

موسسه رده بندی ایرانیان واحد تحقیق و توسعه

سوختهای جایگزین دریایی تحقیق

نگارش

نام و نام خانوادگی کامل نویسنده

ماه و سال



فحه	فهرست مطالب	نوان
۲	ت LNG ت	سوخ
٣	كليات	1-1
۴	اثرات زیست محیطی و ایمنی	Y-1
۴	۱–۲–۱ تأثیرات مثبت	
۴	۲-۲-۱ تأثیرات منفی	
۴	تكنولوژي تولید	۳-۱
۴	۱-۳-۱ مرحله اول، پیش تصفیه سازی	
۵	۱-۳-۲ مرحله حذف هیدروکربن های سنگین	
۶	۱-۳-۳ مرحله مایع سازی	
۶	تکنولوژی استفاده در کشتی	4-1
٧	۱-۴-۱ الزامات قانونی	
٧	بررسی اقتصادی LNG	۵-۱
٧	۱-۵-۱ قیمت	
٨	۱–۵–۲ هزینههای اولیه	
٨	۱–۵–۳ هزینههای ثانویه (عملیاتی)	
٩	۱–۵–۴ میزان تولید، زیرساختها و میزان دسترسی	
٩	وضعیت ایران	8-1
٩	۱-۶-۱ تاریخچه تولید LNG در ایران	
١٠	۱-۶-۲ پیش بینی تقریبی از آینده	
11	نتیجه گیری	٧-١
۱۲	ت LPG ت	سوخ
۱۳	كليات	1-7
۱۵	اثرات زیست محیطی	7-7
۱۵	تکنولوژیهای مرتبط با LPG	٣-٢
۱۵	۲–۳–۲ تکنولوژی تولید	
۱۵	۲-۳-۲ تکنولوژی استفاده در کشتی	
۱۵	۲-۳-۳ ایمنی و الزامات فنی	
۱۵	۲-۳-۳ سنگینی نسبت به هوا	
18	۲-۳-۳-۲ مخلوط قابل اشتعال با هوا	
	۲-۳-۳-۳ تأثیرات استنشاق در غلظتهای بالا	
18	۲-۳-۳-۴ سوختگیهای ناشی از مایع	

18	۳-۳-۲ احتراق مخلوط بخار/هوا در اثر نشت
18	۲-۳-۳ خطرات مخازن خالی ۲۰۰۰،۰۰۰،۰۰۰،۰۰۰
18	۴-۳-۲ سیستمهای ذخیرهسازی و مدیریت LPG در کشتیها
۱۷	۲–۳–۵ ایمنی و الزامات فنی مرتبط با حمل
۱۷	۲–۵–۵ مرحله قبل از سوختگیری ۲۰۰۰،۰۰۰،۰۰۰
۱۸	۲–۳–۶ مرحله سوختگیری
19	۲–۳-۲ پساز سو خ تگیری
19	۲-۴ الزامات قانونی
19	۱-۴-۲ کد IGC که ۱-۴-۲
19	۲-۴-۲ که IGF که ۲-۴-۲
۲٠	۳-۴-۲ استاندارد MSC.1/Circ.1666 ستاندارد
۲٠	۴-۴-۲ استاندارد MSC.1/Circ.1679 بستاندارد
۲٠	۵-۲ اقتصاد و بازار LPG
۲٠	۲-۵-۲ چرخه عمر
۲٠	۲-۵-۲ تجارت جهانی
۲۱	۳-۵-۲ قیمت سوخت
27	۲–۵–۴ تأمین و نگهداری
77	۲–۶ نتیجهگیری
74	۳ مقررات و استانداردها
۲۵	۴ فصل چهارم
78	۵ پیشینه تحقیق
۲۸	كتابنامه
49	پيوست
٣٠	واژهنامهی فارسی به انگلیسی
٣١	واژه نامهی انگلیسی به فارسی

صفحه												ر	ب	9	l	ير	2	ڌ	(۳	_	بد	ر	٠	Q	فم)										کل		شک	
٣																																ت	وخ	سو	واع	انو	١.	-١		
۵																															ليد	توا	ی	ۅڗ	كنوا	تک	۲.	-١		
۶																										نی	شن	5	در	ده	تفا	اس	ی	ۅڗ	كنوا	ت	٣	-١		
11					•																			•								ن	دى	بن	مع	ج	۴.	-1		
۲٠																													خت	ىوخ	ن س	ىيز	تأه	ره	جي	زن	١-	۲-		
۲۱																														. I	P	G	ت	اِس	رخو	د	۲-	۲-		
77																									, ,	, بد	فا	ىج	خل	. ,	ت د	خد	سه٠	ے د	ىمت	ق	٣-	-۲		

صفحه	9			فهرست جداول												ول	جد													
۱۵																									ت LPG	سەخ	صات	مشخ	١-	-۲

فهرست نمادها

نماد مفهوم

n فضای اقلیدسی با بعد \mathbb{R}^n

فصل اول سوخت LNG

1-1 كليات

گاز طبیعی مایع یا ال ان جی ابه گاز طبیعی ای گفته می شود که موقتاً برای ذخیره سازی یا ترابری در حجم بالا، به حالت مایع تبدیل شده است.

ال ان جی، بیشترشامل متان ^۲ و مقادیر اندکی اتان، پروپان، بوتان و برخی از آلکانهای سنگین دیگر می باشد. البته در مواردی خاص، فرایند پالایش ال ان جی، می تواند به نحوی طراحی شود، که محصول پایانی تولیدشده شامل ۱۰۰ درصد متان باشد. LNG به عنوان پاک ترین سوخت فسیلی شناخته شده و اقبال به استفاده از این سوخت رو به افزایش است طوری که طبق آمار شناورهای سفارش داده شده برای ساخت در سال ۲۰۱۹، حدود ۱۷٪ از این شناورها (بر حسب تناژ) از سوخت LNG بهرهمند خواهند شد. ال ان جی حجمی معادل یک ششصدم حجم گاز طبیعی در حالت گازی را دارا بوده و محلولی بی بو، بی برنگ، غیرسمی و غیرخورنده است. این سوخت دارای چگالی کمتری در مقایسه با سوختهای رایج بوده و به همین دلیل برای ذخیره سازی نیاز به مخازن بزرگتری دارد.

