



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

21 августа 2026 года

№ 156-НПА

г. Чита

Об утверждении инвестиционной программы ООО «Энергия Холбон», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Тунгокочинского муниципального округа (посёлок городского типа Вершино-Дарасунский) Забайкальского края деятельность в сфере теплоснабжения, на 2026-2035 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 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 «Энергия Холбон», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Тунгокочинского муниципального округа (посёлок городского типа Вершино-Дарасунский) Забайкальского края деятельность в сфере теплоснабжения, на 2026-2035 годы согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

3. Опубликовать настоящий приказ на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» «Официальный интернет-портал правовой информации исполнительных органов Забайкальского края» (<http://право.зabayкальскийкрай.рф>).

И.о. руководителя Службы

Н.В.Колебанова





ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
21 августа 2026 года № 156-НПА

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

ООО «Энергия Холбон», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Тунгокочинского муниципального округа (посёлок городского типа Вершино-Дарасунский) Забайкальского края деятельность в сфере теплоснабжения, на 2026-2035 годы

Таблица 1

Паспорт инвестиционной программы ООО «Энергия Холбон», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Тунгокочинского муниципального округа (посёлок городского типа Вершино-Дарасунский) Забайкальского края деятельность в сфере теплоснабжения, в сфере теплоснабжения, на 2026-2035 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия Холбон»
Местонахождение регулируемой организации	Чайковского ул., д. 32, г. Чита, Забайкальский край, 672007
Сроки реализации инвестиционной программы	2026-2035 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор ООО «Энергия Холбон» - Е.С. Уварова
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел.: 8 (3022) 21-84-16 Эл. почта: holbon@aoenergy.pro
Наименование органа, утвердившего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Горького ул., д.43, г. Чита, Забайкальский край, 672002
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	И.о. руководителя Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края - Н.В. Колебанова
Дата утверждения инвестиционной программы	21.08.2026 года
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	8-(3022) 21-11-51, e-mail: pochta@rst.e-zab.ru
Наименование органа, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Тунгокочинского муниципального округа Забайкальского края
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Пролетарская ул., зд. 1А, с. Верх -Усугли, Тунгокочинский муниципальный округ, Забайкальский край, 674100
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Тунгокочинского муниципального округа - Н.С. Ананенко
Дата согласования инвестиционной программы	20.08.2026 года
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Тел.: 8 (3026) 45-13-21 Эл. почта: severadm@mail.ru
Руководитель регулируемой организации	Директор ООО «Энергия Холбон» - Е.С. Уварова

Инвестиционная программа
ООО «Энергия Холбон», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Тунгокочинского муниципального округа (посёлок городского типа Вершино-Дарасунский) Забайкальского края деятельность в сфере теплоснабжения, в сфере теплоснабжения, на 2026-2035 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Плановые расход			Профинансировано к 2026 году	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, руб. без НДС										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, руб. без НДС	
			Наименование и значение показателя										Всего	В том числе			Финансирование, в т.ч. по годам											
			до реализации мероприятия			после реализации мероприятия								ПИР	СМР		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
			Тепловая сеть			Тепловая сеть																						
			Условный диаметр, мм	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																		
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.5	4.6	4.7	4.8	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	7.7	7.8	7.9	7.10	7.11	7.12	7.13	7.14	7.15	8.1	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:																												
2.1.1.	Строительство тепловых сетей, Ду-159 мм L-1010 м, Ду-108 L-1405 м, Ду-89, L-300м для переключения потребителей котельных «Начальная школа», «Администрация» с переводом потребителей на котельную «База»	пгт. Вершино-Дарасунский (Котельная «База»)	159 108 89	1010 1405 300	Подземная	-	159 108 89	1010 1405 300	Подземная	-	2027	2031	213 438 054,94	21 343 805,49	192 094 249,45	0,00	0,00	42 687 610,99	42 687 610,99	42 687 610,99	42 687 610,99	42 687 610,99	42 687 610,99	0,00	0,00	0,00	0,00	213 438 054,94

[illegible]

[illegible]

