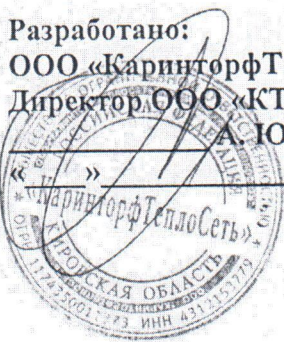


Разработано:
ООО «КаринторфТеплосеть»
Директор ООО «КТС»
А. Ю. Соколов
2018 год



Согласовано:
Глава Свечинского района
Н. Д. Бусыгин
« » 2018 год



**Производственная программа
Общества с ограниченной ответственностью
«КаринторфТеплосеть»,
осуществляющей холодное водоснабжение
на 2019-2023 годы.**



Согласовано:

А. С. Бусыгин

І. Паспорт производственной программы

Наименование организации коммунального комплекса (в отношении которой разработана производственная программа)	Общество с ограниченной ответственностью «КаринторфТеплосеть» (ООО «КТС»)
Юридический адрес организации	613040 Кировская область, город Кирово – Чепецк, улица Заводская, дом № 6, помещение 18. Адрес для корреспонденции: 612040 пгт Свеча ул. Ленина 17.
Руководитель организации	Соколов Андрей Юрьевич тел. (83358)2-14-62, факс (83358)2-14-62 электронный адрес: admsvecha@yandex.ru
Лицо ответственное за составление производственной программы	Соколов Андрей Юрьевич тел. (83358)2-14-62, факс (83358)2-14-62 электронный адрес: admsvecha@yandex.ru
Целевые показатели деятельности организации:	1.объем производства услуг; 2.объем отпуска в сеть; 3.объем потерь 4.объем реализации услуг, в том числе по группам потребителей.
Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы	Источники финансирования: 1.Тариф 2. Средства предприятия
Наличие утвержденных схем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения, водоотведения	Схема водоснабжения и водоотведения Свечинского городского поселения, утвержденная постановлением администрации Свечинского района № 1173 от 29.12.2014 года
Дата проведения технического обследования централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения, водоотведения	Дата проведения:- Результаты технического обследования: -
Уровень оприборивания потребителей индивидуальными приборами учета коммунальных ресурсов	Бюджетные потребители: 100% Население: 31 % Прочие потребители: 90%
Уровень оприборивания многоквартирных домов общедомовыми приборами учета коммунальных ресурсов	22,9%

II. Техническая характеристика централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения, водоотведения

Организация системы водоснабжения происходит на основании сопоставления возможных вариантов с учетом особенностей территории, требуемых расходов воды на разных этапах развития, возможных источников водоснабжения, требований к напорам, качеству воды и гарантированности ее подачи.

Сеть водопровода имеет целесообразную конфигурацию и доставляет воду к объектам по возможности кратчайшим путем. Поэтому форма сети в плане имеет большое значение особенно с учетом бесперебойности и надежности в подаче воды потребителям. Эти вопросы решаются с учетом рельефа местности, планировки населенного пункта, размещения основных потребителей воды.

На территории пгт Свеча развитая централизованная система хозяйственно-питьевого водоснабжения. Водоснабжением пользуются 2618 абонентов (4647 человек), таким образом централизованным водоснабжением обеспечено около 80% жилого фонда. Оставшаяся часть жилого фонда пользуется грунтовой водой из колодцев и личных скважин.

Приборы учета холодного водоснабжения отсутствуют у 1296 абонентов, у 1322 абонентов приборный учет организован.

Источник водоснабжения – подземный.

14 артезианских скважин в собственности Свечинского городского поселения, общая суммарная установленная производственная мощность скважин составляет 191 м³/час.

Водопроводные сети проложены из стальных, чугунных, асбестоцементных и полиэтиленовых трубопроводов низкого давления диаметром от 25 до 200 мм. Протяженностью около 63 км. Прокладка водопровода проводилась в период 1960-1979 гг.