Fuel Type	Energy MJ/kg	Sulfur content
IFO 380 ⁶	40.6	3.5%
LSHFO 380 ⁷	40.6	1% or 1.5%
MDO	42.7	0.2 %
MGO	42.7	0.1% - 0.05%
LNG	49.2-49.5	0%

شكل ١-١: انواع سوخت

¹Liquefied Natural Gas

²(CH4)

۱-۲ اثرات زیست محیطی و ایمنی

۱-۲-۱ تأثیرات مثبت

- ۱. کاهش۱۵ تا ۲۰ درصدی انتشار گازهای گلخانهای (CO2) به دلیل نسبت بالای هیدروژن به کربن در مقایسه با سایر سوختها
 - ۲. کاهش ۱۰۰ درصدی انتشار اکسیدهای گوگرد (SOx) در مقایسه با سوختهای فعلی
 - ۳. کاهش بالای ۹۰ درصدی انتشار اکسیدهای نیتروژن (NOx) در مقایسه با سوختهای فعلی
 - ۴. کاهش ۱۰۰ درصدی انتشار ذرات معلق (PM) در مقایسه با سوختهای فعلی

۲-۲-۱ تأثیرات منفی

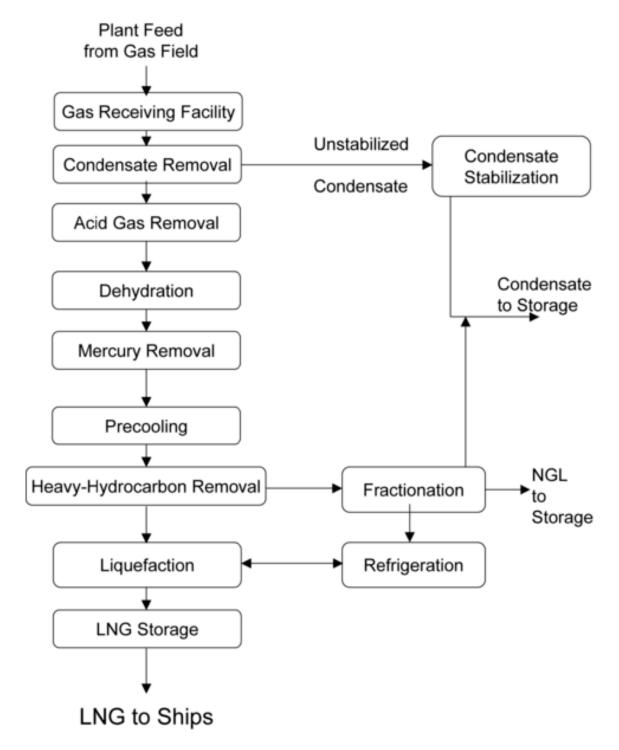
- ۱. تأثیرات زیستمحیطی هنگام استخراج، فرآوری، حمل، ذخیره سازی و مصرف نهایی LNG
- ۲. احتمال نشت متان 7 در موتور شناور به ویژه در فرایندهای احتراق ناقص که بعضا اثرات گلخانهای شدیدتری نسبت به دی اکسید کربن خواهد داشت.
 - ٣. احتمال نشت سوخت مایع در آب دریا و تبخیر منجر به آلودگی هوا

۱–۳ تکنولوژی تولید

1-**٣-**1 مرحله اول، پیش تصفیه سازی

ابتدا خوراک گاز طبیعی در واحد زدایش گازهای اسیدی از میان فیلترها عبور نموده و گازهای اسیدی مانند CO2 و CO2 با استفاده از یک محلول آمین اختصاصی در ستون جذب جدا میشوند. سپس واحد آب زدایی گاز طبیعی را تا مقدار مجاز کمتر از ۱۰۰ ppm از آب خشک نموده و جریان در ادامه مسیر خود وارد واحد جیوه زدایی می شود. زیرا برای ورود خوراک به واحد مایع سازی باید کمترین میزان جیوه نیز از این ترکیب حذف گردد.

³Methane Slip



شکل ۱-۲: تکنولوژی تولید

1-T-1 مرحله حذف هیدروکربن های سنگین

پس از یک مرحله خنک سازی ابتدایی با آمونیاک به عنوان مبرد (تا دمای Λ – درجه سانتیگراد)، حذف هیدروکربن های سنگین مانند پنتان و بنزن از خوراک گازی صورت می گیرد. مقدار مجاز این مواد برای

جلوگیری از یخ زدگی خوراک در واحد پایین دستی کمتر از ۱ ppm است.

-7-1 مرحله مایع سازی

در این مرحله گاز ورودی توسط سیتمهای تبرید تحت فشار از دمای A - درجه سانتی به A - سانتی گراد خنک گردیده و تبدیل به مایع می شود. در انتها گاز طبیعی مایع شده به مخازن نگهداری ارسال می شود. در بازارهای مصرف، A دوباره به حالت گاز در می آید.

۱-۴ تکنولوژی استفاده در کشتی

Converter	ICE 4-stroke Lean Burn Spark Ignition / Dual Fuel Low Pressure (4S LBSI/LPDF)	ICE 2-stroke Dual Fuel Low Pressure (2S LPDF)	ICE 2-stroke Dual Fuel High Pressure (2S HPDF)	FC							
Components	Engine Storage tanks Process system	Engine Storage tanks Process system	Engine Storage tanks Process system NOx reduction system (EGR/SCR)	Fuel cell Storage tanks Process system Electric propulsion system Reformer Battery							
Key challenges	Methane slip for some of the ICE's Cryogenic materials needed Fuel storage tank 2-3 times larger than for petroleum-based fuels										

شکل ۱-۳: تکنولوژی استفاده در کشتی

به طور کلی دو گزینه برای استفاده از LNG به عنوان سوخت در کشتی وجود دارد:

- ۱. استفاده در موتورهای احتراق داخلی (ICE)
 - ۲. استفاده در پیلهای سوختی (Fuel Cell)

به طور کلی سه نوع موتور برای استفاده از LNG به عنوان سوخت مورد استفاده هستند که هر سه دوگانه سوز بوده و علاوه بر LNG از سوختهای رایج مانند مازوت هم بهره می برند:

- ۱. موتور دو زمانه فشار پایین
- ۲. موتور دو زمانه فشار بالا (با احتمال انتشار NOx)
 - ۳. موتور چهارزمانه فشار پایین
 - در ادامه به پیلهای سوختی پرداخته خواهد شد.

