

ガス受託製造約款

2020年4月1日実施

大阪瓦斯株式会社

Daigasガスアンドパワーソリューション株式会社

ガス受託製造約款 目次

1. 目的	1
2. 用語の定義	1
3. 情報公開	5
4. 基本契約締結	5
5. 引受前提事項	7
6. 年次契約締結	9
7. 基地運用	10
8. 滅失ガス	12
9. 計量方法	13
10. 料金等	13
11. 基地の改造	22
12. 保安責任等	22
13. LNG基地利用の制限等	22
14. 契約の取り扱い	24
15. 紛争の解決	25
16. 損害賠償	26
17. 情報の取り扱い	26
18. LNG基地利用契約終了後の債権債務	26
19. 名義の変更	27
20. 担保	27
21. 疑義の照会	27
22. 債権等の譲渡	27
23. 反社会的勢力の排除	27
24. 附則	28
【別表】 受入可能なLNGの品質	28

1. 目的

- (1) この受託製造約款（以下「本約款」といいます。）は、大阪ガス株式会社及び Daigas ガスアンドパワーソリューション株式会社（以下、大阪ガス株式会社と Daigas ガスアンドパワーソリューション株式会社を総称して「当社」といいます。）が維持、運用する LNG 基地の製造設備の余力の範囲内において、当社がガス製造事業等を受託する場合に、LNG 基地利用を希望する方に予め承諾いただく事項を定めたものであり、ガス事業法 89 条 1 項に基づき、経済産業大臣に届け出たものです。
- (2) 当社は、ガス事業法 89 条 1 項の規定に基づき、本約款を変更して、経済産業大臣に届け出ることがあります。この場合、LNG 基地利用契約の契約条件は、変更後の受託製造約款によります。
- (3) 本約款の対象となる LNG 基地は、泉北製造所及び姫路製造所です。
- (4) LNG 基地利用にあたって、LNG 基地利用依頼者は当社と協議の上、詳細な利用条件等を定めた基本契約及び年次契約を締結します。
- (5) 本約款の実施上必要な細目的事項は、本約款、基本契約及び年次契約に定めるほか、その都度 LNG 基地利用依頼者と当社の協議によって定めます。なお、当社は、必要に応じて、LNG 基地利用依頼者と契約する卸供給先事業者又は一般ガス導管事業者と別途協議を行うことがあります。

2. 用語の定義

本約款において使用する用語の定義は、次の通りとします。

- (1) 「LNG 基地利用」とは、LNG 基地利用依頼者からの委託を受けて、ガス供給の用に供するために、LNG 基地利用依頼者の LNG を受入地点において受け入れ、当社が貯蔵、気化、熱量調整及び付臭を行ったガスを注入地点で注入するまでの一連の、ガス事業法 89 条 1 項に基づくガス受託製造をいいます。
- (2) 「LNG 基地利用依頼者」とは、LNG 基地利用検討の申し込みをした方、及びこの結果に基づいて当社との間で基本契約を締結した方をいいます。
- (3) 「LNG 基地利用検討」とは、LNG 基地利用依頼者が提出する LNG 基地利用検討依頼書に基づき当社が実施する、LNG 基地利用の可否の検討をいいます。
- (4) 「配船」とは、LNG を LNG 貯蔵設備に受け入れるために、LNG 船を LNG 基地の LNG 受入棧橋に着棧させることをいいます。

- (5) 「配船日」とは、配船されたLNG船から、当社がLNGの受け入れを開始する日をいいます。
- (6) 「年間配船回数」とは、1契約年度に行われる当該LNG基地利用依頼者の配船の累計回数をいいます。
- (7) 「受入地点」とは、LNG船とLNG基地の受入設備との接合部をいい、当社はLNG基地利用依頼者から当該地点でLNGを引き受けます。
- (8) 「受入」とは、LNG船からLNG基地へのLNGの受け渡しをいい、受入地点にて行われることとします。
- (9) 「年間受入LNG量」とは、1契約年度に受け入れられた当該LNG基地利用依頼者のLNGの総量をいいます。
- (10) 「LNG貯蔵量」とは、当社がLNG貯蔵設備内に貯蔵する当該LNG基地利用依頼者のLNGの量をいいます。
- (11) 「一般ガス導管事業者」とは、一般ガス導管事業者としての当社をいいます。
- (12) 「熱量」とは、標準状態（摂氏0度及び圧力101.325キロパスカルの状態）のもとにおける乾燥したガスの1立方メートルの総熱量をいいます。
- (13) 「熱量調整」とは、気化したガス及びBOGの熱量を、液化石油ガス（LPG）を付加する等の方法により、一般ガス導管事業者が託送供給約款に定める標準熱量に適合させることをいいます。
- (14) 「注入地点」とは、LNG基地と一般ガス導管事業者が維持し運用するガス導管の境界をいい、当社はLNG基地利用依頼者へ当該地点でガスを受け渡します。
- (15) 「注入」とは、LNG基地から一般ガス導管事業者が維持し運用するガス導管へのガスの受け渡しをいい、注入地点にて行われることとします。
- (16) 「注入ガス量」とは、毎時0分を起点とする1時間毎の、当社が注入した当該LNG基地利用依頼者のガス量をいいます。
- (17) 「注入計画」とは、当該LNG基地利用に伴い発生する託送供給を一般ガス導管事業者に依頼する者（託送供給依頼者）が、一般ガス導管事業者から通知される、当該日における一時間毎の注入ガス量の計画をいいます。
- (18) 「注入グループ」とは、払出エリア（注入したガスを払い出すことが可能なエリアをいい、一般ガス導管事業者が策定したものを指します。）が同一となる注入地点をあわせたグループをいいます。
- (19) 「払出」とは、一般ガス導管事業者から託送供給依頼者へのガスの受け渡しをいいます。

- (20) 「払出計画」とは、当該LNG基地利用に伴い発生する託送供給を一般ガス導管事業者に依頼する者（託送供給依頼者）が、一般ガス導管事業者に提出する、当該日における一時間毎の払出量の計画、又は一般ガス導管事業者がこれを基に編集する払出量の計画をいいます。
- (21) 「月間払出計画」とは、当社が指定する期日から4週間分の当該LNG基地利用依頼者の一日あたりの払出量（注入グループ単位）の計画をいいます。
- (22) 「調整指令」とは、一般ガス導管事業者が、注入計画とは異なるガス量の注入を当社に指示することをいいます。
- (23) 「LNG基地利用契約」とは、受託製造約款、基本契約及び年次契約を合わせた契約の総称をいいます。
- (24) 「基本契約」とは、本約款に基づき締結する、LNG基地利用に関する各設備能力の契約数量等の基本的事項を定めた、原則として1年間以上の契約をいいます。
- (25) 「契約最大年間配船回数」とは、基本契約で定める、契約年度毎の、年間配船回数の上限値をいいます。
- (26) 「契約最大船型」とは、基本契約で定める、契約年度毎の、LNG船1隻当たりの最大LNG受入量に相当する量をいいます。
- (27) 「契約最大年間受入LNG量」とは、基本契約で定める、契約年度毎の、年間受入LNG量の上限値をいいます。
- (28) 「契約熱量上下限」とは、基本契約で定める、契約年度毎の、受け入れるLNG及びLNG貯蔵設備内に保有するLNGの熱量の上限値と下限値をいいます。
- (29) 「契約最大LNG貯蔵量」とは、基本契約で定める、契約年度毎の、LNG貯蔵量の上限値をいいます。
- (30) 「在庫管理範囲」とは、LNG基地利用依頼者が利用可能なLNG貯蔵量の範囲をいいます。ルーム貸し利用者の場合、下限はゼロ、上限は当該ルーム貸し利用者の契約最大LNG貯蔵量をいい、ルームシェア利用者の場合、下限は年間配船計画及び年間LNG使用計画に基づき算定されるLNG在庫計画から年間LNG使用計画における当月の合計LNG使用量の5%のLNGを減算した数量、上限は年間配船計画及び年間LNG使用計画に基づき算定されるLNG在庫計画から年間LNG使用計画における当月の合計LNG使用量の5%のLNGを加算した数量をいいます。
- (31) 「ルーム貸し方式」とは、在庫管理範囲内でLNG基地利用依頼者が自ら在庫調整を行う方式をいいます。

