

## Бланк формы федерального статистического наблюдения

### ФЕДЕРАЛЬНОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

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 О СНАБЖЕНИИ ТЕПЛОЭНЕРГИЕЙ за 2016 г.

Предоставляют:	Сроки предоставления
юридические лица: органы местного самоуправления, организации, осуществляющие снабжение населения и бюджетофинансируемых организаций теплоэнергией и горячим водоснабжением (включая организации, арендующие мощности для оказания услуг): - территориальному органу Росстата в субъекте Российской Федерации по установленному им адресу	25 января после отчетного периода

#### Форма № 1-ТЕП

Приказ Росстата:  
 Об утверждении формы  
 от 15.08.2016 № 427  
 О внесении изменений (при наличии)  
 от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_  
 от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_

Годовая

Наименование отчитывающейся организации МУП ДЕЗ ЖКХ БЕРЕЗОВСКОЕ

Почтовый адрес 630556, НСО, Новосибирский район, п. Железнодорожный, ул. Новая, 30а

Код формы по ОКУД	Код		
	отчитывающейся организации по ОКПО	тип поселения: код 1 – города и поселки городского типа, код 2 – сельские населенные пункты	
1	2	3	4
0609245	78283752	2	

## Раздел I. Наличие источников теплоснабжения

Коды по ОКЕИ: ед – 642; гигакал/ч – 238; км – 008; тыс руб – 384

Наименование	№ строки	Фактически
1	2	3
Введено источников теплоснабжения за отчетный год, ед	01	
в том числе мощностью, гигакал/ч:		
до 3	02	
от 3 до 20	03	
от 20 до 100	04	
<b>Из строки 11 число источников теплоснабжения, находящихся:</b>		
в аренде, ед	05	
в концессии, ед	06	
Ликвидировано источников теплоснабжения за отчетный год, ед	07	
в том числе мощностью, гигакал/ч:		
до 3	08	
от 3 до 20	09	
от 20 до 100	10	
Число источников теплоснабжения на конец отчетного года, ед	11	3
в том числе мощностью, гигакал/ч:		
до 3	12	2
от 3 до 20	13	1
от 20 до 100	14	
Из строки 11, в том числе работающих на:		
твердом топливе, ед	15	3
жидком топливе, ед	16	
газообразном топливе, ед	17	
<b>Суммарная мощность источников теплоснабжения на конец отчетного года, гигакал/ч</b>	18	7,00
в том числе мощностью, гигакал/ч:		
до 3	19	3,00
от 3 до 20	20	4,00
от 20 до 100	21	
Количество котлов (энергоустановок) на конец отчетного года, ед	22	10
Протяженность тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении на конец отчетного года – всего, км	23	4,50
в том числе диаметром, мм:		
до 200	24	4,50
от 200 до 400	25	
от 400 до 600	26	

1	2	3
Из строки 23 сети, нуждающиеся в замене, км	27	1,00
из них ветхие сети, км	28	1,00
Заменено тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении – всего, км	29	
из них ветхих сетей, км	30	
Экономия от работ по модернизации, тыс руб	31	
Среднегодовая балансовая стоимость производственных мощностей (включая арендованные) источников теплоснабжения, тыс руб	32	4050,00
Число когенерационных источников, ед	33	

**Справочно:**

Число специальных газовых отопительных котлов (34) \_\_\_\_\_ единиц

**Раздел II. Производство и отпуск тепловой энергии**

Коды по ОКЕИ: ед – 642; гигакал – 233

Наименование	№ строки	Фактически
1	2	3
Произведено тепловой энергии за год – всего, гигакал	35	6,12
в том числе в источниках теплоснабжения мощностью, гигакал/ч:		
до 3	36	2,62
от 3 до 20	37	3,50
от 20 до 100	38	
Получено тепловой энергии со стороны за год, гигакал	39	
Отпущено тепловой энергии – всего, гигакал	40	5,20
Отпущено тепловой энергии своим потребителям, гигакал	41	5,20
в том числе:		
населению, гигакал	42	3,59
бюджетофинансируемым организациям, гигакал	43	1,24
предприятиям на производственные нужды, гигакал	44	
прочим организациям, гигакал	45	0,37
Отпущено другому предприятию (перепродавцу), гигакал	46	
Число аварий на источниках теплоснабжения, паровых и тепловых сетях, ед	47	
из них:		
на паровых и тепловых сетях, ед	48	
на источниках теплоснабжения, ед	49	

