

Общество с ограниченной ответственностью
«АлтайТеплоСнаб»
656049, Алтайский край, г.Барнаул, пер. Радищева, 8, офис 10
ИНН 2225186654; КПП 222501001; ОГРН 1172225042604
тел. 8(3852)998098, 89635002215

19.05.2020 №33

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

Уважаемый Александр Владимирович!

Для актуализации схемы теплоснабжения города Барнаула Алтайского края на период до 2036 года направляем Вам информацию на 14 листах.

Приложение:

1. Опросный лист по котельной ООО «АлтайТеплоСнаб» Змеиногорский тракт, 112 (эксплуатируется на основании договора аренды на 10 лет между ООО «АлтайТеплоСнаб» и КГБУЗ «АКОД») на 7 л., в 1 экз.;
2. Опросный лист по котельной ООО «АлтайТеплоСнаб» ул. Фомина, 156 (эксплуатируется на основании договора аренды на 10 лет между ООО «АлтайТеплоСнаб» и КГБУЗ «АККПЦ») на 6 л., в 1 экз.

Директор



Р.М.Козлов

Опросный лист по котельной ООО «АлтайТеплоСнаб» Змеиногорский тракт, 112 (эксплуатируется на основании договора аренды на 10 лет между ООО «АлтайТеплоСнаб» и КГБУЗ «АКОД»)

- Расширение, модернизация, реконструкция котельной системы теплоснабжения 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 не производились;

Расход подпиточной воды		Габаритный размер Ш*Г*В	Комплект поставки			
номинальный (усредненный)	максимальный		ДУ водосчетчика *1	Объем расходной емкости, л	Разовая заправка реагентом, кг	
1,5 м³/час *3	4 м³/час	330*290*800	20*2	40		36

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

- Отпуск теплоты в паре в системе теплоснабжения не осуществляется;

- База данных о потребителях, обслуживаемых котельной Змеиногорский тракт, 112

Таблица А2

№ п/п	Подключенные объекты (наименование потребителя, адрес)	Нагрузка, Гкал/ч					
		Отопление	Вентиляция	ГВС (макс)	Потери	Итого	ГВС (средняя)
1.	КГБУЗ «Алтайский краевой онкологический диспансер» (Змеиногорский тракт, 110, 110к2, 110к3, 110к4, 110к5, 110к7)	0,7750	1,6780	0,0995	0,0629	2,6154	0,0398
2.	КГБУЗ «Алтайский краевой госпиталь для ветеранов войн» (Змеиногорский тракт, 112)	0,6166	0,22	0,1286	0,0024	0,9676	0,0514
3.	КГБУЗ «Алтайский краевой противотуберкулезный диспансер» (Змеиногорский	0,6790	-	0,0584	-	0,7374	0,0234

	тракт, 110к1)						
4.	КГБУЗ «Алтайское краевое бюро судебно-медицинской экспертизы» (Змеиногорский тракт, 110ж)	0,0979	-	0,013	-	0,1109	0,0052
5.	ООО «Лечебно-диагностический центр Международного института биологических систем имени Сергея Березина» (Змеиногорский тракт, 110к/2)	0,0662	0,4522	0,0706	0,005	0,5940	0,0282
	Итого	2,2347	2,3502	0,3701	0,0703	5,0253	0,148

- Отключения и подключение потребителей в 2019 году не производилось, в 2020 году отключений потребителей не планируется;
- Общая информация о котельной (таблица А.3)
- Общая информация о котельной Система теплоснабжения Змеиногорский тракт, 112

Таблица А.3

№ п/п	Наименование показателей	Показатели
1	Наименование и адрес котельной	ООО «АлтайТеплоСнаб», Змеиногорский тракт, 112
2	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла, ...)	16,7667
3	Присоединенная нагрузка (теплоноситель – вода), Гкал/ч - отопление - вентиляция - ТВС среднетемпературная за неделю и максимальная - технологические нужды (Гкал/ч) - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при температуре самой холодной пятидневки - присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч)	5,0253 2,2347 2,3502 0,3701/0,148 0,0703
4	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	Сети КГБУЗ «АКОД» эксплуатируются по договору аренды
5	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	Основное – природный газ Резервное и аварийное – дизельное топливо