- (32) 「ルーム貸し利用者」とは、ルーム貸し方式によりLNG基地利用を行うLNG基地利用依頼者をいいます。
- (33) 「ルームシェア方式」とは、LNG基地利用依頼者とガス小売事業者としての当社の間で、LNG貯蔵設備の容量を共有したうえで、配船可能な候補日を当社が提示し、候補日の中からLNG基地利用依頼者が希望する契約配船日を当社が確認したうえで、当社が契約配船日を指定（契約配船日の変更を含みます。）する等、LNG基地利用依頼者が当社の指示に従い在庫調整を行う方式をいいます。
- (34) 「ルームシェア利用者」とは、ルームシェア方式によりLNG基地利用を行うLNG基地利用依頼者をいいます。
- (35) 「契約最大注入ガス量」とは、基本契約で定める、契約年度毎の、注入ガス量の上限值をいいます。
- (36) 「年次契約」とは、本約款及び基本契約に基づき、契約年度毎に決定される年間LNG使用計画及び年間配船計画等を定める契約をいいます。
- (37) 「年間LNG使用計画」とは、年次契約で定める、1契約年度におけるLNG基地利用依頼者の1日毎のLNG使用量の計画をいいます。
- (38) 「年間配船計画」とは、年次契約で定める、1契約年度におけるLNG基地利用依頼者の配船計画（配船予定日、LNG船の船名及び船型、積地、受入地点並びに受け入れるLNGの数量及び性状に関する情報等）をいいます。
- (39) 「最適配船計画」とは、年次契約で定める年間LNG使用計画及び契約最大船型から算定される、当該年次契約期間中の各日のLNG貯蔵量の積算値が最小となる配船計画をいいます。
- (40) 「契約平均LNG貯蔵量」とは、年次契約で定める年間LNG使用計画及び年間配船計画から算出される、当該年次契約期間中の各日のLNG貯蔵量の積算値を、当該年次契約における日数で除したものをいいます。
- (41) 「契約配船日」とは、年間配船計画において定める、LNG基地利用依頼者のLNG船の配船予定日をいいます。
- (42) 「滅失ガス」とは、受入地点から注入地点までの間において、LNG基地利用又はLNG基地利用に付随して発生する作業（LNGの受け入れ、修繕等を含みます。）や計量誤差等によって、注入されたガスの量として計上されることのないガスをいいます。
- (43) 「LNG基地利用の制限又は停止」とは、LNG基地利用依頼者のLNG船の受入の制限・拒否等により、LNG基地利用を制限又は停止することをいいます。

(44)「強制措置」とは、LNG基地の安定的な操業及び保安を確保するために実施する非常用の手段で、LNGの燃焼・放散処理等をいいます。

(45)「契約年度」とは、4月1日から3月31日までの1年間をいいます。

(46)「休日」とは、次の日をいいます。

① 日曜日

② 銀行法15条1項に規定する政令で定める日並びに1月4日、5月1日、12月29日及び12月30日

(47)「消費税等相当額」とは、消費税法の規定により課される消費税及び地方税法の規定により課される地方消費税に相当する金額をいいます。

3. 情報公開

(1)当社は、ガス事業法90条1項に基づき、以下の事項を、当社ホームページ、営業所及び事務所において公表します。

① LNG基地の貯蔵設備の余力の見通し

② LNG基地の気化設備の余力の見通し

③ LNG基地利用依頼者が利用することができる船舶の種類及び船型

④ LNG基地利用依頼者が利用することができるLNGの種類及び品質

⑤ 配船計画の策定期限の見通し

(2)前項で公表した事項を変更する場合には、当社はガス事業法90条2項に基づき、遅滞なくその変更した事項を公表します。ただし、需要変動、配船変更その他の日々の変動に基づくものであってガス事業法令で定める軽微な変更を除きます。

4. 基本契約締結

(1)LNG基地利用依頼者が、LNG基地利用検討を新たに依頼し、又は基本契約に定められた内容の変更を希望する場合は、予め本約款の内容を承諾のうえ、次の事項を明らかにして当社にLNG基地利用検討依頼書を提出していただきます。LNG基地利用検討の申し込み1件につき1検討とし、条

件変更による再申し込みや、契約継続・変更時の申し込みも、1件とします。なお、LNG基地利用に関するお申し込み、お問い合わせ等の窓口は、当社ホームページ、営業所及び事務所において公表します。

- ① LNG基地利用依頼者に関する情報（法人の名称、代表者の氏名、本店の所在地、担当者連絡先等）
- ② 希望する契約熱量上下限
- ③ 希望する契約最大船型、契約最大年間受入LNG量及び契約最大年間配船回数
- ④ 希望する契約最大LNG貯蔵量又はルームシェア利用の希望
- ⑤ 希望する契約最大注入ガス量（注入グループ毎に記載）
- ⑥ 希望するLNG基地利用の開始及び終了時期
- ⑦ 希望する月別注入量（希望するLNG基地利用期間中の各月に注入を希望するガス量）
- ⑧ その他当社がLNG基地利用検討を行ううえで必要な情報

(2) LNG基地利用依頼者に、LNG基地利用検討1件につき、20万円に消費税等相当額を加えた金額を検討料として、検討申し込み時にお支払いいただきます。

(3) LNG基地利用依頼者はLNG基地利用検討の申し込みと同時に、当社と守秘義務契約を締結していただきます。なお、守秘義務契約を締結するまでは、LNG基地利用可否の検討結果を含む情報の提供はできません。

(4) 検討料の支払い及び守秘義務契約の締結をもって、検討の申し込みを受け付けたこととします。なお、当社は検討の申し込みを受け付けた後、速やかにLNG基地利用料金の総額の目安をLNG基地利用依頼者に提示します。

(5) 当社は、前項の申し込みを受け付けた順に検討を行い、検討の結果、LNG基地利用依頼者がLNG基地利用を行うことが可能な場合には、LNG基地利用料金の概算金額を明らかにして、検討結果を、LNG基地利用検討の申し込みを受け付けた日から原則として3か月以内に通知します。

(6) 当社は、検討の結果、LNG基地の設備状況、ガスの需給状況、その他の理由により、検討申し込みに係るLNG基地利用を承諾できないことがあります。この場合には、その理由をLNG基地利用依頼者に書面により通知します。

(7) LNG基地利用依頼者が希望する契約期間が長期間に亘る場合であって、当社が設備の改廃や需給の状況を見通すことが困難なためLNG基地利用可否検討を行う条件等が設定できない場合、当社は、LNG基地利用期間の見直しを求めることがあります。

