



МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНОЙ ПОЛИТИКИ
И ЭНЕРГЕТИКИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

20 ноября 2025 года

Иркутск

№ 58-404-ин

Об утверждении инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения инвестиционной программы ООО «Байкальская энергетическая компания» по г. Ангарску на 2026-2028 годы

В соответствии со статьей 5 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами 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), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 410, руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области:

1. Утвердить инвестиционную программу организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания» по г. Ангарску на 2026-2028 годы, по форме согласно приложению к настоящему распоряжению (прилагается).

2. Настоящее распоряжение подлежит официальному опубликованию в сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (www.ogirk.ru).

Министр жилищной политики и
энергетики Иркутской области

А.Н. Никитин

Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

ООО «Байкальская энергетическая компания», г. Ангарск
(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Байкальская энергетическая компания»
Местонахождение регулируемой организации	ул. Сухэ-Батора, д.3, г. Иркутск, 664011
Сроки реализации инвестиционной программы	2026 - 2028 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник отдела капитального строительства ИД ООО «Байкальская энергетическая компания» Солодков Николай Анатольевич
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	телефон: (3952)792-151
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство жилищной политики и энергетики Иркутской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	ул. Горького, д. 31, г. Иркутск, 664011
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр жилищной политики и энергетики Иркутской области Никитин Анатолий Николаевич
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	телефон: (3952)214-814, (3952)214-812
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Ангарского городского округа
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	г. Ангарск, ул. Карла Маркса, 27, Ангарск +7 (3955) 52-30-00
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Мэр Ангарского городского округа Петров Сергей Анатольевич
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8-3955 -52-30-00, ago@mail.angarsk-adm.ru

Генеральный директор ООО «Байкальская энергетическая компания»

О.П. Причко

Инвестиционная программа
ООО "Байкальская энергетическая компания"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения по г. Ангарску на 2026-2028 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	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
1	2	3	4	5	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исчислении), км	Способ прокладки	
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:														
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей														
всего по 1.1														
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей														
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей														
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:														
Всего по группе 2:														
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														
3.1.1	ТЕПЛОСЕТЬ по ул. ЧАЙКОВСКОГО /от ТК-10 ул. К-М до ТК-43 ул. ЧАЙК-ГО. Инв. № ИЭ303028в. Техническое перевооружение Участок теплосети от ТК41А до ТК43-3 ул. Чайковского	38:26:000000:5286	Тепловые сети	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572	500	1730	0,334	подземная, непроходной канал	17,8	500	1730	0,334	подземная, непроходной канал	17,8
3.1.2	Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Реконструкция. Участок тепловой магистрали №4 от ТЭЦ-10 (МПФ) (от т."А" до НПС-Мегет. г. Ангарска) на участке от т.А до т.Б	38:26:000000:4802	Тепловые сети	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572	200	154	1,32	надземная, на низких опорах	15,391	300	425	1,32	надземная, на низких опорах	15,391
3.1.3	Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные трассы кв-в 189,Б,207-210,221,222,225а. Инв. № ИЭ3030576. Техническое перевооружение участка от ТК-14 до ТК-76 по ул. Красная	38:26:000000:3824	Тепловые сети	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572	200	154	0,682	подземная, непроходной канал	10,757	200	154	0,682	подземная, непроходной канал	10,757
3.1.4	Тепломagистраль №1 ТЭЦ-10. Участок от ТЭЦ-10 до ТК-5 Ленинградского проспекта. Инв. № ИЭ3030602. Техническое перевооружение участка по ул. Бульварная от ТК-2а до ТК-5	38:26:000000:4410	Тепловые сети	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572	400	900	1,48	подземная, непроходной канал	10,98	400	900	1,48	подземная, непроходной канал	10,98
3.1.5	Здание насосно-перекачивающей станции №3 (ул. Мира 38). Инв. № ИЭ3010003. Техническое перевооружение Обеспечение бесперебойного электроснабжения НПС-3, включающей в себя АРМ диспетчера участка тепловых сетей и БАГВ.	38:26:040203:0013	Насосно-перекачивающая станция	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572					166,684					166,684

Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС								Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
		Плановые расходы			Профинансировано к 2026				Остаток финансирования	Амортизация (стр.1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр.1.4 ФП)	Прочие собственные средства	Экономия расходов (стр.1.3 ФП)	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр.1.5 ФП)	Иные собственные средства (стр.2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр.3 ФП)	Дополнительные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию объектов	Прочие источники финансирования (п.5 ФП)	
		Всего	ПИР	СМР*		в результате реализации и мероприятий инвестпрограммы	в связи с изменением объема работ													
8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики									
					Наименование и значение показателя									
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия				
					Тепловая сеть					Тепловая сеть				
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубноисчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубноисчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5
3.1.6	ТЕПЛОСЕТЬ поселок ЦЕМЕНТНЫЙ /квартирные/ (инв. № ИЭ3030109). Трубопровод (Пос. Шеститысячник (квартала 49,50,51,55,56).) (инв. № ИЭ3030541). ГЛАВНАЯ ТЕПЛОТРАССА на ЦЕМ-ГОР-КОМБИНАТ (инв. № ИЭ3030025). Реконструкция схемы подключения к магистральной теплосети мкр.Цемпоселок и мкр.Шеститысячник	38:26:041103:2705 38:26:000000:4417	Тепловые сети	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572	200	154	0,346	подземная, непроходной канал	6,568	200	154	0,346	подземная, непроходной канал	6,568
3.1.7	ТЕПЛОСЕТЬ по ул.ГОРЬКОГО/ от ТК4 до зд. АБК СМУ-5 от ТК-А по ул. Горького до ст. СМУ-1. Инв. № ИЭ3030034. Техническое перевооружение участка от ТК-16а до ТК-19а по ул.Горького	38:26:000000:5286	Тепловые сети	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572	250 200	175	0,374	подземная, непроходной канал	12,35	250 200	175	0,374	подземная, непроходной канал	12,35
3.1.8	ТЕПЛОСЕТЬ по ул. ЧАЙКОВСКОГО /от ТК-10 ул. К-М до ТК-43 ул. Чайковского. Инв. № ИЭ303028а. Техническое перевооружение. Участок т/с по ул. Чайковского от ТК-24 до ТК-41А	38:26:000000:5286	Тепловые сети	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572	500	1730	1,124	подземная, непроходной канал	72,59	500	1730	1,124	подземная, непроходной канал	72,59
3.1.9	ТЕПЛОСЕТЬ УЛ. ОКТЯБРЬСКАЯ. Инв. № ИЭ3030011. ТЕПЛОСЕТЬ квартал 36/37. Инв. № ИЭ3030064. Техническое перевооружение. Участок т/с от ТК-6 ул. Октябрьская до ТК-2 квартала 37 с врезками на ж.д. 5,6,7	38:26:000000:4426	Тепловые сети	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572	100 65	25	0,424	подземная, непроходной канал	1,75	100 65	25	0,424	подземная, непроходной канал	1,75
3.1.10	ТЕПЛОСЕТЬ квартал 93. Инв. № ИЭ3030101. Техническое перевооружение. Участок т/с по кварталу 93 от ж.д. №21 до ж.д. №27 и от ТК-4 до ТК-5 с врезкой на ж.д. №11,12	38:26:041103:2703	Тепловые сети	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572	150 100 65	65	0,706	подземная, непроходной канал	4,20	150 100 65	65	0,706	подземная, непроходной канал	4,20
3.1.11	ТЕПЛОСЕТЬ квартал 64. Инв. № ИЭ3030083. Техническое перевооружение. Участок т/с по кварталу 64 от ТК-3 квартал 72 до ТК-2 квартал 64	38:26:000000:4423	Тепловые сети	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572	100	25	0,284	подземная, непроходной канал	0,48	100	25	0,284	подземная, непроходной канал	0,48
3.1.12	ТЕПЛОСЕТЬ квартал 61/62. Инв. № ИЭ3030077. Техническое перевооружение. Участок т/с квартала 61 от ТК-4 до стр. 1 с врезками на ж.д. 11-21	38:26:000000:4432	Тепловые сети	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572	100 80 65 50	25	1,374	подземная, непроходной канал	2,10	100 80 65 50	25	1,374	подземная, непроходной канал	2,10
3.1.13	Участок теплотрассы, 15а микр-н. Инв. № ИЭ3030152. Техническое перевооружение. Участок в микрорайоне 15 от ТК-6 до ТК-13 с врезками на ж.д. №26,27,28	38:26:000000:4436	Тепловые сети	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572	125 100 80 65	40	1,028	подземная, непроходной канал	2,98	125 100 80 65	40	1,028	подземная, непроходной канал	2,98
3.1.14	Участок теплотрассы №5 от УТ 8 на ул.Декабристов до УТ 20 и 12а микр-н. Инв. № ИЭ3030169. Техническое перевооружение. Участки по ул.Космонавтов от УТ-10 до УТ-11 и от УТ-13 до ТК-45 ул.Коминтерна	38:26:000000:960	Тепловые сети	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572	500	1730	0,600	подземная, непроходной канал	75,10	500	1730	0,600	подземная, непроходной канал	75,10

Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС								Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
		Плановые расходы			Профинансировано к 2026				Остаток финансирования	Амортизация (стр.1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр.1.4 ФП)	Прочие собственные средства	Экономия расходов (стр.1.3 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр.1.5 ФП)	Иные собственные средства (стр.2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр.3 ФП)	Источники средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию	Прочие источники финансирования (п.5 ФП)
		Всего	в том числе:			2026	2027	2028						в результате реализации и мероприятий инвестиционной	связанных с сохранением потерь в тепловых сетях, сменой видов и(или) марки					
			ПИР	СМР*																
8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
2026	2026	5 079	5 079			5 079					5 079									
2026	2027	50 883	5 622	45 261		5 622	45 261				50 883									
2026	2028	150 458	8 082	142 376		8 082	71 868	70 508			150 458									
2026	2027	28 165	3 112	25 053		3 112	25 053				28 165									
2026	2027	36 436	2 297	34 139		2 297	34 139				36 436									
2026	2027	18 866	2 085	16 781		2 085	16 781				18 866									
2026	2027	59 326	6 555	52 771		6 555	52 771				59 326									
2026	2027	54 629	6 036	48 593		6 036	48 593				54 629									
2026	2027	78 660	4 314	74 346		4 314	74 346				78 660									

