlumat.....	15
2.	Seçilmiş maliyyə məlumatı.....	15
3.	Emitent barədə məlumat.....	15
4.	Emitentin biznesinin icmalı.....	17
5.	Digər təşkilatlarda iştirak.....	34
6.	Tendensiyalar barədə məlumat.....	35
7.	Emitentin idarəetmə və nəzarət orqanları.....	35
8.	İdarə heyətinin işgüzar praktikası.....	36
9.	Emitentin nizamnamə kapitalında mühim iştirak payına sahib olan şəxslər.....	37
10.	Emitentin maliyyə məlumatları.....	37
11.	Emitent haqqında əlavə məlumatlar.....	38

II. İstiqrazlar barədə məlumat

1.	Əsas məlumat.....	45
2.	İstiqrazlar barədə məlumat.....	48
3.	Təklifin şərtləri.....	51
4.	Ticarətə buraxılma və onun tənzimlənməsi.....	54
5.	Kredit reytingləri.....	55

ƏLAVƏLƏR

1. 2018-2019 audit olunmuş iki illik maliyyə hesabatları.
2. 2020-ci il üzrə yarımillik audit olunmamış hesabat.

XÜLASƏ

XƏBƏRDARLIQ.

BU SƏNƏD EMİSSİYA PROSPEKTİNİN GİRİŞ HİSSƏSİDİR.

İSTİQRAZLARA İNVESTİSİYA ETMƏK BARƏDƏ HƏR HANSI BİR QƏRAR VERMƏZDƏN ƏVVƏL BU EMİSSİYA PROSPEKTİNİ OXUDUQDAN SONRA HƏYATA KEÇİRİLMƏLİDİR.

EMİSSİYA PROSPEKTİNDƏ OLAN MƏLUMATLARIN YANLIŞ, QEYRİ-DƏQİQ, ZİDDİYYƏTLİ OLDUĞU VƏ YA QİYMƏTLİ KAĞIZLARA İNVESTİSİYA EDİB-ETMƏMƏK BARƏDƏ QƏRAR VERƏN İNVESTORLARA KÖMƏK ETMƏK MƏQSƏDİLƏ ƏSAS İNFORMASİYANIN VERİLMƏDİYİ ZAMAN EMİSSİYA PROSPEKTİNİ HAZIRLAMISŞ ŞƏXSLƏR MÜLKİ MƏSULİYYƏTİ DAŞIYIRLAR.

Anlayışlar

- **Nəzarət orqanı** – Azərbaycan Respublikasının Mərkəzi Bankı (bundan sonra Mərkəzi Bank). Azərbaycan Respublikasının Prezidentinin 28 noyabr 2019-cu il tarixli sərəncamı ilə Azərbaycan Respublikasının Maliyyə Bazarlarına Nəzarət Palatası ləğv edilərək və Azərbaycan Respublikasının qanunlarında maliyyə bazarlarına nəzarət orqanının müəyyən edilmiş səlahiyyətləri, o cümlədən onun maliyyə xidmətləri bazarında lisenziyalaşdırma, tənzimləmə və nəzarət, investorların və maliyyə xidmətləri istehlakçılarının hüquqlarının qorunması sahəsində vəzifə və hüquqları, habelə əmlakı Azərbaycan Respublikasının Mərkəzi Bankına verilib.
- **Qiymətli kağızlar bazarı** – qiymətli kağızların emissiyası, buraxılması, tədavülü, ödənilməsi, mülkiyyətçiliyi, saxlanması, kompensasiyası, öhdəliklərlə yüklənməsi, dövlət tənzimlənməsi və digər əməliyyatların həyata keçirilməsi üzrə subyektlər arasında olan hüquqi və iqtisadi münasibətlərin məcmusu;
- **İstiqraz** – İstiqraz emitentin istiqraz mülkiyyətçisinə borclu olduğunu təsdiqləyən və şərtlərindən asılı olaraq, müəyyən edilmiş tarixdə faiz (kupon) və ya diskont və əsas məbləği ödənilən borc investisiya qiymətli kağızıdır;
- **Faiz ödənişi (və ya kupon)** – istiqrazlar üzrə investorlara ödənilən faiz məbləğidir. Kuponlar istiqrazın nominal dəyərindən hesablanır və faizlə göstərilir;
- **Emitent** – İstiqrazların emissiyasını həyata keçirən hüquqi şəxs;
- **İnvestor** – qiymətli kağızların və ya törəmə maliyyə alətlərinin alıcısı və ya onları almaq təklifini verən şəxs;
- **Anderrayting** – emitentin və ya üçüncü şəxslərin xeyrinə qiymətli kağızların kütləvi təklifi və yerləşdirilməsi üzrə investisiya xidməti;
- **Marketmeyker** – qiymətli kağızlar bazarında mütəmadi olaraq öz hesabına və fond birjası ilə razılaşdırılmış qiymət dəhlizi çərçivəsində özünün müəyyənləşdirdiyi qiymətlərlə qiymətli kağızların və ya törəmə maliyyə alətlərinin alqı-satqısını həyata keçirən hüquqi şəxs;
- **Fond birjasının listinqi** – fond birjasının daxili qaydaları ilə müəyyən edilmiş tələblərə əsasən fond birjasında ticarətə qəbul edilən qiymətli kağızların siyahısı;
- **Mərkəzi depozitar** – onun üzvləri olan investisiya şirkətləri və investisiya fondunun depozitarları ilə birlikdə depozitar sistemini təşkil edən və həmin sistemi idarə edən maliyyə bazarlarına nəzarət orqanının təsis etdiyi qeyri-kommersiya hüquqi şəxsidir;
- **Depo hesabı** – mərkəzi depozitarın üzvünün müraciəti əsasında müştəri üçün mərkəzi depozitarda açılmış və özündə müştərinin qiymətli kağızlarına olan hüquqlara dair qeydləri əks etdirən hesab.

1. Emitent haqqında məlumat

1.1. Azərbaycan Respublikasının Dövlət Neft Şirkəti (“SOCAR”) 13 sentyabr 1992-ci il tarixli Prezident Fərmanı ilə Azərbaycan Respublikasının qanunvericiliyinə əsasən yaradılmış və Azərbaycan Respublikasında fəaliyyət göstərir. SOCAR hasilat, nəql və emal əməliyyatları ilə məşğul olur. SOCAR-ın əsas fəaliyyəti neft, qaz və qaz kondensatlarının hasilatı, emalı və nəqli, eləcə də neftin, qazın və neft və qaz məhsullarının satışından ibarətdir. SOCAR-ın mülkiyyət hüququnun 100 faizi Azərbaycan Respublikasına (“Dövlət”) məxsusdur.

- Emitentin tam adı: Azərbaycan Respublikasının Dövlət Neft Şirkəti
- Qısaltılmış adı: SOCAR
- Qeydiyyat alındığı tarix: 24.11.1995
- Dövlət qeydiyyat nömrəsi (VÖEN): 9900003871
- Təşkilati-hüquqi forması: qeydiyyat alındığı vaxt- dövlət müəssisəsi
- Emitentin olduğu yer: Azərbaycan Respublikası, AZ1029, Heydər Əliyev prospekti 121.
- Telefon: (+99412) 521-00-00
- www.socar.az
- www.socaristiqraz.az

2. Emitent və onun əməliyyat apardığı sahələrə təsir edən məlum tendensiyaların təsviri:

Emitent yerli və beynəlxalq energetika bazarlarında fəaliyyət göstərir. Emitentin fəaliyyətinə təsir göstərən başlıca qlobal tendensiyalar qismində dünya bazarında təbii qaz, xam neft və neft məhsullarına olan tələbatı, bu sahədə əsas istehsalçıların, o cümlədən beynəlxalq təşkilatların bazara təklifini, habelə alternativ enerji sahəsində inkişafı qeyd etmək olar. Ölkə daxili tendensiyalara isə, Azərbaycan manatının məzənnəsini, Azərbaycan Respublikası Tarif (qiymət) Şurası tərəfindən müəyyən edilən neft məhsulları və təbii qazın satış qiymətinin dəyişmə ehtimalını və s. aid etmək olar.

3. Emitentin digər hüquqi şəxslərdə mövqeyinin qısa təsviri. Emitentin qrupda olan şəxslərdən asılı olduğu təqdirdə bu barədə qeyd:

SOCAR və onun struktur bölmələrinin təsisçiliyi ilə yaradılmış 21 Əməliyyat Şirkəti, 35 Birgə Müəssisə, 3 Alyans, xarici ölkələrdə çoxsaylı törəmə müəssisələrin fəaliyyəti neft və qaz sənayesinin demək olar ki bütün sahələrini əhatə edir. Emitent daxil olduğu qruplarda ana şirkət kimi iştirak etdiyinə görə heç bir qrupdan asılılığı yoxdur. (SOCAR, onun törəmə, asılı və birgə müəssisələri ilə birlikdə “Qrup” adlandırılır). Şirkətin əsas törəmə cəmiyyətləri və onlarda iştirak payı aşağıdakı kimidir:

Adı	Əsas fəaliyyəti	Təsis edildiyi ölkə	Kapitalda pay, %	
			2019	2020 (6 ay)
SOCAR Turkey Enerji A.Ş.	Emal	Türkiyə	100	100
Azerbaijan (ACG) Ltd	Neft istehsalı	Kayman adaları	100	100
Azerbaijan (Shah Deniz) Ltd	Qaz istehsalı	Kayman adaları	100	100
Caspian Drilling Company (CDC)	Qazma əməliyyatları	Azərbaycan	92	92
SOCAR Energy Georgia LLC	Satış və paylama	Gürcüstan	75.5	75.5
SOCAR Overseas LLC	Satış və paylama	BƏƏ	100	100
SOCAR Trading Holding	Satış və paylama	Malta	100	100
Azerbaijan (BTC) Ltd	Satış və paylama	Kayman adaları	100	100
Cooperative Menkent U.A.	Satış və paylama	Niderland Krallığı	100	100
SOCAR Energy Holdings AG	Satış və paylama	İsveçrə	100	100

SOCAR Energy Ukraine	Satış və paylama	Ukrayna	100	100
Azerbaijan (SCP) Ltd	Satış və paylama	Kayman adaları	100	100
SOCAR Petroleum QSC	Satış və paylama	Azərbaycan	100	100
Bakı Gəmiqayırma Zavodu	Tikinti	Azərbaycan	87.5	87.5
Socar Polymer LLC	Kimya məhsulları	Azərbaycan	57	57
BOS Shelf LLC	Tikinti	Azərbaycan	90	90
Hojjare	Investisiya	Kipr	100	100
SOCAR Rus	Neft və qaz əməliyyatları	Rusiya	100	100
SOCAR Balkans Sarl	Satış və paylama	Luksemburq	100	100
SOCAR Upstream Management International MMC	Holdinq şirkəti	Azərbaycan	100	100
SOCAR Midstream Operations MMC	Holdinq şirkəti	Azərbaycan	100	100
SOCAR Capital MMC	İnvestisiya	Azərbaycan	100	100
SOCAR GPC	Emal	Azərbaycan	100	100

4. Gəlir proqnozunun mövcud olduğu zaman bu barədə qeyd:

SOCAR-ın hər il üzrə Gəlirlər və Xərclər Smetaları (GXS) Azərbaycan Respublikası Nazirlər Kabinetinin “İri dövlət şirkətlərinin gəlirlər və xərclər smetaları haqqında” 30 dekabr 2016-cı il tarixli 534 nömrəli Qərarı ilə yaradılmış Komissiya tərəfindən təsdiq edildiyindən, 2021-ci il üçün gəlirlər və xərclər smetalarının təsdiqlənəcəyi gözlənilir.

5. Audit edilmiş maliyyə məlumatlarına dair auditorun rəyinin qısa təsviri:

Azərbaycan Respublikasının Dövlət Neft Şirkətinin (“SOCAR”) və onun törəmə müəssisələrinin (birlikdə “Qrup”) 31 dekabr 2019-cu il tarixinə olan konsolidasiya edilmiş maliyyə hesabatları Ernst & Young Holdings audit şirkəti tərəfindən audit edilmişdir və Qrupun maliyyə vəziyyətini və həmin tarixdə başa çatan il üzrə maliyyə nəticələrini və pul vəsaitlərinin hərəkətini Beynəlxalq Maliyyə Hesabatları Standartlarına (BMHS) uyğun olaraq bütün əhəmiyyətli aspektlər üzrə düzgün əks etdirilməsinə dair auditor rəyi verilmişdir.

6. Son üç maliyyə ili ərzində hər maliyyə ili üzrə seçilmiş maliyyə məlumatı əsasında emitentin maliyyə durumunun əsas göstəriciləri. Son dərc olunmuş audit edilmiş maliyyə hesabatlarından bəri emitentin fəaliyyətində dəyişikliyin olub-olmaması barədə məlumat.

	Məbləğlər milyon Azərbaycan Manatı ilə ifadə edilir		
	2017	2018	2019
Gəlirlər	92,571	111,198	83,752
EBITDA	4,992	5,342	4,681
EBIT	3,179	3,832	2,593
Mənfəət/(Zərər)	2,092	1,224	651
Cəmi öhdəliklər	39,372	38,192	41,047
Cəmi kapital	21,975	23,944	24,328
Borc öhdəlikləri	15,511	13,672	15,542
Pul vəsaitləri	5,217	6,640	7,084

	Məbləğlər milyon Azərbaycan Manatı ilə ifadə edilir	
	2019 (6 ay)	2020 (6 ay)
Gəlirlər	42,787	25,921
EBITDA	2,332	2,166
EBIT	1,364	909
Mənfəət/(Zərər)	376	-180

Cəmi öhdəliklər	39,492	39,469
Cəmi kapital	24,008	23,764
Borc öhdəlikləri	13,913	16,109
Pul vəsaitləri	5,843	6,493

Son dərc olunmuş audit edilmiş maliyyə hesabatlarından bəri emitentin fəaliyyətində dəyişiklik olmamışdır.

- 7. Emitentin ödəmə qabiliyyətinin qiymətləndirilməsinə təsir edən ən son hadisələr:**
Dünya bazarlarında xam neft və neft məhsullarının qiymətindəki volatillik və ölkədəki mövcud geosiyasi hadisələr Emitentin ödəmə qabiliyyətinə nisbi təsir göstərə bilər.
- 8. Emitentin əsas fəaliyyətlərinin təsviri:**
SOCAR əsasən Azərbaycan Respublikasının ərazisində hasilat, daşınma, emal və satış fəaliyyəti ilə məşğul olan, Azərbaycanın şaquli inteqrasiya olunmuş milli neft və qaz şirkətidir. SOCAR, həmçinin AÇG yataqlarında hasil olunan neftin əsas ixrac marşrutu olan BTC Boru Kəməri, həmçinin "Azəri-Çıraq-Günəşli" (AÇG) və Şahdəniz yataqlarında hasil olunan qazın əsas ixrac marşrutu olan CQBK daxil olmaqla, AÇG və Şahdəniz Hasilatın Pay Bölgüsü haqqında Sazişləri (HPBS) və bir sıra beynəlxalq boru kəmərlərində əhəmiyyətli paya malikdir.
- 9. Mühüm iştirak payına sahib olan şəxslər tərəfindən emitentə nəzarətin xüsusiyyəti:**
Dövlət Neft Şirkətinin 100% iştirak payı Azərbaycan Respublikasına məxsusdur. Bunu nəzərə alaraq nəzarət neft və qaz gəlirlərinin istifadə strategiyası makroiqtisadi sabitliyin qorunub saxlanılması əsasında həyata keçirilir.

10. İstiqrazlar haqqında məlumat

- 10.1. **İstiqrazların növü və forması:** Faizli, təmin edilməmiş, sənədsiz, adlı istiqraz.
- 10.2. **İstiqrazların valyutası:** ABŞ dolları.
- 10.3. **İstiqrazlar ilə təsbit olunan məhdudiyyətlər:**
İstiqrazları yerləşdirilmə zamanı ancaq Azərbaycan Respublikasının vətəndaşı olan Fiziki şəxslər və Azərbaycan Respublikasında qeydiyyatdan keçmiş Hüquqi şəxslər, xarici Hüquqi şəxslərin Azərbaycan Respublikasındakı daimi nümayəndəlikləri, Azərbaycan Respublikasının ərazisində daimi və ya müvəqqəti yaşamaq icazəsinə malik olan əcnəbilər və vətəndaşlığı olmayan şəxslər əldə edə bilərlər. İstiqrazların təkrar bazarda tədavişində məhdudiyyətlər habelə, qanunvericiliklə tənzimlənən proseduralardan əlavə hər hansı bir məhdudiyyət nəzərdə tutulmamışdır.
- 10.4. **İstiqrazlarla təsbit olunmuş hüquqların təsviri:**
İstiqrazın sahibi aşağıdakı hüquqlara malikdir:
- İstiqrazların tədaviş müddəti bitdiyi vaxtda istiqrazın nominal dəyərini emitentdən almaq;
 - İstiqrazın nominal dəyərindən illik 4.5% (dörd tam onda beş) olmaqla, istiqrazların tədaviş müddəti ərzində faiz almaq;
 - Emitentin ləğvi, yaxud yenidən təşkili barədə qərar qəbul edildikdə, habelə Emitent müflis elan olunduqda istiqrazların nominal dəyərini və həmin anadək hesablanmış, lakin ödənilməmiş faizlərin vaxtından əvvəl ödənilməsinə Emitentdən tələb etmək;
 - Azərbaycan Respublikasının qanunvericiliyində nəzərdə tutulmuş digər hüquqlar.

10.5. **İstiqrazlar üzrə illik faiz dərəcəsi. İstiqrazların faizlərinin və dəyərinin ödənilmə tarixi və müddəti:**

İstiqrazların nominal dəyəri 1 000 (bir min) ABŞ dolları və faiz ödənişi nominal dəyərdən hesablanmaqla 4.5% (dörd tam onda beş) təşkil edir.

İstiqrazların əsas məbləğinin ödənilmə müddəti buraxılışda olan ilk istiqrazın yerləşdirildiyi tarixdən etibarən 5 (beş) il təşkil edir.

İstiqrazlar üzrə faizlər (kupon) buraxılışda olan ilk istiqrazın yerləşdirildiyi tarixdən etibarən hər 3 (üç) aydan bir olmaqla 5 (beş) il müddətində ödəniləcəkdir. Əgər faiz (kupon) ödənişinin tarixi qeyri-ış gününə təsadüf edərsə, növbəti ilk iş günü ödəniş baş tutacaqdır. İstiqrazların nominal dəyəri sonuncu faiz ödənişi ilə birlikdə ödəniləcəkdir.

İstiqrazların tədavül müddəti ərzində, hər kupon ödənişi dövründə, kupon ödənişi gününə istiqraz mülkiyyətçilərinin sahib olduqları istiqrazların nominal dəyərinin 1.125%-i (bir tam mində yüz iyirmi beş) qədərində hesablanmış faiz İstiqraz sahiblərinin bank hesablarına köçürüləcək. Hər bir istiqraz üzrə 11.25 ABŞ dolları (on bir dollar iyirmi beş sent) olmaqla ümumilikdə, 20 dəfə faiz ödənişi olacaqdır.

10.6. **İstiqrazların geri satın alınma şərtləri:**

İstiqrazların emitent tərəfindən geri satın alınması nəzərdə tutulmur.

10.7. **Gəlirin qısa formada hesablama metodunu göstərməklə gəlir göstəricisi:**

İstiqrazlar üzrə faiz gəlirinin məbləği aşağıda göstərilən düsturla müəyyən edilir:

$$TF = (N \cdot D \cdot G / 360) / 100$$

burada,

TF- Bir istiqraz üzrə toplanmış faizlər;

N - Bir istiqrazın nominal dəyəri (1 000 (bir min) ABŞ dolları);

D - İstiqrazların illik faiz dərəcəsi (4.5% (dörd tam onda beş faiz);

G- İstiqrazlar üzrə son kupon ödənişindən sonra keçən günlərin sayı (bir ayda 30 gün olduğunu qəbul etmək şərti ilə).

10.8. **İstiqrazların mülkiyyətçisinin təmsilçisinin adı:**

İstiqrazların kütləvi yerləşdirilməsi nəzərdə tutulduğundan istiqrazların mülkiyyətçisi yalnız onların yerləşdirilməsindən sonra müəyyən olunacaq.

10.9. **İstiqrazların tənzimlənən bazar da ticarətə buraxılması barədə emitent tərəfindən müraciətin edilməsinin nəzərdə tutulub-tutulmaması barədə məlumat. Belə bir müraciətin edilməsi nəzərdə tutulduğu halda istiqrazların ticarətə buraxılacağı tənzimlənən bazar barədə məlumat və ticarətə buraxılmanın şərtləri.**

SOCAR İstiqrazlarının ilkin yerləşdirilməsi abunə yazılışı formasında kütləvi təklif üsulu ilə "Bakı Fond Birjası" QSC-nin ticarət platformasında həyata keçiriləcək. İstiqrazların listingə daxil olması ilə bağlı müraciət Azərbaycan Respublikası Mərkəzi Bankı tərəfindən buraxılış dövlət qeydiyyatına alındıqdan sonra ediləcəkdir.

Bakı Fond Birjası 2000-ci ildə qapalı səhmdar cəmiyyəti formasında təsis edilmiş və 2000-ci ilin 21 iyul tarixində Qiymətli Kağızlar üzrə Dövlət Komitəsi tərəfindən verilmiş "fond birjası fəaliyyəti"-ni həyata keçirməyə icazə verən 5 nömrəli müddətsiz lisenziya əsasında Azərbaycan Respublikası ərazisində qiymətli kağızlar və törəmə maliyyə alətləri üzrə kütləvi ticarətin təşkilatçısı kimi fəaliyyət göstərir.

11. Risk faktorları

11.1. Təklif olunan qiymətli kağızlarla əlaqəli bazar risklərini qiymətləndirmək üçün zəruri olan risk faktorları aşağıdakılardır:

- *valyuta riski* - valyuta kurslarının əlverişsiz şəkildə dəyişməsindən yaranan itki riski;
- *faiz riski* - faiz dərəcələrinin mənfi dəyişməsindən yaranan itki riski;
- *inflyasiya riski* - pulun alıcılıq qabiliyyətinin aşağı düşməsi ilə bağlı risk;
- *likvidlik riski* - müəyyən anda aktivlərin satışı və ya alışı ilə bağlı çətinliklərin yaranması mümkünlüyü;
- *əməliyyat riski* - daxili proseslər, sistem pozuntuları, insan faktoru və xarici hadisələrdən meydana gələn itki riskləri;
- *hesablaşma və kontragent riski* - hesablaşmanın vaxtından gec aparılması və aparılmasından əvvəl kontragentin öhdəliklərini icra edə bilməməsi səbəbindən meydana gələn itki riskləri;
- *kredit riski* - borcalanın öhdəliklərini yerinə yetirə bilməməsindən meydana gələn itki riskləri;
- *təbii* - insan fəaliyyətindən asılı olmayan risk (təbii fəlakət, zəlzələ, daşqın, tufan, qasırğa, ildırım və s. risklər);

11.2. Emitentin öhdəliklərini yerinə yetirmək qabiliyyətinə təsir edə bilən risk faktorları:

Dünya bazarlarında xam neft və neft məhsullarının qiymətindəki volatillik Emitentin öhdəliklərini yerinə yetirmək qabiliyyətinə təsir edə bilən ən mühüm risk faktorudur.

12. Təklif

12.1. Təklifin səbəbi mənfəətin əldə edilməsi və ya bəzi risklərin sığortalanmasından fərqli olduğu təqdirdə emissiyanın səbəbi:

Emitent istiqrazları təklif etməklə daxili kapital bazarında yerləşdirilmiş istiqrazlar hesabına xarici borc portfelinin restrukturizasiyasını təmin edir, eləcə də aktiv dövriyyədə olmayan valyutanın etibarlı borc aləti vasitəsilə iqtisadiyyata cəlb edilərək həm Azərbaycanın iqtisadiyyatına, həm də vətəndaşlarına fayda yaratmağı hədəfləyir. Habelə, yerli kapital bazarının inkişafına töhfə vermək, əhəlinin xarici valyutada investisiya imkanlarını daha da artırmaq, öncəki SOCAR İstiqraz sahiblərinə təkrar investisiya etmək imkanı yaratmaq və daxili bazarda xarici valyutada müqayisəvi faiz dərəcəsini (benchmark) formalaşdırmaq.

12.2. Təklifin şərtlərinin təsviri

12.2.1. Yerləşdirmənin başlanma və başa çatma tarixi:

“Bakı Fond Birjası” QSC-nin ticarət platformasında həyata keçiriləcək. Emissiya Prospekti maliyyə bazarlarına nəzarət orqanı (Mərkəzi Bank) tərəfindən dövlət qeydiyyatına alındıqdan sonra, Abunə yazılışının başlanması 11 (on bir) ay ərzində, Abunə yazılışının isə 15 (on beş) iş günü ərzində həyata keçiriləcəkdir. Abunə yazılışı başa çatdıqdan sonra istiqrazların yerləşdirilməsinə 5 (beş) iş günü ərzində başlanılacaq və istiqrazların yerləşdirilməsi başlandıqı tarixdən etibarən 7 (yeddi) iş günü ərzində həyata keçiriləcəkdir. Ümumi kağızların yerləşdirilməsi qanunvericilikdə nəzərdə tutulmuş qaydalara əsasən tamamlanacaqdır. Abunə yazılışının başlanması və bitmə tarixləri, habelə istiqrazların yerləşdirilməsi tarixləri ictimaiyyətə SOCAR və BFB-nin rəsmi saytları, eləcə də KİV-lər vasitəsilə açıqlanacaqdır.

12.2.2. İstiqrazlara abunə yazılışının qaydası:

SOCAR İstiqrazlarına abunə yazılışı investorlar tərəfindən sifarişin bu Emissiya Prospektində qeyd olunmuş anderrayterlərə (yerli lisenziyalı investisiya şirkətlərinə) təqdim edilməsi ilə həyata keçirilir.

Abunə yazılışı üçün sifariş investor tərəfindən imzalanmalıdır. Hüquqi şəxslərin təqdim etdikləri sifariş onların səlahiyyətli şəxsi tərəfindən imzalanmalı və möhürlənməlidir. Sifariş təqdim edilərkən onun üzərində investisiya şirkətlərinin səlahiyyətli şəxsi tərəfindən sifarişin qəbul edildiyi tarix, vaxt, qeydiyyat nömrəsi, sifarişi qəbul edən şəxsin adı, soyadı qeyd edilir və uçota alınır.

Abunə yazılışı sifarişləri uçota alınaraq, abunə yazılışı müddətində Anderrayterlər tərəfindən toplanır.

BFB-də istiqrazların yerləşdirilməsindən əvvəl toplanmış abunə yazılışı sifarişləri “PSG-Kapital Investisiya Şirkəti” QSC tərəfindən investorlar arasında bölüşdürülür. “PSG-Kapital Investisiya Şirkəti” QSC, Emitent tərəfindən təklif edilən SOCAR İstiqrazlarının sayının (təklif), abunə yazılmış investorların sifarişləri (tələb) arasında bölüşdürülməsini (allocation) aşağıdakı qaydalara uyğun olaraq həyata keçirəcəkdir.

