



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 15 июля 2021 г.

№ 34/5

город Челябинск

Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Энергосистемы» на 2021-2044 год

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 июля 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)», Приказом Министра России от 13 августа 2014 года № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «О Положении, структуре и штатной численности Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 15 июля 2021 г. № 34 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить инвестиционную программу акционерного общества «Энергосистемы» на 2021-2044 годы согласно приложению.
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Министр

Т.В. Куциц

Приложение
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 15 июля 2021 г. № 34/5)

Таблица 1

Паспорт
Проекта инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
АО «Энергосистемы»

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество «Энергосистемы»
Местонахождение регулируемой организации	Челябинская область, г.Сатка, ул.Пролетарская,1
Сроки реализации инвестиционной программы	2021 – 2044 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	И.О.Начальника финансово-экономической службы Лисова Л.А.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	8(35161) 43558, info@satkavoda.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	г.Челябинск, ул.Сони Кривой, 75
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Министр тарифного регулирования и энергетики Челябинской области Кучиц Т.В.
Дата утверждения инвестиционной программы	15.07.2021
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. 8(351) 232-32-32 e-mail: tarif@tarif74.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Саткинского муниципального района
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Ул.Металлургов, 2, г. Сатка, Челябинская обл. 456910
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Саткинского муниципального района Глазков А.А
Дата согласования инвестиционной программы	02.04.2021
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел. 8(351-61)5 97 01 admsatka@yandex.ru

Инвестиционная программа

АО "Энергосистемы"

составляющие часть инвестиционной программы

в сфере теплоснабжения на 2021 - 2044 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемные показатели (капитал)	Описание и место расположения объекта	Основные технико-экономические показатели			Год плановый		Год фактический		Расходы на реализацию мероприятий в руб. (с НДС)																Итого															
				Производство	Э.Д. (кВт/ч)	Г.Д. (тыс. руб.)	2020	2021	2020	2021	в т.ч. по годам																															
											количество шт	шт	шт	шт	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	26	27
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	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39				
<p>Группа 1. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с увеличением мощностей существующих котельных и станций</p>											<p>Итого</p>																5 320,00	5 320,00														
1.1	Работа проектно-сметной документации по реконструкции системы теплоснабжения старой части города Сатка, в том числе для реконструкции сетей теплоснабжения старой части г. Сатка, строительства газовой котельной с подводящими сетями			количество шт	шт					5 320,00		5 320,00																														
1.2	Гос.архитектурно-инженерная проектно-сметная документация по реконструкции системы теплоснабжения старой части города Сатка, в том числе для реконструкции сетей теплоснабжения старой части г. Сатка, строительства газовой котельной с подводящими сетями			количество шт	шт			1	2020			1 300,87																														

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации
многолетней инвестиционной программы
АО "Энергосистемы"
в сфере теплоснабжения на 2021-2044 года**

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	фактически с значения	Утвержденный период	Плановые значения в т.ч. по годам																
					2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032					
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/м³	-	-	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82		
					2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044					
					0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82				
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг у.т./Гкал	-	-	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45		
					2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044					
					158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45				
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
					2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044					
					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
4	Иные объекты системы теплоснабжения с выделением процента и/или объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2032	2032	2032		
					89	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
					2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044					
45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45				
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	3714	3714	3714	3714	3714	3714	3714	3714	3714	3714	3714	3714	3714	3714	3714		
					10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	
					2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044					
3714	3714	3714	3714	3714	3714	3714	3714	3714	3714	3714	3714	3714	3714	3714	3714	3714	3714	3714			
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год	-	-	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86		
					2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044					
					10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86				
10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86				
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
					2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044					
					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения и горячего водоснабжения АО "Энергосистемы" на 2021-2044 гг.

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности																																										
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, тепломощности и результатов технологических нарушений на тепловых сетях на 1 кв.т.тепловой энергии (кВт/кВт)												Количество прекращений подачи тепловой энергии, тепломощности и результатов технологических нарушений на петришских тепловых энергиях на 1 Гкал/час установленной мощности (кВт/Гкал)																														
		2021		2022		2023		2024		2025		2026		2027		2028		2029		2030		2031		2032																				
I	Главная котельная в старой части города (концессионно-содержание)	Техническое	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Техническое	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45
		Итого	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	
		Итого	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности																																									
		Описание величины технологических потерь тепловой энергии, тепломощности и материальной характеристике тепловой сети (кВт/год)												Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, тепломощности по тепловым сетям (кВт/год)																													
		2021		2022		2023		2024		2025		2026		2027		2028		2029		2030		2031		2032		Техническое	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714
I	Главная котельная в старой части города (концессионно-содержание)	Техническое	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	
		Итого	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714
		Итого	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714	3 714

