

ФЕДЕРАЛЬНОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

Нарушение порядка предоставления первичных статистических данных или несвоевременное предоставление этих данных, либо предоставление недостоверных первичных статистических данных влечет ответственность, установленную Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях

СВЕДЕНИЯ О СНАБЖЕНИИ ТЕПЛОЭНЕРГИЕЙ

за 20__ г.

Предоставляют:	Сроки предоставления
органы местного самоуправления, юридические лица: организации, осуществляющие снабжение населения и (или) бюджетофинансируемых организаций теплоэнергией и горячим водоснабжением (включая организации, арендующие мощности для оказания услуг, в том числе имеющие тепловые и паровые сети): — территориальному органу Росстата в субъекте Российской Федерации по установленному им адресу	25 января

Форма № 1-ТЕП

Приказ Росстата:
Об утверждении формы
от 30.07.2021 № 464
О внесении изменений (при наличии)
от _____ № ____
от _____ № ____

Годовая

Наименование отчитывающейся организации _____			
Почтовый адрес _____			
Код формы по ОКУД	Код		
	отчитывающейся организации по ОКПО (для территориально обособленного подразделения и головного подразделения юридического лица-идентификационный номер)		
1	2	3	4
0609245			

Раздел I. Наличие источников теплоснабжения

Наименование	№ строки	Единица измерения	Фактически	
			в городах и поселках городского типа	в сельских населенных пунктах
1	2	3	4	5
Введено источников теплоснабжения за отчетный год	01	ед		
в том числе:				
котельных мощностью, гигакал/ч:				
до 3	02	ед		
от 3 до 20	03	ед		
от 20 до 100	04	ед		
от 100 и выше	05	ед		
когенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью, тыс кВт:				
менее 25	06	ед		
25 и более	07	ед		
электробойлерных	08	ед		
прочих источников	09	ед		
Получено источников теплоснабжения от других организаций	10	ед		
в том числе:				
котельных мощностью, гигакал/ч:				
до 3	11	ед		
от 3 до 20	12	ед		
от 20 до 100	13	ед		
от 100 и выше	14	ед		
когенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью, тыс кВт:				
менее 25	15	ед		
25 и более	16	ед		
электробойлерных	17	ед		
прочих источников	18	ед		
Передано источников теплоснабжения другим организациям, всего	19	ед		
в том числе:				
котельных мощностью, гигакал/ч:				
до 3	20	ед		
от 3 до 20	21	ед		
от 20 до 100	22	ед		
от 100 и выше	23	ед		
когенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью, тыс кВт:				
менее 25	24	ед		

1	2	3	4	5
25 и более	25	ед		
электробойлерных	26	ед		
прочих источников	27	ед		
Ликвидировано источников теплоснабжения за отчетный год, всего	28	ед		
в том числе:				
котельных мощностью, гигакал/ч:				
до 3	29	ед		
от 3 до 20	30	ед		
от 20 до 100	31	ед		
от 100 и выше	32	ед		
когенерационных установок тепловой и электрической энергии				
мощностью, тыс кВт:				
менее 25	33	ед		
25 и более	34	ед		
электробойлерных	35	ед		
прочих источников	36	ед		
Число источников теплоснабжения на конец отчетного года, всего	37	ед		
в том числе:				
котельных мощностью, гигакал/ч:				
до 3	38	ед		
от 3 до 20	39	ед		
от 20 до 100	40	ед		
от 100 и выше	41	ед		
когенерационных установок тепловой и электрической энергии				
мощностью, тыс кВт:				
менее 25	42	ед		
25 и более	43	ед		
электробойлерных	44	ед		
прочих источников	45	ед		
Число источников теплоснабжения, находящихся в аренде (из строки 37)	46	ед		
Число источников теплоснабжения, находящихся в концессии (из строки 37)	47	ед		
Из строки 37, работающих на нескольких видах топлива	48	ед		
Из строки 37, в том числе работающих на:				
твердом топливе	49	ед		
жидком топливе	50	ед		
газообразном топливе	51	ед		
Из строки 37, работающих на биотопливе	52	ед		
Суммарная мощность источников теплоснабжения на конец отчетного года	53	гигакал/ч		
в том числе:				
котельных мощностью, гигакал/ч:				
до 3	54	гигакал/ч		
от 3 до 20	55	гигакал/ч		

