



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

21 сентября 2018 года

№ 360-НПА

г. Чита

Об утверждении инвестиционной программы ООО «Авангард» на территории муниципального района «Хилокский район» в сфере теплоснабжения на 2018-2027 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05 мая 2014 года № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», Положением о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденным постановлением Правительства Забайкальского края от 16 мая 2017 года № 196, на основании решения Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить инвестиционную программу ООО «Авангард» на территории муниципального района «Хилокский район» в сфере теплоснабжения на 2018-2027 годы согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

3. Настоящий приказ опубликовать на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» «Официальный интернет-портал правовой информации исполнительных органов государственной власти Забайкальского края» (<http://право.зabaykalskiykray.rf>).

Руководитель Службы

Е.В.Батуева

ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 21 сентября 2018 года № 360 -НПА

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
ООО «Авангард» на территории муниципального района
«Хилокский район» в сфере теплоснабжения на 2018-2027 годы

Таблица № 1

Паспорт инвестиционной программы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Авангард» (ООО «Авангард»)
Местонахождение регулируемой организации	672007, Забайкальский край, г. Чита, ул. Анохина, 120 а, пом. 1
Сроки реализации инвестиционной программы	2018 - 2027 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Маргарян Сирануш Сетраковна
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел.: 8 (3022) 21-73-37, e-mail: avangard.chita@yandex.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	672000, г. Чита, ул. Чкалова, д. 124
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Руководитель региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края – Батуева Евгения Владимировна
Дата утверждения инвестиционной программы	07 сентября 2018 года
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Грошева Екатерина Петровна Тел.: 8 (3022) 21-11-51 (приемная), e-mail: pochta@rst.e-zab.ru
Генеральный директор ООО «Авангард»	Шовдра Денис Иванович
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального района «Хилокский район»
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	673200, Забайкальский край, г. Хилок, ул. Ленина, д. 9
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава муниципального района «Хилокский район» - Шишмарев Юрий Романович
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Леонтьева Ирина Викторовна Тел.: 8 (3023) 72-12-60, e-mail: hilok-gkh@yandex.ru

