



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «10» сентября 2026 г. № 194
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление Региональной
энергетической комиссии Кузбасса от 28.10.2021 № 448
«Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу
теплоснабжения Яшкинского муниципального округа
на 2021 - 2030 годы»**

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т:

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.10.2021 № 448 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения Яшкинского муниципального округа на 2021 – 2030 годы» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 04.04.2024 № 59, от 03.04.2025 № 92) следующие изменения, изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление в сетевом издании «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

Председатель
Региональной энергетической комиссии
Кузбасса

Д.В. Малюта

Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии
Кузбасса
от «10» сентября 2026 г. № 194

«Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии
Кузбасса
от «28» октября 2021 г. № 448

Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения
ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения
Яшкинского муниципального округа

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Открытое акционерное общество «Северо-Кузбасская энергетическая компания»
Местонахождение регулируемой организации	650000, г. Кемерово, ул. Кузбасская, 6
Сроки реализации инвестиционной программы	2021 – 2030 г.г.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Ушаков Евгений Алексеевич
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	тел.: +7 (3842) 68-18-50
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кузбасса
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского, 32
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Малюта Дмитрий Владимирович
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	тел. +7 (3842) 36-28-28
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Яшкинского муниципального округа
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Кемеровская область, Яшкинский муниципальный округ, ул. Суворова, 14,
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Яшкинского муниципального округа Юрий Эмануилович Вульф
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Тел.+7(38455) 2-57-86

[illegible]

[illegible]

[illegible]

1	2	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13	10.14	10.15
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемые организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.																
6.1	Мероприятия, направленные на обеспечение требований промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов-все котельные (устройство ограждений, систем видеонаблюдения)	24 978	0	24 978	0	0	0	0	0	3040	21938	0	0	0	0	0
Всего по группе 6		24 978	0	24 978	0	0	0	0	0	3 040	21 938	0	0	0	0	0
ИТОГО по программе		580 282	30 084	550 199	0	0	28 202	31 233	32 333	31 477	65 312	97 198	125 967	168 562	0	0

[illegible]

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения Яшкинского муниципального округа

[illegible]

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения Яшкинского муниципального округа

[illegible]

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																					
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг. у.т./Гкал											Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²										
		Текущее значение	Плановое значение										Текущее значение	Плановое значение									
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
1	Котельная №1	198,29	198,29	198,29	198,29	198,29	198	198	198	198	198	198	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
2	Котельная Яшкинский	233,27	233,27	233,27	233,27	233,27	233,27	233,27	233,27	233,27	217	217	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
3	Котельная №2	232,12	232,12	232,12	232,12	232,12	232,12	0	0	0	0	0	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	0	0	0	0	0
4	Котельная №3	238,52	238,52	238,52	238,52	238,52	238,52	217	217	217	217	217	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
5	Котельная №5	239,46	239,46	239,46	239,46	239,46	239,46	239,46	239,46	239,46	239,46	217	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
6	Котельная №6	235,3	235,3	235,3	235,3	235,3	235,3	235,3	235,3	235,3	217	217	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
7	Котельная №8	228,36	228,36	228,36	228,36	228,36	228,36	228,36	228,36	217	217	217	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
8	Котельная д. Ботьево	251,69	251,69	251,69	251,69	251,69	251,69	251,69	251,69	251,69	251,69	217	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
9	Котельная №4	237,33	237,33	237,33	237,33	237,33	237,33	237,33	217	217	217	217	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
10	Котельная центральная	234,12	234,12	234,12	234,12	234,12	234,12	234,12	234,12	234,12	234,12	217	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
11	Котельная школьная	242,78	242,78	242,78	242,78	242,78	242,78	242,78	242,78	242,78	242,78	242,78	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
12	Котельная школьная	244,25	244,25	244,25	244,25	244,25	244,25	217	217	217	217	217	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
13	Котельная Колмогорова	186,69	186,69	186,69	186,69	186,69	186,69	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
14	Котельная Красноселка	227,18	227,18	227,18	227,18	227,18	227,18	217	217	217	217	217	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
15	Котельная центральная	231,07	231,07	231,07	231,07	231,07	231,07	231,07	231,07	231,07	231,07	217	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
16	Котельная центральная	225,69	225,69	225,69	225,69	225,69	225,69	225,69	217	217	217	217	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
17	Котельная п. Ленинский	227,5	227,5	227,5	227,5	227,5	227,5	227,5	217	217	217	217	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
18	Котельная п. Шахтер	236,09	236,09	236,09	236,09	236,09	236,09	236,09	217	217	217	217	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
19	Котельная школьная	235,49	235,49	235,49	235,49	235,49	235,49	235,49	235,49	235,49	217	217	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
20	Котельная ст. Тутальская	269,38	269,38	269,38	269,38	269,38	269,38	269,38	269,38	269,38	269,38	269,38	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
21	Котельная п. Акация	230,53	230,53	230,53	230,53	230,53	230,53	230,53	217	217	217	217	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
	Итого:	212,35	212,35	212,35	212,35	212,35	212,22	210,95	209,61	208,35	206,59	205,21	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99