İnvestorlar Fiziki və ya Hüquqi şəxslər olmaqla iki qrupa bölünür. İstiqrazların bölüşdürülməsi aşağıdakı ardıcılıqla həyata keçiriləcək:

1. Fiziki şəxslərin abunə yazılışı sifarişi
2. Hüquqi şəxslərin abunə yazılışı sifarişi

Birinci addımda, Fiziki şəxslərin tələbləri təklifdən az olarsa, hər bir Fiziki şəxsin tələbini tam ödəməklə icra edilir. Fiziki şəxslərin tələbləri təklifdən çox olarsa, təklif edilən SOCAR İstiqrazlarının sayının (100 000 ədəd) Fiziki şəxslərin tələbinə olan nisbəti (əmsal) hesablanır. Hər bir Fiziki şəxsin abunə yazılışı sifarişinin sayı bu əmsala vurularaq, alınan rəqəmin kəsr hissəsi aşağı yuvarlaqlaşdırılmaqla, rəqəmin tam hissəsi qədərində investora istiqraz bölüşdürüləcəkdir. Bundan sonra yarana biləcək yuvarlaqlaşdırma qalığı, Fiziki şəxslərin sifarişlərinin icraya qəbul edilmə tarixi və vaxtı (əvvəlinci sifarişdən sonrakına doğru) nəzərə alınmaqla, yaranmış yuvarlaqlaşdırma qalığı bitənə qədər istiqrazlar bir-bir ödənilməklə icra ediləcəkdir.

Növbəti addımda, Hüquqi şəxslərin tələbləri birinci addımdan sonra yerdə qalmış və bölüşdürülməmiş istiqraz sayından (təklif) az olarsa, hər bir Hüquqi şəxsin tələbini tam ödəməklə icra edilir. Hüquqi şəxslərin tələbləri birinci addımdan sonra yerdə qalmış və bölüşdürülməmiş istiqraz sayından çox olarsa, bölüşdürülməmiş istiqraz sayının Hüquqi şəxslərin tələbinə olan nisbəti (əmsal) hesablanır. Hər bir Hüquqi şəxsin abunə yazılışı sifarişinin sayı bu əmsala vurularaq, alınan rəqəmin kəsr hissəsi aşağı yuvarlaqlaşdırılmaqla, rəqəmin tam hissəsi qədərində investora istiqraz bölüşdürüləcəkdir. Bundan sonra yarana biləcək yuvarlaqlaşdırma qalığı, Hüquqi şəxslərin sifarişlərinin icraya qəbul edilmə tarixi və vaxtı (əvvəlinci sifarişdən sonrakına doğru) nəzərə alınaraq, yaranmış yuvarlaqlaşdırma qalığı bitənə qədər istiqrazlar bir-bir ödənilməklə icra ediləcəkdir. Bir Fiziki və ya Hüquqi şəxs tərəfindən birdən artıq sifariş veriləcəyi təqdirdə, həmin sifarişlər tək bir sifariş kimi deyil, ayrı –ayrılıqda müstəqil sifarişlər kimi qeydə alınacaqdır.

Ətraflı məlumat üçün (+99412) 521-34-80 və ya *1999 əlaqə nömrələrinə, www.socaristiqraz.az saytına müraciət etməyiniz xahiş olunur.

12.2.3. **İstiqrazların dəyərinin ödənilməsi və investorların istiqrazlarla təchizatı şərtləri və qaydası:**

İstiqrazların dəyərinin ödənilməsi köçürmə yolu ilə investisiya şirkətləri vasitəsilə həyata keçirilir.

SOCAR İstiqrazlarını ilkin bazardan əldə etmək istəyən investorlar Emissiya Prospektində qeyd edilən investisiya şirkətləri (anderrayterlər) vasitəsilə müvafiq müqavilə bağlayaraq abunə yazılışında iştirak edə bilirlər.

İnvestor istiqrazlara abunə yazılışı dövründə investisiya şirkətinə almaq istədiyi istiqrazların sayını bildirərək iki nüsxə olmaqla abunə yazılışı sifarişini imzalayır. Sifarişin məbləğini investisiya şirkətinin təqdim etdiyi rekviztlərdəki bank hesabına köçürür. Abunə yazılışı başa çatdıqdan sonra 2 (iki) iş günü ərzində emitent və ya anderrayter qiymətli kağızların yerləşdirilməsinin başlanması tarixini elan edir və abunə yazılmış şəxslərə bu barədə yazılı bildiriş (SMS) göndərir. Bu müddət ərzində abunə yazılışı şərtlərinə uyğun olaraq uçota alınmış sifarişlərin bölgüsü aparılacaqdır. 7 (yeddi) iş günü ərzində həmin sifarişlərin birjada yerləşdirilməsi həyata keçiriləcəkdir.

Yerləşdirmə başa çatdıqdan sonra 1 (bir) iş günü ərzində investisiya şirkətləri yerləşdirmə zamanı investor üçün aldığı istiqrazlar barədə rəsmi məlumatı (hesabatı) və depo hesabından çıxarışı investora təqdim edir.

12.2.4. **İstiqrazların təklif qiyməti. Qiymətin məlum olmadığı təqdirdə istiqrazların qiymətinin müəyyənləşdirilməsi metodunu göstərməklə bu prosesdə iştirak edən və məsuliyyət daşıyan şəxslər barəsində məlumat:**

SOCAR İstiqrazlarına Abunə yazılışının qiyməti - Abunə yazılışı dövründə İnvestorlar tərəfindən sifarişlərin verilmə tarixindən və həcmindən asılı olmayaraq, istiqrazlar nominal qiyməti ilə yəni, 1 istiqraz 1 000 (min) ABŞ dollarına təklif olunur.

12.3. **Emissiyada iştirak edən şəxslərin maraqları, o cümlədən maraqların toqquşması barədə ətraflı məlumat:**

Fond birjası

Emissiya prosesində iştirak edən Bakı Fond Birjası (BFB) yeni emissiya ediləcək istiqrazlarının listinqə daxil edilməsi, ilkin yerləşdirilməsi, həmçinin təkrar bazarlarda alqı-satqısı üçün mütəşəkkil ticarəti təşkil edir. Bakı Fond Birjası 2000-ci ildə qapalı səhmdar cəmiyyəti formasında təsis edilmiş və 2000-ci ilin 21 iyul tarixində Azərbaycan Respublikasının Qiymətli Kağızlar üzrə Dövlət Komitəsi tərəfindən verilmiş "fond birjası fəaliyyəti"-ni həyata keçirməyə icazə verən 5 nömrəli müddətsiz lisenziya əsasında Azərbaycan Respublikası ərazisində qiymətli kağızlar və törəmə maliyyə alətləri üzrə kütləvi ticarətin təşkilatçısı kimi fəaliyyət göstərir. Bakı Fond Birjasının (BFB) missiyası qiymətli kağızların ticarətinin təşkilini və bağlanmış əqdlərin effektiv icrasını təmin edən ticarət sisteminin formalaşdırılması və inkişaf etdirilməsidir. BFB-nin strateji baxışı Maliyyə alətlərinin qabaqcıl texnologiyalar əsasında likvid, şəffaf və ədalətli ticarətini təşkil etməklə çevik investisiya imkanları təklif edən etibarlı və dayanıqlı təşkilata çevrilməkdir.

BFB-nin fəaliyyəti Azərbaycan Respublikasının Mülki Məcəlləsi, Qiymətli Kağızlar Bazarı haqqında Azərbaycan Respublikasının Qanunu, Azərbaycan Respublikasının digər hüquqi-normativ aktları və BFB-nin nizamnaməsi və Daxili Qaydaları ilə tənzimlənir.

Mərkəzi depozitar

Azərbaycan Respublikasının Milli Depozit Mərkəzi (MDM) Qiymətli Kağızlar Bazarı haqqında Qanunun 16.1-ci maddəsinə əsasən təsis olunan qeyri-kommersiya hüquqi şəxsidir. MDM Azərbaycan Respublikasının ərazisində depozitar sisteminin işini təşkil edən və

əlaqələndirən Mərkəzi Depozitardır. İstiqrazların yerləşdirilməsi prosesində MDM-in vəzifələrinə aşağıdakılar daxildir:

- *Depozitar və reyestr saxlayıcı (istiqrazların saxlanması və istiqraz mülkiyyətçilərinin reyestrinin aparılması)*
- *Bağlanmış əqdlər üzrə klirinq və hesablaşmaların aparılması*
- *Emitentin ödəniş agenti qismində istiqraz üzrə istiqraz mülkiyyətçilərinə (əsas borc və faiz) ödənişlərin həyata keçirilməsi xidmətlərinin göstərilməsi.*

Milli Depozit Mərkəzinin fəaliyyəti Azərbaycan Respublikasının “Qiymətli kağızlar bazarı haqqında” Qanunu ilə tənzimlənir.

Anderrayterlər

Aşağıda qeyd edilən lisenziyalı investisiya şirkətləri anderrayter kimi İnvestorlardan abunə yazılışı sifarişlərini qəbul edə biləcəkdir.

❖ **“PSG-Kapital İnvestisiya Şirkəti” QSC**

Bu emissiyanın anderrayteri kimi “PSG-Kapital İnvestisiya Şirkəti” Qapalı Səhmdar Cəmiyyəti “İnvestisiya Şirkəti fəaliyyəti”-ni həyata keçirmək üçün Azərbaycan Respublikasının Maliyyə Bazarlarına Nəzarət Palatası tərəfindən verilmiş 01 sayılı 01 Avqust 2016-cı il tarixli lisenziya əsasında öhdəlik götürmədən yerləşdirilməsi xidmətlərini göstərir.

Anderrayter kimi “PSG-Kapital İnvestisiya Şirkəti” QSC-nin emissiyada əsas rolu müştərilərindən abunə yazılışı sifarişlərini qəbul etmək, abunə yazılışı müddətində günlük olaraq digər anderrayterlərdən abunə yazılışı sifarişlərinin məlumatlarını toplamaq, Emissiya Prospketində qeyd edilən bölüşdürməni (allocation) aparmaq və yerləşdirmə günündə Bakı Fond Birjasında Emitentin satış sifarişini və öz müştərilərinin alış sifarişlərini (bölüşdürmə nəticəsini) yerləşdirməkdən ibarətdir.

Lisenziya nömrəsi: 01

Lisenziya verilmə tarixi: 01.08.2016

Ünvanı: AZ1078, Bakı, Cəlil Məmmədquluzadə 102A, City Point Bakı (5-ci mərtəbə)

VÖEN: 2002388681

Tel: *9119 | (+ 994 12) 404-43-72

Email: info@psgkapital.az

www.psgkapital.az

Aşağıda qeyd edilən digər investisiya şirkətlərinin Anderrayter kimi əsas rolu Abunə yazılışı müddətində müştərilərindən abunə yazılışı sifarişlərini qəbul etmək, bu sifarişlərin məlumatlarını günlük olaraq “PSG-Kapital İnvestisiya Şirkəti” QSC-də toplanmasını təmin etmək və bölüşdürülmədən sonra yerləşdirmə günündə Bakı Fond Birjasında öz müştərilərinin alış sifarişlərini (bölüşdürmə nəticəsini) yerləşdirməkdən ibarətdir.

❖ **“AzFinance İnvestisiya Şirkəti” QSC**

Lisenziya nömrəsi: İSN/L-7/2016, 087907

Lisenziya verilmə tarixi: 06.01.2016

Ünvanı: Bakı şəh., Yasamal rayonu, Nəriman Nərimanov pr., ev 206, məhəllə 466

VÖEN: 1303538081

Tel: (+ 994 12) 310-33-22

Email: info@afi.az

www.afi.az

❖ **"Unicapital İnvestisiya Şirkəti" ASC**

Lisenzia nömrəsi: İSN/L-30/2016, 087910
Lisenzia verilmə tarixi: 08.01.2016
Ünvanı: AZ1025, Nobel prospekti 15, Azure Business Center.
VÖEN: 1401258741
Tel: (+ 994 12) 541-33-33
Email: info@unicapital.az
www.unicapital.az

❖ **"İnvest-Az İnvestisiya Şirkəti" QSC**

Lisenzia nömrəsi: İSN/L-38/2016, 087986
Lisenzia verilmə tarixi: 09.01.2016
Ünvanı: Bakı şəhəri, Babək pr., Ələddin Quliyev 11/31, Babək Plaza, 7-ci mərtəbə
VÖEN: 1800354501
Tel: *1234 | (+ 994 12) 488-05-88
Email: elaqe@investaz.az
www.investaz.az

❖ **"Paşa Kapital İnvestisiya Şirkəti" QSC**

Lisenzia nömrəsi: İSN/L-640/2016, 088806
Lisenzia verilmə tarixi: 09.03.2016
Ünvanı: Nizami küçəsi, ev 69 (ISR Plaza, 15 mərtəbə)
VÖEN: 1402281511
Tel: (+ 994 12) 493-33-66 | (+ 994 12) 493-33-88
Email: info@pashacapital.az
www.pashacapital.az

❖ **"Xalq Kapital İnvestisiya Şirkəti" QSC**

Lisenzia nömrəsi: İŞ-02
Lisenzia verilmə tarixi: 09.06.2017
Ünvanı: Bakı şəhəri Yasamal rayonu, İnşaatçılar pr., ev 221, məhəllə 494
VÖEN: 2001072351
Tel: (+ 994 12) 404-43-43
Email: info@xalqkapital.az
www.xalqkapital.az

❖ **"BTB Kapital İnvestisiya Şirkəti" ASC**

Lisenzia nömrəsi: İŞ-03
Lisenzia verilmə tarixi: 12.10.2018
Ünvanı: Bakı şəhəri, Xətai ray., Yusif Səfərov., ev 27
VÖEN: 2004868781
Tel: (+ 994 12) 599-11-38
Email: info@btbkapital.az
www.btbkapital.az

❖ **"ABB-İnvest İnvestisiya Şirkəti" QSC**

Lisenzia nömrəsi: İŞ-05

Lisenzia verilmə tarixi: 18.09.2020

Ünvanı: Bakı şəhəri, AZ1065, Cəfər Cabbarlı küç. 609, (Globus Center 7-ci mərtəbə)

VÖEN: 1405161661

Tel: (+ 994 12) 493-00-91 (daxili 4657)

Email: office@abbinvest.az

❖ **"MFX-Trading İnvestisiya Şirkəti" ASC**

Lisenzia nömrəsi: İŞ-06

Lisenzia verilmə tarixi: 19.10.2020

Ünvanı: Bakı şəhəri, Nərimanov rayonu, Əhməd Rəcəbli küç. 1, bina 31

VÖEN: 1405235131

Tel: (+ 994 12) 310-12-61 (daxili 1010), (+994 55) 313-88-41

Email: i.safaraliyev@mfx.az

www.mfx.az

12.4. **İstiqraz alıcısının ödəməli olduğu vergi və xərclərin məbləği:**

İstiqrazlar üzrə faiz ödənişi zamanı qanunvericilikdə müəyyən edilmiş qaydada ödəmə mənbəyindən vergi tutulur. Hüquqi şəxs olan istiqraz mülkiyyətçilərinin istiqrazlar üzrə faiz gəlirindən Azərbaycan Respublikasının Vergi Məcəlləsinin 123-cü maddəsinə müvafiq olaraq ödəniş mənbəyindən 10 (on) faiz vergi tutulur (Vergi Məcəlləsinin 123.1-ci maddəsində nəzərdə tutulan şəxslər istisna olmaqla.)

Bununla yanaşı, Azərbaycan Respublikasının Vergi Məcəlləsinin 102.1.22-ci maddəsinə əsasən, fiziki şəxslər 1 fevral 2016-cı il tarixindən etibarən 7 (yeddi) il müddətinə yerli bank və xarici bankın Azərbaycan Respublikasında fəaliyyət göstərən filialı tərəfindən fiziki şəxslərin əmanəti üzrə ödənilən illik faiz gəlirləri, habelə emitent tərəfindən investisiya qiymətli kağızları üzrə ödənilən dividend, diskont (istiqrazların nominalından aşağı yerləşdirilməsi nəticəsində yaranmış fərq) və faiz gəlirlərindən azaddırlar. Yəni, istiqrazlar üzrə ödənilən faiz (kupon) ödənişindən tutulan vergidən fiziki şəxslər 2023-cü ilin fevral ayının 1-dək azaddırlar.

İstiqrazların dövriyyədə olduğu müddətdə vergi qanunvericiliyi dəyişərsə, tətbiq ediləcək vergilər barədə məlumat emitent və ya anderrayter tərəfindən kütləvi informasiya vasitələri ilə investorların diqqətinə çatdırılacaqdır.

İlkin bazarda istiqrazların alışı zamanı həyata keçən əqdlərdən aşağıdakı investor xərcləri yarana bilər: BFB, investisiya şirkəti, bank və köçürmə xərcləri.

I. İSTİQRAZLARIN EMİTENTİ BARƏDƏ TƏLƏB OLUNAN MƏLUMAT

1. Emitentin auditorları barədə məlumat

1.1. Son üç maliyyə ili ərzində emitentin auditorlarının adı, ünvanları və hər hansı təşkilatda üzvlüyü barədə məlumat:

Son üç maliyyə ili ərzində (2017-2019) auditor əvəzlənməsi olmamışdır.

Adı: Ernst & Yang Holdingş (SiAyEs) Bi.Vi. / Ernst & Young Holdings (CIS))B.V.
 Ünvan: Port Bakı Təuərs Biznes Mərkəzi, Cənub Qülləsi, 9-cu mərtəbə, Neftçilər prospekti 153, Bakı, AZ1010, Azərbaycan.
 Tel: +994 12 4907020
 Fax: +944 12 4907017

2. Seçilmiş maliyyə məlumatı

2.1. Son üç maliyyə ili ərzində (hərmaliyyə ili üzrə ayı-ayrılıqda göstərməklə) seçilmiş maliyyə məlumatı əsasında emitentin maliyyə durumunun əsas göstəriciləri.

	Məbləğlər milyon Azərbaycan Manatı ilə ifadə edilir		
	2017	2018	2019
Gəlirlər	92,571	111,198	83,752
EBITDA	4,992	5,342	4,681
EBIT	3,179	3,832	2,593
Mənfəət/(Zərər)	2,092	1,224	651
Cəmi öhdəliklər	39,372	38,192	41,047
Cəmi kapital	21,975	23,944	24,328
Borc öhdəlikləri	15,511	13,672	15,542
Pul vəsaitləri	5,217	6,640	7,084

	Məbləğlər milyon Azərbaycan Manatı ilə ifadə edilir	
	2019 (6 ay)	2020 (6 ay)
Gəlirlər	42,787	25,921
EBITDA	2,332	2,166
EBIT	1,364	909
Mənfəət/(Zərər)	376	-180
Cəmi öhdəliklər	39,492	39,469
Cəmi kapital	24,008	23,764
Borc öhdəlikləri	13,913	16,109
Pul vəsaitləri	5,843	6,493

Son dərc olunmuş audit edilmiş maliyyə hesabatlarından bəri emitentin fəaliyyətində dəyişiklik olmamışdır.

3. Emitent barədə məlumat

Azərbaycan Respublikasının Dövlət Neft Şirkəti ("SOCAR") 13 sentyabr 1992-ci il tarixli Prezident Fərmanı ilə Azərbaycan Respublikasının qanunvericiliyinə əsasən yaradılmış və Azərbaycan Respublikasında fəaliyyət göstərir. SOCAR hasilat, nəql və emal əməliyyatları ilə məşğul olur. SOCAR-ın əsas fəaliyyəti neft, qaz və qaz kondensatlarının hasilatı, emalı və nəqli,

eləcə də neftin, qazın və neft və qaz məhsullarının satışından ibarətdir. SOCAR-ın mülkiyyət hüququnun 100 faizi Azərbaycan Respublikasına (“Dövlət”) məxsusdur.

- Emitentin tam adı: Azərbaycan Respublikasının Dövlət Neft Şirkəti
- Qısaldılmış adı: SOCAR
- Qeydiyyat alındığı tarix: 24.11.1995
- Dövlət qeydiyyat nömrəsi (VÖEN): 9900003871
- Təşkilati-hüquqi forması: qeydiyyat alındığı vaxt- dövlət müəssisəsi
- Emitentin olduğu yer: Azərbaycan Respublikası, AZ1029, Heydər Əliyev prospekti 121.
- Telefon: (+99412) 521-00-00
- www.socar.az
- www.socaristiqraz.az

3.1. **Maliyyə hesabatlarının son dərc olunma tarixindən etibarən əsas investisiyaların təsviri (məbləği göstərilməklə):**

Son Maliyyə hesabatı 2020-cü ilin İyun ayında dərc edilmişdir. Dərc olunma tarixindən sonra yeni investisiya layihələri olmamışdır.

İdarəetmə orqanlarının emitentin gələcək investisiyaları ilə bağlı öhdəliklər və həmin öhdəlikləri yerinə yetirmək üçün lazım olan maliyyə vəsaiti mənbələri ilə bağlı məlumat:

SOCAR-ın gələcək mövcud investisiyalar ilə əlaqədar öhdəlikləri dedikdə, SOCAR-ın Cənub Qaz Dəhlizindəki (CQD) 49% payını, H.Əliyev adına Neft Emalı Zavodunun (NEZ) və Azərikimya İB-nin yenidənqurma və modernizasiyası, Karbamid zavodu tikintisi, Polimer zavodu tikintisi, STAR zavodunun tikintisi və sair layihələri göstərmək olar. Hər layihə üzrə tələb olunan maliyyə vəsaiti müxtəlif formada formalaşır. Belə ki, H.Əliyev adına NEZ-də və Azərikimya İB-dəki yenidənqurma və modernizasiya işləri ilə əlaqədar SOCAR Azərbaycan Beynəlxalq Bankından, Kapital bankdan və Rusiyanın “Gasprombank” bankından dövlət zəmanəti ilə və eyni zamanda ARDNF-dən borc vəsaitləri cəlb etmişdir. Karbamid zavodunun tikintisinin maliyyələşdirilməsi məqsədi ilə isə SOCAR dövlət zəmanəti ilə beynəlxalq maliyyə institutlarından 500 mln avro dəyərində kredit vəsaiti cəlb etmişdir.

Digər layihələr isə əsasən beynəlxalq maliyyə institutlarından kredit vəsaitlərinin cəlb edilməsi yolu ilə maliyyələşdiriləcəkdir ki, onların da geri ödənişi layihədən gələn gəlirlər vasitəsi ilə həyata keçiriləcəkdir.

3.2. **Emitentin qiymətli kağızlarının ticarətə buraxıldığı tənzimlənən bazarlar barədə məlumat:**

Emissiya ediləcək istiqrazlar “Bakı Fond Birjası” (BFB) Qapalı Səhmdar Cəmiyyətində yerləşdiriləcəkdir. Bakı Fond Birjası 2000-ci ildə qapalı səhmdar cəmiyyəti formasında təsis edilmiş və 2000-ci ilin 21 iyul tarixində Qiymətli Kağızlar üzrə Dövlət Komitəsi tərəfindən verilmiş “fond birjası fəaliyyəti”-ni həyata keçirməyə icazə verən 5 nömrəli müddətsiz lisenziya əsasında Azərbaycan Respublikası ərazisində qiymətli kağızlar və törəmə maliyyə alətləri üzrə kütləvi ticarətin təşkilatçısı kimi fəaliyyət göstərir. Bakı Fond Birjasının (BFB) missiyası qiymətli kağızların ticarətinin təşkilini və bağlanmış əqdlərin effektiv icrasını təmin edən ticarət sisteminin formalaşdırılması və inkişaf etdirilməsidir. BFB-nin strateji baxışı Maliyyə alətlərinin qabaqcıl texnologiyalar əsasında likvid, şəffaf və ədalətli ticarətini təşkil etməklə çevik investisiya imkanları təklif edən etibarlı və dayanıqlı təşkilata çevrilməkdir. BFB-nin fəaliyyəti Azərbaycan Respublikasının Mülki Məcəlləsi, Qiymətli Kağızlar Bazarı haqqında Azərbaycan Respublikasının Qanunu, Azərbaycan Respublikasının digər hüquqi-normativ aktları və BFB- nin nizamnaməsi və Daxili Qaydaları ilə tənzimlənir.

SOCAR-ın hal-hazırda tədavüldə olan daxili bazarda bir istiqraz emissiyası xarici bazarda isə əlavə iki emissiyası mövcuddur. Bunlar aşağıda sıralanmışdır:

2016-ci ildə BFB-də emissiya edilmiş 100 milyon ABŞ dolları məbləğində SOCAR 2021 istiqrazları BFB-də ticarət olunmaqdadır;
2013-cü ildə London Birjasında emissiya edilmiş 1 milyard ABŞ dolları məbləğində SOCAR 2023 avrobondları birjadankənar ticarət olunmaqdadır;
2015-cü ildə London Birjasında emissiya edilmiş 750 milyon ABŞ dolları məbləğində SOCAR 2023 avrobondları birjadankənar ticarət olunmaqdadır;

4. Emitentin biznesinin icmalı

4.1. Emitentin satılmış məhsullarının və ya göstərilmiş xidmətlərinin əsas kateqoriyalarını göstərərək emitentin əsas fəaliyyətlərinin təsviri:

Azərbaycan Respublikasının Dövlət Neft Şirkəti (SOCAR) 100% dövlətə məxsus korporativ şirkətdir. SOCAR Azərbaycan Respublikası Prezidentinin 13 sentyabr 1992-ci il tarixli Fərmanı ilə təsis edilmişdir və 30 iyun 2020-ci il tarixinə nizamnamə kapitalı 4.323 mlrd. manat təşkil etmişdir.

● Qısa məlumat:

SOCAR əsasən Azərbaycan Respublikasının ərazisində hasilat, daşınma və emal fəaliyyət ilə məşğul olan Azərbaycanın şaquli inteqrasiya olunmuş milli neft və qaz şirkətidir. SOCAR həmçinin AÇG yataqlarında hasil olunan neftin əsas ixrac marşrutu olan BTC Boru Kəməri, həmçinin AÇG və Şahdəniz yataqlarında hasil olunan qazın əsas ixrac marşrutu olan CQBK daxil olmaqla AÇG və Şahdəniz HPBS-ləri və bir sıra beynəlxalq boru kəmərlərində əhəmiyyətli paya malikdir. Bundan əlavə, SOCAR Türkiyənin yeganə neft-kimyə istehsalçısı olan Petkimdə nəzarət-səhm paketinə malikdir. Bundan əlavə, 2012-ci ildə tikintisi başlayan STAR emal zavodunun açılış mərasimi 2018-ci ilin 19 oktyabr tarixində Azərbaycan Respublikasının Prezidenti İlham Əliyev, Türkiyə Respublikasının Prezidenti Rəcəb Tayyib Ərdoğanın iştirakı ilə baş tutmuşdur.

