

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ҰЛТТЫҚ ЭКОНОМИКА  
МИНИСТРЛІГІНІҢ ТАБИҒИ  
МОНОПОЛИЯЛАРДЫ РЕТТЕУ  
КОМИТЕТІНІҢ ҚОСТАНАЙ ОБЛЫСЫ  
БОЙЫНША ДЕПАРТАМЕНТІ



ДЕПАРТАМЕНТ КОМИТЕТА ПО  
РЕГУЛИРОВАНИЮ ЕСТЕСТВЕННЫХ  
МОНОПОЛИЙ МИНИСТЕРСТВА  
НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭКОНОМИКИ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО  
КОСТАНАЙСКОЙ ОБЛАСТИ

**БҰЙРЫҚ**  
Қостанай қаласы

**ПРИКАЗ**  
Город Костанай

03 декабря 2025 года

Б 337-ОД

**Об утверждении тарифов товарищества с ограниченной ответственностью  
«Межрегионэнерготранзит» на услуги по передаче электрической энергии  
с применением стимулирующего метода  
тарифного регулирования на период с 1 января 2026 года  
по 31 декабря 2030 года**

В соответствии с пунктами 1 и 3 статьи 65 Закона Республики Казахстан «О правовых актах», с подпунктами 10) и 28) статьи 8 Закона Республики Казахстан «О естественных монополиях», Правилами формирования тарифов, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года №90 (*зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 20 ноября 2019 года № 19617*), а также в рамках исполнения поручения Премьер-Министра РК О.А. Бектенова, данного на заседании Правительства РК 9 сентября 2025 года по удержанию инфляции на уровне не выше 11% по итогам 2025 года, и поручения Заместителя Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК С.М. Жумангарина от 17 сентября 2025 года №12-18/Б-1443 касательно реализации мероприятий по снижению вклада в инфляцию, направленных на дальнейшее снижение тарифов, в целях недопущения ее роста, **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить товариществу с ограниченной ответственностью «Межрегионэнерготранзит» на услуги по передаче электрической энергии с применением стимулирующего метода тарифного регулирования на период с 1 января 2026 года по 31 декабря 2030 года:

- 1.1. прейскурант тарифов согласно приложению 1 к настоящему приказу;
- 1.2. структуру тарифа согласно приложению 2 к настоящему приказу;
- 1.3. контролируемые затраты согласно приложению 3 к настоящему приказу;
- 1.4. неконтролируемые затраты согласно приложению 4 к настоящему приказу;

1.5. ключевые показатели качества и надежности согласно приложению 5 к настоящему приказу.

2. Отделу регулирования естественных монополий и цен Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Костанайской области довести настоящий приказ до сведения товарищества с ограниченной ответственностью «Межрегионэнерготранзит».

3. Отделу регулирования естественных монополий и цен Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Костанайской области обеспечить передачу настоящего приказа на ответственное хранение.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Костанайской области Елемисова Илияса Ерикбаевича.

5. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания, за исключением пункта 1 настоящего приказа, который вступает в силу с 1 января 2026 года.

**Руководитель**

**А. Ташпанов**



приложение 1 к приказу Департамента Комитета по  
регулированию естественных монополий Министерства  
национальной экономики Республики Казахстан по  
Костанайской области от 03 декабря 2025 года № 337-ОД

Прейскурант тарифов товарищества с ограниченной ответственностью «Межрегионэнерготрансзит» на услуги по передаче электрической энергии на период с 1 января 2026 года по 31 декабря 2030 года с применением стимулирующего метода тарифного регулирования

Наименование показателей	Единица измерения	Утверждено Уполномоченным органом (без НДС)				
		на период с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года	на период с 1 января 2027 года по 31 декабря 2027 года	на период с 1 января 2028 года по 31 декабря 2028 года	на период с 1 января 2029 года по 31 декабря 2029 года	на период с 1 января 2030 года по 31 декабря 2030 года
		8,35	8,16	8,84	9,10	9,33
		7,13*				
		8,79**				
Средний тариф	тенге/кВтч					

\* на период с 01 января 2026 года по 31 марта 2026 года  
\*\* на период с 01 апреля 2026 года по 31 декабря 2026 года







