



Ф.107

**ОПИСЬ**Вложения в **Ценное письмо**

Кому Председателю комитета по энергоресурсам и газификации города Барнаула  
Куда г. Барнаул, ул. Гоголя, д.48

№ п/п	Наименование предметов	Количество предметов	Объявленная ценность, руб.
1	Сопроводительное письмо	1	1
2	Копия письма № 49 от 03.02.2020г.	1	1
3	Подтверждение отправки письма электронной почтой	1	1
4	Приложение 1. Опросный лист по котельной ООО «Сибмодуль»	12	1
5	Приложение 2. Замечания, предложения к действующей схеме теплоснабжения ГО г. Барнаула	5	1
6	Форма №1 ТЕП за 2019 год	4	1

Общий итог предметов и объявленной ценности \_\_\_\_\_ предмета, рубля

(цифрами)



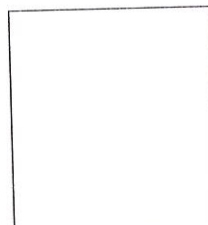
Отправитель  
Директор ООО  
«Сибмодуль»  
Проверил

(должность, подпись почтового работника)



Вилисов Д.В.

(подпись)

(оттиск календарного  
штемпеля ОПС  
места приема)

**Общество с ограниченной ответственностью  
«Сибмодуль»**

почтовый адрес: 656045 г.Барнаул, Змеиногорский тракт, 45 А  
юридический адрес: г.Барнаул, ул.80-й Гвардейской дивизии, 37

**ИНН 2224073249 КПП 222401001**

Тел. 567-398

---

Исх. № 49 от «12» мая 2020 г.

Председателю комитета по  
энергоресурсам и газификации  
Города Барнаула  
А.В. Кощееву

Уважаемый Александр Владимирович!

На запрос от 24.04.2020 № 162/исх.-415 сообщаем, что в проекте схемы теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2036 года и обосновывающих материалах полностью не учтена информация заполненного опросного листа и имеющиеся замечания, уточнения и предложения к действующей схеме теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края, направленные ООО «Сибмодуль» в ответ на запрос от 22.01.2020 № 162/исх.-48. Копия ответа на запрос от 22.01.2020 № 162/исх.-48 исходящий от 03.02.2020 № 28 (отметка о получении Администрацией города Барнаула 04.02.2020) с приложениями на 17 листах прилагается, также отправляли по электронной почте 03.02.2020 года (Копию электронного письма прилагаю).

Так же просим учесть следующие замечания:

1. Проект схемы теплоснабжения, страница 160, таблица 6.1 «Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети», столбцы «Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети» и «Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети» указано - 95/70<sup>0</sup>С, в ответе на запрос от 22.01.2020 №

**Общество с ограниченной ответственностью  
«Сибмодуль»**

почтовый адрес: 656045 г.Барнаул, Змеиногорский тракт, 45 А  
юридический адрес: г.Барнаул, ул.80-й Гвардейской дивизии, 37  
**ИНН 2224073249 КПП 222401001**

Исх. № 28 от «03» февраля 2020 г.

Председателю комитета по  
энергоресурсам и газификации  
Города Барнаула  
А.В. Кощеву

Уважаемый Александр Владимирович!

На запрос от 22.01.2020 № 162/исх.-48 от 22.01.2020 направляем в Ваш адрес заполненный опросный лист для разработки схемы теплоснабжения городского округа-города Барнаула, а так же имеющиеся замечания, уточнения и предложения к действующей схеме теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2033 года (актуализация на 2020 год).

Приложение на 17 листах.

Директор ООО «Сибмодуль»



Д.В. Вилисов

КОПИЯ ВЕРНА  
ДИРЕКТОР ООО СИБМОДУЛЬ  
Вилисов Д.В.