Xam neft Azərbaycanda 1847-ci ildən hasil edilir və SOCAR hal-hazırda Azərbaycanın xam neft hasilatının təxminən 20% -nə nəzarət edir. Öz hasilatına əlavə olaraq, Şirkət BP tərəfindən idarə olunan AÇG HPBS və Şahdəniz HPBS-ləri daxil olmaqla beynəlxalq neft şirkətləri ilə bir çox HPBS-ləri bağlamışdır. Şirkət AÇG HPBS-də 25% paya, Şahdəniz HPBS-də 10% birbaşa paya malikdir.

2019 – cu il ərzində SOCAR (birgə müəssisə və əməliyyat şirkətləri ilə birlikdə) 7.68 milyon ton xam neft, və 6.81 mlrd. m³ qaz hasil etmişdir. SOCAR həmçinin, 2019-cu ildə AzACG-dən 2.36 mlrd. m³ səmt qazı almışdır. 2020 – ci ilin 6 ayı ərzində isə SOCAR (birgə müəssisə və əməliyyat şirkətləri ilə birlikdə) 3.76 milyon ton xam neft, və 6.64 mlrd. m³ qaz hasil etmişdir. SOCAR həmçinin, bu dövrdə AzACG-dən 1.25 mlrd. m³ səmt qazı almışdır.

DeGolyer and MacNaughton şirkətinin 31 dekabr 2019-ci il tarixinə SOCAR-ın bəzi yataqlarının (Bulla, Günəşli, Neft Daşları, Ümid-Babək və s.) qiymətləndirilməsi barədə hazırladığı hesabatda əsasən SOCAR-ın ümumi təsdiq olunmuş xam neft ehtiyatları 120.2 milyon ton, ümumi ehtimal edilən və mümkün ehtiyatları isə əlavə 79.9 milyon ton təşkil etmişdir. Eyni hesabatda əsasən, SOCAR-ın təsdiq edilmiş qaz ehtiyatları 99.5 mlrd. kub metr, ümumi ehtimal edilən və mümkün ehtiyatları isə əlavə 250,5 milyard kub metr təşkil etmişdir. 31 dekabr 2019-ci ilin yekunlarına əsasən, AÇG yataqlarının bərpa edilə bilən xam neft ehtiyatları 1200 milyon ton həcmində qiymətləndirilmişdir və Xəzər dənizinin Azərbaycan sektorunda işlənməsinə əsasən ən iri neft yatağı hesab edilmişdir. AÇG yataqlarından 2019-cu ildə 26.36 milyon ton xam neft (AÇG HPBS çərçivəsində müvafiq olaraq 2.45 milyon ton AzACG-nin payına düşür) hasil edilmişdir. 2019-cu ildə AÇG yatağından 11.99 mlrd. m³ qaz (AÇG HPBS çərçivəsində müvafiq olaraq 2.36 mlrd. m³ qaz SOCAR-a təhvil verilmişdir) hasil edilmişdir. 2020-ci ilin 6 ayı ərzində isə AÇG yataqlarından 12.21 milyon ton xam neft (AÇG

HPBS çərçivəsində müvafiq olaraq 1.4 milyon ton AzACG-nin payına düşür) hasil edilmişdir. Bu dövrdə həmçinin ACG yatağından 6.28 mlrd. m³ qaz (AÇG HPBS çərçivəsində müvafiq olaraq 1.25 mlrd. m³ qaz SOCAR-a təhvil verilmişdir) hasil edilmişdir.

Şahdəniz yatağı 1999-cu ildə kəşf edilmişdir və 1.0 trilyon kub metr qaz ehtiyatı ilə dünyanın ən iri qaz-kondensat yataqlarından biri hesab olunur. Şahdəniz yatağından 2019-cu ildə 3.5 milyon ton xam kondensat (Şahdəniz HPBS çərçivəsində müvafiq olaraq 0.28 milyon ton AzSD-in payına düşür) hasil edilmişdir. Şahdəniz yatağından 2019-cu ildə həmçinin 16.81 mlrd. m³ qaz (HPBS çərçivəsində AzSD-in payı 1.34 mlrd. m³ qaz təşkil etmişdir) hasil edilmişdir. 2020-ci ilin birinci yarımilliyində isə 1.9 milyon ton kondensat (Şahdəniz HPBS çərçivəsində müvafiq olaraq 0.16 milyon ton AzSD-in payına düşür) hasil edilmişdir. Bu dövrdə həmçinin yataqdan 9.4 mlrd. m³ qaz (HPBS çərçivəsində AzSD-in payı 0.76 mlrd. m³ qaz təşkil etmişdir) hasil edilmişdir.

2007-ci ildən etibarən SOCAR təbii qazın kəşfiyyatı və hasilatına böyük diqqət yetirir. Kəşfiyyatla bağlı fəaliyyətin artırılması nəticəsində SOCAR Xəzər dənizində Ümid, Qarabağ və Abşeron yataqlarında üç böyük qaz yatağı kəşf etmişdir. Hər üç yataqda qazma işləri aparılır. Ümid yatağında isə hasilat artıq başlanılmışdır. Şirkətin, həmçinin, müxtəlif işlənmə mərhələlərində olan bir sıra digər kəşfiyyat layihələri də mövcuddur.

SOCAR 2019-cu ildə 21.2 milyon ton (2020-ci ilin 6 ayı ərzində 10.5 milyon ton) xam neft ixrac etmişdir. İxrac edilən neft tenderlər vasitəsilə və uzun müddətli müqavilələr əsasında Gürcüstanın iki limanında, Türkiyə və Rusiyanın isə bir limanlarında satılır.

Heydər Əliyev adına Bakı Neft Emalı Zavodunda və Azərikimya İB-də istehsal olunan neft və neft-kimya məhsulları əsasən daxili bazarda mövcud olan tələbatın ödənilməsinə yönəldilir.

SOCAR-a Azərbaycanda, Gürcüstanda, Ruminyada, İsveçrədə, Avstriyada və Ukraynada genişlənən yanacaq doldurma stansiyaları məxsusdur.

31 dekabr 2019-cü il tarixinə SOCAR-ın ümumi gəlirləri 83.7 mlrd. AZN, xalis gəliri 0.6 mlrd. AZN, cəmi aktivləri 65.4 mlrd. AZN, cəmi öhdəlikləri 41.1 mlrd. AZN, cəmi kapitalı 24.3 mlrd. AZN, borcları isə 15.5 mlrd. AZN olmuşdur.

Aşağıdakı xəritə Şirkətin əsas ixrac marşrutları göstərir:



- **SOCAR-ın əsas güclü tərəfləri:**

Hökumət ilə güclü əlaqələr.

100%-i dövlət mülkiyyətində olan müəssisə kimi, SOCAR Azərbaycan Hökumət ilə güclü əlaqələrdən yararlanır. Digər məsələlərlə yanaşı, Hökumət tarixən SOCAR-a maliyyə və strateji dəstək göstərmiş, SOCAR-ın əməliyyatlarını, ehtiyatlarını, istehsal səviyyəsini, daşınma və emalı şəbəkələrinin genişləndirilməsində yardımçı rol oynamışdır. SOCAR Azərbaycanın ən iri vergi ödəyicisidir və 2019-cu ilin sonuna olan məlumata əsasən, 1.8 milyard manat (2020 6 ayı ərzində 809.8 mln manat) gəlir və digər vergilər, eləcə də sosial xərclərə 680.6 milyon manat (2020 6 ayı ərzində 205.6 mln manat) ödəmişdir. Bundan əlavə, 2019-cü ilin nəticələrinə əsasən, SOCAR 50,000-dən çox işçisi ilə ölkənin ən böyük işəgötürəni hesab edilmişdir.

Şaquli inteqrasiya olunmuş neft və qaz şirkətidir.

SOCAR istehsal-satış zənciri boyunca şaquli inteqrasiya edilmiş şirkətdir və əsasən quruda və Xəzər dənizinin Azərbaycan sektorunda axtarış, kəşfiyyat və işlənmə, emal, daşınma və pərakəndə satış fəaliyyətlərini həyata keçirir. Daxili pərakəndə fəaliyyəti ilə yanaşı, həmçinin Gürcüstan, Rumıniya, İsveçrədə, Avstriyada və Ukraynada pərakəndə fəaliyyət həyata keçirir. SOCAR həm ölkə daxilində, həm də nəzarət-səhm paketinə malik olduğu Türkiyənin yeganə neft-kimya istehsalçısı olan Petkimdə neft-kimya fəaliyyəti həyata keçirir. Neft və qaz hasilatı sahəsində 50 illik təcrübəsi ilə SOCAR, həmçinin, regionda da güclü mövqeyə malikdir.

Petkim və STEAS-da nəzarət-səhm paketinə malik olması.

2008-ci ildə SOCAR Türkiyə hökuməti tərəfindən özəlləşdirilən və Türkiyədə yeganə neft-kimya istehsalçısı olan Petkim-də nəzarət-səhm paketinə malik olmaq üçün STEAS vasitəsilə strateji investisiya yatırmışdır. Bu alış ilə SOCAR daha sonra müxtəlif müəssisələrə kapital qoyuluşu həyata keçirmiş və emal fəaliyyətinin əhatə dairəsini və miqyasını artırmışdır. 2012-ci ildə tikintisi başlayan NEZ-in açılış mərasimi 2018-ci ilin 19 oktyabr tarixində Azərbaycan Respublikasının Prezidenti İlham Əliyev, Türkiyə Respublikasının Prezidenti Rəcəb Tayyib Ərdoğanın iştirakı ilə baş tutmuşdur. Hesablamalara uyğun olaraq, bu zavod Petkim-in gəlirliliyini və bazar payını artıraraq Petkim üçün xammal xərclərini azaldacaqdır.

Azərbaycanda bütün karbohidrogen layihələrində iştirakı və Azərbaycanın “apstrim” və “daunstrim”-də inhisar mövqeyi tutması.

SOCAR Azərbaycanda yeni neft və qaz layihələrini inkişaf etdirən bütün beynəlxalq konsorsiumların üzvüdür. Bu baxımdan, SOCAR bugünə kimi imzalanan bütün HPBS-lərdə Podratçı tərəf kimi iştirak edir. Bundan əlavə, SOCAR ölkə daxilində hal-hazırda modernləşdirmə prosesində olan illik 6 milyon ton xam neft emalı gücünə malik olan emal zavodunu istismar edir, Azərbaycanın boru kəməri sistemində əhəmiyyətli paya malikdir, SOCAR-ın tabeçiliyində olan Heydər Əliyev adına Neft Emalı Zavoduna və “Azərikimya” İB-yə xam neftin çatdırılmasını təmin edir.

- **Strategiya**

SOCAR-ın məqsədi aşağıdakı prioritetləri rəhbər tutaraq, “apstrim”, “midstrim” və “daunstrim” əməliyyatları ilə Azərbaycanda yeganə şaquli inteqrasiya olunmuş neft və qaz şirkəti kimi öz mövqeyini qoruyub saxlamaqdan ibarətdir:

Təbii qaz ixracını artırılması

Avropada təbii qaz qiymətlərinin yerli və regional bazarlardan yüksək olduğu səbəbindən, SOCAR təbii qazın ixrac edilməsi üçün qaz ehtiyatlarının və hasilatın artırılmasına diqqət yetirir. Bu məqsədlə, SOCAR üç böyük qaz yatağının kəşf edilməsi ilə nəticələnən “apstrim” qaz əməliyyatlarına investisiyanı artırmışdır. 2010-cu ilin noyabrında Xəzər dənizində Ümid strukturunda böyük qaz yatağı aşkar edilmişdir. İlk hesablamalara görə, bu yataq 200 mlrd. m³ təbii qaz və 40 milyon ton kondensat ehtiyatına malikdir. 2011-ci ilin avqustunda Şirkət Xəzər dənizinin Azərbaycan sektorunda yerləşən Abşeron yatağında böyük qaz ehtiyatı aşkar etmişdir. İlk hesablamalara görə, Abşeron yatağı 350 mlrd. m³ qaz və 45 milyon ton kondensat ehtiyatına malikdir. Xəzər dənizində Qarabağ strukturunda aşkar edilmiş böyük neft-qaz yatağı ilk hesablamalara görə 20 mlrd. m³ təbii qaz və 61 milyon ton neft ehtiyatın malikdir. Ümid yatağında qaz hasilatı artıq başlamış və digər yataqlarda isə qazma işləri həyata keçirilir.

Bundan əlavə olaraq, 1.2 trln ilkin çıxarıla bilən təbii qaz ehtiyatına malik olan Şahdəniz yatağında layihənin ikinci fazası üzrə işlər tamamlanmaq üzrədir. Belə ki, İlk qaz 2018-ci ilin iyun ayından başlayaraq artıq Türkiyəyə nəql edilməyə başlanılmışdır. 2020-ci ildə isə Avropaya ixracı gözlənilir.

Beynəlxalq bazar qiymətlərindən faydalanmaq üçün SOCAR-ın xaricdəki fəaliyyət dairəsinin artırılması

SOCAR öz məhsullarını və təhlükəsiz təchizat mövqeyi üçün daha beynəlxalq qiymətlərdən faydalanmaq üçün, Azərbaycanın hüduqlarından kənarda fəaliyyətini, xüsusən də “daunstrim” fəaliyyətini genişləndirir. Məsələn, SOCAR Türkiyədə STEAS vasitəsilə həm özünün, həm də digər istehsalçılar tərəfindən hasil olunan nefti emal etmək məqsədi ilə yeni emal zavodu (STAR) inşa etdirmişdir. Bu obyektə istehsal olunacaq məhsulların beynəlxalq bazar qiymətləri ilə satılması gözlənilir.

Emal fəaliyyətinin genişləndirilməsi

Hesab olunur ki, yeni, müasir obyektlərin tikilməsi və onların istehlakçılara yaxın yerdə yerləşdirilməsi ilə emal əməliyyatlarının əhatə dairəsini və səmərəliliyini artırmaq üçün böyük imkanlar var. Bunlara Bakıda yerləşən mövcud neft emalı zavodunun və “Azərikimya” İB-nin yenidənqurulması və modernləşdirilməsi, həmçinin Türkiyədə yerləşəcək yeni emal zavodunun inşasını misal göstərmək olar.

Fəaliyyət səmərəliliyinin artırılması.

Şirkət yeni texnologiyalar və proseslərin tətbiqi vasitəsilə, fəaliyyətinin, xüsusilə də onun hasilat fəaliyyətinin səmərəliliyinin artırılması üçün uzun müddətdir ki səmərəli addımlar atmaqdadır. Bundan əlavə, SOCAR işə cəlb olunma və daxili təlim proqramı vasitəsilə idarə heyətinin keyfiyyətinin yaxşılaşdırılması üçün fəal çalışır.

Azərbaycanın gələcək inkişafına töhfələrin verilməsi.

SOCAR Azərbaycan iqtisadiyyatının vergi ödənişləri, sosial xərclər və digər ödənişlər vasitəsilə maliyyələşdirilməsində böyük rol oynayır. Bu da öz növbəsində, iqtisadiyyatın digər sektorlarının inkişaf etdirilməsində, məhsulların, xüsusilə son istehlak məhsullarının satışının artırılmasına daha çox fayda verəcəkdir.

● **Ehtiyatlar**

DeGolyer and MacNaughton şirkətinin 31 dekabr 2019-ci il tarixinə SOCAR-ın bəzi yataqlarının (Bulla, Günəşli, Neft Daşları, Ümid-Babək və s.) qiymətləndirilməsi barədə

hazırladığı hesabatda əsasən SOCAR-ın ümumi təsdiq olunmuş xam neft ehtiyatları 120.2 milyon ton, ümumi ehtimal edilən və mümkün ehtiyatları isə əlavə 79.9 milyon ton təşkil etmişdir. Eyni hesabatda əsasən, SOCAR-ın təsdiq edilmiş qaz ehtiyatları 99.5 mlrd. kub metr, ümumi ehtimal edilən və mümkün ehtiyatları isə əlavə 250,5 milyard kub metr təşkil etmişdir.

● **Kəşfiyyat və Həsilat**

Xam neft və Qaz haqqında ümumi məlumat

Azərbaycanda xam neft 1847-ci ildən hasil edilir. SOCAR tərəfindən idarə və istismar olunan neft yataqlarının çoxu azalan hasilat mərhələsindədir və hesablamalara əsasən Azərbaycanda bərpa edilə bilən neft ehtiyatları azalır. Hasilat səviyyəsinin saxlanılması üçün yataqların yenidən işlənməsi tələb olunur və bu proses SOCAR tərəfindən həyata keçirilir. Abşeron yarımadasından 100 km kənarda yerləşən Günəşli yatağının dayaz sulu hissəsinin işlənməsi SOCAR-ın dənizdə xam neft istehsalının 76%-ni və ümumi hasilatının isə 60%-ni təşkil edir. Yataq bir neçə yataqların daxil olduğu 28 May NQÇİ-nin istismar fonduna daxil edilib.

Azərbaycanda hasil olunan xam neftin əksəriyyəti "Azeri light" markası altında tanınır və sıxlığı API üzrə 35 dərəcə təşkil edir, tərkibindəki kükürdün miqdarı çox aşağı – 0.15%-dir. Brent tipli xam neftin sıxlığı API üzrə 38.5 dərəcə təşkil edir, tərkibindəki kükürdün miqdarı 0.4% dir. Azeri Light neftinin qiymətləndirilməsi Platts nəşrində "Azeri Light CIF" Augusta (İtaliya) kotirovkası altında dərc olunur və Brent tipli xam neftin üzərində orta hesabla hər barel üçün təxminən 2.5 - 3 ABŞ dolları (2019-cu il üzrə ortalama) mükafat ilə dünya bazarında ticarət olunur (2020-ci ilin ilk yarısı üzrə ortalama 1.5-2 ABŞ dolları).

2007-ci ildən etibarən SOCAR təbii qazın kəşfiyyatı və hasilatına böyük diqqət yetirir. Kəşfiyyatla bağlı fəaliyyətin artırılması nəticəsində SOCAR Xəzər dənizində Ümid, Qarabağ və Abşeron yataqlarında üç böyük qaz yatağı kəşf etmişdir. Hər üç yataqda qazma işləri həyata keçirilir. Ümid yatağından isə ilkin hasilat başlanılmışdır. Şirkətin, həmçinin, müxtəlif işlənmə mərhələlərində olan bir sıra digər kəşfiyyat layihələri də mövcuddur.

"Azneft" İB-nin əsas hasilat sahələri

100%-i SOCAR-a məxsus olan "Azneft" İB 8 NQÇİ – dən ibarətdir. Azneft İB-nin bir çox əhəmiyyətli yataqları daha öncə işlənmiş sahələrdir; buna görə də istehsal səviyyəsinə yeni quyuların qazılması, quyuda əsaslı təmir işlərinin tamamlanması, müxtəlif bərpa işlərinin aparılması üçün lazımi texnikanın tətbiq olunması daxil olmaqla, müxtəlif yataqların bərpa olunması ilə nail olunur.

2019-cu ildə Azneft İB 6.35 milyon ton xam neft və 5.62 mlrd. m³ qaz hasil etmişdir. 2020-ci ilin 6 ayında isə Azneft İB 3.10 milyon ton xam neft və 2.94 mlrd. m³ qaz hasil etmişdir.

Azəri-Çıraq-Günəşli yataqları

AzAÇG – Xəzər dənizinin Azərbaycan sektorunda Azəri və Çıraq yataqlarının və Günəşli yatağının dərin sulu hissəsinin ("AÇG yataqları") birgə işlənməsi və hasilatın pay bölgüsü haqqında sazişdə 25% paya malik olan, SOCAR-ın tam mülkiyyətində olan törəmə müəssisəsidir.

AÇG HPBS üzrə ilk Saziş 20 Sentyabr 1994-cü ildə toplam 8 ölkədən 13 beynəlxalq şirkətin iştirakı ilə imzalanmışdır. 14 Sentyabr 2017-ci il tarixində isə 32 il müddətinə Yeni Sazişin imzalanma mərasimi baş tutmuşdur. Yeni sazişin önəmli üstünlüklərindən biri SOCAR-ın payı 11.65%-dən 25%-ə yüksəlməsi olmuşdur. Bununla da Azərbaycan Beynəlxalq Əməliyyat Şirkətinin (ABƏŞ) AÇG yataqlar blokundan əldə edəcəyi gəlirlərinin artıq 25%-i SOCAR-ın payına düşəcək. Layihədə BP (operator kimi fəaliyyət göstərir) 30.37%, Şevron (9.57%), İNPEKS (9.31%), Equinor (7.27%), ExxonMobil (6.79%), TPAO (5.73%), İtoçu (3.65%) və ONGC (2.31%), SOCAR 25% iştirak paylarına malikdirlər.

HPBS-nin Azərbaycan qanunvericiliyinə əsasən xüsusi hüquqi statusu vardır.

31 dekabr 2019-ci ilə əsasən, AÇG yataqlarının bərpa edilə bilən xam neft ehtiyatları 1.2 mlrd. ton həcmində qiymətləndirilir və Xəzər dənizinin Azərbaycan sektorunda işlənməsinə əsasən ən iri neft yatağı hesab edilir.

Azərbaycanın Cənubi Xəzər regionunda Bakıdan şərqdə təxminən 100 km dənizdə yerləşən AÇG yataqlar bloku 1984-cü ildə aşkar edilmişdir. Birlikdə təxminən 45 km uzunluğu olan AÇG yataqları, təxminən 432,2 km² ərazini əhatə edir və dənizin 400 m. qədər dərinliyində yerləşir. AÇG yataqlarında hasilat 1997-ci ilin noyabrından başlanmışdır.

AÇG yataqlarından hasil olunmuş karbohidrogenlər sualtı boru kəmərləri vasitəsilə Səngəçal terminalına nəql olunur. AÇG yataqlarından hasil edilən xam neft əsasən BTC Boru Kəməri vasitəsilə ixrac olunur. AÇG yataqlarından hasil edilən qaz Səngəçal terminalının qaz texnoloji emal obyektləri ilə Azəriqaz dövlət qaz şəbəkəsi sisteminə birləşdirən qaz kəməri ilə ixrac olunur.

AÇG yataqlarından 2019-cu ildə 26.36 milyon ton xam neft (AÇG HPBS çərçivəsində müvafiq olaraq 2.45 milyon ton AzACG-nin payına düşür) hasil edilmişdir. 2019-cu ildə AÇG yatağından 11.99 mlrd. m³ qaz (AÇG HPBS çərçivəsində müvafiq olaraq 2.36 mlrd. m³ qaz SOCAR-a təhvil verilmişdir) hasil edilmişdir. 2020-ci ilin 6 ayı ərzində isə AÇG yataqlarından 12.21 milyon ton xam neft (AÇG HPBS çərçivəsində müvafiq olaraq 1.4 milyon ton AzACG-nin payına düşür) hasil edilmişdir. Bu dövrdə həmçinin AÇG yatağından 6.28 mlrd. m³ qaz (AÇG HPBS çərçivəsində müvafiq olaraq 1.25 mlrd. m³ qaz SOCAR-a təhvil verilmişdir) hasil edilmişdir.

Şahdəniz

Azərbaycan (Şahdəniz) Limited ("AzŞD") Şirkətin tam mülkiyyətində olan və Şahdəniz yatağının ("Şahdəniz yatağı") işlənməsi və istismarı ilə əlaqədar Şirkətin HPBS-də ("Şahdəniz HPBS") payının təşkili və idarə edilməsi üçün yaradılmış SOCAR-ın törəmə müəssisəsidir. Bu yataq üzrə Hasilatın Pay Bölgüsü üzrə Saziş 1996-cı ildə bağlanmışdır və layihədə BP (operator kimi fəaliyyət göstərir) 28.8%, SOCAR (SGC Upstream ilə birlikdə) – 16.67%, TPAO – 19%, Petronas – 15.5%, Lukoil – 10% NİCO – 10% paya malikdir.

Şahdəniz yatağı 1,0 trilyon kub metr qaz ehtiyatı ilə dünyanın ən böyük qaz-kondensat yataqlarından biridir və bu yataq 1999-cu ildə kəşf edilmişdir. O, Bakıdan 70 kilometr cənub-şərqdə, suyun dərinliyinin 50-500 m arasında dəyişdiyi Xəzər dənizinin şelfində yerləşir. Şahdəniz yatağından hasil olunan qaz sualtı boru kəmərləri vasitəsilə Səngəçal terminalına nəql olunur. Daha sonra qaz CQBK vasitəsilə və Səngəçal terminalının qaz texnoloji emal obyektləri ilə Azəriqaz dövlət qaz şəbəkəsi sisteminə birləşdirən qaz kəməri ilə ixrac olunur.

Şahdəniz yatağından 2019-cu ildə 3.5 milyon ton xam kondensat (Şahdəniz HPBS çərçivəsində müvafiq olaraq 0.28 milyon ton AzSD-in payına düşür) hasil edilmişdir. Şahdəniz yatağından 2019-cu ildə həmçinin 16.81 mlrd. m³ qaz (HPBS çərçivəsində AzSD-in payı 1.34 mlrd. m³ qaz təşkil etmişdir) hasil edilmişdir. 2020-ci ilin birinci yarımilliyində isə 1.9 milyon ton kondensat (Şahdəniz HPBS çərçivəsində müvafiq olaraq 0.16 milyon ton AzSD-in payına düşür) hasil edilmişdir. Bu dövrdə həmçinin yataqdan 9.4 mlrd. m³ qaz (HPBS çərçivəsində AzSD-in payı 0.76 mlrd. m³ qaz təşkil etmişdir) hasil edilmişdir.

Ümumiyyətlə, Şahdəniz yatağının işlənməsi iki mərhələdə nəzərdə tutulur. Şahdəniz Mərhələ 1 əməliyyatlarına 2006-cı ildən başlanmışdır. Mərhələ 1-dən hasilatın ildə 11 milyard kub metr qaz və gündəlik 50,000 barel kondensat olacağı nəzərdə tutulmuş və buna nail olunmuşdur. Mərhələ 1 çərçivəsində 11 quyu qazılmış, platforma inşa edilmiş, sahil terminalı tikilmiş və Türkiyəyə 700 km uzunluğunda boru kəməri çəkilmişdir. Mərhələ 1 artıq tamamlanmışdır.