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участки объекта)	Вид объекта	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	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубно исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубно исчислении), км	Способ прокладки	
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5
3.1.15	Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети кварталов 177-182,188,192. Инв. № ИЭ3030595. Техническое перевооружение. Теплосеть ул. Енисейская от ТК-259 до ТК-274	38:26:000000:4438, 38:26:000000:3828	Тепловые сети	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572	300	425	1,460	подземная, непроходной канал	15,67	300	425	1,460	подземная, непроходной канал	15,67
3.1.16	Тепловые сети ТЭЦ-10 п. Юго-Восточный Южного массива. Инв. № ИЭ3030563. Техническое перевооружение. Участок в мкр. Юго-Восточный от ТК-22 до ТК-34	38:26:000000:4662	Тепловые сети	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572	100	25	0,310	подземная, непроходной канал	0,64	100	25	0,310	подземная, непроходной канал	0,64
3.1.17	Автоматическая система диспетчерского управления АСДУ НПС-6. Инв. №ИЭТО9_3041257. Насосно-перекачивающая станция НПС-5А. Инв. №ИЭ3010026. Здание насосно-перекачивающей станции №1Б/ул. Кирова 55/ Инв. №ИЭ3010023. Здание насосно-перекачивающей станции №2 (около молокозавода). Инв. №ИЭ3010002. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	38:26:000000:1911 38:26:000000:960 38:26:040104:0008 38:26:040106:0028	Насосно-перекачивающая станция	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572					789,924					789,924
3.1.20	ТЕПЛОСЕТЬ по ул. ГЛИНКИ. Инв. № ИЭ3030035. Участок т/сети ул. Глинка от ТК-10а до ТК-11а. Реконструкция (со строительством полупроходного канала через ул. К. Маркса)	38:26:000000:5286	Тепловые сети	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572	250	275	0,466	подземная, непроходной канал	26,494	250	275	0,466	подземная, непроходной и полупроходной канал	26,494
Итого по 3.1:														
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
3.2.1	Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9. Инв. № ИЭКСУ000098804. Модернизация АПС помещений РЩ-1, РЩ-2, дробильного корпуса, узла пересыпки, вагоноопрокидывателя.	38:26:041301:1549	ТЭЦ	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572					2287,6					2287,6
3.2.2	Котельный агрегат ст. №3. Инв. № ИЭ9141003. Техническое перевооружение Замена верхних кубов ВЗП.	38:26:041301:1549	ТЭЦ	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572					2287,6					2287,6
3.2.3	Котельный агрегат ст. №3. Инв. № ИЭ9141003. Техническое перевооружение Замена пакетов КПП 2 ступени.	38:26:041301:1549	ТЭЦ	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572					2287,6					2287,6
3.2.4	Пылеугольный котел №9 Е-420-140 ТП-81 (Инв. № ИЭ 9141390). Модернизация технического устройства рег. №4846 «Пар 140 ата от котла №9 до коллектора, коллектор, от коллектора до ТТ №8». Замена трубопроводов ГПП и РПП с перерасчетом ОПС и расчетом на прочность	38:26:041301:1549	ТЭЦ	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572					2287,6					2287,6

Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС								Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
		Плановые расходы			Профинансировано к 2026				Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр.1.4 ФП)	Прочие собственные средства	Экономия расходов (стр.1.3 ФП)	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр.1.5 ФП)	Иные собственные средства (стр.2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр.3 ФП)	Источники средств по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию	Прочие источники финансирования (п.5 ФП)	
		Всего	в том числе:			2026	2027	2028						в результате реализации мероприятий инвестиционной						связанная с сохранением потерь в тепловых сетях, сменой видов и(или) марки
			ПИР	СМР*																
8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
2026	2027	116 692	6 299	110 393		6 299	68 399	41 994			116 692									
2026	2027	20 592	2 275	18 317		2 275	18 317				20 592									
2026	2026	2 927	2 927			2 927					2 927									
2026	2026	3 305	3 305			3 305					3 305									
		786 524	87 041	699 483	53 931	149 616	470 475	112 502		21 056	711 537									
2023	2027	7 895	954	6 941	2895	1 000	4 000			5 000										
2026	2026	40 000	2 500	37 500		40 000				40 000										
2026	2026	51 415	1 000	50 415		51 415				51 415										
2026	2026	12 000	1 000	11 000		12 000				12 000										