- (8) 当社は、申し込まれる内容により、3か月を超えて検討が必要となることが明らかとなった場合、LNG基地利用依頼者に検討終了予定日及びその理由を通知します。
- (9) LNG基地利用依頼者は、LNG基地利用検討の結果の通知を受けた日から起算して6か月以内に、当社にLNG基地利用の申し込みを行っていただきます。この期間を経過した場合は、改めてLNG基地利用検討の申し込みが必要になります。
- (10) 当社は、LNG基地利用の申し込みがあった場合には、LNG基地利用依頼者とLNG基地利用に必要な事項を協議します。
- (11) 前項の協議が整い、当社がLNG基地利用依頼者のLNG基地利用を認める場合には、LNG基地利用依頼者は、LNG基地利用料金を含めた利用条件について、基本契約を締結していただきます。なお、既に締結した基本契約を変更する場合も、同様とします。
- (12) 前項の定めにかかわらず、ルームシェア方式におけるLNG貯蔵料金の算定に必要な項目及びLNG貯蔵料金については、契約年度毎の年次契約締結までにLNG基地利用依頼者に通知します。
- (13) LNG基地利用依頼者がルームシェア方式を希望する場合、LNG基地利用依頼者は、当社との基本契約の締結までに、ガス小売事業者としての当社との間でLNGの不足を解消するために必要な契約を締結していただきます。

5. 引受前提事項

- (1) LNG基地利用依頼者は、LNG基地利用を行うにあたり、当社の事業（当社及び当社子会社の電気供給事業及びLNG販売事業等を含みます。以下単に、「当社の事業」といいます。）の適確な遂行に支障を生じさせないため、LNG基地利用について契約期間を通して以下の条件を満たすこととします。
- ① LNG基地利用が、定期整備及び修繕工事並びに非常用予備能力等を考慮した基地設備能力から、当社の事業を行ううえで必要とする能力（当社の事業に係る需給変動への対応、その他安定供給を維持するために必要なもの等を含みます。）及び既存のLNG基地利用依頼者が利用可能な能力を差し引いた余力の範囲内であること。
 - ② LNG基地利用依頼者が使用するLNG船の機械的接続部や緊急離脱システム等が、利用するLNG基地の設備に適合するものであること。
 - ③ LNG基地利用依頼者が、7条に定めるLNG基地利用の手続き及びルールを遵守すること。

- ④ ルーム貸し利用者の契約配船日（及び受入地点）の決定については、ルーム貸し利用者は当社と誠実に協議するものとし、協議が整わない場合には、契約配船日（及び受入地点）を当社が指定すること。
- ⑤ ルームシェア利用者の契約配船日（及び受入地点）の決定については、当社が提示する複数の配船可能な候補日の中から、ルームシェア利用者が希望する契約配船日を当社が確認したうえで、契約配船日（及び受入地点）を当社が指定すること。
- ⑥ 当社が契約配船日（及び受入地点）の変更を求める場合は、当社が提示した配船変更候補日の中から、LNG基地利用依頼者が希望する契約配船日を当社が確認したうえで、契約配船日（及び受入地点）を当社が指定すること。
- ⑦ LNG基地利用に際し受け入れるLNG量及び注入するガス量が、LNG基地利用契約で合意する条件の範囲内であること。
- ⑧ LNG基地利用依頼者のLNGの性状が、別表に定める当社の受入条件に適合し、かつLNG基地利用契約で合意する契約熱量上下限を満たすこと。
- ⑨ LNG基地利用依頼者は、一般ガス導管事業者からの調整指令に当社が対応することによる注入ガス量の増加又は減少及びLNG貯蔵量の増加又は減少に同意すること。
- ⑩ 一般ガス導管事業者が託送供給約款等において認める範囲内で、注入ガス量の計画と実績の乖離が発生することに同意すること。
- ⑪ 在庫管理範囲を逸脱することが見込まれる場合、原則として、受入LNG量又は注入ガス量を自ら速やかに調整するために必要な手段をLNG基地利用依頼者が確保すること。ただし、LNG基地利用依頼者が自ら当該調整手段を確保できない場合、他のLNG基地利用依頼者と調整のための手段について協議し、予め他のLNG基地利用依頼者が当該LNG基地利用依頼者のために調整手段を確保するものとします。
- ⑫ LNG基地利用依頼者が、LNG基地利用契約で合意した条件を逸脱することを回避するための手段を講じること。なお、LNG基地利用契約で合意した条件を逸脱した場合で、当該LNG基地利用依頼者が供給力を確保する見込みがないと当社が判断したときは、その旨を当社が一般ガス導管事業者に対して通知します。
- ⑬ LNG船の運航、LNG船の入出港に必要な手続、官庁申請等の手配、LNGの通関及びLNGの輸入に関して発生する納税等に関して、関係機関で必要となる諸手続きと費用の支払いをLNG基地利用依頼者が当社の意見を踏まえて、自らの費用で適正に行うこと。

- ⑭ LNG基地利用依頼者が当社に提出する、LNG基地利用に伴うガス供給に係る託送供給の受入検討結果が、LNG基地利用契約の条件に適合するものであること。なお、LNG基地利用依頼者は、LNG基地利用の開始までに当該受入検討結果を当社に書面にて提出するものとする。
- ⑮ その他、当社の事業の適確な遂行に支障をきたさないこと。

6. 年次契約締結

- (1) LNG基地利用依頼者は、毎年6月末までに、本約款及び基本契約で合意した条件を満たす、翌契約年度の年間LNG使用計画を当社に提出していただきます。ただし、基本契約締結が6月末以降の場合は、基本契約締結後速やかに、本約款及び基本契約で合意した条件を満たす、年間LNG使用計画を提出していただきます。
- (2) ルーム貸し利用者の契約配船日（及び受入地点）の決定については、ルーム貸し利用者は当社と誠実に協議するものとし、合意に至らない場合には、当社が契約配船日（及び受入地点）を指定します。なお、ルーム貸し利用者の基本契約締結の時期に応じて、以下の通り翌契約年度の契約配船日を含む年間配船計画決定の協議を進めます。
 - ① 当年6月末までに基本契約を締結する場合、ルーム貸し利用者は、当年6月末までに希望する配船日を提出し、それ以降、当社と誠実に協議し、契約配船日を含む年間配船計画を翌年2月末までに決定するものとします。
 - ② 当年7月以降に基本契約を締結する場合、ルーム貸し利用者は、他のLNG基地利用依頼者及び当社が既に提示した、それぞれが希望する配船日やLNG基地の定期整備による制約などを考慮して当社が提示する配船可能な候補日の中から、希望する配船日を提出し、それ以降、当社と誠実に協議し、契約配船日を含む年間配船計画を翌年2月末までに決定するものとします。
- (3) ルームシェア利用者の契約配船日（及び受入地点）の決定については、当社が提示する複数の配船可能な候補日の中から、ルームシェア利用者が希望する配船日を当社が確認したうえで、当社が契約配船日（及び受入地点）を指定します。なお、ルームシェア利用者の基本契約締結の時期に応じて、以下の通り翌契約年度の契約配船日を含む年間配船計画を決定します。
 - ① 当年6月末までに基本契約を締結する場合、ルームシェア利用者は、当社が当年12月末までに提示する配船可能な候補日の中から希望する配船日を提出し、当社が確認したうえで、当社が契約配船日を含む年間配船計画を翌年2月末までに決定するものとします。