7	Схема теплоснабжения от котельной	Закрытая без централизованного ГВС
8	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла в 2019 г	95/70
9	Расчетное и фактическое давление в подающей тепломатриале (зимний и летний режим) Расчетное и фактическое давление в обратной тепломатриале (зимний и летний режим)	0,5 МПа
10	Расход воды на котельной в 2019 году ежемесячно, с выделением подпитки тепловой сети, м³	0,40МПа 1 3 2 4 3 2 4 2 5 3 6 1 7 4 8 4 9 14 10 7 11 4 12 13 Итого 61
11	Затраты электрической энергии на котельной за 2019 год ежемесячно, тыс. кВт*ч	1 31,85479 2 28,26041 3 25,15168 4 25,26159 5 13,48098 6 9,76839 7 12,38638 8 13,35638 9 11,13010 10 19,09971 11 26,01816 12 24,60342 Итого 240,37199
12	КПД по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	№ 1-86,7 № 2-86,9 № 3-86,2
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	12 978,36 67,24 2026,52

- полезный отпуск, Г кал (по группам потребителей)	10 884,596
--	------------

- 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 котельная Змеиногорский тракт, 112

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

Номер котла	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Срок службы	Год последней реконструкции или модернизации	Цель реконструкции и модернизации	Топливо (основное/резервное)
					P, кгс/см ²	t, °C				
1.	Buderus 6500X6BAR	2017	5,5889	5,5889		95/70		Не проходила		Природный газ/Дизтопливо
2.	Buderus 6500X6BAR	2017	5,5889	5,5889		95/70		Не		Природный

						проводилась		газ/Дизтопливо
3.	Budetus 6500X6BAR	2017	5,5889	5,5889	95/70	Не проводилась		Природный газ/Дизтопливо
	Итого		16,7667	16,7667				

- 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 12.02.2020 № 35- 231,8 тонн, нормативы удельных расходов топлива - Приказ Министерства строительства, транспорта, жилищно-коммунального хозяйства от 12.02.2020 № 34-154,4 на производствок у.т./Гкал, потери – Приказ Минэнерго РФ от 20.12.2019 № 1410 - 166,0 Гкал, 614,3 м3.

- данные по системам топливообеспечения и топливоподачи 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 магистрalli;

- 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 Змеиногорский тракт, 112:

- среднегодовая загрузка – 1,5 Гкал/час
- зимний максимум – 3,0 Гкал/час
- летний минимум – 0,5 Гкал/час

- данные по средневзвешенной за год калорийности топлива за 2019 год

Система теплоснабжения котельная Змеиногорский тракт, 112: 8363,85 кДж/м3

- 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 планировании 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 ежемесячно:

Месяц	Природный газ, тыс.м3
январь	270,400
февраль	269,070

март	182,860
апрель	147,520
май	59,520
июнь	39,300
июль	39,170
август	39,600
сентябрь	49,710
октябрь	139,410
ноябрь	224,720
декабрь	244,280
Итого	1 705,560

- 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 Эмсиногорский тракт, 112:

Вид нагрузки – отопление и горячее водоснабжение (отдельно не учитывается, т.к. готовится в ИТП, приборы учета установлены до ИТП)

Потребитель	Январь 2019 г.	Февраль 2019 г.	Март 2019 г.	Апрель 2019 г.	Май 2019 г.	Июнь 2019 г.	Июль 2019 г.	Август 2019 г.	Сентябрь 2019 г.	Октябрь 2019 г.	Ноябрь 2019 г.	Декабрь 2019 г.	Всего
КТБУЗ «Алтайский краевой онкологический диспансер»	1272,344	908,867	630,702	504,867	231,710	136,514	119,824	102,465	170,421	533,253	806,278	634,121	6051,366
КТБУЗ «Алтайский краевой госпиталь для ветеранов войн»	400,471	254,062	190,003	150,183	77,039	59,559	61,190	45,628	51,710	186,012	262,761	251,794	1990,412
КТБУЗ «Алтайский краевой противотуберкулезный диспансер»	456,894	275,350	230,570	199,560	57,770	28,890	26,140	25,160	58,530	233,610	281,890	203,110	2077,474