Şahdəniz yatağının işlənməsində Mərhələ-2 ümumilikdə Cənubi Qafqaz Boru Kəmərinin genişləndirilməsi ilə bərabər "Şahdəniz Yatağının Tammiqyaslı İşlənməsi"ni nəzərdə tutur. Mərhələ-2 yeni dəniz platformalarının tikintisi, quyuların qazılması, sualtı boru kəmərləri çəkilməsi, Səngəçal terminalının genişləndirilməsi və Cənubi Qafqaz Boru Kəməri ilə ixrac

edilən qaz həcmələrini ildə 25 milyard kub metrdən çox olmaqla bu kəmərin genişləndirilməsi vasitəsilə ildə əlavə 16 mlrd. m³ qaz və BTC kəməri vasitəsilə gündəlik 80,000 barel kondensat nəql etmək nəzərdə tutulur. Bu əlavə həcmın Türkiyəyə çatdırılması başlanılmış, Avropa bazarlarına ixracı isə 2020-ci ilin sonlarında gözlənilir. Yuxarıda qeyd edilən məlumatları ümumiləşdirərək, SOCAR-ın neft hasilatı və əsas HPBS-lərindəki paylarını aşağıdakı cədvəldə cəmləşdirmək olar:

Hasilat	2019		2020 (6 ay)	
	Xam neft (mln ton)	Təbii qaz (mlrd. kubmetr)	Xam neft (mln ton)	Təbii qaz (mlrd. kubmetr)
SOCAR (Azneft İB)	6.35	5.62	3.10	2.94
AzACG (SOCAR-ın payı)	2.45	2.36 SOCAR Təhvil	1.4	1.25 SOCAR Təhvil
AzSD (SOCAR-ın payı)	0.28	1.34	0.16	0.76

● Xam Neftin Nəqli

Ümumi məlumat

Neft Kəmərləri İdarəsi Azərbaycanda neftin saxlanması və nəqlini həyata keçirir. Neft Kəmərləri İdarəsinin tərkibinə "Abşeron" İstehsalat Bölümü, "Qaradağ" İstehsalat Bölümü, "İxrac" İstehsalat Bölümü, "Dübəndi" İstehsalat Bölümü daxildir. 30 iyun 2020-ci il tarixinə SOCAR-ın ölkədaxili neft kəməri şəbəkəsinin ümumi uzunluğu 627.1 km olmuşdur. 2019-cu ilin 12 ayı ərzində SOCAR daxili boru kəməri şəbəkəsi vasitəsilə ümumilikdə 7.7 milyon ton neft və neft məhsulu nəql etmişdir. 2020-ci ilin 6 aylıq məlumatlarına əsasən isə SOCAR daxili boru kəməri şəbəkəsi vasitəsilə ümumilikdə 3.7 milyon ton xam neft və neft məhsulu nəql etmişdir.

SOCAR, həmçinin, beynəlxalq əməliyyat şirkətləri ilə bir sıra birgə müəssisələrə daxil olmuş və Şimal İxrac Boru Kəməri Marşrutu (Bakı-Novorossiysk), BTC Boru Kəməri və Qərb İxrac Boru Kəməri Marşrutu (Bakı-Supsa) layihələrində (aşağıda qeyd olunduğu kimi) iştirak payına malikdir.

SOCAR-ın dənizdə hasil olunan xam nefti (AÇG yataqları və Şahdəniz yatağı istisna olmaqla) Dübəndi neft anbarında saxlanılır və qurudakı yataqlarından hasil olunan xam neft emal zavodunun yaxınlığında yerləşən böyük anbar terminalı olan Böyük-Şor Terminalına nəql olunur. Eyni zamanda Dübəndi Terminalından Şimal İxrac Boru Kəməri Marşrutu vasitəsilə ixrac edilmək üçün nəql olunur. AÇG və Şahdəniz yataqlarından hasil olunan xam neft Səngəçal Terminalında saxlanılır və buradan BTC Boru Kəməri, Qərb İxrac Boru Kəməri Marşrutu, Şimal İxrac Boru Kəməri Marşrutu və Bakı-Batumi dəmir yolu marşrutu ilə ixrac olunur.

Aşağıdakı cədvəldə qeyd olunan dövrlər ərzində daşınan neftin həcmi ilə bağlı məlumatlar öz əksini tapmışdır: Daşınma aktivləri (milyon ton)	2020 (6 a)	2019
Daxili Boru Kəmərləri	3.7	7.7
Bakı-Novorossiysk (Şimal İxrac Boru Kəməri Marşrutu)	0	0.8
Bakı-Supsa (Qərb İxrac Boru Kəməri Marşrutu)	2.1	3.8
Bakı-Tbilisi-Ceyhan (BTC Boru Kəməri)	13.5	27.5

BTC Boru Kəməri

2002-ci ildə yaradılmış Azərbaycan (BTC) Limited ("AzBTC") MMC SOCAR-ın tam mülkiyyətindədir və Bakı-Tbilisi-Ceyhan boru kəməri layihəsində ikinci böyük səhmdardır. AzBTC Şirkəti BTC Boru Kəmərinin tikintisi və istismarı üçün məsul olan 11 iri beynəlxalq neft şirkətlərindən ibarət boru kəməri konsorsiumu olan Bakı-Tbilisi-Ceyhan Boru Kəməri Şirkətində 25% paya malikdir. BP Şirkəti hazırda Bakı-Tbilisi-Ceyhan Boru Kəməri Şirkəti adından boru kəmərinə istismar edir. BTC Boru Kəməri ildə 60 mln ton xam neft ötürücülük gücünə malikdir. Ümumi uzunluğu 1768 km olan BTC kəmərinin 443 km-i Azərbaycandan keçir.

AÇG yataqlarından hasil olunan xam neft BTC Boru Kəməri ilə Bakı yaxınlığındakı Səngəçal terminalından Azərbaycan, Gürcüstan və Türkiyə ərazisindən keçməklə Aralıq dənizinin Türkiyə sahilindəki Ceyhan dəniz terminalına nəql edilir. BTC Boru Kəməri Rusiya ərazisindən keçmədən Mərkəzi Asiya ölkələrindən Qara dənizə alternativ boru kəmərləri marşrutu təmin edir. AÇG HPBS-i imzalayan tərəflər BTC Boru Kəmərinə müstəsna istifadə hüququna malikdir.

Boru kəməri vasitəsilə ilk neft Ceyhan terminalına 2006-cı ilin may ayında çatdı. Bu kəmərlə nəql edilmiş ixrac xam nefti yüklənmiş ilk tanker 2006-cı ilin iyun ayında yola salındı. Kəmərin doldurulması üçün təxminən 10 milyon barel neft tələb olunurdu.

2019-cu ildə Azərbaycanda hasil olunan 200.6 milyon barel (27.5 milyon ton) neft və kondensat SOCAR tərəfindən BTC Boru Kəməri ilə nəql olunmuşdur ki, bu da ölkədə hasil olunan neft və kondensatın 85%-ini təşkil etmişdir. 2020-ci ilin 1-ci yarımilliyində isə Azərbaycanda hasil olunan 98 milyon barel (13.5 milyon ton) neft və kondensat BTC Boru Kəməri ilə nəql olunmuşdur ki, bu da ölkədə hasil olunan neft və kondensatın təxminən 85%-ini təşkil etmişdir.

Şimal İxrac Boru Kəməri Marşrutu (Bakı-Novorossiysk)

Şimal İxrac Boru Kəməri Marşrutu ("ŞİBK") iki hissədən ibarətdir və Bakıda Səngəçal terminalından Rusiyanın Novorossiysk Qara Dəniz Limanına qədər uzanır. Boru kəmərinin Azərbaycan hissəsi SOCAR tərəfindən, kəmərin Rusiya hissəsi Transneft tərəfindən idarə olunur. 2019-cu ilin 12 ayı ərzində Azərbaycanda hasil olunan 0.8 milyon ton neft ŞİBK ilə nəql olunaraq ölkədə hasil olunan neftin 10 %-ini təşkil etmişdir. ŞİBK ildə 9 milyon barel ötürücülük gücünə malikdir. Ümumi uzunluğu 1,33 min km olan ŞİBK kəmərinin 236.1 km-i Azərbaycandan keçir.

Boru kəməri vasitəsilə ilk neft Novorossiysk terminalına 1997-ci ilin oktyabr ayında çatdı. Bu kəmərlə nəql edilmiş ixrac xam nefti yüklənmiş ilk tanker 1998-ci ilin mart ayında yola salındı. Kəmərin doldurulması üçün təxminən 0.49 milyon barel neft tələb olunur.

Qərb İxrac Boru Kəməri

Bakı-Supsa neft kəməri (Qərb İxrac Boru Kəməri) - Xəzərin Azərbaycan sektorunda hasil edilən neftin Gürcüstandan keçməklə dünya bazarlarına nəqlini həyata keçirir. Xam neft Gürcüstanın Supsa terminalında tankerlərə yüklənərək Bosfor boğazından keçməklə Avropa bazarlarına yola salınır. Uzunluğu 833 kilometr olan QİBK Səngəçal terminalından başlayaraq Gürcüstan sahilindəki Supsa terminalına qədər uzanır. Kəmərlə ildə 6 milyon barel ötürücülük gücünə malikdir. Diametri 530 mm olan kəmərlər 1997-1998-ci illər ərzində tikilmişdir. Bu xətt üzrə boruların doldurulmasına 1998-ci ilin dekabrında başlanmış və 1999-cu ilin martına qədər davam etmişdir. Supsada ilk dəfə neft 1999-cu il aprelin 8-də gəmilərə yüklənmişdir. QİBK obyektlərinə 3-ü Azərbaycanda, 3-ü Gürcüstanda olmaqla 6 nasos stansiyası, 2 təzyiqaşaltma stansiyası (hər ikisi Gürcüstandadır), 1 ərzinburaxma stansiyası (Azərbaycanda) aiddir. QİBK Supsada 4 rezervuara malikdir. Rezervuarların ümumi həcmi 1 milyon bareldir. Kəmərin gəmiyükləmə qabiliyyəti 600 000 bareldən 1 milyon barelə qədərdir.

2019-cu ildə ərzində Azərbaycanda hasil olunan 3.8 milyon ton neft SOCAR tərəfindən QİBK ilə nəql olunmuşdur. Bu rəqəm 2020-ci ilin ilk ayı ərzində 2.1 milyon ton olmuşdur.

- **Qazın nəql edilməsi və saxlanması**

Ümumi məlumat

Qaz İxrac İdarəsi SOCAR tərəfindən hasil edilən təbii qazı ixrac edir. Şirkətin Şahdəniz yatağındakı payı Şahdəniz HPBS tərəfləri ilə birgə satılır. Şirkətin daxili qaz boru kəməri şəbəkəsinin uzunluğu təxminən 3500 km və 2019-cu ildə bu kəmərlə 16.4 mlrd. m³ qaz nəql olunmuşdur. 2020-ci ilin 6 ayında isə bu rəqəm 9.1 mlrd. m³ qaz təşkil etmişdir. Daxili qaz boru kəmərləri vasitəsilə SOCAR AzACG (AÇG HPBS uyğun olaraq, hasil olunan səmt qazı pulsuz olaraq SOCAR-a təhvil verilir), Şahdəniz və digər şirkətlər tərəfindən hasil olunan qazı nəql edir.

Daxili boru kəməri sistemi, əsasən, Sovet dövründə tikilmiş və təxminən 25-30 il ömrü var. Boru kəmərlərinin hər il yoxlanılır və lazımı şəkildə təmir edilir. SOCAR həmçinin, beynəlxalq əməliyyat şirkətləri ilə bir sıra birgə müəssisələrə daxil olmuş və SOCAR tərəfindən istehsal olunan qazın xarici bazarlara ixrac edilməsinə imkan verən CQBK və Qaz Boru Kəməri (Bakı-Mozdok) layihəsində iştirak payına malikdir.

Cənubi Qafqaz Boru Kəməri

Cənubi Qafqaz Boru Kəməri Şirkəti (CQBK Ko) bütövlüklə CQBK-nin tikintisinə və istismar əməliyyatlarına cavabdeh olan birgə müəssisə şirkətidir. Bu, 7 səhmdarın yaratdığı və əsas səhmdarlar olan BP ilə SOCAR əməliyyatçılıq etdiyi şirkətdir. SOCAR-ın tam mülkiyyətində olan Azərbaycan Cənubi Qafqaz Boru Kəməri Ltd (10%) və SGC (6.7%) törəmə müəssisələri vasitəsilə CQBK-də 16.7% səhmə malikdir. CQBK-nin uzunluğu 692 km-dir, bunun 443 kilometri isə Azərbaycan ərazisindədir. Boru kəmərinin diametri 42 düymdür. Kəmərlə ilk qaz həcmələrinin çatdırılmasına 2006-cı ilin sentyabr ayında başlandı. Boru kəməri 7.4 milyard kub metrədək qazın nəql etmək gücünə malikdir. 2018-ci ildə genişləndirmə nəticəsində boru kəmərinin ötürmə qabiliyyəti əlavə 2 milyard m³ artırılmışdır. Gələcəkdə kəmərinin ötürmə qabiliyyəti ümumi 24 milyard m³ səviyyəsinə çatdırılacaq.

2019-cü ildə CQBK ilə 10.06 mlrd. m³ (2020-ci ilin 6 ayı ərzində 5.66 mlrd m³) qaz nəql olunaraq (Gürcüstan+Türkiyə) ölkədə hasil olunan təbii qazın 62.5 %-ni təşkil etmişdir.

Qaz (Bakı-Mozdok) Boru Kəməri

14 oktyabr 2009-cu ildə SOCAR və Qazprom ASC arasında imzalanmış alqı-satqı sazişi Bakı və Mozdok arasında çəkilmiş qaz kəməri ("Qaz Boru Kəməri") vasitəsilə Rusiyaya Azərbaycan qazının tədarük edilməsini nəzərdə tutur. 2010-2014-cü illərdə Rusiyaya bu kəmərlə vasitəsi ilə qaz nəql olunmuşdur. 2015 və 2017-2018-ci illər ərzində isə bu kəmərlə Rusiyadan qaz idxal olunmuşdur. 2019-cu ildə bu qaz boru kəməri ilə 2,6 mlrd. m³ qaz, 2020-ci ilin 6 ayında isə bu qaz boru kəməri ilə 1,0 mlrd. m³ qaz nəql olunmuşdur. 2020-ci ildə kəmərin yalnız ölkədaxili hissəsindən istifadə edərək Azərbaycanın müxtəlif rayonlarına qaz nəql olunmuşdur.

Qaz kəmərinin uzunluğu 680 km-dir, bunun 224 kilometri isə Azərbaycan ərazisindədir. Qaz kəmərinin diametri 48 düymdür və illik 13 milyard kub metr qaz nəql etmək gücünə malikdir

Qaz nəqli tarifləri

Azərbaycan Respublikası Nazirlər Kabinetinin 28 Sentyabr 2005-ci il tarixli № 178 qərarına əsasən, ölkə daxilində təbii qaz nəqli üçün SOCAR-ın tarifləri Tarif Şurası tərəfindən tənzimlənir. Tariflər Komitəsi ölkədaxili qaz daşınmasında boru kəmərinin 100 km-dən çox

hissəsi üçün təbii qazın hər min kubmetrinin nəqli ƏDV daxil olmaqla, 2 AZN məbləğində müəyyən etmişdir.

- **Emal, Marketing və Satış**

Ümumi Məlumat

SOCAR, Marketing və İqtisadi Əməliyyatlar İdarəsi və SOCAR Trading vasitəsilə satış fəaliyyətini həyata keçirir. Neft hasilatının böyük bir hissəsi SOCAR-ın tam mülkiyyətində olan və SOCAR tərəfindən idarə olunan Heydər Əliyev adına Neft Emalı Zavoduna emal üçün nəql edilir. Emal olunan neft məhsulları ilkin olaraq daxili tələbatı ödəmək üçün sərf edilir, qalan hissəsi isə ixrac edilir.

Aşağıdakı cədvəllərdə göstərilən dövrlər üçün SOCAR tərəfindən ölkə daxilində satılmış və ixrac edilmiş xam neft, neft məhsulları və təbii qaz məbləğləri ilə bağlı irəli məlumat qeyd olunmuşdur:

1 yanvar – 31 dekabr 2019	Ölkədaxili	İxrac
Xam neft (Min tonlarla ifadə olunmuşdur. Şirkət ölkə daxilində xam neft satışını həyata keçirmir. Şirkət Azərbaycanda xam nefti emal zavodları ilə tollinq razılaşması əsasında emal edir.)	6,190	21,227
Neft məhsulları (Min tonlarla ifadə olunmuşdur)	4,681	1,763
Təbii qaz (Milyon kub metrə ifadə olunmuşdur)	9,169	1,607

1 yanvar – 30 iyun 2020	Ölkədaxili	İxrac
Xam neft (Min tonlarla ifadə olunmuşdur. Şirkət ölkə daxilində xam neft satışını həyata keçirmir. Şirkət Azərbaycanda xam nefti emal zavodları ilə tollinq razılaşması əsasında emal edir.)	3,003	10,536
Neft məhsulları (Min tonlarla ifadə olunmuşdur)	2,054	1,142
Təbii qaz (Milyon kub metrə ifadə olunmuşdur)	4,202	0.788

Xam Neftin Satışı

SOCAR 2019-ci ildə 21.2 milyon ton (2020-cu ilin birinci yarımilliyində 10.5 milyon ton) xam neft ixrac etmişdir ki, bunun da 16.8 milyon tonu (2019-cu ilin birinci yarımilliyində 8.0 milyon tonu) dövlətə məxsusdur. SOCAR tərəfindən hasil olunan neftin satışı tenderlər və uzun müddətli müqavilələr vasitəsilə Supsa (Gürcüstan), Ceyhan (Türkiyə) və Novorossiysk Limanından (Rusiyanın Qara dəniz Limanı) həyata keçirilir. SOCAR satış fəaliyyətini Marketing və İqtisadi Əməliyyatlar İdarəsi və SOCAR Trading vasitəsilə həyata keçirir. SOCAR-ın Marketing və İqtisadi Əməliyyatlar İdarəsi Azərbaycanda daxili bazarda geniş istehlakçı kütləsinə xam neft və neft məhsullarının satışını idarə edir. Marketing və İqtisadi Əməliyyatlar İdarəsi, həmçinin, ilk növbədə SOCAR-ın ixrac məhsullarının beynəlxalq satışına cavabdehdir. Bundan əlavə, Marketing və İqtisadi Əməliyyatlar İdarəsi quruda HPBS

üzrə Dövlətin payına düşən neftin satışını və neft dənizdə fəaliyyət göstərən HPBS-lər üzrə Dövlətin və SOCAR-ın neft payına düşən neftin satışı üzrə bir orqan kimi fəaliyyət göstərir.

- **Emal zavodu**

Heydər Əliyev adına Neft Emalı Zavodu

Heydər Əliyev adına Bakı Neft Emalı Zavodunun (NEZ) illik layihə emalı gücü 6.0 milyon ton xam neft olmasına baxmayaraq, illik faktiki emal həcmi 4.4 milyon ton xam neft, və ya sutkada 120,000 barel neft təşkil edir.

2019-cu ildə BNEZ tərəfindən 6.190 milyon ton xam neft emal edilmiş, bundan da 5.628 milyon ton emal məhsulu istehsal edilmişdir. Bu həcm daxili tələbatın təmin olunmasına və 1006.0 min ton məhsulun ixrac edilməsinə imkan yaratmışdır.

2020-ci ilin 6 ayında 3.003 milyon ton xam neft emal edilmiş, bundan da 2.775 milyon ton emal məhsulu istehsal edilmişdir. Daxili tələbatın ödənilməsi ilə yanaşı 609.8 min ton məhsul ixrac edilmişdir. Bu zavodda həmçinin, reaktiv yanacaq istehsal edilir.

Aşağıdakı cədvəldə 2019-cu il və 2020-ci ilin 6 ayı üzrə Heydər Əliyev adına Bakı Neft Emalı Zavodunda istehsal edilmiş məhsul qarışığının və emal olunmuş neft məhsullarının həcmi qeyd edilir:

	2019 (min ton)	2020-c il 6 ay (min ton)
Xam Neft	6,190	3,003
Avtomobil benzini A-92	1,161	612
Reaktiv mühərrik yanacağı	591	252
Hidrotəmizlənmiş benzin	247	138
Dizel	2,080	1,102
Soba mazutu	127	39
Mühərrik yanacağı DT	33	17
Neft Bitumu	260	136
Neft koksu	238	111
Sürtkü yağları	23	11
Maye qaz	198	106
Təmizlənmiş quru qaz	54	31
Digər neft məhsulları	616	220
Cəmi neft məhsulları	5,628	2,775

- **Pərakəndə Stansiya Şəbəkəsi**

SOCAR Azərbaycan, Gürcüstan, Rumıniya, İsveçrə, Avstriya və Ukraynada fəaliyyət göstərən və genişlənən yanacaq doldurma stansiyası şəbəkəsinə malikdir.

SOCAR Azərbaycanın yerli neft məhsulları bazarında 2008-ci ildə təsis etdiyi “SOCAR Petroleum” vasitəsi ilə fəaliyyət göstərir. Hal-hazırda SOCAR Azərbaycan ərazisində 11 Neft Terminal Bazası, 1 ədəd Sıxılmış Təbii Qaz Terminalı və 37 yanacaq doldurma məntəqəsi (YDM) ilə fəaliyyət göstərir. Bu YDM-lərin 23 ədədi Socar Petroleum QSC-nin balansında olan, 10 ədədi icarəyə götürülmüş YDM-lər və 4 ədəd səyyar tipli YDM-dən ibarətdir. Bundan başqa 8 ədəd YDM-də və STQ terminalında Sıxılmış Təbii Qaz (STQ) sahələri fəaliyyət göstərir.

SOCAR Petroleum QSC tərəfindən 2019-cu ildə neft məhsullarının satışından 1 424 116.00 min AZN, sair xidmətlərdən 265.00 min AZN olmaqla cəmi 1 424 381.00 min AZN əldə

edilmişdir. SOCAR Petroleum QSC tərəfindən 2019-ci il ərzində Neft Terminal Bazaları vasitəsilə 1 648 504 ton və yanacaq doldurma məntəqələri vasitəsilə 334 370 min litr neft məhsulları və 21 124 min m³ STQ satılmışdır.

2020-ci ilin ilk altı ayı ərzində neft məhsullarının satışından 626 994.00 min AZN, sair xidmətlərdən 83.00 min AZN olmaqla cəmi 627 077.00 min AZN əldə edilmişdir. SOCAR Petroleum QSC tərəfindən bu dövrdə Neft Terminal Bazaları vasitəsilə 715 230 ton və yanacaq doldurma məntəqələri vasitəsilə 169 974 min litr neft məhsulları, 11 469 min m³ STQ satılmışdır.

SOCAR Gürcüstanda fəaliyyətini “SOCAR Energy Georgia” vasitəsi ilə həyata keçirir. “SOCAR Georgia Gas” MMC hal-hazırda bütün Gürcüstan üzrə 719 mindən artıq abonentə xidmət edir. Bununla yanaşı, SOCAR Energy Georgia şirkəti Gürcüstanın neft məhsullarının pərəkəndə satışları bazarında da səmərəli fəaliyyət göstərir. 2020-ci ilin iyun ayı sonunda Gürcüstanda 111 yanacaq doldurma məntəqəsi fəaliyyət göstərmişdir.

SOCAR Ruminyada fəaliyyətini “SOCAR Petroluem SA” şirkəti vasitəsilə həyata keçirir. 2011-ci ildə təsis olunan şirkət Rumıniya bazarında neft məhsullarının topdan və pərəkəndə satışı təşkil edir. 2020-ci ilin iyun ayına əsasən bu ölkədə SOCAR-ın 45 YDM-si fəaliyyət göstərməkdədir. Ötən ilin yekunlarına əsasən, “SOCAR Petroluem SA” şirkəti Rumıniya bazarında təqribən 161 min kub metr həcmdə neft məhsullarının və 27 min ton metanol satışını həyata keçirmişdir.

SOCAR Avropadakı kommertiya fəaliyyətinin “SOCAR Energy Holdings” şirkəti vasitəsi ilə həyata keçirir. 2020-ci ilin ilk yarımil sonuna olan məlumata görə İsveçrədə SOCAR brendi altında 195 YDM fəaliyyət göstərir. Şirkətin aktivləri siyahısına bundan başqa Cenevrə və Sürix hava limanlarında aviasiya yanacağı təmin edən şirkətlər də daxildir.

SOCAR-ın İsveçrədəki törəmə şirkəti “SOCAR Energy Holdings” Səhmdar Cəmiyyəti Avstriyanın pərəkəndə yanacaq satışı bazarına daxil olaraq, A1 şirkətinə məxsus yanacaq doldurma məntəqələrini (YDM) və neft yağlarının ticarəti sahəsində fəaliyyət göstərən Pronto Oil firmasını 2017-ci ilin sonlarında satın almışdır. Satın aldıqdan sonra YDM-lərin rebrendinqi prosesi həyata keçirilir və 2020-cu ilin iyun ayına əsasən bu ölkədə SOCAR-a məxsus 80 YDM fəaliyyət göstərmişdir.

SOCAR Ukraynada da fəaliyyətlərini uğurla davam etdirmişdir. Ukrayna bazarlarında topdan və pərəkəndə neft və qaz məhsullarının satışı ilə məşğul olan SOCAR Energy Ukraine 2010-cu ildə təsis edilib və 2020-cu ilin iyun ayına olan məlumata görə Ukrayna bazarında 62 YDM və 4 neft bazası ilə fəaliyyət göstərir. 2019-cu ilin sonuna əsasən isə şirkət təqribən 297 min ton neft məhsulunun topdan və pərəkəndə satışı və 493 milyon kub metr təbii qazın satışını həyata keçirmişdir.

● **Azərikimya İB**

Azərbaycan Respublikası Prezidentinin Sərəncamına əsasən, 2010-cu ilin aprelində “Azərikimya” ASC dövlət şirkəti SOCAR-ın tabeçiliyinə verilmiş və bunun nəticəsində “Azərikimya” İstehsalat Birliyinə çevrilmişdir. “Azərikimya” İB Azərbaycanda neft-kimya məhsullarının istehsalı ilə məşğul olur. “Azərikimya” İB-nin Etilen-Polietilen zavodu etilen, propilen, butilen-butadien fraksiyası, maye piroliz qətranı, ağır piroliz qətranı, Polietilen, mütləqləşdirilmiş izopropil spirti və Diizopropil efiri istehsal edir.

Azərbaycan Respublikası Prezidentinin 2014-cü il 26 dekabr tarixli Sərəncamı ilə təsdiq edilmiş “Azərbaycan Respublikasında sənayenin inkişafına dair 2015-2020-ci illər üçün Dövlət Proqramına” əsasən, Sumqayıt Kimya Sənaye Parkında “Socar-Polymer” Layihəsi

çərçivəsində yeni istifadəyə verilmiş polipropilen və yüksək sıxlıqlı polietilen istehsalı qurğularının dayanıqlı olaraq müvafiq keyfiyyət və kəmiyyət göstəricilərinə uyğun xammallar və enerjidaşıyıcılarla təmin edilməsi, habelə, mövcud “EP-300” qurğusunda əsas texnoloji avadanlıqları yeniləməklə onun uzunmüddətli, etibarlı və təhlükəsiz istismarının və müxtəlif növ xammalların (maye və qaz) emalının təmin edilməsi, faktiki propilen və etilen istehsalının artırılması, istehsal gücü 475 kq/saat olan yüksək keyfiyyətli yeni hidrogen istehsalı qurğusunun tikintisi, modernizasiyası tələb olunan avadanlıqların daxili tərtibatlarının dəyişdirilməsi, yeni avadanlıqların quraşdırılması, Neft Emalı Zavodundan gələn quru qazın və propan-propilen fraksiyalarının tərkibinin çirkləndiricilərdən təmizlənməsi qurğularının tikintisi, xammalların məqsədyönlü sərfinin təmin edilməsi üçün yeni universal sobaların tikilməsi, müasir saxlama anbarlarının tikintisi, pnevmatik idarəetmə sisteminin yeni rəqəmsal sistemlə əvəz edilməsi və köməkçi qurğuların və infrastrukturların yenilənməsi məqsədi ilə modernizasiya və yenidənqurma işləri uğurla icra olunmaqdadır.