приложение 2 к приказу Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Костанайской области от 02.04.2025 2025 года № 337 - ОД

Структура тарифа товарищества с ограниченной ответственностью ТОО «Межрегионэнерготранзит» на услуги по передаче электрической энергии на период с 1 января 2026 года по 31 декабря 2030 года с применением стимулирующего метода тарифного регулирования

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	на период с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года	на период с 1 января 2027 года по 31 декабря 2027 года	на период с 1 января 2028 года по 31 декабря 2028 года	на период с 1 января 2029 года по 31 декабря 2029 года	на период с 1 января 2030 года по 31 декабря 2030 года
1.	Контролируемые расходы	тенге	4 147 555 012,48	4 401 997 597,45	4 639 386 692,43	4 946 079 762,72	5 239 397 858,87
2.	Неконтролируемые расходы	тенге	3 642 115 073,99	3 959 823 245,58	4 273 728 828,73	4 587 534 306,16	4 878 422 185,99
3.	Амортизация, в том числе:	тенге	2 727 872 399,28	1 747 401 567,31	2 142 548 996,25	1 795 904 195,04	1 199 201 757,72
3.1.	учтенная в инвестиционной программе	тенге	2 727 872 399,28	1 747 401 567,31	2 142 548 996,25	1 795 904 195,04	1 199 201 757,72
4.	Регулируемая база активов (РБА)	тенге	34 960 266 144,74	38 749 710 146,82	42 978 031 361,72	47 313 338 286,49	52 468 654 091,59
5.	Допустимая прибыль (до выплаты вознаграждения за эффективность), в том числе:	тенге	1 573 211 976,51	1 743 736 956,61	1 934 011 411,28	2 129 100 222,89	2 361 089 434,12
5.1.	отнесенная к инвестиционной программе	тенге	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.	с учетом вознаграждения за эффективность	тенге	1 573 211 976,51	1 743 736 956,61	1 934 011 411,28	2 129 100 222,89	2 361 089 434,12
	в рамках медиации	тенге	138 355 300,00				
	Всего доходов	тенге	11 952 399 162,26	11 852 959 366,95	12 989 675 928,69	13 458 618 486,81	13 678 111 236,70
6	в том числе:						
	с 01 января по 31 марта 2026		2 664 572 427,99				
	с 01 апреля по 31 декабря 2026		9 287 826 734,27				
	Объем предоставленных услуг	кВтч	1 430 915 864,00	1 451 886 592,00	1 469 517 240,00	1 479 557 938,00	1 466 349 208,00
7	в том числе:						
	с 01 января по 31 марта 2026		373 712 823,00				
	с 01 апреля по 31 декабря 2026		1 057 203 041,00				
8	Тариф (без НДС)	тенге/кВтч	8,35	8,16	8,84	9,10	9,33
	в том числе:						
	с 01 января по 31 марта 2026		7,13				
	с 01 апреля по 31 декабря 2026		8,79				



приложение 3 к приказу Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Костанайской области от 06 декабря 2025 года № 337-ОД