Нормативный срок службы водопроводных труб составляет 20 лет для стальных труб, чугунных – 50 лет, асбоцементных – 30 лет, полиэтиленовых – 50 лет.

Общий износ водопроводных сетей составляет 50%.

В соответствии со схемой водоснабжения и водоотведения Свечинского городского поселения, утвержденной постановлением администрации Свечинского района № 1173 от 29.12.2014 года планируемые годовые потери воды при её транспортировке составляют 9,1%.

III. Планируемый объем оказываемой услуги

Холодное водоснабжение*

№ п/п	Показатели	2019	2020	2021	2022	2023
		План	План	План	План	План
1	Объемы производства и реализации услуг, м³	155435	155435	155435	155435	155435
1.1	объем потребности в воде, всего:	155435	155435	155435	155435	155435
	в том числе:					
1.1.1	Объем подъема (забора) воды	155435	155435	155435	155435	155435
1.1.2	Объем покупки воды, всего:					
	в том числе:					
	наименование организации продавца					
	...					
1.2	Подано на очистку					
1.3	Расход на собственные нужды, всего:					
	в том числе:					
	наименование технологического процесса					
	...					
1.4	Неучтенный расход воды (потери), всего:	14145	14145	14145	14145	14145
	то же в %	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
1.5	Полезный отпуск воды, всего:	141290	141290	141290	141290	141290
	в том числе:					
1.5.1	отпуск подразделениям предприятия, всего:					
	в том числе:					
	наименование подразделения предприятия					
	ООО «Омга»					
1.5.2	реализация технической воды, всего:					
	в том числе:					
	наименование потребителя					
	...					
1.5.3	реализация питьевой воды, всего:	141290	141290	141290	141290	141290
	в том числе:					
1.5.3.1	населению, всего:	130534	130534	130534	130534	130534
	в том числе: по нормативу	82059	82059	82059	82059	82059
	По показаниям приборов учета	48475	48475	48475	48475	48475
	...					
1.5.3.2	бюджетным организациям, всего:	8978	8978	8978	8978	8978
	в том числе:					
	По приборам учета	8978	8978	8978	8978	8978
	...					
1.5.3.3	Прочим потребителям, всего:	1778	1778	1778	1778	1778
	в том числе: по нормативу	76	76	76	76	76
	По показаниям приборов учета	1702	1702	1702	1702	1702
	...					
1.6	Транспортирование воды потребителям, всего:					
	в том числе:					
	наименование потребителя					
	...					

*Объемы холодного водоснабжения определяются в соответствии с Методическими рекомендациями по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса, утвержденными Приказом Минрегиона РФ от 10.10.2007 № 101 «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса».