№ п/п	Наименование объекта	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал										
		Текущее значение	Плановое значение									
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
1	Котельная №1	6463	6463	6463	6463	6463	6463	7116	7116	7116	7116	7116
2	Котельная Яшкинский	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
3	Котельная №2	603	603	603	603	603	603	0	0	0	0	0
4	Котельная №3	357	357	357	357	357	357	357	357	357	357	357
5	Котельная №5	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
6	Котельная №6	1492	1492	1492	1492	1492	1492	1492	1492	1492	1492	1492
7	Котельная №8	2009	2009	2009	2009	2009	2009	2009	2009	2009	2009	2009
8	Котельная д. Ботьево	322	322	322	322	322	322	322	322	322	322	322
9	Котельная №4	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172
10	Котельная центральная	1015	1015	1015	1015	1015	1015	1015	1015	1015	1015	1015
11	Котельная школьная	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
12	Котельная школьная	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244
13	Котельная Колмогорова	3514	3514	3514	3514	3514	3514	3514	3514	3514	3514	3514
14	Котельная Красноселка	2058	2058	2058	2058	2058	2058	2058	2058	2058	2058	2058
15	Котельная центральная	1649	1649	1649	1649	1649	1649	1649	1649	1649	1649	1649
16	Котельная центральная	1207	1207	1207	1207	1207	1207	1207	1207	1207	1207	1207
17	Котельная п. Ленинский	1920	1920	1920	1920	1920	1920	1920	1920	1920	1920	1920
18	Котельная п. Шахтер	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48
19	Котельная школьная	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262
20	Котельная ст.Тутальская	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82
21	Котельная п. Акация	1818	1818	1818	1818	1818	1818	1818	1818	1818	1818	1818
Итого:		27296	27296	27296	27296	27296	27296	27346	27346	27346	27346	27346

№ п/п	Наименование объекта	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м³/м²												Величина технологических потерь теплоносителя по тепловым сетям, м³											
		Текущее значение	Плановое значение											Текущее значение	Плановое значение										
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2021		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030		
1	2	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79		
	Котельная №1	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	11602	11602	11602	11602	11602	11602	12067,9	12067,9	12067,9	12067,9	12067,9		
2	Котельная Япкинский	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1232,42	1232,42	1232,42	1232,42	1232,42	1232,42	1232,42	1232,42	1232,42	1232,42	1232,42		
3	Котельная №2	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	0	0	0	0	0	425,9	425,9	425,9	425,9	425,9	425,9	0	0	0	0	0		
4	Котельная №3	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	320,4	320,4	320,4	320,4	320,4	320,4	320,4	320,4	320,4	320,4	320,4		
5	Котельная №5	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9		
6	Котельная №6	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1177,8	1177,8	1177,8	1177,8	1177,8	1177,8	1177,8	1177,8	1177,8	1177,8	1177,8		
7	Котельная №8	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1653,5	1653,5	1653,5	1653,5	1653,5	1653,5	1653,5	1653,5	1653,5	1653,5	1653,5		
8	Котельная д. Ботьсво	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9		
9	Котельная №4	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7		
10	Котельная центральная	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	855,7	855,7	855,7	855,7	855,7	855,7	855,7	855,7	855,7	855,7	855,7		
11	Котельная школьная	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6		
12	Котельная школьная	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5		
13	Котельная Колмогорова	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	4807,7	4807,7	4807,7	4807,7	4807,7	4807,7	4807,7	4807,7	4807,7	4807,7	4807,7		
14	Котельная Красноселька	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	1643,7	1643,7	1643,7	1643,7	1643,7	1643,7	1643,7	1643,7	1643,7	1643,7	1643,7		
15	Котельная центральная	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1259,1	1259,1	1259,1	1259,1	1259,1	1259,1	1259,1	1259,1	1259,1	1259,1	1259,1		
16	Котельная центральная	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	594,2	594,2	594,2	594,2	594,2	594,2	594,2	594,2	594,2	594,2	594,2		
17	Котельная п. Ленинский	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	1546,3	1546,3	1546,3	1546,3	1546,3	1546,3	1546,3	1546,3	1546,3	1546,3	1546,3		
18	Котельная п. Шахтер	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3		
19	Котельная школьная	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	123,1	123,1	123,1	123,1	123,1	123,1	123,1	123,1	123,1	123,1	123,1		
20	Котельная ст. Тутальская	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2		
21	Котельная п. Акация	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	1739,7	1739,7	1739,7	1739,7	1739,7	1739,7	1739,7	1739,7	1739,7	1739,7	1739,7		
	Итого:	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	29478,62	29478,62	29478,62	29478,62	29478,62	29478,62	29518,62	29518,62	29518,62	29518,62	29518,62		

Финансовый план ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения Яшкинского муниципального округа

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	–
3.1	кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	–
3.2	займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	–
3.3	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	–
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	–
5	Прочие источники финансирования	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	–

».