- ② 当年7月以降に基本契約を締結する場合、ルームシェア利用者は、当社が提示する配船可能な候補日の中から希望する配船日を提出し、当社が確認したうえで、当社が、契約配船日を含む年間配船計画を翌年2月末までに決定するものとします。
- (4) ルームシェア利用者の契約配船日を含む年間配船計画の決定により、当該ルームシェア利用者のLNGが不足する場合、当該ルームシェア利用者は、当社との年次契約の締結までに、不足するLNGについて、ガス小売事業者としての当社との調整により、LNGの不足を解消できることを証する書面を当社に提出していただきます。
- (5) LNG基地利用依頼者は、原則として、契約年度開始前に、当社と年次契約を締結していただきます。
- (6) 年次契約は、原則として契約年度単位で締結します。ただし、基本契約に基づく最初又は最後の契約年度について、1年に満たない期間とすることができるものとします。
- (7) 年次契約を締結しない場合、その契約年度におけるLNG基地利用はできません。

7. 基地運用

- (1) LNG基地の運営に必要な業務の実施主体は原則として当社とします。ただし、別途当社が定める、又はLNG基地利用依頼者が主体となることが合理的な場合には、LNG基地利用依頼者を主体とすることがあります。
- (2) LNG基地利用依頼者は、保安上又は当社の事業の適確な遂行に必要な場合は、当社の協力要請に迅速かつ確実に対応していただきます。また、当該協力要請に対応するための連絡体制を整備し、基本契約の締結までに当社へ提出していただきます。
- (3) 年間LNG使用計画の変更を希望する場合、LNG基地利用依頼者は、毎月10日までに、翌3か月間における変更後の年間LNG使用計画案を当社に提出していただきます。
- (4) 当社は、前項のLNG使用計画案を踏まえて、LNG基地利用依頼者のLNG基地利用の方式に応じて以下のとおり対応します。
- ① ルーム貸し利用者の場合、変更後の年間LNG使用計画案が当該ルーム貸し利用者の在庫管理範囲内の場合は、変更後の年間LNG使用計画案に基づき年次契約を変更します。変更後の年間LNG使用計画案により在庫管理範囲から逸脱することが想定される場合は、ルーム貸し利用者は、在庫管理範囲の遵守のために必要となる年間配船計画の変更案を本条5項に従い当社に提出し、誠実に

協議のうえ、合意した場合、変更後の年間配船計画・年間LNG使用計画案に基づき年次契約を変更します。なお、当月末日までに在庫管理範囲の遵守のために必要な対応に目途が立たなかった場合、年間LNG使用計画の変更は認めないものとします。

② ルームシェア利用者の場合、変更後の年間LNG使用計画案に対し、当社は受諾可否をルームシェア利用者に通知します。また年間配船計画を変更することで年間LNG使用計画案が受諾可能となる場合、当社が配船変更候補日（及び受入地点）を提示し、その中からLNG基地利用依頼者が当社に希望日を通知し、当社が契約配船日（及び受入地点）を決定することとします。当月末日までに年間使用計画案が両社で合意できた場合に限り、年間使用計画案に基づき年次契約を変更するものとし、合意できなかった場合、年間LNG使用計画の変更は認めないものとします。また、年次契約の変更に伴い、当該ルームシェア利用者のLNGが不足する場合は、当該ルームシェア利用者は、年次契約の変更までに、不足するLNGについて、ガス小売事業者としての当社との調整により、LNGの不足を解消できることを証する書面を当社に提出していただきます。

(5) 年間配船計画の変更をLNG基地利用依頼者又は当社が希望する場合、LNG基地利用依頼者又は当社は年間配船計画の変更案を他方に提出し、双方誠実に協議のうえ、合意した場合、変更後の年間配船計画に基づき年次契約を変更します。ただし、栈橋制約又は在庫管理等の観点から、当社がLNG基地利用依頼者に契約配船日（及び受入地点）の変更を求める場合においては、当社が提示した配船変更候補日（及び受入地点）の中から、LNG基地利用依頼者が当社に希望日を通知し、当社が契約配船日（及び受入地点）を決定することとします。

(6) ルームシェア利用者の年間配船計画の変更に伴い、LNG在庫が不足する場合は、当該ルームシェア利用者は、当社との年次契約の変更までに、不足するLNGについてガス小売事業者としての当社との調整により、LNGの不足を解消できることを証する書面を当社に提出していただきます。

(7) LNG受入設備の利用条件は以下の通りとします。

① 受け入れようとするLNG船及びLNGが、引受前提事項で定める条件を満たし、かつ基本契約で合意した内容（契約最大年間LNG受入量、契約最大年間受入回数、契約最大船型、契約熱量上下限）の範囲内であること。

② 引受前提事項に加え、当社が当社の運用の実態に基づいて定める、LNG船の着栈及び受入等に関する規定に合意し、安全かつ円滑な荷役に向けて、当社と荷役前会議及び荷役後会議等を含めた緊密な連絡を行うこと。

(8) LNG基地利用依頼者の在庫管理範囲の運用については、利用方式に応じ、以下の通りとします。

① ルーム貸し方式の場合：ルーム貸し利用者のLNG貯蔵量が、ゼロ以上であり、かつ基本契約に定める当該利用者の契約最大LNG貯蔵量以下であること。

② ルームシェア方式の場合：ルームシェア利用者のLNG貯蔵量が、年間配船計画及び年間LNG使用計画に基づき算定されるLNG在庫計画に年間LNG使用計画における当月の合計LNG使用量の5%のLNGを加減算した範囲内であること。なお、当該ルームシェア利用者のLNG在庫が在庫管理範囲内であり、かつ当該ルームシェア利用者のLNGが不足する場合は、当該ルームシェア利用者は、不足するLNGについて、ガス小売事業者としての当社との調整により、LNGの不足を解消できることを証する書面を当社に提出していただきます。

(9) 当社は、毎週1回、当社が指定する期日までに、LNG基地利用依頼者の前週の配船実績・LNG使用実績と年間配船計画・年間LNG使用計画の乖離を確認し、書面にてLNG基地利用依頼者に通知します。

(10) 前項により在庫管理範囲から逸脱することが予見される場合、LNG基地利用依頼者は、在庫管理範囲内に収めるよう、本条5項に基づき年間配船計画を変更する等、必要な調整対応を行っていただき、当社にその対応方法の案を通知いただき、速やかに当社と協議していただきます。

(11) ガス製造・注入の計画策定及び実施に関する条件は以下の通りとします。

① LNG基地利用依頼者は、注入計画を、当社が指定する方法で、当社に提出すること。

② LNG基地利用依頼者は、払出計画を、当社が指定する方法で、当社に提出すること。

③ LNG基地利用依頼者の提出した注入計画における注入ガス量が、契約最大注入ガス量以下であること。

④ 翌週以降の月間払出計画を毎週、当社が指定する方法で当社に提出すること。なお、当社は月間払出計画を、当該LNG基地利用依頼者の注入ガス量の予測として用い、LNG基地の運営に関する計画を策定します。

(12) 当社は、全てのLNG基地利用依頼者及びガス小売事業者としての当社から提出された注入計画の合計又は調整指令に基づきガスを製造、注入します。注入ガス量の実績が注入計画や調整指令から逸脱した場合であっても、それが当社の責めに帰すべき事由による場合を除き、当社はLNG基地利用依頼者が受ける損害に対して賠償の責任を負わないものとします。

8. 滅失ガス

受入地点から注入地点までの間で発生する滅失ガスについて、LNG基地利用依頼者は、当社が定める方法で、他のLNG基地利用依頼者及びガス小売事業者としての当社と按分して負担していただきます。