1	2	3	4	5
от 20 до 100	56	гигакал/ч		
от 100 и выше	57	гигакал/ч		
когенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью, тыс кВт:				
менее 25	58	гигакал/ч		
25 и более	59	гигакал/ч		
электробойлерных	60	гигакал/ч		
прочих источников	61	гигакал/ч		
Количество котлов (энергоустановок) на конец отчетного года	62	ед		
Количество специальных малых газовых отопительных котлов мощностью до 0,001 гигакал/ч, применяемых бюджетофинансируемыми организациями	63	ед		
Протяженность тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении на конец отчетного года – всего	64	км		
в том числе диаметром, мм:				
до 200	65	км		
от 200 до 400	66	км		
от 400 до 600	67	км		
свыше 600	68	км		
Из строки 64 сети, нуждающиеся в замене	69	км		
в том числе диаметром, мм:				
до 200	70	км		
от 200 до 400	71	км		
от 400 до 600	72	км		
свыше 600	73	км		
Из строки 69 ветхие сети	74	км		
в том числе диаметром, мм:				
до 200	75	км		
от 200 до 400	76	км		
от 400 до 600	77	км		
свыше 600	78	км		
Заменено тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении – всего	79	км		
в том числе диаметром, мм:				
до 200	80	км		
от 200 до 400	81	км		
от 400 до 600	82	км		
свыше 600	83	км		
Из строки 79 заменено ветхих сетей	84	км		
в том числе диаметром, мм:				
до 200	85	км		
от 200 до 400	86	км		
от 400 до 600	87	км		
свыше 600	88	км		

Раздел II. Производство и отпуск тепловой энергии

Наименование	№ строки	Единица измерения	Фактически	
			в городах и поселках городского типа	в сельских населенных пунктах
1	2	3	4	5
Произведено тепловой энергии за год – всего	89	гигакал		
в том числе:				
котельными мощностью, гигакал/ч:				
до 3	90	гигакал		
от 3 до 20	91	гигакал		
от 20 до 100	92	гигакал		
от 100 и выше	93	гигакал		
когенерационными установками тепловой и электрической энергии мощностью, тыс кВт:				
менее 25	94	гигакал		
25 и более	95	гигакал		
электробойлерными	96	гигакал		
прочими источниками	97	гигакал		
Получено тепловой энергии со стороны за год	98	гигакал		
Отпущено тепловой энергии – всего	99	гигакал		
Отпущено тепловой энергии своим потребителям	100	гигакал		
в том числе:				
населению	101	гигакал		
бюджетофинансируемым организациям	102	гигакал		
предприятиям на производственные нужды	103	гигакал		
прочим организациям	104	гигакал		
Отпущено другому предприятию (перепродавцу)	105	гигакал		

Раздел III. Энергосбережение

Показатели	№ строки	Единица измерения	Фактически	
			в городах и поселках городского типа	в сельских населенных пунктах
1	2	3	4	5
Расход топлива по норме на весь объем произведенных ресурсов	106	т усл топл		
в том числе:				
твердое топливо	107	т		
жидкое топливо	108	т		
газообразное топливо	109	тыс м ³		
Расход электроэнергии по норме на весь объем произведенных ресурсов	110	тыс кВт · ч		
Расход топлива фактически на весь объем произведенных ресурсов	111	т усл топл		
в том числе:				
твердое топливо	112	т		
жидкое топливо	113	т		
газообразное топливо	114	тыс м ³		
Расход электроэнергии фактически на весь объем произведенных ресурсов	115	тыс кВт · ч		
Затраты на мероприятия по энергосбережению	116	тыс руб		
Экономия от проведенных мероприятий по энергосбережению	117	тыс руб		
Потери тепловой энергии за год	118	гигакал		
в том числе на тепловых и паровых сетях	119	гигакал		
Произведено электрической энергии когенерационными тепловыми установками за год – всего	120	тыс кВт · ч		

Раздел IV. Общеэкономические показатели, тысяча рублей

Показатели	№ строки	Фактически	
		в городах и поселках городского типа	в сельских населенных пунктах
1	2	4	5
Среднегодовая балансовая стоимость производственных мощностей (включая арендованные) источников теплоснабжения	121		
Среднегодовая балансовая стоимость производственных мощностей (включая арендованные) тепловых сетей	122		

