#### ФЕДЕРАЛЬНОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

#### КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Нарушение порядка представления статистической информации, а равно представление недостоверной статистической информации влечет ответственность, установленную статьей 13.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ, а также статьей 3 Закона Российской Федерации от 13.05.92 № 2761-1 "Об ответственности за нарушение порядка представления государственной статистической отчетности"

### ВОЗМОЖНО ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

СВЕДЕНИЯ ОБ ОСТАТКАХ, ПОСТУПЛЕНИИ И РАСХОДЕ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ, СБОРЕ И ИСПОЛЬЗОВАНИИ ОТРАБОТАННЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ за 2013 год

Предоставляют:	Сроки предоставления
юридические лица (кроме субъектов малого предпринимательства), являющиеся потребителями топлива и теплоэнергии, а также осуществляющие их реализацию	19 января после отчетного периода
населению: - территориальному органу Росстата в субъекте Российской Федерации по установленному им адресу	The state of the s

#### Форма № 4-ТЭР

Приказ Росстата: Об утверждении формы от 11.09.2013 № 361

Годовая

Наименование отчитывающейся организации АДМИНИСТРАЦИЯ МАНЫЧСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ САЛЬСКОГО РАЙОНА							
Почтовый адрес							
Код		Код					
формы по ОКУД	отчитывающейся организации по ОКПО						
1	2	3	4				
0610068	04226267						

# 1. Остатки, поступление, расход топлива и теплоэнергии

Данные приводятся в целых числах (без десятичных знаков)

3.0	Б	1.0	0	T					е приводител			
		1				Израсход	овано за отчет	гный год				Остаток
строки	ница	единиц	на начало								<b> </b>	на конец
	изме-	измере-	отчетного	год					год		отчетного	
	рения	ния	года	l	Всего		в том	числе:		другим	населению	периода
		по ОКЕИ				в качестве	в качестве	в качестве	на нетоп-	предприя-		
						котельно-	моторного		ливные	тиям		
						печного		1	нужды	и организа-		
						топлива			<b>3</b>			
Б	В	Γ	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1001	Т	168										
1010	Т	168	0	6	6			6				0
1012	T	168	X	X		X	X	X	X	X	X	X
1020	T	168										
1030	Т	168	0	6	6	0	6			0	0	0
1032	T	168	X	X	6	X	X	X	X	X	X	X
1040	Т	168	0									
1050	T	168										
1060	Т	168										
	1001 1010 1012 1020 1030 1032 1040 1050	троки ница измерения  Б В  1001 т  1010 т  1012 т  1020 т 1030 т  1032 т  1040 т  1050 т	троки ница измерения по ОКЕИ  В В Г  1001 т 168  1012 т 168  1020 т 168  1030 т 168  1032 т 168  1040 т 168  1050 т 168	троки измерения измерения по ОКЕИ  В В Г 1  1001 т 168  1010 т 168  1020 т 168  1030 т 168  1032 т 168 X  1040 т 168 0  1050 т 168	троки ница измерения по ОКЕИ  В В Г 1 2  1001 т 168  1010 т 168 0 6  1012 т 168 X X  1020 т 168  1030 т 168 0 6  1032 т 168 X X  1040 т 168 0 1050 т 168 0 1050 т 168 0 1050 т 168	строки измеререния рения по ОКЕИ     на начало отчетного года по ОКЕИ     за отчетный год год всего       В В Г 1 2 3       1001 т 168     0 6 6       1012 т 168 X X X       1030 т 168 0 6     6       1032 т 168 X X X 6       1040 т 168 0     0       1050 т 168     0	строки измеререния по ОКЕИ     нида измерения по ОКЕИ     ния по ОКЕИ     ния по ОКЕИ     в качестве котельнопечного топлива       Б     В     Г     1     2     3     4       1001     т     168     0     6     6       1012     т     168     X     X     X       1030     т     168     0     6     6     0       1032     т     168     X     X     X       1040     т     168     0     6     X       1050     т     168     0     0     0	строки измеререния рения 100 ОКЕИ         на начало отчетного года по ОКЕИ         за отчетный год вы качестве котельно-печного топлива         в качестве котельно-печного топлива         в качестве котельно-печного топлива           1001         т         168         0         6         6         1010         168         X         X         X         X         X         X         X         X         1020         168         0         6         6         0	№ строки иница строки ница измеренения по ОКЕИ         Остаток и на начало отчетного года по ОКЕИ         Поступило за отчетный год на начало отчетного года по ОКЕИ         Всего         В качестве котельно-печного топлива         качестве котельно-печного топлива	№ строки иниа строки иниа строки из веремения         Еди ница иния и на начало отчетный отчетны	Ne	строки измерения регия измерения регия измер регия измер регия измер на вачаль отчетныто года         отчетного тода         Всего в качестве котельно- печного топлива         на негота инипые котельно- печного топлива         и предпризизациям         н организациям         н

A	Б	В	Γ	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Мазут топочный	1071	Т	168										
Мазут флотский	1072	Т	168										
Мазут, не вошедший в другие группировки, прочий	1073	T	168										
Газ горючий природный (газ естественный)	1080	тыс. м <sup>3</sup>	114										
в т.ч. израсходовано сжатого газа на работу автотранспорта	1082	тыс. м <sup>3</sup>	114	X	X		X	X	X	X	X	X	X
Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	1090	тыс. м <sup>3</sup>	114										
в т.ч. израсходовано сжатого газа на работу автотранспорта	1092	тыс. м <sup>3</sup>	114	X	X		X	X	X	X	X	X	X
Газ горючий искусственный коксовый	1100	тыс. м <sup>3</sup>	114	X				X					X
Газ горючий искусственный доменный	1110	тыс. м <sup>3</sup>	114	X				X					X
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	1120	Т	168	X				X					X
Газ сухой	1130	тыс. м <sup>3</sup>	168	X				X					X
Газ сухой отбензиненный	1140	тыс. м <sup>3</sup>	168	X				X					X