№ п/п	Наименование мероприятий	Квдастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	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	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубноисчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубноисчислении), км	Способ прокладки	
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5
3.2.5	Оборудование багерной насосной N 2. Инв. № ИЭ9141399. Техническое перевооружение Замена багерного насоса №11 на модернизированный тип ГрТ 1250/71 без ЭД.	38:26:041301:1549	ТЭЦ	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572					2287,6					2287,6
3.2.6	Оборудование гидрозооудаления багерной насосной. Инв. № ИЭ9141174. Техническое перевооружение Замена багерного насоса №1 и №4 на модернизированный тип ГрАТ 950/120 без ЭД.	38:26:041301:1549	ТЭЦ	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572					2287,6					2287,6
3.2.7	Оборудование пылеприготовления ст. N 1. Инв. № ИЭ9141129. Техническое перевооружение Замена пылепитателей на ППЛ-5 в комплекте с редукторами (12шт.) с нижней частью приемного бункера с шиберами с реконструкцией течек.	38:26:041301:1549	ТЭЦ	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572					2287,6					2287,6
3.2.8	Турбина паровая с генератором ст. N 2. Инв. № ИЭ9141008. Техническое перевооружение Замена муфты РВД-РНД.	38:26:041301:1549	ТЭЦ	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572					2287,6					2287,6
3.2.10	Здание материального склада №2. Инв. № ИЭ1110024. Техническое перевооружение Монтаж монорельсов для безопасного производства работ по ремонту арматуры обвязки РОУ.	38:26:041301:1549	ТЭЦ	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572					2287,6					2287,6
3.2.11	Здание материального склада №2 (Инв. №ИЭ1110024). Модернизация с заменой типа сужающего устройства (диафрагмы) измерения расхода на коллекторах Пар 10 №1, 2; Пар 20 №1, 2, 3.»	38:26:041301:1549	ТЭЦ	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572					2287,6					2287,6
3.2.12	Котельный агрегат ст. № 3 (Инв. № ИЭ 9141003). Техническое перевооружение Замена пакетов водяного экономайзера с камерами	38:26:041301:1549	ТЭЦ	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572					2287,6					2287,6
3.2.13	Противопожарная автоматика котла N 10. Инв. № ИЭ9141416. Модернизация Противопожарная автоматика котла N 11. (инв. № 11379), Главный щит управления (ГЩУ). (инв. № ИЭ9143181). Здание главного корпуса (инв. № ИЭ9110001). Проходные односекционные каналы и тоннели из сборных ж/б элементов от гл. корпуса до ОРУ-110 кв. (инв. № ИЭ9110052). Замена технических средств систем пожарной сигнализации кабельных сооружений на филиале ТЭЦ-9.	38:26:041301:1549	ТЭЦ	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572					2287,6					2287,6
3.2.14	Пылеугольный котел N 11. Инв. № ИЭ9141422. Техническое перевооружение Замена труб потолочного пароперегревателя 100%.	38:26:041301:1549	ТЭЦ	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572					2287,6					2287,6

Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС								Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
		Плановые расходы			Профинансировано к 2026				Остаток финансирования	Амортизация (стр.1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр.1.4 ФП)	Прочие собственные средства	Экономия расходов (стр.1.3 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр.1.5 ФП)	Иные собственные средства (стр.2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр.3 ФП)	бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию	Прочие источники финансирования (п.5 ФП)
		Всего	в том числе:			2026	2027	2028						в результате реализации и мероприятий инвестиционной	связанных с сохранением потерь в тепловых сетях, сменой видов и(или) марки					
ПИР	СМР*		11.5.1	11.5.2	11.6				11.7	11.8	11.9	11.10								
8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
2026	2026	7 000		7 000		7 000				7 000										
2026	2026	14 000	1 000	13 000		14 000				14 000										
2026	2026	12 000	1 000	11 000		12 000				12 000										
2026	2026	2 000	2 000			2 000				2 000										
2026	2026	5 500	500	5 000		5 500				5 500										
2026	2026	6 000		6 000		6 000				6 000										
2026	2026	127 992		127 992		127 992					127 992									
2025	2026	4 197	1 643	2 554	1643	2 554				2 554										
2025	2026	41 000		41 000	23000	18 000				18 000										

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики									
					Наименование и значение показателя									
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия				
					Тепловая сеть					Тепловая сеть				
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубно исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубно исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5
3.2.15	Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Техническое перевооружение Монтаж выкормочных линий на крановые пути с разработкой проекта.	38:26:041301:1549	ТЭЦ	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5573					2287,6					2287,6
3.2.16	Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация замена железобетонных стеновых панелей по ряду А с отм. 0.00м до отм. 4.80м на сэндвич-панели.	38:26:041301:1549	ТЭЦ	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572					2287,6					2287,6
3.2.17	Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата стационарный №5. Инв. № ИЭ9143204. Модернизация Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата стационарный №6 (Инв. № ИЭ9143205). Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата стационарный №7 (Инв. № ИЭ9143255). Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата стационарный №8 (Инв. № ИЭ9141335). Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата стационарный №9 (Инв. № ИЭ9141397). Приборы АСУ ТП с заменой АРМ-ов и обновлением ПО КА ст. №5,6,7,8,9,10,11.	38:26:041301:1549	ТЭЦ	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572					2287,6					2287,6
3.2.18	Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата стационарный №7. Инв. № ИЭ9141321. Распед. уст-во компл. (КРУ) 0.4 Кв шит 8Н-9Н. (Инв. №ИЭ9141324). Распед. уст-во компл. (КРУ) 6 Кв секция N 8р-9р. (Инв. №ИЭ9141323). Распределительное уст-во 0.4 Кв к N 7 (Инв. №ИЭ9141245). Модернизация системы контроля и управления Т/А ст. №7.	38:26:041301:1549	ТЭЦ	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572					2287,6					2287,6
3.2.19	Обессолиив установка 2-хступ. обессоливание пр 950т/. Инв. № ИЭ9141446. Модернизация Замена бака обессоленной воды №2 и №6	38:26:041301:1549	ТЭЦ	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572					2287,6					2287,6
3.2.20	Обессолиив установка 2-хступ. обессоливание пр 950т/. Инв. № ИЭ9141446. Техническое перевооружение ОПО "Площадка подсобного хозяйства ТЭЦ-9" (баки хранения реагентов).	38:26:041301:1549	ТЭЦ	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572					2287,6					2287,6
3.2.21	Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кв Инв. № ИЭ9144915. Техническое перевооружение РЗА блока ГТ-7.	38:26:041301:1549	ТЭЦ	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572					2287,6					2287,6
3.2.22	Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9144915. Техническое перевооружение РЗА блока ГТ-8.	38:26:041301:1549	ТЭЦ	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572					2287,6					2287,6

Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС								Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
		Плановые расходы			Профинансировано к 2026				Остаток финансирования	Амортизация (стр.1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр.1.4 ФП)	Прочие собственные средства	Экономия расходов (стр.1.3 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр.1.5 ФП)	Иные собственные средства (стр.2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр.3 ФП)	дополнительные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию	Прочие источники финансирования (п.5 ФП)
		Всего	в том числе:			2026	2027	2028						в результате реализации мероприятий инвестиционной	сохранением потерь в тепловых сетях, сменой видов и(или) марки					
			ПИР	СМР*																
8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
2025	2026	3 000	600	2 400	600	2 400				2 400										
2022	2026	25 812	2 684	23 128	13228	12 584				12 584										
2026	2026	4 000	1 000	3 000		4 000				4 000										
2024	2026	78 060	5 872	72 188	33060	45 000				45 000										
2024	2027	34 378	1 000	33 378	1000	18 089	15 289			33 378										
2024	2030	148 800	3 894	144 906	9894	22 800	30 000	30 000	56 106	82 800										
2026	2026	1 900	1 900			1 900				1 900										
2021	2026	33 659	2 791	30 868	2791	30 868				30 868										

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	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	Пропускная способность, т/ч	Протяжённость (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяжённость (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5
3.2.23	ОРУ-110 кВ., Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружение Замена ТН 110 кВ ОСШ-I и ОСШ-II (тип НКФ-110).	38:26:041301:1549	ТЭЦ	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572					2287,6					2287,6
3.2.24	Распределительное уст-во 6 Кв К-11., Инв. № ИЭ9141443. Модернизация Замена кабельной линии 6 кВ ИСОВ на кабельно-воздушную.	38:26:041301:1549	ТЭЦ	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572					2287,6					2287,6
3.2.25	Трансформатор 3-х фаз. 3-х обм. ГТ-2., Инв. № ИЭ9141063. Техническое перевооружение Замена силового трансформатора 110/35-6 кВ ГТ-2.	38:26:041301:1549	ТЭЦ	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572					2287,6					2287,6
3.2.26	Турбина паровая N 7 с ген. 3-х фаз.мощ.110000 кВт. (Инв. № ИЭ9141318). Техническое перевооружение. Замена системы возбуждения турбогенератора ГТ-7 (тип ТВФ-110-2Е)	38:26:041301:1549	ТЭЦ	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572					2287,6					2287,6
3.2.27	Эстакада паротеплопроводов от главного корпуса до теплового распределительного устройства N2. Инв. № ИЭ9130054. Техническое перевооружение Эстакада паротеплопроводов от главного корпуса до теплового распределительного устройства N1 Инв. № ИЭ9130053. Лестниц и площадок обслуживания на эстакаде опоры №70, №75, №77(1), №77(2), №78, №79-79(1), №79(2), №81-81(1,2), №82, №83.	38:26:041301:1549	ТЭЦ	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572					2287,6					2287,6
3.2.28	Золотшлакопроводы нитки №1,2,3 от здания багерной насосной до золоотвала. Инв. № ИЭ9130009. Техническое перевооружение Замена высоких опор под золотшлакопроводами в пикетах ПК10 - ПК11, ПК14 - ПК15.	38:26:041301:1549	ТЭЦ	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572					2287,6					2287,6
3.2.29	Эстакада паротеплопроводов от главного корпуса до теплового распределительного устройства N2 (Инв. № ИЭ9130054). Эстакада паротеплопроводов к теплому распределительному устройству №1 (Инв. № ИЭ9130053). Техническое перевооружение лестниц и площадок обслуживания на эстакаде опоры №23, 33, 36, 65, 80	38:26:041301:1549	ТЭЦ	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572					2287,6					2287,6
3.2.30	Автоматизированная система мониторинга ТЭП (Инв. № ИЭ9145988). Модернизация ИИС АСМТЭП с заменой серверов и обновлением ПО.	38:26:041301:1549	ТЭЦ	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572					2287,6					2287,6
3.2.31	Котельный агрегат ст. N 7 барабанный пылеугольный. Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение Замена 1,3 панелей левого бокового экрана отм. 9,5-32,0.	38:26:041301:1549	ТЭЦ	ТЭЦ-9, г. Ангарск, Иркутская обл., а/я 5572					2287,6					2287,6

Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС								Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС											
		Плanned расходы			Профинансировано к 2026				Остаток финансирования	Амортизация (стр.1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр.1.4 ФП)	Прочие собственные средства	Экономия расходов (стр.1.3 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр.1.5 ФП)	Иные собственные средства (стр.2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр.3 ФП)	дополнительные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию	Прочие источники финансирования (п.5 ФП)	
		Всего	в том числе:			2026	2027	2028						в результате реализации мероприятий инвестиционной	с сохранением потерь в тепловых сетях, сменой видов и(или) марки						
			ПИР	СМР*																	
8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10	
2023	2026	17 353	1 235	16 118	7237	10 116				10 116											
2024	2026	10 676	876	9 800	876	9 800				9 800											
2025	2026	78 118	1 501	76 617	1501	76 617					76 617										
2024	2026	40 685	685	40 000	685	40 000				40 000											
2021	2026	14 901	2 914	11 987	11446	3 455				3 455											
2024	2026	10 600	2 400	8 200	5600	5 000				5 000											
2026	2026	1 029	1 029			1 029				1 029											
2026	2026	2 928	418	2 510		2 928				2 928											
2026	2026	10 000		10 000		10 000					10 000										

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	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	Пропускная способность, т/ч	Протяжённость (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяжённость (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5
3.2.32	ЗДАНИЕ ТРУ-2 С ТЕПЛОПРОВОДАМИ ОТ БЛОКА I ДО ТРУ-2, ТЕПЛОПР. ВНУТРИ ТРУ-2. Инв. № ИЭ110139. Техническое перевооружение Установка насоса аварийной подпитки теплосети №1 (НАПТ-1 помещения БАГВ).	38:26:000000:5884	ТЭЦ	ТЭЦ-10, г. Ангарск, Иркутская область, а/я 1960					165					165
3.2.33	КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-III ст.	38:26:000000:5884	ТЭЦ	ТЭЦ-10, г. Ангарск, Иркутская область, а/я 1960					165					165
3.2.34	КОТЛОАГРЕГАТ 11 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140182. Техническое перевооружение Замена ВЭК - I ступени с входными и выходными коллекторами.	38:26:000000:5884	ТЭЦ	ТЭЦ-10, г. Ангарск, Иркутская область, а/я 1960					165					165
3.2.35	КОТЛОАГРЕГАТ 14 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140185. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л I – IV с входными коллекторами.	38:26:000000:5884	ТЭЦ	ТЭЦ-10, г. Ангарск, Иркутская область, а/я 1960					165					165
3.2.36	КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП- I ст. (средний ярус).	38:26:000000:5884	ТЭЦ	ТЭЦ-10, г. Ангарск, Иркутская область, а/я 1960					165					165
3.2.37	КОТЛОАГРЕГАТ 16 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140187. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП- I ст. (средний ярус).	38:26:000000:5884	ТЭЦ	ТЭЦ-10, г. Ангарск, Иркутская область, а/я 1960					165					165
3.2.38	КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП- I ст. (нижний ярус).	38:26:000000:5884	ТЭЦ	ТЭЦ-10, г. Ангарск, Иркутская область, а/я 1960					165					165
3.2.39	КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л VIII-XII с выходными коллекторами.	38:26:000000:5884	ТЭЦ	ТЭЦ-10, г. Ангарск, Иркутская область, а/я 1960					165					165
3.2.40	КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами.	38:26:000000:5884	ТЭЦ	ТЭЦ-10, г. Ангарск, Иркутская область, а/я 1960					165					165
3.2.41	КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л I-V с входными коллекторами.	38:26:000000:5884	ТЭЦ	ТЭЦ-10, г. Ангарск, Иркутская область, а/я 1960					165					165

Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС								Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
		Плановые расходы			Профинансировано к 2026				Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр.1.4 ФП)	Прочие собственные средства	Экономия расходов (стр.1.3 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр.1.5 ФП)	Иные собственные средства (стр.2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр.3 ФП)	Источники средств по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию	Прочие источники финансирования (п.5 ФП)
		Всего	в том числе:			2026	2027	2028						результате реализации мероприятий инвестиционной	сохранением потерь в тепловых сетях, сменой видов и(или) марки					
			ПИР	СМР*																
8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
2026	2026	8 000		8 000		8 000					8 000									
2026	2026	35 311		35 311		35 311					35 311									
2026	2026	75 128		75 128		75 128					75 128									
2026	2026	52 774		52 774		52 774					52 774									
2026	2026	36 680		36 680		36 680					36 680									
2026	2026	36 680		36 680		36 680					36 680									
2026	2026	35 311		35 311		35 311					35 311									
2026	2026	60 059		60 059		60 059					60 059									
2026	2026	30 434		30 434		30 434					30 434									
2026	2026	52 774		52 774		52 774					52 774									