ПРИНЯТО  
04 02 2020 г.  
Город Барнаула





Опросный лист по котельной ООО «Сибмодуль»

- Мероприятия в утвержденной схеме теплоснабжения с момента ее утверждения по 2020 год для системы теплоснабжения № 91 не предусмотрены;
- Расширение, модернизация, реконструкция котельной системы теплоснабжения № 91 на 2021 год не планируется;
- Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за период с момента утверждения действующей схемы теплоснабжения по системе теплоснабжения № 91 не производились;
- № 1-ТЕП прилагается, форма 11- ТЭР – не заполняется;
- Сведения о химводоподготовке:

Установка водоподготовки АСДР «Комплексон- 6» производства ООО «Дикма» реагент Эктоскейл-450-1 (цинковый комплекс НТФ 20%-ный раствор) -2014 год

Расход подпиточной воды		Габаритный размер Ш*Г*В	Комплект поставки	
наминальный (усредненный)	максимальный		ДУ водосчетчика *1	Объём расходной ёмкости, л
1,5 м <sup>3</sup> /час <sup>*3</sup>	4 м <sup>3</sup> /час	330*290*800	20 <sup>*2</sup>	25
				Разовая заправка реагентом, кг
				36

На котельной установлен один бак-аккумулятор теплоносителя ёмкостью 2 куб. м;

Нормативная утечка теплоносителя 0,0423 м3/час, сверхнормативный утечек в 2019 году не было (не было аварий на тепловых сетях), система теплоснабжения закрытая, без центрального горячего водоснабжения, горячая вода готовится в ИТП, максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме - 0,0423 м3/час, величина подпитки тепловых сетей за год 74 м3/год;



- Протоколы теплосчетчиков за 2019 - приборы учета на котельной установлены, но показания не считывались (на каждом доме, на вводе установлены теплосчетчики);
  - Отпуск теплоты в паре в системе теплоснабжения № 91 не осуществляется;
  - База данных о потребителях, обслуживаемых котельной
- Система теплоснабжения № 91, ул. Змеиногорский тракт 104 п/2

Таблица А2

№ ТП	Адрес абонента	Системы отопления (вентиляции)								Системы ГВС									
		схема присоединения системы отопления	температурный график в распределительных сетях отопления	схема присоединения системы вентиляции	зависимое присоединение	независимое присоединение	регулирование отопления	нагрузка	схема присоединения ГВС	наличие									
1	2	3 схема присоединения системы отопления	4 температурный график в распределительных сетях отопления	5 схема присоединения системы вентиляции	6 расчетная среднесуточная тепловая нагрузка на отопление и сушку, Гкал/ч	7 расчетная среднесуточная тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	8 расчетная среднесуточная тепловая нагрузка на отопление и сушку, Гкал/ч	9 расчетная среднесуточная тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	10 без регулятора	11 регулятор расхода, давления (типа РР, РД)	12 регулятор тепловой нагрузки (температуры воды)	13 среднесуточная тепловая нагрузка, Гкал/ч	14 максимальная тепловая нагрузка, Гкал/ч	15 непосредственный водоразбор	16 смешанная схема	17 последовательная схема	18 параллельная схема	19 регуляторов температуры в системе ГВС	20 циркуляции в ГВС
ТП, находящиеся на балансе предприятия																			
нет																			

ТП, находящиеся на балансе абонентов												
1	Змеиногорский	Зависи	90/70	нет	0,37517	-	-	да	0,0477		да	да



- Общая информация о котельной Система теплоснабжения № 91, ул. Змеиногорский тракт, 104п/2

Таблица А.3

№ п/п	Наименование показателей	Показатели
1	Наименование и адрес котельной	ООО «Сибмодуль», ул. Змеиногорский тракт, 104п/2
2	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла, ...)	6,037
3	<p>Присоединенная нагрузка (теплоноситель – вода), Гкал/ч</p> <p>- отопление</p> <p>- вентиляция</p> <p>- ГВС среднечасовая за неделю и максимальная</p> <p>- технологические нужды (Гкал/ч)</p> <p>- фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при температуре самой холодной пятидневки</p> <p>- присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч)</p>	<p>3,528</p> <p>нет</p> <p>2,05 (-30,16°С)</p>
4	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	Сети ООО «Карнеол» эксплуатируются по договору аренды