IV. Расчет производственной мощности (по ведущим звеньям) и ее использования.

Водопровод

1.Скважины

1.Скважины															
Перечень скважин	Часовая произв. мощность м.3	КПД	Использование годового фонда времени (часы) (регул. период)					Коэф. за-груз. гр.4 / гр.8	Годовая установленная мощность (тыс. м 3)				Производ. тыс.м3	Коэф-фициент использования гр.15 / гр.10	
			В работе	В ремон-те	В откл. по режиму работы	В резерве	всего		Произв. мощность			Мощность в резерве			Всего
									В работе	В ремон-те	В откл. по режиму работы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Арт.скв.,пгт Свеча, ул. Советская, около д.48	10	0,4	65 46	72	2142	-	8760	0,75	26,2	0,3	8,6	-	35,1	11,1	0,42
Арт.скв., пгт Свеча ул. Тотмянина, около д.10д	22	0,4	65 46	72	2142	-	8760	0,75	57,6	0,6	18,9	-	77,1	31,1	0,54
Арт.скв.№ 11877 пгт Свеча, ул. Чапаева, около д.59а	21	0,4	65 46	72	2142	-	8760	0,75	55,0	0,6	18,0	-	73,6	29,5	0,54
Арт.скв №47669 д.Глушки, рядом с д. ба	30	0,4	65 46	72	2142	-	8760	0,75	78,6	0,8	25,7	-	105,4	21,4	0,27
Арт.скв пгт Свеча, ул.Южная, 12А	12,5	0,4	65 46	72	2142	-	8760	0,75	32,7	0,4	10,7	-	43,8	17,2	0,53
Арт.скв. по ул. Тотмянина, 41г (около д. 41б)	12,5	0,4	65 46	72	2142	-	8760	0,75	32,7	0,4	10,7	-	43,8	17,2	0,53
Арт.скв. №5858, пгт Свеча, ул. Лесная	12,5	0,4	65 46	72	2142	-	8760	0,75	32,7	0,4	10,7	-	43,8	8,8	0,27
Арт.скв. № 54827, ул. Лермонтова, около д.18	12,5	0,4	65 46	72	2142	-	8760	0,75	32,7	0,4	10,7	-	43,8	4,7	0,14
Арт.скв. пгт Свеча, ул. Коммунистическая, соор.8п	10	0,4	65 46	72	2142	-	8760	0,75	26,2	0,3	8,6	-	35,1	14,5	0,55
Арт.скв. по ул. Октябрьской, около д.26	10	04	65 46	72	2142	-	8760	0,75	26,2	0,3	8,6	-	35,1	11,7	0,45
Разв.-эксп. скв. № 1792 д.Самоулк и, ул. Труда, соор. 1в	15	0,4	65 46	72	2142	-	8760	0,75	39,3	0,4	12,9	-	52,6	8,8	0,22
Арт.скв.№ 2854 д. Марьины, ул. Центральная, рядом с д.9	7,2	0,4	65 46	72	2142	-	8760	0,75	18,8	0,2	6,2	-	25,2	4,6	0,24
Разв.-эксп.	6	0,4	65	72	2142	-	8760	0,75	15,7	0,2	5,4	-	21,0	3,8	0,24

скв. № 6490 д. Огрызки			46												
Арт.скв. д. Самсулки, ул. Мира	7	0,4	65 46	72	2142	-	8760	0,75	15,7	0,2	5,4	-	21,0	3,8	0,24
<i>Итого</i>	188,2	0,4	91 64 4	100 8	29988	-	1226 40	0,75	490, 1	5,5	160,5	-	656, 4	188,2	0,38

2. Насосы

Марка насоса	Часовая произв. мощ-ность м.3	КПД	Использование годового фонда времени (часы) (регул. пери-од)					Коэф. за-груз. гр.4 / гр.8	Годовая установленная мощность (тыс. м3)					Про-извод. тыс.м3	Кэф-фициент исполь-зования гр.15 / гр.10
			В ра-бо-те	В ре-мон-те	В откл. по режи-му рабо-ты	В ре-зер-ве	всего		Произв. мощность			Мош-ность в ре-зерве	Всего		
									В ра-боте	В ре-мон-те	В откл. по режиму работы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ЭЦВ 6-6,5-85 Ливны	6,5	0,6	65 46	72	2142	-	8760	0,75	25,5	0,3	8,35	-	34,2	8,1	0,32
ЭЦВ 8-25-100	25	0,6	65 46	72	2142	-	8760	0,75	98,2	1,1	32,1	-	131,4	31,1	0,32
ЭЦВ 6-10-140	10	0,6	65 46	72	2142	-	8760	0,75	39,2	0,44	12,84	-	52,56	12,44	0,32
ЭЦВ 8-25-100	25	0,6	65 46	72	2142	-	8760	0,75	98,2	1,1	32,1	-	131,4	31,1	0,32
ЭЦВ 6-16-110	16	0,6	65 46	72	2142	-	8760	0,75	62,8	0,7	20,6	-	84,1	11,1	0,18
ЭЦВ 8-25-100	25	0,6	65 46	72	2142	-	8760	0,75	98,28	1,1	32,1	-	131,4	31,1	0,32
ЭЦВ 6-10-140	10	0,6	65 46	72	2142	-	8760	0,75	39,28	0,44	12,84	-	52,56	12,44	0,32
ЭЦВ 8-25-100	25	0,6	65 46	72	2142	-	8760	0,75	98,2	1,1	32,1	-	131,4	31,1	0,32
ЭЦВ 6-10-140	10	0,6	65 46	72	2142	-	8760	0,75	39,28	0,44	12,84	-	52,56	12,44	0,32
ЭЦВ 6-10-80	10	0,6	65 46	72	2142	-	8760	0,75	39,28	0,44	12,84	-	52,56	12,44	0,32
ЭЦВ 8-25-100	25	0,6	65 46	72	2142	-	8760	0,75	98,2	1,1	32,1	-	131,4	31,1	0,32
ЭЦВ 6-10-140	10	0,6	65 46	72	2142	-	8760	0,75	39,28	0,44	12,84	-	52,56	12,44	0,32
ЭЦВ 6-6,5-125	6,5	0,6	65 46	72	2142	-	8760	0,75	25,5	0,3	8,35	-	34,2	8,1	0,32
ЭЦВ 6-10-140	10	0,6	65 46	72	2142	-	8760	0,75	39,28	0,44	12,84	-	52,56	12,44	0,32
Итого	214	0,6	91 64 4	100 8	29988	-	122640	0,75	940,4	9,44	274,84	-	1124,86	257,44	0,31

