



ПРИКАЗ
от 30 октября 2023

г. Казань

БОЕРЫК
№ 866/2023

**Об утверждении инвестиционной программы
акционерного общества «Казэнерго» в сфере теплоснабжения
на 2024 год**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 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», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, на основании протокола заседания Экспертного совета по рассмотрению инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики и теплоснабжения Республики Татарстан, при Кабинете Министров Республики Татарстан от 30.10.2023 № 8-ЭС/2023 **п р и к а з ы в а ю:**

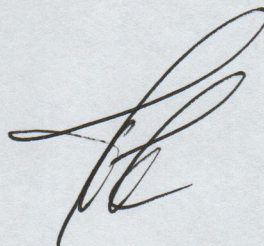
1. Утвердить инвестиционную программу акционерного общества «Казэнерго» в сфере теплоснабжения на 2024 год с основными характеристиками согласно приложениям 1 – 5 к настоящему приказу.
2. АО «Казэнерго» в срок до 1 февраля 2024 года:
 - 2.1. Представить ежемесячный план реализации мероприятий инвестиционной программы на 2024 год в соответствии с приложением 6 к настоящему приказу.

2.2. Представить проект корректировки инвестиционной программы в целях приведения источников финансирования в соответствие с принятыми тарифно-балансовыми решениями на 2024 год.

3. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

4. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на первого заместителя председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам Л.В. Хабибуллину.

Председатель



А.С.Груничев

Приложение 1
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30 октября 2023 № 866/2023

**Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемы виды деятельности в сфере теплоснабжения АО "Казэнерго"
на 2024 год**

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество "Казэнерго"
Местонахождение регулируемой организации	г.Казань ул. Тукая д. 162
Сроки реализации инвестиционной программы	2024 г.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор Абдулхаков Рустам Рифгатович Заместитель главного инженера по энергосбережению и новым технологиям Ахметов Тимур Рашитович
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	8(843) 211-09-23, osr.kazenergo@mail.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Республика Татарстан, г.Казань, ул.К.Маркса д.66
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Председатель А.С.Груничев
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Отдел инвестиционных программ 8(843) 221-82-88 (62)
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Исполнительный комитет муниципального образования города Казани
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	г. Казань, ул. Кремлевская, д. 1
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель руководителя И.А.Гиниятуллин
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8(843) 223-19-22 (доб. 673-83)

Приложение 3
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам

от 30 октября 2023 № 866/2023

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы АО "Казэнерго"**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения* 2022	Текущее значение** 2023	Плановые значения*** 2024
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал	23,27	23,27	23,94
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,160	0,160	0,159
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	12,46	12,46	3,657
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	60,8	60,8	60,8
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год**	230 880,21	230 880,21	230 880,21
		% от полезного отпуска тепловой энергии	13,64%	13,64%	13,64%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	262 564,00	262 564,00	262 564,00
		куб. м для пара	-	-	-
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	x	x	x
7.1	CO	т	2,53	2,53	1,52
7.2	NO	т	0,68	0,68	0,41

* Значения показателей, определенных регулируемой организацией по состоянию на последнее число года, предшествующего году разработки инвестиционной программы.

** значения показателей объектов системы централизованного теплоснабжения до начала реализации инвестиционной программы.

*** плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации соответствующих мероприятий инвестиционной программы по состоянию на момент окончания каждого года реализации инвестиционной программы (прохождения отопительного периода)

Решение о корректировке плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения принимается органом регулирования

30 октября 2023 № 866/2023

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения АО "Казэнерго"

№ 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, кг.у.т/Гкал		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/кв.м		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, 1 кал**	
		Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение
		2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	АО "Казэнерго", в т.ч.	0,60	0,59	0	0	160,04	159,24	2,15	2,28	230 880,21	230 880,21
1.1	Реконструкция тепловых сетей	0,17	0,17	-	-	-	-	2,15	2,28	230 880,21	230 880,21
1.2	Реконструкция котельных	-	-	0	0	160,04	159,24	-	-	-	-

* Определяются в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.05.2014 № 452

** Плановые значения показателей величины технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям для теплоснабжающих организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения не на основании концессионного соглашения, устанавливаются на уровне нормативных технологических потерь, определяемых в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере теплоснабжения

Решение о корректировке плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения принимается органом регулирования.

от 30 сентября 2023 г. № 866/2023

Финансовый план*
АО "Казэнерго"

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)			По мероприятиям, согласно Приложению № 2
		производство тепловой энергии	Всего	2024	
1	2	3	4	5	6
1	Собственные средства	263 357,43	263 357,43	263 357,43	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	219 812,06	219 812,06	219 812,06	3.1.1, 3.2.2, 3.2.3, 3.4.1
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	-	-	-	-
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	43 545,37	43 545,37	43 545,37	1.1
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-	-	-	-
1.5	экономия расходов	-	-	-	-
1.5.1	в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	-	-	-	-
1.5.2	связанную 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, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем	-	-	-	-
1.6	расходы на лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	-	-	-	-
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	65 000,00	65 000,00	65 000,00	3.1.1.2
3	Привлеченные средства 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 (средства фонда развития территорий)	62 346,71	62 346,71	62 346,71	3.1.1.1
Итого по программе		390 704,14	390 704,14	390 704,14	-

*Финансовый план подлежит корректировке в части источников и объемов финансирования в соответствии с принятыми тарифно-балансовыми решениями на соответствующий год регулирования в соответствии с пунктом 2.2 настоящего приказа.