Раздел V. Аварийность в системах теплоснабжения, единица

Показатели	№ строки	Фактически	
		в городах и поселках городского типа	в сельских населенных пунктах
1	2	4	5
Число аварий на источниках теплоснабжения, на тепловых и паровых сетях	123		
из них:			
на тепловых и паровых сетях	124		
в том числе диаметром, мм:			
до 200	125		
от 200 до 400	126		
от 400 до 600	127		
свыше 600	128		
на источниках теплоснабжения	129		
в том числе:			
котельных мощностью, гигакал/ч:			
до 3	130		
от 3 до 20	131		
от 20 до 100	132		
от 100 и выше	133		
когенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью, тыс кВт:			
менее 25	134		
25 и более	135		
электробойлерных	136		
прочих источников	137		

Должностное лицо, ответственное за предоставление первичных статистических данных (лицо, уполномоченное предоставлять первичные статистические данные от имени юридического лица)

_____ (должность)

_____ (Ф.И.О.)

_____ (подпись)

_____ (номер контактного телефона)

E-mail: _____

« ____ » _____ 20__ год
(дата составления документа)

Указания по заполнению формы федерального статистического наблюдения

I. Общие положения

1. Форму федерального статистического наблюдения № 1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией» (далее – форма) предоставляют органы местного самоуправления, юридические лица: организации, осуществляющие снабжение населения и (или) бюджетофинансируемых организаций теплоэнергией и горячим водоснабжением (включая организации, арендующие мощности для оказания услуг, в том числе имеющие тепловые и паровые сети).

При наличии у юридического лица обособленных подразделений¹ настоящая форма заполняется как по каждому обособленному подразделению, так и по юридическому лицу без этих обособленных подразделений.

Форму предоставляют также филиалы, представительства и подразделения действующих на территории Российской Федерации иностранных организаций в порядке, установленном для юридических лиц.

При наличии у юридического лица обособленных подразделений, осуществляющих деятельность за пределами Российской Федерации, первичные статистические данные (далее – данные) по ним в настоящую форму не включаются.

Заполненная форма предоставляется в территориальные органы Росстата по месту фактического осуществления деятельности юридического лица (обособленного подразделения).

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

Организации, в отношении которых в соответствии с Федеральным законом от 26 октября 2002 г. № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)» (далее – Закон о банкротстве) введены процедуры, применяемые в деле о банкротстве, предоставляют сведения по указанной форме до завершения в соответствии со статьей 149 Закона о банкротстве конкурсного производства и внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о ликвидации должника.

При реорганизации юридического лица юридическое лицо, являющееся правопреемником, с момента своего создания должно предоставлять отчет по форме (включая данные реорганизованного юридического лица) в срок, указанный на бланке формы за период с начала отчетного года, в котором произошла реорганизация.

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 данные по обособленному подразделению юридического лица, указывается наименование обособленного подразделения и юридическое лицо, к которому оно относится.

¹ 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 (пункт 2 статьи 11 Налогового кодекса Российской Федерации).

По строке «Почтовый адрес» указывается наименование субъекта Российской Федерации, юридический адрес с почтовым индексом, указанный в ЕГРЮЛ; либо адрес, по которому юридическое лицо фактически осуществляет свою деятельность, если он не совпадает с юридическим адресом. Для обособленных подразделений указывается почтовый адрес с почтовым индексом. Индивидуальный предприниматель указывает адрес места жительства, содержащийся в ЕГРИП.

В кодовой части титульного листа формы на основании Уведомления о присвоении кода ОКПО (идентификационного номера), размещенного на сайте системы сбора отчетности Росстата в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу: <http://websbor.gks.ru/online/info>, отчитывающаяся организация проставляет:

код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО) – для юридического лица, не имеющего территориально обособленных подразделений;

идентификационный номер – для территориально обособленного подразделения юридического лица и для головного подразделения юридического лица.

В качестве головного подразделения юридического лица выступает обособленное подразделение, где находится администрация предприятия или местонахождение которого соответствует зарегистрированному юридическому адресу.

Форма предоставляется в территориальные органы Росстата только при наличии наблюдаемого явления. В случае отсутствия явления отчет по форме в территориальные органы Росстата не предоставляется.

2. Форму 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 заполнении формы должна быть обеспечена полнота ее заполнения и достоверность содержащихся в ней данных.

