

**Ежегодный отчет за 2022 год  
о деятельности АО «ТАТЭК» об исполнении утвержденных тарифных смет, об  
исполнении утвержденных инвестиционных программ, о соблюдении показателей  
качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей  
эффективности деятельности субъектов естественных монополий перед  
потребителями и иными заинтересованными лицами  
(21 апреля 2023 год в 15:00 часов в АО «ТАТЭК»)**

**Общая информация АО «ТАТЭК»**

АО «ТАТЭК» проводит отчет о деятельности за 2022 год, руководствуясь Правилами проведения ежегодного отчета о деятельности субъекта естественной монополии по предоставлению регулируемых услуг (товаров, работ) перед потребителями и иными заинтересованными лицами.

АО «ТАТЭК» является региональной электросетевой компанией, осуществляет передачу и распределение электрической энергии потребителям Талдыкорганского региона области Жетісу.

**Передача и распределение электроэнергии до потребителей осуществляется по линиям электропередачи** общей протяженностью 12 309 км, 108 понижающими подстанциями и 2 018 трансформаторными подстанциями. Объем электросетевого актива – 49 563 условных единиц. Площадь зоны обслуживания – 119 тысяч квадратных километров 323 населенных пункта.

**Численность** работающего персонала – 1 461 человек.

**Количество потребителей** – 194 632 абонентов.

Объем оказанных услуг потребителям составило – 956 291 тыс.кВтч.

В общем объеме потребления услуг основным потребителям является ТОО «ЖЭТ» с долей потребления – 85%, остальные потребители составляют – 15%.

**Исполнение утвержденной уполномоченным органом  
инвестиционной программы за 2022 год  
«Реконструкция и модернизация электрических сетей АО «ТАТЭК»**

Приказом Департамента Агентства по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Алматинской области (далее – Департамент) от 20.11.2020 года №175-ОД была утверждена инвестиционная «Реконструкция и модернизация электрических сетей АО «ТАТЭК» на 2022 год» на сумму 695 000 тыс.тенге без учета НДС. Источником финансирования являются собственные средства.

Не смотря на проводимые мероприятия по обновлению и реконструкций сетей, высоким остается уровень износа, старения электрических сетей и оборудования идет более быстрыми темпами, чем восстановительные работы при обновлении.

По оценке специалистов износ сетей электроснабжения составляет 87%. В балансе компании имеются распределительные оборудования, кабельные и воздушные линии построенные в 60-70-х годах, которые полностью выработали свой ресурс и угрожают надежности электроснабжения потребителей, хотя срок службы линий, трансформаторов и электрооборудования ПС составляет 25 лет. Свыше 30 лет эксплуатируются линии электропередач, износ на 64%, ПС и трансформаторы эксплуатируются также свыше 30 лет, износ на 74%.

Было запланировано провести модернизацию электрических сетей на сумму 695 000 тыс.тенге без НДС, фактическое исполнение инвестиционной программы составило 693 821 тыс.тенге без НДС, отклонение связано с проведением тендерной процедуры при инвестиционной программы, была выставлена скидка технического надзора «КВС Company-9001». План выполнен на 99,8%. Достигнуты показатели качества и надежности оказываемых услуг.

**Исполнение  
Программы модернизации региональных электрических сетей  
АО "ТАТЭК" за 2022 год**

*тыс.тенге, без НДС*

№	Наименование статьи программы	Ед. изм	План на 2022 год		Факт за 2022 год		откл.	в %
			кол-во	сумма	кол-во	сумма		
1	Модернизация ПС-110/10 кВ №16-Т «Батыс» г.Уштобе	шт	1	25 262,2	1	25 159	- 103,5	
2	Модернизация ПС-110/35/10 кВ №159 «Карабулак»	шт	1	111 007,9	1	110 854	- 153,5	
3	Модернизация распределительных сетей 6/0,4 кВ №6701, 6702, 6704 от ПС-35/6	км	42,10	403 847,0	42,10	403 225	- 662,3	
4	Модернизация РП-10 кВ №5 г.Талдыкорган	шт	1	76 832,3	1	76 578	- 154,7	
5	Модернизация РП-10 кВ №6 г.Талдыкорган	шт	1	78 150,7	1	78 006	- 144,7	
	<b>Итого:</b>			<b>695 000</b>		<b>693 821</b>	<b>- 1 179</b>	<b>99,8%</b>

