

ОТЧЕТ

ТОО "Межрегионэнерготранзит" осуществляет свою деятельность с 1 августа 2006 года, действует на основании Законодательства Республики Казахстан, Устава предприятия, а так же решений Учредителя.

Предметом деятельности Товарищества в соответствии с Уставом являются:

- Передача электрической энергии;
- Другие виды деятельности, связанные с передачей электрической энергии.

Предприятие имеет статус естественного монополиста, его деятельность контролируется Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан.

ТОО "Межрегионэнерготранзит" включено в местный раздел Государственного регистра субъектов естественной монополии по виду деятельности – передача электрической энергии.

Имущественный комплекс ТОО «Межрегионэнерготранзит» расположен на территории более 120 тысяч квадратных километров и имеет в своем составе 8,404 тысячи километров воздушных и кабельных линий электропередач напряжением от 0,4 до 220 кВ,

в том числе:

ВЛ 220 кВ	12 км
ВЛ 110 кВ	2 тысячи 901,89 км
ВЛ 35 кВ	5 тысяч 257,3 км
ВЛ и КЛ 0,4-10 кВ	233,27 км

256 подстанций всех типов напряжения, в том числе:

ПС 220 кВ	3 шт
ПС 110 кВ	66 шт
ПС 35/10 кВ	186 шт
РП 10 кВ	1 шт

а также монтерские пункты, производственные здания, автомобильный транспорт.

Объем регулируемых услуг по передаче электрической энергии зависит от темпов экономического роста, численности населения, эффективности энергосберегающей политики, возможного изменения климата и др.

Загрузка установленных электрических мощностей энергетических объектов компании, которая в 80-90-е годы была не менее 50 % за счет развитого сельского хозяйства (животноводческие комплексы с полной электрификацией технологических процессов), сегодня составляет от 1,5% в Житикаринском, Наурзумском районах до 4,0 % в Федоровском, Сарыкольском районах, по всем сельским административным районам.

Товарищество вынуждено обеспечивать бесперебойную подачу электроэнергии в «депрессивные» населенные пункты с количеством жителей 50 человек и менее, при этом обеспечивая работоспособность целых электрических подстанций 35-110 кВ в этих населенных пунктах и протяженных воздушных линий от этих ПС до питающих узловых подстанций.

В результате наше предприятие несет потери электроэнергии (холостой ход трансформаторов) величиной до 50% от общей величины потерь в сетях и, следовательно, несет повышенные затраты на их компенсацию. Также компания несет немалые затраты по обеспечению работоспособности и даже элементарной сохранности низкозагруженных подстанций и линий электропередач.

Нашим предприятием постоянно проводится работа с потребителями. Это заключение договоров, прогноз объемов услуг и выявление причин снижения этих объемов.

ТОО «Межрегионэнерготранзит» в отчетном году в полном объеме выполнило договорные обязательства, обеспечивая передачу электрической энергии по своим сетям к токоприемникам потребителей услуг.

В целях устойчивого и бесперебойного электроснабжения потребителей электроэнергией надлежащего качества на 2016-2020 годы была разработана инвестиционная программа, которая успешно реализована.

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы по итогам за 2020 год

Общая сумма инвестиционной программы на 2020 год была утверждена 515 млн. тенге.

Фактически сумма составила 529 млн. тенге, на 14 млн. тенге больше за счет фактического прироста объемов услуг по передаче электрической энергии по сравнению с утвержденным в тарифе.

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)					Отчет о прибылях и убытках	Сумма инвестиционной программы тыс. тенге				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тыс. тенге		Информация о сопоставлении фактических показателей программы с показателями, утвержденными					
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Ед. изм.	Коли-чес-тво в натуральных показателях			Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)	План	Факт	Отклонение	Причины отклонения	Собственные средства		Улучшение производственных показателей, % по годам реализации		Снижение износа (физического) основных фондов (активов)% по годам реализации		
				План	Факт							Амортизация	Прибыль	факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	17	18	19	20	
I.	передача электрической энергии	Реконструкция и замена оборудования подстанций				2020 год	266 741	271 048	4 308			271 048						
1		Реконструкция ПС 220/110/35/10 кВ "Заречная"	шт.	1	1		78 814	78 814	0			78 814						
2		Реконструкция ПСТ 110/35/10 кВ "Святогорка-Карасу (Восток)" монтаж секционного выключателя 110 кВ для подключения ЛЭП "Святогорка - Восток-2"	шт.	1	1		36 843	36 843	1			36 843		-1,81	-4,40	2,06	2,07	4,
3		Реконструкция ПС-110/10 кВ "Юго-Западная" (замена МВ-10 кВ на вакуумные выключатели 10 кВ с комплектами	шт.	3	3		9 434	9 433	0			9 433						

