

Приложение
к распоряжению Департамента
строительства, жилищно-
коммунального хозяйства,
энергетики и транспорта
Ненецкого автономного округа
от «25» 12 2020 № 555-р
«О внесении изменений в
инвестиционную программу в
сфере теплоснабжения
Муниципального предприятия
Заполярного района
«Севержилкомсервис»
на 2019-2021 годы»

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
в сфере теплоснабжения
Муниципального предприятия Заполярного района
«Севержилкомсервис»
на 2019-2021 годы

г. Нарьян-Мар

Пояснительная записка
внесение изменений
в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2019-2021 гг.
МП ЗР «Севержилкомсервис»

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения Муниципального предприятия Заполярного района на 2019-2021 годы (далее – инвестиционная программа) утверждена распоряжением Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа от 17.08.2018 №222-р (с изменениями от 13.11.2019 №364-р).

Инвестиционная программа рассчитана на три года (2019-2021 годы) с общим объемом финансирования 46 630,2 тыс. руб., в том числе по годам:

2019 год – 29 491,6 тыс. руб.;

2020 год – 17 138,6 тыс. руб.;

2021 год – 0 тыс. руб.

Источниками финансирования инвестиционной программы являются:

- амортизационные отчисления в сумме 5 817,1 тыс. руб. без НДС или 12,5 % от общей стоимости строительно-монтажных работ и пусконаладочных работ;

- средства бюджета Заполярного района в сумме 17 138,6 тыс. руб. без НДС или 36,8 % от общей стоимости строительно-монтажных работ и пусконаладочных работ;

- прибыль, включаемая в тарифе в сумме 23 674,6 тыс. руб. без НДС или 50,7 % от общей стоимости строительно-монтажных работ и пусконаладочных работ;

Объем средств, необходимых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, рассчитан в соответствии с укрупненными сметными нормативами для объектов непромышленного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28 августа 2014 года № 506/пр.

Выполнение в 2019 году мероприятий по строительству новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей проводились предприятием хозяйственным способом и фактически

расходы сложились ниже плановых значений. Экономия составила 21 121 тыс. руб., в том числе за счет прибыли 16 731,5 тыс.руб.

Внесение изменений в инвестиционную программу обусловлены необходимостью исполнения обязательств ресурсоснабжающей организации в части подключения к тепловым сетям объектов потребителей, снижения уровня износа существующих объектов (тепловых сетей и теплогенерирующего оборудования), обеспечения энергоэффективности работы существующего оборудования, снижения эксплуатационных затрат, повышения качества предоставляемых услуг (снижение аварийной вероятности) в части стабильного обеспечения коммунальными услугами, в том числе:

- реконструкция участка тепловой сети к зданию интерната от Котельной №3 с. Великовисочное – подключение к тепловой сети не менее 8 потребителей в с. Великовисочное;

- замена твердотопливного котла КВр-0,69 в Котельной №1 с. Великовисочное – замена котла, введенного в эксплуатацию в 2014 году (износ составляет 100%), а также в целях обеспечения резерва мощности котельной;

- реконструкция котельной в с. Несь (школа) – замена двух котлов (износ составляет 100%) и строительство помещения под расходный объем угля. Увеличение коэффициента полезного действия теплогенерирующего оборудования путем снижения тепловых потерь, оптимизация графика работы обслуживающего персонала котельной, в части обеспечения механизированным способом подачи топлива в котельный зал;

- обеспечение резервным топливом центральной котельной в с. Тельвиска – исполнение требований законодательства в части обеспечения стабильным топливоснабжением (резервное топливо) и с целью бесперебойного снабжения потребителей тепловой энергией.

- замена твердотопливного котла КВр-1,16 в центральной котельной с. Ома – замена котла (износ составляет 100%), снижение эксплуатационных затрат и обеспечение резерва мощности котельной.

- замена твердотопливного котла КВр-0,93 в котельной п. Харута – замена котла (износ составляет 100%), снижение эксплуатационных затрат и обеспечение резерва мощности котельной.