### Раздел III. Энергосбережение

Коды по ОКЕИ: т усл топл – 172; тонна – 168; тыс куб м– 114; гигакал – 233; тыс квт.ч – 246; тыс руб – 384

Показатели	№ строки	Фактически за отчетный год
1	2	3
Расход топлива по норме на весь объем произведенных ресурсов, т усл топл	50	<b>1564,17</b>
в том числе:		
твердое топливо, тонна	51	<b>1804,11</b>
жидкое топливо, тонна	52	
газообразное топливо, тыс куб м	53	
Расход электроэнергии по норме на весь объем произведенных ресурсов, тыс квт.ч	54	<b>210,34</b>
Расход топлива фактически на весь объем произведенных ресурсов, т усл топл	55	<b>2432,80</b>
в том числе:		
твердое топливо, тонна	56	<b>2806</b>
жидкое топливо, тонна	57	
газообразное топливо, тыс куб м	58	
Расход электроэнергии фактически на весь объем произведенных ресурсов, тыс квт.ч	59	<b>276,17</b>
Затраты на мероприятия по энергосбережению, тыс руб	60	
Экономия от проведенных мероприятий по энергосбережению, тыс руб	61	
Потери тепловой энергии за год, гигакал	62	0,77
в том числе на тепловых и паровых сетях, гигакал	63	<b>0,77</b>
Произведено электрической энергии когенерационными тепловыми установками за год – всего, тыс квт.ч	64	
Произведено тепловой энергии когенерационными тепловыми установками за год – всего, гигакал	65	

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

Гл. бухгалтер  
(должность)

2948218  
(номер контактного телефона)

Казанцева Г.А.  
(Ф.И.О.)

E-mail: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(подпись)

« 18 » января 2017 год  
(дата составления документа)

## Указания по заполнению формы федерального статистического наблюдения

### І. Общие положения

1. Форму федерального статистического наблюдения № 1-ТЕП предоставляют юридические лица: органы местного самоуправления, организации, осуществляющие снабжение населения и (или) бюджетофинансируемых организаций теплоэнергией и горячим водоснабжением (включая организации, арендующие мощности для оказания услуг).

Юридическое лицо заполняет настоящую форму и предоставляет ее в территориальный орган Росстата по месту своего нахождения.

При наличии у юридического лица обособленных подразделений<sup>1</sup> – настоящая форма заполняется как по каждому обособленному подразделению, так и по юридическому лицу без этих обособленных подразделений.

Филиалы, представительства и подразделения действующих на территории Российской Федерации иностранных организаций также предоставляют форму федерального статистического наблюдения в порядке, установленном для юридических лиц.

Заполненная форма предоставляется юридическим лицом в территориальные органы Росстата по месту нахождения соответствующего обособленного подразделения (по обособленному подразделению) и по месту нахождения юридического лица (без обособленных подразделений). В случае, когда юридическое лицо (его обособленное подразделение) не осуществляет деятельность по месту своего нахождения, форма предоставляется по месту фактического осуществления им деятельности.

Руководитель юридического лица назначает должностных лиц, уполномоченных предоставлять статистическую информацию от имени юридического лица (в том числе в обособленных подразделениях).

Организации-банкроты, на которых введено конкурсное производство, не освобождаются от предоставления сведений по указанной форме. Только после вынесения определения арбитражного суда о завершении в отношении организации конкурсного производства и внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о его ликвидации (п.3 ст.149 Федерального закона от 26.10.2002 № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)») организация-должник считается ликвидированной и освобождается от предоставления сведений.