	адаптации)			
4	ПС-110/35/10 кВ "Камышное" замена ячеек 10 кВ (16 яч+2ТСН)	шт.	1	1
5	Реконструкция освещения ПС, замена светильников с газоразрядными лампами и лампами накаливания на светодиодные светильники	шт.	18	18
6	Замена измерительных трансформаторов 6 кВ на ПС-35/6 кВ Гидроузел	шт.	2	2
7	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Кустанайская" ОРУ- 35 кВ, ОРУ-110кВ замена фарфоровой подвесной изоляции на стеклянную	изол	1 200	1200
8	Замена конденсаторных вводов 35 кВ на МВ- 35 кВ	шт.	32	32
9	Замена датчиков преобразователей телемеханики на ПС	шт.	18	18
10	Электросиловое оборудование ПСТ 35/10 кВ "Молодежная"	шт.		1
11	Электросиловое оборудование ПСТ 35/10 кВ "Западная"	шт.		1
П.	Восстановление оборудования ЛЭП			
1	Реконструкция ЛЭП- 110 кВ "Кушмурун- Святогорка- Новопаловка" (участок Новопаловка- Святогорка)	опор	30	30
2	Реконструкция ЛЭП- 110 кВ "Урицк -	опор	12	12

	120 790	120 790	0		120 790	
	145	145			145	
	1 221	1 221	0		1 221	
	5 659	5 659			5 659	
	13 020	13 020	0		13 020	
	817	817	0		817	
		1 720	1 720	за счет увеличения объема услуг и соответственно дохода	1 720	
		2 587	2 587		2 587	
	90 097	90 099	2		90 099	
	28 279	28 280	1		28 280	
	15 302	15 302	0		15 302	

	Ленинское" (участок "Ленинская-Транзитная")			
3	Реконструкция ВЛ-110 кВ "Центральная - Озерная с отпайкой на ПС-220 кВ "Заречная" (замена участка провода)	км	8,0	8,0
4	Реконструкция ЛЭП-35 кВ "Кустанай-Притобольский"	изол	380	380
5	Реконструкция ЛЭП-35 кВ "Прибрежная-Гидроузел"	изол	65	65
6	Реконструкция ЛЭП-35 кВ "Отпайка-Западная цепь 1,2"	изол	75	75
7	Реконструкция ЛЭП-110 кВ "Отпайка на ПС-110/10 кВ "Тохтарово"	км	0,4	0,4
Ш.	Капитальный ремонт зданий и сооружений	шт.	8	8
1	Приобретение и установка модульных оперативных пунктов управления (ПС-35/10 кВ "Молодежная", "Глазуновка")	шт.	2	2
2	Замена кровли здания: гараж на 5 а/м (СРЗАИ)	шт.	1	1
3	Замена кровли здания : Гараж на 10 а/м (ЛЭПБ)	шт.	1	1
4	Замена кровли и окон здания: Маслохозяйство. Пристройка лабор. корпуса	шт.	1	1
5	Замена кровли здания: ОПУ ЗРУ ПС-220/110/35/10 кВ "Ленинская"	шт.	1	1
6	Замена кровли здания: ОПУ ПС-110/10 кВ "Смайловка"	шт.	1	1

	31 809	31 809	0		31 809	
	1 894	1 894			1 894	
	499	499			499	
	618	618			618	
	11 696	11 697	1		11 697	
	29 087	29 087	0		29 087	
	3 354	3 354	0		3 354	
	4 875	4 875			4 875	
	5 146	5 146			5 146	
	5 184	5 184			5 184	
	7 402	7 402			7 402	
	348	348			348	

7	Капитальный ремонт мягкой кровли здания: ПСТ 110/35/10 кВ Приятская птицефабрика"	шт.	1	1	2 779	2 779			2 779	
IV.	Приобретение комплектующих для ремонта контроллеров АСКУЭ	шт.	2	2	2 876	2 876	0		2 876	
V.	Модернизация каналов передачи учетной информации на действующий сервер учета электроэнергии (установка модемов для передачи учетной информации от счетчиков с регистром памяти, технорабочий проект)	шт.	223	223	84 525	84 525	0		84 525	
VI.	Приобретение микропроцессорных специальных измерительных приборов	шт.	7	7	2 448	2 448			2 448	
VII.	Оснащение рабочих мест	шт.	68	86	4 353	10 113	5 760		10 113	
VIII.	Приобретение и модернизация оргтехники	шт.	113	115	10 727	11 070	343		11 070	
IX.	Охранная и пожарная сигнализация	шт.	5	10	9 825	10 736	911		10 736	
X.	Приобретение ОС по охране труда	шт.	362	362	3 641	3 641			3 641	
XI.	Капитальный ремонт автотехники, приводящий к увеличению их стоимости	шт.	7	9	10 728	13 455	2 727		13 455	
	Всего 2020 год :				157 860	515 048	529 099	14 051	529 099	

1. На реконструкцию подстанционного оборудования направлено всего 271 млн. тенге.