1-4-1 الزامات قانوني

علاوه بر قوانین و الزامات محیط زیستی سازمان IMO برای کاهش انتشار گازهای گلخانهای (CO2)، اکسیدهای گوگرد (SOx) واکسید نیتروژن (NOx) که میتواند میزان گرایش به استفاده از سوختهای جایگزین مانند LNG را افزایش دهد، الزامات ایمنی کشتیهای استفاده کننده از سوختهای گازی یا سوختهای دارای نقطه اشتعال پایین ^۴ به طور مشخص به LNG پرداخته و نکات ایمنی برای طراحی و ساخت شناورهای مصرف کننده LNG مطرح نموده است. این الزامات شامل سه موضوع اصلی است که عبارتند از:

- ۱. پیشگیری از نشت سوخت
- ۲. پیشگیری از انفجار یا فضای سمی
 - ٣. مقابله و كاهش اثرات انفجار

الزامات جنبههای دیگر مصرف LNG به عنوان سوخت دریایی مانند فرایند سوخت رسانی a هم تا این لحظه به قوانین و مقررات داخلی کشورها واگذار گردیده است. علاوه بر IMO ، اتحادیه اروپا هم الزامات محدود کنندهای در راستای کاهش انتشار گازهای گلخانهای و سایر آلایندههای هوا وضع نموده است 3 .

۱–۵ بررسی اقتصادی LNG

1−۵−1 قیمت

در اکثر نقاط جهان قیمت گاز طبیعی پایین تر از قیمت نفت خام و سوختهای سنگین مانند مازوت است. قیمت ENG هم ارتباط مستقیمی با قیمت گاز طبیعی دارد که البته هزینههای مایع سازی، حمل و نقل و توزیع، ذخیره سازی و سود ذینفعان هم به آن اضافه می شود. در اواسط دهه گذشته میلادی (حدود سالهای ۲۰۱۵ و ۲۰۱۶) با اکتشاف و بهرهبرداری از منابع جدید گاز طبیعی در امریکا و کاهش قیمت جهانی نفت خام، شاهد کاهش چشمگیر قیمت گاز طبیعی در اکثر نقاط جهان بودیم که طبیعتا کاهش قابل توجه قیمت کار شه به همراه داشت. از سال ۲۰۱۶ به بعد قیمت لیا شیب ملایمی

⁴(IGF Code)

⁵(Bunkering)

⁶(FuelEU Maritime)

در حال رشد بوده و پیش بینی می شود این روند افزایشی آرام همچنان ادامه دار باشد، هرچند در گیری نظامی روسیه و او کراین در سال ۲۰۲۲، با ایجاد شوک اقتصادی، باعث افزایش ناگهانی قیمت گاز شد اما با گذشت چند ماه شرایط به یک ثبات نسبی رسید. در حال حاضر میزان رشد قیمت DNG در مقایسه با گازوئیل (MGO)و سوختهای سنگین کم سولفور کمتر بوده این روند LNG را به عنوان یک سوخت با قیمت رقابتی در بازار و یک گزینه مقرون به صرفه در آینده نزدیک مطرح می نماید. به ویژه که قوانین ریست محیطی سختگیرانه بعدی هم در راه خواهند بود. هم اکنون (تابستان ۲۰۲۴) قیمت DNG به ثبات نسبی رسیده و اغلب از گازوئیل پایین تر ولی همچنان از سوختهایی مثل مازوت گران تر است اما با توجه به محدودیتهای زیست محیطی مثل محدودیت سولفور نیم درصد، احتمالا تولید و عرضه مازوت در آینده به صرفه نخواهد بود.

۱–۵–۲ هزینههای اولیه

هزینههای اولیه راهاندازی سیستمهای LNG بر روی کشتی شامل هزینه موتور، هزینه مخازن و ذخیره سازی، هزینه سیستمهای آماده سازی و انتقال سوخت و هزینه ارتقا سیستمهای قبلی می شود. در حال حاضر هزینههای اولیه سیستمهای LNG (به خصوص به دلیل حجم مخازن بزرگتر و نیاز به عایق بندی به سبب نقطه جوش پایین تر) در مقایسه با سوختهای رایج مانند مازوت و گازوئیل بالاتر است اما با توجه افزایش توجهات به سمت LNG و همچنین افزایش سرمایه گذاری و توسعه فناوریهای مرتبط، انتظار می رود در سالهای آینده شاهد کاهش نسبی این هزینهها باشیم. در حال حاضر تخمین زده می شود که بااستفاده از سوخت LNG در کشتی ها، متوسط هزینههای اولیه در حدود ۲۰ درصد افزایش پیدا کند.

1-8-7 هزينه هاى ثانويه (2000 - 3

در صورتی که قیمت LNG در سطح جهانی جهش ناگهانی نداشته باشد، می توان هزینه های عملیاتی سیستمهای LNG را در مقایسه با سیستمهای سوختهای فعلی، برابر و یا حتی کمتر دانست. چرا که سیستمهای LNG اغلب نیاز به سیستمهای کاهش انتشار و اسکرابر ندارند و بازدهی و مصرف سوخت موتورهای مصرف کننده LNG (دوگانه سوز) تفاوتی با موتورهای قبلی ندارد. همچنین به دلیل پاک تر بودن سوخت LNG می توان انتظار داشت، هزینه های تعمیر و نگهداری موتورها هم در مقایسه با

سوختهای سنگین کمتر باشد. در ضمن در برخی بنادر به عنوان مشوق تخفیفهایی برای شناورهای دارای سوخت LNG در نظر می گیرند.