4. Форма предоставляется с годовой периодичностью.

5. Должностное лицо, ответственное за предоставление данных, предоставляет отчет по форме в сроки, указанные на бланке формы, в соответствующие структурные подразделения территориального органа государственной статистики в субъекте Российской Федерации.

6. Организации, обслуживающие города и поселки городского типа, сведения предоставляют по графе 4, обслуживающие сельские населенные пункты – по графе 5.

В том случае, когда отчитывающееся предприятие (организация) обслуживает города и поселки городского типа и сельские населенные пункты, данные предоставляются по 4 и 5 графам соответственно.

7. При передаче предприятия (организации), снабжающего потребителей теплоэнергией, от других ведомств в муниципальную собственность, то есть в ведение органов местного самоуправления (и наоборот), отчетность предоставляется отдельно 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 – 52, 62 – 63, 123 – 137 показываются в целых числах, остальные – с двумя десятичными знаками.

10. В настоящих Указаниях по заполнению формы используются следующие определения:

Авария представляет собой техническое нарушение, приведшее к разрушению или повреждению сооружений и (или) технических устройств (оборудования), неконтролируемому взрыву и (или) выбросу опасных веществ, полному или частичному ограничению режима потребления тепловой энергии на период более 6 часов (Правила расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. № 1114).

10.1. Значения понятий приведены исключительно в целях заполнения данной формы:

К юридическим лицам – организациям, осуществляющим снабжение населения и (или) бюджетофинансируемых организаций теплоэнергией и горячим водоснабжением (включая организации, арендующие мощности для оказания услуг, в том числе имеющие тепловые и паровые сети), относятся, в том числе, бюджетофинансируемые организации, управляющие компании и другие организации, имеющие собственные источники теплоснабжения и производящие теплоэнергию для внутреннего потребления (в МКД, школах, детских садах и так далее).

Котельная – комплекс технологически связанных тепловых энергоустановок, расположенных в обособленных производственных зданиях, встроенных, пристроенных или надстроенных помещениях с котлами, водонагревателями (в том числе установками нетрадиционного способа получения тепловой энергии) и котельно-вспомогательным оборудованием, предназначенный для выработки теплоты.

Электрический стационарный котел (электробойлер) – стационарный котел, в котором для получения пара или нагрева воды используется электрическая энергия.

Электробойлерная – отдельно стоящее здание или помещение в отапливаемом здании с электрическими стационарными котлами (электробойлерами), предназначенный для выработки теплоты.

Прочие источники теплоснабжения – тепловые насосы, утилизационные установки для отходящего промышленного тепла, геотермальные скважины, парогазовые установки, генераторы горячего воздуха и тому подобное.

Когенерация – централизованное теплоснабжение при производстве электрической энергии и тепла в едином технологическом цикле.

Когенерационные установки – оборудование, позволяющее вырабатывать электроэнергию и тепло одновременно.

Биотопливо – это топливо, получаемое из биомассы термохимическим или биологическим способом. Различается жидкое биотопливо (для двигателей внутреннего сгорания, например, этанол, метанол, биодизель), твердое биотопливо (дрова, брикеты, топливные гранулы, щепа, солома, лузга) и газообразное (синтез-газ, биогаз, водород). Основной формой биотоплива в электроэнергетике являются пеллеты, производимые из древесины.

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

Бюджетофинансируемые организации – учебные заведения (школы, интернаты, техникумы, училища, институты и тому подобное); лечебно-оздоровительные учреждения (больницы, поликлиники, амбулатории, медпункты, санатории, дома отдыха и тому подобное); спортивные сооружения (стадионы и тому подобное); учреждения культуры (музеи, парки, библиотеки и тому подобное); 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 и другие организации, финансируемые полностью или частично из средств бюджетной системы Российской Федерации любого уровня.

II. Заполнение показателей формы

Раздел I. Наличие источников теплоснабжения

11. По строке 01 показывается количество источников теплоснабжения (котельных, когенерационных установок тепловой и электрической энергии, электробойлерных и прочих источников теплоснабжения), введенных в эксплуатацию за отчетный год, в том числе котельных мощностью до 3 гигакал/ч (строка 02), от 3 до 20 гигакал/ч (строка 03), от 20 до 100 гигакал/ч (строка 04) и от 100 гигакал/ч и выше (строка 05), когенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью менее 25 тыс кВт (строка 06) и 25 тыс кВт и более (строка 07), электробойлерных (строка 08) и прочих источников теплоснабжения (строка 09). Данные строки 01 должны быть равны сумме строк 02 – 09.