1.1. В том числе на реконструкцию ПС-110/35/10 кВ «Камышное» инвестировано 120 млн. 790 тыс. тенге.

Произведена замена ячеек действующего КРУН-10 кВ с масляными выключателями типа АК-10 и электромеханическими РЗА производства Республика Болгария на ячейки 10 кВ с вакуумными выключателями 10 кВ и блоками микропроцессорных РЗА общим количеством 18 ячеек (16 ячеек и 2 шкафа с ТСН-10 кВ).

Замена масляных выключателей АК-10 обусловлена как истекшим сроком службы, так и функциональным износом. Новые вакуумные выключатели 10 кВ выпускаются в необслуживаемом исполнении, не требуют ремонта, не требуют расхода электроэнергии на обогрев масла в зимний период, имеют на порядок более высокую скорость срабатывания, что позволяет исключить развитие возникающих замыканий в присоединенных сетях 10 кВ.

1.2. Для обеспечения надежного электроснабжения потребителей 1-й и 2-й категории в новых жилых комплексах «Северный» и «Восточный», а также существующих токоприемников инфраструктуры и жизнеобеспечения населенного пункта Заречное, произведена реконструкция ПС-220/110/35/10 кВ «Заречная».

Инвестиции составили 78,8 млн. тенге.

Произведены

- монтаж оборудования ячейки 110 кВ для подключения вновь установленного силового трансформатора Т-4;
- монтаж шинных мостов 10 и 35 кВ для подключения вновь установленного силового трансформатора Т-4 к действующим КРУН-10 кВ и ОРУ-35 кВ соответственно;
- монтаж панелей микропроцессорных защит 110-35-10 кВ вновь установленного силового трансформатора Т-4.

1.3. На реконструкцию ПСТ 110/35/10 кВ «Святогорка – Карасу (Восток)» в 2020 году направлено 36,8 млн. тенге.

Монтаж нового секционного выключателя 110 кВ с измерительными трансформаторами тока 110 кВ и шкафом микропроцессорных РЗА технологически был необходим для обеспечения предстоящего в 2022 году подключения к шинам 110 кВ ПСТ 110/35/10 кВ «Святогорка – Карасу (Восток)» второй новой ЛЭП-110 кВ «Святогорка – Восток-2».

Эта реконструкция позволит обеспечить надежную передачу электрической энергии ответственным токоприемникам 1-й и 2-й категории надежности электроснабжения районного центра Карасуского района Костанайской области – п.Карасу.

1.4. Мероприятие по замене конденсаторных вводов 35 кВ на масляных выключателях 35 кВ выполнено в сумме 13 млн. тенге на 12 ПС общим количеством 32 ввода («Константиновка» (2 ввода), «Сосновый бор» (4 ввода), «Пешковка» (2 ввода), «Владыкинка» (1 ввод), «Люблинка» (2 ввода), «Талдыколь» (3 ввода), «Аятская» (2 ввода), «Семилетка» (2 ввода), «Воскресеновка» (6 вводов), «Заречная (ОПХ)» (6 вводов), «Большая Чураковка» (1 ввод) и «Каражары» (1 ввод)).

Масляные выключатели 35 кВ находились в эксплуатации на ПС от 43-х до 52-х лет при нормативном сроке службы 25 лет. В качестве изоляционных конструкций на маслonaполненных выключателях 35 кВ ПС установлены и эксплуатируются конденсаторные вводы 35 кВ с мастикой. Изоляционные характеристики основной части вводов 35 кВ ухудшаются с каждым сезоном и находятся на грани отбраковки, что приводит к выходу из строя вводов и, как следствие, самого выключателя 35 кВ с последующим ограничением потребителей, так как выключатель включен непосредственно и последовательно в линию, питающую потребителей.

1.5. Реконструкция ПС-110/10 кВ «Юго-Западная» в 2020 году выполнена стоимостью 9 млн. тенге.

Необходимость замены масляных выключателей и электромеханических РЗА была обусловлена как истекшим сроком службы, так и функциональным износом.

Новые вакуумные выключатели 10 кВ выпускаются в необслуживаемом исполнении, не требуют ремонта, не требуют расхода электроэнергии на обогрев масла в зимний период, имеют на порядок более высокую скорость срабатывания, что позволяет исключить развитие возникающих замыканий в присоединенных сетях 10 кВ.

1.6. На реконструкцию ПС-110/35/10 кВ «Кустанайская» направлено 5,7 млн. тенге.

Произведена замена фарфоровых изоляторов в натяжных гирляндах действующих ОРУ-35 кВ и ОРУ-110 кВ на стеклянные изоляторы общим количеством 1200 изоляторов.

Необходимость замены фарфоровых изоляторов обоснована как истекшим сроком службы (фактический срок службы составил 54 года при нормативном 25 лет), так и функциональным износом.