3. Отстойники

[illegible]

4.Фильтры и контактные осветлители

[illegible]

График реализации мероприятий по повышению эффективности работы объектов водоснабжения

№	Наименование и (или) условное обозначение поселения,	Описание задачи	Срок выполнения	Результат
1	пгт Свеча Свечинского района Кировской области Централизованная система холодного водоснабжения	1. Замена существующего водопровода на пластиковый (400 м, диаметр труб 150 мм, материал: полиэтилен 2. замена насоса скважины № 1 ЭЦВ6, 6 кВт 3. замена насоса скважины № 2, ЭЦВ6, 16 кВт 4. замена насоса скважины № 2, ЭЦВ6, 16 кВт 5. замена насоса скважины № 3, №4, ЭЦВ6, 10 кВт 6. установка Гидранта AVK пожарный подземный ГОСТ, diam. ствола 125 мм, чугун, высота 1-4 м, 9 шт 7. установка водоразборных колонок, KB.000-04, чугун, высота 2500-3500мм, 9 шт 8. установка комплексного устройства с преобразователем частоты, КУА-Р-400-000750-ТН, 7,5кВт 3*380В 9. установка преобразователя давления повышенной компактности, MBS3000, 0-10 bar(атм)	2018-2022 год 2018 2019 2020 2021 2018-2020 2019-2021 2020-2022 2020-2022	Снижение аварий, потерь объема воды и расхода электроэнергии

Отчет о выполнении мероприятий по повышению эффективности работы объектов водоснабжения в прошедший период

Наименование мероприятия	Временной промежуток выполнения (квартал, год)	Месторасположение проведения работ	Техническая характеристика сетей до проведения мероприятий	Техническая характеристика сетей после проведения мероприятий
1 мероприятие				
2 мероприятие				

VI. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*

Вид регулируемой деятельности	Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	Срок проведения год		Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Натуральные показатели		Стоимостные показатели	
		Начало	Окончание		Ед.изм	Период регулирования	Ед.изм	Период регулирования
Водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-

VII. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения*

VII. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения*

	Перечень критериев конкурса	Ед. изм	2019	2020	2021	2022	2023
5	Плановые значения показателей деятельности концессионера						
	показатель качества воды						
	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды;	%	x	0	0	0	0
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды.	%	0	0	0	0	0
	показатель надежности и бесперебойности водоснабжения						
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических требований, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	ед	0	0	0	0	0
	показатели энергетической эффективности						
	Доля потерь воды в централизованных системах холодного водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00

Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВ т*ч /м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход ЭЭ, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВ т*ч /м3	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43