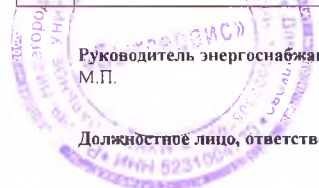


Плановые и фактические показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения

МУП "Бытсервис" Сосновский район.

Рыльковская котельная

№ п/п	Наименование показателя	факт 2019 года	факт 2020 года	факт 2021 года	план организации на 2022 год
1.	Плановые (фактические за прошедшие периоды) значения показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения				
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000
	фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях за год	0,000	0,000	0,000	0,000
	суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении на начало года, км				0,091
	суммарная протяженность строящихся, реконструируемых и модернизируемых тепловых сетей в двухтрубном исчислении, вводимых в эксплуатацию в соответствующем году, км				0,000
	общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, км	0,091	0,091	0,091	0,091
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	0,000	0,000	0,000	0,000
	фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0,000	0,000	0,000	0,000
	суммарная мощность источников тепловой энергии на начало года, Гкал/час				0,034
	суммарная мощность строящихся, реконструируемых и модернизируемых источников тепловой энергии, вводимых в эксплуатацию, Гкал/час				0,000
	общая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час	0,034	0,034	0,034	0,034
2.	Плановые (фактические за прошедшие периоды) значения показателей энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения				
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, куб.м./Гкал, т/Гкал	350,167	178,000	273,800	241,089
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	1,962	1,962	1,962	1,962
2.2.1.	материальная характеристика тепловой сети (п.2.2.1. = п.2.2.2. * п.2.2.3.)	7,644	7,644	7,644	7,644
2.2.2.	наружный диаметр трубопроводов J1 - го участка, м	0,076	0,076	0,076	0,076
	наружный диаметр трубопроводов J2 - го участка, м	0,089	0,089	0,089	0,089
	наружный диаметр трубопроводов J3- го участка, м				
	наружный диаметр трубопроводов J4 - го участка, м				
	наружный диаметр трубопроводов J5 - го участка, м				
	наружный диаметр трубопроводов J6 - го участка, м				
	наружный диаметр трубопроводов J7 - го участка, м				
	наружный диаметр трубопроводов J8 - го участка, м				
	наружный диаметр трубопроводов J9 - го участка, м				
	наружный диаметр трубопроводов J10 - го участка, м				
2.2.3.	длина трубопроводов J1 - го участка, м	35,000	35,000	35,000	35,000
	длина трубопроводов J2 - го участка, м	56,000	56,000	56,000	56,000
	длина трубопроводов J3 - го участка, м				
	длина трубопроводов J4 - го участка, м				
	длина трубопроводов J5 - го участка, м				
	длина трубопроводов J6 - го участка, м				
	длина трубопроводов J7 - го участка, м				
	длина трубопроводов J8 - го участка, м				
	длина трубопроводов J9 - го участка, м				
	длина трубопроводов J10 - го участка, м				
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	15,000	15,000	15,000	15,000



Руководитель энергоснабжающей организации
М.П.

Бубнов В.А.

Должностное лицо, ответственное за составление формы Гришакова О.Н.

Плановые и фактические показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения

МУП "Бытсервис" Сосновский район.

Крутецкая котельная

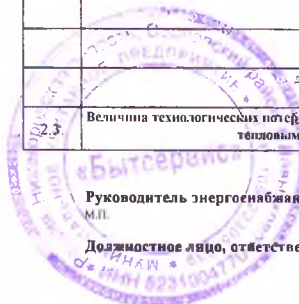
(по выделенному участку в соответствии с инвестпрограммой или согласно концессионному соглашению)