1.7. Реконструкция ПС-35/6 кВ «Гидроузел» (замена маслonaполненных измерительных трансформаторов напряжения типа НТМИ-6 кВ на измерительные трансформаторы напряжения типа 3*ЗНОЛП-6 с литой изоляцией общим количеством 2 комплекта) выполнена стоимостью 1,2 млн. тенге.

Необходимость замены маслonaполненных измерительных трансформаторов напряжения НТМИ-6 на трансформаторы напряжения с литой изоляцией обоснована как истекшим сроком службы, так и функциональным износом – новые измерительные трансформаторы напряжения позволяют

исключить погрешность измерения напряжений и, как следствие, исключить недоучет электроэнергии.

1.8. Мероприятие по замене датчиков-преобразователей телеметрических измерений в 2020 году выполнено в количестве 18 датчиков-преобразователей мощности и напряжения на сумму 817 тыс. тенге на 6-ти ПС – ПС-110/35/10 кВ «Урицк», «Джаркуль», «Комсомолец» и «Урожайная», ПС-220/110/35/10 кВ «Заречная» и «Ленинская». Необходимость замены указанных датчиков обусловлена функциональным износом – датчики находились непрерывно в эксплуатации с 1995 года. Проведенная измерительная проверка указанных датчиков в 2016 году показала, что более половины этих датчиков из-за длительной непрерывной эксплуатации имеет выработку внутренних электронных полупроводниковых компонентов, которая привела к возникновению погрешности датчиков, в несколько раз превышающей нормативный класс точности.

1.9. На реконструкцию освещения ПС с заменой светильников с газоразрядными лампами на светодиодные прожекторы направлено 144,64 тыс. тенге.

Замена светильников с газоразрядными лампами на светодиодные прожекторы обусловлена требованием нормативно-правовых актов Республики Казахстан по внедрению энергосберегающих технологий. В результате реконструкции освещения общая экономия электроэнергии на освещение ПС-220 кВ составит 27,594 тыс. кВтч в год или 5,7% от нормативного расхода электроэнергии на собственные нужды ПС-220/110/10 кВ «Приуральская».

1.10. Сверх, утвержденных инвестиционной программой, мероприятий по реконструкции подстанционного оборудования, в целях восстановления поврежденного электрооборудования вследствие стихийных погодных явлений, также произведена дополнительно реконструкция двух ПСТ: 35/10 кВ «Молодежная» и 35/10 кВ «Западная». Сумма инвестиций составила 4,4 млн. тенге. В том числе:

- Реконструкция электросилового оборудования ПСТ 35/10 кВ «Молодежная» выполнена в 2020 году стоимостью 1,8 млн. тенге.

Произведена замена комплекта из трех измерительных трансформаторов напряжения 3*ЗНОЛ-35 вследствие повреждения изоляции прежних измерительных трансформаторов напряжения 3*ЗНОЛ-35 при воздействии прямого удара молнии в июне 2020 года.

- На реконструкцию электросилового оборудования на ПСТ 35/10 кВ «Западная» направлено 2,6 млн. тенге.

Произведена замена вакуумного выключателя 10 кВ на новый с блоком управления и блока микропроцессорных защит «Сириус» в ячейке 10 кВ «ГВФ-1». Это обусловлено повреждением изоляции прежнего вакуумного выключателя 10 кВ, блока управления и блока микропроцессорных защит при воздействии грозового импульса перенапряжения от прямого удара молнии в присоединенную кабельно-воздушную ЛЭП-10 кВ «Западная-ГВФ-1» в июне 2020 года.

2. На восстановление оборудования ЛЭП в 2020 году было направлено 90 млн. тенге, дополнительно сверх утвержденной инвестиционной программы затрачено 1,86 млн. тенге.

Вследствие длительной эксплуатации при неблагоприятных погодных условиях (шквальные ветры, гололед) произошел излом бетонного покрытия железобетонных стоек с оголением арматуры, угрожающий падению стоек при шквальном ветре на:

2.1. ЛЭП-110 кВ «Кушмурун – Новопавловка – Святогорка» (участок Новопавловка – Святогорка)

2.2. ЛЭП-110 кВ «Урицк - Ленинское» (участок «Ленинская – Транзитная».

ЛЭП-110 кВ «Кушмурун – Новопавловка – Святогорка» (участок «Святогорка – Новопавловка») введена в эксплуатацию в 1969 году.

По этой линии осуществляется передача электроэнергии потребителям 2-х административных районов Костанайской области – Карасуского и Алтынсаринского, а также резервирование электроснабжение потребителей еще 4-х административных районов – Сарыкольского, Узункольского, Мендыгаринского и Костанайского.