9. 計量方法

- (1) 当社は、注入地点ごとの注入ガス量の総量を、流量計を用いて計量します。
- (2) 流量計の故障等によって注入ガス量の総量を正しく計量できなかった場合には、LNG基地からの注入ガス量の総量は一般ガス導管事業者と当社の協議によって定めるものとします。
- (3) 当社は、注入ガス量の総量を注入計画又は払出計画の比率に応じて按分し、LNG基地利用依頼者毎の注入ガス量を算出します。
- (4) 当社は、その他の数量（LNG受入、LNG貯蔵、LNG使用量、LPG使用量）を、当社の計量実態を踏まえて計測又は算定します。また、その方法は基本契約で定めます。

10. 料金等

- (1) 当社は、基本契約に基づき、次の各号で定める値を合計して算出したLNG基地利用料金に、消費税等相当額を加えた金額を申し受けます。

① LNG受入料金

LNG受入料金は、年度毎の契約最大年間受入LNG量に応じて算出したLNG受入基本料金に利用月数を乗じて得た額に、年度毎の契約最大年間受入LNG量に応じて算出したLNG受入従量料金に受入LNG量を乗じて得た額を加えて算出します。

② LNG貯蔵料金

LNG貯蔵料金は、ルーム貸し方式においては年度毎の契約最大LNG貯蔵量、ルームシェア方式においては契約平均LNG貯蔵量に応じて算出したLNG貯蔵基本料金に利用月数を乗じて算出します。ただし、ルームシェア方式において、最適配船計画から算出される、当該年次契約期間中の各日のLNG貯蔵量の積算値を、当該年次における日数で除した平均LNG貯蔵量（以下、「最適配船平均LNG貯蔵量」といいます。）が契約平均LNG貯蔵量よりも小さくなる場合には、最適配船平均LNG貯蔵量に応じて算出したLNG貯蔵基本料金に利用月数を乗じて算出します。

③ 気化圧送料金

気化圧送料金は、年度毎の契約最大注入ガス量に応じて算出した気化圧送基本料金に利用月数を乗じて算出します。

④ ガス調整料金

ガス調整料金は、年度毎の契約最大注入ガス量に応じて算出したガス調整基本料金に利用月数を乗じて算出します。

⑤ 増熱料金

増熱料金は、年度毎の契約最大注入ガス量に応じて算出した増熱基本料金に利用月数を乗じて算出します。

⑥ 手数料

手数料は、前各号で定める値を合計して得た額に手数料率を乗じて算出します。

(2) 当社は、以下に定めるその他費用に消費税等相当額を加えた金額を申し受けます。

① 船陸整合確認・入港前会議費用

② 荷役費用

③ その他LNG基地利用依頼者が起因者となる費用

(3) LNG基地利用の実績が、LNG基地利用契約条件を逸脱した場合、明らかに当該LNG基地利用依頼者の責めに帰すべき事由によらない場合を除き、以下の補償料に消費税等相当額を加えた金額を申し受けます。なお、この場合に当社に損害が発生している場合は、別途LNG基地利用依頼者に賠償していただきます。

① 契約最大年間受入LNG量超過補償料

年間受入LNG量が当該年度における契約最大年間受入LNG量を上回った場合には、次の算式によって算定した契約最大年間受入LNG量超過補償料を申し受けます。なお、同一契約年度において契約最大年間受入LNG量超過補償料が発生している場合には、当月の契約最大年間受入LNG量超過補償料が、同一契約年度における過去の契約最大年間受入LNG量超過補償料の最高額を超えている場合に限り申し受けることとし、その超えている額のみをお支払いいただきます。

$$\text{契約最大年間受入LNG量超過補償料 (円)} = P \times \frac{V2 - V1}{V1} \times M \times 1.3$$

P : LNG受入基本料金 (円/月)

V 1 : 契約最大年間受入LNG量 (トン)

V 2 : 年間受入LNG量 (トン)

M : 当該年次契約における月数 (月)

② 契約最大LNG貯蔵量超過補償料

ルーム貸し方式において、最大LNG貯蔵量が当該年度における契約最大LNG貯蔵量を上回った場合は、次の算式によって算定した契約最大LNG貯蔵量超過補償料を申し受けます。なお、同一契約年度において契約最大LNG貯蔵量超過補償料が発生している場合には、当月の契約最大LNG貯蔵量超過補償料が、同一契約年度における過去の契約最大LNG貯蔵量超過補償料の最高額を超えている場合に限り申し受けることとし、その超えている額のみをお支払いいただきます。

$$\text{契約最大LNG貯蔵量超過補償料 (円)} = P \times \frac{V 2 - V 1}{V 1} \times M \times 1.3$$

P : LNG貯蔵基本料金 (円/月)

V 1 : 契約最大LNG貯蔵量 (トン)

V 2 : 最大LNG貯蔵量実績 (トン)

M : 当該年次契約における月数 (月)

③ 契約平均LNG貯蔵量増加補償料

ルームシェア方式において、当該ルームシェア利用者の事由により年次契約を変更した場合であって、当該年次契約変更に伴い契約平均LNG貯蔵量または最適配船平均LNG貯蔵量が増加する場合は、次の算式によって算定した契約平均LNG貯蔵量増加補償料を申し受けます。

$$\text{契約平均LNG貯蔵量増加補償料 (円)} = P \times \frac{V 3 - V 2}{V 1} \times M \times 1.3$$

P : LNG貯蔵基本料金 (円/月)

V 1 : LNG貯蔵基本料金算定の基となる、年次契約締結時の契約平均LNG貯蔵量 (トン) または最適配船平均LNG貯蔵量 (トン)

V 2 : LNG貯蔵基本料金算定の基となる、当該年次契約変更前の契約平均LNG貯蔵量 (トン) または最適配船平均LNG貯蔵量 (トン)

V 3 : LNG貯蔵基本料金算定の基となる、当該年次契約変更後の契約平均LNG貯蔵量 (トン)
または最適配船平均LNG貯蔵量 (トン)

M : 当該年次契約における月数 (月)

④ 在庫管理範囲超過補償料

ルームシェア方式において、当該ルームシェア利用者のLNG貯蔵量が年次契約で定める在庫管理範囲を超過した場合は、一日ごとに次の算式によって算定した在庫管理範囲超過補償料を申し受けます。

$$\text{在庫管理範囲超過補償料 (円)} = P \times \frac{X 1}{V 1} \times 1.3$$

P : LNG貯蔵基本料金を当該月の日数で除したもの (円/日)

X 1 : 在庫管理範囲超過量 (当該日におけるX 2、X 3の最大値) (トン)

V 1 : 年次契約締結時の契約平均LNG貯蔵量 (トン)

X 2 : 当該日における在庫管理範囲上限超過量 (=V 2 - V 3) (トン)

X 3 : 当該日における在庫管理範囲下限超過量 (=V 4 - V 2) (トン)

V 2 : 当該日におけるLNG貯蔵量実績 (トン)

V 3 : 当該日における在庫管理範囲の上限 (トン)

V 4 : 当該日における在庫管理範囲の下限 (トン)

⑤ 契約最大注入ガス量超過補償料

注入ガス量が当該年度における契約最大注入ガス量を上回った場合には、次の算式によって算定した契約最大注入ガス量超過補償料を申し受けます。なお、同一契約年度において契約最大注入ガス量超過補償料が発生している場合には、当月の契約最大注入ガス量超過補償料が、同一契約年度における過去の契約最大注入ガス量超過補償料の最高額を超えている場合に限り申し受けることとし、その超えている額のみをお支払いいただきます。

$$\text{契約最大注入ガス量超過補償料 (円)} = (P 1 + P 2 + P 3) \times \frac{V 2 - V 1}{V 1} \times M \times 1.3$$