№ п/п	Наименование показателя	факт 2019 года	факт 2020 года	факт 2021 года	план организации на 2022 год
1.	Плановые (фактические за прошедшие периоды) значения показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения				
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000
	фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях за год	0,000	0,000	0,000	0,000
	суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении на начало года, км				0,062
	суммарная протяженность строящихся, реконструируемых и модернизируемых тепловых сетей в двухтрубном исчислении, вводимых в эксплуатацию в соответствующем году, км				0,000
	общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, км	0,062	0,062	0,062	0,062
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	0,000	0,000	0,000	0,000
	фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0,000	0,000	0,000	0,000
	суммарная мощность источников тепловой энергии на начало года, Гкал/час				0,043
	суммарная мощность строящихся, реконструируемых и модернизируемых источников тепловой энергии, вводимых в эксплуатацию, Гкал/час				0,000
	общая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час	0,043	0,043	0,043	0,043
2.	Плановые (фактические за прошедшие периоды) значения показателей энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения				
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, куб.м./Гкал	373,330	184,560	241,132	239,877
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	5,659	5,659	5,659	5,659
2.2.1.	материальная характеристика тепловой сети (п.2.2.1. = п.2.2.2. * п.2.2.3.)	3,534	3,534	3,534	3,534
2.2.2.	наружный диаметр трубопроводов J1 - го участка, м	0,057	0,057	0,057	0,057
	наружный диаметр трубопроводов J2 - го участка, м	0,057	0,057	0,057	0,057
	наружный диаметр трубопроводов J3 - го участка, м				
	наружный диаметр трубопроводов J4 - го участка, м				
	наружный диаметр трубопроводов J5 - го участка, м				
	наружный диаметр трубопроводов J6 - го участка, м				
	наружный диаметр трубопроводов J7 - го участка, м				
	наружный диаметр трубопроводов J8 - го участка, м				
	наружный диаметр трубопроводов J9 - го участка, м				
	наружный диаметр трубопроводов J10 - го участка, м				
2.2.3.	длина трубопроводов J1 - го участка, м	35,000	35,000	35,000	35,000
	длина трубопроводов J2 - го участка, м	27,000	27,000	27,000	27,000
	длина трубопроводов J3 - го участка, м				
	длина трубопроводов J4 - го участка, м				
	длина трубопроводов J5 - го участка, м				
	длина трубопроводов J6 - го участка, м				
	длина трубопроводов J7 - го участка, м				
	длина трубопроводов J8 - го участка, м				
	длина трубопроводов J9 - го участка, м				
	длина трубопроводов J10 - го участка, м				
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	20,000	20,000	20,000	20,000

Руководитель энергонабывающей организации
М.П.

Бубнов В.А.

Должностное лицо, ответственное за составление формы Гришакова О.Н.



Плановые и фактические показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения

МУП "Бытсервис" Сосновский район.

Рожковская котельная

(по выделенному участку в соответствии с инвестпрограммой или согласно концессионному соглашению)

№ п/п	Наименование показателя	факт 2019 года	факт 2020 года	факт 2021 года	план организации на 2022 год
1.	Плановые (фактические за прошедшие периоды) значения показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения				
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000
	фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях за год	0,000	0,000	0,000	0,000
	суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении на начало года, км				0,500
	суммарная протяженность строящихся, реконструируемых и модернизируемых тепловых сетей в двухтрубном исчислении, вводимых в эксплуатацию в соответствующем году, км				0,000
	общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, км	0,472	0,472	0,472	0,472
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	0,000	0,000	0,000	0,000
	фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0,000	0,000	0,000	0,000
	суммарная мощность источников тепловой энергии на начало года, Гкал/час				0,256
	суммарная мощность строящихся, реконструируемых и модернизируемых источников тепловой энергии, вводимых в эксплуатацию, Гкал/час				0,000
	общая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час	0,256	0,256	0,256	0,256
2.	Плановые (фактические за прошедшие периоды) значения показателей энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения				
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т/Гкал	286,427	223,720	200,851	235,426
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	1,884	1,884	1,884	1,884
2.2.1.	материальная характеристика тепловой сети (п.2.2.1 = п.2.2.2 * п.2.2.3.)	42,474	42,474	42,474	42,474
2.2.2.	наружный диаметр трубопроводов J1 - го участка, м	0,100	0,100	0,100	0,100
	наружный диаметр трубопроводов J2 - го участка, м	0,100	0,100	0,100	0,100
	наружный диаметр трубопроводов J3 - го участка, м	0,100	0,100	0,100	0,100
	наружный диаметр трубопроводов J4 - го участка, м	0,100	0,100	0,100	0,100
	наружный диаметр трубопроводов J5 - го участка, м	0,076	0,076	0,076	0,076
	наружный диаметр трубопроводов J6 - го участка, м	0,057	0,057	0,057	0,057
	наружный диаметр трубопроводов J7 - го участка, м				
	наружный диаметр трубопроводов J8 - го участка, м				
	наружный диаметр трубопроводов J9 - го участка, м				
	наружный диаметр трубопроводов J10 - го участка, м				
2.2.3.	длина трубопроводов J1 - го участка, м	16,000	16,000	16,000	16,000
	длина трубопроводов J2 - го участка, м	60,000	60,000	60,000	60,000
	длина трубопроводов J3 - го участка, м	84,000	84,000	84,000	84,000
	длина трубопроводов J4 - го участка, м	180,000	180,000	180,000	180,000
	длина трубопроводов J5 - го участка, м	50,000	50,000	50,000	50,000
	длина трубопроводов J6 - го участка, м	82,000	82,000	82,000	82,000
	длина трубопроводов J7 - го участка, м				
	длина трубопроводов J8 - го участка, м				
	длина трубопроводов J9 - го участка, м				
	длина трубопроводов J10 - го участка, м				
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	80,000	80,000	80,000	80,000