A	Б	В	Γ	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Пропан и бутан,													
сжиженные, газы													
углеводородные и													
их смеси													
сжиженные													
прочие, не													
не вошедшие в													
другие													
группировки	1150	T	168										
В Т.Ч.													
израсходовано													
на работу													
автотранспорта	1151	T	168	X	X		X	X	X	X	X	X	X
Уголь, в том числе													
по бассейнам и													
месторождениям:	1160	T	168					X					
_"_		т усл.											
	1161	топл.	172	X	X			X	X	X	X	X	X
		Т	168					X					
		Т	168					X	İ				
		Т	168	1				X					
		Т	168					X					
		Т	168					X					
		Т	168					X					
		Т	168	<del> </del>				X					
		T	168					X					
		T	168					X					
в том числе:		-	100					71					
уголь каменный	1620	T	168					X					
	1020	т усл.	100					A					
_"-	1621	топл.	172	X	X			X	X	X	X	X	X
уголь бурый	1630	Т	168	1	1	<del> </del>		X	1				
	1030	т усл.	100					71					
_"-	1631	топл.	172	X	X			X	X	X	X	X	X
Торф	1632	Т	168	- 11				X					
Брикеты и	1332	<u> </u>	100	<del>                                     </del>	+	+							
полубрикеты													
торфяные	1640	T	168					X					
Сланцы горючие	13.0	<u> </u>	100	<del>                                     </del>	<del> </del>	<del> </del>							
(битуминозные)	1650	T	168					X					
Кокс	1000	1	100	+				73					
металлургический													
из каменного угля,	1660	T	168					X					
RILIY OTOTHOMBA CIT	1000	1 I	100	1	1	1		Λ ·	I	1	1	I	

A	Б	В	Γ	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
полученный путем													
карбонизации при													
высокой													
температуре,													
орешек коксовый													
сухой, мелочь													
коксовая сухая													
Древесина		плотн.											
топливная	1690	м3	121					X					
Прочие виды													
нефтепродуктов -		т усл.											
всего	1700	топл.	172					X					
в т.ч. нефть													
добытая,													
включая газовый		т усл.											
конденсат	1720	топл.	172					X	X			X	
Прочие виды		т усл.											
твердого топлива	1730	топл.	172					X					
Тепловая энергия	1750	Гкал	233	X	X		X	X	X	X	X	X	X
В Т.Ч.													
израсходовано:													
на отопление	1751	Гкал	233	X	X		X	X	X	X	X	X	X
на производст-													
венно-технологи-													
ческие нужды	1752	Гкал	233	X	X		X	X	X	X	X	X	X
на горячее													
водоснабжение	1753	Гкал	233	X	X		X	X	X	X	X	X	X

# 2. Сбор и использование отработанных нефтепродуктов

Код по ОКЕИ: тонна - 168

	No	Единица	Остаток	Собрано		Использовано		Поста	влено	Остаток
	строки	измерения	на начало	за отчетный	для	в качестве	на технологи-	заготовитель-	на экспорт	на конец
Отработанные			отчетного года	год	регенерации	котельно-	ческие нужды	ным органи-		отчетного
нефтепродукты					(очистки)	печного		зациям		периода
					на собственных	топлива		(нефтебазам)		
					установках					
A	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8
Всего	1800	T								
в том числе:										
масло моторное										
отработанное (ММО)	1810	Т								
масло индустриальное										
отработанное (МИО)	1820	T								
смесь нефтепродуктов										
отработанных (СНО)	1830	T								

Число предприятий (организаций), состоящих на самостоятельном балансе, включенных в отчет (2130),	едини
---	-------

# 3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов

Код по ОКЕИ: тысяча рублей - 384 (с одним десятичным знаком)

Наименование	№ строки	За отчетный год
Расходы на приобретение топлива:		
продукты нефтепереработки	1880	204.9
газ природный и попутный	1881	
уголь	1882	
другие виды топлива	1883	
Расходы на энергию:		
электрическую	1885	376.2
тепловую (отопление)	1886	
тепловую (производственные нужды)	1887	
Расходы на воду		
холодную	1888	
горячую	1889	

# 4. Оснащенность приборами учета

Код по ОКЕИ: штука - 796

Вид ресурса	№ строки	Общее число расчетных точек учета	Число расчетных точек учета,	Введено в эксплуатацию приборов
		энергетических ресурсов	оснащенных приборами учета	учета энергетических ресурсов
			энергетических ресурсов	
A	Б	1	2	3
Электроснабжение:				
электрическая энергия	1890			
мощность	1891			
Теплоснабжение	1892			
Водоснабжение:				
горячая вода	1893			
холодная вода	1894			
Газоснабжение	1895			

Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное предоставлять статистическую информацию от имени юридического лица)

ГЛАВНЫЙ БУХГАЛТЕР	МАКСИМКИНА ЕКАТЕРИНА ВЛАДИМИРОВНА	
(должность)	(Ф.И.О.)	(подпись)
47-4-05	E-mail:	18.01.2014 год
(номер контактного телефона)		(дата составления документа)