



# Отчет перед потребителями о деятельности за 2019 год

АО «Астана – Региональная Электросетевая  
Компания»



## Предмет деятельности

### **АО «Астана – Региональная Электросетевая Компания»**

- ✓ передача и распределение электрической энергии, эксплуатация электрических сетей и подстанций
- ✓ эксплуатация и техническое обслуживание электротехнического хозяйства в составе подстанций, электросетей, распределительных устройств, релейной защиты и автоматики

# Техническая характеристика

Наименование оборудования	Ед.изм.	на 31.12.16	на 31.12.17	на 31.12.18	на 31.12.19
<b>Протяженность ЛЭП по трассе, км</b>	<b>км</b>	<b>3 493,5</b>	<b>4 027,3</b>	<b>4 295,0</b>	<b>4 394,3</b>
<b>Воздушные</b>	<b>км</b>	<b>1 052,5</b>	<b>1 048,3</b>	<b>1 041,2</b>	<b>1 057,2</b>
ВЛ-220 кВ	км	124,0	124,6	124,6	143,4
ВЛ-110 кВ	км	148,9	148,6	149,6	145,0
ВЛ-10 кВ	км	326,6	332,6	329,3	326,1
ВЛ-0,4 кВ	км	453,0	442,5	437,8	442,7
<b>Кабельные</b>	<b>км</b>	<b>2 441,1</b>	<b>2 979,0</b>	<b>3 253,7</b>	<b>3 337,2</b>
КЛ-220 кВ	км	2,2	2,2	2,2	12,3
КЛ-110 кВ	км	95,7	101,7	134,8	140,6
КЛ-20 кВ	км		228,9	299,0	308,2
КЛ-10 кВ	км	1 433,8	1 684,4	1 804,8	1 857,9
КЛ-6 кВ	км		19,1	19,1	19,1
КЛ-0,4 кВ	км	909,3	942,7	993,8	999,1
<b>Подстанции</b>	<b>шт.</b>	<b>1 207</b>	<b>1 350</b>	<b>1 397</b>	<b>1 417</b>
ПС-220 кВ	шт.	3	3	3	3
ПС-110 кВ	шт.	27	29	28	28
РП, ТП, КТП-10/0,4 кВ	шт.	1 177	1 318	1 366	1 386
<b>Объем условных единиц</b>	<b>у.е.</b>	<b>62 786,2</b>	<b>75 153,2</b>	<b>77 838,9</b>	<b>79 227,5</b>



**Инвестиционная программа  
АО «Астана-РЭК»  
за 2019 год.**

## Инвестиционная программа на 2019 год

№ п/п	Наименование мероприятий	План, тыс. тенге	Факт, тыс. тенге	Откл, +/- тыс.тенге
1.	Капитальный ремонт, приводящий к увеличению стоимости основных средств	69 493	70 402	909
2.	Замена устаревшего оборудования	542 168	479 497	-62 671
3.	Релейная защита	204 744	184 270	-20 467
4.	Внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии	939 531	812 923	-126 608
5.	Проектно-строительные работы, строительство и реконструкция объектов	38 980	23 547	-15 433
6.	Строительство, реконструкция и проектно-изыскательские работы	289 318	286 684	- 2 634
7.	Приобретение ОС	-	489 675	489 675
	<b>ИТОГО</b>	<b>2 084 234</b>	<b>2 346 996</b>	<b>262 763</b>

# Раздел 1. Капитальный ремонт, приводящий к увеличению стоимости основных средств

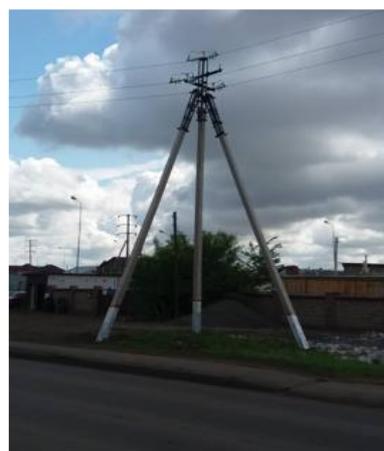
тыс. тенге без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм.	План		Факт	
			Кол-во	Сумма	Кол-во	Сумма
1.1	Капитальный ремонт ВЛ-10кВ	км	24,96	17 037	24,96	17 037
1.2	Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ	км	20,6	36 939	20,8	37 631
1.3.	Капитальный ремонт РП, ТП, КТП	шт	42	15 517	42	15 733
<b>ИТОГО</b>				<b>69 493</b>		<b>70 402</b>