5	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	Основное – природный газ Резервное и аварийное – дизельное топливо
6	Фактический и плановый удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты за 2019 г.	Плановый (утв.) на выработку-155 тут Плановый (утв.) на отпуск в сеть-159,1 тут Фактический на выработку-177,5 тут Фактический на отпуск в сеть-180 тут
7	Схема теплоснабжения от котельной - открытая - закрытая	Закрыва без централизованного гвс
8	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла в 2019 г. В летний период гвс	90/70 75/62
9	Расчетное и фактическое давление в подающей тепломагистрале (зимний и летний режим) Расчетное и фактическое давление в обратной тепломагистрале (зимний и летний режим)	0,25 МПа 0,20 МПа

10	Расход воды на котельной в 2019 году ежемесячно, с выделением подпитки тепловой сети, м <sup>3</sup>	1-2,2 2-13,2 3-7,7 4-8,8 5-4,4 6-8,8 7-9,9 8-2,2 9-3,3 10-4,4 11-4,4 12-4,4 Итого 73,7
11	Затраты электрической энергии на котельной за 2019 год ежемесячно, тыс. кВт*ч	1-15,206 2-16,588 3-9,922 4-10,236 5-6,627 6-7,586 7-3,517 8-5,741 9-6,717 10-8,132 11-11,845 12-13,556 Итого 115,673
12	КПД по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	04.08.2017 года № 1-91,7 № 2-92,5

		№ 3-91,9
		№ 4-92,0
13	Сведения за 2019 год (с разделением по видам теплоносителя – вода и пар): - выработка теплоты (Гкал) - расход теплоты на собственные нужды, Гкал - тепловые потери в тепловых сетях, Гкал - полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	7 714,1 108,3 1 048,6 6 557,2

- паспорта потребляемого топлива (калорийность природного газа по месяцам) - природный газ

Месяц	Калорийность
январь	8321
февраль	8331
март	8379
апрель	8372
май	8360
июнь	8415
июль	8381
август	8553
сентябрь	8379
октябрь	8343
ноябрь	8364
декабрь	8391



- характеристики котлового оборудования котельной

Система теплоснабжения № 91, котельная ул. Змеиногорский тракт, 104п/2

Таблица А.5 - Состав и состояние котельного оборудования (водогрейные котлы)

Ст. №	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды			Возраст на 01.01.2020, лет	Срок службы	Год последней реконструкции или модернизации	Цель реконструкции и модернизации	Топливо (основное/резервное)
					Р, кгс/см <sup>2</sup>	t, °C	воды					
1	RielloRTQ 2000	2014	1,72	1,72	2,5	65/95		6	Не менее 20 лет	Не проводилась		Природный газ/дизельное топливо
2	RielloRTQ 2000	2014	1,72	1,72	2,5	65/95		6	Не менее 20 лет	Не проводилась		Природный газ/дизельное топливо
3	RielloRTQ 2000	2014	1,72	1,72	2,5	65/95		6	Не менее 20 лет	Не проводилась		Природный газ/дизельное топливо
4	RielloRTQ 1020	2014	0,877	0,877	2,5	65/95		6	Не менее 20 лет	Не проводилась		Природный газ/дизельное топливо
	Итого		6,037	6,037								

- обосновывающие материалы по разработке нормативов создания запасов топлива и удельных расходов топлива на 2020 год – нормативы запасов топлива - Приказ Министерства строительства, транспорта, жилищно-коммунального хозяйства от 09.08.2018 № 518- 65 тонн, нормативы удельных расходов топлива - Приказ Министерства строительства, транспорта, жилищно-коммунального хозяйства от 09.08.2018 № 520-155,0 (159,1) кг у.т./Гкал
- Система теплоснабжения № 91, котельная ул. Змеиногорский тракт, 104п/2 – одна емкость по 0,8 м<sup>3</sup>;
- данные по системам топливообеспечения и топливозаправки для различных видов топлива:
- Подача природного газа производится в автоматическом режиме по одному газопроводу;
- Подача резервного дизельного топлива производится в автоматическом режиме из резервуара по одному по одной магистрали;
- данные по среднегодовой загрузке оборудования и особенностям его загрузки в период зимнего максимума потребления тепловой энергии и летнего минимума потребления тепловой энергии (можно с ежемесячной разбивкой) за 2019 год:
- Система теплоснабжения № 91, котельная ул. Змеиногорский тракт, 104п/2:
- среднегодовая загрузка – 0,9 Гкал/час
- зимний максимум – 2,05 Гкал/час
- летний минимум – 0,5 Гкал/час
- данные по расходам условного топлива и выработке тепловой энергии по каждому котлоагрегату ежемесячно за 2019 год - учет расходов условного топлива и выработке тепловой энергии по каждому котлоагрегату не ведется;
- данные по затратам тепла на собственные нужды ежемесячно за 2019 год