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель, реализация)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет статьи за под-классификацией			
				Наименование показателя (количество, прогностическая и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			Всего	2019	2020	2021	2022-2027					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19	20	
3.2. Реабилитация или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
3.2.1.	замена котлов КВР-1,74	Снижение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии	Котельная с. Жигитскел, 67325, Забайкальский край, Хилокский район, село Жигитскел, ул. Заводская, 2	удельный расход топлива	кг у тГкал	204,09	193,05	2019	2019	822,794	0,000	822,794	0,000	0,000	0,000	0,000	822,794	0,000	0,000
3.2.2.	замена котлов КВР-1,74	Снижение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии	Котельная с. Жигитскел, 67325, Забайкальский край, Хилокский район, село Жигитскел, ул. Заводская, 2	удельный расход топлива	кг у тГкал	193,05	183,15	2021	2021	822,794	0,000	822,794	0,000	0,000	822,794	0,000	822,794	0,000	0,000
3.2.3.	замена котлов КВР-1,74	Снижение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии	Котельная с. Жигитскел, 67325, Забайкальский край, Хилокский район, село Жигитскел, ул. Заводская, 2	удельный расход топлива	кг у тГкал	183,15	174,22	2022	2022	822,794	0,000	822,794	0,000	0,000	0,000	822,794	0,000	822,794	0,000
3.2.4.	замена дымохода ДН-6,3 5,57/1500 (3 шт.)	Модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потребления энергоресурсов	Котельная с. Жигитскел, 67325, Забайкальский край, Хилокский район, село Жигитскел, ул. Заводская, 2	иные	%	90,00	0,00	2019	2022	800,400	0,000	553,600	0,000	0,000	266,800	0,000	800,400	0,000	0,000
3.2.5.	замена центробежного насоса К 100-80-160 15/3000 (2 шт.)	Модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потребления энергоресурсов	Котельная с. Жигитскел, 67325, Забайкальский край, Хилокский район, село Жигитскел, ул. Заводская, 2	иные	%	80,00	0,00	2020	2020	137,205	0,000	0,000	0,000	137,205	0,000	0,000	137,205	0,000	0,000
3.2.6.	замена котлов КВР-0,39 на КВР-0,46	Снижение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии	Котельная НОШ № 25, 67325, Забайкальский край, Хилокский район, село Бада, ул. Привокзальная, 436	удельный расход топлива	кг у тГкал	238,00	198,72	2019	2019	376,200	0,000	376,200	0,000	0,000	0,000	0,000	376,200	0,000	0,000
3.2.7.	замена котлов КВР-0,39 на КВР-0,46	Снижение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии	Котельная НОШ № 25, 67325, Забайкальский край, Хилокский район, село Бада, ул. Привокзальная, 436	удельный расход топлива	кг у тГкал	198,72	174,22	2021	2021	376,200	0,000	376,200	0,000	0,000	376,200	0,000	376,200	0,000	0,000
3.2.8.	замена дымоходной трубы	Снижение уровня износа объектов капитального строительства	Котельная НОШ № 25, 67325, Забайкальский край, Хилокский район, село Бада, ул. Привокзальная, 436	иные	%	100,00	0,00	2019	2019	169,262	0,000	169,262	0,000	0,000	0,000	0,000	169,262	0,000	0,000
3.2.9.	замена котлов КВР-1,16 на КВР-1,16	Снижение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии	Котельная СОШ № 15, 67325, Забайкальский край, Хилокский район, село Бада, ул. Привокзальная, 43*	удельный расход топлива	кг у тГкал	238,00	207,54	2019	2019	635,306	0,000	635,306	0,000	0,000	0,000	0,000	635,306	0,000	0,000
3.2.10.	замена котлов КВР-1,16 на КВР-1,16	Снижение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии	Котельная СОШ № 15, 67325, Забайкальский край, Хилокский район, село Бада, ул. Привокзальная, 43*	удельный расход топлива	кг у тГкал	207,54	183,93	2020	2020	635,306	0,000	635,306	0,000	0,000	0,000	0,000	635,306	0,000	0,000