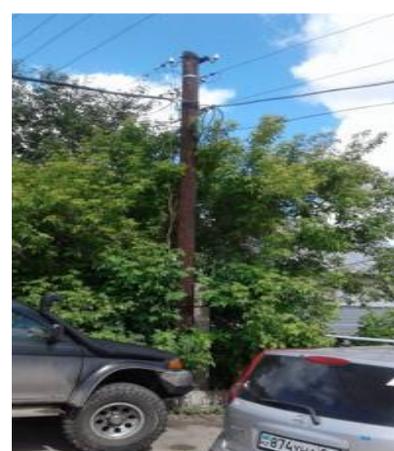
**до**



**после**



**до**



**после**



## Раздел 2.

### Замена устаревшего оборудования, в том числе:

тыс. тенге без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм.	План		Факт	
			Кол- во	Сумма	Кол-во	Сумма
2.1	Замена прислонных шкафов	шт	75	18 706	75	19 586
2.2	Установка ШРС у КТП	шт	12	6 357	12	6 903
2.3	Замена оборудования в РП, ТП, КТП (для 17 шт.)	шт	17	267 085	17	231 448
2.4	Замена аккумуляторной батареи 150 А/ч (ПС «Городская», «ПНФ», «Жулдыз»)	комплект	6	12 205	6	12 205
2.5	Замена щитов собственных нужд (ЩСН) ПС «Южная»	шт.	1	7 247	1	7 247
2.6	Замена оборудования в РП-14	шт.	1	79 694	1	75 700
2.7	Замена оборудования в РП, ТП	шт.	12	150 875	12	126 408
<b>Итого:</b>				<b>542 169</b>	<b>479 497</b>	

## Раздел 2.

### Замена устаревшего оборудования, в том числе:

#### Замена прислонных шкафов

до



после



до



после



#### Замена оборудования РП, ТП, КТП

до



после



#### Замена ШРС у КТП

до



после



## Раздел 3. Релейная защита. Раздел 4. Внедрение АСКУЭ.

тыс. тенге без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм.	План		Факт	
			Кол- во	Сумм а	Кол- во	Сумма
<b>3. Релейная защита, в том числе:</b>						
3.1	Модернизация ПС «Школьная», «Южная», в части системы Мониторинга и Управления (SCADA)	шт.	2	127 853	2	115 068
3.2	Закуп и замена терминалов защит	шт.	25	76 891	25	69 202
<b>Итого:</b>				<b>204 744</b>		<b>184 270</b>
<b>4. Внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии, в том числе:</b>						
4.1	Внедрение АСКУЭ частного сектора Есильский район	точка учета	2 079	221 665	2 079	198 735
4.2	Внедрение АСКУЭ частного сектора	точка учета	6 510	717 866	6 510	614 188
<b>Итого:</b>				<b>939 531</b>		<b>812 923</b>

## Раздел 4. Внедрение Автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии.



## Раздел 5. Проектно-строительные работы, строительство и реконструкция объектов

*тыс. тенге без НДС*

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм.	План		Факт	
			Кол-во	Сумма	Кол-во	Сумма
5.1	Техн. надзор по установке приборов учета АСКУЭ ТП	ед.	1	6 841	1	1 716
5.2	Авт. надзор по установке приборов учета АСКУЭ ТП	ед.	1	1 013	1	966
5.3	Авторский надзор замены оборудования в РП-14	ед.	1	893	1	893
5.4	Технический надзор замены оборудования в РП-14	ед.	1	2 582	1	809
5.5	Авторский надзор замены оборудования в ТП	ед.	1	1 140	1	1 416
5.6	Технический надзор замены оборудования в ТП	ед.	1	3 299	1	779
5.7	Технический надзор по реконструкции ПС «Западная»	ед.	1	1 849	1	543
5.8	Авторский надзор по реконструкции ПС «Западная»	ед.	1	274	1	268
5.9	Технический надзор по установке приборов учета АСКУЭ частного сектора (АРЭС)	ед.	1	3 504	1	1 000
5.10	Авторский надзор по установке приборов учета АСКУЭ частного сектора (АРЭС)	ед.	1	519	1	494
5.11	Авторский надзор АСКУЭ частного сектора	ед.	1	443	1	442
5.12	Технический надзор АСКУЭ частного сектора	ед.	1	2 995	1	2 536
5.13	Авторский надзор ПС «Школьная», «Южная» в части системы Мониторинга и Управления (SCADA)	ед.	1	256	1	256

## Раздел 5. Проектно-строительные работы

*тыс. тенге без НДС*

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм.	План		Факт	
			Кол-во	Сумма	Кол-во	Сумма
5.9	Авторский надзор по модернизации ПС "Насосная", "Кирова", в части системы Мониторинга и Управления (SCADA) для организации активно-адаптивных сетей	ед.	1	253	1	253
5.10	Технический надзор по установке приборов учета АСКУЭ на границе балансовой принадлежности между АО "Астана-РЭК" и МЖФ 2 этап	ед.	1	2 535	1	548
5.11	Авторский надзор по установке приборов учета АСКУЭ на границе балансовой принадлежности между АО "Астана-РЭК" и МЖФ 2 этап	ед.	1	375	1	104
5.12	Технический надзор по замене кабельных линий 10 кВ	ед.	1	445	1	445
5.13	Авторский надзор по замене кабельных линий 10 кВ	ед.	1	203	1	203
<b>ИТОГО</b>				<b>47 678</b>	<b>26 083</b>	