В адресной части указывается полное наименование отчитывающейся организации в соответствии с учредительными документами, зарегистрированными в установленном порядке, а затем в скобках – краткое наименование. На бланке формы, содержащей сведения по обособленному подразделению юридического лица, указывается наименование обособленного подразделения и юридическое лицо к которому оно относится.

По строке «Почтовый адрес» указывается наименование субъекта Российской Федерации, юридический адрес с почтовым индексом; если фактический адрес не совпадает с юридическим, то указывается фактическое местонахождение респондента (почтовый адрес). Для обособленных подразделений, не имеющих юридического адреса, указывается почтовый адрес с почтовым индексом.

<sup>1</sup>Примечание.

Обособленное подразделение организации - любое территориально обособленное от нее подразделение, по месту нахождения которого оборудованы стационарные рабочие места. Признание обособленного подразделения организации таковым производится независимо от того, отражено или не отражено его создание в учредительных или иных организационно-распорядительных документах организации, и от полномочий, которыми наделяется указанное подразделение. При этом рабочее место считается стационарным, если оно создается на срок более одного месяца (п. 2 ст. 11 Налогового кодекса Российской Федерации).

Юридическое лицо проставляет в кодовой части формы код Общероссийского классификатора предприятий и организаций (ОКПО) на основании Уведомления о присвоении кода ОКПО, направляемого (выдаваемого) организациям территориальными органами Росстата.

В случае делегирования полномочий по предоставлению статистической отчетности от имени юридического лица обособленному подразделению, обособленным подразделением в кодовой части формы указывается код ОКПО (для филиала) или идентификационный номер (для обособленного подразделения, не имеющего статуса филиала), который устанавливается территориальным органом Росстата по месту расположения обособленного подразделения.

2. Отчет по форме № 1-ТЕП не предоставляют:

- предприятия (организации), являющиеся лишь производителями тепла, но непосредственно не снабжающие потребителей теплом;
- предприятия (организации), отпускающие теплоэнергию и горячую воду только на производственно-технологические нужды предприятий (организаций).

3. При составлении формы должна быть обеспечена полнота её заполнения и достоверность содержащихся в ней статистических данных.

4. Форма №1-ТЕП предоставляется с годовой периодичностью.

5. Должностное лицо, ответственное за составление статистической информации, предоставляет отчетные данные по форме № 1-ТЕП в сроки, указанные на бланке формы, в соответствующие структурные подразделения территориального органа государственной статистики в субъекте Российской Федерации.

6. В том случае, когда отчитывающееся предприятие (организация) обслуживает города и поселки городского типа и сельские населенные пункты, составляются два отчета отдельно по городам и поселкам городского типа, и сельским населенным пунктам.

7. При передаче предприятия (организации), снабжающего потребителей теплоэнергией, от других ведомств в муниципальную собственность, т.е. в ведение органов местного самоуправления (и наоборот), отчетность составляется раздельно за период до его передачи и за фактически проработанное время в новой системе после передачи.

8. Данные приводятся в тех единицах измерения, которые указаны в форме.

9. Данные строк 01-17, 22, 33-34, 47-49 показываются в целых числах, остальные - с двумя десятичными знаками.

## **II. Заполнение показателей формы**

### **Раздел I. Наличие источников теплоснабжения**

10. Число источников теплоснабжения, их тепловая мощность и количество котлов. По строкам 01-04 показывается количество источников теплоснабжения (котельных), введенных в эксплуатацию за отчетный год, в том числе мощностью до 3 Гкал/час (строка 02), от 3 до 20 Гкал/час (строка 03) и от 20 до 100 Гкал/час (строка 04). Данные строки 01 должны быть равны сумме данных строк 02-04 или больше за счет источников теплоснабжения (котельных) мощностью от 100 и более Гкал/час.

Из строки 11 выделяются источники теплоснабжения, находящиеся в аренде (строка 05) или в концессии (строка 06).