-4-8 میزان تولید، زیرساختها و میزان دسترسی

در ابتدای سال ۲۰۲۴، ظرفیت سالانه تولید LNG، در حدود ۱.۴۸۳ میلیون تن، تخمین زده می شود و با توجه به سرمایه گذاریهای صورت گرفته در نقاط مختلف جهان، انتظار می رود این عدد تا سال ۲۰۳۰ به حدود ۷۰۰ میلیون تن در سال برسد. همچنین تا پایان سال ۲۰۲۳، ۴۹ ترمینال فعال عرضه کننده سوخت LNG دریایی (ساحلی یا فراساحلی) در سراسر جهان در حال خدمت رسانی هستند که مجموع ظرفیت سالانه عرضه سوخت آنها حدود ۲۰۰ میلیون تن می باشد و حداقل ۱۷ ترمینال جدید هم در حال ساخت بوده و به زودی به این ظرفیت اضافه خواهند شد. اولین بنادری که شروع به عرضه سوخت LNG به شناورها نمودند آمستردام و روتردام هلند، فلوریدا امریکا و بنادری در دریای شمال و دریای بالتیک بودند. اما کم کم سایر نقاط جهان مانند بنادر مدیترانه غربی، خلیج مکزیک، سنگاپور، استرالیا، چین، ژبین، کره جنوبی و حتی بنادر کشورهای خاورمیانه مثل امارات هم سرمایه گذاری و بهره برداری از مراکز تامین LNG را آغاز نمودند. در حال حاضر سوخت LNG سهم کمتر از ۵ درصدی از بازار سوختهای دریایی دارد که احتمالا این عدد در سالهای آینده افزایش قابل توجهی خواهد داشت. با توجه به افزایش دریایی دارد که احتمالا این عدد در سالهای میتوان این گونه فرض کرد که در آینده نزدیک از بابت میزان دسترسی به این سوخت و حتی ریلی) میتوان این گونه فرض کرد که در آینده نزدیک از بابت میزان دسترسی به این سوخت چالش جدی نخواهیم نداشت.

۱-۶ وضعیت ایران

۱-۶-۱ تاریخچه تولید LNG در ایران

ایران با دارا بودن دومین ذخایر بزرگ گاز طبیعی جهان، پتانسیل قابل توجهی برای تبدیل شدن به یک بازیگر کلیدی در بازار LNG جهانی را دارد. با این حال، ایران تاکنون در تولید LNG موفقیت چندانی کسب نکرده است.

۱. دهه ۱۹۷۰: اولین مطالعات برای احداث واحدهای LNG در ایران انجام شد.

- ۲. دهه ۱۹۹۰: به دلیل تحریمها و عدم ثبات سیاسی، پیشرفتها متوقف شد.
- ۳. دهه ۲۰۰۰: چندین پروژه LNG با مشارکت شرکتهای خارجی آغاز شد، اما هیچکدام به بهرهبرداری نرسیدند.
- ۴. دهه ۲۰۱۰: ایران به دنبال توسعه مجدد پروژههای LNG با تمرکز بر فناوریهای کوچک مقیاس است.

ایران در حال ساخت یک کارخانه تولید LNG با ظرفیت ۵.۱ میلیون تن در سال در عسلویه است. این کارخانه توسط یک شرکت ایرانی با هدف افزایش مصارف داخلی و همچنین صادرات احداث گردیده است. فاز اول این کارخانه شامل نیروگاه ۱۱۰۰ مگاواتی، مخازن ذخیرهسازی LNG و LPG و اسکلههای دریایی است. ایران برای تولید LNG به فناوری پیشرفته ای نیاز دارد که ممکن است به دلیل تحریم ها در دسترس نباشد. ساخت واحدهای LNG نیاز به سرمایه گذاری عظیمی دارد. تحریم های بانکی و اقتصادی ایران تامین مالی پروژههای LNG را با مشکل مواجه می کند. ایران با رقابت شدیدی در بازار الکلات متحده مواجه است. با افزایش تولید LNG در کشور، امکان عرضه آن به عنوان سوخت دریایی در بنادر ایران فراهم خواهد شد.

 $\frac{\partial s}{\partial d}$

۱-۶-۲ پیش بینی تقریبی از آینده

پیش بینی ها نشان میدهند که گاز طبیعی مایع (LNG) تا سال ۲۰۳۰ به عنوان یک سوخت به صرفه در صنعت حمل و نقل دریایی باقی خواهد ماند. در حال حاضر، LNG حدود ۴.۶ درصد از سوخت های مورد نیاز صنعت کشتیرانی را تأمین میکند و انتظار میرود که این میزان تا سال ۲۰۳۰ به ۲۰۱۰ درصد افزایش یابد. همچنین، با توجه به قوانین سختگیرانه سازمان بین المللی دریانوردی (IMO) برای کاهش انتشار گازهای گلخانه ای، استفاده از LNG به عنوان یک سوخت پاک و پایدار تشویق خواهد شد. در آینده، با توسعه زیرساخت های ذخیره سازی و سوخت رسانی LNG، تعداد کشتیهایی که از این سوخت استفاده میکنند به طور قابل توجهی افزایش خواهد یافت. پیش بینی میشود که بیش از ۱۰۰۰ فروند کشتی با سوخت کشتی با سوخت که بیش از ۲۰۲۷ در آبهای بین المللی فعالیت کنند.