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Плановые расход			Профинансировано к 2026 году	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, руб. без НДС										Расшифровка источников финансирования инвестиционно программы, руб. без НДС
			Наименование и значение показателя										Всего	В том числе			Финансирование, в т.ч. по годам										
			до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
			Тепловая сеть		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть		Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																		
			Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубнои исчислении), км		Способ прокладки	Условный диаметр, мм			Протяженность (в однострубнои исчислении), км																	
3.1.4.	Модернизация участка тепловой сети от ТК-10 до ТК-10-1 ул. Никандровская общая протяженность участка 45 м (теплоснабжение и ГВС двухтрубная – подача и обратка – Ду57 – 90 м) с заменой тепловой изоляции на ППУ	пгт. Вершино-Дарасунский, ул. Никандровская (Котельная «Б1»)	57	0,09	-	-	57	0,09	-	-	2029	2 637 347,70	263 734,77	2 373 612,93	0,00	0,00	0,00	0,00	2 637 347,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 637 347,70	2 637 347,70
3.1.5.	Модернизация участка тепловой сети от ТК-17 через ТК-18, ТК-19 до ТК-20 ул. Строителей, общая протяженность участка 68 м (теплоснабжение и ГВС двухтрубная – подача и обратка – Ду100, L-136 м (2 шт. подача и обратка) с заменой тепловой изоляции на ППУ	пгт. Вершино-Дарасунский, ул. Никандровская (Котельная «Б1»)	100	0,136	-	-	100	0,136	-	-	2030	4 786 316,50	478 631,65	4 307 684,85	0,00	0,00	0,00	0,00	4 786 316,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 786 316,50	4 786 316,50

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Плановые расход			Профинансировано к 2026 году	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, руб. без НДС										Расшифровка источников финансирования инвестиционно программы, руб. без НДС	
			Наименование и значение показателя										Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Всего	В том числе		Финансирование, в т.ч. по годам											
			до реализации мероприятия				после реализации мероприятия								ПИР		СМР											
			Тепловая сеть			Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть			Способ прокладки																		
			Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубно исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубно исчислении), км	Способ прокладки									2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034		2035
3.1.6.	Модернизация участка тепловой сети от ВР-13, через ВР-14, ВР-15, ВР-16 до ВР-17 ул. Дарасунская (теплоснабжение и ГВС двухтрубная – подача и обратка Ду-89, L-34 м (34+34), Ду57, L-70 м (17+33+20) с заменой тепловой изоляции на ППУ	пгт. Вершино-Дарасунский ул. Дарасунская (Котельная «Восьмилетняя школа»)	89 57	0,117	-	-	89 57	0,117	-	-	2031	2031	2 955 131,78	295 513,18	2 659 618,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 955 131,78	0,00	0,00	0,00	0,00	2 955 131,78	2 955 131,78	
3.1.7.	Модернизация участка тепловой сети от ВР через ТК-1 до ВР-8 ул. Подгорная, протяженность участка 117 м (теплоснабжение и ГВС двухтрубная – подача и обратка – Ду-89-234 м ((57+60)*2 шт) с заменой тепловой изоляции на ППУ	пгт. Вершино-Дарасунский ул. Подгорная (Котельная «Восьмилетняя школа»)	89	0,234	-	-	89	0,234	-	-	2032	2032	7 665 622,99	766 562,30	6 899 060,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 665 622,99	0,00	0,00	0,00	7 665 622,99	7 665 622,99	

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики							Год начала реализации	Год окончания реализации	Плановые расход			Профинансировано к 2026 году	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, руб. без НДС										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, руб. без НДС		
			Наименование и значение показателя									Всего	В том числе:			Финансирование, в т.ч. по годам												
			до реализации мероприятия			после реализации мероприятия							ПИР	СМР		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035			
			Тепловая сеть			Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть																				Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	
			Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубноом исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубноом исчислении), км	Способ прокладки																			
3.1.8.	Модернизация участка тепловой сети от ТК-1 до жилого дома № 11 по ул. Лаза, протяженность участка 39 м (теплоснабжение и ГВС двухтрубная – подача и обратка Д-89 мм, L-78 м (39*2 шт.) с заменой тепловой изоляции на ППУ Д-89 мм	пгт. Вершино-Дарасунский ул. Лаза (Котельная «База»)	89	0,078	.	.	89	0,078	.	.	2033	2033	2 747 600,36	274 760,04	2 472 840,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 747 600,36	0,00	0,00	2 747 600,36	2 747 600,36

