



**ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ПРИКАЗ

25 октября 2018 г.

№ 91-т

г. Салехард

**Об утверждении инвестиционной программы
«Развитие систем теплоснабжения закрытого акционерного общества
«Спецтеплосервис» МО Аксарковское на 2019-2023 годы»**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1081-П «О департаменте тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа» **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить инвестиционную программу «Развитие систем теплоснабжения закрытого акционерного общества «Спецтеплосервис» МО Аксарковское на 2019-2023 годы» с общим объемом финансирования в размере 103 653 тысяч рублей (без НДС), согласно приложениям №№ 1, 2, 3, 4, 5 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2019 года.

Директор департамента



Д.Н. Афанасьев

КОПИЯ БЕРНА
ВЕД СПЕЧ.
А.В. ТРИФОНОВА

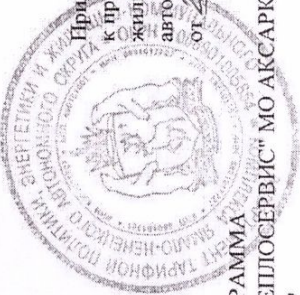


Приложение № 1
к приказу департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-
коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 25 октября 2018 г. № 91-г

ПАСПОРТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ
«РАЗВИТИЕ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗАКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «СПЕЦТЕПЛОСЕРВИС» МО АКСАРКОВСКОЕ НА 2019-2023 ГОДЫ»

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Закрытое акционерное общество «Спецтеплосервис» (ЗАО «Спецтеплосервис»)
Местонахождение регулируемой организации	629620, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, Приуральский район, с. Аксарка, ул. Новая, 9а
Сроки реализации инвестиционной программы	с 2019 по 2023 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	главный инженер Крылатов Д.Н., главный экономист Бобышев А.С.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	(34993)22857 e-mail: spectplo@mail.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	629008, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, ул. Республики, д. 78
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Д.Н. Афанасьев
Дата утверждения инвестиционной программы	2018 год
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	(34992) 3-20-06
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация МО Аксарковское
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	629620, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, Приуральский район, с. Аксарка, ул. Советская, д. 16
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава МО Аксарковское С.П. Баранов
Дата согласования инвестиционной программы	2018 год
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	(34993) 2-20-28

КОПИЯ ВЕРНА
ВЕД СПЕЦ.
А.В. ТРИФОНОВА

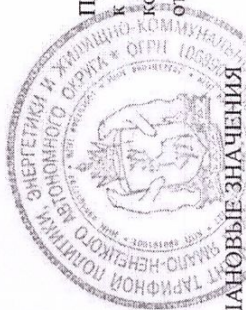


Приложение № 2
к приказу департамента тарифной политики, энергетики и
жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого
автономного округа
от 25 октября 2018 года № 91 -т

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
"РАЗВИТИЕ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗАО "СПЕЦТЕПЛОСЕРВИС" МО АКСАРКОВСКОЕ,
НА 2019-2023 ГОДЫ"

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цели реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технико-экономические характеристики						Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								в т.ч. за счет финансирования подпрограммы
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя						Всего	Профинансировано к 2019	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							2019	2020	2021	2022	2023		
							7	8	9											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19		
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																				
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																				
1.2. Строительство новых объектов системы теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																				
1.3. Усиление пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																				
1.4. Усиление мощности и пропускной способности 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 существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставок энергии от разных источников																				
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																				
Реконструкция магистральной	реконструкция в целях снижения уровня износа	ул. Обская, ул. Гундарова в с. Аксарка	протяженность	м	970	970	2019	2023	28837,62	0,00	4020,41	4902,40	5998,22	6690,32	7226,27	0,00	0,00			
3.1.1.	тепловой сети от ТК-2 до ТК-5Б по ул. Гундарова в с. Аксарка (2х 159 м, L = 970 м)																			
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																				
Реконструкция котельной №5 в с. Аксарка, в т.ч. ПНР	реконструкция в целях снижения уровня износа	котельная №5 в с. Аксарка	мощность	Гкал/ч.	11,1	12,0	2019	2023	95546,03	16946,59	30948,55	11517,92	11877,91	12004,42	12250,63	0,00	0,00			
3.2.1																				
Всего по группе 3											124383,65	16946,59	34968,96	16420,32	17876,14	18694,74	19476,90	0,00		
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																				
Всего по группе 4																				
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения																				
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																				
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																				
Всего по группе 5											124383,65	16946,59	34968,96	16420,32	17876,14	18694,74	19476,90	0,00		
Итого по программе											124383,65	16946,59	34968,96	16420,32	17876,14	18694,74	19476,90	0,00		