ЛЭП-110 кВ «Урицк - Ленинское» (участок «Ленинская – Транзитная») введена в эксплуатацию в 1978 году. По этой линии осуществляется передача электроэнергии потребителям 2-х административных районов Костанайской области – Сарыкольского и Алтынсаринского, а также резервирование электроснабжение потребителей еще 4-х административных районов – Узункольского, Мендыгаринского, Карасуского и Костанайского.

В 2020 году произведена реконструкция этих участков с заменой железобетонных стоек СК

- на участке «Святогорка – Новопавловка» в количестве 30 штук общей стоимостью 31,8 млн. тенге;
- на участке «Ленинская – Транзитная» в количестве 12 штук общей стоимостью 11,7 млн. тенге.

2.3. На реконструкцию ЛЭП-110 кВ «Центральная – Озерная с отпайкой на ПС-220 кВ «Заречная» в 2020 году направлено 28,3 млн. тенге. Произведена замена провода АС-185 на участке протяженностью 8 км. Данный участок был построен и введен в эксплуатацию в 1973 году. Фактический срок эксплуатации провода 47 лет при нормативном сроке службы 45 лет.

Замена провода была необходима не только из-за длительного срока его службы, но из-за функционального износа вследствие длительной эксплуатации под воздействием неблагоприятных погодных условий и, близких к номинальным, нагрузок в периоды передачи электрической энергии в Костанайскую область от энергоисточников Российской Федерации (Троицкая

ГРЭС). Провод АС-185 имел множественные повреждения жил, особенно, в подвесных зажимах.

2.4.-2.6. Выполнена замена фарфоровых изоляторов на стеклянные:

2.4. На ЛЭП-35 кВ «Кустанай – Притобольский» (Кустанайская – Притобольская-1,2) в количестве 380 штук, в сумме 1,9 млн. тенге.

2.5. На ЛЭП-35 кВ «Прибрежная – Гидроузел» в количестве 65 изоляторов, в сумме 617,97 тыс. тенге.

2.6. На ЛЭП-35 кВ «Отпайка-Западная цепь 1,2» в количестве 75 изоляторов, в сумме 498,78 тыс. тенге.

Замена фарфоровых изоляторов обоснована как истекшим сроком службы, так и функциональным износом. При высоковольтных испытаниях демонтированных контрольных гирлянд изоляторов из трех изоляторов гирлянды два изолятора не выдерживали подачу номинального фазного напряжения. Пробой происходил уже на 7-10 кВ при номинальном 20 кВ. При повышенной влажности такая гирлянда с дефектными фарфоровыми изоляторами вызывает увеличение токов утечки по поверхности изоляторов с их последующим перекрытием и аварийным отключением ЛЭП с ограничением потребителей. Так же дефектные фарфоровые изоляторы имеют отрицательное свойство не разрушаться при перекрытии, что затрудняет их выявление при визуальном осмотре ВЛ.

2.7. В 2020 году ЛЭП-110 кВ «Отпайка на ПС-110/10 кВ «Тохтарово» реконструирована из одноцепной в двухцепную. Сумма инвестиций 15,3 млн. тенге.

ЛЭП-110 кВ «Отпайка на ПС-110/10 кВ «Тохтарово» была введена в эксплуатацию в 1979 году и выполнена в виде одноцепной ЛЭП, присоединенной к питающей ЛЭП-110 кВ «Глебовка – Камышное».

Выполнение данного мероприятия позволило разделить питающую ЛЭП-110 кВ «Глебовка – Камышное» теперь уже с двумя шлейфовыми заходами ЛЭП-110 кВ «Отпайка на ПС-110/10 кВ «Тохтарово» на два участка и производить оперативное выделение поврежденного участка с быстрым восстановлением электроснабжения потребителей по неповрежденному участку.

3. На капитальный ремонт зданий в отчетном году израсходовано 29,1 млн. тенге.

3.1. На приобретение и установку модульных оперативных пунктов управления (ОПУ) в 2020 году в количестве 2-х единиц на ПС 35/10 кВ «Молодежная» и «Глазуновка» направлено 3,4 млн. тенге. В этом была технологическая

необходимость обеспечения утепленного рабочего места для дежурного персонала на территории ПС, не имеющей каких-либо помещений, а также для обеспечения сохранности защитных средств и технической документации по эксплуатации оборудования ПС.

На шести объектах была заменена или восстановлена кровля. Так,

3.2. Замена мягкой битумной кровли здания гаража на 5 автомобилей (СРЗАИ) на металлическую шатровую кровлю из профильного листа в отчетном году выполнена стоимостью 4,9 млн. тенге.

3.3. Также в этом году восстановлена шатровая кровля здания гаража на 10 автомобилей (ЛЭПБ), пострадавшая в результате штормового ветра, метели 7 апреля 2020 года. Сумма инвестиций на это мероприятие -5,1 млн. тенге.

3.4. Под воздействием штормовых ветров были образованы многочисленные трещины и изломы шиферного покрытия на здании Маслохозяйства с пристройкой лабораторного корпуса.