По строкам 07-10 отражается количество ликвидированных источников теплоснабжения (котельных) за отчетный год, т.е. списанных в установленном порядке с баланса отчитывающегося предприятия (организации), в том числе мощностью до 3 Гкал/час (строка 08), от 3 до 20 Гкал/час (строка 09) и от 20 до 100 Гкал/час (строка 10). Данные строки 07 должны быть равны сумме данных строк 08-10 или больше за счет ликвидированных источников теплоснабжения (котельных) мощностью от 100 и более Гкал/час.

По строке 11 показывается число источников теплоснабжения: ТЭЦ, районных, квартальных, групповых, местных и индивидуальных котельных, числящихся на балансе предприятия (организации) по состоянию на конец отчетного года, в том числе мощностью до 3 Гкал/час (строка 12), от 3 до 20 Гкал/час (строка 13) и от 20 до 100 Гкал/час (строка 14). Данные строки 11 должны быть равны сумме строк 12-14 или больше за счет источников теплоснабжения (котельных) мощностью от 100 и более Гкал/час.

По строкам 15-17 указываются источники теплоснабжения (котельные), числящиеся на балансе предприятия (организации) на конец отчетного года, работающие на твердом топливе (строка 15), на жидком топливе (строка 16) и газообразном топливе (строка 17).

11. Суммарная мощность источников теплоснабжения. По строке 18 показывается тепловая мощность отопительных котельных установок по состоянию на конец отчетного года, которая определяется по сумме номинальных паспортных мощностей всех установленных в них котлов (энергоустановок, кроме газовых отопительных котлов мощностью от 0,001 Гигакал/ч) и показывается в Гкал/час, в том числе мощностью до 3 Гкал/час (строка 19), от 3 до 20 Гкал/час (строка 20) и от 20 до 100 Гкал/час (строка 21). Данные строки 18 должны быть равны сумме данных строк 19-21 или больше за счет источников теплоснабжения (котельных) мощностью от 100 и более Гкал/час.

12. По строке 22 показывается общее количество котлов (энергоустановок), установленных во всех имеющихся источниках теплоснабжения (котельных) и числящихся на балансе предприятия (организации) на конец отчетного года, независимо от того, находятся они в работе, резерве, ремонте, ожидании ремонта или в простое по другим причинам.

В строку 22 не включаются специальные газовые отопительные котлы мощностью от 0,001 Гигакал/ч, применяемые бюджетофинансируемыми организациями (данные котлы отражаются по строке 34 в разделе Справочно).

13. По строке 23 показывается суммарная протяженность всех водяных тепловых сетей (с учетом сетей горячего водоснабжения) и паровых сетей в двухтрубном исчислении, числящихся на балансе предприятия (организации) на конец отчетного года, в том числе диаметром до 200 мм (строка 24), от 200 мм до 400 мм (строка 25), от 400 мм до 600 мм (строка 26). Данные строки 23 должны быть равны сумме данных строк 24-26 или больше за счет протяженности трубопроводов диаметром от 600 мм и более.

Протяженность тепловых сетей определяется по длине их трассы независимо от способа прокладки, с уложенными двумя трубопроводами: прямого и обратного для водяной сети, паропровода и конденсатопровода для паровой сети. В протяженности водяной сети должна учитываться протяженность отдельных сетей, используемых для горячего водоснабжения.

По строке 27 отражаются тепловые и паровые сети, нуждающиеся в замене (из строки 23).

По строке 28 отражаются ветхие сети, подлежащие замене (из строки 27).

Ветхие сети, это сети имеющие износ по данным технической инвентаризации свыше 60%.

По строке 29 отражается протяженность сетей, которые были заменены в период отчетного года.

По строке 30 отражается протяженность ветхих сетей, которые были заменены в период отчетного года (из строки 29).

**Замена сетей** заключается в проведении планово-предупредительных работ с целью предотвращения их преждевременного износа.