По строке 10 показывается количество источников теплоснабжения (котельных, когенерационных установок тепловой и электрической энергии, электробойлерных и прочих источников теплоснабжения), полученных от других организаций за отчетный год, в том числе котельных мощностью до 3 гигакал/ч (строка 11), от 3 до 20 гигакал/ч (строка 12), от 20 до 100 гигакал/ч (строка 13) и от 100 гигакал/ч и выше (строка 14), когенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью менее 25 тыс кВт (строка 15) и 25 тыс кВт и более (строка 16), электробойлерных (строка 17) и прочих источников теплоснабжения (строка 18). Данные строки 10 должны быть равны сумме строк 11 – 18.

По строке 19 показывается количество источников теплоснабжения (котельных, когенерационных установок тепловой и электрической энергии, электробойлерных и прочих источников теплоснабжения), переданных другим организациям за отчетный год, в том числе котельных мощностью до 3 гигакал/ч (строка 20), от 3 до 20 гигакал/ч (строка 21), от 20 до 100 гигакал/ч (строка 22) и от 100 гигакал/ч и выше (строка 23), когенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью менее 25 тыс кВт (строка 24) и 25 тыс кВт и более (строка 25), электробойлерных (строка 26) и прочих источников теплоснабжения (строка 27). Данные строки 19 должны быть равны сумме строк 20 – 27.

По строке 28 показывается количество источников теплоснабжения (котельных, когенерационных установок тепловой и электрической энергии, электробойлерных и прочих источников теплоснабжения), ликвидированных за отчетный год, то есть списанных в установленном порядке с баланса отчитывающегося предприятия (организации) в том числе котельных мощностью до 3 гигакал/ч (строка 29), от 3 до 20 гигакал/ч (строка 30), от 20 до 100 гигакал/ч (строка 31) и от 100 гигакал/ч и выше (строка 32), когенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью менее 25 тыс кВт (строка 33) и 25 тыс кВт и более (строка 34), электробойлерных (строка 35) и прочих источников теплоснабжения (строка 36).

Данные строки 28 должны быть равны сумме строк 29 – 36.

По строке 37 показывается количество источников теплоснабжения (котельных, когенерационных установок тепловой и электрической энергии, электробойлерных и прочих источников теплоснабжения), числящихся на балансе предприятия (организации), в том числе находящиеся в аренде или концессии, по состоянию на конец отчетного года, из них: котельных мощностью до 3 гигакал/ч (строка 38), от 3 до 20 гигакал/ч (строка 39), от 20 до 100 гигакал/ч (строка 40) и от 100 гигакал/ч и выше (строка 41), когенерационных

установок тепловой и электрической энергии мощностью менее 25 тыс кВт (строка 42) и 25 тыс кВт и более (строка 43), электробойлерных (строка 44) и прочих источников теплоснабжения (строка 45). Данные строки 37 должны быть равны сумме строк 38 – 45.

В число источников теплоснабжения по строке 37 количество специальных малых газовых отопительных котлов мощностью до 0,001 гигакал/ч не включается.

Из строки 37 выделяются источники теплоснабжения, находящиеся в аренде (строка 46) или в концессии (строка 47).

По строке 48 (из строки 37) отражается количество источников теплоснабжения, работающих на нескольких видах топлива, включая использование резервного (аварийного) топлива.

По строкам 49–51 из строки 37 указываются источники теплоснабжения (котельные, когенерационные установки тепловой и электрической энергии, прочие источники теплоснабжения), работающие на твердом топливе (строка 49), жидком топливе (строка 50) и газообразном топливе (строка 51), включая биотопливо.

Из строки 37 выделяется число источников теплоснабжения, работающих на биотопливе (строка 52).