Yuxarıda qeyd edildiyi kimi, layihələrin icrası nəticəsində “Azərikimya” İB-də əsas məhsullar üzrə faktiki istehsal həcmi bir neçə dəfə artacaqdır. Layihənin icrası bu sahədə qabaqcıl beynəlxalq təcrübəyə malik xarici və yerli şirkətlər tərəfindən həyata keçirilir və layihə müddətində 2000 nəfərə yaxın yerli mütəxəssis işlə təmin edilmişdir.

Layihənin İcrasına 2016-cı ildə başlanılmışdır. Hal-hazırda Ümumi yenidənqurma layihəsi üzrə işlər 99,11% yerinə yetirilmişdir.

● **SOCAR Polimer**

SOCAR Polimer layihəsi Azərbaycanın neft-kimya sənayesində dövlət və özəl sektorun birgə iştirakı ilə “layihə maliyyələşməsi” prinsipi əsasında həyata keçirilən ilk layihədir və bu layihə çərçivəsində ildə 180 min ton polipropilen və 120 min ton polietilen istehsal gücündə Polipropilen və Polietilen (HDPE) zavodlarının inşa edilmişdir.

Ümumi kapital dəyərinin aşağı salınması və səhmdarlara düşən yükün azaldılması üçün investisiya xərclərinin 60%-i borc hesabına maliyyələşdirilmişdir. Bunun üçün müxtəlif maliyyə institutları ilə danışıqlar aparılmış və Qazprombank ilə 16 iyun 2015-ci il tarixində kredit müqaviləsi bağlanmışdır. Kredit müqaviləsi çərçivəsində ümumilikdə 489 mln. ABŞ dolları məbləğində uzunmüddətli (10 il) borc cəlb olunmuşdur. Kreditin iki tranş üzrə götürülməsi faiz xərclərini azaltmağa və vəsaitləri Polipropilen (Tranş 1) və Yüksək Sıxlıqlı Polietilen (Tranş 2) qurğularının tikinti qrafikinə uyğunlaşdırmağa imkan yaratmışdır. Əsas məbləğin geri ödənilməsi üçün 3 il güzəşt müddəti tətbiq olunmuşdur ki, bu da tikinti müddətini tamamilə əhatə etmişdir. 2015-ci ilin aprel ayının 3-də Polipropilen qurğusu və ümumi təsərrüfat bloku, 2015-ci ilin dekabr ayının 22-ində isə Yüksək Sıxlıqlı Polietilen qurğusu üzrə Layihənin Baş Podratçısı olan Tecnimont şirkəti ilə sabit qiymətli Mühəndislik, Satınalma və Tikinti müqaviləsi imzalanmışdır. 2018-ci ilin iyul ayında PP qurğusunun açılış mərasimi baş tutmuş və qurğu fəaliyyətə başlamışdır. YSPE qurğusu üzrə mexaniki tamamlama işləri 2019-cu ilin yanvar ayında həyata keçirilmiş və fevral ayında açılış mərasimi baş tutmuşdur.

2020-ci ilin ilk altı ayı ərzində SOCAR Polymer qurğularında müvafiq 100 min tondan çox məhsul istehsal olunmuşdur. İstehsal olunan məhsulların təqribən 90 %-i Türkiyə, Rusiya, Ukrayna, Belarus və s. kimi ölkələrə ixrac olunmuşdur.

● **Karbamid (gübrə) zavodu**

Tikintisi Azərbaycan Respublikasının Prezidentinin müvafiq sərəncamları ilə təsdiq edilmiş “2008-2015-ci illərdə Azərbaycan Respublikasında əhalinin ərzaq məhsulları ilə etibarlı təminatına dair Dövlət Proqramı” və “Azərbaycan Respublikasında sənayenin inkişafına dair

2015-2020-ci illər üçün Dövlət Proqramı”na əsasən yerinə yetirilmiş SOCAR-ın Karbamid zavodunun açılışı 16 yanvar 2019-cu ildə həyata keçirilmişdir. Karbamid zavodunun təməli Respublika Prezidenti İlham Əliyev tərəfindən 2011-ci ildə qoyulub. Zavodun tikintisi ammoniyak üzrə Danimarkanın “Haldor Topsøe” və karbamid istehsalı üzrə Niderlandın “Stamicarbon B.V” şirkətlərinin texnologiyası əsasında Cənubi Koreyanın “Samsung Engineering” şirkəti tərəfindən həyata keçirilib. Finlandiyanın “Neste Engineering Solutions” şirkəti layihənin idarə edilməsi üzrə məsləhət və müstəqil təftiş xidmətləri göstərmişdir. Zavod ammoniyak, maye və dənəvər karbamid istehsalı sahələrindən ibarətdir. Əsas xammal kimi təbii qazdan istifadə edilir. Zavodun istehsal gücü gündəlik 2000, illik təxminən 650-660 min tondur. Məhsulun təxminən 30%-i daxili bazar və 70%-i ixrac üçün nəzərdə tutulmuşdur. Əsas hədəf karbamidə olan daxili tələbatın tam ödənilməsi və azot gübrəsi idxalından asılılığın tamamilə aradan qaldırılmasıdır. Məhsulun qalan həcmi Türkiyəyə və Qara dəniz limanları vasitəsilə dünya bazarına çıxarılır. Bu işə ildə 150-160 milyon dollar gəlir deməkdir. Məhsulun daşınması dəmiryolu, dəniz və quru yolla həyata keçirilir. Dəmir yolu ilə daşınmanın həyata keçirilməsi üçün 2019-cu ildə Zavodun ərazisində Bakı-Tbilisi-Qars xəttinə birləşən yeni dəmir yolu xətti istismara verilmişdir. Ümumilikdə, Karbamid zavodu neft-kimya sənayesinin iqtisadiyyatın etibarlı dayaqlarından biri kimi möhkəmləndirilməsində mühüm rol oynayır, eləcə də kənd təsərrüfatının dinamik inkişafına böyük töhfə verir .

- **Petkim**

Ümumi məlumat

Petkim Türkiyə hökumətinin tərəfindən 3 aprel 1965-ci ildə yaradılmış və Türkiyə yeganə neft-kimya istehsalçısıdır. 2008-ci ildə SOCAR Petkim obyektlərinin sahibi olan Petkim Petrokimya Holding A.Ş.-də səhm nəzarət paketini (51%) əldə etmişdir.

İllik 3,6 milyon ton məhsul istehsalı həcminə malik olan zavod əsas və yarımfabrikat neft-kimya xammalı istehsal edir. Petkim kompleksi aşağı sıxlıqlı polietilen zavodu, polipropilen zavodu, ətirli karbohidrogenlərin istehsalı üzrə zavod, etilen zavodu, vinil xlorid monomer və polivinil xlorid zavodu, xüsusi tullantı suları zavodu, enerji istehsalı sexi, xüsusi port və 150 milyon kub metr saxlama həcminə malik Güzzel Hisar anbarı daxil olmaqla, 14 böyük neft-kimya zavoduna malikdir. 2020-ci ilin ilk rübündə zavodda 597 min ton məhsul istehsalı həyata keçirilmiş və zavodun satış gəliri 3 milyard türk lirəsinə yaxın olmuşdur.

STAR Layihəsi

Zavodun qurulmasında əsas məqsəd Petkimin xam maddəsi olan naftanın və Türkiyənin idxaldan asılı olan digər məhsullarının istehsal olunmasıdır. STAR layihəsi Türkiyənin idxal kəşirini azaltdığı üçün Türkiyədə ilk “Strateji İnvestisiya Təşviq Sənədi” alan layihədir. STAR həmçinin Türkiyədə özəl sektor tərəfindən həyata keçiriləcək ilk neft emalı zavodudur. 2012-ci ildə tikintisi başlayan NEZ-in açılış mərasimi 2018-ci ilin 19 oktyabr tarixində Azərbaycan Respublikasının Prezidenti İlham Əliyev, Türkiyə Respublikasının Prezidenti Rəcəb Tayyib Ərdoğanın iştirakı ilə baş tutmuşdur. Layihənin dəyəri 6.3 milyard ABŞ Dolları təşkil edir. Zavod 2019-cu ilin ilk rübündən etibarən fəaliyyətə başlamışdır.

Gəmiqayırma

Bakı Gəmiqayırma Zavodu” MMC (Zavod) Xəzər dənizində müasir tələblərə cavab verən müxtəlif təyinatlı gəmilərin tikintisi, təmiri və ümumilikdə dəniz mühəndisliyi işlərinin yerinə yetirilməsi məqsədilə 10 may 2011-ci il tarixində Azərbaycan Respublikası Dövlət Neft Şirkəti (“SOCAR”), Azərbaycan İnvestisiya Şirkəti (AİŞ) və Sinqapurun “Keppel Offshore & Marine” (KOM) şirkəti tərəfindən Azərbaycan Respublikasının qanunvericiliyi əsasında

məhdud məsuliyyətli cəmiyyət formasında təsis edilmişdir. Zavodun təməli 2010-cu il martın 19-da qoyulmuşdur və 2013-cü ilin sentyabr ayının 20-də istismara verilmişdir.

Zavodun əsas fəaliyyətinə aşağıdakılar daxildir:

- *Yeni gəmilərin tikintisi;*
- *Gəmi təmiri;*
- *Gəmilərin çevrilməsi işləri (conversion)*

Zavodda bugünədək bir ədəd 50 tonluq dartıcı qüvvəyə malik yedək gəmisinin, altıncı nəsil yarım dalma qazma qurğusunun pantonlarının və üst göyertələrinin, hər biri 80 sərnişin tutumuna malik üç ədəd sərnişin gəmisinin, bir ədəd neftdaşıyan tankerin və Xankəndi sualtı tikinti gəmisinin inşası və müxtəlif təyinatlı gəmilərin və platformaların yenilənməsi və təmiri üzrə 140-dan çox layihə yerinə yetirilmişdir.

● **Cənub Qaz dəhlizi**

Cənub Qaz Dəhlizi layihəsi regionun ən aktual layihələrindən biridir. Şahdəniz 2 layihəsi üzrə hasil edilən qaz sualtı boru kəməri ilə Səngəçal Terminalına və daha sonra Cənubi Qafqaz Boru Kəməri (CQBK), TANAP və TAP vasitəsilə Türkiyə və Avropa bazarlarına çatdırılacaqdır. İlk qaz 2018-ci ilin iyun ayından başlayaraq artıq Türkiyəyə təchiz edilməyə başlanmışdır. Layihə Gürcüstan və Türkiyə ilə birlikdə Avropa ölkələrinin davamlı enerji təhlükəsizliyi ilə əlaqədar strateji maraqlarına xidmət edəcəkdir. 20 sentyabr 2014-cü ildə Azərbaycan Respublikasının prezidenti cənab İlham Əliyevin iştirakı ilə Bakı şəhəri yaxınlığında yerləşən Səngəçal terminalında Cənub Qaz Dəhlizinin təməlqoyma mərasimi keçirilib. Cənub Qaz Dəhlizinin rəsmi açılış mərasimi isə 2018-ci ilin may ayının 29-da Azərbaycan Respublikasının Prezidenti İlham Əliyevin iştirakı ilə Səngəçal terminalında baş tutub.

Şahdəniz – 2 layihəsi

Dünyanın ən böyük qaz yatağı işlənmə layihələrindən biri olan Şahdəniz 2 Layihəsinin iştirakçıları BP-operator (28.83%), TPAO (19.0%), NICO (10.0%), LUKOİL (10.0%), AzSD (10.0%), SGC Upstream (6.67%) və Petronas (15.50%) şirkətləridir. “Şahdəniz” layihəsinin 2-ci mərhələsi üzrə Türkiyə Respublikasına ilk qaz ixracı 2018-ci ilin iyun ayında başlamışdır. Avropaya ilk qazın çatdırılması 2020-ci ildə planlaşdırılır. Şahdəniz 2 layihəsinin Yekun İnvestisiya Qərarı (FID – Final Investment Decision) 17 dekabr 2013-cü il tarixində verilmişdir. 2018-ci ilin birinci yarısında Cənub Qaz Dəhlizi boyunca bütün layihələrdə əldə edilmiş bir sıra mühüm istismar sınaqları və təhvil vermə nailiyyətlərindən sonra Şahdəniz 2 və Cənubi Qafqaz Boru Kəmərinin Genişləndirilməsi (CQBKG) layihələri, 29 May 2018-ci il tarixində Səngəçal terminalında keçirilmiş rəsmi açılış mərasimi ilə istismar mərhələsinə daxil oldu. Bunun ardınca isə 30 iyun 2018-ci ildə Şahdəniz 2 layihəsindən Türkiyəyə ilk kommersiya məqsədli daşımalar plana uyğun şəkildə başladı. 30 İyul 2018-ci ildə Şahdəniz Bravo platformasından, Yatağın Şimal Qanadındakı quyu hasilata verilmişdir. Hazırda Bravo platforması qaz və kondensatı Səngəçal terminalına ixrac edir.

2014-2020-ci illər üzrə Azərbaycan tərəflərinin payına düşən hissə inflyasiya nəzərə alınmaqla 4.1 milyard ABŞ dolları təşkil edir ki, bu məbləğə 16.67% pay üzrə maliyyələşdirmə, 6.67% payın alınma qiyməti də daxildir. Layihə üzrə ilk qazın hasilatı üzrə ümumi işlər tam yerinə yetirilmişdir (100%). Ümumi layihə üzrə planlaşdırılmış işlər 2020-ci ilin may ayının sonuna olan məlumata görə 94.5% tamamlanıb.

CQBK sisteminin genişləndirilməsi (CQBKG)

CQBKG Şahdəniz yatağının tammiqyaslı işlənməsinin əsas tərkib hissəsidir. Genişləndirmə Azərbaycan və Gürcüstan ərazilərindən keçəcək yeni 48 düym diametr ölçüsündə olan boru kəmərinin və kompressorların, buraxma qurğularının, ölçmə və bağlayıcı stansiyalarının inşasını əhatə edir. Genişləndirmə nəticəsində boru kəmərinin ötürmə qabiliyyəti əlavə 16 milyard m³ artırılaraq ümumi 23.4 milyard m³ səviyyəsinə çatdırılacaq və beləliklə ümumi qaz nəqli həcmi 3 dəfə artacaqdır. Boru kəməri Gürcüstan-Türkiyə sərhədində TANAP sisteminə qoşulacaqdır ki, bu da təbii qazın Türkiyə vasitəsilə Avropaya çatdırılmasına xidmət edəcəkdir.

Boru kəmərinin genişləndirilməsi üzrə işlər artıq yekunlaşdırılmışdır. Layihəyə çəkilən xərclərin miqdarı 4.35 milyard ABŞ Dolları olmuşdur.

Trans-Anadolu Boru Kəməri

TANAP layihəsi Cənub Qaz Dəhlizi layihəsinin tərkib hissəsidir. TANAP Türkiyə-Gürcüstan sərhədində Cənub Qafqaz Boru kəmərinə, Türkiyə-Yunanistan sərhədində isə TAP boru kəmərinə birləşir. Boru kəmərinin hüquqi bazası 2012-ci ildə yaradılmış, layihə üzrə yekun investisiya qərarı isə 2013-cü il dekabrın 17-də qəbul edilmişdir. 17 mart 2015-ci il tarixində Azərbaycan, Türkiyə və Gürcüstan Prezidentləri tərəfindən təməli qoyulan TANAP layihəsinin açılış mərasimi 2018-ci ilin iyun ayının 12-də Eskişehirin Seyidqazi qəsəbəsində keçirilmişdir. Eyni ilin 30 iyun tarixindən etibarən TANAP boru kəməri vasitəsi ilə Əskişəhirə qazın ötürülməsi müvəffəqiyyətlə həyata keçirilməyə başlamışdır. 2019-cu ilin noyabr ayının 30-da isə Türkiyənin Ədirnə vilayətinin İpsala qəsəbəsində TANAP qaz kəmərinin Avropa ilə birləşən hissəsinin açılış mərasimi keçirilib. Layihənin yekun investisiya qərarı verilən vaxt ümumi xərcləri 11,7 milyard dollar həcmində qiymətləndirilsə də, icra prosesində satınalma qərarlarının əlverişli zamanda verilməsi və layihənin idarəolunmasında səmərənin maksimum artırılması nəticəsində layihə 6.26 milyard dollardan aşağı xərclə tamamlanmışdır.

- *Səhmdarlar: CQD (51%), BOTAŞ (30%), BP (12%) və STEAŞ (7%);*
- *Maliyyələşmə mexanizmi: 100% səhmdar kapitalı;*
- *Kəmərin uzunluğu: 1,804 km + 35 km (Çanaqqala Boğazında 2 x 17.5 km uzunluğunda paralel sualtı boru kəməri);*
- *Borunun xüsusiyyətləri:*
- *Gürcüstan/Türkiyə sərhədi - Eskişəhir – 1 345 km – 56 düym diametrlili;*
- *Eskişəhir-Türkiyə/Yunanistan sərhədi – 459 km – 48 düym;*
- *Sualtı hissə - 17.5 km-lik 2x36 düym.*
- *İlkin ötürmə gücü: illik 16 milyard kubmetr (31 milyard kub metrədək genişləndirmə imkanı ilə);*

Trans-Adriatik Boru Kəməri

TAP layihəsi Avropa Birliyinin enerji təhlükəsizliyi və enerji mənbələrinin diversifikasiyasına görə strateji məqsədlərində əsas rolu oynayır. Təbii qazın Azərbaycan Respublikasından Avropa bazarlarına ixracının ən qısa və birbaşa marşrutunu TAP təşkil edir. TAP layihəsi üzrə Albaniya, İtaliya və Yunanistan Respublikaları arasında “Hökumətlərarası Saziş” 2013-cü ilin fevral ayında imzalanmışdır;

- Borunun uzunluğu: 878 km;
- Yunanistan – 550 km;
- Albaniya – 215 km;

- Adriatik dənizi – 105 km;
- İtaliya – 8 km;
- Borunun diametri: 48 düym (sualtı – 36 düym);
- Borunun fəaliyyətə başlama tarixi: 2020-ci ilin sonları;
- İlk daşıma qabiliyyəti: illik 10 milyard m³ (illik 20 milyard m³-ə kimi artırıla bilər). 2016-ci ilin qiymətləri ilə ümumi kapital xərcləri 4.5 milyard Avro dolları təşkil edir. Layihə üzrə hazırkı pay bölgüsü: BP (Böyük Britaniya) – 20%; CQD (SGC) – 20%; Snam (İtaliya) – 20%; Fluxys (Belçika) – 19%; Enagas (İspaniya) – 16%; Axpo (İsveçrə) – 5%. 2020-ci ilin may ayının sonuna TAP Layihəsi üzrə ümumi inkişaf göstəricisi 96% təşkil etmişdir. Eyni dövrə layihəyə çəkilən xərclərin 4.1 milyard Avro olmuşdur.

4.2. **Təqdim olunmuş yeni məhsul və ya xidmətlər barədə məlumat, onların inkişaf statusu:**
Hal-hazırda SOCAR tərəfindən bazara yeni məhsul və xidmətlər təklif olunmur.

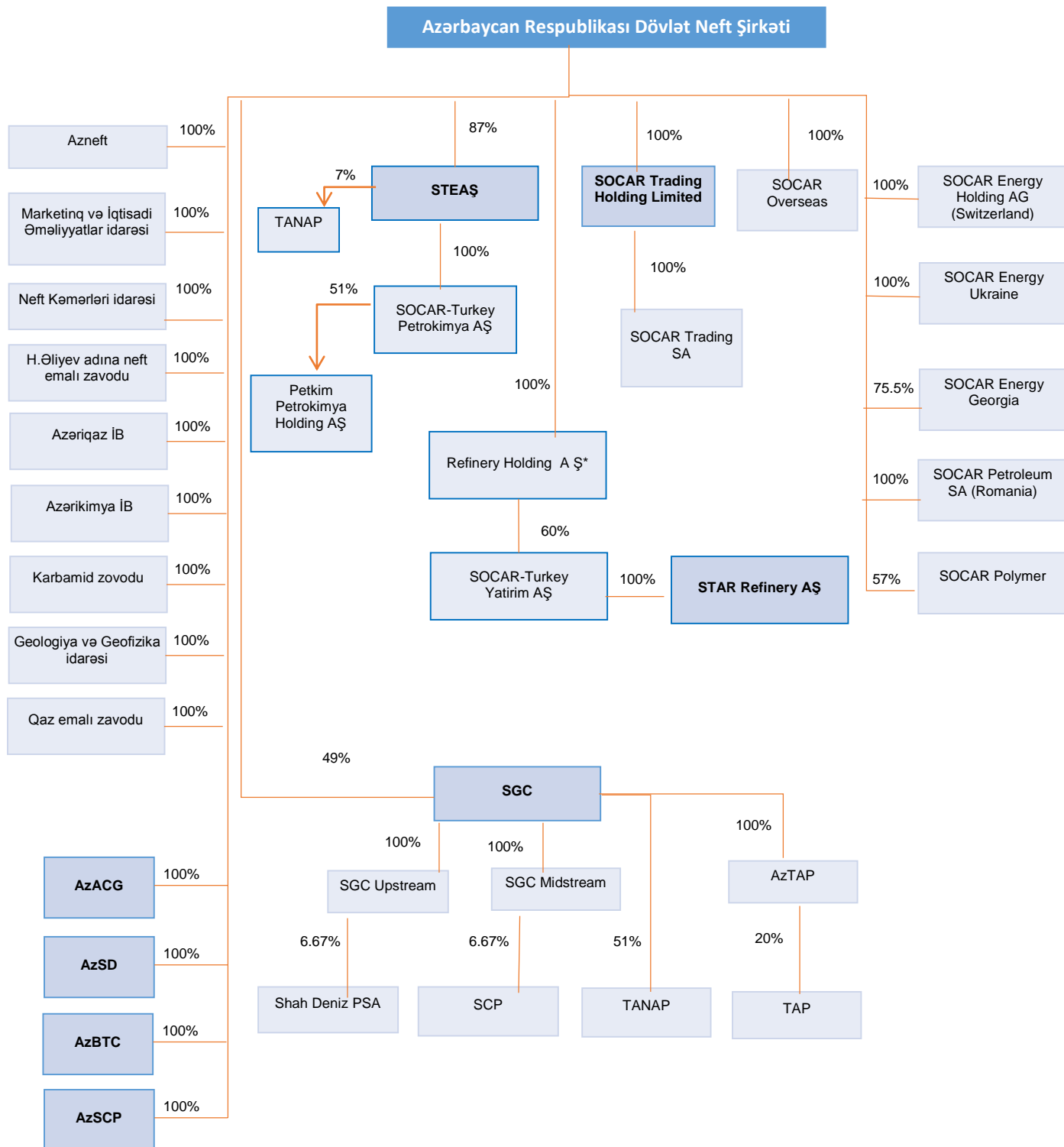
4.3. **Emitentin rəqabət apardığı əsas bazarların təsviri:**
Emitent əsasən Azərbaycan bazarında və qismən də Azərbaycandan kənar bazarlarda fəaliyyət aparır. Azərbaycan bazarında SOCAR yeganə neft-qaz Şirkəti olduğu üçün, təbii monopoliya statusuna malikdir. Gürcüstanın neft məhsulları bazarında SOCAR mühüm mövqe tutur. Digər ölkələrdə isə SOCAR-ın bazarlardakı payı nisbətən aşağıdır.

4.4. **Emitentin rəqabət mövqeyinə dair bəyanatı olduğu halda onun əsaslandırması:**
Emitentin Nizamnaməsi Azərbaycan Respublikası Prezidentinin 2003-cü il 24 yanvar tarixli 844 nömrəli fərmanı ilə təsdiq edilmişdir və əsas məqsədi Azərbaycan Respublikasının ərazisində və onun hüdudlarından kənar, quru və dəniz sahələrində neft və qaz yataqlarının axtarışını, kəşfiyyatını, hazırlanmasını, işlənməsini, neftin, qazın, kondensatın hasilatını, nəqlini, emalını, neft-kimya sənayesinin inkişaf etdirilməsini, neft, neft-kimya və qaz məhsullarının paylanmasını, satışını, habelə istehlakçıların müvafiq enerji daşıyıcılarına olan tələbatının sabit və dayanıqlı ödənilməsi sahəsində (bundan sonra — sahə) müasir tələblərə cavab verən rəqabətə davamlı malların, işlərin və xidmətlərin təqdim olunmasını təmin etməkdən və gəlir əldə etməkdən ibarət olaraq müəyyən edilmişdir.

5. Digər təşkilatlarda iştirak

5.1. Emitentin digər hüquqi şəxslərdə qısa təsviri:

30 iyun 2020-ci il tarixinə SOCAR-ın digər hüquqi şəxslərdə iştirakının qısa təsvirini aşağıdakı sxemdə görmək olar.



- 5.2. **Emitentin daxil olduğu qruplardan asılılığı və bu asılılığın səbəbi:**
Emitent daxil olduğu qruplarda ana şirkət kimi iştirak etdiyinə görə heç bir qrupdan asılılığı yoxdur.

6. **Tendensiyalar barədə məlumat**

- 6.1. **Audit edilmiş maliyyə hesabatlarının son dərc olunma tarixindən etibarən emitentin emissiya prospektində mənfi dəyişiklik olmadığı barədə məlumat:**
Maliyyə hesabatının son dərc olunma tarixindən (iyun 2019) etibarən emissiya prospektinə mənfi təsir edə biləcək hər-hansı bir hadisə baş verməmişdir.
- 6.2. **Emitentin fəaliyyətinə cari maliyyə ili dövründə təsir etmə ehtimalı olan məlum tendensiyalar, qeyri-müəyyənliklər, tələblər, öhdəliklər və ya hadisələr barədə məlumat:**
Cari maliyyə ilində SOCAR-nın fəaliyyətinə təsir etmə ehtimalı olan tendensiyalara dünya bazarlarında xam neftin qiymətinin dinamikası və Azərbaycan manatının məzənnəsindəki dəyişiklikləri aid etmək olar.