Замена шиферной кровли на металлическую шатровую из профильного листа на здании Маслохозяйства в 2020 году выполнена стоимостью 5,2 млн. тенге.

3.5. Также произведена замена кровли здания ОПУ ЗРУ ПСТ- 220/110/35/10 кВ «Ленинская» стоимостью 7,4 млн. тенге. Мягкая битумная кровля пришла в негодность и была заменена на металлическую шатровую кровлю из профильного листа.

3.6. На замену мягкой битумной кровли на металлическую шатровую кровлю из профильного листа здания ОПУ ПСТ-110/10 кВ «Смайловка» в 2020 году затрачено 2,8 млн. тенге.

3.7. На замену проржавевшей кровли из металлического шифера на металлическую кровлю из профильного листа строительной части (здание ОПУ типа «сэндвич») ПСТ 110/35/10 кВ «Приаятская птицефабрика» затрачено 347,8 тыс. тенге.

4. На приобретение комплектующих для ремонта контроллеров АСКУЭ израсходовано 2,9 млн. тенге.

Приобретение комплектующих (блоков контроллеров, блоков питания, GPRS-терминалов, аккумуляторных батарей) и замена поврежденных блоков в шкафах контроллеров АСКУЭ на ПС-35/10 кВ «Дачная» и «Мичурина» обусловлена выходом из строя вставных модулей шкафов АСКУЭ в связи с их длительной эксплуатацией с 2012 года.

5. На модернизацию каналов передачи учетной информации на действующий сервер учета электроэнергии израсходовано 84,5 млн. тенге.

Модернизация каналов передачи учетной информации на действующий сервер учета электроэнергии: установка модемов GSM и внешних антенн для передачи учетной информации от счетчиков с регистром памяти и переключение действующих счетчиков с низкоскоростных ВЧ и радиоканалов на каналы GSM,- произведена на 223 ПС.

Новые GSM-модемы обеспечивают повышение надежности функционирования системы АСКУЭ на 223 ПС и исключение влияния повреждений на ВЛ на работу каналов АСКУЭ.

6. На приобретение микропроцессорных специальных измерительных приборов израсходовано 2,4 млн. тенге.

В том числе:

- мегаомметр в количестве одного - для диагностики изоляции оборудования ПС - в составе диагностического комплекса существующей передвижной высоковольтной лаборатории;

- тепловизор в количестве двух - для диагностики нагрева контактных соединений и элементов электрооборудования – в составе диагностического комплекса существующей передвижной высоковольтной лаборатории;

- микроомметр МИКО-1 в количестве одного - для замера переходного сопротивления контактов коммутационных аппаратов и переключающих устройств – взамен старых аналоговых контактомеров ИСК в ремонтных бригадах ПС;

- измеритель сопротивления заземлений ИС-20 в количестве одного - для диагностики контура заземления подстанций и ВЛ - в составе диагностического комплекса существующей передвижной высоковольтной лаборатории;

- ультразвуковой измеритель расстояния (высотомер) в количестве двух - для определения стрел провеса и габаритов ВЛ – в составе ремонтных бригад ВЛ.

7. Оснащение рабочих мест выполнено в сумме 10 млн. тенге, израсходовано сверх утвержденной суммы 5,8 млн. тенге.

8. На приобретение и модернизацию оргтехники израсходовано 11 млн. тенге.

9. Устройство охранной и пожарной сигнализации на ПС и помещениях выполнено на сумму 10,7 млн. тенге, дополнительно затрчено 911 тысяч тенге.

10. На приобретение основных средств по охране труда израсходовано 3,6 млн. тенге.

11. Капитальный ремонт автомобильной техники, приводящий к увеличению их стоимости, произведен общей стоимостью 13,5 млн. тенге

В целом реализация инвестиционной программы позволяет повысить качество передаваемой электрической энергии, обеспечить надежное и бесперебойное электроснабжение потребителей.

Реализация инвестиционной программы не влияет на уровень тарифа субъекта естественной монополии.

Об объемах предоставленных услуг и исполнение утвержденной тарифной сметы за 2020 год

На долгосрочный период 2016-2020 г.г. ТОО «Межрегионэнерготранзит» приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Костанайской области утверждены предельные уровни тарифов и тарифные сметы.

Утвержденной тарифной сметой на 2020 год объем услуг по передаче электрической энергии был предусмотрен 1 млрд. 230, 59 млн. кВтч. Фактически по сетям ТОО «Межрегионэнерготранзит» передано электрической энергии 1 млрд. 254 млн. кВтч, на 23, 5 млн. кВтч больше.