3.2.11.	замена дымохода ДН-10 11/1000	Модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потребления энергоресурсов	Котельная СОШ № 15, 67325, Забайкальский край, Хилокский район, село Бада, ул. Привокзальная, 43*	иные	%	95,00	0,00	2021	2021	332,689	0,000	0,000	0,000	0,000	332,689	0,000	332,689	0,000	0,000
3.2.12.	замена центробежного насоса К 100-80-160 15/3000 (2 шт.)	Модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потребления энергоресурсов	Котельная СОШ № 15, 67325, Забайкальский край, Хилокский район, село Бада, ул. Привокзальная, 43*	иные	%	85,00	0,00	2019	2021	137,206	0,000	68,603	0,000	0,000	68,603	0,000	137,206	0,000	0,000
3.2.13.	замена котлов КВР-1,16 на КВР-1,16	Снижение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии	Котельная МЛОУ, 67325, Забайкальский край, Хилокский район, село Бада, ул. Поттовая, 1а	удельный расход топлива	кг у тГкал	238,00	204,99	2019	2019	635,306	0,000	635,306	0,000	0,000	0,000	0,000	635,306	0,000	0,000
3.2.14.	замена котлов КВР-1,16 на КВР-1,16	Снижение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии	Котельная МЛОУ, 67325, Забайкальский край, Хилокский район, село Бада, ул. Поттовая, 1а	удельный расход топлива	кг у тГкал	204,99	179,96	2022	2022	635,306	0,000	635,306	0,000	0,000	635,306	0,000	635,306	0,000	0,000
3.2.15.	замена центробежного насоса К 100-80-160 15/3000	Модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потребления энергоресурсов	Котельная МЛОУ, 67325, Забайкальский край, Хилокский район, село Бада, ул. Поттовая, 1а	иные	%	85,00	0,00	2019	2021	137,206	0,000	68,603	0,000	0,000	68,603	0,000	137,206	0,000	0,000
3.2.16.	замена котла КВР-0,39 на котел КВР-0,46	Снижение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии	Котельная Балнскел, 67325, Забайкальский край, Хилокский район, село Бада, ул. Лесная, 43а	удельный расход топлива	кг у тГкал	238,00	190,70	2019	2019	376,200	0,000	376,200	0,000	0,000	0,000	0,000	376,200	0,000	0,000
3.2.17.	замена дымоходной трубы	Снижение уровня износа объектов капитального строительства	Котельная Балнскел, 67325, Забайкальский край, Хилокский район, село Бада, ул. Лесная, 43а	иные	%	100,00	0,00	2021	2021	141,052	0,000	0,000	0,000	0,000	141,052	0,000	141,052	0,000	0,000
3.2.18.	замена центробежного насоса К 100-80-160 15/3000 (2 шт.)	Модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потребления энергоресурсов	Котельная Балнскел, 67325, Забайкальский край, Хилокский район, село Бада, ул. Лесная, 43а	иные	%	90,00	0,00	2019	2021	137,206	0,000	68,603	0,000	0,000	68,603	0,000	137,206	0,000	0,000
3.2.19.	замена котлов КВР-1,16	Снижение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии	Котельная Балнскел, 67325, Забайкальский край, Хилокский район, село Бада, ул. Лесная, 43а	удельный расход топлива	кг у тГкал	238,00	184,10	2019	2019	635,306	0,000	635,306	0,000	0,000	0,000	0,000	635,306	0,000	0,000
3.2.20.	замена котлов КВР-1,16	Снижение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии	Котельная Балнскел, 67325, Забайкальский край, Хилокский район, село Бада, ул. Лесная, 43а	удельный расход топлива	кг у тГкал	184,10	174,22	2021	2021	635,306	0,000	635,306	0,000	0,000	635,306	0,000	635,306	0,000	0,000
3.2.21.	замена центробежного насоса К 100-80-160 15/3000 (2 шт.)	Модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потребления энергоресурсов	Котельная Балнскел, 67325, Забайкальский край, Хилокский район, село Бада, ул. Лесная, 43а	иные	%	95,00	0,00	2020	2020	137,205	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	137,205	0,000	0,000