Руководитель энергообеспечивающей организации
М.П.

Бубнов В.А.

Должностное лицо, ответственное за составление формы Гришакова О.Н.



Плановые и фактические показатели надежности и энергетической эффективности

МУП "Бытсервис" Сосновский район.

с. Давыдково, ул. Центральная д. 12

(по выделенному участку в соответствии с инвестпрограммой или согласно концессионному соглашению)

№ п/п	Наименование показателя	факт 2019 года	факт 2020 года	факт 2021 года	план организации на 2022 год
1.	Плановые (фактические за прошедшие периоды) значения показателей надежности объектов системы				
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000
	фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях за год	0,000	0,000	0,000	0,000
	суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении на начало года, км				0,265
	суммарная протяженность строящихся, реконструируемых и модернизируемых тепловых сетей в двухтрубном исчислении, вводимых в эксплуатацию в соответствующем году, км				0,000
	общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, км	0,265	0,265	0,265	0,265
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	0,000	0,000	0,000	0,000
	фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0,000	0,000	0,000	0,000
	суммарная мощность источников тепловой энергии на начало года, Гкал/час				0,112
	суммарная мощность строящихся, реконструируемых и модернизируемых источников тепловой энергии, вводимых в эксплуатацию, Гкал/час				0,000
	общая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час	0,112	0,112	0,112	0,112
2.	Плановые (фактические за прошедшие периоды) значения показателей энергетической эффективности				
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, куб.м./Гкал	129,254	125,440	147,082	175,550
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	2,532	2,532	2,532	2,532
2.2.1.	материальная характеристика тепловой сети (п.2.2.1. = п.2.2.2. * п.2.2.3.)	20,140	20,140	20,140	20,140
2.2.2.	наружный диаметр трубопроводов J1 - го участка, м	0,076	0,076	0,076	0,076
	наружный диаметр трубопроводов J2 - го участка, м	0,076	0,076	0,076	0,076
	наружный диаметр трубопроводов J3- го участка, м				
	наружный диаметр трубопроводов J4 - го участка, м				
	наружный диаметр трубопроводов J5 - го участка, м				
	наружный диаметр трубопроводов J6 - го участка, м				
	наружный диаметр трубопроводов J7 - го участка, м				
	наружный диаметр трубопроводов J8 - го участка, м				
	наружный диаметр трубопроводов J9 - го участка, м				
	наружный диаметр трубопроводов J10 - го участка, м				
2.2.3.	длина трубопроводов J1 - го участка, м	200,000	200,000	200,000	200,000
	длина трубопроводов J2 - го участка, м	65,000	65,000	65,000	65,000
	длина трубопроводов J3 - го участка, м				
	длина трубопроводов J4 - го участка, м				
	длина трубопроводов J5 - го участка, м				
	длина трубопроводов J6 - го участка, м				
	длина трубопроводов J7 - го участка, м				
	длина трубопроводов J8 - го участка, м				
	длина трубопроводов J9 - го участка, м				
	длина трубопроводов J10 - го участка, м				
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	51,000	51,000	51,000	51,000

Руководитель энергообеспечивающей организации
(М.П.)

Бубнов В.А.

Должностное лицо, ответственное за составление формы Гришакова О.Н.

Плановые и фактические показатели надежности и энергетической эффективности

МУП "Бытсервис" Сосновский район.