- реконструкция котельной дома культуры в д. Андег - автоматизация технологического процесса в целях снижения эксплуатационных затрат и повышения эффективности работы котельной.

Также внесение изменений обусловлено снижением и увеличением стоимости следующих мероприятий:

Обеспечение резервным топливом котельной спортивного комплекса Звездный в п. Красное (уменьшение стоимости на 3083,8 тыс. руб.) и обеспечение резервным топливом котельной здания амбулатории в п. Красное (уменьшение стоимости на 3083,8 тыс. руб.) - связано с принятием принципиально другого технологического решения в части используемого вида резервного топлива;

Обеспечение резервным топливом котельной детского сада в п. Красное (увеличение стоимости на 7609,6 тыс.руб.) – в связи с необходимостью полной замены котельной установки в связи со 100% износом. Стоимость определена по итогам проведенных конкурсных процедур.

Исключение мероприятия по обеспечению резервным топливом котельной ГБОУ НАО "Средняя школа" (начальная школа) в п. Красное обусловлено консервацией объекта, в связи с выведением из эксплуатации объекта теплотребления в капитальный ремонт на неопределенный период.

В результате внесения изменений в инвестиционную программу источники финансирования и общий объем финансирования инвестиционной программы останутся без изменений.

Период реализации инвестиционной программы 2019-2021 годы с общим объемом финансирования 46 630,2 тыс. руб., в том числе по годам:

2019 год – 8 370,1 тыс. руб., в том числе прибыль, включаемая в тариф 6943,1 тыс.руб., амортизационные отчисления 1427,05 тыс. руб.

2020 год – 13 015,1 тыс. руб., в том бюджетное финансирование 12 376,4 тыс.руб., амортизационные отчисления 638,75 тыс. руб.;

2021 год – 25 244,9 тыс. руб., в том числе прибыль, включаемая в тариф 7 731,7 тыс.руб., амортизационные отчисления 3 759,7 тыс. руб., бюджетное финансирование 13 753,5 тыс.руб.

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
Муниципальное предприятие Заполярного района «Севержилкомсервис»

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения

Муниципальное предприятие Заполярного района «Севержилкомсервис»

Ненецкий автономный округ, 166000, г. Нарьян-Мар, ул. Рыбников, д. 17 «Б»

2019-2021 гг.

Местонахождение регулируемой организации

Сроки реализации инвестиционной программы

Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы

Заместитель генерального директора по финансам Неверова Светлана Геннадьевна

Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы

(81853) 4-29-60, snevegova@sgks.ru

Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу

Департамент строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа

Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу

юр. адрес: 166000, Ненецкий АО, г. Нарьян-Мар, ул. Смиловича, д. 20

почтовый адрес: 166000, Ненецкий АО, г. Нарьян-Мар, ул. Им. А.П. Пырерко, д. 7
Заместитель губернатора Ненецкого автономного округа – руководитель Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа Лидер А.В.

17.08.2018

Дата утверждения инвестиционной программы

Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы

8(81853)2-19-21, naostroy@ogvnao.ru

Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу

Администрация Заполярного района

Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу

Ненецкий автономный округ, 166700, п. Искателей, ул. Губкина, д. 10

Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу

Заместитель главы Администрации Заполярного района по инфраструктурному развитию Михайлова Надежда Леонидовна

13.04.2018 г.

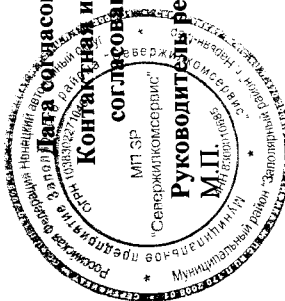
Дата согласования инвестиционной программы

Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы

(81853)4-88-24, mfin-zl@mail.ru

Руководитель регулируемой организации

Миков С.В.