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (краткое резюме)	Описание и место размещения объекта	Средства комплексной закупочной комиссии (тысяч руб.)						Высшая из рассмотрено (тыс. руб. (без НДС))						Итого по плану за период 2019-2020						
				Исполнение контракта (показатель проективности п.1.1)	Ед. изм.	до размещения мероприятия	Зачисление по плану размещения мероприятия	Год планового размещения мероприятия	Год планового размещения мероприятия	Бюджет	Прогнозируемое финансирование	2018	2019	2020	2021		2022					
3.2.2	Ремонтные работы по замене котла Умверкер-3 на КРР-04б	Снижение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии	Котельная СОИЛ № 24, 67120, Завьяловский район, село Заруба, ул. Школьная, 20, пом.2	334,00	ку т/Гкал	207,65	2020	2020	376,200	0,000	376,200	0,000	0,000	0,000	376,200	0,000						
3.2.3	Замена котла Умверкер-3 на КРР-04б	Снижение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии	Котельная СОИЛ № 24, 67120, Завьяловский район, село Заруба, ул. Школьная, 20, пом.2	207,65	ку т/Гкал	187,97	2021	2021	376,200	0,000	376,200	0,000	0,000	0,000	376,200	0,000						
3.2.4	Модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потребления электроэнергии	Модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потребления электроэнергии	Котельная СОИЛ № 24, 67120, Завьяловский район, село Заруба, ул. Школьная, 20, пом.2	90,00	%	0,00	2019	2022	137,206	0,000	137,206	0,000	68,603	0,000	137,206	0,000						
3.2.5	Замена дымовой трубы	Снижение уровня газовых выбросов котельной отработавшей паровой энергии	Котельная паровая котельная с Линовер-6	100,00	%	0,00	2022	2022	169,262	0,000	169,262	0,000	169,262	0,000	169,262	0,000						
3.2.6	Замена котла КРР-04б	Снижение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии	Котельная СОИЛ № 17, 67120, Завьяловский район, село Ушумата, ул. Школьная, 1	204,00	ку т/Гкал	174,22	2019	2022	1 201,472	0,000	600,236	0,000	600,236	0,000	1 201,472	0,000						
3.2.7	Модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потребления электроэнергии	Модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потребления электроэнергии	Завьяловский аэропорт, Линовер-6, ул. Народовольцев, 1	95,00	%	0,00	2019	2019	60,074	0,000	60,074	0,000	0,000	0,000	60,074	0,000						
3.2.8	Замена дымовой трубы	Снижение уровня газовых выбросов котельной отработавшей паровой энергии	Котельная СОИЛ № 17, 67120, Завьяловский район, село Ушумата, ул. Школьная, 1	100,00	%	0,00	2019	2019	128,033	0,000	128,033	0,000	0,000	0,000	128,033	0,000						
3.2.9	Установка котла КРР-4	Снижение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии	Котельная СОИЛ № 18, 67120, Завьяловский район, село Ушумата, ул. Школьная, 1	238,00	ку т/Гкал	178,58	2020	2021	1 359,270	0,000	679,385	0,000	0,000	0,000	1 359,270	0,000						
3.2.30	Замена Дымохода ДН-6,3	Модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потребления электроэнергии	Котельная СОИЛ № 20, 67214, Завьяловский район, село Линовер-6, ул. Ушумата, 11	90,00	%	0,00	2020	2020	256,643	0,000	256,643	0,000	0,000	0,000	256,643	0,000						
3.2.31	Модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потребления электроэнергии	Модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потребления электроэнергии	Котельная СОИЛ № 16, 67214, Завьяловский район, село Линовер-6, ул. Ушумата, 11	95,00	%	0,00	2020	2020	276,213	0,000	276,213	0,000	0,000	0,000	276,213	0,000						
3.2.32	Замена дымовой трубы	Снижение уровня газовых выбросов котельной отработавшей паровой энергии	Котельная СОИЛ № 16, 67214, Завьяловский район, село Линовер-6, ул. Ушумата, 11	100,00	%	0,00	2020	2020	799,606	0,000	799,606	0,000	0,000	0,000	799,606	0,000						
3.2.33	Замена котла КРР-04	Снижение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии	Котельная СОИЛ № 16, 67214, Завьяловский район, село Линовер-6, ул. Ушумата, 11	238,00	ку т/Гкал	174,00	2019	2021	376,200	0,000	376,200	0,000	0,000	0,000	376,200	0,000						
3.2.34	Модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потребления электроэнергии	Модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потребления электроэнергии	Котельная СОИЛ № 18, 67230, Завьяловский район, село Ушумата, ул. Школьная, 43	90,00	%	0,00	2021	2021	60,074	0,000	60,074	0,000	0,000	0,000	60,074	0,000						
3.2.35	Замена котла КРР-05	Снижение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии	Котельная СОИЛ № 18, 67230, Завьяловский район, село Ушумата, ул. Школьная, 43	238,00	ку т/Гкал	174,00	2020	2021	987,318	0,000	493,659	0,000	0,000	0,000	987,318	0,000						