**Контролируемые затраты товарищества с ограниченной ответственностью «Межрегионэнерготранзит» на услуги по передаче электрической энергии на период с 01 января 2026 по 31 декабря 2030 года с применением стимулирующего метода тарифного регулирования**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2023 год	2024 год	на период с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года	на период с 1 января 2027 года по 31 декабря 2027 года	на период с 1 января 2028 года по 31 декабря 2028 года	на период с 1 января 2029 года по 31 декабря 2029 года	на период с 1 января 2030 года по 31 декабря 2030 года
<b>1</b>	<b>Фактические операционные расходы</b>	<b>тысяч тенге</b>							
1.1.	Фактическая инфляция	%	9,8						
1.2.	Прогнозная инфляция	%		8,6					
<b>2</b>	<b>Целевое значение</b>	<b>%</b>			-2%	-2%	-2%	-2%	-2%
<b>3</b>	<b>Контролируемые затраты</b>	<b>тысяч тенге</b>	2 363 290	3 306 573	4 147 555	4 401 998	4 639 387	4 946 080	5 239 398
<b>3.1.</b>	<b>Производственные затраты</b>	<b>тысяч тенге</b>	2 105 137	2 998 639	3 867 507	4 104 180	4 323 704	4 611 457	4 884 697
3.1.1.	Сырье и материалы	тысяч тенге	91 405	87 515	95 041	90 366	95 788	101 535	107 627
3.1.2.	GSM	тысяч тенге	66 616	65 292	70 907	71 655	75 954	80 511	85 342
3.1.3.	Заработная плата производственного персонала	тысяч тенге	1 593 993	2 450 624	3 093 607	3 294 691	3 492 373	3 701 915	3 924 030
3.1.4.	Ремонт основных средств, не приводящий к увеличению их стоимости	тысяч тенге	180 688	213 624	418 252	445 438	445 438	500 494	530 524
	Услуги производственного характера сторонних организаций	тысяч тенге	68 884	75 340	81 819	87 137	92 366	97 908	103 782
	в том числе								
	Услуги связи	тысяч тенге	12 850	12 770	13 868	14 769,56	15 655,73	16 595,08	17 590,78
	Коммунальные услуги	тысяч тенге	40 136	45 533	49 449	52 662,97	55 822,74	59 172,11	62 722,44
	Дератизация	тысяч тенге	642	1 724	1 872	1 994,09	2 113,73	2 240,56	2 374,99
	Утилизация ТБО	тысяч тенге	102	193	210	223,77	237,19	251,42	266,51
3.1.5.	Услуги по обслуживанию теплосчетчиков	тысяч тенге	180	186	202	215,13	228,03	241,72	256,22
	Услуги по промывке тепловой сети	тысяч тенге	224	211	229	243,71	258,33	273,83	290,26
	Услуги по обслуживанию пожарной сигнализации	тысяч тенге	6 410	3 794	4 120	4 387,73	4 651,00	4 930,06	5 225,86



№ п/п	Наименование	Единица измерения	2023 год	2024 год	на период с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года	на период с 1 января 2027 года по 31 декабря 2027 года	на период с 1 января 2028 года по 31 декабря 2028 года	на период с 1 января 2029 года по 31 декабря 2029 года	на период с 1 января 2030 года по 31 декабря 2030 года
	Услуги автотранспорта и спецмеханизмов	тысяч тенге	362	307	333	354,54	375,81	398,36	422,26
	Поверка приборов	тысяч тенге	4 027	5 083	5 521	5 879,34	6 232,10	6 606,02	7 002,38
	Услуги по проведению экспертиз	тысяч тенге	3 953	5 539	6 016	6 406,66	6 791,06	7 198,53	7 630,44
3.1.6.	Арендные платежи	тысяч тенге	13 402	12 696	6 300	6 710	7 112	7 539	4 544
	Прочие затраты	тысяч тенге	90 149	93 548	101 581	108 183	114 674	121 555	128 848
	в том числе								
	Командировочные расходы	тысяч тенге	17 442	25 098	27 256,95	29 028,65	30 770,37	32 616,59	34 573,59
3.1.7.	Канцелярские расходы	тысяч тенге	735	756	809,20	861,80	913,51	968,32	1 026,42
	Типографские расходы	тысяч тенге	2 191	2 429	2 637,82	2 809,28	2 977,83	3 156,50	3 345,89
	Охрана труда	тысяч тенге	55 336	48 781	52 975,80	56 419,22	59 804,38	63 392,64	67 196,20
	Подготовка кадров	тысяч тенге	1 927	159	172,67	183,90	194,93	206,63	219,03
	Прочие	тысяч тенге	12 518	16 324	17 728,07	18 880,39	20 013,22	21 214,01	22 486,85
3.2.	Административные расходы	тысяч тенге	258 152	307 933	280 048	297 818	315 682	334 623	354 701
3.2.1.	Заработная плата административного персонала	тысяч тенге	222 422	259 826	267 535	284 925	302 020	320 141	339 350
3.2.2.	Услуги банка	тысяч тенге	663	1 805	113,96	116,16	118,66	125,78	133,33
3.2.3.	Расходные материалы для вычислительной техники	тысяч тенге	4 940	4 026	4 371,69	4 655,85	4 935,20	5 231,32	5 545,20
3.2.4.	Канцелярские расходы	тысяч тенге	1 734	1 715	1 835,06	1 954,34	2 071,60	2 195,90	2 327,65
3.2.5.	Услуги почты	тысяч тенге	831	626	679,62	723,79	767,22	813,25	862,05
3.2.6.	Командировочные расходы	тысяч тенге	1 022	1 098	1 192,94	1 270,48	1 346,71	1 427,51	1 513,16
3.2.7.	Содержание автотранспорта	тысяч тенге	2 760	2 715	2 948,52	3 140,18	3 328,59	3 528,30	3 740,00
3.2.8.	Публикация объявлений	тысяч тенге	1 979	895	506,71	539,65	572,02	606,35	642,73
3.2.9.	Периодическая печать	тысяч тенге	160	154	167,62	178,52	189,23	200,58	212,62
3.2.10.	Прочие	тысяч тенге	105	272	294,93	314,10	332,94	352,92	374,09
4.	Всего затрат	тысяч тенге	2 621 442,12	3 614 506,04	4 147 555,01	4 401 997,60	4 639 386,69	4 946 079,76	5 239 397,86
5	Базовые операционные расходы (1 год)	тысяч тенге			4 147 555,01				
6	Базовые операционные расходы (последующие годы)	тысяч тенге				4 401 997,60	4 639 386,69	4 946 079,76	5 239 397,86
7	Пошаговые изменения, включаемые в базовые операционные расходы	тысяч тенге							
8	Пошаговые изменения	тысяч тенге				254 442,58	237 389,09	306 693,07	293 318,10
9	Корректировка на изменение инфляции	тысяч тенге				254 442,58	237 389,09	306 693,07	293 318,10



