

様式第1 (第3条関係)

託 送 収 支 計 算 書

事業者名 九州ガス株式会社

令和 6年 4月 1日から

令和 7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	875,687	営業収益	935,249
供給販売費	784,139	託送供給収益	0
労務費	175,219	自社託送収益	935,249
諸経費	303,304	事業者間精算収益	0
修繕費	74,480	最終保障供給収益(託送	0
消耗品費	85,167	収益に相当する額を除く。)	
賃借料	18,682	その他託送供給関連収益	0
租税課金	48,496	(補償料等収入)	0
固定資産除却費	1,873	(償却分区域外工事負担金収入)	0
需給調整費	0		
バイオガス調達費	0		
需要調査・開拓費	0		
事業者間精算費	0		
その他経費	74,607		
減価償却費	305,616		
(何)			
一般管理費	91,548		
人事関連	7,059		
土地建物関連	0		
宣伝・広告関連	5,485		
システム関連	20,069		
基礎的研究関連	0		
一般管理	46,870		
事業税	12,065		
(何)	0		
託送供給関連部門特定費	0		
最終保障供給費用	0		
(何)			
営業利益	59,562		
営業外費用	12,263	営業外収益	6,931
資金調達	11,753	資金運用	14
雑支出等	0	雑収入	141
その他	510	その他	6,776
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(又は税引前託送供給関連部門当期純損失)	54,229		
法人税等	14,370		
託送供給関連部門当期純利益(又は託送供給関連部門当期純損失)	39,859		

(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	28,428	935,249	33
事業者間精算収益	0	0	
最終保障供給収益	—	0	—
その他託送供給関連収益	—	0	—
託送収益合計	28,428	935,249	33

様式第2(第4条関係)

託 送 資 産 明 細 書

事業者名 九州ガス株式会社

令和6年4月1日から

令和7年3月31日まで

(単位:千円)

項 目	金 額
建設仮勘定	459
設備勘定(有形)	1,516,602
無形固定資産	10,140
長期前払費用	10,079
運転資本	68,641
繰延資産	0
託送資産合計	1,605,922

(注)建設仮勘定、設備勘定(有形)、無形固定資産、長期前払費用及び繰延資産の算定方法については、期首期末平均額を採用しております。

様式第2

(本支管投資額実績表)

(単位:千円)

項目	直近実績					5年平均額
	R02年度	R03年度	R04年度	R05年度	R06年度	
主要導管	0	0	99,000	54,200		38,300
本支管(主要導管以外)	225,191	143,172	172,451	120,034	70,434	146,256
計	225,191	143,172	271,451	174,234	70,434	176,896

様式第3(第5条関係)
第1表

超 過 利 潤 計 算 書

事業者名 九州ガス株式会社

令和6年4月1日から
令和7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)	54,229
託送供給関連部門の営業外費用(その他に限る。) (②)	510
託送供給関連部門の営業外収益(雑収入を除く。) (③)	6,790
託送供給関連部門の特別損益 (④)	0
その他調整額 (⑤=⑥+⑦)	0
補償料等収入 (⑥)	0
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)	47,949
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)	12,614
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)	35,335
託送供給関連部門事業報酬額 (⑪)	70,241
減少事業報酬額 (⑫)	29,167
託送供給関連部門の営業外費用(資金調達に限る。) (⑬)	11,753
当期超過利潤額(又は当期欠損額) (⑭=⑩-⑪+⑫+⑬)	6,014
うち想定原価と実績費用との乖離額	66,120

第2表

超過利潤累積額管理表

事業者名 九州ガス株式会社

令和6年4月1日から

令和7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)	-27,622 113,602	
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の乖離額) (⑧)	6,014 66,120	
還元額(③)	29,167	
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)	-50,775 179,722	
一定水準額(⑤)	176,896	
一定水準超過額(⑥=④-⑤)	0	

※一定水準額(⑤)は託送供給収支計算規則別表第3 2. (3)①様式第2本文管投資額実績表中「直近実績」の5年平均額を採用

第3表

導管投資額明細表(一般ガス導管事業者)

事業者名 九州ガス株式会社

令和6年4月1日から
令和7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	0	
計	0	

(注)備考欄には、対象となる高圧導管及び中圧導管に関わる区間のうち主要なものを記載すること。

第4表

内部留保相当額管理表

事業者名 九州ガス株式会社

令和6年4月1日から

令和7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)	-161,166	
当期超過利潤額(又は当期欠損額) (②)	6,014	
還元額 (③)	29,167	
当期導管投資額(又は当期特定導管投資額) (④)	0	
当期内部留保相当額(⑤=①+②-③-④)	-184,319	還元義務額残高:0

第5表

乖離率計算書

事業者名 九州ガス株式会社

項 目	値	備 考
想定原価(千円)(①)	2,986,064	
想定需要量(千m3)(②)	82,415	
想定単価(円／m3)(③＝①／②)	36.23	
実績費用(千円)(④)	2,806,342	
実績需要量(千m3)(⑤)	74,572	
実績単価(円／m3)(⑥＝④／⑤)	37.63	
乖離率(％)(⑥／③－1)×100	3.86	

想定原価及び想定需要量は、令和4年 4月から 令和7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、令和4年 4月から 令和7年 3月までの 3年の合計とした。