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	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	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубноисчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубноисчислении), км	Способ прокладки	
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5
3.2.42	КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена ВЭК - I ступени с входными и выходными коллекторами.	38:26:000000:5884	ТЭЦ	ТЭЦ-10, г. Ангарск, Иркутская область, а/я 1960					165					165
3.2.43	КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена труб ПЭ с входным и выходным коллекторами.	38:26:000000:5884	ТЭЦ	ТЭЦ-10, г. Ангарск, Иркутская область, а/я 1960					165					165
3.2.44	Местный щит управления, автоматики, сигнализации и контроля ХВО. Инв. № ИЭ147256. Модернизация Создание системы АСУТП.	38:26:000000:5884	ТЭЦ	ТЭЦ-10, г. Ангарск, Иркутская область, а/я 1960					165					165
3.2.45	ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛУДАЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена напорных трубопроводов багерных насосов с переносом напорных задвижек на горизонтальные участки.	38:26:000000:5884	ТЭЦ	ТЭЦ-10, г. Ангарск, Иркутская область, а/я 1960					165					165
3.2.46	ОБОРУДОВАНИЕ РАСТОПОЧНОГО МАЗУТНОГО ХОЗЯЙСТВА КОТЕЛЬНОГО ОТДЕЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140290. Техническое перевооружение Замена МЭН-3 (ПМН).	38:26:000000:5884	ТЭЦ	ТЭЦ-10, г. Ангарск, Иркутская область, а/я 1960					165					165
3.2.47	Открытое распределительное устройство 110 КВ бл. №1,4,5,6,7 и блока 8. Замена масляного выключателя	38:26:000000:5884	ТЭЦ	ТЭЦ-10, г. Ангарск, Иркутская область, а/я 1960					165					165
3.2.48	Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 3 Инв. № ИЭКСУ000097885. Модернизация системы охлаждения щитов	38:26:000000:5884	ТЭЦ	ТЭЦ-10, г. Ангарск, Иркутская область, а/я 1960					165					165
3.2.49	ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140192. Техническое перевооружение КЭН 5А,Б,В замена насосных агрегатов типа 12КСВ-9х4 на насосы типа КСВ-320-160	38:26:000000:5884	ТЭЦ	ТЭЦ-10, г. Ангарск, Иркутская область, а/я 1960					165					165
3.2.50	ТУРБИНА ПАРОВАЯ 2 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВФ-165В-2. Инв. № ИЭ140189. Техническое перевооружение. Замена стопорного клапана.	38:26:000000:5884	ТЭЦ	ТЭЦ-10, г. Ангарск, Иркутская область, а/я 1960					165					165
3.2.51	ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 4. Инв. № ИЭ147505. Модернизация Создание АСУ ТП блока.	38:26:000000:5884	ТЭЦ	ТЭЦ-10, г. Ангарск, Иркутская область, а/я 1960					165					165

Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС								Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
		Плановые расходы			Профинансировано к 2026				Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр.1.4 ФП)	Прочие собственные средства	Экономия расходов (стр. 1.3 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр.1.5 ФП)	Иные собственные средства (стр.2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр.3 ФП)	дополнительные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию	Прочие источники финансирования (п.5 ФП)
		Всего	в том числе:			2026	2027	2028						результате реализации и мероприятий инвестиционной	сохранением потерь в тепловых сетях, сменой видов и(или) марки					
			ПИР	СМР*																
8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
2026	2026	79 180		79 180		79 180					79 180									
2026	2026	79 794		79 794		79 794					79 794									
2026	2026	3 000	3 000			3 000					3 000									
2026	2026	6 200		6 200		6 200					6 200									
2026	2026	3 600		3 600		3 600					3 600									
2025	2026	16 000		16 000		16 000					16 000									
2025	2026	11 050	600	10 450	600	10 450					10 450									
2026	2026	21 000		21 000		21 000					21 000									
2026	2026	33 000		33 000		33 000					33 000									
2025	2026	182 500	11 500	171 000	29 500	153 000					153 000									

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	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	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубноисчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубноисчислении), км	Способ прокладки	
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5
3.2.52	Центральный щит управления. ИЭ147410. Модернизация. Реализация АОПО ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Урик II цель с оттайкой на ПС Никольск на Иркутской ТЭЦ-10	38:26:000000:5884	ТЭЦ	ТЭЦ-10, г. Ангарск, Иркутская область, а/я 1960					165					165
3.2.53	6 ТРУБОПРОВОДОВ ГЗУ ОТ ГЛАВНОГО КОРПУСА ТЭЦ ДО ДАМБЫ НОВОГО ЗОЛОТВАЛА. Инв. № ИЭ130037. Модернизация трассы трубопроводов в пикетах ПК 8 - ПК 24	38:26:000000:5884	ТЭЦ	ТЭЦ-10, г. Ангарск, Иркутская область, а/я 1960					165					165
3.2.54	Автоматическая пожарная сигнализация помещений (зданий). Инв. № ИЭ144153. Техническое перевооружение с расширением системы пожарной сигнализации.	38:26:000000:5884	ТЭЦ	ТЭЦ-10, г. Ангарск, Иркутская область, а/я 1960					165					165
3.2.58	Модернизация систем температурного контроля электродвигателей 6кВ (ТО, КО, ЦПП и вспомогательное оборудование)	38:26:000000:5884	ТЭЦ	ТЭЦ-10, г. Ангарск, Иркутская область, а/я 1960					165					165
3.2.59	ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА. Модернизация БСУ с устройством системы обрушения угля КА 5,7-12	38:26:000000:5884	ТЭЦ	ТЭЦ-10, г. Ангарск, Иркутская область, а/я 1960					165					165
3.2.60	ПОЖАРНЫЙ ВОДОПРОВОД И ТРУБОПРОВОДЫ. Инв. № ИЭ130031. Модернизация с созданием наружной и внутренней кольцевой водопроводной пожарной сети.	38:26:000000:5884	ТЭЦ	ТЭЦ-10, г. Ангарск, Иркутская область, а/я 1960					165					165
3.2.61	Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 8. Инв. № ИЭКСУ000092755. Модернизация.	38:26:000000:5884	ТЭЦ	ТЭЦ-10, г. Ангарск, Иркутская область, а/я 1960					165					165
3.2.62	ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 3. Инв. № ИЭ147504. Модернизация АСУ ТП блока № 3 обновление ПО и замена промышленных компьютеров.	38:26:000000:5884	ТЭЦ	ТЭЦ-10, г. Ангарск, Иркутская область, а/я 1960					165					165
3.2.63	Приобретение бульдозера тягового класса 35	38:26:000000:5884	ТЭЦ	ТЭЦ-10, г. Ангарск, Иркутская область, а/я 1960					165					165
Итого по 3.2:														
Всего по группе 3:														
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														
Всего по группе 4:														
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения														
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей														
Итого по 5.1:														
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
Итого по 5.2:														
Всего по группе 5:														