№ п/п	Наименование	Утверждено	Факт	Откло- нение
		тыс. кВтч	тыс. кВтч	тыс. кВтч
1	ТОО "АлатауЭнергоТрэйд Лимитед"	93 281,54	88 964,64	-4 316,90
2	ТОО "ЭПК-Форфайт"	66 923,83	66 767,44	-156,39
3	ТОО "Костанайский ЭнергоЦентр"	707 663,02	698 432,01	-9 231,01
4	ГКП "КТЭК"	21 630,13	20 753,68	-876,44
5	ТОО "Энергопромсбыт"	5 352,38	4 812,06	-540,32
6	ОАО "ССГПО"	21 899,46	21 787,79	-111,67
7	АО "Алюминий Казахстана"	79 370,97	80 344,69	973,72
8	Темиржолэнерго	4 296,55	4 352,43	55,88
9	ТОО Silk Way Energi	93 641,48	91 488,18	-2 153,31
10	Дирекция магистральной сети Ф-л АО НК КТЖ	4 830,55	5 050,20	219,65
11	ГКП "ПХО ЛГКЭ"	2 365,02	2 497,18	132,16
12	ГКП "Житикаракоммунэнерго"	262,52	264,44	1,91
13	АО "КЕГОС"	17 479,81	42 299,73	24 819,92
14	Филиал АО "КЕГОС" Сарбайские МЭС	472,55	488,95	16,39
15	ТОО КЭЛ	68 506,79	70 914,18	2 407,38
16	Арнау Энерго ТОО	30 183,00	36 373,98	6 190,99

17	ГКП Костанай Су	11 806,02	15 818,31	4 012,30
18	ТОО Семейэнерготрэйд	625,01	2 678,49	2 053,49
19	ТОО Севказэнергосбыт		14,96	14,96
	ИТОГО	1 230 590,62	1 254 103,35	23 512,73

Тариф на услуги по передаче электрической энергии за 2020 год сложился 2,477 тенге/кВтч. С 1 января по 30 августа 2020 года тариф действовал 2,457 тенге/кВтч. С 1 сентября 2020 года в связи с увеличением стоимости электроэнергии АО «ЕЭК» с 4,5 до 5,55 тенге/кВтч тариф на услуги по передаче электрической энергии ТОО «Межрегионэнерготранзит» был утвержден в размере 2,510 тенге/кВтч.

Доход от услуг по передаче электрической энергии за отчетный 2020 год товариществом получен в сумме 3 млрд. 106 млн. 509 тыс. тенге, что на 17млн. 727 тыс. тенге больше, чем было утверждено в тарифной смете.

Затраты по передаче электрической энергии за 2020 год сложились в сумме 4 млрд. 161млн. 356 тыс. тенге. Сметой предусмотрены эти затраты в сумме 3 млрд. 047 млн. 785 тыс. тенге. Такое значительное превышение на 1 млрд. 113 млн. 571 тысяча тенге сложилось в результате увеличения амортизационных отчислений в производственных затратах на 1млрд. 062 млн. 238 тыс. тенге из-за проведенной переоценки основных фондов предприятия в конце 2016 года. Переоценка согласована ДКРЕМ и ЗК. ДКРЕМ утвердил возмещение увеличения затрат в тарифе на 2016-2020 г.г. поэтапно. Без учета амортизационных отчислений превышение составляет 51 млн. 332 тыс. тенге. В том числе затраты на производство превысили сметные на 18 млн. 430 тыс. тенге, расходы периода – на 32 млн. 902 тыс. тенге

Экономия затрат за отчетный год сложилась всего 13 млн. 261 тысяча тенге, постатейно не более 5 % .

Из них затраты по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» в тарифной смете предусмотрены в сумме 44 млн. 320 тыс. тенге, фактически они сложились 42 млн. 419 тыс. тенге, на 1 млн. 901 тыс. тенге (4%) меньше, чем предусмотрено утвержденной сметой.

Затраты по статье «Электроэнергия для компенсации технических потерь» в тарифной смете предусмотрены в сумме 555 млн. 206 тыс. тенге, фактически они сложились 546 млн. 141 тыс. тенге, на 9 млн. 065 тыс. тенге (2%) меньше, чем предусмотрено утвержденной сметой. Экономия по этим статьям обусловлена экономичными режимами обогрева маслonaполненного оборудования.

В связи со снижением объема электроэнергии для компенсации технических потерь услуги по переработке электроэнергии тяговыми подстанциями так же снизились на 3%.

В связи с переносом на 2021 год экспертизы по переходу на новый ГОСТ17025-2019, статья не выполнена на 208,35 тысяч тенге или 2 %.

Налоговые платежи сложились фактически 70 335 тыс. тенге, экономия по ним составила 1 млн. 241 тыс. тенге или 2% за счет снижения налога на имущество в связи со снижением остаточной стоимости ОС после демонтажа.

За счет оптимизации командировочные расходы производственного персонала сложились 17 млн. 295 тысяч тенге, на 501 тыс. тенге или 3% меньше, чем были предусмотрены в утвержденной тарифной смете.