7. **Emitentin idarəetmə və nəzarət orqanları**

- 7.1. **Emitentin idarəetmə və nəzarət orqanlarının hər bir üzvü barədə aşağıdakı məlumatlar:**
- Azərbaycan Respublikasının Dövlət Neft Şirkətinin Prezidenti Abdullayev Rövnəq İbrahim oğlu, doğulduğu il: 1965, Prezident;
 - Azərbaycan Respublikasının Dövlət Neft Şirkətinin Birinci vitse-prezidenti Yusifzadə Xoşbəxt Bağ oğlu, doğulduğu il: 1930, Birinci vitse-prezident;
 - Azərbaycan Respublikasının Dövlət Neft Şirkətinin vitse-prezidenti Qasimov Süleyman Mehrəli oğlu, doğulduğu il: 1961, İqtisadi məsələlər üzrə vitse-prezident;
 - Azərbaycan Respublikasının Dövlət Neft Şirkətinin vitse-prezidenti Nəsirov Elşad Mustafa oğlu, doğulduğu il: 1960, Sərmayələr və marketinq üzrə vitse-prezident;
 - Azərbaycan Respublikasının Dövlət Neft Şirkətinin vitse-prezidenti Məmmədov David Niyazi oğlu, doğulduğu il: 1955, Emal üzrə vitse-prezident;
 - Azərbaycan Respublikasının Dövlət Neft Şirkətinin vitse-prezidenti İsmayılov Mikayıl İsmayıl oğlu, doğulduğu il: 1964, vitse-prezident;
 - Azərbaycan Respublikasının Dövlət Neft Şirkətinin vitse-prezidenti Bədəlov Bədəl Şamil oğlu, doğulduğu il: 1961, Sosial məsələlər üzrə vitse-prezident;
 - Azərbaycan Respublikasının Dövlət Neft Şirkətinin vitse-prezidenti Məmmədov Xalid Rəfi oğlu, doğulduğu il: 1958, Kadr, Rejim və İnformasiya texnologiyaları üzrə vitse-prezident;
 - Azərbaycan Respublikasının Dövlət Neft Şirkətinin vitse-prezidenti İskəndərov Daşqın Ələm oğlu, doğulduğu il: 1965, Neftin, qazın nəqli və qaz təsərrüfatı məsələləri üzrə vitse-prezident;
 - Azərbaycan Respublikasının Dövlət Neft Şirkətinin vitse-prezidenti Hüseynzadə Rəfiqə Abdul Ağa qızı, doğulduğu il: 1952, Ekologiya üzrə vitse-prezident;
 - Azərbaycan Respublikasının Dövlət Neft Şirkətinin vitse-prezidenti Qəhrəmanov Tofiq Ridvan oğlu, doğulduğu il: 1953, Strateji inkişaf üzrə vitse-prezident;
 - Azərbaycan Respublikasının Dövlət Neft Şirkətinin vitse-prezidenti Hüseynov Bəhram Bəhlul oğlu, doğulduğu il: 1956, Geologiya və geofizika məsələləri üzrə vitse-prezident;
 - Azərbaycan Respublikasının Dövlət Neft Şirkətinin vitse-prezidenti Lətifov Yaşar Aydın oğlu, doğulduğu il: 1965, Yataqların işlənməsi üzrə vitse-prezident.
 - Azərbaycan Respublikasının Dövlət Neft Şirkətinin Hüquq idarəsinin rəisi Orucov Eldar Ağaverdi oğlu, doğulduğu il: 1965, üzv;
 - Azərbaycan Neft və Qaz Sənayesi İşçiləri Həmkarlar İttifaqı Respublika Komitəsinin sədri, Əliyev Cahangir Kərim oğlu, doğulduğu il: 1955, üzv;
 - Azərbaycan Respublikasının Dövlət Neft Şirkətinin İşlər İdarəsinin rəisi, Nəbiyev Yaşar Rəcəb Əli oğlu, doğulduğu il: 1955, katib.

7.2. **Xidməti vəzifələri ilə şəxsi maraqları arasında ziddiyyət yarana biləcəyi hallarda maraqların toqquşması barədə hesabat:**

Maraqların toqquşması SOCAR-ın “Korrupsiya ilə mübarizə üzrə Siyasəti” standartı ilə tənzimlənir.

Maraqların toqquşması iki halı əhatə edir: şəxsi və şəxsi kommersiya maraqları

Şəxsi maraqlar – fiziki şəxsin hər hansı şəxsin, sosial, əmlak, maliyyə, siyasi və ya digər maraqlarıdır.

Şəxsi kommersiya maraqları - fiziki şəxsin hər hansı əmlak, maliyyə, siyasi və digər kommersiya maraqlarıdır.

Maraqların toqquşması – işçinin və/ və ya onun yaxın qohumlarının şəxsi maraqlarının şirkətin maraqlarına zidd olan və ya zidd ola bilən və onun və/və ya onun yaxın qohumlarının şəxsi marağı olan, nəticədə vəzifələrin lazımınca yerinə yetirilməsinə, o cümlədən obyektiv qərarların qəbul edilməsinə təsir göstərə biləcək vəziyyət və ya şəraitlərdir. Yaxın qohum anlayışı qeyd olunan standartda həyat yoldaşı, valideynlər, övladlar, övladlığa götürənlər, övladlığa götürülənlər, qardaş və bacılar, baba və nənələr, nəvələr deməkdir.

Şəxsi maraqların toqquşması haqqında məlumatlandırma:

Bu məqamlar açıq sənəd olan SOCAR Biznes Etikası Məcəlləsi tərəfindən tənzimlənir.

Şirkətin maraqları və işçinin şəxsi kommersiya maraqları arasında maraqların toqquşması halı yarananda (faktiki maraqların toqquşması halı) və ya yaranması riski (potensial maraqların toqquşması halı) olanda Şirkətin işçisi bu haqda özünün birbaşa rəhbərinə aşağıdakı məlumatları mütləq ehtiva etdirən xidməti yazı təqdim etməyə borcludur:

- İşçinin adı, soyadı, atasının adı, vəzifəsi, şöbəsi /struktur bölməsi;
- Potensial və ya faktiki maraqların toqquşmasının məzmunu.

Şirkətin işgüzar maraqları və şəxsi maraqlar arasında yaranan faktiki maraqların toqquşması hallarının mövcudluğu, eləcə də Şirkətdə öz birbaşa tabeliyində yaxın qohumları olan Şirkətin bütün işçiləri bu haqda müvafiq struktur bölməyə öz ad, familiya və atasının adı, vəzifəsi, işlədiyi struktur bölmənin adı və yaxın qohumu haqqında da eyni məlumatları əks etdirən yazılı xəbərdarlıq etməlidir.

Qeyd olunan məlumatla bağlı öhdəlik (yaxın qohumların mövcudluğu hallarında) Şirkətin yüksək vəzifəsi olan, yəni yaxın qohumun birbaşa tabeliyində olduğu Şirkətin işçisinə aiddir.

8. İdarə heyətinin işgüzar praktikası

8.1. **Audit və mükafatlandırma (olduqda) komitələrinin üzvlərinin adları və komitələrin əsasnamələri ilə onlara verilmiş səlahiyyət əsasında gördükləri işlərin icmalı:**

Audit komitəsinin üzvləri: Emitentin vitse prezidenti Mikayıl İsmayılov (sədr), Emitentin iqtisadi məsələlər üzrə Süleyman Qasimov (üzv), SOCAR-ın Hüquq idarəsinin rəisi Eldar Orucov (üzv).

Audit Komitəsi aşağıdakı vəzifələri yerinə yetirir:

- təsərrüfat subyektində daxili audit siyasətini və strategiyasını müəyyən edir, daxili audit planlarını təsdiq edir və daxili audit fəaliyyətinə nəzarət edir;
- daxili audit xidmətinin rəhbəri və əməkdaşlarının vəzifə təlimatlarını, iş proqramlarını, daxili auditin hesabatlarını, nəzarət sisteminin təkmilləşdirilməsinə dair tövsiyələri təsdiq edir;
- daxili nəzarət sisteminin yaradılması və tətbiqinə, daxili nəzarətin və risklərin idarə edilməsi sisteminin təkmilləşdirilməsinə dair Emitentin müvafiq idarəetmə orqanına təkliflər edir;
- kənar auditin təyin edilməsi ilə əlaqədar Emitentin müvafiq idarəetmə orqanına təkliflər verir;

- təsərrüfat subyektlərinin icra orqanlarından kənar və daxili auditorların daxili nəzarət sisteminə dair verdikləri tövsiyələrin yerinə yetirilməsinin vəziyyəti barədə məlumat əldə edir;
- maliyyə risklərinin yüksək olduğu sahələri müəyyənləşdirir və təsərrüfat subyektlərinin icra orqanları tərəfindən onların səmərəli idarə edilməsinə əminlik əldə edir;
- kənar və daxili audit və ya digər yoxlamaların gedişində aşkar olunan saxtakarlıq hallarını, nöüsan və çatışmamazlıqları müzakirə edir və onların aradan qaldırılması üçün müvafiq idarəetmə orqanına təkliflər verir;
- maliyyə hesabatlarına əhəmiyyətli təsir edəcək hüquqi məsələləri nəzərdən keçirir və öz tövsiyələrini verir;
- illik və cari maliyyə hesabatlarının hazırlanması prosesinə və nəticələrinə nəzarət edir;
- daxili auditorların audit nəticəsində təqdim etdiyi tövsiyələrin müzakirəsini təmin edir;
- təsərrüfat subyektinin müvafiq icra orqanlarını daxili auditorlar tərəfindən təqdim olunmuş tövsiyələrin icrasına cəlb edir.

Emitentin mükafatlandırma komitəsi mövcud deyil.

- 8.2. **Emitentin qeydiyyatda olduğu ölkədə mövcud olan korporativ idarəetmə standartlarına uyğun olub-olmadığı barədə hesabat. Uyğun olmadığı halda bu barədə izahat:**
SOCAR-ın hazırkı korporativ idarəetmə orqanları Azərbaycan Respublikasının müvafiq qanunvericiliyinə uyğun yaradılmışdır. Emitentin idarəetmə standartlarına Mülki Məcəllə və ona müvafiq hazırlanmış nizamnaməsi əsasında müəyyən edilir və tənzimlənir.

9. Emitentin nizamnamə kapitalında mühim iştirak payına sahib olan şəxslər

- 9.1. **Emitentin nizamnamə kapitalında on faizdən artıq iştirak payına sahib olan şəxslərin adları, vətəndaşlığı və onlara məxsus səhmlərin sayı və nizamnamə kapitalında olan faiz nisbəti:**
Emitentin yeganə təsisçisi Azərbaycan Respublikasıdır və Emitentin nizamnamə kapitalındakı bütün paylara sahibdir.
- 9.2. **Mühüm iştirak payına sahib olan şəxslər tərəfindən emitentə nəzarətin xüsusiyyəti və bu nəzarətin sui-istifadə edilmədiyinə əmin olmaq üçün lazımı tədbirlərin təsviri:**
Emitentin yeganə təsisçisi Azərbaycan Respublikasıdır. Emitentin təsisçisi olan Azərbaycan Respublikası onun fəaliyyətinə nəzarəti müxtəlif dövlət orqanların vasitəsilə həyata keçirir.
- 9.3. **Mühüm iştirak payına sahib olan şəxslərin dəyişməsinə gətirə bilən və emitentə məlum olan əməliyyatlar barədə məlumat:**
Dövlət Neft Şirkətinin 100 % iştirak payı Azərbaycan Respublikasına məxsusdur. Bunu nəzərə alaraq nəzarətin neft və qaz gəlirlərinin istifadə strategiyası makroiqtisadi sabitliyin qorunub saxlanılması əsasında həyata keçirilir.

10. Emitentin maliyyə məlumatları

- 10.1. **Emitentin başa çatmış son iki maliyyə ili üzrə audit edilmiş maliyyə hesabatları:**
Emissiya prospektinə əlavə olunur.
- 10.2. **Maliyyə hesabatları MHBS-ə uyğun hazırlanmadığı təqdirdə, belə maliyyə hesabatları milli uçot standartlarına uyğun olaraq hazırlanmalıdır və ən azı aşağıdakıları özündə əks etdirməlidir: Maliyyə vəziyyəti haqqında hesabatı, mənfəət və zərər haqqında hesabatı, kapitalda dəyişiklik haqqında hesabatı, nağd pul vəsaitlərinin hərəkəti haqqında hesabatı, uçot siyasətləri və izahlı qeydləri.**
Maliyyə hesabatları MHBS-ə uyğun hazırlanır və yuxarıda qeyd edilənlər maliyyə hesabatlarında öz əksini tapır.

- 10.3. **Emitentin konsolidasiya olunmuş maliyyə hesabatı (olduqda):**
Emissiya prospektinə əlavə olunur.
- 10.4. **Emitent son audit edilmiş maliyyə hesabatlarının tarixindən etibarən rüblük və ya yarımillik maliyyə hesabatlarını dərc etdiyi təqdirdə onlar emissiya prospektinə daxil edilməlidir. Rüblük və ya yarımillik maliyyə hesabatları audit edildiyi təqdirdə hesabata audit rəyi əlavə edilməlidir. Rüblük və ya yarımillik maliyyə hesabatı audit edilmədikdə bu qeyd edilməlidir:**
Cari ilin audit olunmamış yarımillik (6 ay) və son 2 (iki) ilin audit olunmuş maliyyə hesabatları Emissiya Prospektinə əlavə olunur.
- 10.5. **Emissiya propekti audit olunmuş son maliyyə hesabatından doqquz ay sonra hazırlanarsa bu zaman ən azı yarım illik aralıq audit edilmiş və ya audit edilməmiş maliyyə hesabatı prospektə əlavə edilməlidir. Aralıq maliyyə hesabatı əvvəlki maliyyə ilində eyni dövr üzrə müqayisəli hesabatla birgə tərtib edilməlidir;**
Yarım illik maliyyə hesabatı Emissiya Prospektinə əlavə olunur.
- 10.6. **Emitentin maliyyə vəziyyətinə və ya gəlirliliyinə təsir edən son bir il ərzində hüquqi proseslər barədə məlumat (həllini gözləyən proseslər də daxil olmaqla):**
Maliyyə vəziyyətinə və gəlirliliyə təsir edən proseslər barədə məlumat 2019-cü ilin illik Maliyyə hesabatlarının 38 nömrəli qeydində (Şərti öhdəliklər, təəhhüdlər və əməliyyat riskləri) geniş məzmununda detallı formada verilmişdir.
- 10.7. **Maliyyə hesabatlarının dərc edilməsindən sonra emitentin maliyyə vəziyyətində baş verən dəyişikliklər barədə məlumat:**
Maliyyə hesabatlarının dərc edilməsindən sonra emitentin maliyyə vəziyyətində ciddi dəyişiklik baş verməmişdir.

11. Emitent haqqında əlavə məlumatlar

- 11.1. **Emitentin nizamnamə kapitalı və onun tərkibi haqqında, o cümlədən nizamnamə kapitalının miqdarı, səhmlərin (payların) miqdarı, onların nominal dəyəri və növləri, habelə səhmlərin ayrı-ayrı növlərinin imtiyazları haqqında məlumat, adı və imtiyazlı səhmlərlə təsbit olunmuş hüquqların məzmunu:**
Emitentin 31 dekabr 2019-cü ilin sonuna nizamnamə kapitalı 4.323 mlrd. manat, cəmi kapitalı isə 24.328 mlrd. manat təşkil etmişdir.

Nizamnamə kapitalı. SOCAR, Qrupun bir Holding şirkəti kimi, dövlət müəssisəsi hüquqi statusuna malikdir. Nizamnamə kapitalında 176 mln. AZN məbləğində artım 2019-cü il ərzində qeydiyyatla alınmışdır və müvafiq olaraq, məbləğ əlavə ödənilmiş kapitaldan nizamnamə kapitalına köçürülmüşdür (2018-ci il 1.111 mlrd. AZN).

Əlavə ödənilmiş kapital (“ƏÖK”). 2019-cü il ərzində Dövlət Qrupun nizamnamə kapitalına 453 mln. AZN məbləğində (31 dekabr 2018-ci il: 1.190 mlrd AZN) vəsait yatırılmışdır.

Dövlətə ayırmalar. Dövlətin qərarlarına uyğun olaraq Qrupdan mütəmadi olaraq pul şəklində birbaşa maliyyə qoyuluşları etmək və ya dövlət, ayrı-ayrı dövlət idarələri və hökumətin həyata keçirdiyi tikinti və təmir layihələrini maliyyələşdirmək (o cümlədən aktivlərin köçürülməsi) tələb olunur. 2019-cü il ərzində bu cür qoyuluşların, maliyyələşdirmənin məbləğləri (dövlət idarələrinin subpodratçılarına ödənişlər formasında) və əmlak, tikili və avadanlıqlar formasında ayırmalar, müvafiq olaraq, 680 mln AZN, 5 mln AZN və sıfır mln AZN (2018-ci

il: 675 mln AZN, 5 mln AZN və 5 mln AZN) təşkil etmiş və əsasən Azərbaycan Respublikasında mövcud olan, həmçinin yeni istirahət, nəqliyyat, təhsil və tibb infrastrukturunun təmiri və yenidən qurulması üçün istifadə edilmişdir.

Qeyri-nəzarət payına sahib səhmdarlara səhmlərin satışı

03 iyun 2019-cü ildə Qrup SOCAR Polymer Investments MMC-də mülkiyyət payını kapitala qoyuluş etməklə 4.86 faiz artırmış və birbaşa kapitalda 23 mln AZN (13 milyon ABŞ dolları) məbləğin məbləğində gəlir tanımışdır. Nəticədə, Qrupun SOCAR Polymer Investments MMC-də nəzarət payı 52.15 faizdən 57.01 faizədək artmışdır.

Törəmə müəssisədə qeyri-nəzarət payın alınması

28 oktyabr 2019-cü ildə Qrup Bakı Gəmiqayıрма Zavodu MMC-də mülkiyyət payını borcu kapitala çevirməklə 17.26 faiz artırmış və birbaşa kapitalda 61 mln AZN məbləğində zərər tanımışdır. Nəticədə Qrupun Bakı Gəmiqayıрма Zavodu MMC-də nəzarət payı 70.21 faizdən 87.47 faizədək artmışdır.

11.2. Emitentin nizamnaməsi barədə aşağıdakı məlumat:

11.2.1. Fəaliyyət və məqsədlərin təsviri:

Emitentin əsas məqsədi Azərbaycan Respublikasının ərazisində və onun hüdudlarından kənar, quru və dəniz sahələrində neft və qaz yataqlarının axtarışını, kəşfiyyatını, hazırlanmasını, işlənməsini, neftin, qazın, kondensatın hasilatını, nəqlini, emalını, neft-kimya sənayesinin inkişaf etdirilməsini, neft, neft-kimya və qaz məhsullarının paylanmasını, satışını, habelə istehlakçıların müvafiq enerji daşıyıcılarına olan tələbatının sabit və dayanıqlı ödənilməsi sahəsində (bundan sonra — sahə) müasir tələblərə cavab verən rəqabətə davamlı malların, işlərin və xidmətlərin təqdim olunmasını təmin etməkdən və gəlir əldə etməkdən ibarətdir.

11.2.2. İdarəetmə və nəzarət orqanlarının səlahiyyətləri barədə müddəaların icmalı:

Emitentin idarəedilməsi Emitentin prezidenti və Emitentin Şurası tərəfindən təşkil olunur.

Emitentin prezidentinin səlahiyyətləri:

- *Emitentin baş ofisinin və Emitentin strukturunun tərkibinə daxil olan müəssisələrin səmərəli fəaliyyət göstərməsini təmin edir;*
- *Emitentin qərarlarının yerinə yetirilməsinə nəzarəti təşkil edir;*
- *Emitentin baş ofisinin strukturunu və ştat cədvəlini təsdiq edir, aparatın struktur bölmələrinin əsasnamələrini təsdiq edir, qanunvericiliklə müəyyən edilmiş qaydada aparatın işçilərini vəzifəyə təyin edir və vəzifədən azad edir, onlar barəsində həvəsləndirmə və tənbeh tədbirləri tətbiq edir;*
- *Emitentin strukturuna daxil olan qurumların, rəhbərlərini, onların müavinlərini və baş mühasiblərini vəzifəyə təyin edir və vəzifədən azad edir, həmin qurumların müvafiq olaraq nizamnamələrini və əsasnamələrini təsdiq edir, işəgötürən funksiyalarını həyata keçirən Emitentin kadrların idarə edilməsi komitəsinin tərkibini, hüquq və vəzifələrini müəyyən edir;*
- *səlahiyyətləri daxilində qanunvericiliklə müəyyən edilmiş qaydada hüquqi şəxslərin və hüquqi şəxs olmayan qurumların yaradılması, yenidən təşkili və ləğv edilməsi haqqında qərar qəbul edir;*
- *Emitentin Şurasının işini təşkil edir və ona rəhbərlik edir, habelə Emitentin Şurası haqqında Əsasnaməni təsdiq edir;*

- *Emitentin adından vəkalətnaməsiz fəaliyyət göstərir, dövlət hakimiyyəti orqanları ilə, yerli və xarici hüquqi şəxslərlə, idarə və təşkilatlarla, beynəlxalq təşkilatlarla münasibətdə Emitenti təmsil edir;*
- *müəyyən edilmiş qaydada müqavilələr (o cümlədən, xarici şirkətlərlə) bağlayır və bunların yerinə yetirilməsini təmin edir;*
- *vəkalətnamələr verir, hesablari və tədiyə tapşırıqlarını imzalayır;*
- *Emitentin əmlakı barəsində qanunvericiliklə müəyyən edilmiş qaydada sərəncam verir;*
- *Emitentin idarə olunması ilə əlaqədar daxili normativ sənədləri təsdiq edir, sərəncamlar və əmrlər verir, həmçinin Emitentin Şurasının qərarlarını imzalayır;*
- *aidiyyəti şəxslə dəyəri Emitentin aktivlərinin 5 faizədək hissəsini təşkil edən əqdin bağlanması haqqında qərar qəbul edir;*
- *qanunvericilikdə nəzərdə tutulmuş digər hüquqları həyata keçirir.*

Emitentin Şurası kollegial idarəetmə orqanıdır. Emitentin Şurasının tərkibinə Şirkətin prezidenti, vitse-prezidentləri və Emitentin prezidenti tərəfindən müəyyən olunan digər vəzifəli şəxsləri daxildir. Emitentin Şurasının iclaslarına Şirkətin prezidenti sədrlik edir. Emitentin Şurasının iclasında aşağıdakı məsələlər müzakirə olunur və onlar barədə müvafiq qərarlar qəbul edilir:

- *Emitentin strukturuna daxil olan qurumların fəaliyyətinə dair illik iş proqramları və onların yerinə yetirilməsi haqqında hesabatlar;*
- *Emitentin mərkəzləşdirilmiş fondlarının yaradılması və istifadə olunması qaydaları;*
- *Emitentin tərkibinə daxil olan müəssisələrin qarşılıqlı münasibətlərinin, məhsul, xidmət və işlərin hesablama qiymətləri;*
- *Emitentin tərkibinə daxil olan müəssisələrin istehsal və təsərrüfat funksiyalarının tam və ya qismən mərkəzləşdirilməsi;*
- *Emitentin xarici şirkətlərlə birgə işinin məqsədəuyğunluğu;*
- *Emitentin tərkibinə daxil olan müəssisələr arasındakı münasibətlərdə yaranan mübahisələr;*
- *Emitenti inkişaf strategiyasının formalaşdırılması;*
- *Emitentin xalis aktivlərinin dəyərinin 25 faizindən artıq məbləğdə olan əqdin (xüsusi əhəmiyyətli əqdin), eləcə də müstəqil auditorun rəyi ilə aidyyəti şəxslə dəyəri Şirkətin aktivlərinin 5 faiz və daha çox hissəsini təşkil edən əqdin bağlanması;*
- *Emitentin fəaliyyətinə aid olan digər məsələlər.*
- *Emitentin iclasında aşağıdakı məsələlər müzakirə olunur və onlar barədə müvafiq qərarlar qəbul edilir:*
- *Emitentin strukturuna daxil olan qurumların fəaliyyətinə dair illik iş proqramları və onların yerinə yetirilməsi haqqında hesabatlar;*
- *Emitentin mərkəzləşdirilmiş fondlarının yaradılması və istifadə olunması qaydaları;*
- *Emitentin tərkibinə daxil olan müəssisələrin qarşılıqlı münasibətlərinin, məhsul, xidmət və işlərin hesablama qiymətləri;*
- *Emitentin tərkibinə daxil olan müəssisələrin istehsal və təsərrüfat funksiyalarının tam və ya qismən mərkəzləşdirilməsi;*

- *Emitentin xarici şirkətlərlə birgə işinin məqsədəuyğunluğu;*
- *Emitentin tərkibinə daxil olan müəssisələr arasındakı münasibətlərdə yaranan mübahisələr;*
- *Emitentin inkişaf strategiyasının formalaşdırılması;*
- *Emitentin xalis aktivlərinin dəyərinin 25 faizindən artıq məbləğdə olan əqdin (xüsusi əhəmiyyətli əqdin), eləcə də müstəqil auditorun rəyi ilə aidiyyəti şəxslə dəyəri Emitentin aktivlərinin 5 faiz və daha çox hissəsini təşkil edən əqdin bağlanması;*
- *Emitentin fəaliyyətinə aid olan digər məsələlər.*

Emitentin əsas nəzarət orqanları aşağıdakılardır:

- *Audit Komitəsi;*
- *Satınalmalar Komitəsi;*
- *Risqlərin İdarə edilməsi Komitəsi;*
- *Kadrların İdarə edilməsi Komitəsi;*
- *İnformasiya Təhlükəsizliyi Komitəsi.*

Audit Komitəsi

Audit komitəsinin üzvləri: Emitentin vitse prezidenti Mikayıl İsmayılov (sədr), Emitentin iqtisadi məsələlər üzrə Süleyman Qasimov (üzv), SOCAR-ın Hüquq idarəsinin rəisi Eldar Orucov (üzv).