№ п/п	Наименование	Единица измерения	2023 год	2024 год	на период с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года	на период с 1 января 2027 года по 31 декабря 2027 года	на период с 1 января 2028 года по 31 декабря 2028 года	на период с 1 января 2029 года по 31 декабря 2029 года	на период с 1 января 2030 года по 31 декабря 2030 года
10	Корректировка производительности	тысяч тенге							
11	Контролируемые расходы	тысяч тенге			4 147 555,01	4 401 997,60	4 639 386,69	4 946 079,76	5 239 397,86
	Справочно:								
	Среднестатистическая численность персонала	чел	791	816	892	892	892	892	892
	Производственного персонала	чел	737	763	821	821	821	821	821
	Административного персонала	чел	54	53	71	71	71	71	71
	Общая среднемесячная зарплата	тенге	191 362,78	276 802,42	314 008,00	334 418,52	354 483,63	375 752,65	398 297,81
	Среднемесячная зарплата ПП	тенге	180 234,41	267 652,21	314 008,00	334 418,52	354 483,63	375 752,65	398 297,81
	Среднемесячная зарплата АУП	тенге	343 244,44	408 530,84	314 008,00	334 418,52	354 483,63	375 752,65	398 297,81







приложение 4 к приказу Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Костанайской области от 03.09.2025 года №8332-ОД

Неконтролируемые затраты товарищества с ограниченной ответственностью «Межрегионэнергогрант» на услуги по передаче электрической энергии на период с 01 января 2026 по 31 декабря 2030 года с применением стимулирующего метода тарифного регулирования

