



22.04.2026

г. Казань

№ 12-ПР

УТВЕРЖДАЮ  
председатель  
Государственного комитета  
Республики Татарстан  
по тарифам

\_\_\_\_\_ Р.В.Гайнутдинов

**ПРОТОКОЛ**  
заседания Правления  
Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:

председательствующий:

Гайнутдинов Р.В., председатель Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

члены Правления:

Хабибуллина Л.В., первый заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Борисова Л.П., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Сапожников Д.А., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Штром А.Л., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Хаметова Л.Т., начальник отдела мониторинга организаций коммунальной сферы;

Трусова П.Г., начальник юридического отдела;

Селиванов Н.Н., представитель Ассоциации «НП «Совет рынка» (по вопросам электроэнергетики 1-2);

Розенталь А.Н., заместитель руководителя управления Федеральной антимонопольной службы по Республике Татарстан (представитель УФАС по РТ участвует без права голоса в режиме ВКС).





12/э-2024 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2025-2029 годы».

Форма голосования очная:

«за» – семь членов Правления Госкомитета;

«против» - один член Правления Госкомитета (представитель НП «Совет рынка» - Селиванов Н.Н.).

Решили:

1.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 21.11.2024 № 339-12/э-2024 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2025 - 2029 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2024 № 704-14/э-2024, от 19.12.2025 № 667-18/э-2025, от 26.12.2025 № 715-19/э-2025) следующие изменения:

пункт 1 таблицы 2 приложения 1 изложить в следующей редакции:

«1	Акционерное общество «Сетевая компания»	2025	36 908 909,04	966 175,42	1 665,39
		2026	39 234 170,31	-	-
		2027	40 842 771,29	-	-
		2028	42 517 324,92	-	-
		2029	44 260 535,24	-	- »

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему протоколу;

приложение 3 изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

2. Слушали:

Миннебаев Г.Ф. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте «БГС2» Акционерного общества «Альметьевские тепловые сети» (экспертное заключение 2). Постановление согласовано организацией.

Выступили:

Назарова Н.А. просила пояснить, у кого АО «Сетевая компания» обязана будет осуществлять покупку потерь, на настоящий момент договора покупки потерь заключены с АО «Татэнергосбыт».

Усманов И.К. пояснил, что договор на покупку потерь электрической энергии в сетях заключается между АО «Альметьевские тепловые сети» и АО «Сетевая компания».

Назарова Н.А. отметила, что стоимость покупки потерь очень высока 17,561 руб./кВт\*ч, тогда как на рынке покупка потерь осуществляется по цене 4,50 руб./кВт\*ч, целесообразно ли это? Какой эффект реализация проекта принесет для потребителей республики?

Усманов И.К. пояснил, что реализация проекта построена на экологическом эффекте, создается база для обеспечения республики экологическим продуктом, который можно в последствии тиражировать. На потребителей республики затраты ложатся в незначительной доле.

Халиков Т.Р. заметил, что АО «Альметьевские тепловые сети» необходимо сформировать четкую позицию по поводу реализации проекта и эффекта от его внедрения, так как влияние на тариф для населения будет.

Назарова Н.А. высказала замечание, почему ПАО «Татнефть» не покупает электрическую энергию, вырабатываемую генерирующим объектом «БГС2», для собственных нужд?

Усманов И.К. пояснил, что в соответствии с законодательством продажа электрической энергии должна осуществляться на оптовом рынке.

Халиков Т.Р. предложил Госкомитету отслеживать, чтобы реализация данного проекта не садилась на затраты АО «Альметьевские тепловые сети» при производстве и поставке тепловой энергии.

Гайнутдинов Р.В. отметил, что ПАО «Татнефть», АО «Альметьевские тепловые сети» совместно с Исполнительными комитетами республики необходимо проводить разъяснительную работу с потребителями республики о внедрении проекта и эффекте от его реализации.

Голосовали за утверждение постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте «БГС2» Акционерного общества «Альметьевские тепловые сети».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно (включая Селиванова Н.Н., представителя НП «Совет рынка»).