P 1 : 気化圧送基本料金 (円/月)

P 2 : ガス調整基本料金 (円/月)

P 3 : 増熱基本料金 (円/月)

V 1 : 契約最大注入ガス量 (m³/h)

V 2 : 最大注入ガス量実績 (m³/h)

M : 当該年次契約における月数 (月)

なお、本約款におけるガスの体積 (m³) は、標準状態 (摂氏 0 度及び圧力 101.325 キロパスカルの状態) のもとにおけるものであり、以降の記載についても同じとします。

⑥ 契約熱量下限超過補償料

受け入れた LNG 又は LNG 貯蔵設備内に保有する LNG の熱量が、当該年度における契約熱量下限を下回った場合には、次の算式によって算定した契約熱量下限超過補償料を申し受けます。なお、同一契約年度において契約熱量下限超過補償料が発生している場合には、当月の契約熱量下限超過補償料が、同一契約年度における過去の契約熱量下限超過補償料の最高額を超えている場合に限り申し受けることとし、その超えている額のみをお支払いいただきます。

$$\text{契約熱量下限超過補償料 (円)} = P \times K \times \frac{V 2 - V 1}{V 3 - V 2} \times M \times 1.3$$

P : 増熱基本料金 (円/月)

K : 換算係数

V 1 : 契約熱量下限 (MJ/m³)

V 2 : LNG 貯蔵設備内に保有する LNG の熱量の実績 (MJ/m³)

V 3 : LPG の熱量 (MJ/m³)

M : 当該年次契約における月数 (月)

⑦ 中途解約補償料

基本契約の期間満了前に基本契約を解約された場合には、次の算式によって算定した中途解約補償料を申し受けます。

$$\text{中途解約補償料 (円)} = P \times M$$

P : 当該契約に基づく基本料金相当額 (※1) に手数料を加えたもの (円/月)

M : 中途解約日の属する月の翌月からの満了日までの基本契約の残存月数 (月)

※1 LNG受入、LNG貯蔵、気化圧送、ガス調整、増熱に係る基本料金の合計額をいいます。なお、ルームシェア方式における契約期間内のLNG貯蔵基本料金は、基本契約締結時点で確定していないため、解約時点での基本料金を適用します。

⑧ 中途変更補償料

基本契約の期間満了前に基本契約において締結した契約内容を変更される場合には、次の算式によって算定した中途変更補償料を申し受けます。

⑧-1

契約最大年間LNG受入量を増量変更した場合

$$\text{中途変更補償料 (円)} = P \times \frac{V2 - V1}{V1} \times M$$

P : 契約変更前のLNG受入基本料金に手数料を加えたもの (円/月)

V1 : 契約変更前の契約最大年間LNG受入量 (トン)

V2 : 契約変更後の契約最大年間LNG受入量 (トン)

M : 当該年次契約の開始月から基本契約変更月までの月数 (月)

⑧-2

契約最大年間LNG受入量を減量変更した場合

$$\text{中途変更補償料 (円)} = P \times \frac{V1 - V2}{V1} \times M$$

P : 契約変更前のLNG受入基本料金に手数料を加えたもの (円/月)

V1 : 契約変更前の契約最大年間LNG受入量 (トン)

V2 : 契約変更後の契約最大年間LNG受入量 (トン)

M : 基本契約変更月の翌月から当該年次契約の最終月までの月数 (月)

⑧-3

契約最大LNG貯蔵量を増量変更した場合

$$\text{中途変更補償料 (円)} = P \times \frac{V2 - V1}{V1} \times M$$

P : 契約変更前のLNG貯蔵基本料金に手数料を加えたもの (円/月)

V1 : 契約変更前の契約最大LNG貯蔵量 (トン)

V2 : 契約変更後の契約最大LNG貯蔵量 (トン)

M : 当該年次契約の開始月から基本契約変更月までの月数 (月)

⑧-4

契約最大LNG貯蔵量を減量変更した場合

$$\text{中途変更補償料 (円)} = P \times \frac{V1 - V2}{V1} \times M$$

P : 契約変更前のLNG貯蔵基本料金に手数料を加えたもの (円/月)

V1 : 契約変更前の契約最大LNG貯蔵量 (トン)

V2 : 契約変更後の契約最大LNG貯蔵量 (トン)

M : 基本契約変更月の翌月から当該年次契約の最終月までの月数 (月)

⑧-5

契約最大注入ガス量を増量変更した場合

$$\text{中途変更補償料 (円)} = P \times \frac{V2 - V1}{V1} \times M$$

P : 契約変更前の気化圧送、ガス調整、増熱基本料金の合計値に手数料を加えたもの (円/月)

V1 : 契約変更前の契約最大注入ガス量 (m³/h)

V 2 : 契約変更後の契約最大注入ガス量 (m³/h)

M : 当該年次契約の開始月から基本契約変更月までの月数 (月)

⑧-6

契約最大注入ガスを減量変更した場合

$$\text{中途変更補償料 (円)} = P \times \frac{V 1 - V 2}{V 1} \times M$$

P : 契約変更前の気化圧送、ガス調整、増熱基本料金の合計値に手数料を加えたもの
(円/月)

V 1 : 契約変更前の契約最大注入ガス量 (m³/h)

V 2 : 契約変更後の契約最大注入ガス量 (m³/h)

M : 基本契約変更月の翌月から当該年次契約の最終月までの月数 (月)

⑧-7

契約熱量下限を引き下げ変更した場合

$$\text{中途変更補償料 (円)} = P \times K \times \frac{V 2 - V 1}{V 3 - V 2} \times M$$

P : 契約変更前の増熱基本料金に手数料を加えたもの (円/月)

K : 換算係数

V 1 : 契約変更前の契約熱量下限 (MJ/m³)

V 2 : 契約変更後の契約熱量下限 (MJ/m³)

V 3 : L P G の熱量 (MJ/m³)

M : 当該年次契約の開始月から基本契約変更月までの月数 (月)

⑧-8

契約熱量下限を引き上げ変更した場合

$$\text{中途変更補償料 (円)} = P \times K \times \frac{V1 - V2}{V3 - V2} \times M$$

P : 契約変更前の増熱基本料金に手数料を加えたもの (円/月)

K : 換算係数

V1 : 契約変更前の契約熱量下限 (MJ/m³)

V2 : 契約変更後の契約熱量下限 (MJ/m³)

V3 : L P G の熱量 (MJ/m³)

M : 基本契約変更月の翌月から当該年次契約の最終月までの月数 (月)

(4) 当社は、L N G 基地利用依頼者のために熱量調整を行った場合の L P G 代については、実費相当額に手数料及び消費税等相当額を加えた金額を申し受けます。

(5) L N G 基地利用料金、その他費用、補償料、L P G 代 (以下、「料金等」といいます。) の支払いに関する条件は以下の通りとします。

- ① 当該契約年度における各月の L N G 基地利用料金 (L N G 受入従量料金相当額及びそれに対応する手数料を加えた金額を除きます。) について、その支払義務は、前月の最終営業日から起算して 30 日前に発生することとします。
- ② 当社は、L N G 基地利用料金のうち L N G 受入従量料金相当額及びそれに対応する手数料を加えた金額、補償料、L P G 代を、原則として毎月末日までの L N G 基地利用の実績に基づき算定し、L N G 基地利用依頼者に請求します。
- ③ 当社は、原則としてその他費用が発生する都度、その他費用を算定し、L N G 基地利用依頼者に請求します。
- ④ 前二号に定める料金等の支払義務は、当社が請求を行った日に発生します。
- ⑤ L N G 基地利用依頼者は、料金等を、支払義務発生日から起算して 30 日 (30 日目が休日の場合には、その直後の休日でない日まで延長します。) 以内に当社が指定した金融機関等を通じてお支払いいただきます。なお、振込手数料は、L N G 基地利用依頼者の負担とします。
- ⑥ 料金等が支払期限日までに支払われない場合は、支払期限日の翌日から支払の日まで、料金等から消費税等相当額を差し引いた金額に対して 1 日当たり 0.0274 パーセントの延滞利息を L N G 基地利用依頼者から申し受けます。延滞利息は、原則として、延滞利息の算定の対象となる料金等が支払