۱–۷ نتیجهگیری



شکل ۱-۴: جمع بندی

فصل دوم سوخت LPG

۱-۲ کلیات

تا دسامبر ۲۰۲۳، تعداد ۱۶۴۴ کشتی حامل LPG وجود داشت که از میان آنها، ۲۰۴ کشتی بر اساس مدل موتور اصلی نصبشده، قابلیت تبدیل به سوخت LPG را داشتند. این تغییر امکان بهرهبرداری از محموله کشتیها و زیرساختهای موجود را فراهم کرده و هزینههای عملیاتی آنها را به حداقل می رساند. به عنوان یک سوخت LPG منحصر به فرد هست، زمانی که از کربنزدایی در کشتی صحبت می کنیم نقش مهم و در حال رشدی LPG بازی می کند. LPG عمدتاً از پروپان و بوتان تشکیل شده که تفاوتهای جزئی شیمیایی آنها باعث کاربردهای خاص می شود. LPG می تواند تحت فشار متوسط در دمای معمول جزئی شیمیایی آنها باعث کاربردهای خاص می شود. LPG می تواند تحت فشار متوسط در دمای معمول مایع شود، که حمل و نگهداری می شود، اما به صورت گاز مصرف می شود، در حالیکه می تواند حمل و به صورت مایع تمیزتر به نسبت بسیاری از جایگزینهای موجود در حال حاضر ارائه دهد.

سفارشات کشتیهای با سوخت LPG رکورد شکن شده است، به طور مثال کشتیهای LPG رسفارش داده شده یا در حال ساخت با LPG حرکت می کنند. و پیشبینی می شود که ۸۶ درصد از این نوع کشتیهای جدیدی که در سالهای آینده وارد بازار می شوند، قابلیت کار با LPG را داشته باشند. اگرچه LPG در حال حاضر یک سوخت محبوب برای حامل های گاز بزرگ است، این بخش تنها ۸ درصد از آلاینده های حمل و نقل را به خود اختصاص می دهد و ۹۲ درصد آلاینده ها را بقیه کشتی ها به جا می گذارند. تبدیل این کشتی ها یک فرصت عالی برای کاهش انتشار گازهای گلخانهای جهانی است. جهان ما به طور فزاینده ای بپردازند.

- در بخش کشتیرانی، دلایل استفاده از این سوخت به شرح زیر هست:
- ۱. توسعه LPG به عنوان سوخت دریایی به گسترش فناوریهای کاهش کربن وابسته است، و پیشبینی میشود، rLPG تا ۵۰ درصد تقاضای جهانی را پوشش دهد.
 - ۲. LPG با استانداردهای زیستمحیطی فعلی از جمله
 - محدودیت گوگرد سازمان بینالمللی دریانوردی IMO مطابقت دارد.
- ۳. LPG دارای شبکه حملونقل گستردهای است که شامل بیش از ۱۶۰۰ کشتی حامل LPG و بیش
 از ۱۰۰۰ تأسیسات ذخیرهسازی است.
 - ۴. می تواند عملکرد زیست محیطی بخش کشتیرانی را به سرعت بهبود بخشد.
- ۵. انتشار گازهای مضر آن کم و هزینه آن، مقرونبهصرفه است که به بهبود محیطزیست کمک میکند.
- ۶. LPG انعطافپذیر است و زنجیرههای تأمین آن در سراسر جهان موجود است، که باعث میشود
 زیرساختهای سوخترسانی راحت تر از بسیاری از سوختهای جایگزین دیگر پیادهسازی شود.
 - ۷. برای سیستمهای پیشران مبتنی بر LPG هیچ محدودیت یا مانع فناورانهای وجود ندارد.
 - ۸. LPG به فناوری جدید یا پیشرفته نیاز ندارد و آماده بهرهبرداری است.
- ۹. چه برای بزرگترین کشتیهای جهان و چه برای کوچکترین موتورهای قایق، LPG امروز یک سوخت کم کربن و کمانتشار ارائه می دهد، و با معرفی LPG تجدیدپذیر، کربن زدایی کمهزینه در آینده امکان پذیر می شود.

[1]

¹Refrigerated Liquefied Petroleum Gas

جدول ۲-۱: مشخصات سوخت LPG

توضيحات	مشخصه
-47 درجه (پروپان خالص) و $-6/6$ درجه (بوتان خالص)	دمای جوش
۱/۸ بار (بوتان خالص) تا ۷/۳ بار (پروپان خالص) در دمای ۱۵ درجه	فشار بخار
۱/۸۹ کیلوگرم بر متر مکعب (پروپان خالص) تا ۲/۵۴ کیلوگرم بر متر مکعب (بوتان خالص) در دمای ۱۵ درجه	چگالی
•/Y\Dmj	حداقل انرژی احتراق
hinspace hin	چگالی انرژی حجمی
1/0	نسبت اندازه مخزن

۲-۲ اثرات زیست محیطی

۲-۳ تکنولوژیهای مرتبط با LPG

۲-۳-۲ تکنولوژی تولید

T-T-T تکنولوژی استفاده در کشتی

Υ – Υ ایمنی و الزامات فنی

ذخیرهسازی، استفاده و حملونقل LPG خطرات بالقوهای را به همراه دارد که باید در تمامی سناریوهای صنعتی کاهش یابد. در زمینه سوخت دریایی، برای مقابله با این خطرات، اجرای تدابیری در طراحی و ساخت کشتی، تنظیمات ماشینآلات و فناوریها، فناوریهای سوخترسانی، رویههای داخلی کشتی و آموزش خدمه ضروری است.

۲-۳-۳ سنگینی نسبت به هوا

LPG به صورت گازی تقریباً دو برابر سنگین تر از هوا است. این ویژگی باعث می شود که در سطوح پایین و پایین تر جمع شود و خطراتی را در مکانهای بسته یا گودالها ایجاد کند. تهویه مناسب در سطوح پایین و فضاهای بسته الزامی است. همچنین استفاده از آشکار سازهای گاز در نزدیکی زمین برای شناسایی نشت گاز الزامی هست.

۲-۳-۳ مخلوط قابل اشتعال با هوا

LPG در غلظت ۲ تا ۱۰ درصد با هوا مخلوط قابل اشتعالی تشکیل میدهد. در صورت ذخیره یا استفاده نادرست، خطر آتش سوزی و انفجار وجود دارد.دوری از منابع گرما، جرقه و شعله باز. استفاده از تجهیزات ضد انفجار در محل ذخیره یا استفاده.

