

# Общество с ограниченной ответственностью "ТеплоСнаб"

Юридический адрес: 656056, г. Барнаул,  
ул. Пролетарская, 56  
тел. (385-2) 567-428

р/с 40702810800002531201 в «СНБСОЦБАНК» ООО г. Барнаул БИК 040173745  
ОГРН 1152225004821  
ИНН 2225157653, КПП 222501001

Исх. № 9 от «31» 05 2021 г.

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



Уважаемый Александр Владимирович!

На Ваш запрос от 19.05.2021 № 162/исх-572 по сбору замечаний и предложений к проекту схемы теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2036 года (актуализация на 2022 год) направляем следующие замечания.

	В проекте схемы	Необходимо скорректировать
01401.СТ-ПСТ.000.000.pdf		
Схема теплоснабжения стр 35 Таблица 1.17	Протяженность тепловых сетей на 01.01.2021, км 0,521 Материальная характеристика на 01.01.2021, м2 240,2	Протяженность тепловых сетей на 01.01.2021, км 0,595 Материальная характеристика на 01.01.2021, м2 255,6
Схема теплоснабжения стр 66 Таблица 3.1	Присоединенная нагрузка потребителей на 01.01.2021 4,9 Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей на 01.01.2021 7,51 Гкал/ч
Схема теплоснабжения стр 94 Таблица 3.6	Собственные нужды 0,0 Гкал/ч Потери в тепловых сетях с 2020 1,05 Гкал/ч Присоединенная нагрузка потребителей на отопление с 2020 5,63 Гкал/ч Присоединенная нагрузка потребителей на ГВС с 2020 0,98 Гкал/ч Резерв/дефицит тепловой мощности с 2020 0,2 Гкал/ч	Собственные нужды 0,01 Гкал/ч Потери в тепловых сетях с 2020 0,05 Гкал/ч Присоединенная нагрузка потребителей на отопление с 2020 5,64 Гкал/ч Присоединенная нагрузка потребителей на ГВС с 2020 1,87 Гкал/ч Резерв/дефицит тепловой мощности с 2020 0,29 Гкал/ч
Схема теплоснабжения стр 291 Таблица 9.9	Удельный расход условного топлива с коллектора с 2021 г 162,8 кг.у.т/Гкал	Удельный расход условного топлива с коллектора с 2021 г 162,4 кг.у.т/Гкал