**Инвестиционная программа
Муниципальное предприятие Заполярного района "Севержилкомсервис"**
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2019-2021 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обстояние необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Основные технико-экономические характеристики		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Среды на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с в т.ч. по годам)			
						Значение до реализации мероприятия	Значение после реализации мероприятия				2019	2020	2021	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:														
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей:														
1.1.1	Реконструкция тепловой сети с. Коткино	подключение потребителей	с. Коткино	0,715	км.	3,967	4,682	2019	2019	1 402,24		1 402,24		
1.1.2	Реконструкция участка тепловой сети к зданию интерната от Котельной №3 с. Великовоинское	подключение потребителей	с. Великовоинское	0,1	км.			2021	2021	1 460,00				1 460,00
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:														
1.2.1														
1.2.2														
1.3	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей:													
1.3.1														
1.3.2														
1.4	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:													
1.4.1														
1.4.2										2 862,2	0,0	1 402,2	0,0	1 460,0
Всего по группе 1.														
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:														
2.1.1	Изготовление и монтаж транспортбельного теплогенератора на жидком топливе ТТГ (ж)-72 для ДК и библиотеки в п. Усть-Кара	перевод на жидкое топливо, автоматизация, снижение затрат на производство	п. Усть-Кара	72	кВт	нд	72	2019	2019	1 043,0		1 043,0		
2.1.2	Изготовление и монтаж и пуско-наладочные работы транспортбельного теплогенератора на жидком топливе ТТГ (ж)-48 в п. Шойна (здание столовой)	перевод на жидкое топливо, автоматизация, снижение затрат на производство	с. Шойна	48	кВт	нд	48	2019	2019	713,8		713,8		
2.1.3.	Изготовление, монтаж и пуско-наладочные работы транспортбельного теплогенератора на жидком топливе ТТГ (ж)-72 в п. Шойна (здание детского сада)	перевод на жидкое топливо, автоматизация, снижение затрат на производство	с. Шойна	72	кВт	нд	72	2019	2019	623,3		623,3		

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технико-экономические характеристики			Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Средства на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Всего	Прогнозно-финансировано к 2018						2019	2020	2021		
															144	753,3
2.1.4.	Изготовление, монтаж и пусконаладочные работы транспортбельного теплогенератора на жидком топливе ТТГ (ж)-96 в п. Шойна (школа-интернат)	перевод на жидкое топливо, автоматизация, снижение затрат на производство	с. Шойна	144	кВт	нд	144	144	2019	2019		753,3				
2.1.5.	Изготовление и монтаж транспортбельного теплогенератора на жидком топливе ТТГ (ж)-48 в п. Шойна (здание школы)	перевод на жидкое топливо, автоматизация, снижение затрат на производство	с. Шойна	144	кВт	нд	144	144	2019	2019		613,3				
2.1.6.	Изготовление и монтаж транспортбельного теплогенератора на жидком топливе ТТГ (ж)-72 в п. Индига (Задания детского сада)	перевод на жидкое топливо, автоматизация, снижение затрат на производство	п. Индига	72	кВт	нд	72	72	2019	2019		662,9	0,0	662,9	0,0	
2.1.7.	Изготовление и монтаж транспортбельного теплогенератора на жидком топливе ТТГ (ж)-120 в п. Вучейский (детский сад и дом культуры)	перевод на жидкое топливо, автоматизация, снижение затрат на производство	п. Вучейский	120	кВт	нд	120	120	2019	2019		874,1	0,0	874,1	0,0	
Всего по группе 2.												5 283,7	0,0	5 283,7	0,0	0,0

Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников

3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Прогнозно-финансировано к 2018	2019	2020	2021		
3.1.1.	Модернизация участка тепловой сети в п. Харуга	снижение уровня износа	п. Харуга	Протяженность	км.	0,2	0,2	2019	2019	257,2		257,2				
3.1.2.	Реконструкция котельной в с. Несь (школа)	снижение уровня износа	с. Несь	Мощность	Гкал/час	1,2	1,2	2021	2021	3 460,0				3 460		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1.																
3.2.2.																
Всего по группе 3.												3 717,2	0,0	257,2	0,0	3 460,0

Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Прогнозно-финансировано к 2018	2019	2020	2021
4.1.1.	Замена водогрейных котлов в центральной котельной с. Коткино	снижение затрат на производство	с. Коткино	мощность	Гкал/час	0,75	2,0	2019	2019	1 335,5	0,0	1 335,5	0,0	0,0
4.1.2.	Резервный источник электроснабжения на центральной котельной в с. Нижняя Пеша	исполнение норм законодательства, бесперебойное теплоснабжение	с. Нижняя Пеша	количество	шт	0	1	2019	2019	91,6	0,0	91,6	0,0	0,0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Сумма на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с в т.ч. по годам)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2018	2019	2020	2021
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
4.1.3.	Обеспечение резервным топливом котельной спортивный комплекс Звездный в п. Красное	исполнение норм законодательства, бесперебойное теплоснабжение	п. Красное	количество	шт	0	1	2019	2020	155,0	0,0	155,0		
4.1.4.	Обеспечение резервным топливом котельной ГБОУ НАО "Средняя школа" (пришкольный интернат) в п. Красное	исполнение норм законодательства, бесперебойное теплоснабжение	п. Красное	количество	шт	0	1	2019	2020	3 140,0	0,0	3 140,0		
4.1.5.	Обеспечение резервным топливом котельной здания амбулатории в п. Красное	исполнение норм законодательства, бесперебойное теплоснабжение	п. Красное	количество	шт	0	1	2019	2020	155,0	0,0	155,0		
4.1.6.	Обеспечение резервным топливом котельной летского сада в п. Красное	исполнение норм законодательства, бесперебойное теплоснабжение	п. Красное	количество	шт	0	1	2019	21	14 151,6	0,0	11 675,1	2 476,5	
4.1.7.	Обеспечение резервным топливом центральной котельной в с. Тельвиска	исполнение норм законодательства, бесперебойное теплоснабжение	с. Тельвиска	количество	шт.	0	1	2021	2021	12 768,5	0,0	12 768,5		
4.1.8.	Замена твердотопливного котла в центральной котельной с. Ома	оптимизация, снижение затрат на производство	с. Ома	мощность	Гкал/час	1	1,0	2020	2020	850,0	0,0	850,0		
4.1.9.	Замена твердотопливного котла КВр-0,93 в котельной п. Харута	оптимизация, снижение затрат на производство, обеспечение резерва	с. Великовисочное	мощность	Гкал/час	0,8	1	2021	2021	850,0	0,0	850,0		
4.1.10.	Реконструкция котельной дома культуры в д. Андег	оптимизация, снижение затрат на производство	д. Андег	мощность	Гкал/час	0,08	0,08	2020	2020	490,0	0,0	490,0		
4.1.11.	Замена твердотопливного котла КВр-0,69 в Котельной №1 с. Великовисочное	оптимизация, снижение затрат на производство, обеспечение резерва	с. Великовисочное	мощность	Гкал/час	0,6	0,6	2021	2021	780,0	0,0	780,0		
Всего по группе 4.										34 767,1	0,0	1 427,1	13 015,1	20 324,9

Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения

Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения														
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей														
№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2018				
5.1.1.	Вывод из эксплуатации тепловых сетей													
5.1.2.	Вывод из эксплуатации тепловых сетей													
5.2.	Вывод из эксплуатации тепловых сетей													
5.2.1.	Вывод из эксплуатации тепловых сетей													
5.2.2.	Вывод из эксплуатации тепловых сетей													
Итого по группе 5.										0	0	0	0	0
Итого по программе										46 630,2	0,0	8 370,1	13 015,1	25 244,9

Руководитель контролируемой организации

Миков С.В.

