

Раскрытие информации о передаче тепловой энергии за 2012 год по ОАО "Свердловскавтодор"

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Талицкое ДРСУ	Режевское ДРСУ	Невянское ДРСУ	Красноуфимское ДРСУ	Ирбитское ДРСУ	Березовское ДРСУ
1	Топливо на техн. цели (сумма)	тыс.руб.	4924,99		2342,06		1786,23	3018,80
1.1	Уголь	тыс.руб.	1882,29		376,46	755,4		
1.1	Уголь цена	руб/тн	1481,65		1719	2,8		
1.2	Объем топлива (уголь)	тн	1270,40		219,00	273,40		
1.1.	Газ Основное топливо (сумма)	тыс.руб.	3042,71	1828,10	1965,60	1873,40	1786,23	3018,80
1.1.1	Газ Цена (тариф) Средняя	руб/лн.(т.м3)	3225,26	3166,45	3078,00	2900,00	3235,80	3,19
1.1.2	Газ Расход натурального топлива	(т.м3)	943,40	577,33	638,60	644,50	467,97	947,30
2	Вода на технологические цели	тыс.руб.	5,05	98,16	53,02	192,40		51,40
2.1	Цена (тариф)	руб/м3	11,22	11,92	6,72	15,60		10,72
2.2.	Расход	(т.м3)	0,45	8,24	7,89	8823,50		4795,00
3.	Реагенты	тыс.руб.	0,00			0,00	0,50	
4.	Оплата труда произв. Рабочих	тыс.руб.	1582,12	1497,26	792,80	1689,50	600,30	1687,07
4.1	Численность персонала		19	11	5	12	5	11
4.2.	Среднемесячная зарплата	тыс.руб.	6,94	11,34	13,21	11,70	17,15	12,72
5.	Отчисления на соц. Нюжды	тыс.руб.	474,64	462,65	244,90	0,00	181,89	521,90
6.	Амортизация оборудования	тыс.руб.	929,32	412,57	634,70	231,70	547,61	101,80
7.	Отчисления в ремонтный фонд	тыс.руб.	228,68	435,07	34,96	0,00	76,27	57,70
8	Др. расх. по содерж и экпл оборудования (ремонт)	тыс.руб.	0,00		6,91	169,80		
8.1	Расходы на услуги по договорам	тыс.руб.	0,00		0,00	75,00	13,00	183,80
9.	Затраты на эл. энергию	тыс.руб.	1314,5	863,78	544,57	614,80	628,22	1131,48
9.1.	Цена (тариф)	руб./кВтч	3,806	3,87	4,11	3,20	3,40	2,84
9.2	Расход	тыс. кВтч.	345,40	223,47	132,50	192,12	168,60	398,44
10.	Общепроизводственные расходы	тыс.руб.	220,91	81,43		0,00		
10	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	177,44	64,87	1152,81	0,00		
11	Итого произв.себест-сть	тыс.руб.	9855,64	5743,89	4403,42	0,00		5439,30
12.	Прибыль	тыс.руб.	185,32		0,00			
13.	Всего необходимая выручка	тыс.руб.	10040,96	5743,89	643,90	0,00		
14	Отпуск энергии в сеть	тыс.Гкал	10,221	4,25	4,52	4,80	2,64	9,59
15	Полезный отпуск энергии	тыс.Гкал	10,221	4,25	4,52	0,10	2,58	9,59
15.1	Собственное потребление	тыс.Гкал	5,861	2,16	3,53	4,70	2,14	7,56
15.2	Населению	тыс.Гкал	4,175	2,09	0,99	0,00	0,44	
15.3.	Бюджетным потребителям	тыс.Гкал	0,000			0,16	0,44	
15.4.	в т.ч. жилищным организациям	тыс.Гкал	0,000		0,99	0,00		
15.5.	в т.ч. бюджетным организациям	тыс.Гкал	0,000			0,00		
15.6.	Прочим потребителям	тыс.Гкал	0,19			0,00		2,03
15.7	по приборам учета	тыс.Гкал				0,00	0,44	2,03
15.8.	по нормативам потребления	тыс.Гкал			0,99	0,00		
16	Средний одноставоч. Тариф	руб/Гкал	982,38	1351,30	1006,61	0,00	845,39	0,57
17	Тариф на тепловую энергию для потребителей	руб/Гкал	982,38	709,59	1006,61	1200,00	2,00	
18	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	7,18	0,25	3,44	3,00	3,08	8,53
19	Присоединенная нагрузка	Гкал/час	5,15	0,10	1,72	0,00		0,60
20	Протяженность магистральной сети	км	0,00	0,15		1,50	1,50	1,45
21	Протяженность разводящих сетей	км	0,85	2,80	0,99	0,00	0,00	1,00
22	Количество теплостанций	шт						
23.	Количество котельных	шт	4	1	1	3	3	1
	Количество тепловых станций топлива на единицу тепловой энергии	тут/Гкал	0,18	155,30	0,15	0,00	0,00	0,12
26.	Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии	кВт.ч./Гкал	33,75	52,58	29,31	0,00	0,00	41,55
27	Удельный расход воды на единицу тепловой энергии	куб.м./Гкал	0,04	1,94	0,97	0,00		0,50

28	Информация об инвестиционной программе	Предприятие не планирует проведение инвестиционной программы						
29	Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций	Техническая возможность доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций есть Заявки на подключение к системе теплоснабжения рассматриваются установленным порядком						