3.2.36	Замена Дымохода ДН-6,3	Модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потребления электроэнергии	Котельная СОИЛ № 18, 67230, Завьяловский район, село Ушумата, ул. Школьная, 43	95,00	%	0,00	2021	2021	256,643	0,000	256,643	0,000	0,000	0,000	256,643	0,000						
3.2.37	Модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потребления электроэнергии	Модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потребления электроэнергии	Котельная СОИЛ № 18, 67230, Завьяловский район, село Ушумата, ул. Школьная, 43	90,00	%	0,00	2021	2021	117,700	0,000	117,700	0,000	0,000	0,000	117,700	0,000						
3.2.38	Замена дымовой трубы	Снижение уровня газовых выбросов котельной отработавшей паровой энергии	Котельная СОИЛ № 18, 67230, Завьяловский район, село Ушумата, ул. Школьная, 43	100,00	%	0,00	2021	2021	824,592	0,000	824,592	0,000	0,000	0,000	824,592	0,000						
3.2.39	Установка котла КРР-04	Снижение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии	Котельная СОИЛ № 18, 67230, Завьяловский район, село Ушумата, ул. Школьная, 43	258,00	ку т/Гкал	174,22	2019	2020	412,296	0,000	412,296	0,000	0,000	0,000	412,296	0,000						
3.2.40	Модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потребления электроэнергии	Модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потребления электроэнергии	Котельная СОИЛ № 18, 67230, Завьяловский район, село Ушумата, ул. Школьная, 43	80,00	%	0,00	2019	2019	60,074	0,000	60,074	0,000	0,000	0,000	60,074	0,000						
3.2.41	Снижение уровня газовых выбросов котельной отработавшей паровой энергии	Снижение уровня газовых выбросов котельной отработавшей паровой энергии	Котельная СОИЛ № 18, 67230, Завьяловский район, село Ушумата, ул. Школьная, 43	100,00	%	0,00	2019	2019	248,327	0,000	248,327	0,000	0,000	0,000	248,327	0,000						
3.2.42	Замена котла КРР-04	Снижение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии	Котельная СОИЛ № 18, 67230, Завьяловский район, село Ушумата, ул. Школьная, 43	204,00	ку т/Гкал	174,22	2020	2021	824,592	0,000	412,296	0,000	0,000	0,000	824,592	0,000						
3.2.43	Модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потребления электроэнергии	Модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потребления электроэнергии	Котельная СОИЛ № 17, 67120, Завьяловский район, село Ушумата, ул. Школьная, 1	90,00	%	0,00	2020	2020	256,643	0,000	256,643	0,000	0,000	0,000	256,643	0,000						
3.2.44	Модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потребления электроэнергии	Модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потребления электроэнергии	Котельная СОИЛ № 17, 67120, Завьяловский район, село Ушумата, ул. Школьная, 1	80,00	%	0,00	2020	2020	124,596	0,000	124,596	0,000	0,000	0,000	124,596	0,000						
3.2.45	Замена дымовой трубы	Снижение уровня газовых выбросов котельной отработавшей паровой энергии	Котельная СОИЛ № 17, 67120, Завьяловский район, село Ушумата, ул. Школьная, 1	100,00	%	0,00	2020	2020	495,659	0,000	495,659	0,000	0,000	0,000	495,659	0,000						
3.2.46	Замена котла КРР-05	Снижение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии	Котельная СОИЛ № 17, 67120, Завьяловский район, село Ушумата, ул. Школьная, 1	238,00	ку т/Гкал	174,22	2019	2022	987,318	0,000	493,659	0,000	0,000	0,000	987,318	0,000						
3.2.47	Модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потребления электроэнергии	Модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потребления электроэнергии	Котельная СОИЛ № 17, 67120, Завьяловский район, село Ушумата, ул. Школьная, 1	85,00	%	0,00	2020	2020	276,547	0,000	276,547	0,000	0,000	0,000	276,547	0,000						
3.2.48	Модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потребления электроэнергии	Модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потребления электроэнергии	Котельная СОИЛ № 17, 67120, Завьяловский район, село Ушумата, ул. Школьная, 1	80,00	%	0,00	2020	2020	167,939	0,000	167,939	0,000	0,000	0,000	167,939	0,000						
3.2.49	Замена дымовой трубы	Снижение уровня газовых выбросов котельной отработавшей паровой энергии	Котельная СОИЛ № 17, 67120, Завьяловский район, село Ушумата, ул. Школьная, 1	100,00	%	0,00	2020	2020	31 210,973	0,000	9 301,233	0,000	0,000	0,000	31 210,973	0,000						
Итого по плану 3.													31 210,973	0,000	9 301,233	0,000	0,000	0,000	0,000	31 210,973	0,000	
Итого по плану 4.													31 210,973	0,000	9 301,233	0,000	0,000	0,000	0,000	31 210,973	0,000	
Итого													38 528,947	0,000	11 588,269	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	38 528,947	0,000