Не смотря на проводимые мероприятия по обновлению и реконструкций сетей, высоким остается уровень износа, старения электрических сетей и оборудования идет более быстрыми темпами чем восстановительные работы при обновлении.

**Исполнение утвержденной уполномоченным органом тарифной сметы за 2022 год**

На основании Приказа Департамента Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Алматинской области №81-ОД от 05 августа 2022 года утвержден предельный уровень тарифа на услуги передачи и распределения электрической энергии на 2022-2025 годы.

С 1 января 2022 года действующий тариф был в размере – 6,46 тенге за 1 кВтч без НДС. В связи с изменением стоимости стратегических товаров с 1 сентября 2022 года тариф составил – 6,93 тенге за 1 кВтч без НДС.

**Тарифная смета на оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии исполнено следующим образом**

*тыс.тенге без НДС*

№	Наименование показателей	Единицы измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	откл в %
1	2	3	4	5	6
I.	<b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг, в том числе:</b>	<i>тыс.тенге</i>	<b>5 743 735,5</b>	<b>5 836 040,0</b>	<b>101,6</b>
1.	<b>Материальные затраты, всего в том числе:</b>	<i>тыс.тенге</i>	<b>2 021 359,6</b>	<b>2 052 297,7</b>	<b>101,5</b>
1*2	сырье и материалы	<i>тыс.тенге</i>	123 202,7	127 903,2	103,8
1*3	покупные изделия(эл.энергия потери)	<i>тыс.тенге</i>	1 786 317,0	1 810 556,8	101,4
1*4	ГСМ	<i>тыс.тенге</i>	111 839,9	113 837,7	101,8
2.	<b>Затраты на оплату труда ПП</b>	<i>тыс.тенге</i>	<b>2 626 158,8</b>	<b>2 623 079,9</b>	<b>99,9</b>
3.	<b>Амортизация</b>	<i>тыс.тенге</i>	<b>693 524,4</b>	<b>730 978,1</b>	<b>105,4</b>
	<i>Амортизация</i>	<i>тыс.тенге</i>	693 524,4	693 821,0	100,0
	<i>Приобретение ОС за счет прибыли</i>	<i>тыс.тенге</i>		37 157,1	
4.	<b>Ремонт, всего</b>	<i>тыс.тенге</i>	<b>276 101,7</b>	<b>294 852,2</b>	<b>106,8</b>
5.	<b>Прочие затраты</b>	<i>тыс.тенге</i>	<b>126 591,0</b>	<b>134 832,0</b>	<b>106,5</b>
II.	<b>Расходы периода, всего</b>	<i>тыс.тенге</i>	<b>387 519,3</b>	<b>391 755,9</b>	<b>101,1</b>
6.	<b>Общие и административные расходы, в.т.ч.</b>	<i>тыс.тенге</i>	<b>387 519,3</b>	<b>391 755,9</b>	<b>101,1</b>
	<b>Затраты на оплату труда с отчис. АУП</b>	<i>тыс.тенге</i>	<b>295 339,5</b>	<b>295 437,9</b>	<b>100,0</b>
6*4	налоговые платежи и сборы	<i>тыс.тенге</i>	43 672,8	42 378,0	97,0
7	прочие расходы	<i>тыс.тенге</i>	18 786,7	19 767,9	105,2
8	Другие расходы всего в том числе	<i>тыс.тенге</i>	29 720,3	34 172,0	115,0
III	<b>Всего затрат на предоставление услуг</b>	<i>тыс.тенге</i>	<b>6 131 254,8</b>	<b>6 227 795,85</b>	<b>101,6</b>
У	<b>Всего доход</b>	<i>тыс.тенге</i>	<b>6 131 254,8</b>	<b>6 227 795,8</b>	<b>101,6</b>
УII	<b>Объем оказываемых услуг реализации</b>	<i>тыс.кВт.ч</i>	<b>940 000,0</b>	<b>956 290,8</b>	<b>101,7</b>
		<i>тыс.тенге</i>	<b>6 131 254,8</b>	<b>6 227 795,9</b>	<b>101,6</b>
УIII	<b>нормативные потери</b>	<i>тыс.кВт.ч</i>	<b>130 844,0</b>	<b>135 134,1</b>	
		<i>%</i>	<b>12,43</b>	<b>12,33</b>	
IX	<b>Тариф за 1 квтч без НДС</b>	<i>тенге</i>	<b>6,93</b>	<b>6,51</b>	