12. Суммарная мощность источников теплоснабжения. По строке 53 показывается тепловая мощность источников теплоснабжения (котельных, когенерационных установок тепловой и электрической энергии, электробойлерных и прочих источников теплоснабжения по состоянию на конец отчетного года, которая определяется по сумме номинальных паспортных мощностей всех установленных в них котлов (энергоустановок), включая газовые отопительные котлы мощностью до 0,001 гигакал/ч) и показывается в гигакал/ч, в том числе котельных мощностью до 3 гигакал/ч (строка 54), от 3 до 20 гигакал/ч (строка 55) и от 20 до 100 гигакал/ч (строка 56) и от 100 гигакал/ч и выше (строка 57), когенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью менее 25 тыс кВт (строка 58) и 25 тыс кВт и более (строка 59), электробойлерных (строка 60) и прочих источников теплоснабжения (строка 61). Данные строки 53 должны быть равны сумме 54 – 61.

13. По строке 62 показывается общее количество котлов (энергоустановок), установленных во всех имеющихся источниках теплоснабжения (котельных, электробойлерных), числящихся на балансе предприятия (организации) или находящихся в аренде или концессии, на конец отчетного года, независимо от того, находятся они в работе, резерве, ремонте, ожидании ремонта или в простое по другим причинам.

В строку 62 не включаются специальные газовые отопительные котлы мощностью до 0,001 гигакал/ч, применяемые бюджетофинансируемыми организациями, данные котлы отражаются по строке 63.

Электронагреватели, в том числе теплофоны, электрокалориферы, осуществляющие зональный или точечный обогрев, в форме не учитываются.

14. По строке 64 показывается суммарная протяженность всех тепловых сетей (с учетом сетей горячего водоснабжения) и паровых сетей в двухтрубном исчислении, числящихся на балансе предприятия (организации) на конец отчетного года (включая арендованные), в том числе диаметром до 200 мм (строка 65), от 200 мм до 400 мм (строка 66), от 400 мм до 600 мм (строка 67) и свыше 600 мм (строка 68). Строка 64 должна быть равна сумме данных строк 65 – 68.

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 69 отражаются тепловые и паровые сети, нуждающиеся в замене (из строки 64), в том числе диаметром до 200 мм (строка 70), от 200 мм до 400 мм (строка 71), от 400 мм до 600 мм (строка 72) и свыше 600 мм (строка 73).

По строке 74 отражаются ветхие сети, подлежащие замене (из строки 69), в том числе диаметром до 200 мм (строка 75), от 200 мм до 400 мм (строка 76), от 400 мм до 600 мм (строка 77) и свыше 600 мм (строка 78).

По строке 79 отражается протяженность сетей, которые были заменены в период отчетного года, в том числе диаметром до 200 мм (строка 80), от 200 мм до 400 мм (строка 81), от 400 мм до 600 мм (строка 82) и свыше 600 мм (строка 83).

По строке 84 отражается протяженность ветхих сетей, которые были заменены в период отчетного года (из строки 79), в том числе диаметром до 200 мм (строка 85), от 200 мм до 400 мм (строка 86), от 400 мм до 600 мм (строка 87) и свыше 600 мм (строка 88).

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

Раздел II. Производство и отпуск тепловой энергии

15. По строке 89 указывается количество произведенной тепловой энергии за год, в том числе источниками теплоснабжения (котельными) мощностью до 3 гигакал/ч (строка 90), от 3 до 20 гигакал/ч (строка 91) и от 20 до 100 гигакал/ч (строка 92) и от 100 гигакал/ч и выше (строка 93), когенерационными установками тепловой и электрической энергии мощностью менее 25 тыс кВт (строка 94) и 25 тыс кВт и более (строка 95), электробойлерными (строка 96) и прочими источниками теплоснабжения (строка 97). Оно определяется по измеренному средствами измерений количеству и теплосодержанию произведенной тепловой энергии.

По строкам 89, 90, 99 – 100 включается количество произведенной тепловой энергии, включая специальные малые газовые отопительные котлы мощностью до 0,001 гигакал/ч.

Данные строки 89 должны быть равны сумме данных строк 90 – 97.

16. 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 потребленному расходу топлива и среднему коэффициенту полезного действия (КПД) котельной. Средневзвешенный КПД котельной должен определяться на основании периодических теплотехнических испытаний.

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/гигакал	КПД котельной нетто – в %	Расход условного топлива на 1 отпущенную гигакалорию – в килограммах условного топлива/гигакал
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 т донецкого угля с калорийным эквивалентом 0,723 при КПД котельной, равном 72%, то расход условного топлива составит 587 т (812 т 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 гигакал:

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

198,41

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

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/см², 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 т пара при указанном выше среднем давлении 4 кгс/см² и температуре питательной воды 10°C. Тогда количество выработанного тепла составит 965 850 000 килокалорий (1500 x 1000 x (653,9 – 10), или примерно 966 гигакалорий.