われた直後に支払義務が発生する料金等と合わせてお支払いいただきます。なお、延滞利息の支払義務は、原則として、合わせてお支払いいただく料金等の支払義務日に発生したものとみなします。

11. 基地の改造

- (1) LNG基地利用依頼者のLNG基地利用申し込みに対応するため、LNG基地の設備を新設又は変更する必要があると当社が判断した場合には、その設備工事費をLNG基地利用依頼者に負担していただきます。
- (2) LNG基地の設備の所有権は、費用負担の如何にかかわらず、原則として受入地点から注入地点までの部分は当社に帰属するものとします。
- (3) 当社は、設備負担金を必要とする場合には、遅滞なく設備工事の設計及び見積もりを行い、LNG基地利用依頼者に設備負担金を請求します。
- (4) LNG基地利用依頼者は、設備工事費を工事着手（設計業者、工事業者との折衝等の工事準備行為を含みます。）前にお支払いいただきます。

12. 保安責任等

- (1) 当社がガス事業法令上のガス製造事業者としての保安責任を負う範囲は、受入地点から注入地点までとし、当社は、この範囲外の保安責任を一切負いません。
- (2) 受入地点から注入地点までの間で、滅失ガスに該当しないLNG又はガスが、当社の責めに帰すべき事由なく滅失した場合には、LNG貯蔵量の比率によって全てのLNG基地利用依頼者及びガス小売事業者の間で負担していただきます。

13. LNG基地利用の制限等

- (1) 当社は、以下の場合においては、LNG基地利用の制限若しくは停止の実施又はLNG基地利用依頼者へのガス供給の制限若しくは停止の要請等の必要な措置を取ることができます。その際、当社は予めその旨をLNG基地利用依頼者にお知らせします。ただし、緊急の場合にはこの限りではありません。

- ① 天災その他の不可抗力（当社の事業のお客さまに生じた支障による受入・注入不可能な場合を含みます。）による場合
 - ② 法令の規定（監督官庁の命令及び行政指導を含みます。）による場合
 - ③ 保安上必要な場合
 - ④ 当社の事業の適確な遂行に支障を与える事象が発生した場合又は発生するおそれがある場合
 - ⑤ 当社の設備に支障が生じた場合又は生じるおそれがある場合、及び修理その他工事施工のため必要がある場合
 - ⑥ 用役（電力、水を含みます。）の供給に不具合が生じている場合
 - ⑦ 第三者（LNG売主、他LNG基地利用依頼者、一般ガス導管事業者を含みます。）の責めに帰すべき事由によって操業が困難な場合
 - ⑧ LNG基地利用依頼者が、支払い期日までに料金等その他の当社に対する債務の弁済をなさない場合
 - ⑨ LNG基地利用依頼者が、引受前提事項を満たさない場合
 - ⑩ LNG船の配船日、受入LNGの性状、受入LNG量、在庫管理範囲及び注入ガス量等のLNG基地利用契約等で合意した内容から逸脱する場合
 - ⑪ その他LNG基地利用依頼者がLNG基地利用契約に違反した場合及びLNG基地利用契約に基づく当社の指示に従わない場合
 - ⑫ その他前各号に準ずる事由が生じた場合
- (2) LNG基地利用依頼者は、前項で当社が求める必要な措置について、正当な理由がある場合を除き、速やかに実施又は応じていただきます。
- (3) LNG基地利用の制限若しくは停止又はLNG基地利用依頼者へのガス供給の制限若しくは停止の要請等の必要な措置に際し、当該LNG基地利用依頼者がガス事業を行ううえで関わる当社以外の方との折衝等必要となる事項がある場合、LNG基地利用依頼者には自らの責任と負担において実施していただきます。
- (4) LNG基地利用依頼者が、LNG基地利用契約の契約条件を逸脱した場合、当社は当該LNG基地利用依頼者に対して速やかにLNG基地利用契約を変更することを要求することができます。LNG基地利用依頼者は、当該契約条件の逸脱がLNG基地利用依頼者の責めによらない場合を除き、要求に応じていただきます。

(5) LNG基地利用の制限若しくは停止又はLNG基地利用依頼者へのガス供給の制限若しくは停止の要請等の必要な措置を実施してもなお、LNG基地の安定的な操業や保安の確保が困難な場合に限り、当社は強制措置を実施することができます。

14. 契約の取り扱い

(1) 基本契約期間満了後も継続してLNG基地利用を希望する場合には、原則として基本契約が満了する契約年度の前契約年度末までに、4条1項で示す事項を明らかにして、LNG基地利用検討の申し込みをしていただきます。その際、申し込みに係るLNG基地利用を承諾できないことがあります。

(2) 基本契約期間満了前に基本契約の内容の変更を希望する場合には、変更を希望する期日の3か月前までに4条1項で示す事項を明らかにして、LNG基地利用検討の申し込みをしていただきます。その際、申し込みに係るLNG基地利用を承諾できないことがあります。

(3) 基本契約期間満了前にLNG基地利用を中止する場合には、その中止の期日の3か月前までに、通知していただきます。この場合、当社は、LNG基地利用依頼者と誠実に協議のうえ認めるその中止の期日をもって解約の期日とし、契約期間満了までの残期間等に応じて、当社が定める補償料をお支払いいただきます。なお、基本契約が解約された場合には、同時に年次契約も解約されるものとします。

(4) 関係法令が変更されたこと又は社会的及び経済的変動がはなはだしいことその他当社の責に帰さない事由によりLNG基地利用契約の存続が困難又は不相当と認められる場合には、当社はLNG基地利用契約を解約又は変更することができるものとします。

(5) LNG基地利用依頼者が次のいずれかに該当した場合には、当社はただちにLNG基地利用契約を解約できるものとします。

- ① 破産、民事再生、会社更生若しくは特定調停等の法的整理手続きの申立て又は開始があったとき
- ② 滞納処分による差し押さえ若しくは保全差し押さえがなされ、又は保全処分の申立てがなされたとき
- ③ 強制執行又は競売の申立てがなされたとき
- ④ 解散の決議がなされたとき
- ⑤ 事業の全部又は重要な一部若しくはLNG基地利用契約に関する部分の譲渡及び分割又は廃止の決議がなされたとき