Схема теплоснабжения стр 292 Таблица 9.10	расход условного топлива 2528 т.у.т	расход условного топлива 2523 т.у.т
Схема теплоснабжения стр 294 Таблица 9.11	расход натурального топлива 2123 тыс.м3	расход натурального топлива 2119 тыс.м3
Схема теплоснабжения стр 337 Таблица 11.2	емкость тепловых сетей 31,942 м3	емкость тепловых сетей 44,01 м3
Схема теплоснабжения стр 385 Таблица 15.9	Установленная тепловая мощность 13 Гкал/ч Затраты тепла на собственные нужды 0,0 Гкал/ч Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах 11,37 Гкал/ч Доля резерва тепловой мощности котельной 12,5% Удельный расход условного топлива с 2020 162,8 кг у.т/Гкал	Установленная тепловая мощность 7,86 Гкал/ч Затраты тепла на собственные нужды 0,01 Гкал/ч Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах 7,56 Гкал/ч Доля резерва тепловой мощности котельной 3,8% Удельный расход условного топлива с 2020 162,4 кг у.т/Гкал
Схема теплоснабжения стр 399 Таблица 15.12	Протяженность тепловых сетей 3,4 км Материальная характеристика 0,5 м2 Присоединенная нагрузка 8,4 Гкал/ч	Протяженность тепловых сетей на 01.01.2021, км 0,595 Материальная характеристика на 01.01.2021, м2 255,6 Присоединенная нагрузка 7,51 Гкал/ч
Схема теплоснабжения стр 410 Таблица 15.22	присоединенная нагрузка 6,607 Гкал/ч	присоединенная нагрузка с 2019 г 7,51 Гкал/ч
Схема теплоснабжения стр 423 Таблица 15.29	Установленная тепловая мощность 13 Гкал/ч Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах 11,37 Гкал/ч	Установленная тепловая мощность 7,86 Гкал/ч Присоединенная нагрузка на коллекторах 7,56 Гкал/ч
Схема теплоснабжения стр 433 Таблица 15.31	Протяженность тепловых сетей 3,4 км Материальная характеристика 0,5 м2 Присоединенная нагрузка 8,4 Гкал/ч	Протяженность тепловых сетей на 01.01.2021, км 0,595 Материальная характеристика на 01.01.2021, м2 255,6 Присоединенная нагрузка 7,51 Гкал/ч
01401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1.pdf		
ГЛАВА 1 стр. 136 Таблица 2.59	НУР 165,3 кг.у.т/Гкал	НУР 162,4 кг.у.т/Гкал
ГЛАВА 1 стр. 141 Таблица 2.62	температурный график в 2019 году 85/70	температурный график в 2019 году 95/70
ГЛАВА 1 стр. 142 Таблица 2.63	выработка 2020 – 12281,4 Гкал	выработка 2020 – 13786,2 Гкал
ГЛАВА 1 стр. 148 Таблица 2.63	Средняя теплотворная способность 8382,4 ккал/кг Расход условного топлива 2030,6 т.у.т	Средняя теплотворная способность 8335 ккал/кг Расход условного топлива 2342,3 т.у.т



ГЛАВА 1 стр. 374	<p>По состоянию на 2019 год в ведении ООО «Теплоснаб» находится 520,8 м тепловых сетей, в т.ч. 307 м эксплуатируемых по договору аренды с МУП «Энергетик» города Барнаула.</p> <p>Материальная характеристика сетей составляет 202,1 м2.</p> <p>Трубопроводы проложены подземным способом и внутри помещений в минераловатной и ППУ теплоизоляции.</p> <p>Тепловые сети работают по температурному графику 85/70 0С. Горячее водоснабжение абонентов отсутствует.</p> <p>В 2020 г. введена в эксплуатацию тепловая сеть Ду= 200 протяженностью 174м, от дома по ул. Приречная, 2а до Промышленная, 4; Подземная ППУ, подвальная мин.вата.</p> <p>На 01.01.2021 г. протяженность тепловых сетей ООО «Теплоснаб» составляет 694,8 м, материальная характеристика -240,2 м2.</p> <p>Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях за 2020 год составили 244,7 Гкал, фактические 678 Гкал. Нормативные потери теплоносителя при транспортировке тепловой энергии за 2020 год составили 607,4 тыс. тонн, фактические 136 тыс. тонн.</p> <p>ЦТП, ИТП на балансе организации отсутствуют.</p>	<p>По состоянию на 2019 год в ведении ООО «Теплоснаб» находится 420,5 м тепловых сетей, в т.ч. 307 м эксплуатируемых по договору аренды с МУП «Энергетик» города Барнаула.</p> <p>Материальная характеристика сетей составляет 179,4 м2.</p> <p>Трубопроводы проложены подземным способом и внутри помещений в минераловатной и ППУ теплоизоляции.</p> <p>Тепловые сети работают по температурному графику 95/70 0С. Горячее водоснабжение абонентов отсутствует.</p> <p>В 2020 г. введена в эксплуатацию тепловая сеть Ду= 200 протяженностью 174м, от дома по ул. Приречная, 2а до Промышленная, 4; Подземная ППУ, подвальная мин.вата.</p> <p>На 01.01.2021 г. протяженность тепловых сетей ООО «Теплоснаб» составляет 594,5 м, материальная характеристика - 255,6 м2.</p> <p>Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях за 2020 год составили 244,7 Гкал, фактические 678 Гкал.</p> <p>Нормативные потери теплоносителя при транспортировке тепловой энергии за 2020 год составили 607,4 тонн, фактические 136 тонн.</p> <p>ЦТП, ИТП на балансе организации отсутствуют.</p>
ГЛАВА 1 стр. 397 Таблица 5.2	<p>тепловая нагрузка расчетная 4,9 Гкал/ч, договорная нагрузка 2019 - 6,6 Гкал/ч</p>	<p>тепловая нагрузка расчетная 7,51 Гкал/ч, договорная нагрузка 2019 - 7,51 Гкал/ч, в т.ч. отопление 5,64 Гкал/ч, ГВС 1,87 Гкал/ч</p>
ГЛАВА 1 стр. 427 Таблица 6.4	<p>Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды 0 Гкал/ч</p> <p>Тепловая мощность нетто 7,86 Гкал/ч</p> <p>Потери в тепловых сетях 0,8 Гкал/ч</p>	<p>Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды 0,01 Гкал/ч</p> <p>Тепловая мощность нетто 7,85 Гкал/ч</p> <p>Потери в тепловых сетях 0,05 Гкал/ч</p>