Решили:

2.1. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте «БГС2» Акционерного общества «Альметьевские тепловые сети», в виде формулы:

$$\Pi_i^{\text{КГО}} = \Pi_{\text{план}}^{\text{КГО}} \times k_{\text{лок}} \times (1 + 0,95 \times (\Pi_{j=Y_{\text{опв}}}^{i-1} \frac{\text{ИПЦ}_j}{100} - 1)), \text{ руб./МВт}\cdot\text{ч, где:}$$

$C_{\text{план}}^{\text{КГО}}$  – плановая величина стоимости производства 1 МВт·ч электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестированного капитала, равная 17 561 руб./МВт·ч;

$k_{\text{лок}}$  – коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации, принимается равным 1 в соответствии с пунктом 33(2) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

$i$  – календарный год, в котором осуществляется поставка электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированном генерирующем объекте и приобретаемой в целях компенсации потерь в электрических сетях;

$j$  – календарный год из периода от календарного года проведения отбора проектов, по итогам которого отобран генерирующий объект, до года  $i-1$ ;

$Y_{\text{опв}}$  – календарный год проведения отбора проектов, по итогам которого отобран генерирующий объект, равный 2025;

$ИПЦ_j$  – определяемое и публикуемое федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, значение индекса потребительских цен в декабре года  $j$  к декабрю года  $j-1$  (процентов).

### 3. Слушали:

Чуйко И.Д. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов и утверждении производственной программы для Общества с ограниченной ответственностью «Многоотраслевое производственное объединение жилищного хозяйства и благоустройства» Елабужского муниципального района на 2025 год и признании утратившим силу постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.12.2024 № 472-14/тко-2024» (экспертное заключение 3).

### Выступили:

Шакиров Р.А. высказал несогласие с расчетом Госкомитета в части неполного учета убытка организации за 2023 год.

Борисова Л.П. пояснила, что у организации отсутствует распределение затрат между видами деятельности. На полигоне осуществляется захоронение как твердых коммунальных отходов, так и промышленных отходов. Отнесение доли затрат на регулируемый вид деятельности не подтверждено, таким образом не представляется возможным подтвердить, что убыток получен по регулируемому виду деятельности.

Голосовали за утверждение постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов и утверждении производственной программы для Общества с ограниченной ответственностью «Многоотраслевое

производственное объединение жилищного хозяйства и благоустройства» Елабужского муниципального района на 2025 год и признании утратившим силу постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.12.2024 № 472-14/тко-2024».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

3.1. Установить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Многоотраслевое производственное объединение жилищного хозяйства и благоустройства» Елабужского муниципального района на 2025 год с календарной разбивкой согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

3.2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «Многоотраслевое производственное объединение жилищного хозяйства и благоустройства» Елабужского муниципального района в области обращения с твердыми коммунальными отходами согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

Протокол подготовил: Л.В.Солдатова

Приложение 1 к протоколу  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 22.04.2026 № 12-ПР

Долгосрочные параметры регулирования Акционерного общества «Сетевая компания», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2025-2029 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн.руб.	%	%	%	уровень напряжения	час.	шт.	
1	Акционерное общество «Сетевая компания»	2025	16 386 507,62	1	75	6,64	ВН	0,00143	0,00070	1,06225
							СН1	0,01488	0,01627	
							СН2	0,11756	0,09653	
							НН	0,18887	0,19289	
		2026	Х	1	75	Х	ВН	0,00141	0,00069	1,04725
							СН1	0,01466	0,01602	
							СН2	0,11580	0,09509	
							НН	0,18604	0,19000	
		2027	Х	1	75	Х	ВН	0,00139	0,00068	1,03225
							СН1	0,01444	0,01578	
							СН2	0,11406	0,09366	
							НН	0,18325	0,18715	
		2028	Х	1	75	Х	ВН	0,00137	0,00067	1,01725
							СН1	0,01420	0,01555	
							СН2	0,11235	0,09226	
							НН	0,18050	0,18430	