۲-۳-۳ تأثیرات استنشاق در غلظتهای بالا

در غلظتهای بسیار بالا، LPG میتواند اثرات بیهوشی و خفگی داشته باشد زیرا اکسیژن موجود در هوا را رقیق میکند.اطمینان از وجود تهویه کافی در فضاهای بسته. استفاده از ماسکهای تنفسی مناسب در شرایط اضطراری.

۲-۳-۳-۴ سوختگیهای ناشی از مایع

مایع به دلیل تبخیر سریع باعث سوختگی شدید سرد می شود. همچنین، تبخیر می تواند تجهیزات را به حدی سرد کند که خطر سوختگی را افزایش دهد. استفاده از دستکش و لباسهای محافظ در هنگام کار با LPG مایع. عایق کاری مناسب تجهیزات برای جلوگیری از تماس مستقیم.

۲-۳-۳-۵ احتراق مخلوط بخار /هوا در اثر نشت

مخلوط بخار LPG و هوا می تواند در فاصلهای دور تر از نقطه نشت آتش بگیرد و شعله به منبع نشت بازگردد. بررسی منظم و رفع نشتی تجهیزات ذخیره و انتقال LPG. نصب شیرهای خودکار قطع گاز برای جلوگیری از گسترش شعله.

۲-۳-۳-۶ خطرات مخازن خالی

مخزن خالی LPG ممکن است همچنان حاوی بخار LPG تخلیه و تهویه کامل مخازن قبل از انجام هرگونه تعمیرات. برچسبگذاری مخازن برای هشدار به افراد از خطرات احتمالی.

۲-۳-۲ سیستمهای ذخیرهسازی و مدیریت LPG در کشتیها

سوخترسانی LPG به کشتیها به عنوان یک سوخت دریایی مزایا و خطراتی دارد. LPG در حالت مایع خود قابل اشتعال یا انفجار نیست، نشت آن می تواند باعث ایجاد بخارهایی شود که به راحتی با باد پراکنده

و در صورت برخورد با منبع حرارتی ممکن است آتش بگیرند. همچنین، نشت LPG روی آب می تواند منجر به استخر آتش شود که بسیار داغ تر و سریع تر از آتشهای ناشی از نفت یا بنزین می سوزد و قابل خاموش شدن نیست. در عملیات سوخت رسانی، نشت LPG می تواند خطرات زیادی از جمله آتش سوزی یا انفجار در مناطق بندری ایجاد کند. به همین دلیل، تدابیر ایمنی ویژهای مانند استفاده از لولههای دو جداره و آشکارسازهای هیدرو کربنی برای جلوگیری از نشت و آسیب به کشتیها ضروری است. با این حال، سوخت رسانی LPG هنوز چارچوب نظارتی رسمی و دستورالعملهای مشخصی ندارد و توسعه این دستورالعملها می تواند به بهبود ایمنی، کارایی و آگاهی محیط زیستی کمک کند، مشابه آنچه برای دیگر سوختها مانند LNG انجام شده است.

-7- ایمنی و الزامات فنی مرتبط با حمل

برای بهبود ایمنی و کارایی در سوختگیری LPG، لازم است استانداردها و مشخصات فنی تجهیزات مانند شیلنگها، نازلها و شیرآلات تدوین شود و معیارهای عملکرد و الزامات ایمنی آنها تعریف گردد. روالهایی برای تست و صدور گواهی تجهیزات سوختگیری ایجاد شده و همراه با مستندات و مواد آموزشی جامع، در اختیار ذینفعان از جمله اپراتورها و خدمه قرار گیرد. پروژههای آزمایشی و نمایشهای عملی به منظور اعتبارسنجی چارچوبها و شناسایی شکافها یا مشکلات احتمالی اجرا شده و از نتایج آن برای اصلاح رویهها و ارتقای ایمنی استفاده شود.

این فرآیندها تضمین می کند که تمامی تجهیزات و عملیات مرتبط با سوخت گیری LPG مطابق با استانداردهای بینالمللی بوده و صدور گواهیها به ایمنی جهانی کمک کند.

فرآیند سوختگیری در سه مرحله انجام میشود.

۲-۳-۲ مرحله قبل از سوخت *گیری*

مرحله پیش از سوخت گیری ^۳ از سفارش سوخت آغاز شده و با شروع فرآیند سوخت گیری خاتمه می یابد. در این مرحله آمادگی، انجام تمام اقدامات لازم برای اطمینان از انتقال ایمن سوخت بسیار مهم است. این اقدامات شامل موارد زیر می شوند:

• اطمینان از اینکه تمامی یافتههای ارزیابی ریسک به درستی مورد توجه قرار گرفتهاند.

²pool fire

³Before bunkering

- ارزیابی سازگاری بین کشتی دریافتکننده سوخت و تأسیسات .
 - تهیه و توافق بر روی برنامه واکنش اضطراری.
 - ارائه دستورالعملهای ایمنی و آموزش کارکنان .
 - هماهنگی با نهادهای مسئول برای دریافت مجوزهای لازم.
 - ارزیابی فرآیندهای مرتبط دیگر، مانند عملیات همزمان ً.
- تعیین جزئیات عملیاتی مانند نرخ انتقال، محدودیتهای بارگیری، خاموشی اضطراری ^۵، سیستم ایمنی اضطراری ^۶ و غیره.
 - تکمیل تمامی چکلیستهای مورد نیاز پیش از سوختگیری.

۲-۳-۶ مرحله سوختگیری

فرآیند سوخترسانی ^۷ با اتصال کشتی دریافت کننده به تأسیسات سوخترسانی آغاز می شود و با انتقال واقعی سوخت ادامه می یابد، و با اقدامات لازم برای بستن ایمن شیر از تأسیسات سوخترسانی خاتمه می یابد. در طول مرحله سوخت گیری، بخشهای حیاتی سیستم باید به طور مداوم کنترل شوند، از جمله:

- سطح مخازن؛
- فشار مخازن؛
- دمای مخازن؛
- نرخ انتقال پمپ؛
- نرخ جریان پمپ؛
- عملیات سیستمهای ESD و ERS؛

⁴SIMOPS

⁵ESD

⁶ERS

⁷During bunkering

- تنظیم خطوط پهلوگیری و شیلنگها؛
- نظارت و حفظ سایر جنبههای ایمنی، مانند مناطق ایمنی.