КГБУЗ «Алтайское краевое бюро судебно- медицинской экспертизы»	62,364	46,759	34,375	26,947	4,940	0,000	0,000	0,000	4,197	29,832	45,523	30,631	285,568
ООО «Лечебно- диагностический центр Международного института биологических систем имени Сергея Березина»	29,676	95,608	103,158	74,806	18,778	3,511	3,531	3,421	5,116	28,259	61,144	52,768	479,776
Итого	2221,749	1580,646	1188,808	956,683	390,237	228,474	210,685	176,674	289,974	1010,966	1457,596	1172,424	10884,596



Директор ООО «АлтайТеплоСнаб»

Р.М. Козлов

Опросный лист по котельной ООО «АлтайТеплоСнаб» ул. Фомина, 156 (эксплуатируется на основании договора аренды на 10 лет между ООО «АлтайТеплоСнаб» и КГБУЗ «АККПЦ»)

- Расширение, модернизация, реконструкция котельной системы теплоснабжения 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 не производились;

Расход подпиточной воды	номинальный (усредненный)	максимальный	Габаритный размер Ш*Г*В	Комплект поставки		
				ДУ водосчетчика*1	Объём расходной емкости, л	Разовая заправка реагентом, кг
1,5 м³/час*3		4 м³/час	330*290*800	20*2	25	36

- Отпуск теплоты в паре в системе теплоснабжения не осуществляется;

- База данных о потребителях, обслуживаемых котельной ул. Фомина, 156

Таблица А2

№ п/п	Подключенные объекты (наименование потребителя, адрес)	Нагрузка, Г кал/ч			
		Отопление	Вентиляция	ГВС (макс)	Итого
1.	ООО «ПремиумСтрой-Алтай» (Змеиногорский тракт, 36е)	0,5500	0,9300	0,5443	2,0243
2.	КГБУЗ «Алтайский краевой клинический перинатальный центр» (ул. Фомина, 154)	2,6821	2,1137	0,2700	5,0658
	Итого	3,2321	3,0437	0,8143	7,0901
					0,2177
					0,108
					0,3257

- Отключения и подключение потребителей в 2019 году не производилось, в 2020 году отключений потребителей не планируется;

- Общая информация о котельной (таблица А.3)

- Общая информация о котельной Система теплоснабжения ул. Фомина, 156

Таблица А.3

№ п/п	Наименование показателей	Показатели
-------	--------------------------	------------

1	Наименование и адрес котельной	ООО «АлтайТеплоСнаб», ул. Фомина, 156
2	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла, ...)	8,041
3	Присоединенная нагрузка (теплоноситель – вода, Гкал/ч) - отопление - вентиляция - ТЭС среднесуточная за неделю и максимальная - технологические нужды (Гкал/ч) - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при температуре самой холодной пятидневки - присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч)	7,0901 3,2321 3,0437 0,3257
4	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	Сети ГВУЗ «АКЦП» эксплуатируются по договору аренды
5	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	Основное – природный газ
7	Схема теплоснабжения от котельной	Резервное и аварийное – дизельное топливо
8	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла в 2019 г.	Закрывтая без централизованного гвс 95/70
9	Расчетное и фактическое давление в подающей тепломагистральной (зимний и летний режим)	0,5 МПа
10	Расчетное и фактическое давление в обратной тепломагистральной (зимний и летний режим)	0,4 МПа
11	Расход воды на котельной в 2019 году ежемесячно, с выделением подпитки тепловой сети, м ³	1 3 2 3 3 3 4 3 5 3 6 3 7 3 8 3 9 3 10 3 11 3 12 3 Итого 36
11	Затраты электрической энергии на котельной за 2019 год ежемесячно, тыс. кВт*ч	1 26,003 2 22,020 3 17,543