Система теплоснабжения № 91, котельная ул. Змеиногорский тракт, 104п/2:

Месяц	Гкал
январь	19,1
февраль	16,6
март	14,7
апрель	9,6
май	1,9
июнь	1,3
июль	0,8
август	1,1
сентябрь	2,7
октябрь	8,2
ноябрь	13,5
декабрь	18,9
Итого:	108,4

- данные по средневзвешенной за год калорийности топлива за 2019 год

Система теплоснабжения № 91, котельная ул. Змеиногорский тракт, 104п/2: 8363,2 кДж/м<sup>3</sup>

- сведения об аварийно-восстановительных ремонтах на теплоисточниках с указанием причины и времени устранения за

2019 год - аварий на источниках теплоснабжения в 2019 году не было;

- сведения о планируемом закрытии или ликвидации котельной – не планируется;

- данные по предписаниям надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования источников тепловой энергии по состоянию на 2019 – 2020 годы - предписания не выдавались;

- сведения о потреблении топлива за 2019 год помесечно:



Месяц	Природный газ, тыс.м3
январь	197,43
февраль	175,41
март	117,15
апрель	85,3
май	46,52
июнь	33
июль	14,41
август	31,63
сентябрь	34,92
октябрь	91,49
ноябрь	147,36
декабрь	171,26
Итого	1145,88

- данные по поставкам топлива в периоды расчётных температур наружного воздуха за 2019 год – природный газ поставляется без перерывов;
  - сведения о потреблении тепловой энергии каждым абонентом и суммарно для всех абонентов ежемесячно за 2019 год раздельно по разным видам нагрузки (отопление, горячее водоснабжение)
- Система теплоснабжения № 91, котельная ул. Змеиногорский тракт, 104п/2:

Вид нагрузки – отопление и горячее водоснабжение (отдельно не учитывается, ГВС готовится в ИТП МКД, общедомовые приборы учета установлены до ИТП)



## Приложение 2

Замечания, предложения и уточнения к действующей схеме теплоснабжения ГО –города Барнаула

Глава 1 раздел 3.5.1. страница 337, ООО «Сибмодуль» располагает 1105,5 метров трубопроводов в однострубнои исчислении (552,75 м в двухтрубном) с материальной характеристикой 161,39м2. Трубопроводы проложены в непроходных каналах и в подвалах домов 2014-2017 годы, изолированы минеральной ватой. Температурный график в зимний период 90/70<sup>0</sup>С, в летний период для нагрева гвс 75/62<sup>0</sup>С. Нагрев воды для горячего водоснабжения производится теплоносителем в ИТП жилых домов.

Глава 1 Приложение 2 том 3 раздел 7 страница 749

Наименование	Дата ввода в эксплуатацию	Тип линии	Количество трубопроводов	Спроектировано в период	Тип прокладки	Условный диаметр трубопровода, мм	Наружный диаметр трубопровода, мм	Внутренний диаметр трубопровода, мм	Протяженность трубопровода, м	Изоляция	Назначение участка
от котельной до д/ж Змеиногорский тракт, 104п	01.08.2017	Подающая линия	1	с 2004г.	Канальная	125	133	125	69,00	Маты минераловатные прошивные марки 100	ГВС/Отопление
		Обратная линия	1	с 2004г.	Канальная	125	133	125	69,00	Маты минераловатные прошивные марки 100	ГВС/Отопление
от котельной до д/ж	01.10.2014	Подающая линия	1	с 2004г.	Канальная	100	108	100	18,50	Маты минераловатные	ГВС/Отопление