14. По строке 31 отражается экономия от работ по модернизации. Показатель рассчитывается как сумма полученного от реализации проекта денежного дохода за отчетный период эксплуатации, включающего денежные доходы: от увеличения объемов производства товаров, работ, услуг, снижения трудоемкости работ, экономии энергоресурсов и материалов и т.д. За отчетный период данный показатель не должен быть меньше суммы исходных инвестиций, деленной на количество лет окупаемости проекта.

15. По строке 32 показывается среднегодовая балансовая стоимость производственных мощностей (включая арендованные) источников теплоснабжения (котельных), которая определяется как частное от деления на 12 суммы, полученной от сложения половины балансовой стоимости производственных мощностей на 1 января отчетного года, половины балансовой стоимости на 1 января следующего за отчетным года и стоимости основных фондов на 1-е число всех остальных месяцев отчетного года.

**Среднегодовая балансовая стоимость производственных мощностей\*** рассчитывается по их полной учётной стоимости с учётом переоценок. При расчете среднегодовой стоимости производственных мощностей источников теплоснабжения (котельных) не учитывается стоимость тепловых сетей.

16. По строке 33 показывается общее количество когенерационных источников тепловой и электрической энергии (энергоустановок), установленных во всех имеющихся источниках теплоснабжения (котельных) и числящихся на балансе предприятия (организации) на конец отчетного года, независимо от того, находятся они в работе, резерве, ремонте, ожидании ремонта или в простое по другим причинам.

**Когенерационными источниками\*** являются газотурбинные установки, которые вырабатывают тепло и свет (мини ТЭЦ).

По разделу Справочно (строка 34) показывается число специальных газовых отопительных котлов мощностью от 0,001 Гигакал/ч, которые используются в школах, детских садах, лечебно-оздоровительных учреждениях, детских домах, домах-интернатах для престарелых и инвалидов, учреждениях культуры, коммунальных учреждениях, студенческих общежитиях, и т.д.

## **Раздел II. Производство и отпуск тепловой энергии**

17. По строке 35 указывается количество произведенной тепловой энергии за год, в том числе источниками теплоснабжения (котельными) мощностью до 3 Гкал/час (строка 36), от 3 до 20 Гкал/час (строка 37) и от 20 до 100 Гкал/час (строка 38). Оно определяется по измеренному средствами измерений количеству и теплосодержанию отпущенной тепловой энергии.

Данные строки 35 должны быть равны сумме данных строк 36-38 или больше за счет источников теплоснабжения (котельных) мощностью от 100 и более Гкал/час.

18. Для отдельных предприятий (организаций), временно не имеющих измерительных приборов для систематического определения выработки или расхода теплоэнергии, при незначительном потреблении последней, могут применяться, в виде исключения, расчетные методы, установленные нормативно-техническими документами по учету тепловой энергии и теплоносителей. Определение этих

показателей расчетным путем производится по произведенному расходу топлива и среднему коэффициенту полезного действия котельной. Средневзвешенный КПД котельной должен определяться на основании периодических теплотехнических испытаний.

---

\* понятие дано в целях заполнения данной формы.

Для определения выработки теплоэнергии по соответствующему расходу топлива пользуются приводимой ниже таблицей.

КПД котельной нетто - в %	Расход условного топлива на 1 отпущенную гигакалорию - в килограммах условного топлива/Гкал	КПД котельной нетто - в %	Расход условного топлива на 1 отпущенную гигакалорию - в килограммах условного топлива/Гкал
60,0	238,10	80,0	178,57
62,0	230,41	82,0	174,22
64,0	223,21	84,0	170,07
66,0	216,45	86,0	166,11
68,0	210,08	88,0	162,34
70,0	204,08	90,0	158,73
72,0	198,41	92,0	155,28
74,0	193,05	94,0	151,98
76,0	187,97	95,0	150,38
78,0	183,15		