с. Давыдково, ул. Школьная д. 13А

(по выделенному участку в соответствии с инвестпрограммой или согласно концессионному соглашению)

№ п/п	Наименование показателя	факт 2019 года	факт 2020 года	факт 2021 года	план организации на 2022 год
1.	Плановые (фактические за прошедшие периоды) значения показателей надежности объектов системы				
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000
	фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях за год	0,000	0,000	0,000	0,000
	суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении на начало года, км				0,035
	суммарная протяженность строящихся, реконструируемых и модернизируемых тепловых сетей в двухтрубном исчислении, вводимых в эксплуатацию в соответствующем году, км				0,000
	общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, км	0,035	0,035	0,035	0,035
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	0,000	0,000	0,000	0,000
	фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0,000	0,000	0,000	0,000
	суммарная мощность источников тепловой энергии на начало года, Гкал/час				0,103
	суммарная мощность строящихся, реконструируемых и модернизируемых источников тепловой энергии, вводимых в эксплуатацию, Гкал/час				0,000
	общая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час	0,103	0,103	0,103	0,103
2.	Плановые (фактические за прошедшие периоды) значения показателей энергетической эффективности				
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, куб.м./Гкал	90,674	68,150	91,955	158,770
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.1.	материальная характеристика тепловой сети (п.2.2.1. = п.2.2.2. * п.2.2.3.)	2,660	2,660	2,660	2,660
2.2.2.	наружный диаметр трубопроводов J1 - го участка, м	0,076	0,076	0,076	0,076
	наружный диаметр трубопроводов J2 - го участка, м				
	наружный диаметр трубопроводов J3 - го участка, м				
	наружный диаметр трубопроводов J4 - го участка, м				
	наружный диаметр трубопроводов J5 - го участка, м				
	наружный диаметр трубопроводов J6 - го участка, м				
	наружный диаметр трубопроводов J7 - го участка, м				
	наружный диаметр трубопроводов J8 - го участка, м				
	наружный диаметр трубопроводов J9 - го участка, м				
	наружный диаметр трубопроводов J10 - го участка, м				
2.2.3.	длина трубопроводов J1 - го участка, м	35,000	35,000	35,000	35,000
	длина трубопроводов J2 - го участка, м				
	длина трубопроводов J3 - го участка, м				
	длина трубопроводов J4 - го участка, м				
	длина трубопроводов J5 - го участка, м				
	длина трубопроводов J6 - го участка, м				
	длина трубопроводов J7 - го участка, м				
	длина трубопроводов J8 - го участка, м				
	длина трубопроводов J9 - го участка, м				
	длина трубопроводов J10 - го участка, м				
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000

Руководитель энергоснабжающей организации
М.П.

Бубнов В.А.

Должностное лицо, ответственное за составление формы Гришакова О.Н.

Данные об изменениях в объектах инженерной инфраструктуры за 2021 год

МУП "Бытсервис"
Нижегородская область Сосновский район

№ п/п	Адрес котельной	Принадлежность*	Год ввода в эксплуатацию	Дата последнего капитального ремонта	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/час		Договорная тепловая нагрузка котельной, Гкал/час		Объем выработки тепловой энергии, Гкал		Объем тепловой энергии на собственные нужды источника, Гкал	
					на 01.01.2021	на 01.01.2022	на 01.01.2021	на 01.01.2022	на 01.01.2021	на 01.01.2022	на 01.01.2021	на 01.01.2022
1	4	5	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	с. Рожок, ул. Центральная д. 2	Муниципальная собственность, хозяйственное ведение распоряжение 1386-р	01.10.2004г.	2020г.	0,23	0,23	0,23	0,23	1290	1290	34	34
2	с. Крутые, ул. Школьная 21А	Муниципальная собственность, хозяйственное ведение распоряжение 853-р	30.09.1998г.	2017г.	0,03	0,03	0,03	0,03	205	205	0	0
3	д. Рыльково, ул. Школьная д.7	Муниципальная собственность, хозяйственное ведение распоряжение 855-р	30.09.1998г.	2017г.	0,03	0,03	0,03	0,03	171	171	0	0
4	с. Давыдково ул. Центральная д. 12	Муниципальная собственность, хозяйственное ведение распоряжение 1226-р	10.08.1965г.	2017г.	0,1	0,1	0,1	0,1	564	564	0	0

И.о. директора Бубнов В.А.