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Плановые расход			Профинансировано к 2026 году	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, руб. без НДС										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, руб. без НДС	
			[Наименование и значение показателя]										Всего	В том числе			Финансирование, в т.ч. по годам											
			до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ПИР	СМР		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
			Тепловая сеть			Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть			Способ прокладки																		
			Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубно исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубно исчислении), км	Способ прокладки																			
																												Тепловая нагрузка, Гкал/ч
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																												
3.2.1.	Установка частотных преобразователей на сетевой насос № 1 К 100-65-200 с эл. двиг. 30 кВт Либо аналогичное оборудование)	пгт. Вершино-Дарасунский (Котельная «Восьмилетняя школа»)	.	.	.	.	.	.	.	.	2029	2029	518 773,17	51 877,32	466 895,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	518 773,17	518 773,17
3.2.2.	Установка частотных преобразователей на сетевой насос № 2 К 100-65-200 с эл. двиг. 30 кВт Либо аналогичное оборудование	пгт. Вершино-Дарасунский (Котельная «Восьмилетняя школа»)	.	.	.	.	.	.	.	.	2030	2030	536 828,94	53 682,89	483 146,05	0,00	0,00	0,00	0,00	536 828,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	536 828,94

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики																			
			Наименование и значение показателя																			
			до реализации мероприятия				после реализации мероприятия															
			Тепловая сеть		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть		Тепловая нагрузка, Гкал/ч														
			Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубнои исчислении), км		Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубнои исчислении), км															
			Способ прокладки																			
3.2.3.	Замена дымососа № 1 ДП1-9-1500 с эл. двиг. 15 кВт с установкой частотных приводов	пгт. Вершино-Дарасунский (Котельная «База»)	.	.	.	.	.	.	.	.	.											
3.2.4.	Замена дымососа ДН-9 ПР90 15/1500 с эл. двиг. 15 кВт с установкой частотных приводов	пгт. Вершино-Дарасунский (Котельная «База»)	.	.	.	.	.	.	.	.	.											
			Год начала реализации																			
			Год окончания реализации																			
			Всего		В том числе		Плановые расход															
			ПИР		СМР																	
			Профинансировано к 2026 году																			
			2026		2027		2028		2029		2030		2031		2032		2033		2034		2035	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23		885 152,05		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			983 502,28		98 350,23																	

[illegible]

[illegible]

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики							Год начала реализации	Год окончания реализации	Плановые расход	Профинансировано к 2026 году	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, руб. без НДС										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, руб. без НДС						
			Наименование и значение показателя											Финансирование, в т.ч. по годам																
			до реализации мероприятия			после реализации мероприятия																								
			Тепловая сеть			Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть							Всего	ИИР	СИР														
			Условный диаметр, мм	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки								2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032		2033	2034	2035			
3.2.9.	Модернизация дымососа ДН-6,3-1500 № 2 с эл. двиг. 5,5 кВт с установкой частотно регулируемых приводов	пгт. Вершино-Дарасунский (Котельная «Б1»)	.	.	.	.	.	.	.	2027	2027	844 124,40	84 412,44	759 711,96	0,00	0,00	844 124,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	844 124,40	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 фп1)	
3.2.10.	Модернизация дымососа ДН-6,3-1500 № 3 с эл. двиг. 5,5 кВт с установкой частотно регулируемых приводов	пгт. Вершино-Дарасунский (Котельная «Б1»)	.	.	.	.	.	.	.	2027	2027	844 124,40	84 412,44	759 711,96	0,00	0,00	844 124,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	844 124,40		
3.2.11.	Установка частотных преобразователей на сетевой насос № 1 КМ-100-80-160	пгт. Вершино-Дарасунский (Котельная «Б1»)	.	.	.	.	.	.	.	2027	2027	482 661,63	48 266,16	434 395,47	0,00	0,00	482 661,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	482 661,63		