Имея данные о расходе топлива в котельной за год и зная КПД котельной, расчетным путем можно определить выработку теплоэнергии. Так, например, если котельная завода, отпускающая теплоэнергию населению, бюджетофинансируемым организациям и предприятиям, израсходовала за отчетный год 812 тонн донецкого угля с калорийным эквивалентом 0,723 при КПД котельной, равному 72%, то расход условного топлива составит 587 тонн (812 тонн x 0,723), так как при КПД котельной 72% на выработку одной гигакалории потребуется, согласно приведенной выше таблице, 198,41 кг условного топлива, то количество выработанной теплоэнергии составит 2959 Гкал:

$$\frac{(587 \cdot 1000)}{198,41}$$

Затем из полученного объема выработки теплоэнергии исключается тепло, израсходованное на собственные производственные нужды котельной (паровые насосы, паровые форсунки, обдувки и т.п.).

Если учет теплоэнергии ведется в тоннах пара, то пересчет количества выработанного пара в гигакалориях производится на основании теплосодержания вырабатываемого пара, соответствующего его среднему давлению и температуре. Так, например, если котельная вырабатывает насыщенный пар при среднем давлении 4 кгс/см<sup>2</sup>, то по справочникам такому давлению соответствует теплосодержание пара 653,9 килокалорий на килограмм. При этом необходимо учесть температуру питательной воды. Так, например, если температура питательной воды была 10°C, то количество тепла, полученного с одним килограммом пара, составит 653,9-10=643,9 ккал/кг.

Допустим, что котельная выработала за месяц 1500 тонн пара при указанном выше среднем давлении 4 кгс/см<sup>2</sup> и температуре питательной воды 10°C. Тогда количество выработанного тепла составит 965850000 килокалорий (1500\*1000\*(653,9-10), или примерно 966 гигакалорий.

В исключительных случаях, когда отсутствует возможность оценки КПД котла, допускается для котлов малой мощности (менее 0,1 Гкал/час) принимать расход условного топлива на отпуск одной гигакалории тепла в среднем равным 200,0 килограмм условного топлива (т.е. считая, что из одной тонны условного топлива на таких котлах можно получить 5 Гкал теплоэнергии).

Для перевода мощности водогрейных котлов, измеряемой в Мвт, в Гкал/час следует пользоваться соотношением: 1Мвт=0,86 Гкал/час.

19. По строке 39 показывается количество полученной (покупной) тепловой энергии со стороны, которое определяется по данным счетов поставщиков тепла, предъявленных для оплаты на основании показаний измерительных приборов (или расчетно).

20. По строке 40 отражается количество фактически отпущенной тепловой энергии за отчетный период всем категориям потребителей (абонентов), определяемое на основании данных измерительных приборов, а при их отсутствии - в порядке, установленном органами местного самоуправления и в соответствии с нормативно-техническими документами по учету тепловой энергии и теплоносителей.

В общее количество отпущенной теплоэнергии не включается тепло, использованное на собственные производственные нужды источника теплоснабжения (котельной).

Данные строки 40 должны быть равны сумме данных строк 41 и 46.

21. По строке 41 показывается количество теплоэнергии, отпущенной своим потребителям (абонентам), в том числе:

- населению (когда стоимость израсходованного тепла оплачивается населением, независимо от формы и способа оплаты) - строка 42;
- бюджетофинансируемым организациям, к которым относятся: учебные заведения (школы, интернаты, техникумы, училища, институты и т.п.); лечебно-оздоровительные учреждения (больницы, поликлиники, амбулатории, медпункты, санатории, дома отдыха и т.п.); спортивные сооружения (стадионы и т.п.); учреждения культуры (музеи, парки, библиотеки и т.п.); детские дошкольные учреждения (детские сады, ясли); детские дома, детские оздоровительные учреждения; дома и интернаты для престарелых и инвалидов; коммунальные учреждения (гостиницы, дома и общежития для приезжих, находящиеся на балансе бюджетофинансируемых организаций); студенческие общежития, воинские части, а также коммунально-бытовые предприятия и учреждения (бани, прачечные, организации ритуального обслуживания и т.п.) – строка 43;

- предприятиям на производственные нужды (строка 44);

Под производственными нуждами следует понимать нужды промышленных предприятий, занимающихся изготовлением продукции, обработкой сырья и материалов и т.д.