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконт- рольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн.руб.	%	%	%	уровень напряжения	час.	шт.	
				2029	X	1	75	X	ВН	0,00135
						СН1	0,01401	0,01530		
						СН2	0,11067	0,09087		
						НН	0,17779	0,18158		

Необходимая валовая выручка Акционерного общества «Сетевая компания»  
(без учета оплаты потерь) на 2025-2029 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Акционерное общество «Сетевая компания»	2025	36 908 909,04
		2026	39 234 170,31
		2027	40 842 771,29
		2028	42 517 324,92
		2029	44 260 535,24

Приложение 3 к протоколу  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 22.04.2026 № 12-ПР

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов  
для Общества с ограниченной ответственностью «Многоотраслевое производственное объединение жилищного хозяйства и  
благоустройства» Елабужского муниципального района на 2025 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, руб./тонну	
		2025 год	
		с 1 января	с 1 июля
	Елабужский муниципальный район		
1	Общество с ограниченной ответственностью «Многоотраслевое производственное объединение жилищного хозяйства и благоустройства» (тарифы указаны без учета НДС)	991,68	1 618,64

Приложение 4 к протоколу  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 22.04.2026 № 12-ПР

<b>Производственная программа организации</b>			
<b>Раздел 1. Паспорт производственной программы</b>			
<b>Регулируемая организация</b>	Общество с ограниченной ответственностью «Многоотраслевое производственное объединение жилищного хозяйства и благоустройства» Елабужского муниципального района		
Местонахождение	423605, Республика Татарстан, г. Елабуга, ул. Первомайская, д.50		
<b>Уполномоченный орган регулирования</b>	Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам		
Местонахождение	420015, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Карла Маркса, д. 66		
<b>Период реализации производственной программы</b>	с	01.01.2025	по 31.12.2025
<b>Раздел 2. Перечень реализации мероприятий производственной программы</b>			
№	Наименование	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию
			2025 год
1	Текущая эксплуатация объектов	тыс.руб.	26 655,47
2	Текущий ремонт	тыс.руб.	654,06
3	Капитальный ремонт	тыс.руб.	0,00
<b>Раздел 3. Планируемая масса захораниваемых твердых коммунальных отходов</b>			
№	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя
			2025 год
1	Масса твердых коммунальных отходов	тыс. тонн	20,92
<b>Раздел 4. Объем финансовых потребностей</b>			
№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
			2025 год
1	Производственные расходы	тыс.руб.	11 595,93
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	322,18
1.2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс.руб.	117,96

1.3	Расходы на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов	тыс.руб.	286,53
1.4	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс.руб.	6 005,75
1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	тыс.руб.	0,00
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	4 711,94
1.7	Прочие производственные расходы	тыс.руб.	151,57
2	Ремонтные расходы	тыс.руб.	654,06
3	Административные расходы	тыс.руб.	8 545,96
4	Сбытовые расходы	тыс.руб.	0,00
5	Расходы на амортизацию основных средств основного производственного назначения	тыс.руб.	0,00
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс.руб.	0,00
7	Расходы, связанные с оплатой налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	59,62
8	Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами	тыс.руб.	0,00
9	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00
10	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	1 042,78
11	Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов	тыс.руб.	1 987,81
12	Недополученные доходы	тыс.руб.	0,00
13	Экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлом периоде	тыс.руб.	4 244,13
14	Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.	820,77
15	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	27 309,53

**Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы**

№	Наименование мероприятия	Плановый период
1	Текущий ремонт	2025 год

**Раздел 6. Плановые и фактические значения показателей эффективности объектов**

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя	
			Факт	План
			2023 год	2025 год

1	Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб	%	0,00	0,00
2	Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта захоронения твердых коммунальных отходов	%	0,00	0,00
<b>Раздел 7. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования</b>				
Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования представлен в составе отчетности организации о результатах финансово-хозяйственной деятельности за 2023 год.				