**Исполнение тарифной сметы в целом** на предоставляемые услуги характеризуются положительно.

Закуп материалов, работ и услуг, утвержденных в действующей тарифной смете, осуществляется в соответствии с действующим антимонопольным законодательством.

**Основные финансово-экономические показатели деятельности АО «ТАТЭК» за 2022 год**

По итогам 2022 года финансово-экономические показатели составили:

- Доход – 6 227 795,85 тыс.тг.
- Затраты реализованных услуг – 6 227 795,85 тыс.тг.
- Тариф за 1 кВт.час. – 6,93 тенге без учета НДС

**Информация о достижении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии за 2022 года**

Показатели эффективности, надежности и качества	Факт года, предшествующего отчетному периоду	План (год) тыс.тг	Факт текущего года	Оценка достижения показателей эффективности, надежности и качества	Причины (обоснование) недостижения показателей эффективности, надежности и качества
Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	100%	695 000	100,0%	0,0%	
Снижение износа (физического) основных фондов(активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы(проекта)	88%		87%	-0,6%	
Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	14,6%		12,3%	-2,3%	
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта, шт)	297		294	-3,0	

Реконструкция и модернизация электрических сетей, позволяет повышать надежность электроснабжения потребителям, улучшает техническое состояние реконструируемых участков, увеличивая пропускную способность снижая аварийность.

В 2022 году сохранились показатели качества и надежности по бесперебойному предоставлению услуг по передаче и распределению электроэнергии.

**Объёмы предоставленных регулируемых услуг за 2022 г.**

В 2022 году объем реализации составил 956 291 тыс.кВт\*час, прирост объема к 2021 году составил 7 %.

**Сравнительный анализ объема оказываемых услуг в разрезе потребителей  
за 2022 год**

№	Потребитель	2021 г. тыс.кВт/ч	2022 г. тыс.кВт/ч	Доля потреб- я %
1	ТОО "Жетысу Энерготрейд"	758 181,5	764 126,9	1%
2	ТОО "Alfa Power"	95 769,8	113 903,8	19%
3	ТОО "Темиржолэнерго"	14 077,2	4 541,9	-68%
4	ГКП "Талдыкоргантеплосервис"	12 817,0	12 671,9	-1%
5	ЭЧ-20 (потери) (АО "НК КТЖ")	5 214,2	12 837,1	146%
6	ТОО "Silk-WayEnergy"	2 165,3	2 167,5	0%
7	ТОО "АСПМК-519"	22,2	4,3	-81%
8	ГГКП "Жетысу-Водоканал"	1 298,4	1 250,3	-4%
9	ТОО "Хоргос-Энерго"	70,6	102,3	45%
10	ТОО "ТГПК"	736,5	258,3	-65%
11	ТОО "Мангыстау энерго сату"	419,0	321,1	-23%
12	ТОО МК "KazSilicon"	119,2	32 271,2	26964%
13	ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"		1 826,6	100%
14	ТОО "Текелийский энергокомплекс"	474,3	555,7	17%
15	АО УК СЭЗ "Хоргос-Восточные ворота"	160,2	168,9	5%
16	ТОО "Samga Development"	1 574,4	442,8	-72%
17	Филиал АО "КЕГОК" Алматинские МЭС	70,5	29,5	-58%
18	ТОО "Алем Павлодар"	223,5	4 075,3	1724%
19	ТОО "Repid Power"		2 019,5	100%
20	ТОО "Prime Energy Resources"	151,1	2 716,1	1698%
	<b>ВСЕГО</b>	<b>893 544,8</b>	<b>956 291</b>	<b>7%</b>