- прочим организациям (строка 45).

К прочим организациям относятся организации негосударственного сектора, сферы торговли, общепита, развлечений и другие.

22. По строке 46 показывается количество теплоэнергии, отпущенной другим предприятиям (перепродавцам) для отпуска своим потребителям (субабонентам).

23. По строке 47 показывается число аварий на источниках теплоснабжения, паровых и тепловых сетях.

По строке 48 показывается число аварий на паровых и тепловых сетях, включая сети горячего водоснабжения (из строки 47).

По строке 49 показывается число аварий на источниках теплоснабжения.

**Аварией** считается отказ элементов систем, сетей и источников теплоснабжения, повлекший прекращение подачи тепловой энергии потребителям и абонентам на отопление и горячее водоснабжение на период более 8 часов (приказ Минрегиона от 14.04.2008 № 48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса» (зарегистрирован Минюстом России 27.06.2008 № 11891)).

### Раздел III. Энергосбережение.

24. По строке 50 показывается расход топлива по норме (в пересчете на условное) на весь объем произведенных ресурсов. Из показателя выделяются: твердое топливо (строка 51), жидкое топливо (строка 52) и газообразное топливо (строка 53).

**Расход топлива (в пересчете на условное).** Расход условного топлива (по норме и фактически) на производство тепловой энергии определяется по данным журнала расхода топлива в натуральном выражении и условном топливе, приведенном по его теплотворной способности.

Пересчет натурального топлива в условное (7000 ккал/кг), как правило, должен производиться предприятием на основании периодического определения теплоты сгорания топлива в лабораториях (собственных или сторонних по заказу), оборудованных соответствующими приборами, и при обязательном выполнении требований ГОСТов по отбору и анализу проб.

При невозможности непосредственного лабораторного определения теплоты сгорания топлива допускается определение ее расчетным путем по данным лабораторного анализа элементарного состава топлива или анализа на зольность и влажность с применением общепринятых расчетных формул и таблиц теплотворной способности горючей массы. Так, при наличии данных о низшей теплотворной способности горючей массы, зольности и влажности рабочего топлива низшую теплотворную способность натурального топлива  $Q^p_n$  определяют по формуле:

$$Q^p_n = Q^r_n \times \frac{100 - A_p - W_p}{100} - 6W_p \text{ ккал/кг, где}$$

$A_p$  - зольность рабочего топлива в процентах;

$W_p$  - влажность рабочего топлива в процентах;

$Q^r_n$  - низшая теплотворная способность горючей массы, ккал/кг.

При отсутствии возможности определения теплотворной способности топлива одним из указанных способов можно пользоваться данными сертификатов поставщиков. В отдельных случаях, при незначительном потреблении топлива и отсутствии каких-либо возможностей для определения теплотворной способности топлива, допускается, в виде исключения, пользоваться средними калорийными эквивалентами перевода натурального топлива в условное, принятыми Росстатом при разработке Расчетного баланса топливно-энергетических ресурсов Российской Федерации" в соответствии с Указаниями по заполнению формы №4-ТЭР «Сведения об использовании топливно-энергетических ресурсов».

Все виды натурального топлива пересчитываются в условное, как правило, по их фактическим калорийным эквивалентам, определяемым как отношение низшей теплотворной способности рабочего состояния топлива данного вида к теплотворной способности 1 кг условного топлива, т.е. к 7000 ккал/кг.

Калорийный эквивалент (К) определяется по формуле:

$Q^p_n$

$$K = \frac{\text{-----}}{7000},$$

где  $Q^p_n$  - низшая теплотворная способность рабочего состояния топлива, в ккал/кг.

Перевод натурального топлива в условное осуществляется путем умножения количества натурального топлива на соответствующий калорийный эквивалент.

