

ПОКАЗАТЕЛИ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ФГУП "УЭВ"
 ПО СОСТОЯНИЮ НА 01.01.2024 Г.

Описание СЦТ				Описание источников теплоснабжения										Топливо		
Наименование субъекта РФ	Наименован не муниципальны ого образования	Номер, код системы теплоснабж сняя по схеме теплоснабж ения	Наименован не ЕТО	Критерий, на основании которого утверждена ЕТО (выделение источниками тепловой энергии с наибольшей работчей/тепловой мощностью/тепловынь сетями с наибольшей емкостью/ в основном источники/ в основном сети/иное	Полезный отпуск	потребителям в системе теплоснабжен на по факту 2023, тыс. Гкал	Выделена тепловая энергия	Основание выделения имуществом (собственность)	Тип источника (комбинированны й/вынужденны й по теплу/некомбини рованный)	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоедин енная нагрузка, Гкал/ч	Фактическая мощность, Гкал/ч	КИУМ источника по факту 2023	Отпуск тепловой энергии с колллекторо в по факту 2023, тыс. Гкал	Вид топлива (газ/уголь/м азут/иное)	Нормативный среднегодово й удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал/ч
Новосибирская область	г. Новосибирск	50	Федеральное государственное унитарное предприятие "Управление энергетики и водоснабжен ия" (ФГУП "УЭВ")	ФГУП "УЭВ" является единственной организацией в правоохранительной части Советского района г.Новосибирска	963,464	ФГУП "УЭВ" на праве хозяйственно го ведения	Федеральная собственность	некомбинирован ны	619,8	452,3384	619,8	0,6708	1109,618	газ/мазут	161,54	

Топливо	Электроснабжение				Водоснабжение			Аварийность		Описание тепловых сетей					
	Фактический расход энергетической энергии на производство тепловой энергии, кг Кат.ч/Ткал	Присоединенная электрическая мощность по договору энергоснабжения, кВт	Фактическая импозитивная электрическая мощность, кВт	Фактическая потребляемая электрическая мощность, кВт	Источник водоснабжения для технологических целей (связанная, поверхностные источники, покупная вода)	Объем теплоснабжения, используемый в технологических целях, куб.м	Тип системы теплоснабжения (открытая/закрытая)	Количество нарушений подачи тепловой энергии, технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Ккал/час установленной мощности	Наименование теплосетевой организации (ТСО) - указывается в привязке к соответствующему источнику.	Наименование промежуточной теплосетевой организации (ТСО) - указывается в привязке к основной теплосетевой**	Протяженность наиболее длинного неразрывного участка тепловой сети по каналу, заполняется только по промежуточным ТСО, км	Протяженность тепловых сетей в оползневом исчислении, км	Минимальный диаметр тепловой сети, мм	Максимальный диаметр тепловой сети, мм	Средний диаметр тепловой сети, мм
161,342	33785,84	11640	1180	7836	поверхностный (Новосибирское водохранилище) /покупная	679950,673	открытая	-	ФГУП "УЭВ"	-	-	241,187	40	800	269,2

Описание тепловых сетей		Теплосетевые объекты				Потери						Электроснабжение сетевого комплекса					
Материальная характеристика тепловой сети, м2	Тип прокладки наземный/подземный, в процентах по мат. характеристике	Тип изоляции (мин. ватн./ППУ/иное), в процентах по мат. 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 частная/государственная/муниципальная/аренда частной собственности/аренда муниципальной/иная оформленная)*	Объем услуг по передаче, Гкал/Год	Нормативные потери при передаче тепловой энергии, Гкал	Фактические потери при передаче тепловой энергии, Гкал	Нормативные потери/расход теплоносителя при передаче тепловой энергии, куб.м	Фактические потери/расход теплоносителя при передаче тепловой энергии, куб.м	Фактический расход электрической энергии на передачу тепловой энергии, Кат.ч/Гкал	Нормативный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии, Кат.ч/Гкал	Присоединенная электрическая мощность по договору энергоснабжения, кВт	Фактическая потребляемая электрическая мощность мин., кВт	Фактическая потребляемая электрическая мощность максимум, кВт
68884,5	18,36/81,64	88,6/0/11,4	-	-	4	8202,10	Владение на праве хозяйственного ведения	-	155317	146154	448460,0	679951	4014696	6046700	1440	28	1370

Аварийность		Экономические показатели				Данные об эксплуатации								
Средний возраст сетей, лет	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 кв.тепловых сетей	Доля собственного теплового потребления в присоединенной к сетям нагрузке, %	НВВ в соответствии с тарифными решениями на 2023 год, тыс.руб. без НДС	Амортизационные отчисления в тарифе, тыс. руб.	Тариф на услуги по передаче тепловой энергии на 2023 год, руб./Гкал	Наличие тарифа на горячую воду д/л/нет	Отнесение НВВ на материальную характеристику тепловой сети, руб./кв.мм	Отнесение НВВ на услуги тепловой сети, руб./у.е.	Количество включенных объектов теплонаблюдения	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 связи в сети Интернет	Наличие выделенного абонентского номера
более 20 лет	нет	0,5	1 522 887,00	13698	нет	имеется	нет	нет	1986	собственная диспетчерская служба	собственная эксплуатационная служба	собственная аварийная служба	имеется	имеется

Заместитель директора- главный инженер



В.Ю.Борисов

Согласовано:

Руководитель ПТС



И.Г.Хайина

Исп. Атеева Л.Ф.
8 (383) 326-98-90