	Тепловая нагрузка 6,61 Гкал/ч Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности по договорной тепловой нагрузке 0,2 Гкал/ч	Тепловая нагрузка 7,51 Гкал/ч Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности по договорной тепловой нагрузке 0,29 Гкал/ч
ГЛАВА 1 стр. 452 Таблица 7.12	ВПУ срок службы на 2015г. – 5 лет на 2020 – 10 лет.	ВПУ срок службы на 2015г. – 1 лет на 2020 – 6 лет.
ГЛАВА 1 стр. 472 Таблица 8.11	расход топлива 1703,73 т.у.т, 2030,6 тыс.м3	Расход топлива за 2020 г. 2342,30 т.у.т 1967,10 тыс. м3
01401.ОМ-ПСТ.006.000. Глава 6.pdf		
ГЛАВА 6 стр. 18 Таблица 3.4	баки аккумуляторы 1 бак емкостью 2м.куб.	баки аккумуляторы 1 бак емкостью 2м.куб.
ГЛАВА 6 стр. 111-113 Таблица 5.4	ВПУ срок службы на 2015г. – 5 лет на 2020 – 10 лет.	ВПУ срок службы на 2015г. – 1 лет на 2020 – 6 лет.
01401.ОМ-ПСТ.010.000. Глава 10.pdf		
ГЛАВА 10 стр. 35 Таблица 2.18	удельный расход условного топлива с 2021 г – 162,8 кг.у.т/Гкал	удельный расход условного топлива с 2021 г – 162,4 кг.у.т/Гкал
ГЛАВА 10 стр. 37 Таблица 2.19	прогнозный расход условного топлива с 2021 г. 2528 т.у.т	прогнозный расход условного топлива с 2021 г. 2523 т.у.т
ГЛАВА 10 стр. 38 Таблица 2.20	прогнозный расход натурального топлива с 2021 г 2123 тыс.м3	прогнозный расход натурального топлива с 2021 г 2119 тыс.м3
01401.ОМ-ПСТ.013.000. Глава 13.pdf		
ГЛАВА 13 стр. 36-37 Таблица 2.9	Установленная тепловая мощность 13 Гкал/ч Затраты тепла на собственные нужды 0,0 Гкал/ч Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах 11,37 Гкал/ч Доля резерва тепловой мощности котельной 12,5% Удельный расход условного топлива с 2020 162,8 кг у.т/Гкал	Установленная тепловая мощность 7,86 Гкал/ч Затраты тепла на собственные нужды 0,01 Гкал/ч Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах 7,56 Гкал/ч Доля резерва тепловой мощности котельной 3,8% Удельный расход условного топлива с 2020 162,4 кг у.т/Гкал
ГЛАВА 13 стр. 83-86 Таблица 2.15	протяжённость сетей 2015. г. - 1,88 км 2016 г. - 1,88 км 2017 г. - 1,965 км 2018 г. - 1,965 км 2019 г. - 2,313 км 2020 г. - 2,313 км 2021 г. - 2,313 км Материальная характеристика тепловых сетей 2015. г. – 0,130 тыс.м2 2016 г. – 0,141 тыс.м2 2017 г. – 0,152 тыс.м2 2018 г. – 0,152 тыс.м2 2019 г. – 0,191 тыс.м2	протяжённость сетей 2015. г. – 0,352 км 2016 г. – 0,377 км 2017 г. – 0,377 км 2018 г. – 0,420 км 2019 г. – 0,420 км 2020 г. - 0,420 км 2021 г. - 0,595 км Материальная характеристика тепловых сетей 2015. г. – 0,130 тыс.м2 2016 г. – 0,156 тыс. м2 2017 г. – 0,156 тыс.м2 2018 г. – 0,179 тыс.м2 2019 г. – 0,179 тыс.м2