Пример. За год израсходовано следующее количество разного топлива, перевод которого в условное приводится в таблице:

	Единица измерения	Израсходовано в натуральном выражении	Средний калорийный эквивалент	Количество условного топлива, т
Подмосковный уголь	т	500	0,318	159,0
Донецкий уголь	т	100	0,723	72,3
Дрова	на 1 плотный м <sup>3</sup>	100	0,266	26,6
Газ природный (включая попутный)	на 1 тыс м <sup>3</sup>	100	1,154	115,4
Газ природный	- " -	100	1,16	116,0
Моторное топливо	на 1т	100	1,43	143,0
Дизельное топливо	- " -	100	1,45	145,0
Бензин (автомобильный)	- " -	100	1,49	149,0
Керосины	на 1т	100	1,47	147,0
Газ сжиженный	- " -	100	1,57	157,0
Древесные обрезки, стружка и опилки	- " -	100	0,36	36,0
Древесные опилки	на склад. м <sup>3</sup>	100	0,11	11,0
Уголь древесный	на 1т	100	0,93	93,0
Всего		-	-	1370,3

На основании этого расчета определяется расход условного топлива, который в данном примере составил 1370,3 тонны.

25. По строке 54 показывается расход электроэнергии по норме на весь объем произведенных ресурсов.

26. По строке 55 показывается фактический расход топлива на весь объем произведенных ресурсов. Из показателя выделяются: твердое топливо (строка 56), жидкое топливо (строка 57), газообразное топливо (строка 58).

27. По строке 59 отражается фактический расход электроэнергии на весь объем произведенных ресурсов.

28. По строке 60 отражаются затраты на мероприятия по энергосбережению. Показатель предусматривает расходы предприятия на реализацию проектов, программ и мероприятий по энергосбережению, включающие в себя внедрение новых технологий и установку энергосберегающего оборудования за отчетный период.

29. По строке 61 отражается экономия от проведенных мероприятий по энергосбережению. Показатель должен отражать полученную за отчетный период экономию финансовых средств при реализации проектов, программ и мероприятий по энергосбережению. Экономия финансовых средств от внедрения мероприятий по энергосбережению следует рассчитывать как разницу между затратами предприятия до проведения этих мероприятий и затратами предприятия после проведения мероприятий по энергосбережению.

30. По строке 62 приводятся все потери тепловой энергии, имевшие место в отчетном году.

Общее количество потерь тепловой энергии определяется как разность между количеством тепла, поданного в сеть (включая количество произведенного тепла и полученного со стороны за вычетом тепла, израсходованного на собственные производственные нужды котельных), и количеством тепла, потребленного всеми потребителями (абонентами).

Из строки 62 выделяются потери тепловой энергии на тепловых и паровых сетях (строка 63).

31. По строке 64 указывается количество электрической энергии, произведенное когенерационными тепловыми установками (тыс. кВт/час) всего за отчетный период.

32. По строке 65 указывается количество тепловой энергии, произведенное когенерационными тепловыми установками (гигакал) всего за отчетный период.

Контроль по форме № 1-ТЕП:

1. стр.01  $\geq$  стр.02 + стр.03 + стр.04;
2. стр.11  $\geq$  стр.12 + стр.13 + стр.14;
3. стр.18  $\geq$  стр.19 + стр.20 + стр.21;
4. стр.23  $\geq$  стр.24 + стр.25 + стр.26;
5. стр.27  $\leq$  стр.23;
6. стр.28  $\leq$  стр.27;
7. стр.30  $\leq$  стр.29;
8. стр.35  $\geq$  стр.36 + стр.37 + стр.38;
9. стр.40  $\geq$  стр.41;
10. стр.40 = стр.41 + стр.46;
11. стр.41 = стр.42 + стр.43 + стр.44 + стр.45;
12. стр.47  $\geq$  стр.48 + стр.49;
13. стр. 62  $\leq$  стр.35 + стр.39 - стр.40;

14. стр. 63 ≤ стр. 62.