		4	15,512
		5	10,950
		6	7,109
		7	7,042
		8	4,059
		9	6,521
		10	8,007
		11	16,989
		12	20,000
		Итого	161,755
12	КПД по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	№ 1-96,7	
		№ 2-94,1	
		№ 3-94,7	
		№ 4-93,2	
		№ 5-93,5	
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)	10440,93 53,5 401,0 9986,43	

- 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

- характеристики котлового оборудования котельной
Система теплоснабжения котельная ул. Фомина, 156

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

Номер котла	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры воды		Срок службы	Год последней реконструкции или модернизации	Цель реконструкции и модернизации	Топливо (основное/резервное)
					P, кгс/см ²	t, °C				
1.	ELLPREX 2200	2017	1,591	1,591		95/70		Не проводилась		Природный газ/Дизтопливо
2.	ELLPREX 1100НТ	2017	0,946	0,946		95/70		Не проводилась		Природный газ/Дизтопливо
3.	ELLPREX 1100НТ	2017	0,946	0,946		95/70		Не проводилась		Природный газ/Дизтопливо
4.	ELLPREX 26500НТ	2017	2,279	2,279		95/70		Не проводилась		Природный газ/Дизтопливо
5.	ELLPREX 2650НТ	2017	2,279	2,279		95/70		Не проводилась		Природный газ/Дизтопливо
	Итого		8,041	8,041						

- обосновывающие материалы по разработке нормативов создания запасов топлива и удельных расходов топлива на 2019 год
— нормативы запасов топлива-Приказ Министерства строительства, транспорта, жилищно-коммунального хозяйства от 20.08.2019 № 363- 303,9тонн, нормативы удельных расходов топлива - Приказ Министерства строительства, транспорта, жилищно-коммунального хозяйства от 20.08.2019 № 364-172,3кг у.т./Гкал
- данные по системам топливообеспечения и топливоподачи 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 магистрале;
- 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 ул. Фомина, 156:

- среднегодовая нагрузка – 1,2 Гкал/час
- зимний максимум – 2,5 Гкал/час
- летний минимум – 0,5 Гкал/час

- данные по среднедневной за год калорийности топлива за 2019 год

Система теплоснабжения котельная ул. Фомина, 156: 8366,1 кДж/м³

- сведения об аварийно-восстановительных работах 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 ежемесячно:

Месяц	Природный газ, тыс.м ³
январь	187,430
февраль	176,190
март	157,380
апрель	122,090
май	71,670
июнь	40,890
июль	31,850
август	39,010
сентябрь	71,450
октябрь	117,160

ноябрь	190,906
декабрь	190,906
Итого	1 396,932

- 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 ул. Фомина, 156:

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

Потребитель	Январь 2019 г.	Февраль 2019 г.	Март 2019 г.	Апрель 2019 г.	Май 2019 г.	Июнь 2019 г.	Июль 2019 г.	Август 2019 г.	Сентябрь 2019 г.	Октябрь 2019 г.	Ноябрь 2019 г.	Декабрь 2019 г.	Всего
ООО «ПремиумСтрой-Алтай»	1 236,819	226,540	709,600	732,809	436,910	216,285	142,113	183,251	268,227	583,625	970,711	1 058,195	7 765,084
КТБУЗ «Алтайский краевой клинический перинатальный центр»	189,381	225,7	298,14	241,52	143,47	76,546	65,605	76,541	114,128	230,924	286,347	273,056	2 221,348
Итого	1 426,200	1 452,240	1 007,740	974,324	580,320	292,831	207,718	259,792	382,355	814,549	1 257,058	1 331,251	9 986,432

Директор ООО «АлтайТеплоСнаб» Р.М. Козлов