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										
			Наименование и значение показателя										
			до реализации мероприятия				после реализации мероприятия						
			Тепловая сеть			Тепловая нагрузка Гкал/ч	Тепловая сеть			Тепловая нагрузка, Гкал/ч			
			Условный диаметр, мм	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки				
			Год начала реализации										
Год окончания реализации													
Плановые расход		В том числе:	Всего	ПИР	СМР	Профинансировано к 2026 году							
Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, руб. без НДС		Финансирование, в т.ч. по годам											
		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
Расшифровка источников финансирования инвестиционно программы, руб. без НДС		Прибыль, направленная на инвестиции (т. 1.2 ФП)											

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Плановые расход			Профинансировано к 2026 году	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, руб. без НДС										Расшифровка источников финансирования инвестиционных программ, руб. без НДС		
			Наименование и значение показателя										Всего	В том числе			Финансирование, в т.ч. по годам												
			до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							ТПР	СМР		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035			
			Тепловая сеть		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть		Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																				
			Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубнои исчислении), км		Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубнои исчислении), км																						
3.2.14.	Установка частотных преобразователей на сетевой насос № 2 К 100-65-200 с эл. двиг. 30 кВт Либо аналогичное оборудование	шт. Вершино-Дарасунский (Котельня «Байкал»	.	.	.	.	.	.	.	2029	2029	518 773,17	51 877,32	466 895,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	518 773,17			
Всего по группе 3													72 060 409,040	7 206 040,904	64 854 368,136	0,00		431 426,210	12 150 269,100	17 775 829,000	22 125 085,160	5 323 145,440	2 955 131,780	7 665 622,990	2 747 600,360	886 299,000	0,00	72 060 409,040	
ИТОГО по программе													286 978 804,47	28 697 880,45	258 280 924,03	0,00		431 426,21	54 837 880,09	60 463 439,99	66 293 036,65	48 010 750,43	45 642 742,77	7 665 622,99	2 747 600,36	886 299,00	0,00	286 978 804,47	

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Энергия Холбон», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Тунгокочинского муниципального округа (посёлок городского типа Вершино-Дарасунский) Забайкальского края деятельность в сфере теплоснабжения, в сфере теплоснабжения, на 2026-2035 годы

[illegible]