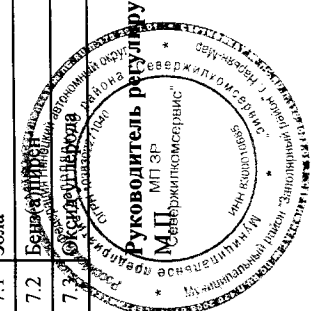
Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

МП ЗР "Севержилкомсервис"
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2019-2021 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения		
					2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,248	0,214	0,214	0,214	0,214
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.у.т./м ³ *	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	Гкал/ч	12,05	12,05	12,3	12,3	12,3
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%	75	65	64	65	66
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	823,14	4859,7	4216,2	4216,2	4216,2
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	% от полезного отпуска тепловой энергии	4,26	12,28	10,2	10,2	10,2
7.1	Зола	тонн в год для воды **	-	-	-	-	-
7.2	Бензол	куб. м для пара ***	-	-	-	-	-
7.3	Сера	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-
7.4	Диоксид азота	тн	30,372	6,07	6,07	6,07	6,07
7.5	Диоксид серы	тн	0,00012	0,000024	0,000024	0,000024	0,000024
7.6	Диоксид азота	тн	19,65	3,93	3,93	3,93	3,93

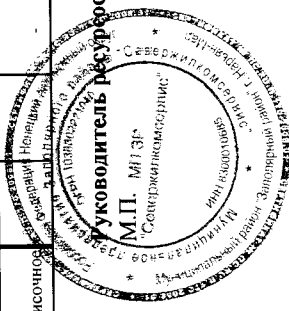
Миков С.В.
Ф.И.О.



8	Центральная котельная с. Коткино	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0,425	0,353	0,353	0,353	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная спортивного комплекса Звездный в п. Красное	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0,202	0,29	0,155	0,155	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная ГБОУ НАО "Средняя школа" (пришкольный интернат) в п. Красное	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0,301	0,149	0,155	0,155	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Котельной здания амбулатории в п. Красное	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0,143	0,143	0,157	0,157	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Котельной детского сада в п. Красное	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0,155	0,192	0,156	0,156	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тепловая сеть с. Коткино	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	0,59	0,94	1,72	1,72	432,9	695,391	1358,42	
14	Тепловая сеть в п. Харута	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	1,98	2,03	1,85	1,85	329,8	337,505	308,7	
15	Тепловая сеть в с. Великовисочная (от котельной №3 к зданию интерната)	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,54	3,56	1,98	1,98	107,97	264,505	158,95
16	Котельная в с. Несь (школа)	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0,63	0,64	0,24	0,24	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Центральная котельная в с. Тельявска	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0,199	0,204	0,156	0,156	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Центральная котельная в с. Ома	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0,246	0,299	0,232	0,232	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Котельная п. Харута	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0,719	0,725	0,156	0,156	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Котельная д. Андет (ДК)	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0,176	0,169	0,158	0,158	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная №1 в с. Великовисочная	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0,379	0,345	0,232	0,232	-	-	-	-	-	-	-	-

Миков С.В.

Руководитель ресурсоснабжающей организации



Финансовый план
МП ЗР "Севержилкомсервис"
 (наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2019-2021 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)					
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
		указать вид деятельности	указать вид деятельности		2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	9	12
1	Собственные средства			20 500,4	8 370,1	638,8	11 491,5
1.1	амортизационные отчисления	выработка тепловой энергии		5 825,5	1 427,1	638,8	3 759,7
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	выработка тепловой энергии		14 674,8	6 943,1	0,0	7 731,7
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение			0,0	0,0	0,0	0,0
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг			0,0	0,0	0,0	0,0
2	Привлеченные средства			0,0	0,0	0,0	0,0
2.1	кредиты			0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	займы организаций			0,0	0,0	0,0	0,0
2.3	прочие привлеченные средства			0,0	0,0	0,0	0,0
3	Бюджетные средства			26 129,8	0,0	12 376,4	13 753,5
	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг			0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО по программе			46 630,2	8 370,1	13 015,1	25 244,9

Руководитель ресурсоснабжающей организации

Миков С.В.

Ф.И.О.