Недоиспользованная часть затрат, заложенная в тарифной смете, была направлена на увеличение затрат по другим статьям.

- Статья затрат «Сырье и материалы» выполнена в сумме 60 млн. 256 тысяч тенге с превышением на 5 млн. 578 тысяч тенге в связи с увеличением эксплуатационного объема работ по автомобильной технике (замена автошин и АКБ).
- На ГСМ затрачено 54 млн. 958 тысяч тенге, на 2 млн. тенге больше, чем предусмотрено тарифной сметой, из-за увеличения объема работ по снегозадержанию, по очистке подъездов к подстанциям.
- Расходы на оплату труда производственного персонала сложились в сумме 1 млрд. 252 млн. 263 тысяч тенге, перерасход по этой статье 16 млн. 340 тысяч тенге.
- Расходы на оплату труда административного персонала составили по итогам отчетного года 174 млн. 068 тысяч тенге, перерасход - 15 млн. 620 тыс. тенге.

Средняя месячная заработная плата одного работника за 2020 год по предприятию составила 124 466 тенге. Для сравнения за 2020 год средняя месячная заработная плата сложилась: по Республике Казахстан в целом – 212 634 тенге, по отрасли «Электроснабжение, подача газа, пара и воздушное кондиционирование» - 185 654 тенге, по Костанайской области – 172 363 тенге.

- «Ремонт основных средств, не приводящий к увеличению их стоимости» выполнен общей стоимостью 157,2 млн. тенге, в пределах утвержденной сметой.

В том числе на ремонт подстанционного оборудования затрачено 82 млн. тенге.

На ремонт линий электропередач израсходовано 47 млн. тенге.

На ремонт автомобильной техники -26 млн. тенге.

На ремонт зданий -1,4 млн. тенге.

На ремонт прочих основных средств -800 тысяч тенге

- Прочие производственные затраты сложились в сумме 182 млн. 622 тысяч тенге и превысили утвержденные сметой на 5 млн. 511 тыс. тенге.

В том числе «Услуги производственного характера сторонних организаций» выполнены с перерасходом на 3,5 млн. тенге.

Из них услуги связи превысили сметные на 310 тысяч тенге.

Коммунальные услуги превысили предусмотренные сметой на 3 млн. 591 тысяч тенге.

Типографские расходы превысили на 415 тысяч тенге.

На «Охрану труда» затрачено в 2020 году 40 млн. 582 тысяч тенге с перерасходом на 529 тысяч тенге .

- Прочие административные расходы сложились в сумме 50 млн. 024 тысяч тенге и превысили утвержденные тарифной сметой на 18 млн. 523 тыс. тенге

В том числе на оформление имущества в связи с производственной необходимостью было направлено дополнительно к сметным затратам 17 млн. 133 тыс. тенге. Фактические затраты по этой статье составили 27 млн. 435 тысяч тенге и превысили сметные в 2,7 раза.

Канцелярские расходы увеличены по сравнению со сметными на 413 тысяч тенге.

Услуги почты – на 443 тыс. тенге, что в 2 раза больше предусмотренных тарифной сметой затрат по этой статье.

Командировочные расходы превысили сметные расходы на 179 тысяч тенге.

Содержание автотранспорта АУП сложилось за 2020 год в сумме 2 млн. 752 тысяч тенге, на 255 тыс. тенге больше, чем было предусмотрено сметой.

По итогам основной деятельности по передаче электрической энергии за 2020 год получен убыток – 1 млрд. 054 млн. 847 тысяч тенге.

Об основных финансово-экономических показателях деятельности за 2020 год

Кроме регулируемой услуги по передаче электрической энергии товарищество оказывает услуги иной деятельности.

По иной деятельности получена за отчетный год прибыль 93,7 млн. тенге.

Прочие расходы составили 73,1 млн. тенге.

Расходы за счет прибыли сложились в сумме 24 млн. 982 тыс. тенге.

Расходы по корпоративному подоходному налогу - 125 млн. 136 тысяч тенге.

В 2020 году произведено списание резерва от переоценки основных средств 1млрд. 292 млн. 511 тысяч тенге

В результате, за 2020 год итоговая прибыль составила 157 млн. 860 тысяч тенге.

О перспективах

С 1 января 2021 года ТОО оказывает услуги по передаче электрической энергии по тарифу 2,814 тенге/кВтч.

В этом году мы приступили к реализации мероприятий инвестиционной программы 2021 года. Выполняем техническое обслуживание и капитальный ремонт электрооборудования, средств связи, компьютерной техники, автомобильного транспорта, зданий и сооружений согласно разработанной на 2021 год годовой программе деятельности ТОО «Межрегионэнерготранзит», направленной на обеспечение бесперебойного электроснабжения потребителей и устойчивой работы энергосистемы.

Заместитель финансового директора-
Начальник планово-экономического отдела

Мельников М.А.