Змеиногорский тракт, 104п/6											прошивные марки 100				
	Обратная линия	1		с 2004г.			Канальная	100	108	100	18,50	Маты минераловат ные прошивные марки 100			
от котельной до Змеиногорс кий тракт, 104п/5	Подающая линия	1		с 2004г.			Канальная	150	159	150	66,25	Маты минераловат ные прошивные марки 100	ГВС/Отопле ние		
	Обратная линия	1		с 2004г.			Канальная	150	159	150	66,25	Маты минераловат ные прошивные марки 100			
от котельной до Змеиногорс кий тракт, 104п/7	Подающая линия	1		с 2004г.			Канальная	200	219	200	55,00	Маты минераловат ные прошивные марки 100	ГВС/Отопле ние		
	Обратная линия	1		с 2004г.			Канальная	200	219	200	55,00	Маты минераловат ные прошивные марки 100			

от котельной до ж/д Змеиногорский тракт, 104п/10	01.07.2016	Подающая линия	1		с 2004г.	Канальная	100	108	100	36,00	Маты минераловатные прошивные марки 100	ГВС/Отопление
		Обратная линия	1		с 2004г.	Канальная	100	108	100	36,00	Маты минераловатные прошивные марки 100	
проходящая по подвалу ж/д Змеиногорский тракт, 104п/5 - 1 участок	01.08.2014	Подающая линия	1		с 2004г.	Внутри помещений	125	133	125	71,80	Маты минераловатные прошивные марки 100	ГВС/Отопление
		Обратная линия	1		с 2004г.	Внутри помещений	125	133	125	71,80	Маты минераловатные прошивные марки 100	
проходящая по подвалу ж/д Змеиногорский тракт, 104п/5 - 2 участок	01.08.2014	Подающая линия	1		с 2004г.	Внутри помещений	100	108	100	30,20	Маты минераловатные прошивные марки 100	ГВС/Отопление
		Обратная линия	1		с 2004г.	Внутри помещений	100	108	100	30,20	Маты минераловатные	

проходящая по подвалу ж/д Змеиногорский тракт, 104п/7	01.07.2016	Подающая линия	1		с 2004г.	Внутри помещений	125	133	125	94,00	Маты минераловатные прошивные марки 100	ГВС/Отопление
		Обратная линия	1		с 2004г.	Внутри помещений	125	133	125	94,00	Маты минераловатные прошивные марки 100	
TK1-TK2	01.07.2014	Подающая линия	1		с 2004г.	Канальная	125	133	125	78,90	Маты минераловатные прошивные марки 100	ГВС/Отопление
		Обратная линия	1		с 2004г.	Канальная	125	133	125	78,90	Маты минераловатные прошивные марки 100	
TK2-TK3	01.07.2014	Подающая линия	1		с 2004г.	Канальная	200	219	200	33,10	Маты минераловатные прошивные марки 100	ГВС/Отопление



	Обратная линия	1	с 2004г.	Канальная	200	219	200	33,10	Маты минераловатные прошивные марки 100	
--	----------------	---	----------	-----------	-----	-----	-----	-------	---	--

Глава 2 Таблица 1.1. страница 13-14 ООО «Сибмодуль» указан два раза.

Уточнение - Договорные нагрузки

Население: Отопление -3,068 Гкал/ч, Гвс -0,460 Гкал/ч, Суммарная-3,528 Гкал/ч

Прочие: Отопление -0,0574 Гкал/ч, Гвс -0,0446 Гкал/ч, Суммарная-0,102 Гкал/ч – подключение планируется в 2020 году.



Директор ООО «Сибмодуль»  
Д.В. Вилисов

# ФЕДЕРАЛЬНОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

Нарушение порядка предоставления первичных статистических данных или несвоевременное представление этих данных, либо предоставление недостоверных первичных статистических данных 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 13.05.1992 № 2761-1 «Об ответственности за нарушение порядка представления государственной статистической отчетности»

## ВОЗМОЖНО ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

### СВЕДЕНИЯ О СНАБЖЕНИИ ТЕПЛОЭНЕРГИЕЙ

за 20 19 г.