[illegible]

№ п/п	Наименование мероприятий	Кладстровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	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	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноконтурном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноконтурном исчислении), км	Способ прокладки	
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулирующими организациями обязательных требований, установленных за информационной инфраструктуры:														
Всего по группе 6:														
ИТОГО по программе														

* В графу 10.3 "СМР" включены затраты на приобретение оборудования, пуско-наладочные и прочие затраты

Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС								Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
		Плановые расходы			Профинансировано к 2026				Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.4 ФП)	Прочие собственные средства	Экономия расходов (стр. 1.3 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.5 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возмратной основе (стр. 3 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию объектов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (п.5 ФП)
		Всего	ПИР	СМР*		2026	2027	2028						результате реализации и мероприятий инвестиционной	сохранением потерь в тепловых сетях, сменой видов и(или) марки					
8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
соподательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической																				
		2 611 647	153 187	2 458 460	205 037	1 685 238	521 264	144 002	56 106	481 783	1 868 721									

Генеральный директор ООО «Байкальская энергетическая компания»
М.П.

О.Н. Причко

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО «Байкальская Энергетическая Компания»
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения г. Ангарску на 2026-2028 гг.**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2024 г.)	Текущее значение (2025 г.)	Плановые значения		
					2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	0,1512	0,2302	0,2302	0,2302	0,2302
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м3*	0,161804	0,154335	0,154324	0,154301	0,154301
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	2,280	0,000	_*	_*	_*
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	90,6%	90,5%	90,3%	90,2%	90,0%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	589 453,611	668 201,000	668 201,000	667 649,165	667 509,119
		% от полезного отпуска тепловой энергии	10,6%	11,7%	11,7%	11,7%	11,7%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды**	867 398,468	1 960 405,000	1 960 405,000	1 960 405,000	1 960 405,000
		кум. м. для пара***	336,000	335,000	335,000	335,000	335,000
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410						
7.1.	Экономия топлива (за счет снижения тепловых потерь через тепловую изоляцию, снижения удельного расхода условного топлива на выработку единицы тепловой энергии)	тут	0	0	187	648	670
7.2.	Снижение выхода ЗШО на угольных источниках	тн	0	0	58	201	208
7.3.	Снижение выбросов на угольных источниках	тн	0	0	8	29	29
7.4.	Снижение выбросов CO2 на угольных источниках	тн	0	0	540	1 862	1 923
7.5.	Снижение объемов сбросов загрязняющих веществ	тн	0	0	0	0	583

*- в рамках данной инвестиционной программы мероприятия по подключению потребителей не разрабатываются

Генеральный директор ООО «Байкальская энергетическая компания»
М.П.

О.Н. Причко

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ООО "Байкальская энергетическая компания" г. Ангарск

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности								Показатели энергетической эффективности											
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей				Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности				Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т./Гкал				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, тыс. Гкал/год			
		Текущее значение (2025 г.)	Плановое значение			Текущее значение (2025 г.)	Плановое значение			Текущее значение (2025 г.)	Плановое значение			Текущее значение (2025 г.)	Плановое значение			Текущее значение (2025 г.)	Плановое значение		
			2026	2026	2027		2026	2027	2028		2026	2027	2028		2026	2027	2028		2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Объекты системы теплоснабжения филиалов ООО "Байкальская энергетическая компания" ТЭЦ-1, ТЭЦ-9, ТЭЦ-10, г. Ангарск	0,404	0,404	0,404	0,404	0,000	0,000	0,000	0,000	0,154335	0,154324	0,154301	0,154301	2,922	2,922	2,918	2,918	668,201	668,201	667,649	667,509

Генеральный директор ООО «Байкальская энергетическая компания»

О.Н. Причко

М.П.

Финансовый план
ООО "Байкальская энергетическая компания"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2026-2028 годы
г. Ангарск

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)											
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)											
		Подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	в т.ч. подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения по годам реализации			Генерация тепловой энергии	в т.ч. генерация тепловой энергии по годам реализации			Генерация электроэнергии	в т.ч. генерация электроэнергии по годам реализации		
			2026	2027	2028		2026	2027	2028		2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Собственные средства					456 145	406 657	30 750	18 738	1 161 766	1 128 965	20 039	12 762
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов					286 901	237 526	30 693	18 681	173 826	143 912	18 596	11 319
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке					169 244	169 131	57	57	987 940	985 053	1 443	1 443
1.3	экономия расходов												
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы												
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации,												
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)												
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)												
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1												
3	Средства, привлеченные на возвратной основе												
3.1	кредиты												
3.2	займы организаций												
3.3	прочие привлеченные средства												
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов												
5	Прочие источники финансирования												

[illegible]