۲-۳-۲ یساز سوختگیری

پس از اتمام سوخت گیری $^{\Lambda}$ ، باید به نکات زیر توجه شود:

- انجام موفقیت آمیز فرآیندهای سیستمی ، مانند تبخیر خطوط و خنثی سازی گازها در خطوط و شیلنگها، بدون انتشار گاز به جو.
 - قطع ایمن ارتباط بین کشتی دریافت کننده و تأسیسات سوخترسانی.
- جداسازی ایمن کشتی دریافت کننده یا کشتی سوخترسان از کشتی دریافت کننده و اطلاع رسانی به مقامات بندری.

۲-۲ الزامات قانوني

برای کاهش ریسکهای مرتبط با کشتی، خدمه و محیط زیست، کدهای ایمنی بینالمللی پیشنیازهای لازم برای تجهیزات، ماشینآلات و سیستمهای کشتی را تعیین می کنند. این الزامات شامل استانداردهای عملکردی، ارزیابی ریسک، مقررات و نیازمندیهای عملیاتی است که همراه با آموزش مناسب خدمه، ایمنی عملیات کشتی را تضمین می کنند.

IGC کد ۱-۴-۲

این کد مرتبط با ساخت و تجهیز کشتیهایی که گاز مایع شده را به صورت فله حمل میکنند و استفاده از این گازها بهعنوان سوخت هست.

IGF کد ۲-۴-۲

این کد مخصوص کشتیهای غیرحامل گاز که از گاز یا سوختهای با نقطه اشتعال پایین، مانند LPG، به عنوان سوخت استفاده می کنند.

⁸After bunkering

۳-۴-۲ استاندارد ۳-۴-۲

استاندارد ایمنی برای کشتیهایی که از ال پی جی بهعنوان سوخت استفاده میکنند. ...

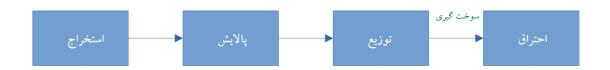
۳-۴-۲ استاندارد MSC.1/Circ.1679

...راهنماییهای موقت برای استفاده از محموله ال پی جی بهعنوان سوخت.

LPG اقتصاد و بازار $\Delta-\Upsilon$

۲-۵-۲ چرخه عمر

دستورالعملهای چرخه عمر گازهای گلخانهای ^۹ سازمان بینالمللی دریانوردی برای سوختهای دریایی، شامل LPG ، ابتدا در نشست MEPC 80 (MEPC.376(80)) تصویب شدند و تمامی مراحل زنجیره تأمین این سوخت را پوشش میدهند. در نشست MEPC 81، نسخه 2024 این دستورالعملها (MEPC.391(81)) با اصلاح عوامل توزیع پیشفرض، بهروزرسانی الگوی عوامل توزیع از چاه به مخزن "شکل ۲-۱ و اضافهشدن الگوی جدید برای عوامل توزیع از مخزن به مصرف ۱۱ بازنگری شد. [۲]



شكل ٢-١: زنجيره تأمين سوخت

۲-۵-۲ تجارت جهانی

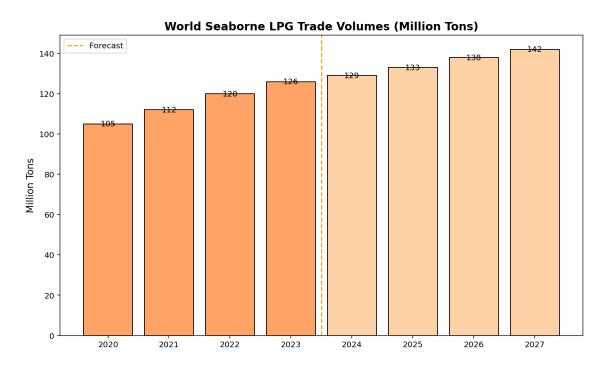
تقاضای جهانی LPG در شکل T-T و تجارت دریایی مرتبط با آن در حال افزایش است. در سال T-T و تقاضای جهانی LPG با رشد T-T به رکورد T-T میلیون تن رسید. پیش بینی ها نشان می دهد که حجم تقاضای جهانی T-T به رکورد T-T میلیون تن رسید.

⁹LCA

¹⁰Well-to-Tank

¹¹Tank-to-Wake

تجارت دریایی LPG در سال ۲۰۲۳ حدود ۶ میلیون تن افزایش یافته و نسبت به ۲۰۲۲ رشد ۵٪ داشته است. همچنین، برای سال ۲۰۲۴، رشد ٪۲.۳ پیشبینی شده و انتظار میرود حجم تجارت تا سال ۲۰۲۷ به حدود ۱۴۲ میلیون تن برسد.