- ⑥ 自ら振り出し、引き受けし、又は裏書きした手形及び小切手が不渡りになる等、支払いが停止状態に陥ったとき
 - ⑦ LNG基地利用依頼者（LNG基地利用依頼者が法人である場合には、その代表者）の所在が不明になったとき
 - ⑧ LNG基地利用依頼者が、LNG基地利用の制限又は停止の事由となった状態を是正しないとき
 - ⑨ その他前各号に準ずる事由が生じたとき
- (6) LNG基地利用依頼者に前項各号の一に該当する事実が発生した場合、支払義務が発生していない料金等及び延滞利息の支払義務はただちに発生するものとし、これを含めて、LNG基地利用依頼者が当社に対して負担する債務がある場合には、期限の利益を失い、催告を要することなくただちに債務のすべてを弁済していただきます。
- (7) LNG基地利用契約の終了時において、当社設備の原状回復のための費用が発生する場合及びその他当社に損害が発生する場合には、LNG基地利用依頼者にその全額を負担していただきます。
- (8) 基本契約の終了時における残存LNGの取り扱いは、当社が定めるものとし、なお、当社がLNGを引き取る際に係る費用はLNG基地利用依頼者に負担していただきます。ただし、年次契約終了時の残存LNGの取り扱いについては、当社とLNG基地利用依頼者が、次契約年度における年間配船計画策定において、当該契約年度の残存LNGを考慮して、配船日等を協議するものとし、
- (9) 他にLNG基地利用の希望があった場合（当社の事業に必要な能力が不足している場合を含みます。）であって、LNG基地利用依頼者が、LNG基地利用契約の条件に定める各設備の利用範囲の利用実態がない、若しくは各設備の利用範囲を相当程度下回る利用実態の場合は、当社は、LNG基地利用依頼者に対してLNG基地利用契約の変更を申し出ることができるものとし、その場合、LNG基地利用依頼者は合理的な理由がない限り、当社と誠実に協議していただきます。
- (10) 前項の協議が整わない場合、LNG基地利用依頼者が直近1年間において利用していない範囲の能力又は今後利用しないと当社が合理的に判断する範囲の能力について、当社はLNG基地利用依頼者の利用可能な能力を削減できることとし、LNG基地利用依頼者は削減に承諾していただきます。

15. 紛争の解決

LNG基地利用契約に関する紛争は、大阪地方裁判所を第一審の専属的合意管轄裁判所とします。

16. 損害賠償

- (1) LNG基地利用によって当社が損害を受けた場合、LNG基地利用依頼者の責めに帰すべき事由がない場合を除き、LNG基地利用依頼者に、当社が受けた損害を賠償していただきます。
- (2)当社が、13条1項各号の事象が発生した場合及び当該事象の発生によりLNG基地利用の制限若しくは停止、LNG基地利用依頼者へのガス供給の制限若しくは停止の要請等の必要な措置又は強制措置を行った場合において、LNG基地利用依頼者が受けた損害について、当社は賠償の責任を負わないものとしします。
- (3)当社が14条の規定によりLNG基地利用契約を解約又は変更した場合において、LNG基地利用依頼者が受けた損害について、当社は賠償の責任を負わないものとしします。
- (4)本約款に基づき、当社がLNG基地利用の制限若しくは停止、LNG基地利用依頼者へのガス供給の制限若しくは停止の要請等の必要な措置又は強制措置を行ったことにより、LNG基地利用依頼者のLNG供給元、一般ガス導管事業者、ガス供給先に損害が生じる等紛争が生じたときは、LNG基地利用依頼者に対応していただきます。

17. 情報の取り扱い

- (1)LNG基地利用依頼者及び当社は、LNG基地利用検討の申し込み日以降に知りえたLNG基地利用の条件並びに当社、LNG基地利用依頼者及び他のLNG基地利用依頼者の技術上、経営上その他一般に公表していない事項に関する秘密を厳守し、これを第三者に公表せず、かつLNG基地利用の目的以外には使用しないこととしします。ただし、法令上必要とされる場合又は相手方の書面による同意を得た場合には、この限りではありません。
- (2)基本契約の締結に至った場合、当社は、LNG基地利用依頼者と合意のうえで、主な契約条件（取引数量、利用期間等）を公表することができるものとしします。

18. LNG基地利用契約終了後の債権債務

契約期間中に当社とLNG基地利用依頼者との間に生じたLNG基地利用料金その他の債権及び債務は、14条によって契約が終了、解約されても消滅しません。

19. 名義の変更

LNG基地利用依頼者は基本契約の契約期間中に第三者と合併する場合、LNG基地利用契約に係る部分を分割する場合、又はその事業の全部若しくはLNG基地利用契約に係る部分を第三者に譲渡する場合（この場合、22条に基づき、当社の書面による承諾を得ていただきます。）には、LNG基地利用契約を後継者に継承させ、かつ後継者の義務履行を保証していただきます。

20. 担保

当社はLNG基地利用の開始に先立ち、又はLNG基地利用の継続に際して、LNG基地利用依頼者に当社が必要と認める担保を提供していただき、若しくは保証を立てていただくことがあります。

21. 疑義の照会

LNG基地利用依頼者は、本約款の解釈、運用について疑義が生じた場合には、当社に照会することができます。当社は、その照会に対し遅滞なく回答します。

22. 債権等の譲渡

LNG基地利用依頼者は、当社の書面による承諾を得ることなく、契約に基づき発生する権利及び義務を第三者に譲渡、移転、又は担保の用に供してはならないものとします。

23. 反社会的勢力の排除

(1) LNG基地利用依頼者が、暴力団を始めとする反社会的勢力（以下「反社会的勢力」という。）に関して次の各号の一に該当した事実があった場合において、当社に対し債務を有するときは、相手方

からの通知、催告がなくても、その債務について当然に期限の利益を失い、ただちに債務の全額を、
弁済しなければならないものとします。

- ① LNG基地利用依頼者、その役員、経営・事業に実質的に影響力を有する株主、重要な地位の使用人又はこれらに準ずる顧問等（以下、「役員等」という。）が、反社会的勢力であること
- ② LNG基地利用依頼者又はその役員等が、反社会的勢力と社会的に非難されるべき関係を有していること
- ③ LNG基地利用依頼者又はその役員等が、LNG基地利用に関連する業務の遂行において、反社会的勢力と知りながらその業務の全部又は一部を遂行させていること

(2) 当社は、LNG基地利用依頼者が前項の各号の一に該当するときは、何らの催告及び自己の債務の提供を要しないで、LNG基地利用契約及び関連契約の全部又は一部を解約することができるものとします。

(3) 当社は、前項に基づきLNG基地利用契約及び関連契約を解約した場合、解約とともに相手方に対して損害賠償を請求することができるものとし、LNG基地利用依頼者は、係る解約を理由として、当社に対して損害賠償請求その他名目の如何を問わず何らの請求もできないものとします。

24. 附則

このガス受託製造約款は、2020年4月1日から実施します。

【別表】 受入可能なLNGの品質

熱量*1	■原則として、受入LNGの熱量*2は以下の基準値以内とします。 ・40.0 ～ 46.0 MJ/m ³
組成*1	■受入LNGの組成は主に以下の成分で構成されていることとします。 ・メタン、エタン、プロパン、イソブタン、ノルマルブタン ■以下の成分等を含むLNGの受け入れに関して、基地運営に支障が生じる可能性がある場合、受入を拒否することがあります。

	<ul style="list-style-type: none"> ・イソペンタン、ノルマルペンタン、酸素、窒素、二酸化炭素、 アルゴン、硫化水素、全硫黄、その他不純物^{*3}
--	--

*1：受入可能なLNGの熱量・組成は目安であり、個別の利用条件やLNGを受け入れる栈橋によって基準が異なります。また、熱量調整余力やLNG貯蔵設備運用実態等により、上記の範囲内であってもLNG基地利用を承諾できない場合があります。

*2：熱量は気化ガス体積当たり（m³）の発熱量を表します。

*3：固形物、水分、油分、微量元素：V、Pb、Cl、Hg等、ジエン類、オレフィン類、有害成分：ベンゼン、トルエン等、他。