**О проводимой работе с потребителями регулируемых услуг**

За 2022 год общее количество выданных технических условий составляет 1 983 шт. (на 81,5 МВт), из них 719 шт. выдано юридическим лицам (на 77,07 МВт), 1 264 шт. (на 4,43 МВт) выдано физическим лицам.

*Таблица №8. Информация о выданных технических условиях АО «ТАТЭК»  
за 2022 года*

№	Наименование РЭС	Технические условия				Общее	
		Юр.лицам		Физ.лицам		шт	МВт
		шт	МВт	шт	МВт		
1	Аксуский РЭС	43	2,89	31	0,1	74	2,99
2	Алакольский РЭС	44	3,85	111	0,3	155	4,15
3	Жаркентский РЭС	108	6,43	264	0,9	372	7,33
4	Карабулакский РЭС	39	0,92	57	0,2	96	1,12
5	Коксуский РЭС	34	1,00	19	0,07	53	1,07
6	Сарканский РЭС	70	4,33	109	0,4	179	4,73
7	Сарыозекский РЭС	55	6,39	25	0,1	80	6,49
8	Талдыкорганский РЭС	248	27,96	570	2,1	818	30,06
9	Текелийский РЭС	10	0,64	19	0,06	29	0,7
10	Уйгентасский РЭС	24	0,60	29	0,1	53	0,7
11	Уштобинский РЭС	44	22,06	30	0,1	74	22,16
	<b>Итого</b>	<b>719</b>	<b>77,07</b>	<b>1 264</b>	<b>4,43</b>	<b>1 983</b>	<b>81,5</b>

### **Перспективы работы компании**

1. Продолжить освоение программы по модернизации и реконструкции электрических сетей на период 2022-2025г.г.

2. Провести ремонтную компанию в полном объеме. Выполнить работы по ремонтно-эксплуатационному обслуживанию электрических сетей. Подготовить сети региона к прохождению осенне-зимнего максимума нагрузок.

3. Мероприятия работы с потребителями по улучшению индикатора «Качества электроснабжения».

### **Выводы:**

1. За отчетный год АО «ТАТЭК» обеспечил план выполнения объема оказываемых услуг по передаче и распределению электроэнергии;

2. В соответствии с планом проведен капитальный ремонт электросетевого оборудования


3. Амортизационные отчисления были направлены на реализацию инвестиционной программы.

4. Тарифная смета исполнена полностью.

**О проведение публичного слушания по отчету о деятельности субъекта естественной монополии по предоставлению регулируемых услуг перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 2022 год.**

Согласно п.6 ст.25 Закона РК «О естественных монополиях» от 27.12.2018 № 204-VI проводятся публичные слушания по отчету об исполнении утвержденной инвестиционной программы, об исполнении утвержденной тарифной сметы по предоставлению регулируемых услуг за 2022 год. В соответствии с п.11 ст.25, пп) 24 п.2 ст.26 Закона РК «О естественных монополиях» информация по отчету АО «ТАТЭК» размещена на Интернет-ресурсе компании [www.tatek.kz](http://www.tatek.kz), а также в СМИ.

**Управляющий директор  
по производству**



**С.Джельдыбаев**

**Управляющий директор  
по экономике и финансам**



**Г.Адамбекова**