	2020 г. - 0,191 тыс.м2 2021 г. - 0,191 тыс.м2 Присоединенная тепловая нагрузка с 2019 г. 7,86 Гкал/ч	2020 г. - 0,179 тыс.м2 2021 г. - 0,256 тыс.м2 Присоединенная тепловая нагрузка с 2019 г. 7,51 Гкал/ч
ГЛАВА 13 стр. 106 Таблица 2.25	тепловая нагрузка с 2020 г. – 6,607 Гкал/ч	тепловая нагрузка с 2019 г. – 7,51 Гкал/ч
ГЛАВА 13 стр. 119-120 Таблица 2.32	Установленная тепловая мощность 13 Гкал/ч Затраты тепла на собственные нужды 0,0 Гкал/ч Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах 11,37 Гкал/ч Доля резерва тепловой мощности котельной 12,5% Удельный расход условного топлива с 2020 162,8 кг у.т/Гкал	Установленная тепловая мощность 7,86 Гкал/ч Затраты тепла на собственные нужды 0,01 Гкал/ч Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах 7,56 Гкал/ч Доля резерва тепловой мощности котельной 3,8% Удельный расход условного топлива с 2020 162,4 кг у.т/Гкал
ГЛАВА 13 стр. 151-154 Таблица 2.34	протяжённость сетей 2015. г. - 1,88 км 2016 г. - 1,88 км 2017 г. - 1,965 км 2018 г. - 1,965 км 2019 г. - 2,313 км 2020 г. - 2,313 км 2021 г. - 2,313 км Материальная характеристика тепловых сетей 2015. г. – 0,130 тыс.м2 2016 г. – 0,141 тыс.м2 2017 г. – 0,152 тыс.м2 2018 г. – 0,152 тыс.м2 2019 г. – 0,191 тыс.м2 2020 г. - 0,191 тыс.м2 2021 г. - 0,191 тыс.м2 Присоединенная тепловая нагрузка с 2019 г. 7,86 Гкал/ч	протяжённость сетей 2015. г. – 0,352 км 2016 г. – 0,377 км 2017 г. – 0,377 км 2018 г. – 0,420 км 2019 г. – 0,420 км 2020 г. - 0,420 км 2021 г. - 0,595 км Материальная характеристика тепловых сетей 2015. г. – 0,130 тыс.м2 2016 г. – 0,156 тыс. м2 2017 г. – 0,156 тыс.м2 2018 г. – 0,179 тыс.м2 2019 г. – 0,179 тыс.м2 2020 г. - 0,179 тыс.м2 2021 г. - 0,256 тыс.м2 Присоединенная тепловая нагрузка с 2019 г. 7,51 Гкал/ч

Директор ООО «ТеплоСнаб»



Бастрон С.Г.