

Описание СЦТ				Описание источников теплоснабжения				Топливо							
Наименование субъекта РФ	Наименование муниципального образования	Номер, код системы теплоснабжения по схеме и	Наименование ЕТО	Критерий, на основании которого утверждена ЕТО (важные источники тепловой энергии с наибольшей мощностью/тепловыми сетями с наибольшей емкостью/ в основном источнику/ в основном сети/ иное	Полный отпуск потребителям в системе теплоснабжения по факту 2022, тыс. Гкал	Владелец источника тепловой энергии	Основание владения имуществом (собственность частной/ государственной/ муниципальной/ аренда у частного собственника/ аренда муниципальной/ права не оформлены)	Тип источника (комбинированный/ в инвентарный по теплу/ некомбинированный)	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Фактическая используемая мощность, Гкал/ч	Итого источник по факту 2022	Отпуск тепловой энергии с коллекторов по факту 2022, тыс. Гкал	Вид топлива (газ/уголь/мазут/иное)	Нормативный среднестатистический удельный расход условного топлива, кг У.г./Гкал/ч
Новосибирская область	г. Новосибирск	50	федеральное государственное унитарное предприятие "Управление энергией и водоснабжением" (ФГУП "УЭВ")	ФГУП "УЭВ" является единственной теплоснабжающей организацией в правобережной части Советского района г.Новосибирска	1006,353	ФГУП "УЭВ" на праве хозяйственного ведения	Федеральная собственность	некомбинированный	619,8	454,1997	619,8	0,5658	1149,526	газ/мазут	162,14

Электроснабжение				Водоснабжение				Аварийность				Описание тепловых сетей			
Фактический расход электроэнергии в кВт/Гкал/ч	Фактический расход электроэнергии на производство тепловой энергии, кВт/ч/Гкал	Присоединенная мощность по договору энергоснабжения, кВт	Фактическая используемая мощность мин., кВт	Фактическая используемая электрическая мощность максим., кВт	Источник водоснабжения для технологических целей (скважина, поверхностные источники, покупная вода)	Объем теплоносителя, используемый в технологических целях, куб.м	Тип системы теплоснабжения (открытая/закрытая)	Количество преобразованной тепловой энергии, технологическая наружной энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Наименование теплоотдающей организации (ТОО) - указывается в привязке к соответствующему источнику.	Наименование промежуточной теплоотдающей организации (ТОО) - указывается в привязке к основной теплоотдающей**	Протяженность наиболее длинного неразрывного участка тепловой сети по каналу, заполняется только по промежуточным ТОО, км	Протяженность тепловых сетей в одностороннем исчислении, км	Минимальный диаметр тепловой сети, мм	Максимальный диаметр тепловой сети, мм	Средний диаметр тепловой сети, мм
161,941	32024,62	11640	1180	7836	поверхностный (Новосибирское водохранилище) /покупная	57718	открытая	-	ФГУП "ЭЭВ"	-	-	241,187	40	800	269,2

Теплосетевые объекты										Потери				Электроснабжение сетевого комплекса			
Материальная характеристика тепловых сетей, м2	Тип прокладки наземная/подземная, по мет. характеристике	Тип изоляции (мин. ватт/ППУ/инол), в процентах по мет. характеристике	Присоединенная нагрузка ЦТП на балансе ТСО, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка ИТП на балансе ТСО, Гкал/ч	Количество повышающих насосных станций, шт.	Количество условных единиц, рассчитанных в соответствии с Приложением 2 к Методическим Указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 13 июня 2013 г. N 760-э	Основание владения имуществом (собственность частной/государственной/муниципальной/аренда у частного собственника/аренда муниципальная/права не оформлены)*	Объем услуг по передаче, Гкал/год	Нормативные потери при передаче тепловой энергии, Гкал	Фактические потери при передаче тепловой энергии, Гкал	Нормативные потери/расход тепловой энергии при передаче, кВт*м	Фактические потери/расход тепловой энергии при передаче, кВт*м	Фактический расход электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч/Гкал	Нормативный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч/Гкал	Присоединенная электрическая мощность по договору энергоснабжения, кВт	Фактическая потребляемая электрическая мощность млн., кВт	Фактическая используемая электрическая мощность макимума, кВт
68884,5	18,36/81,64	88,6/0/11,4	-	-	4	8190,80	владение на праве хозяйственного ведения	-	155317	143173	448460,0	563626	6090983	6046700	1440	28	1370

Аварийность		Экономические показатели							Данные об эксплуатации					
Средний возраст сетей, лет	количество преращенный порции тепловой энергии, теплосети в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Доля собственного теплового потребления в присоединенной к сетям нагрузке, %	НВВ в соответствии с тарифным решением на 2022 год, тыс.руб. без НДС	Амортизационные отчисления в тарифе, тыс. руб.	Тариф на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 год, руб./Гкал	Наличие тарифа на горючую воду Дв/нет	Отнесение НВВ на материально характеристичну тепловой сети, руб./кв.м	Отнесение НВВ на У.с. тепловой сети, руб./у.с.	Количество подключенных объектов теплоснабжения	Наличие собственной диспетчерской службы (либо привлеченной по договору на срок не менее очередного периода регулирования)	Наличие собственной эксплуатационной службы (либо привлеченной по договору на срок не менее очередного периода регулирования)	Наличие собственной аварийной службы (либо привлеченной по договору на срок не менее очередного периода регулирования)	Наличие сайта в сети Интернет	Наличие выделенного абонентского номера
более 20 лет	нет	0,5	1 318 339,00	9915	нет	имеется	нет	нет	1995	собственная диспетчерская служба	собственная эксплуатационная служба	собственная аварийная служба	имеется	имеется

Заместитель директора – главный инженер В.Ю.Борисов

Согласовано:

Руководитель ПТС

Исл. Астева Д.Ф.  
8 (383) 376-98-90

И.Л.Ханина