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

Для определения произведенной тепловой энергии электрокотлами и электронагревателями в гигакалориях может применяться расчетный метод.

Потребленная электроэнергия на производство тепловой энергии умножается на КПД электрокотла, полученное значение с помощью коэффициента (1000 кВт = 0,86 гигакал/ч) переводится в гигакалории.

Если значение КПД электрокотла у организации нет, допускается принимать КПД равным: для новых котлов (до 10 лет) – 95%, для старых (свыше 10 лет использования) – 90%.

Например, если на производство тепла электрокотлом, установленным три года назад, расход электроэнергии составил 48000 кВт, то произведенная тепловая энергия этим котлом составит 48000 кВт/1000 x 0,95x0,86 гигакал/ч = 39,216 Гкал.

17. По строке 98 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).

18. По строке 99 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).

Под производственными нуждами следует понимать расход тепловой энергии, использованной самим предприятием вне котельной на обогрев цехов, управленческих помещений, гаражей и тому подобное.

Данные строки 99 должны быть равны сумме данных строк 100 и 105.

19. По строке 100 показывается количество теплоэнергии, отпущенной своим потребителям (абонентам), в том числе:

населению (когда стоимость израсходованного тепла оплачивается населением, независимо от формы и способа оплаты, непосредственно или через управляющие компании, товарищества собственников жилья, жилищно-строительные кооперативы, жилищные кооперативы и другие) – строка 101;

бюджетофинансируемым организациям – строка 102;

(Воинская часть отражает только тот отпуск теплоэнергии, который она предоставляет населению (например, в жилые дома, расположенные рядом с этой воинской частью) и (или) бюджетофинансируемым организациям (школам, детским садам, больницам при воинских частях). Если же воинская часть получает теплоэнергию исключительно на свои собственные нужды (обеспечивает теплом казармы, солдатские бани, медсанчасть и тому подобное), то данные по такой воинской части в форме не отражаются.)

предприятиям на производственные нужды (строка 103);

(Под производственными нуждами следует понимать нужды промышленных предприятий, занимающихся изготовлением продукции, обработкой сырья и материалов и так далее.)

прочим организациям (строка 104).

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

20. По строке 105 показывается количество теплоэнергии, отпущенной другим предприятиям (перепродавцам) для отпуска своим потребителям (субабонентам).

Раздел III. Энергосбережение

21. По строке 106 показывается расход топлива по норме (в пересчете на условное) на весь объем произведенных ресурсов.

Из показателя выделяются: твердое топливо (строка 107), жидкое топливо (строка 108) и газообразное топливо (строка 109).

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 посторонних 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 федерального статистического наблюдения № 4-ТЭР «Сведения об использовании топливно-энергетических ресурсов», утвержденной приказом Росстата от 28 ноября 2019 г. № 713.

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, то есть к 7000 ккал/кг.

Калорийный эквивалент (К) определяется по формуле:

$$K = \frac{Q^p_n}{7000},$$

где Q^p_n – низшая теплотворная способность рабочего состояния топлива, 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	0,335	167,5
Донецкий уголь	т	100	0,876	87,6
Дрова	на 1 плотный м ³	100	0,266	26,6
Газ природный (включая попутный)	на 1 тыс м ³	100	1,154	115,4
Газ природный	- " -	100	1,16	116,0
Моторное топливо	на 1 т	100	1,43	143,0
Дизельное топливо	- " -	100	1,45	145,0
Бензин (автомобильный)	- " -	100	1,49	149,0
Керосины	на 1 т	100	1,47	147,0
Газ сжиженный	- " -	100	1,57	157,0
Древесные обрезки, стружка и опилки	- " -	100	0,36	36,0
Гранулы топливные (пеллеты) из отходов деревообработки	- " -	100	0,36	36,0
Древесные опилки	на склад. м ³	100	0,11	11,0
Уголь древесный	на 1 т	100	0,93	93,0
Всего		-	-	1430,1

На основании этого расчета определяется расход условного топлива, который в данном примере составил 1430,1 т.

22. По строке 110 показывается расход электроэнергии по норме на весь объем произведенных ресурсов.