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
 ООО «Энергия Холбон», осуществляющего регулируемый вид на территории Тунгокочинского муниципального округа
 (посёлок городского типа Вершино-Дарасунский) Забайкальского края деятельность в сфере теплоснабжения, в сфере
 теплоснабжения, на 2026-2035 годы**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности												Показатели энергетической эффективности											
		Коэффициент фактической надежности теплоснабжения в расчете на количество потребителей, находящихся во тепловом пункте №1 на периодич. отст.						Коэффициент фактической надежности теплоснабжения в расчете на количество потребителей, находящихся во тепловом пункте №2 на периодич. отст.						Удельный расход топлива на производство тепловой энергии, отпущенной в расчетных условиях тепловой энергии (для котельных, использующих твердотопливные котлы) на отапливаемую территорию котельных, расположенных на территории, отапливаемой котельными						Отношение фактического удельного расхода топлива к нормативному удельному расходу топлива					
		Показатели надежности						Показатели надежности						Показатели эффективности						Показатели эффективности					
		Период времени	2026	2027	2028	2029	2030	Период времени	2026	2027	2028	2029	2030	Период времени	2026	2027	2028	2029	2030	Период времени	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
1	Котельная «Байдар»	0,825	0,000	0,569	0,090	0,775	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
2	Котельная «Вершинский школяр»	0,825	0,000	0,569	0,090	0,775	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
3	Котельная «Б-1»	0,825	0,000	0,569	0,090	0,775	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
4	Котельная «Б-2»	0,825	0,000	0,569	0,090	0,775	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
5	Котельная «Байдар»	0,866	0,858	1,951	1,493	1,951	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
6	Котельная «Байдар»	0,866	0,858	1,951	1,493	1,951	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
7	Котельная «Байдар»	0,866	0,858	1,951	1,493	1,951	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
8	Котельная «Байдар»	0,866	0,858	1,951	1,493	1,951	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
9	Котельная «Байдар»	0,866	0,858	1,951	1,493	1,951	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
10	Котельная «Байдар»	0,866	0,858	1,951	1,493	1,951	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
11	Котельная «Байдар»	0,866	0,858	1,951	1,493	1,951	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
12	Котельная «Байдар»	0,866	0,858	1,951	1,493	1,951	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
13	Котельная «Байдар»	0,866	0,858	1,951	1,493	1,951	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
14	Котельная «Байдар»	0,866	0,858	1,951	1,493	1,951	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
15	Котельная «Байдар»	0,866	0,858	1,951	1,493	1,951	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
16	Котельная «Байдар»	0,866	0,858	1,951	1,493	1,951	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
17	Котельная «Байдар»	0,866	0,858	1,951	1,493	1,951	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
18	Котельная «Байдар»	0,866	0,858	1,951	1,493	1,951	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
19	Котельная «Байдар»	0,866	0,858	1,951	1,493	1,951	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
20	Котельная «Байдар»	0,866	0,858	1,951	1,493	1,951	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
21	Котельная «Байдар»	0,866	0,858	1,951	1,493	1,951	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
22	Котельная «Байдар»	0,866	0,858	1,951	1,493	1,951	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
23	Котельная «Байдар»	0,866	0,858	1,951	1,493	1,951	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
24	Котельная «Байдар»	0,866	0,858	1,951	1,493	1,951	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
25	Котельная «Байдар»	0,866	0,858	1,951	1,493	1,951	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
26	Котельная «Байдар»	0,866	0,858	1,951	1,493	1,951	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
27	Котельная «Байдар»	0,866	0,858	1,951	1,493	1,951	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
28	Котельная «Байдар»	0,866	0,858	1,951	1,493	1,951	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
29	Котельная «Байдар»	0,866	0,858	1,951	1,493	1,951	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
30	Котельная «Байдар»	0,866	0,858	1,951	1,493	1,951	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
31	Котельная «Байдар»	0,866	0,858	1,951	1,493	1,951	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
32	Котельная «Байдар»	0,866	0,858	1,951	1,493	1,951	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
33	Котельная «Байдар»	0,866	0,858	1,951	1,493	1,951	1,312	0,223	187,50	187,97	187,90	187,90	188,44	187,50	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847	0,932	0,907	0,867	0,847
34	Котельная «Байдар»	0,866	0,85																						

Финансовый план

инвестиционной программы ООО «Энергия Холбон», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Тунгокочинского муниципального округа (посёлок городского типа Вершино-Дарасунский) Забайкальского края деятельность в сфере теплоснабжения, в сфере теплоснабжения, на 2026-2035 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (руб. без НДС) (с использованием прогнозируемых индексов цен) по годам реализации (указываются по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)											По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		Всего	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Собственные средства	286 978 804,48	431 426,21	54 837 880,09	60 463 439,99	66 293 036,65	48 010 756,43	45 642 742,77	7 665 622,99	2 747 600,36	886 299,00	0,00	286 978 804,48
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет приростной прибыли, учитываемой в налогооблагаемой добавленной стоимости	286 978 804,48	431 426,21	54 837 880,09	60 463 439,99	66 293 036,65	48 010 756,43	45 642 742,77	7 665 622,99	2 747 600,36	886 299,00	0,00	286 978 804,48
1.3.	экономию расходов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы экономия с сокращением потерь в тепловых сетях, сметой вводов и (или) замены основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, заключенный энергосервисный договор (контракт) в размере, определенном по решению регулирующей организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	платежи за использование (использование) присоединение к системам централизованного теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	расходам на оплату капитальных затрат по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Средства, привлеченные на безвозвратной основе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов выходящих на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	ИТОГО по программе	286 978 804,48	431 426,21	54 837 880,09	60 463 439,99	66 293 036,65	48 010 756,43	45 642 742,77	7 665 622,99	2 747 600,36	886 299,00	0,00	286 978 804,48