Source: GlobalPetrolPrices.com, MSI LPG trade data

شکل ۲-۲: درخواست LPG

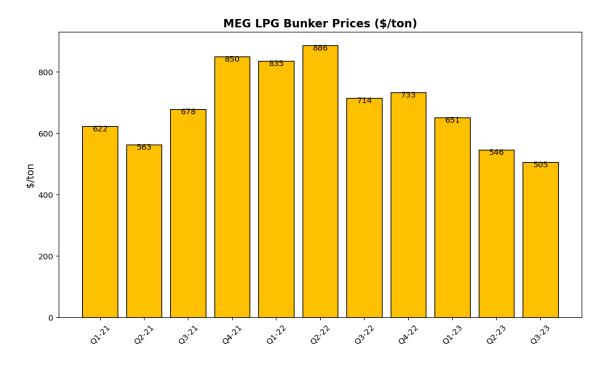
7-۵-۲ قیمت سوخت

استفاده از LPG (گاز مایع) به عنوان سوخت، به دلیل قیمت جذاب آن در برخی مناطق مانند ایالات متحده و خلیج فارس، گزینه ای اقتصادی برای مالکان و اپراتورها محسوب می شود. از نظر هزینه های سرمایه ای LPG را مزایای قابل توجهی نسبت به سایر گزینه های سوخت دوگانه 11 مانند LNG دارد؛ به طوری که ساخت یک کشتی کانتینری ۱۰ هزار TEU با سوخت LPG حدود ۱۰۰ میلیون دلار هزینه دارد، یعنی 11 ارزان تر از کشتی مشابه با سوخت LNG که حدود ۱۲۵ میلیون دلار هزینه می برد. همچنین، هزینه تبدیل موتورهای دیزلی به موتورهای دوگانه LPG (بین 11 کا میلیون دلار) در مقایسه با تبدیل به LNG (بین 11 کا تا 11 میلیون دلار) مقرون به صرفه تر است. این عوامل باعث می شود.

¹²(CAPEX)

¹³Dual-Fuel

LPG به عنوان گزینه ای جذاب برای صنعت کشتیرانی مطرح شود. (شکل ۲-۳)



Source: GlobalPetrolPrices.com, MSI LPG trade data

شکل ۲-۳: قیمت سوخت در خلیج فارس

۲-۵-۲ تأمین و نگهداری

۲-۶ نتیجهگیری

- مزایای زیستمحیطی LPG:
- □ □□ به عنوان یک سوخت فسیلی مزیتهای قابل توجهی در کاهش آلودگی هوا نسبت به سوختهای نفتی سنتی (مانند مازوت) دارد.
- □ استفاده از □□□ موجب کاهش انتشار گازهای گلخانهای می شود، به ویژه اگر با فناوری های مکملی مانند کربن گیری در کشتی همراه شود.

□ این سوخت می تواند با **مقررات سازمان بین المللی دریانوردی** (□□□) درباره کاهش اکسیدهای گوگرد مطابقت داشته باشد و همچنین در بلندمدت با اهداف کربنزدایی این سازمان همخوانی داشته باشد.

• پتانسیل □□□ برای آینده:

- □ استفاده از □□□ در بلندمدت به تولید سوختهای تجدیدپذیر وابسته است، که انتظار میرود با سرعت بالایی افزایش یابد.
- □ با رشد تجارت دریایی و افزایش تقاضا برای ،□□□ ناوگان جهانی کشتیهای حمل □□□ رشد خواهد کرد و این فرصت برای استفاده از □□□ بهعنوان سوخت افزایش می یابد.
- ☐ زیرساختهای حملونقل، ذخیرهسازی و استفاده از □□□ طی چند دهه بهخوبی توسعه یافته است.

• چالشهای موجود:

- □ تکنولوژیهای موتوری برای □□□ محدود است. به عنوان مثال، هنوز موتور دریایی چهارزمانهای که بتواند از □□□ استفاده کند، وجود ندارد، بنابراین موتورهای کمکی کشتیها نیاز به سوختهای دیگری برای کربنزدایی دارند.
- □ قوانین و چارچوبهای مقرراتی برای استفاده از □□□ بهعنوان سوخت، خصوصاً در حوزه سوخترسانی (□□□□□□□□□)، هنوز کامل نیست و فقط راهنماهای اولیه در سطح □□□ تدوین شده است.

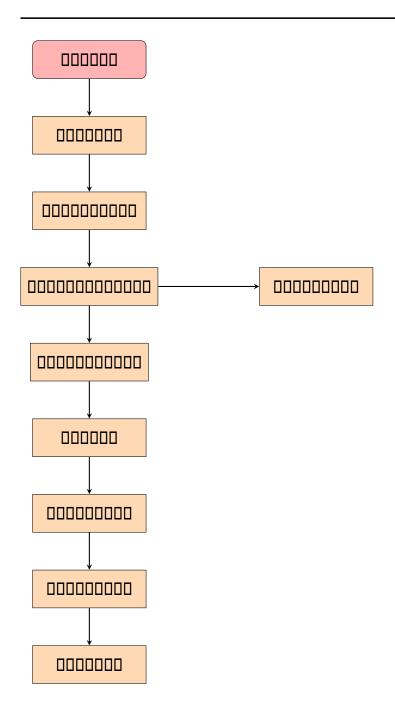
• عامل تعیین کننده:

- □ آینده □□□ بهعنوان یک سوخت مهم در صنعت دریانوردی به سرعت کربن;دایی تولید □□□ و پیشرفت فناوریهای مرتبط مانند کربن گیری وابسته است.
- □ همچنین □□□ ممکن است به عنوان یک سوخت ا**نتقالی** تا زمان توسعه کامل سوختهای بدون کربن یا نزدیک به صفر کربن عمل کند.

فصل سوم مقررات و استانداردها

فصل چهارم فصل چهارم

فصل پنجم پیشینه تحقیق



كتابنامه

- [1] LR. LR-Fuel for Thought LPG 2024 .
- [2] Zincir, Bugra Arda and Arslanoglu, Yasin. Comparative life cycle assessment of alternative marine fuels. Fuel, 358:129995, 2024.

پیوست

موضوعات مرتبط با متن گزارش پایان نامه که در یکی از گروههای زیر قرار میگیرد، در بخش پیوستها آورده شوند:

- ۱. اثبات های ریاضی یا عملیات ریاضی طولانی.
- ۲. داده و اطلاعات نمونه (های) مورد مطالعه (Case Study) چنانچه طولانی باشد.
 - ۳. نتایج کارهای دیگران چنانچه نیاز به تفصیل باشد.
- ۴. مجموعه تعاریف متغیرها و پارامترها، چنانچه طولانی بوده و در متن به انجام نرسیده باشد.

کد میپل

واژهنامهی فارسی به انگلیسی

Ĩ

واژهنامهی انگلیسی به فارسی