Планоые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Общества с ограниченной ответственностью "Авангард" на территории муниципального района "Хилковский район" в сфере теплоснабжения
на 2018-2027 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения за 2017 год	Утвержденный бюджет	Планоые значения в т.ч. по годам реализации				
					2018.00	2019.00	2020.00	2021.00	2022-2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Котельня с ЖИКОГЕН									
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	67,99	67,99	67,99	67,99	67,99	67,99	67,99
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,204	0,179	0,193	0,193	0,183	0,174	0,174
		т.у.т./м³*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	75,00	72,22	73,00	73,00	72,00	72,00	72,00
		Гкал в год	884,75	836,34	884,75	830,29	830,29	830,29	830,29
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	13,37%	11,98%	13,37%	11,81%	11,81%	11,81%	11,81%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды ** куб. м для пара ***	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды.***		-	-	-	-	-	-	-
8	Показатели надежности объектов системы централизованного теплоснабжения, определяемые в соответствии с правилами определения плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, правилами расчета их фактических значений, а также правилами определения достижения организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утверждаемыми Правительством Российской Федерации								представлены в форме № 4 ИП-ТС
Котельня НОП № 25									
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	124,10	124,10	124,10	124,10	124,10	124,10	124,10
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,238	0,180	0,199	0,199	0,174	0,174	0,174
		т.у.т./м³*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	75,00	72,44	74,00	74,00	72,00	72,00	72,00
		Гкал в год	43,15	40,35	43,15	40,00	40,00	40,00	40,00
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	5,08%	3,97%	3,97%	3,97%	3,97%	3,97%	3,97%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды ** куб. м для пара ***	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды.***		-	-	-	-	-	-	-
8	Показатели надежности объектов системы централизованного теплоснабжения, определяемые в соответствии с правилами определения плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, правилами расчета их фактических значений, а также правилами определения достижения организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утверждаемыми Правительством Российской Федерации								представлены в форме № 4 ИП-ТС
Котельня СОП № 15									
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	187,10	187,10	187,10	187,10	187,10	187,10	187,10
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,238	0,187	0,208	0,184	0,184	0,184	0,184
		т.у.т./м³*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	75,00	72,22	73,00	73,00	72,00	72,00	72,00
		Гкал в год	246,33	230,88	230,88	230,88	230,88	230,88	230,88
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	13,67%	11,01%	11,01%	11,01%	11,01%	11,01%	11,01%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды ** куб. м для пара ***	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды.***		-	-	-	-	-	-	-
8	Показатели надежности объектов системы централизованного теплоснабжения, определяемые в соответствии с правилами определения плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, правилами расчета их фактических значений, а также правилами определения достижения организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утверждаемыми Правительством Российской Федерации								представлены в форме № 4 ИП-ТС
Котельня МДОУ									
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	147,49	147,49	147,49	147,49	147,49	147,49	147,49
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,238	0,188	0,205	0,205	0,205	0,180	0,180
		т.у.т./м³*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	75,00	72,11	73,00	72,00	72,00	72,00	72,00
		Гкал в год	490,80	472,22	490,80	469,90	469,90	469,90	469,90
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	23,69%	18,12%	23,69%	17,42%	17,42%	17,42%	17,42%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды ** куб. м для пара ***	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды.***		-	-	-	-	-	-	-
8	Показатели надежности объектов системы централизованного теплоснабжения, определяемые в соответствии с правилами определения плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, правилами расчета их фактических значений, а также правилами определения достижения организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утверждаемыми Правительством Российской Федерации								представлены в форме № 4 ИП-ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения, предусмотренные инвестиционной программой Общества с ограниченной ответственностью "Авангард" на территории муниципального района "Хилковский район" в сфере теплоснабжения на 2018-2027 годы