Исполнитель Экономист Гришакова О.Н.
телефон 8 831 74 27721

* указать основание владения, пользования и распоряжения объектами теплоснабжения

Данные о протяженности тепловых сетей за 2021 год*

№ п/п	Показатели	Единица измерения	По состоянию на 01.01.2021	По состоянию на 01.01.2022	Наименование муниципального образования/поселения	Наименование источника теплоснабжения к которому подключены сети теплоснабжения
1	2	3	4	5	6	7
1	Протяженность тепловых сетей в 2-трубном исчислении, в том числе:	км	0,091	0,091	Муниципальный Сосновский район	Котельная д. Рыльково, ул. Школьная д.7
1.1	Надземная (наземная) прокладка	км				
1.1.1	50 - 250 мм	км	0,091	0,091		
1.1.2	251 - 400 мм	км				
1.1.3	401 - 550 мм	км				
1.1.4	551 - 700 мм	км				
1.1.5	701 мм и выше	км				
1.2	Подземная прокладка, в том числе:	км				
1.2.1	канальная прокладка	км				
1.2.1.1	50 - 250 мм	км				
1.2.1.2	251 - 400 мм	км				
1.2.1.3	401 - 550 мм	км				
1.2.1.4	551 - 700 мм	км				
1.2.1.5	701 мм и выше	км				
1.2.2	бесканальная прокладка	км				
1.2.2.1	50 - 250 мм	км				
1.2.2.2	251 - 400 мм	км				
1.2.2.3	401 - 550 мм	км				
1.2.2.4	551 - 700 мм	км				
1.2.2.5	701 мм и выше	км				

И.о. директора МУП "Бытсервис"

В.А. Бубнов

Экономист О.Н. Гришаква 8 83174 29721

* заполняется по каждому источнику теплоснабжения (системе теплоснабжения)

Данные о протяженности тепловых сетей за 2021 год*

№ п/п	Показатели	Единица измерения	По состоянию на 01.01.2021	По состоянию на 01.01.2022	Наименование муниципального образования/поселения	Наименование источника теплоснабжения к которому подключены сети теплоснабжения
1	2	3	4	5	6	7
1	Протяженность тепловых сетей в 2-трубном исчислении, в том числе:	км	0,472	0,472	Муниципальный Сосновский район	Котельная д. Рожок, ул. Центральная д.2
1.1	Надземная (наземная) прокладка	км				
1.1.1	50 - 250 мм	км	0,472	0,472		
1.1.2	251 - 400 мм	км				
1.1.3	401 - 550 мм	км				
1.1.4	551 - 700 мм	км				
1.1.5	701 мм и выше	км				
1.2	Подземная прокладка, в том числе:	км				
1.2.1	канальная прокладка	км				
1.2.1.1	50 - 250 мм	км				
1.2.1.2	251 - 400 мм	км				
1.2.1.3	401 - 550 мм	км				
1.2.1.4	551 - 700 мм	км				
1.2.1.5	701 мм и выше	км				
1.2.2	бесканальная прокладка	км				
1.2.2.1	50 - 250 мм	км				
1.2.2.2	251 - 400 мм	км				
1.2.2.3	401 - 550 мм	км				
1.2.2.4	551 - 700 мм	км				
1.2.2.5	701 мм и выше	км				

И.о. директора МУП "Бытсервис"

Экономист О.Н. Гришакова 8 83174 2721

В.А. Бубнов

* заполняется по каждому источнику теплоснабжения (системе теплоснабжения)