№ п/п	Наименование	Единица измерения	на период с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года	на период с 1 января 2027 года по 31 декабря 2027 года	на период с 1 января 2028 года по 31 декабря 2028 года	на период с 1 января 2029 года по 31 декабря 2029 года	на период с 1 января 2030 года по 31 декабря 2030 года
II.	Неконтролируемые расходы	тысяч тенге	3 642 115,07	3 959 823,25	4 273 728,83	4 587 534,31	4 878 422,19
1.	Расходы, связанные с уровнем нормативных технических потерь, в соответствии с расчетами технических потерь произведенными на основе типовых норм и нормативов, действующих в соответствующей отрасли (сфере), в том числе	тысяч тенге	2 288 349,73	2 465 521,01	2 638 002,00	2 813 094,24	2 960 092,74
1.1.	Объем нормативных технических потерь	тыс. кВтч	68 621,40	69 542,50	70 292,90	70 777,70	70 185,00
1.2.	Объем электрической энергии на собственные нужды	тыс. кВтч	4 739,11	4 739,11	4 739,11	4 739,11	4 739,11
1.3.	Итого объем электроэнергии от Единого закупщика ТОО РФЦ	тыс. кВтч	73 360,51	74 281,61	75 032,01	75 516,81	74 924,11
	в том числе						
	с 01.01. по 30.09.	тыс. кВтч	51 352,36	51 997,13	52 522,41	52 861,77	52 446,88
	с 01.10. по 31.12.	тыс. кВтч	22 008,15	22 284,48	22 509,60	22 655,04	22 477,23
1.4.	Покупка электроэнергии	тенге/кВтч	28,98	30,86	32,72	34,68	36,76
		тыс.тенге	2 125 987,55	2 292 605,30	2 454 711,34	2 618 806,14	2 754 147,35
	Заявленная мощность	МВт	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40
1.5.	Тариф	тыс. тенге / 1 МВт в месяц	1 439,38	1 532,94	1 624,92	1 722,41	1 825,76
	Сумма за услуги по обеспечению готовности электрической мощности	тыс.тенге	162 362,18	172 915,72	183 290,66	194 288,10	205 945,39
2	Затраты на стратегические товары и (или) подлежащих государственному регулированию тарифов (цен) на транспортировку стратегических товаров	тыс.тенге	223 861,48	241 008,52	257 710,87	274 708,77	289 201,74
2.1.	Услуги по пользованию НЭС с 01.01. по 30.09.	тенге/кВтч	2,452	2,611	2,768	2,934	3,110
		тыс.тенге	125 915,98	135 784,26	145 385,32	155 104,17	163 120,03
	Услуги по пользованию НЭС с 01.10. по 31.12.	тенге/кВтч	2,860	3,046	3,229	3,422	3,628
		тыс.тенге	62 943,32	67 876,31	72 675,72	77 534,01	81 541,01



тенге	8 942,48
тенге	645,55
тенге	0,14
тенге	381 766,11

приложение 5 к приказу Департамента Комитета по  
регулированию естественных монополий Министерства  
национальной экономики Республики Казахстан по  
Костанайской области от 03.09.2025 года №332-ОД

Ключевые показатели качества и надежности товарищества с ограниченной ответственностью «Межрегиональнотранзит» на услуги по передаче электрической энергии на период с 01 января 2029 по 31 декабря 2030 года в связи с применением стимулирующего метода тарифного регулирования

№ п/п	Ключевые показатели качества и надежности	Вес показателя, %	Единица измер.	Показатели качества и надежности				
				на период с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года	на период с 1 января 2027 года по 31 декабря 2027 года	на период с 1 января 2028 года по 31 декабря 2028 года	на период с 1 января 2029 года по 31 декабря 2029 года	на период с 1 января 2030 года по 31 декабря 2030 года
1	Средний индекс длительности перерыва в работе системы (SAIDI) - средняя длительность долгосрочных внеплановых отключений в соответствии с общепринятыми в мире правилами.	25	час	1,16	1,15	1,14	1,13	1,12
2	Средний индекс длительности перерыва в работе системы (SAIFI) - средняя частота долгосрочных внеплановых отключений в соответствии с общепринятыми в мире правилами, ед.	25	ед.	1,15	1,14	1,13	1,12	1,11
3	Время устранения технологических нарушений в сетях, час	13	час	23	23	23	23	23
4	Количество нарушений законодательства в сфере естественных монополий, единиц	2	единиц	0	0	0	0	0
5	Снижение уровня нормативных потерь электрической энергии, %	15	%	0,010	0,011	0,009	0,018	0,007
6	Своевременное завершение ремонта (реконструкции, модернизации, замены)	5	%	100	100	100	100	100
7	Снижение износа основных средств, %	15	%	0,603	0,573	0,506	0,125	0,121
	ИТОГО	100	%					