23. По строке 111 показывается фактический расход топлива на весь объем произведенных ресурсов. Из показателя выделяются: твердое топливо (строка 112), жидкое топливо (строка 113), газообразное топливо (строка 114).

24. По строке 115 отражается фактический расход электроэнергии на весь объем произведенных ресурсов.

25. По строке 116 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.

26. По строке 117 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.

27. По строке 118 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 118 выделяются потери тепловой энергии на тепловых и паровых сетях (строка 119).

28. По строке 120 указывается количество электрической энергии, произведенное когенерационными тепловыми установками (тыс кВт · ч) всего за отчетный период.

Раздел IV. Общеэкономические показатели

29. По строке 121 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 учетной стоимости с учетом переоценок. При расчете среднегодовой стоимости производственных мощностей источников теплоснабжения (котельных) не учитывается стоимость тепловых сетей.

30. По строке 122 показывается среднегодовая балансовая стоимость производственных мощностей (включая арендованные) тепловых сетей, 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.

Раздел V. Аварийность в системах теплоснабжения

31. По строке 123 показывается число аварий на источниках теплоснабжения, тепловых и паровых сетях.

По строке 124 показывается число аварий на тепловых и паровых сетях (из строки 123), в том числе диаметром до 200 мм (строка 125), от 200 мм до 400 мм (строка 126), от 400 мм до 600 мм (строка 127) и свыше 600 мм (строка 128).

По строке 129 показывается число аварий на источниках теплоснабжения (из строки 123), в том числе котельных мощностью до 3 гигакал/ч (строка 130), от 3 до 20 гигакал/ч (строка 131), от 20 до 100 гигакал/ч (строка 132) и от 100 гигакал/ч и выше (строка 133).

Число аварий на когенерационных установках тепловой и электрической энергии мощностью менее 25 тыс кВт показывается по строке 134 и 25 тыс кВт и более по строке 135 (из строки 123).

По строке 136 показывается число аварий на электробойлерных (из строки 123).

По строке 137 показывается число аварий на прочих источниках (из строки 123).

Контроль показателей формы № 1-ТЕП

Раздел 1.

1. строка 01 = \sum стр. 02 – 09 по всем графам
2. строка 10 = \sum стр. 11 – 18 по всем графам
3. строка 19 = \sum стр. 20 – 27 по всем графам
4. строка 28 = \sum стр. 29 – 36 по всем графам
5. строка 37 = \sum стр. 38 – 45 по всем графам
6. строка 37 \geq \sum стр. 46 – 47 по всем графам
7. строка 37 \geq строки 46 по всем графам
8. строка 37 \geq строки 47 по всем графам
9. строка 37 \geq строки 48 по всем графам
10. строка 37 \geq строки 49 по всем графам
11. строка 37 \geq строки 50 по всем графам
12. строка 37 \geq строки 51 по всем графам
13. строка 37 \geq строки 52 по всем графам
14. строка 37 \leq строки 62 по всем графам
15. строка 53 = \sum стр. 54 – 61 по всем графам
16. строка 64 = \sum стр. 65 – 68 по всем графам
17. строка 69 \leq строки 64 по всем графам
18. строка 69 = \sum стр. 70 – 73 по всем графам
19. строка 74 \leq строки 69 по всем графам
20. строка 74 = \sum стр. 75 – 78 по всем графам
21. строка 79 = \sum стр. 80 – 83 по всем графам
22. строка 84 \leq строки 79 по всем графам
23. строка 84 = \sum стр. 85 – 88 по всем графам

Раздел 2.

24. строка 89 = \sum стр. 90 – 97 по всем графам
25. строка 99 = строка 100 + строка 105 по всем графам
26. строка 99 \geq строки 105 по всем графам
27. строка 99 \leq строка 89 + строка 98 по всем графам
28. строка 100 = \sum стр. 101 – 104 по всем графам

Раздел 3.

29. строка 118 \leq строка 89 раздела 2 + строка 98 раздела 2 – строка 99 раздела 2 по всем графам
30. строка 119 \leq строки 118 по всем графам

Раздел 5.

31. строка 123 \geq строка 124 + строка 129 по всем графам
32. строка 124 = \sum стр. 125 – 128 по всем графам
33. строка 129 = \sum стр. 130 – 137 по всем графам