Audit Komitəsi aşağıdakı vəzifələri yerinə yetirir:

- *təsərrüfat subyektində daxili audit siyasətini və strategiyasını müəyyən edir, daxili audit planlarını təsdiq edir və daxili audit fəaliyyətinə nəzarət edir;*
- *daxili audit xidmətinin rəhbəri və əməkdaşlarının vəzifə təlimatlarını, iş proqramlarını, daxili auditin hesabatlarını, nəzarət sisteminin təkmilləşdirilməsinə dair tövsiyələri təsdiq edir;*
- *daxili nəzarət sisteminin yaradılması və tətbiqinə, daxili nəzarətin və risklərin idarə edilməsi sisteminin təkmilləşdirilməsinə dair Emitentin müvafiq idarəetmə orqanına təkliflər verir;*
- *kənar auditin təyin edilməsi ilə əlaqədar Emitentin müvafiq idarəetmə orqanına təkliflər verir;*
- *təsərrüfat subyektlərinin icra orqanlarından kənar və daxili auditorların daxili nəzarət sisteminə dair verdikləri tövsiyələrin yerinə yetirilməsinin vəziyyəti barədə məlumat əldə edir;*
- *maliyyə risklərinin yüksək olduğu sahələri müəyyənləşdirir və təsərrüfat subyektlərinin icra orqanları tərəfindən onların səmərəli idarə edilməsinə əminlik əldə edir;*
- *kənar və daxili audit və ya digər yoxlamaların gedişində aşkar olunan saxtakarlıq hallarını, nöüsan və çatışmamazlıqları müzakirə edir və onların aradan qaldırılması üçün müvafiq idarəetmə orqanına təkliflər verir;*
- *maliyyə hesabatlarına əhəmiyyətli təsir edə biləcək hüquqi məsələləri nəzərdən keçirir və öz tövsiyələrini verir;*
- *illik və cari maliyyə hesabatlarının hazırlanması prosesinə və nəticələrinə nəzarət edir;*
- *daxili auditorların audit nəticəsində təqdim etdiyi tövsiyələrin müzakirəsini təmin edir;*
- *təsərrüfat subyektinin müvafiq icra orqanlarını daxili auditorlar tərəfindən təqdim olunmuş tövsiyələrin icrasına cəlb edir.*

Satınalmalar Komitəsi

Emitentin Satınalmalar Komitəsi malların (işlərin və xidmətlərin) satın alınması sahəsində Emitentin satınalmalar siyasətini həyata keçirən kollegial orqandır.

Komitənin hüquq və vəzifələri aşağıda qeyd edilmişdir:

- *Satınalma prosedurlarının satınalmaları tənzimləyən normativ sənədlərin tələblərinə uyğun keçirilməsinə nəzarət etmək, mübahisəli məsələləri həll etmək;*
- *Potensial malgöndərənlərin (vendorların) siyahısını təsdiq etmək;*
- *Səlahiyyət hədləri çərçivəsində satınalma strategiyasını, müsabiqə iştirakçılarının siyahısını, müsabiqə nəticələrinin təsdiq etmək;*
- *Malların (işlərin və xidmətlərin) müsabiqədən kənar satınalması üzrə satınalma strategiyasını təsdiq etmək;*
- *Danışıqlar aparmaq səlahiyyətini vermək;*
- *Səlahiyyət hədləri çərçivəsində ümumi müqavilə dəyərinin artırılmasına razılıq vermək;*
- *Struktur vahidləri arasında satınalma prosesini əlaqələndirmək;*
- *Satınalma müqaviləsi bağlananadək satınalma prosedurlarını dayandırmaq;*
- *Emitentin satınalmaları tənzimləyən normativ sənədlərin hazırlanması və təkmilləşdirilməsi barədə Emitentin prezidentinə təkliflər vermək;*
- *Emitentin satınalmaları tənzimləyən normativ sənədlərin tətbiqi ilə bağlı səlahiyyətləri çərçivəsində müvafiq qərarlar qəbul etmək (sənədlər təsdiq etmək);*
- *Müsabiqə nəticələri barədə şübhə yarandıqda, yoxlamaların aparılması məqsədilə aidyyəti struktur bölmələri qarşısında vəsatət qaldırmaq;*
- *Ehtimal olunan satınalma dəyərindən aslı olmayaraq qurumların satınalmalar qrupları tərəfindən seçilmiş təklifin müsabiqə üzrə müəyyən edilmiş ehtimal olunan satınalma dəyərindən əhəmiyyətli dərəcədə fərqləndiyi təqdirdə satınalma müsabiqəsinin nəticələrini ləğv etmək və yeni satınalma əməliyyatlarının keçirilməsi barədə qərar qəbul etmək;*
- *İki və daha çox struktur vahidin eyni növ mallara (işlərə və xidmətlərə) olan tələbatının səmərəli idarə edilməsi məqsədi ilə Baş ofis və ya struktur vahid tərəfindən mərkəzləşdirilmiş qaydada, habelə istənilən yüksək məbləğli satınalma əməliyyatının Baş ofis və ya struktur vahid tərəfindən keçirilməsi barədə qərar qəbul etmək;*
- *Emitentin baş ofisində fəaliyyət götürəcək satınalmalar qruplarının tərkibini təsdiq etmək;*
- *Satınalma əməliyyatlarının səmərəli aparılması, eləcə də ehtimal olunan dəyərin müəyyən edilməsi məqsədilə kənar məsləhətçiləri və ekspertləri cəlb etmək;*
- *Emitentin şirkətdaxili sənədlərinə uyğun olaraq satınalmalar sahəsində tələb olunan kadrların hazırlanması, ixtisasartırma kurslarının təşkil edilməsi üzrə tədbirlər görmək*
- *Malgöndərənlər (podratçılar) barəsində "SOCAR-ın etibarsız malgöndərənlərinin (podratçılarının) Reyestri"ndə qeydlər aparmaq;*
- *Emitentin normativ sənədləri ilə nəzərdə tutulmuş digər vəzifələri həyata keçirmək.*

Risklərin İdarə edilməsi Komitəsi

Risklərin İdarə edilməsi Komitəsi Emitentin risklərinin idarə edilməsi sisteminin təşkil edilməsi, fəaliyyətinin təmin edilməsi və işinə nəzarətin aparılması, habelə Emitentə məxsus olan risklərin operativ şəkildə idarə edilməsi məqsədi ilə yaradılmış kollegial orqandır.

Komitənin aşağıdakı funksiyaları var:

- *Risklərin idarə edilməsi sisteminin inkişaf strategiyasının müəyyənləşdirilməsi;*
- *Risklərin əhəmiyyətlik meyarlarının təyin edilməsi;*
- *Risklərin idarə edilməsi sistemi çərçivəsində metodoloji sənədlərin təsdiq edilməsi;*
- *Risklərin idarə edilməsi sisteminin işinə nəzarət;*
- *Risklərin statusunun monitorinqi və risklərin reallaşması haqqında məlumatlandırma sisteminin təşkil edilməsi;*
- *Struktur vahidləri və risklərin idarə edilməsi üzrə İşçi Qrupunun gördüyü tədbirlərin səmərəliliyinin qiymətləndirilməsi;*
- *İllik Korporativ risklər xəritəsinin nəzərdən keçirilməsi və Emitentin Prezidentinə təsdiq olunmaq üçün təqdim edilməsi.*

Kadrların İdarə edilməsi Komitəsi

Kadrların İdarə edilməsi Komitəsi Emitent üzrə kadr siyasətinin müəyyən edilməsini, kadrların idarə edilməsi üzrə işinin və onun fəaliyyətinə nəzarətin təmin edilməsini, Emitentin prezidenti tərəfindən müəyyən edilmiş işçilərə münasibətdə Emitentin adından işəgötürən funksiyalarını həyata keçirən kollegial orqandır.

Komitənin aşağıdakı səlahiyyətləri var:

- *Səlahiyyətləri çərçivəsində Emitentin adından işəgötürənin funksiya və vəzifələrini həyata keçirmək;*
- *Emitent üzrə kadrların seçilməsi, yerləşdirilməsi, başqa işə keçirilməsi haqqında və idarə edilməsi sahəsində Emitentin standartları ilə tənzimlənməyən məsələlər üzrə qərarlar qəbul etmək;*
- *Kadrların işə qəbulu və idarə edilməsi üzrə bəzi səlahiyyətlərini tam və ya qismən Emitentin baş ofisinin müvafiq struktur bölmələrinə və (və ya) strukturuna daxil olan qurumlarına ötürmək və (və ya) geri almaq;*
- *Emitentin təqaüd proqramları üzrə ixtisaslar siyahısını, təqaüdcülərin seçilməsi ilə əlaqədar təşkil olunan komissiyanın tərkibini, seçilmiş təqaüdcülərin siyahısını təsdiq etmək;*
- *Vəzifə və funksiyalarının icrası ilə bağlı Emitentin struktur bölmələrindən və müvafiq qurumlarından məlumatların təqdim edilməsini və zəruri tədbirlərin həyata keçirilməsinin təmin olunmasını tələb etmək.*

İnformasiya Təhlükəsizliyi Komitəsi

İnformasiya Təhlükəsizliyi Komitəsi Emitentdə informasiya təhlükəsizliyinin idarə edilməsi üzrə məsələlərə dair qərarların qəbul edilməsini və Emitentin aktivlərinin müdafiəsinin zəruri səviyyəsinin əldə olunması üçün informasiya təhlükəsizliyi

funksiyasının inkişaf prioritetlərinin müəyyən edilməsini təmin edən Emitentin kollegial orqandır.

Komitənin aşağıdakı əsas vəzifələri var:

- *Şirkətdə İnformasiya təhlükəsizliyinin inkişafının strateji məsələləri üzrə təkliflərə baxılması və ya belə təkliflərin hazırlanması:*
- *Emitentin informasiya təhlükəsizliyi səviyyəsinə mənfi təsir göstərə bilən törəmə və digər müəssisələrinin və tərəfdaşlarının fəaliyyət göstərdiyi yeri və ya fəaliyyəti daxil olmaqla, Azərbaycan Respublikası və dünyada siyasi, iqtisadi və bazar vəziyyətinin təhlilinin aparılması:*
- *Emitentin daxili normativ sənədləri və Emitentin idarəetmə orqanlarının qərarlarına müvafiq olaraq, Emitentin informasiya təhlükəsizliyini idarəetmə sistemində aid digər fəaliyyətlərin təşkili və icrası:*
- *ARDNŞ-in struktur bölmələrində informasiya təhlükəsizliyini idarəetmə sistemindən istifadə əsasında Emitentin aktivləri üçün təhlükələrin proqnozlaşdırılması, vaxtı vaxtında müəyyən edilməsi və aradan qaldırılması:*
- *Emitent əməkdaşlarının və digər (hüquqi və fiziki) şəxslərin Emitentə zərər vura bilən qeyri-qanuni hərəkətləri və ya hərəkətsizliyi nəticəsində Emitentin daxili və digər resursları (aktivləri) informasiya və informasiya-texnoloji risklərdən mühafizənin idarə edilməsi sisteminin səmərəliyinin təmin edilməsi:*
- *Emitentin informasiya təhlükəsizliyi bölməsinin təşkili və ona nəzarət:*
- *Emitentin informasiya təhlükəsizliyinin lazımi səviyyəsinə nail olmaq üzrə tədbirlər planının razılaşdırılması və təsdiqi:*

11.2.3. **Emissiya olunan qiymətli kağızlar baxımından qiymətli kağızlar barədə emitentin öhdəliklərini yerinə yetirmək qabiliyyətinə təsir edən emitentin əsas fəaliyyəti ilə bağlı olmayan müqavilələr barədə məlumat:**

Qiymətli kağızlar barədə emitentin öhdəliklərini yerinə yetirmək qabiliyyətinə təsir edən emitentin əsas fəaliyyəti ilə bağlı olmayan müqavilələr mövcud deyildir.

II. İSTİQRAZLAR BARƏDƏ MƏLUMAT

1. Əsas məlumat

1.1. Emissiyada iştirak edən şəxslərin maraqları, o cümlədən maraqların toqquşması, barədə ətraflı məlumat:

Fond birjası

Emissiya prosesində iştirak edən Bakı Fond Birjası (BFB) yeni emissiya ediləcək istiqrazlarının listingə daxil edilməsi, ilkin yerləşdirilməsi, həmçinin təkrar bazarlarda alqı-satqısı üçün mütəşəkkil ticarəti təşkil edir. Bakı Fond Birjası 2000-ci ildə qapalı səhmdar cəmiyyəti formasında təsis edilmiş və 2000-ci ilin 21 iyul tarixində Azərbaycan Respublikasının Qiymətli Kağızlar üzrə Dövlət Komitəsi tərəfindən verilmiş “fond birjası fəaliyyəti”-ni həyata keçirməyə icazə verən 5 nömrəli müddətsiz lisenziya əsasında Azərbaycan Respublikası ərazisində qiymətli kağızlar və törəmə maliyyə alətləri üzrə kütləvi ticarətin təşkilatçısı kimi fəaliyyət göstərir. Bakı Fond Birjasının (BFB) missiyası qiymətli kağızların ticarətinin təşkilini və bağlanmış əqdlərin effektiv icrasını təmin edən ticarət sisteminin formalaşdırılması və inkişaf etdirilməsidir. BFB-nin strateji baxışı Maliyyə alətlərinin qabaqcıl texnologiyalar əsasında likvid, şəffaf və ədalətli ticarətini təşkil etməklə çevik investisiya imkanları təklif edən etibarlı və dayanıqlı təşkilata çevrilməkdir.

BFB-nin fəaliyyəti Azərbaycan Respublikasının Mülki Məcəlləsi, Qiymətli Kağızlar Bazarı haqqında Azərbaycan Respublikasının Qanunu, Azərbaycan Respublikasının digər hüquqi-normativ aktları və BFB-nin nizamnaməsi və Daxili Qaydaları ilə tənzimlənir.

- *Faktiki ünvanı: Bakı ş., Yasamal r-nu, Həsən bəy Zərdabi küçəsi 2A (Şokolad Tower)*
- *Telefon: 994-12-4989820*
- *E-mail: info@bse.az*

Mərkəzi depozitar

Azərbaycan Respublikasının Milli Depozit Mərkəzi (MDM) Qiymətli Kağızlar Bazarı haqqında Qanunun 16.1-ci maddəsinə əsasən təsis olunan qeyri-kommersiya hüquqi şəxsidir. MDM Azərbaycan Respublikasının ərazisində depozitar sisteminin işini təşkil edən və əlaqələndirən Mərkəzi Depozitardır. İstiqrazların yerləşdirilməsi prosesində MDM-in vəzifələrinə aşağıdakılar daxildir:

- *Depozitar və reyestr saxlayıcı (istiqrazların saxlanması və istiqraz mülkiyyətçilərinin reyestrinin aparılması)*
- *Bağlanmış əqdlər üzrə klirinq xidmətinin aparılması*
- *Emitentin ödəniş agent qismində istiqraz üzrə istiqraz mülkiyyətçilərinə (əsas borc və faiz) ödənişlərin həyata keçirilməsi xidmətlərinin göstərilməsi.*

Milli Depozit Mərkəzinin fəaliyyəti Azərbaycan Respublikasının “Qiymətli kağızlar bazarı haqqında” Qanunu ilə tənzimlənir.

- *Faktiki ünvanı: Bakı ş., Yasamal r-nu, Həsən bəy Zərdabi küçəsi 2A (Şokolad Tower)*
- *Telefon: 994-12- 5383190*
- *E-mail: info@mdm.gov.az*

Anderrayterlər

Aşağıda qeyd edilən lisenziyalı investisiya şirkətləri anderrayter kimi investorlardan abunə yazılışı sifarişlərini qəbul edə biləcəkdir.

- ❖ “PSG-Kapital İnvestisiya Şirkəti” QSC

Bu emissiyanın anderrayteri kimi “PSG-Kapital İnvestisiya Şirkəti” Qapalı Səhmdar Cəmiyyəti “İnvestisiya Şirkəti fəaliyyəti”-ni həyata keçirmək üçün Azərbaycan Respublikasının Maliyyə Bazarlarına Nəzarət Palatası tərəfindən verilmiş 01 saylı 01 Avqust 2016-cı il tarixli lisenziya əsasında öhdəlik götürmədən yerləşdirilməsi xidmətlərini göstərir.

Anderrayter kimi “PSG-Kapital İnvestisiya Şirkəti” QSC-nin emissiyada əsas rolunu müştərilərdən abunə yazılışı sifarişlərini qəbul etmək, abunə yazılışı müddətində günlük olaraq digər anderrayterlərdən abunə yazılışı sifarişlərinin məlumatlarını toplamaq, Emissiya Prospəktində qeyd edilən bölüşdürməni (allocation) aparmaq və yerləşdirmə günündə Bakı Fond Birjasında Emitentin satış sifarişini və öz müştərilərinin alış sifarişlərini (bölüşdürmə nəticəsini) yerləşdirməkdən ibarətdir.

Lisenziya nömrəsi: 01

Lisenziya verilmə tarixi: 01.08.2016

Ünvanı: AZ1078, Bakı, Cəlil Məmmədquluzadə 102A, City Point Bakı (5-ci mərtəbə)

VÖEN: 2002388681

Tel: *9119 | (+ 994 12) 404-43-72

Email: info@psgkapital.az

www.psgkapital.az

Aşağıda qeyd edilən digər investisiya şirkətlərinin Anderrayter kimi əsas rolunu Abunə yazılışı müddətində müştərilərdən abunə yazılışı sifarişlərini qəbul etmək, bu sifarişlərin məlumatlarını günlük olaraq “PSG-Kapital İnvestisiya Şirkəti” QSC-də toplanmasını təmin etmək və bölüşdürülmədən sonra yerləşdirmə günündə Bakı Fond Birjasında öz müştərilərinin alış sifarişlərini (bölüşdürmə nəticəsini) yerləşdirməkdən ibarətdir.

❖ **“AzFinance İnvestisiya Şirkəti” QSC**

Lisenziya nömrəsi: İSN/L-7/2016, 087907

Lisenziya verilmə tarixi: 06.01.2016

Ünvanı: Bakı şəh., Yasamal rayonu, Nəriman Nərimanov pr., ev 206, məhəllə 466

VÖEN: 1303538081

Tel: (+ 994 12) 310-33-22

Email: info@afi.az

www.afi.az

❖ **"Unicapital İnvestisiya Şirkəti" ASC**

Lisenziya nömrəsi: İSN/L-30/2016, 087910

Lisenziya verilmə tarixi: 08.01.2016

Ünvanı: AZ1025, Nobel prospekti 15, Azure Business Center.

VÖEN: 1401258741

Tel: (+ 994 12) 541-33-33

Email: info@unicapital.az

www.unicapital.az

❖ **"İnvest-Az İnvestisiya Şirkəti" QSC**

Lisenziya nömrəsi: İSN/L-38/2016, 087986

Lisenziya verilmə tarixi: 09.01.2016

Ünvanı: Bakı şəhəri, Babək pr., Ələddin Quliyev 11/31, Babək Plaza, 7-ci mərtəbə

VÖEN: 1800354501

Tel: *1234 | (+ 994 12) 488-05-88

Email: elaqe@investaz.az

www.investaz.az

❖ **"Paşa Kapital İnvestisiya Şirkəti" QSC**

Lisənziya nömrəsi: İSN/L-640/2016, 088806

Lisənziya verilmə tarixi: 09.03.2016

Ünvanı: Nizami küçəsi, ev 69 (ISR Plaza, 15 mərtəbə)

VÖEN: 1402281511

Tel: (+ 994 12) 493-33-66 | (+ 994 12) 493-33-88

Email: info@pashacapital.az

www.pashacapital.az

❖ **"Xalq Kapital İnvestisiya Şirkəti" QSC**

Lisənziya nömrəsi: İŞ-02

Lisənziya verilmə tarixi: 09.06.2017

Ünvanı: Bakı şəhəri Yasamal rayonu, İnşaatçılar pr., ev 221, məhəllə 494

VÖEN: 2001072351

Tel: (+ 994 12) 404-43-43

Email: info@xalqkapital.az

www.xalqkapital.az

❖ **"BTB Kapital İnvestisiya Şirkəti" ASC**

Lisənziya nömrəsi: İŞ-03

Lisənziya verilmə tarixi: 12.10.2018

Ünvanı: Bakı şəhəri, Xətai ray., Yusif Səfərov., ev 27

VÖEN: 2004868781

Tel: (+ 994 12) 599-11-38

Email: info@btbkapital.az

www.btbkapital.az

❖ **"ABB-İnvest İnvestisiya Şirkəti" QSC**

Lisənziya nömrəsi: İŞ-05

Lisənziya verilmə tarixi: 18.09.2020

Ünvanı: Bakı şəhəri, AZ1065, Cəfər Cabbarlı küç. 609, (Globus Center 7-ci mərtəbə)

VÖEN: 1405161661

Tel: (+ 994 12) 493-00-91 (daxili 4657)

Email: office@abbinvest.az

❖ **"MFX-Trading İnvestisiya Şirkəti" ASC**

Lisənziya nömrəsi: İŞ-06

Lisənziya verilmə tarixi: 19.10.2020

Ünvanı: Bakı şəhəri, Nərimanov rayonu, Əhməd Rəcəbli küç. 1, bina 31

VÖEN: 1405235131

Tel: (+ 994 12) 310-12-61 (daxili 1010), (+994 55) 313-88-41

Email: i.safaraliyev@mfx.az

www.mfx.az

1.2. **İstiqraz təklifinin səbəbləri və istiqrazların yerləşdirilməsindən əldə edilən vəsaitlərin istifadə edilməsi barədə ətraflı məlumat:**

Emitent istiqrazları təklif etməklə daxili kapital bazarında yerləşdirilmiş istiqrazlar hesabına xarici borc portfelinin restrukturizasiyasını təmin edir, eləcə də aktiv dövriyyədə olmayan valyutanın etibarlı borc aləti vasitəsilə iqtisadiyyata cəlb edilərək həm Azərbaycanın iqtisadiyyatına, həm də vətəndaşlarına fayda yaratmağı hədəfləyir. Habelə, yerli kapital bazarının inkişafına töhvə vermək, əhalinin xarici valyutada investisiya imkanlarını daha da artırmaq, öncəki SOCAR İstiqraz sahiblərinə təkrar investisiya etmək imkanı yaratmaq və daxili bazarda xarici valyutada müqayisəvi faiz dərəcəsini (benchmark) formalaşdırmaq.

1.3. **Əldə olunan vəsaitlərin nəzərdə tutulan layihələri maliyyələşdirmək üçün kifayət etmədiyi təqdirdə tələb olunan əlavə pul vəsaitlərinin məbləği və mənbələri:**

İstiqrazların buraxılışı hər hansı bir layihəni maliyyələşdirmək üçün nəzərdə tutulmadığından maliyyələşmənin alternativ yolu nəzərdə tutulmayıb.

1.4. **Əldə olunan vəsaitlərin digər müəssisələrinin alışı maliyyələşdirmək, borcları qaytarmaq və ya restrukturizasiya etmək və ya emitentin əsas fəaliyyətinə aidiyyəti olmayan aktivləri əldə etmək üçün istifadə olunması nəzərdə tutulduqda bu barədə ətraflı məlumat:**

Nəzərdə tutulmur.

2. İstiqrazlar barədə məlumat

2.1. **Qiymətli kağızların emissiyasını tənzimləyən qanunvericilik:**

Azərbaycan Respublikasının Mülki Məcəlləsi, “Qiymətli kağızlar bazarı haqqında” Azərbaycan Respublikasının Qanunu, ləğv olunmuş Azərbaycan Respublikasının Qiymətli Kağızlar üzrə Dövlət Komitəsinin 27 yanvar 2016 -cı il tarixli 05 sayılı qərarı ilə təsdiq edilmiş “Emissiya Prospektinə və informasiya memorandumuna dair tələblər haqqında Qaydalar” və 27 yanvar 2016-cı il tarixli 04 sayılı qərarı ilə təsdiq edilmiş “İnvestisiya qiymətli kağızlarına abunə yazılışı və yerləşdirilməsi haqqında Qaydalar”.

2.2. **İstiqrazların növü və forması:** Faizli, təmin edilməmiş, sənədsiz, adlı istiqrazlar.

2.3. **Təklif edilən qiymətli kağızların sayı və nominal dəyəri (yeni buraxılan və mövcud olan istiqrazlar barədə məlumat ayrı-ayrılıqda göstərilməklə):**

Yeni buraxılan hər birinin nominal dəyəri 1 000 (bir min) ABŞ dolları olan 100 000 (bir yüz min) ədəd istiqraz təklif olunur.

Mövcud olan istiqrazlar barədə:

Məbləğ (ABŞ dolları)	Emissiya tarixi	Son tarix	Müddət	Faiz	Qalıq
100.000.000	17.10.2016	17.10.2021	5 il	5.00%	100.000.000
1.000.000.000	13.03.2013	13.03.2023	10 il	4.75%	1.000.000.000
750.000.000	18.03.2015	18.03.2030	15 il	6.95%	750.000.000

2.4. **İstiqrazların valyutası:** ABŞ dolları (USD)

2.5. **İstiqrazların saxlanması və onlara hüquqların uçotunu aparan Mərkəzi depozitarın olduğu yer:**

Azərbaycan Respublikasının Milli Depozit Mərkəzi Qiymətli Kağızlar Bazarı haqqında Qanunun 16.1-ci maddəsinə əsasən təsis olunan qeyri-kommersiya hüquqi şəxs olub,

Azərbaycan Respublikasının ərazisində depozitar sisteminin işini təşkil edən və əlaqələndirən Mərkəzi Depozitardır.

- *Faktiki ünvanı: Bakı ş., Yasamal r-nu, Həsən bəy Zərdabi küçəsi 2A (Şokolad Tower)*
- *Telefon: 994-12- 5383190*
- *E-mail: info@mdm.gov.az*

2.6. **Təklif olunan istiqrazların reytingi (olduqda) və bu reytingə təsir edən amillər barədə məlumat:**

Məlumat üçün bildirmək istəyirik ki, SOCAR-ın uzunmüddətli kredit reytingini Fitch kredit reyting xidməti “BB+”, Standard & Poors “BB-” və digər beynəlxalq kredit dərəcələndirmə təşkilatı Moody’s isə “Ba2” olaraq təsdiqləyib.

2.7. **İstiqrazlarla təsbit olunan hüquqlar, onların həyata keçirilmə qaydası və onlara dair məhdudiyyətlər:**

İstiqrazın sahibi aşağıdakı hüquqlara malikdir:

- *İstiqrazların tədavül müddəti bitdiyi vaxtda istiqrazın nominal dəyərini emitentdən almaq;*
- *İstiqrazın nominal dəyərindən illik 4.5% (dörd tam onda beş faiz) olmaqla, istiqrazların tədavül müddəti ərzində faiz almaq;*
- *Emitentin ləğvi, yaxud yenidən təşkili barədə qərar qəbul edildikdə, habelə Emitent müflis elan olunduqda istiqrazların nominal dəyərini və həmin anadək hesablanmış, lakin ödənilməmiş faizlərin vaxtından əvvəl ödənilməsini Emitentdən tələb etmək;*
- *Azərbaycan Respublikasının qanunvericiliyində nəzərdə tutulmuş digər hüquqlar;*

Emitentin İstiqraz sahibləri qarşısında öhdəlikləri:

- *Emitent İstiqraz sahiblərinin İstiqrazlarla təsbit olunan hüquqlarının icrasını təmin etmək öhdəliyini daşıyır.*

İstiqrazları yerləşdirilmə zamanı ancaq Azərbaycan Respublikasının vətəndaşı olan Fiziki şəxslər və Azərbaycan Respublikasında qeydiyyatdan keçmiş Hüquqi şəxslər, xarici Hüquqi şəxslərin Azərbaycan Respublikasındakı daimi nümayəndəlikləri, Azərbaycan Respublikasının ərazisində daimi və ya müvəqqəti yaşamaq icazəsinə malik olan əcnəbilər və vətəndaşlığı olmayan şəxslər əldə edə bilərlər. İstiqrazların təkrar bazarda tədavülündə məhdudiyyətlər habelə, qanunvericiliklə tənzimlənən proseduralardan əlavə hər hansı bir məhdudiyyət nəzərdə tutulmamışdır.