Данные о протяженности тепловых сетей за 2021 год*

№ п/п	Показатели	Единица измерения	По состоянию на 01.01.2021	По состоянию на 01.01.2022	Наименование муниципального образования/поселения	Наименование источника теплоснабжения к которому подключены сети теплоснабжения
1	2	3	4	5	6	7
1	Протяженность тепловых сетей в 2-трубном исчислении, в том числе:	км	0,062	0,062	Муниципальный Сосновский район	Котельная д. Крутые, ул. Школьная д.21А
1.1	Надземная (наземная) прокладка	км				
1.1.1	50 - 250 мм	км	0,062	0,062		
1.1.2	251 - 400 мм	км				
1.1.3	401 - 550 мм	км				
1.1.4	551 - 700 мм	км				
1.1.5	701 мм и выше	км				
1.2	Подземная прокладка, в том числе:	км				
1.2.1	канальная прокладка	км				
1.2.1.1	50 - 250 мм	км				
1.2.1.2	251 - 400 мм	км				
1.2.1.3	401 - 550 мм	км				
1.2.1.4	551 - 700 мм	км				
1.2.1.5	701 мм и выше	км				
1.2.2	бесканальная прокладка	км				
1.2.2.1	50 - 250 мм	км				
1.2.2.2	251 - 400 мм	км				
1.2.2.3	401 - 550 мм	км				
1.2.2.4	551 - 700 мм	км				
1.2.2.5	701 мм и выше	км				

И.о. директора МУП "Бытсервис"

В.А. Бубнов

Экономист О.Н. Гришакова 8 83174 27721

* заполняется по каждому источнику теплоснабжения (системе теплоснабжения)

Данные о протяженности тепловых сетей за 2021 год*

№ п/п	Показатели	Единица измерения	По состоянию на 01.01.2021	По состоянию на 01.01.2022	Наименование муниципального образования/поселения	Наименование источника теплоснабжения к которому подключены сети теплоснабжения
1	2	3	4	5	6	7
1	Протяженность тепловых сетей в 2-трубном исчислении, в том числе:	км	0,035	0,035	Муниципальный Сосновский район	Котельная д. Давыдково, ул. Школьная д.13А
1.1	Надземная (наземная) прокладка	км				
1.1.1	50 - 250 мм	км	0,035	0,035		
1.1.2	251 - 400 мм	км				
1.1.3	401 - 550 мм	км				
1.1.4	551 - 700 мм	км				
1.1.5	701 мм и выше	км				
1.2	Подземная прокладка, в том числе:	км				
1.2.1	канальная прокладка	км				
1.2.1.1	50 - 250 мм	км				
1.2.1.2	251 - 400 мм	км				
1.2.1.3	401 - 550 мм	км				
1.2.1.4	551 - 700 мм	км				
1.2.1.5	701 мм и выше	км				
1.2.2	бесканальная прокладка	км				
1.2.2.1	50 - 250 мм	км				
1.2.2.2	251 - 400 мм	км				
1.2.2.3	401 - 550 мм	км				
1.2.2.4	551 - 700 мм	км				
1.2.2.5	701 мм и выше	км				

И.о. директора МУП "Бытсервис"

В.А. Бубнов

Экономист О.Н. Гришакова 8 8317427721

* заполняется по каждому источнику теплоснабжения (системе теплоснабжения)

Данные о протяженности тепловых сетей за 2021 год*

№ п/п	Показатели	Единица измерения	По состоянию на 01.01.2021	По состоянию на 01.01.2022	Наименование муниципального образования/поселения	Наименование источника теплоснабжения к которому подключены сети теплоснабжения
1	2	3	4	5	6	7
1	Протяженность тепловых сетей в 2-трубном исчислении, в том числе:	км	0,265	0,265	Муниципальный Сосновский район	Котельная д. Давыдково, ул. Центральная д.12
1.1	Надземная (наземная) прокладка	км				
1.1.1	50 - 250 мм	км	0,265	0,265		
1.1.2	251 - 400 мм	км				
1.1.3	401 - 550 мм	км				
1.1.4	551 - 700 мм	км				
1.1.5	701 мм и выше	км				
1.2	Подземная прокладка, в том числе:	км				
1.2.1	канальная прокладка	км				
1.2.1.1	50 - 250 мм	км				
1.2.1.2	251 - 400 мм	км				
1.2.1.3	401 - 550 мм	км				
1.2.1.4	551 - 700 мм	км				
1.2.1.5	701 мм и выше	км				
1.2.2	бесканальная прокладка	км				
1.2.2.1	50 - 250 мм	км				
1.2.2.2	251 - 400 мм	км				
1.2.2.3	401 - 550 мм	км				
1.2.2.4	551 - 700 мм	км				
1.2.2.5	701 мм и выше	км				

И.о. директора МУП "Бытсервис"

В.А. Бубнов

Экономист О.Н. Гришакова 8 83174 27721

* заполняется по каждому источнику теплоснабжения (системе теплоснабжения)