Вед. спец.
А.В. ТРИФОНОВА



Приложение № 3

к приказу департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 25 октября 2018 года № 91-т

ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ

ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ПРЕДУСМОТРЕНО В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

"РАЗВИТИЕ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗАКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "СПЕЦТЕПЛОСЕРВИС" МО АКСАРКОВСКОЕ, НА 2019-2023 ГОДЫ"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения в т.ч. по годам реализации				
					2019	2020	2021	2022	2023
					6	7	8	9	10
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кВт ч/Гкал	17,9	23,8	23,5	23,0	23,0	22,0	21,0
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,152	0,158	0,158	0,158	0,157	0,157	0,156
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т у.т./м ³ *	-	-	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	Гкал/ч	-	-	0,1	0,1	0,1	0,2	0,3
		%	-	-	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	5506,8	7530,0	8703,2	8559,4	8413,5	8270,5	8130,3
		% от полезного отпуска тепловой энергии	11,6	14,7	16,0	15,7	15,5	15,2	15,0
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды ** куб. м для пара ***	н/д	13166,2	13166,2	13166,2	13166,2	13166,2	13166,2
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-

КОПИЯ ВЕРНА

ВЕД. СПЕЦ.

А.В. ТРИФОНОВА



Приложение № 4
к приказу департамента тарифной политики,
энергетики и жилищно-коммунального
комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа
от 25 октября 2018 года № 91 -т

ПОКАЗАТЕЛИ
НАДЕЖНОСТИ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ОБЪЕКТОВ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗАКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "СПЕЦТЕПЛОСЕРВИС", НА 2019 - 2023 ГОДЫ

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности														Показатели энергетической эффективности														Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжения по тепловым сетям, Гкал						
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения 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, кг у.т./Гкал							Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабжения к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2																				
		Текущее значение			Плановое значение				Текущее значение			Плановое значение				Текущее значение			Плановое значение				Текущее значение			Плановое значение										
		2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023					
		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	2																																			
	Реконструкция магистральной тепловой сети от ТК-2 до ТК-5Б по ул. Тундровая в с.Аксарка (2д 159 км, L = 970 м)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,768	1,589	1,562	1,535	1,509	1,483	1699,2	3514,1	3455,7	3396,4	3338,4	3281,4						
2	Реконструкция котельной №5 в с.Аксарка, в т.ч. ПИР	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	150,44	157,37	157,37	156,31	156,31	155,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					

КОПИЯ ВЕРНА
ВЕД СПЕЧ.
А.В.ТРИФОНОВА



Приложение № 5
к приказу департамента тарифной политики,
энергетики и жилищно-коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 25 октября 2018 года № 91-т

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН
ЗАКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "СПЕЦТЕПЛОСЕРВИС"
В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА 2019-2023 ГОДЫ

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)								
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы					
		производство тепловой энергии (мощности) не в режиме комбинирован- ной выработки электрической и тепловой энергии источники-ками тепловой энергии	передача тепловой энергии		Профинан- сировано к 2019 году	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5		6	7	8	9	10
1.	Собственные средства	79621,69	24031,35	103653,04	14312,00	28950,96	13683,60	14896,78	15578,95	16230,75
1.1.	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	49119,37	24031,35	73150,72	0,00	12760,64	13683,60	14896,78	15578,95	16230,75
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	прочие собственные средства	30502,32	0,00	30502,32	14312,00	16190,32	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00
2.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00
3.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	79621,69	24031,35	103653,04	0,00	28950,96	13683,60	14896,78	15578,95	16230,75

КОПИЯ ВЕРНА
Вед. спец.
А.В. ТРИФОНОВА