2.8. **İstiqrazlar üzrə gəlirliyin faiz dərəcəsi:** illik 4.5% (dörd tam onda beş faiz).

2.9. **İstiqrazların və faizlərin ödənilməsi tarixi və müddəti:**

İstiqrazların nominal dəyəri 1 000 (bir min) ABŞ dolları və faiz ödənişi nominal dəyərdən hesablanmaqla 4.5% (dörd tam onda beş) təşkil edir.

İstiqrazların əsas məbləğinin ödənilmə müddəti buraxılışda olan ilk istiqrazın yerləşdirildiyi tarixdən etibarən 5 (beş) il təşkil edir.

İstiqrazlar üzrə faizlər (kupon) buraxılışda olan ilk istiqrazın yerləşdirildiyi tarixdən etibarən hər 3 (üç) aydan bir olmaqla 5 (beş) il müddətində ödəniləcəkdir. Əgər faiz (kupon) ödənişinin tarixi qeyri-iş gününə təsadüf edərsə, növbəti ilk iş günü ödəniş baş tutacaqdır. İstiqrazların nominal dəyəri sonuncu faiz ödənişi ilə birlikdə ödəniləcəkdir.

İstiqrazların tədavül müddəti ərzində, hər kupon ödənişi dövründə, kupon ödənişi gününə istiqraz mülkiyyətçilərinin sahib olduqları istiqrazların nominal dəyərinin 1.125%-i (bir tam mində yüz iyirmi beş) qədərində hesablanmış faiz İstiqraz sahiblərinin bank hesablarına köçürüləcəkdir. Hər bir istiqraz üzrə 11.25 ABŞ dolları (on bir dollar iyirmi beş sent) olmaqla ümumilikdə, 20 dəfə faiz ödənişi olacaqdır.

- 2.10. **Faiz və əsas borcun ödənilməsi ilə bağlı iddia müddəti:**
Faiz və əsas borcun ödənilməsi ilə bağlı iddia müddəti Azərbaycan Respublikasının Mülki Məcəlləsinin 372 - 384-cü maddələri ilə tənzimlənir. Mülki Məcəllənin 373.3-cü maddəsinə əsasən vaxtaşırı icra edilməli öhdəliklərdən irəli gələn tələblər üzrə iddia müddəti üç ildir.
- 2.11. **Bazarda baş verən hadisələrin istiqrazların baza aktivinə (olduqda) və istiqrazlar üzrə hesablaşmalara mənfi təsiri barədə məlumat. Belə halların tənzimlənməsi qaydaları və ya prosedurları:**
İstiqrazlar üzrə baza aktivinə nəzərdə tutulmayıb.
- 2.12. **Ödənişlər üzrə hesablaşma agentinin adı:**
İstiqrazlar üzrə faiz (kupon) ödənişləri və nominal dəyər üzrə əsas ödəniş Azərbaycan Respublikasının Milli Depozit Mərkəzi vasitəsilə həyata keçiriləcəkdir.
İstiqrazların Bakı Fond Birjasında (BFB) yerləşdirilməsi zamanı pul vəsaitlərinin toplanması PSG-Kapital İnvestisiya Şirkəti QSC-nin hesablaşma agentini olan Azər-Türk Bank ASC vasitəsi ilə yerinə yetiriləcəkdir.
- 2.13. **Təmin edilmiş istiqrazlar təklif olunduqda təminatın dəyərinin istiqrazların və onlar üzrə faizlərin ödənişinə təsiri barədə aydın və ətraflı məlumat:**
Bu buraxılış daxilində təklif olunan istiqrazlar təmin edilməmiş formada emissiya edilir.
- 2.14. **İstiqrazların geri satın alınmasının şərtləri:**
İstiqrazların emitent tərəfindən geri satın alınması nəzərdə tutulmur.
- 2.15. **Gəlirlilik dərəcəsi və onun hesablanması qaydası:**
İstiqrazlar üzrə kupon gəlirliyi illik 4.5% (dörd tam onda beş) faiz təşkil edir. İstiqrazlar üzrə toplanmış faizlərin hesablanması aşağıdakı düstura uyğun olaraq aparılır:
$$TF = (N * D * G / 360) / 100$$

burada,
TF- Bir istiqraz üzrə toplanmış faizlər;
N - Bir istiqrazın nominal dəyəri (1 000 (bir min) ABŞ dolları);
D - İstiqrazların illik faiz dərəcəsi (4.5% (dörd tam onda beş faiz));
G- İstiqrazlar üzrə son kupon ödənişindən sonra keçən günlərin sayı (bir ayda 30 gün olduğu qəbul etmək şərti ilə).
- 2.16. **İstiqrazların emissiyası haqqında qərarın qəbul edilməsi tarixi, nömrəsi və qərarı qəbul etmiş emitentin idarəetmə orqanının adı:**
İstiqrazların emissiyası haqqında "08" oktyabr 2020-cı il tarixli Qərarı Azərbaycan Respublikasının Dövlət Neft Şirkətinin vitse-prezidenti Qasımov Süleyman Mehrəli oğlu tərəfindən qəbul edilmişdir.
- 2.17. **İstiqrazların əldə edilməsi üçün məhdudiyətlər (olduqda):**
İlkin yerləşdirmə zamanı SOCAR İstiqrazlarını sadəcə Azərbaycan Respublikasının vətəndaşı olan Fiziki şəxslər və Azərbaycan Respublikasında qeydiyyatdan keçmiş Hüquqi şəxslər, xarici Hüquqi şəxslərin Azərbaycan Respublikasındakı daimi nümayəndəlikləri, Azərbaycan

Respublikasının ərazisində daimi və ya müvəqqəti yaşamaq icazəsinə malik olan əcnəbilər və vətəndaşlığı olmayan şəxslər ala biləcəkdir. İstiqrazların təkrar bazarda tədavişində məhdudiyətlər nəzərdə tutulmamışdır. SOCAR İstiqrazlarının təkrar bazarda tədavişü (alış-satışı) investisiya şirkətlərinin vasitəçiliyi ilə Bakı Fond Birjasında və birjadankənar aparılması mümkün olacaqdır.

2.18. **İstiqraz üzrə gəlirlərdən mənbədə verginin tutulması barədə məlumat. İstiqraz üzrə gəlirlərdən mənbədən verginin tutulması barədə emitentin öhdəliyi:**

Qanunvericiliklə nəzərdə tutulan halda istiqrazlar üzrə faiz ödənişü zamanı qanunvericilikdə müəyyən edilmiş qaydada ödəmə mənbəyindən vergi tutulur. Hüquqi şəxs olan istiqraz mülkiyyətçilərinin istiqrazlar üzrə faiz gəlirindən Azərbaycan Respublikasının Vergi Məcəlləsinin 123-cü maddəsinə müvafiq olaraq ödəniş mənbəyində 10 (on) faiz dərəcə ilə vergi tutulur (Vergi Məcəlləsinin 123.1-ci maddəsində nəzərdə tutulan şəxslər istisna olmaqla).

Bununla yanaşı, Azərbaycan Respublikasının Vergi Məcəlləsinin 102.1.22-ci maddəsinə əsasən fiziki şəxslər 1 fevral 2016-cı il tarixindən etibarən 7 (yeddi) il müddətinə yerli bank və xarici bankın Azərbaycan Respublikasında fəaliyyət göstərən filialı tərəfindən fiziki şəxslərin əmanəti üzrə ödənilən illik faiz gəlirləri, habelə emitent tərəfindən investisiya qiymətli kağızları üzrə ödənilən dividend, diskont (istiqrazların nominalından aşağı yerləşdirilməsi nəticəsində yaranmış fərq) və faiz gəlirlərindən azaddırlar. Yəni istiqrazlar üzrə ödənilən faiz (kupon) ödənişindən ödəmə mənbəyində tutulan vergidən fiziki şəxslər 2023-cü ilin fevral ayının 1-dək azaddırlar.

İstiqrazların dövrüyyədə olduđu müddətdə vergi qanunvericiliyi dəyişərsə, tətbiq ediləcək vergilər barədə məlumat emitent və ya anderrayter tərəfindən kütləvi informasiya vasitələri ilə investorların diqqətinə çatdırılacaqdır.

3. Təklifin şərtləri

3.1. **Təklifin və yerləşdirmənin başlanma və başa çatma tarixləri:**

“Bakı Fond Birjası” QSC-nin ticarət platformasında həyata keçiriləcək. Emissiya Prospekti maliyyə bazarlarına nəzarət orqanı (Mərkəzi Bank) tərəfindən dövlət qeydiyyatına alındıqdan sonra, Abunə yazılışının başlanması 11 (on bir) ay ərzində, Abunə yazılışının başlanması 11 (on bir) ay ərzində, Abunə yazılışının isə 15 (on beş) iş günü ərzində həyata keçiriləcəkdir. Abunə yazılışü başa çatdıqdan sonra istiqrazların yerləşdirilməsinə 5 (beş) iş günü ərzində başlanılacaq və istiqrazların yerləşdirilməsi başlandığı tarixdən etibarən 7 (yeddi) iş günü ərzində həyata keçiriləcəkdir. Ümumi kağızların yerləşdirilməsi qanunvericilikdə nəzərdə tutulmuş qaydalara əsasən tamamlanacaqdır. Ümumi kağızların yerləşdirilməsi qanunvericilikdə nəzərdə tutulmuş qaydalara əsasən tamamlanacaqdır.

Abunə yazılışının başlanması və bitmə tarixləri, habelə istiqrazların yerləşdirilməsi tarixləri ictimaiyyətə SOCAR və BFB-nın rəsmi saytları, eləcə də KİV-lər vasitəsilə açıqlanacaqdır.

3.2. **Təklifin qüvvədə olduđu müddət ərzində prospektə düzəlişlərin edilə biləcəyi müddət və düzəlişlərin edilməsi qaydası:**

Emissiya Prospektində dəyişikliklərin dövlət qeydiyyatına alınması üçün ərizə müvafiq qərarın qəbul edildiyi gündən 5 (beş) iş günü ərzində qanunvericilikdə müəyyən edilmiş orqana (quruma) təqdim edilir. Emissiya Prospektində dəyişikliklər müvafiq ərizənin daxil olduđu gündən 10 (on) iş günü ərzində dövlət qeydiyyatına alınır. Qeyd olunan dəyişikliklər dövlət qeydiyyatına alındığı tarixdən 5 (beş) iş günü ərzində vahid məlumat resursunda (“Qiymətli kağızlar bazarı haqqında” Azərbaycan Respublikasının Qanununda nəzərdə tutulmuş məlumatların dərc edildiyi, ictimaiyyət üçün açıq olan və bu qanunla müəyyən edilmiş orqan (qurum) tərəfindən yaradılan avtomatlaşdırılmış sistem), fond birjasının və

Emitentin internet səhifəsində açıqlanır və açıqlandığı tarixdən 15 (on beş) iş günü bitdikdən sonra qüvvəyə minir.

Emissiya Prospektində edilmiş dəyişikliklərin açıqlanmasından əvvəl investisiya qiymətli kağızlarının alınması üzrə abunə yazılışına razılaşmış investorlar həmin dəyişikliklərin açıqlandığı tarixdən yeddi iş günü ərzində təkliflərini geri götürmək hüququna malikdirlər.

3.3. Təklifin dayandırılması və ya təxirə salınması hallarının izahı:

Təklif “Qiyətli kağızlar bazarı haqqında” Qanununun 9-cu maddəsinə əsasən dayandırıla bilər.

3.4. İstiqrazlara abunə yazılışı keçirildikdə aşağıdakı məlumat:

3.4.1. İstiqrazlara abunə yazılışının qaydası:

SOCAR İstiqrazlarına abunə yazılışı investorlar tərəfindən sifarişin bu Emissiya Prospektində qeyd olunmuş anderrayterlərə (yerli lisenziyalı investisiya şirkətlərinə) təqdim edilməsi ilə həyata keçirilir.

Abunə yazılışı üçün sifariş investor tərəfindən imzalanmalıdır. Hüquqi şəxslərin təqdim etdikləri sifariş onların səlahiyyətli şəxsi tərəfindən imzalanmalı və möhürlənməlidir. Sifariş təqdim edilərkən onun üzərində investisiya şirkətlərinin səlahiyyətli şəxsi tərəfindən sifarişin qəbul edildiyi tarix, vaxt, qeydiyyat nömrəsi, sifarışı qəbul edən şəxsin adı, soyadı qeyd edilir və uçota alınır.

Abunə yazılışı sifarişləri uçota alınaraq, abunə yazılışı müddətində Anderrayterlər tərəfindən toplanır.

BFB-də istiqrazların yerləşdirilməsindən əvvəl toplanmış abunə yazılışı sifarişləri “PSG-Kapital Investisiya Şirkəti” QSC tərəfindən investorlar arasında bölüşdürülür. “PSG-Kapital Investisiya Şirkəti” QSC, Emitent tərəfindən təklif edilən SOCAR İstiqrazlarının sayının (təklif), abunə yazılmış investorların sifarişləri (tələb) arasında bölüşdürülməsini (allocation) aşağıdakı qaydalara uyğun olaraq həyata keçirəcəkdir.

Investorlar Fiziki və ya Hüquqi şəxslər olmaqla iki qrupa bölünür. İstiqrazların bölüşdürülməsi aşağıdakı ardıcılıqla həyata keçiriləcək:

1. Fiziki şəxslərin abunə yazılışı sifarışı
2. Hüquqi şəxslərin abunə yazılışı sifarışı

Birinci addımda, Fiziki şəxslərin tələbləri təklifdən az olarsa, hər bir Fiziki şəxsin tələbini tam ödəməklə icra edilir. Fiziki şəxslərin tələbləri təklifdən çox olarsa, təklif edilən SOCAR İstiqrazlarının sayının (100 000 ədəd) Fiziki şəxslərin tələbinə olan nisbəti (əmsal) hesablanır. Hər bir Fiziki şəxsin abunə yazılışı sifarişinin sayı bu əmsala vurularaq, alınan rəqəmin kəsr hissəsi aşağı yuvarlaqlaşdırılmaqla, rəqəmin tam hissəsi qədərində investora istiqraz bölüşdürüləcəkdir. Bundan sonra yaranacaq yuvarlaqlaşdırma qalıq, Fiziki şəxslərin sifarişlərinin icraya qəbul edilmə tarixi və vaxtı (əvvəlinci sifarişdən sonrakına doğru) nəzərə alınmaqla, yaranmış yuvarlaqlaşdırma qalıq bitənə qədər istiqrazlar bir-bir ödənilməklə icra ediləcəkdir.

Növbəti addımda, Hüquqi şəxslərin tələbləri birinci addımdan sonra yerdə qalmış və bölüşdürülməmiş istiqraz sayından (təklif) az olarsa, hər bir Hüquqi şəxsin tələbini tam ödəməklə icra edilir. Hüquqi şəxslərin tələbləri birinci addımdan sonra yerdə qalmış və bölüşdürülməmiş istiqraz sayından çox olarsa, bölüşdürülməmiş istiqraz sayının Hüquqi şəxslərin tələbinə olan nisbəti (əmsal) hesablanır. Hər bir Hüquqi şəxsin abunə yazılışı

sifarişinin sayı bu əmsala vurularaq, alınan rəqəmin kəsr hissəsi aşağı yuvarlaqlaşdırılmaqla, rəqəmin tam hissəsi qədərində investora istiqraz bölüşdürüləcəkdir. Bundan sonra yarana biləcək yuvarlaqlaşdırma qalığı, Hüquqi şəxslərin sifarişlərinin icraya qəbul edilmə tarixi və vaxtı (əvvəlinci sifarişdən sonrakına doğru) nəzərə alınaraq, yaranmış yuvarlaqlaşdırma qalığı bitənə qədər istiqrazlar bir-bir ödənilməklə icra ediləcəkdir. Bir Fiziki və ya Hüquqi şəxs tərəfindən birdən artıq sifariş veriləcəyi təqdirdə, həmin sifarişlər tək bir sifariş kimi deyil, ayrı –ayrılıqda müstəqil sifarişlər kimi qeydə alınacaqdır.

Ətraflı məlumat üçün (+99412) 521-34-80 və ya *1999 əlaqə nömrələrinə, www.socaristiqraz.az saytına müraciət etməyiniz xahiş olunur.

3.4.2. Abunə yazılışı zamanı sifarişlərin geri çağırılması və abunəçilər tərəfindən ödənməmiş artıq məbləğin geri qaytarılması qaydası və müddəti:

İnvestorlar abunə yazılışı üçün sifarişləri imzaladıqdan sonra onların geri çağırılmasını tələb edə bilməzlər. Bu hal, yalnız Emissiya Prospektinə dəyişiklik edildiyi halda mümkündür. Emissiya Prospektində edilmiş dəyişikliklərin açıqlanmasından əvvəl İstiqrazların alınması üzrə abunə yazılışına razılaşmış investorlar həmin dəyişikliklərin açıqlandığı tarixdən 7 (yeddi) iş günü ərzində təkliflərini geri götürmək hüququna malikdirlər.

Yerləşdirmə bitdikdən sonra, abunəçilər tərəfindən ödənməmiş artıq məbləğin geri qaytarılması 3 (üç) gün ərzində investorun hesabına köçürülməsi təmin ediləcəkdir.

3.4.3. Abunə yazılışının (investisiya etmək üçün qiymətli kağızların sayına və ya məcmu miqdarına) minimum və/və ya maksimum məbləği:

İnvestisiya etmək üçün SOCAR İstiqrazlarının sayına məhdudiyət yoxdur.

3.5. İstiqrazlar hərrac vasitəsilə yerləşdirildikdə, hərracın keçirilməsi qaydası və şərtləri:

Kütləvi təklif edilən SOCAR İstiqrazları, fond birjasında hərrac vasitəsilə deyil, abunə yazılışı formasında yerləşdiriləcək.

3.6. İstiqrazların dəyərinin ödənilməsi və investorların istiqrazlarla təchizatı şərtləri və qaydası:

İstiqrazların dəyərinin ödənilməsi köçürmə yolu ilə investisiya şirkətləri vasitəsilə həyata keçirilir.

SOCAR İstiqrazlarını ilkin bazardan əldə etmək istəyən investorlar Emissiya Prospektində qeyd edilən investisiya şirkətləri (anderrayterlər) vasitəsilə müvafiq müqavilə bağlayaraq abunə yazılışında iştirak edə bilirlər.

İnvestor istiqrazlara abunə yazılışı dövründə investisiya şirkətinə almaq istədiyi istiqrazların sayını bildirərək iki nüsxə olmaqla abunə yazılışı sifarişini imzalayır. Sifarişin məbləğini investisiya şirkətinin təqdim etdiyi rekviztlərdəki bank hesabına köçürür. Abunə yazılışı başa çatdıqdan sonra 2 (iki) iş günü ərzində emitent və ya anderrayter qiymətli kağızların yerləşdirilməsinin başlanması tarixini elan edir və abunə yazılmış şəxslərə bu barədə yazılı bildiriş (SMS) göndərir. Bu müddət ərzində abunə yazılışı şərtlərinə uyğun olaraq uçota alınmış sifarişlərin bölgüsü aparılacaqdır. 7 (yeddi) iş günü ərzində həmin sifarişlərin birjada yerləşdirilməsi həyata keçiriləcəkdir.

Yerləşdirmə başa çatdıqdan sonra 1 (bir) iş günü ərzində investisiya şirkətləri yerləşdirmə zamanı investor üçün aldığı istiqrazlar barədə rəsmi məlumatı (hesabatı) və depo hesabından çıxarışı investora təqdim edir.

3.7. Potensial investorların müxtəlif kateqoriyaları barədə məlumat:

Yerləşdirmədə abunə yazılışı üçün toplanmış sifarişlərin bölüşdürülməsində investorlar hüquqi və fiziki şəxs olmasına görə iki qrupa ayrılıb.

3.8. **İstiqrazların satışının başlanması barədə investorlara bildirişlərin göndərilməsi qaydası və satışın xəbərdarlıq edilməzdən öncə başlama bilib-bilməməsi barədə məlumat:**

Abunə yazılışı başa çatdıqdan sonra 2 (iki) iş günü ərzində emitent və ya anderrayter qiymətli kağızların yerləşdirilməsinin başlanması tarixini elan edir və abunə yazılmış şəxslərə bu barədə yazılı bildiriş (SMS) göndərir.

3.9. **İstiqrazların təklif qiyməti. Qiymətin məlum olmadığı təqdirdə istiqrazların qiymətinin müəyyənləşdirilməsi metodunu göstərməklə bu prosesdə iştirak edən və məsuliyyət daşıyan şəxslər barəsində məlumat:**

SOCAR İstiqrazlarına Abunə yazılışının qiyməti - Abunə yazılışı dövründə İntestorlar tərəfindən sifarişlərin verilmə tarixindən və həcmindən asılı olmayaraq, istiqrazlar nominal qiyməti ilə yəni, 1 istiqraz 1 000 (min) ABŞ dollarına təklif olunur.

3.10. **İstiqraz alıcısının ödəməli olduğu vergi və xərclərin məbləği:**

İstiqrazlar üzrə faiz ödənişi zamanı qanunvericilikdə müəyyən edilmiş qaydada ödəmə mənbəyindən vergi tutulur. Hüquqi şəxs olan istiqraz mülkiyyətçilərinin istiqrazlar üzrə faiz gəlirindən Azərbaycan Respublikasının Vergi Məcəlləsinin 123-cü maddəsinə müvafiq olaraq ödəniş mənbəyindən 10 (on) faiz vergi tutulur (Vergi Məcəlləsinin 123.1-ci maddəsində nəzərdə tutulan şəxslər istisna olmaqla.)

Bununla yanaşı, Azərbaycan Respublikasının Vergi Məcəlləsinin 102.1.22-ci maddəsinə əsasən, fiziki şəxslər 1 fevral 2016-cı il tarixindən etibarən 7 (yeddi) il müddətinə yerli bank və xarici bankın Azərbaycan Respublikasında fəaliyyət göstərən filialı tərəfindən fiziki şəxslərin əmanəti üzrə ödənilən illik faiz gəlirləri, habelə emitent tərəfindən investisiya qiymətli kağızları üzrə ödənilən dividend, diskont (istiqrazların nominalından aşağı yerləşdirilməsi nəticəsində yaranmış fərq) və faiz gəlirlərindən azaddırlar. Yəni, istiqrazlar üzrə ödənilən faiz (kupon) ödənişindən tutulan vergidən fiziki şəxslər 2023-cü ilin fevral ayının 1-dək azaddırlar.

İstiqrazların dövriyyədə olduğu müddətdə vergi qanunvericiliyi dəyişərsə, tətbiq ediləcək vergilər barədə məlumat emitent və ya anderrayter tərəfindən kütləvi informasiya vasitələri ilə investitorların diqqətinə çatdırılacaqdır.

İlkin bazarda istiqrazların alışı zamanı həyata keçən əqdlərdən aşağıdakı investitor xərcləri yarana bilər: BFB, investisiya şirkəti, bank və köçürmə xərcləri.

3.11. **İstiqrazları öhdəlik götürməklə və ya öhdəlik götürmədən yerləşdirən anderrayter barədə məlumat (adı, lisenziyası və ünvanı). Xidmət haqqı:**

İstiqrazlar Anderrayteri olan Azərbaycan Respublikasının Maliyyə Bazarlarına Nəzarət Palatası tərəfindən 01 avqust 2016-cı il tarixdə verilmiş 01 №-li İntestisiya Şirkəti Fəaliyyəti lisenziyası və Nizamnaməsi əsasında fəaliyyət göstərən və Bakı şəhəri, Cəlil Məmmədquluzadə 102A, City Point Bakı, AZ1078 ünvanında yerləşən "PSG-Kapital İntestisiya Şirkəti" Qapalı Səhmdar Cəmiyyəti (VÖEN: 2002388681) tərəfindən öhdəlik götürmədən yerləşdiriləcəkdir.

Anderraytinq üzrə xidmət haqqı emitent və anderrayter arasında bağlanacaq müvafiq müqaviləyə əsasən müəyyən olunacaqdır.

3.12. **Anderraytinq müqaviləsinin bağlandığı və ya bağlanacağı vaxtı:**

SOCAR və PSG-Kapital İ.Ş. QSC arasında anderraytinq müqaviləsi Abunə yazılışının başlanacağı tarixə qədər bağlanacaq.

4. Ticarətə buraxılma və onun tənzimlənməsi

4.1. İstiqrazların tənzimlənən bazarda ticarətə buraxılması barədə emitent tərəfindən müraciətin edilməsinin nəzərdə tutulub tutulmaması barədə məlumat. Belə bir müraciətin edilməsi nəzərdə tutulduğu halda istiqrazların ticarətə buraxılacağı tənzimlənən bazar barədə məlumat və ticarətə buraxılmanın şərtləri:

SOCAR İstiqrazlarının ilkin yerləşdirilməsi abunə yazılışı formasında kütləvi təklif üsulu ilə “Bakı Fond Birjası” QSC-nin ticarət platformasında həyata keçiriləcək. İstiqrazların listingə daxil olması ilə bağlı müraciət Azərbaycan Respublikası Mərkəzi Bankı tərəfindən buraxılış dövlət qeydiyyatına alındıqdan sonra ediləcəkdir.

Bakı Fond Birjası 2000-ci ildə qapalı səhmdar cəmiyyəti formasında təsis edilmiş və 2000-ci ilin 21 iyul tarixində Qiymətli Kağızlar üzrə Dövlət Komitəsi tərəfindən verilmiş “fond birjası fəaliyyəti”-ni həyata keçirməyə icazə verən 5 nömrəli müddətsiz lisenziya əsasında Azərbaycan Respublikası ərazisində qiymətli kağızlar və törəmə maliyyə alətləri üzrə kütləvi ticarətin təşkilatçısı kimi fəaliyyət göstərir.

4.2. Market meyker(lər) barədə məlumat:

Bazar şərtlərini nəzərə alaraq, Emitent İstiqrazların likvidliyinin qorunması və ya artırılması məqsədi ilə market-meyker(ləri) cəlb edə bilər. Bu barədə BFB-nin saytında məlumat açıqlanacaqdır.

5. Kredit reytingləri

5.1. Reyting prosesində emitentin sorğusu və ya emitentlə əməkdaşlıq nəticəsində emitent və ya onun borc qiymətli kağızları üçün təyin olunmuş kredit reytingləri:

Məlumat üçün bildirmək istəyirik ki, SOCAR-ın uzunmüddətli kredit reytingini “Fitch” kredit reyting xidməti **BB+**, “Standard&Poors” **BB-** və digər beynəlxalq kredit dərəcələndirmə təşkilatı “Moody’s” isə **Ba2** olaraq təsdiqləyib.excel