

CenterPoint Energy Ohio

Demand Charges per SCO Tranche

Pipeline	Svc Type	Contract Number	Apr '22	May '22	Jun '22	Jul '22	Aug '22	Sep '22	Oct '22	Nov '22	Dec '22	Jan '23	Feb '23	Mar '23	
			MDQ	MDQ	MDQ	MDQ	MDQ	MDQ	MDQ	MDQ	MDQ	MDQ	MDQ	MDQ	
TCO	SST	99599	\$ 77,782	\$ 77,782	\$ 77,782	\$ 77,782	\$ 77,782	\$ 77,782	\$ 155,564	\$ 155,564	\$ 155,564	\$ 155,564	\$ 155,564	\$ 155,564	\$ 1,400,080
ANR	ETS	126278	\$ 14,018	\$ 14,018	\$ 14,018	\$ 14,018	\$ 14,018	\$ 14,018	\$ 14,018	\$ 14,018	\$ 14,018	\$ 14,018	\$ 14,018	\$ 14,018	\$ 168,212
ANR	ETS	126279	\$ 14,018	\$ 14,018	\$ 14,018	\$ 14,018	\$ 14,018	\$ 14,018	\$ 14,018	\$ 14,018	\$ 14,018	\$ 14,018	\$ 14,018	\$ 14,018	\$ 168,212
TETCO	LLFT	870172	\$ 10,430	\$ 3,507	\$ 3,507	\$ 3,507	\$ 3,507	\$ 3,507	\$ 3,507	\$ 3,507	\$ 10,430	\$ 10,430	\$ 10,430	\$ 10,430	\$ 76,702
TETCO	LLFT	870173	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 7,877	\$ 7,877	\$ 7,877	\$ 7,877	\$ 7,877	\$ 39,383
TETCO	FT	910555	\$ 1,685	\$ 1,685	\$ 1,685	\$ 1,685	\$ 1,685	\$ 1,685	\$ 1,685	\$ 1,685	\$ 1,685	\$ 1,685	\$ 1,685	\$ 1,685	\$ 20,223
PEPL	EFT	20349	\$ 1,210	\$ 1,210	\$ 1,210	\$ 1,210	\$ 1,210	\$ 1,210	\$ 1,210	\$ 1,210	\$ 1,210	\$ 1,210	\$ 1,210	\$ 1,210	\$ 14,518
Subtotal FT Demand Charges			\$ 119,143	\$ 112,220	\$ 112,220	\$ 112,220	\$ 112,220	\$ 112,220	\$ 190,002	\$ 197,879	\$ 204,802	\$ 204,802	\$ 204,802	\$ 204,802	

Pipeline	Svc Type	Contract Number	Apr '22	May '22	Jun '22	Jul '22	Aug '22	Sep '22	Oct '22	Nov '22	Dec '22	Jan '23	Feb '23	Mar '23	
			SCQ	MDQ	MDQ	MDQ	MDQ	MDQ	MDQ	MDQ	MDQ	MDQ	MDQ	MDQ	
TCO	FSS (SCQ)	99600	\$ 376,917												\$ 376,917
	FSS			\$ 45,589	\$ 45,589	\$ 45,589	\$ 45,589	\$ 45,589	\$ 45,589	\$ 45,589	\$ 45,589	\$ 45,589	\$ 45,589	\$ 45,589	\$ 547,067
Total CEOH Demand Costs			\$ 376,917	\$ 164,732	\$ 157,809	\$ 157,809	\$ 157,809	\$ 157,809	\$ 235,591	\$ 243,468	\$ 250,390	\$ 250,390	\$ 250,390	\$ 250,390	\$ 2,811,314