Форма № 1-ТЕП

Приказ Росстата:  
Об утверждении формы  
от 18.07.2019 № 414

О внесении изменений (при наличии)  
от №  
от №

Годовая

Предоставляют:	Сроки предоставления
юридические лица: органы местного самоуправления, организации, осуществляющие снабжение населения и бюджетнофинансируемых 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

Наименование отчитывающейся организации		000 Сибмодуль	
Почтовый адрес		Код	
Код формы по ОКУД	отчитывающейся организации по ОКПО (для территориально обособленного подразделения и головного подразделения юридического лица — идентификационный номер)		
1	2	3	4
0609245			



1					2	3	4	5
25 и более					25	ед.		
электрообогревательных					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.		
котенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью, тыс. кВт:								
менее 25					33	ед.		
25 и более					34	ед.		
электрообогревательных					35	ед.		
прочих источников					36	ед.		
Число источников теплоснабжения на конец отчетного года, всего					37	ед.	1	
в том числе:								
котельных мощностью, гигакал/ч:								
до 3					38	ед.		
от 3 до 20					39	ед.	1	
от 20 до 100					40	ед.		
от 100 и выше					41	ед.		
котенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью, тыс. кВт:								
менее 25					42	ед.		
25 и более					43	ед.		
электрообогревательных					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, в том числе работающих на:								
твердом топливе					48	ед.		
жидком топливе					49	ед.		
газообразном топливе					50	ед.	1	
Из строки 37, работающих на биотопливе					51	ед.		
Суммарная мощность источников теплоснабжения на конец отчетного года					52	гигакал/ч		
в том числе:								
котельных мощностью, гигакал/ч:								
до 3					53	гигакал/ч		
от 3 до 20					54	гигакал/ч	6,06	



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	88	гигакал	7605,75	
в том числе:				
котельными мощностью, гигакал/ч:	89	гигакал		
до 3	90	гигакал	7605,75	
от 3 до 20	91	гигакал		
от 20 до 100	92	гигакал		
от 100 и выше				
котенерационными установками тепловой и электрической энергии мощностью, тыс. кВт:	93	гигакал		
менее 25	94	гигакал		
25 и более	95	гигакал		
электрообогревателями	96	гигакал		
прочими источниками	97	гигакал		
Получено тепловой энергии со стороны за год	98	гигакал	6557,19	
Отпущено тепловой энергии — всего	99	гигакал		
Отпущено тепловой энергии своим потребителям				
в том числе:	100	гигакал	6557,19	
населению	101	гигакал		
бюджетофинансируемым организациям	102	гигакал		
предприятиям на производственные нужды	103	гигакал		
прочим организациям	104	гигакал		
Отпущено другому предприятию (перепродавцу)				

# Раздел V. Аварийность в системах теплоснабжения

Показатели	№ строки	Единица измерения	Фактически	
			в городах и поселках городского типа	в сельских населенных пунктах
1	2	3	4	5
Число аварий на источниках теплоснабжения, на тепловых и паровых сетях	122	ед.	0	
из них:	123	ед.	0	
на тепловых и паровых сетях	124	ед.		
в том числе диаметром:	125	ед.		
до 200	126	ед.		
от 200 до 400	127	ед.		
от 400 до 600	128	ед.	0	
свыше 600				
на источниках теплоснабжения				
в том числе:				
котельных мощностью, гигакал/ч:	129	ед.		
до 3	130	ед.		
от 3 до 20	131	ед.		
от 20 до 100	132	ед.		
от 100 и выше				
когенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью, тыс. кВт:	133	ед.		
менее 25	134	ед.		
25 и более	135	ед.		
электрообойлерных	136	ед.		
прочих источников				

КОПИЯ ВЕРНА  
ДИРЕКТОР ООО СИБМОДУЛЬ

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

(ф. и. о.)

(подпись)

« » 20 год

(дата составления документа)

E-mail:

(номер контактного телефона)

