

## 託送収支計算書

事業者名 北海道ガス株式会社

2023年4月1日から  
2024年3月31日まで

(単位:千円)

費用の部		収益の部	
項目	金額	項目	金額
営業費用	18,320,925	営業収益	19,571,516
供給販売費	17,176,631	託送供給収益	0
労務費	2,772,834	自社託送収益	19,546,527
諸経費	7,449,097	事業者間精算収益	***
修繕費	1,875,815	最終保障供給収益	0
消耗品費	398,250	その他託送供給関連収益	24,988
賃借料	595,722	(補償料収入)	24,988
租税課金	902,128	(償却分区域外工事負担金収入)	0
固定資産除却費	520,922		
需給調整費	157,956		
バイオガス調達費	0		
需要調査・開拓費	470,527		
事業者間精算費	641,344		
その他経費	1,886,429		
減価償却費	6,954,699		
一般管理費	925,754		
広告・宣伝関連	13,268		
原料調達関連	0		
社内監査関連	99,804		
総務・庶務関連	172,693		
人事関連	216,172		
資材関連	38,697		
経理関連	67,553		
経営管理関連	71,465		
事業税	246,097		
託送供給関連部門特定費	218,539		
最終保障供給費用	0		
営業利益	1,250,591		
営業外費用	300,687	営業外収益	113,009
資金調達	217,328	資金運用	38,735
雑支出等	0	雑収入	41,440
その他	83,359	その他	32,833
特別損失	0	特別利益	0
税引前託送供給関連部門当期純利益	1,062,913		
法人税等	296,659		
託送供給関連部門当期純利益	766,254		

(託送収益明細表)

(単位:千m3、千円、円/m3)

	託送供給量	託送収益	単価
託送供給収益	0	0	—
自社託送収益	643,145	19,546,527	30.39
事業者間精算収益	***	***	—
最終保障供給収益		0	
その他託送供給関連収益		24,988	
託送収益合計	643,145	19,571,516	30.43

(注) 事業者間精算収益は、ガス事業託送供給収支計算規則第9条に規定する「公表方法の特例」により、「自社託送収益」に含めて記載しております。

様式第2(第4条関係)

託送資産明細書

事業者名 北海道ガス株式会社

2023年4月1日から

2024年3月31日まで

(単位:千円)

項目	金額
建設仮勘定	813,937
設備勘定(有形)	49,534,356
無形固定資産	286,306
長期前払費用	351,571
運転資本	1,376,593
繰延資産	0
託送資産合計	52,362,766

(注) 建設仮勘定、設備勘定(有形)、無形固定資産及び長期前払費用の算定方法は、期央の額を採用しております。

(本支管投資額実績表)

(単位:千円)

項目	直近実績					5年平均額
	2019年度	2020年度	2021年度	2022年度	2023年度	
主要導管	0	0	0	12,150	0	2,430
本支管(主要導管以外)	5,350,384	5,276,566	5,626,558	6,441,121	6,339,829	5,806,892
計	5,350,384	5,276,566	5,626,558	6,453,271	6,339,829	5,809,322

様式第3(第5条関係)  
第1表

超過利潤計算書

事業者名 北海道ガス株式会社

2023年4月1日から  
2024年3月31日まで

(単位:千円)

項目	金額
税引前託送供給関連部門当期純利益 (又は税引前託送供給関連部門当期純損失) (①)	1,062,913
託送供給関連部門の営業外費用(その他に限る。)(②)	83,359
託送供給関連部門の営業外収益(雑収入を除く。)(③)	71,568
託送供給関連部門の特別損益(④)	0
その他調整額(⑤=⑥+⑦)	24,988
補償料等収入(⑥)	24,988
最終保障供給取引損益(⑦)	0
調整後税引前託送供給関連部門当期純利益 (又は調整後税引前託送供給関連部門当期純 損失) (⑧=①+②-③-④-⑤)	1,049,716
調整後税引前託送供給関連部門当期純利益に 係る法人税等(⑨)	292,975
調整後託送供給関連部門当期純利益(又は調 整後託送供給関連部門当期純損失) (⑩=⑧-⑨)	756,741
託送供給関連部門事業報酬額(⑪)	1,004,120
減少事業報酬額(⑫)	0
託送供給関連部門の営業外費用(資金調達に 限る。)(⑬)	217,328
当期超過利潤額(又は当期欠損額) (⑭=⑩-⑪+⑫+⑬)	-30,051
うち想定原価と実績費用との乖離額	-2,567,431

## 第2表

## 超過利潤累積額管理表

事業者名 北海道ガス株式会社

2023年4月1日から  
2024年3月31日まで

(単位:千円)

項目	金額	備考
前期超過利潤累積額(又は前期欠損累積額) (①) (うち前期乖離額累積額) (⑦)	4,475,685 (-3,499,728)	
当期超過利潤額(又は当期欠損額) (②) (うち想定原価と実績費用との乖離額) (⑧)	-30,051 (-2,567,431)	
還元額 (③)	0	
当期超過利潤累積額(又は当期欠損累積額) (④=①+②-③) (うち当期乖離額累積額) (⑨=⑦+⑧)	4,445,634 (-6,067,159)	
一定水準額 (⑤)	5,809,322	
一定水準超過額 (⑥=④-⑤)	0	一定水準超過額は零を下回る場合にあっては零とする。

(注)一定水準額は様式第2の託送資産明細書の本支管投資額実績表中「直近実績」の5年平均額を適用しております。

第3表

導管投資額明細表

事業者名 北海道ガス株式会社

2023年4月1日から  
2024年3月31日まで

(単位:千円)

項目	当期投資額	備考
高圧導管	0	
中圧導管	1,303,530	
計	1,303,530	

## 第4表

## 内部留保相当額管理表

事業者名 北海道ガス株式会社

2023年4月1日から

2024年3月31日まで

(単位:千円)

項目	金額	備考
前期末内部留保相当額 (①)	-3,777,770	
当期超過利潤額 (②)	-30,051	
還元額 (③)	0	
当期導管投資額 (④)	1,303,530	
当期内部留保相当額 (⑤ = ① + ② - ③ - ④)	-5,111,351	還元義務残高:0

第5表

乖離率計算書

事業者名 北海道ガス株式会社

項目	値	備考
想定原価(千円) (①)	50,860,727	
想定需要量(千m3) (②)	1,644,097	
想定単価(円/m3) (③=①/②)	30.93	
実績費用(千円) (④)	56,090,659	
実績需要量(千m3) (⑤)	1,854,195	
実績単価(円/m3) (⑥=④/⑤)	30.25	
乖離率(%) (⑥/③-1)×100	-2.20%	

想定原価及び想定需要量は、2017年 4月から 2020年 3月までの 3年の合計とした。

実績費用及び実績需要量は、2021年 4月から 2024年 3月までの 3年の合計とした。

様式第4

事業者の定める算定方法一覧表

事業者名 北海道ガス株式会社

収益・費用・資産の項目	算定方法	算定方法を定める理由
(収益)	託送収益の算定において、託送供給関連原価を算定する際に、圧送・ホルダー原価を加算。	圧送・ホルダー原価は、導管の圧力制御に関する原価であり、託送供給に関連する原価であるため。
(費用) 供給販売費	託送費用の算定において、圧送・ホルダー費用を加算。	圧送・ホルダー費用は、導管の圧力制御に関する費用であり、託送供給に関連する費用であるため。
(資産)	託送資産の算定において、圧送・ホルダー資産を加算。	圧送・ホルダー資産は、導管の圧力制御に関する資産であり、託送供給に関連する資産であるため。