№ п/п	Наименование объекта	Показатель надежности														Показатель энергетической эффективности																			
		определяемый количеством прекращений подачи тепловой энергии, тепловосителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей, сд./км							определяемый количеством прекращений подачи тепловой энергии, тепловосителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, сд./Гкал/час							определяемый увеличенным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной с коллекторов восточных тепловых сетей, кг усл.Гкал							определяемый относительных величина технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/МВт												
		Текущее значение		2018		2019		2020		2021		2022-2027		Текущее значение		2018		2019		2020		2021		2022-2027		Текущее значение		2018		2019		2020		2021	
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32				
1.1	ООО "Авангард"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	204,09	193,05	183,15	174,22	174,22	174,22	3,86	3,86	3,62	3,62	3,62	3,62	884,75	884,75	830,79	830,79	830,29	830,29				
1.2	Котельная с. Житухген	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	238,00	198,72	174,22	174,22	174,22	174,22	4,34	4,34	4,02	4,02	4,02	4,02	43,15	43,15	40,00	40,00	40,00	40,00				
1.3	Котельная СОИЗ № 25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	238,00	207,54	183,93	183,93	183,93	183,93	5,45	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	246,33	230,88	230,88	230,88	230,88	230,88				
1.4	Котельная М/ДОУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	238,00	204,99	179,96	179,96	179,96	179,96	5,76	5,76	5,51	5,51	5,51	5,51	490,80	490,80	469,90	469,90	469,90	469,90				
1.5	Котельная Бадянской больницы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	238,00	190,70	190,70	190,70	190,70	190,70	5,75	5,75	5,48	5,48	5,48	5,48	72,36	72,36	69,02	69,02	69,02	69,02				
1.6	Котельная «Жилой микрорайон»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	238,00	184,10	174,22	174,22	174,22	174,22	6,62	6,62	6,60	6,60	6,60	6,60	248,86	248,86	248,14	248,14	248,14	248,14				
1.7	Котельная СОИЗ № 24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	238,00	207,65	187,97	187,97	187,97	187,97	5,64	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	243,49	228,41	228,41	228,41	228,41	228,41				
1.8	Котельная инфракрасной больницы с. Пыжар-Озеро	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	204,09	187,39	187,39	187,39	187,39	187,39	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	217,21	217,21	217,21	217,21	217,21	217,21				
1.9	Котельная СОИЗ № 20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	238,00	238,00	204,09	174,00	174,00	174,00	4,00	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	212,63	148,19	148,19	148,19	148,19	148,19				
1.10	Котельная СОИЗ № 16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	238,00	205,00	205,00	174,00	174,00	174,00	6,01	6,01	6,01	5,72	5,72	5,72	20,56	20,56	20,56	20,56	19,56	19,56				
1.11	Котельная СОИЗ № 18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	238,00	238,00	238,00	238,00	238,00	238,00	4,16	4,16	4,16	3,91	3,91	3,91	97,03	97,03	97,03	97,03	91,10	91,10				
1.12	Котельная детского сада № 8	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	238,00	184,10	174,22	174,22	174,22	174,22	6,21	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	21,40	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51				
1.13	Котельная ЭИЭС «Жаргач»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	204,00	204,00	204,00	187,97	187,97	187,97	5,15	5,15	4,87	4,87	4,87	4,87	50,92	50,92	48,14	48,14	48,14	48,14				
1.14	Котельная СОИЗ № 17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	238,00	201,00	201,00	201,00	201,00	201,00	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	224,97	224,97	224,97	224,97	210,38	210,38				

Финансовый план реализации инвестиционной программы
 Общества с ограниченной ответственностью "Авангард" на территории муниципального района "Хилокский район" в сфере
 теплоснабжения

на 2018 - 2027 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)					
		Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
			2018	2019	2020	2021	2022-2027
1	2	5	6	7	8	9	11
1.	Собственные средства	31 210,77	9 391,75	9 626,04	7 295,77	4 897,21	0,00
1.1.	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	31 210,77	9 391,75	9 626,04	7 295,77	4 897,21	0,00
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	прочие собственные средства,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Прочие источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	31 210,77	9 391,75	9 626,04	7 295,77	4 897,21	0,00