## Раздел 5. Проектно-строительные работы, строительство и реконструкция объектов:

## Раздел 6. Строительство и реконструкция объектов

## Раздел 7. Приобретение ОС

тыс. тенге без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм.	План		Факт	
			Кол-во	Сумма	Кол-во	Сумма
5.14	Технический надзор ПС «Школьная», «Южная» в части системы Мониторинга и Управления (SCADA)	ед.	1	1 727	1	1 468
5.15	Авторский надзор «Замена оборудования в РП, ТП, КТП» (для 17 шт.)	ед.	1	2 991	1	2 880
5.16	Технический надзор «Замена оборудования в РП, ТП, КТП» (для 17 шт.)	ед.	1	8 654	1	7 082
<b>Итого:</b>				<b>38 980</b>		<b>23 547</b>
<b>6. Строительство и реконструкция объектов</b>						
6.1	Реконструкция ПС «Западная»	ед.	1	9 559	1	6 932
6.2	Закуп трансформаторов в РП, ТП	шт.	128	279 759	128	279 751
<b>Итого:</b>				<b>289 318</b>		<b>286 684</b>
<b>7. Прочие за счет экономии по ИП</b>						
7.1	Приобретение ОС			-		489 675
<b>Итого:</b>						<b>489 675</b>

# **Информация об основных финансово-экономических показателях деятельности АО «Астана-РЭК» за 2019 год.**

# ТАРИФЫ НА ПЕРЕДАЧУ И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА 2019-2020ГГ

В 2015 году Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Астана №182-ОД от 24 ноября 2015 года был утвержден предельный уровень тарифа на 2016-2020гг:

- на 2018 год в размере 3,08 тенге за 1 кВтч. без учета НДС.
  - **на 2019 год в размере 3,10 тенге за 1 кВтч. без учета НДС.**
  - на 2020 год в размере 3,11 тенге за 1 кВтч. без учета НДС.
- **С 01.01.19 года по 30.06.19 года** тариф на передачу и распределение **2,70** тенге за 1 кВтч. без учета НДС ( с учётом компенсирующего тарифа) – приказ АО «Астана-РЭК» №872-ОД от 25 декабря, письмо Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Нур-Султан о согласовании тарифа от 25.12.18г №05-13/4070;
  - **С 01.07.19 года по 31.12.19 года** тариф на передачу и распределение **2,80** тенге за 1 кВтч. без учета НДС – приказ АО «Астана-РЭК» №872-ОД от 25 декабря, письмо Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Нур-Султан о согласовании тарифа от 25.12.18г №05-13/4070

## КОМПЕНСИРУЮЩИЙ ТАРИФ НА ПЕРЕДАЧУ И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА 2018-2019 ГГ.

В 2018 году была проведена проверка со стороны Прокуратуры г.Астаны и Департамента комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции министерства национальной экономики на предмет выполнения требований Закона РК «О естественных монополиях». На основании проверки был введен компенсирующий тариф за:

- Содержание объектов, не находящихся на балансе АО «Астана-РЭК» и принадлежащих на праве собственности Акимату г. Астаны в части содержания дежурного персонала Службы подстанций на подстанциях 220 и 110 кВ в 2015-2017 гг – 119,8 млн. тенге.
- Содержание объектов, не находящихся на балансе АО «Астана-РЭК» и принадлежащих на праве собственности Акимату г. Астаны в части расходов на охрану подстанций 220 и 110 кВ в 2015-2017 гг – 74,9 млн. тенге.
- Несвоевременное снижение тарифа на передачу электроэнергии в связи со снижением стоимости электроэнергии при покупке нормативных потерь в 2015 г. – 17 млн. тенге.
- Проведение текущего ремонта оборудования на ПС «Восточная» - 714 тыс. тенге.
- Заключение договора государственных закупок на поставку оборудования на ПС «Восточная» для ликвидации технологического нарушения с ТОО «Тамыр» – 59,8 млн. тенге.
- Затраты на замену силового трансформатора на ПС «Восточная» - 1,7 млн. тенге.
- Затраты на закуп трансформатора собственных нужд на ПС «Восточная» - 879 тыс. тенге.
- Проектирование бокса на ПС «Восточный промрайон» - 1,95 млн. тенге.
- Затраты на терминал релейной защиты ПС «Восточный промрайон» - 8,6 млн. тенге.

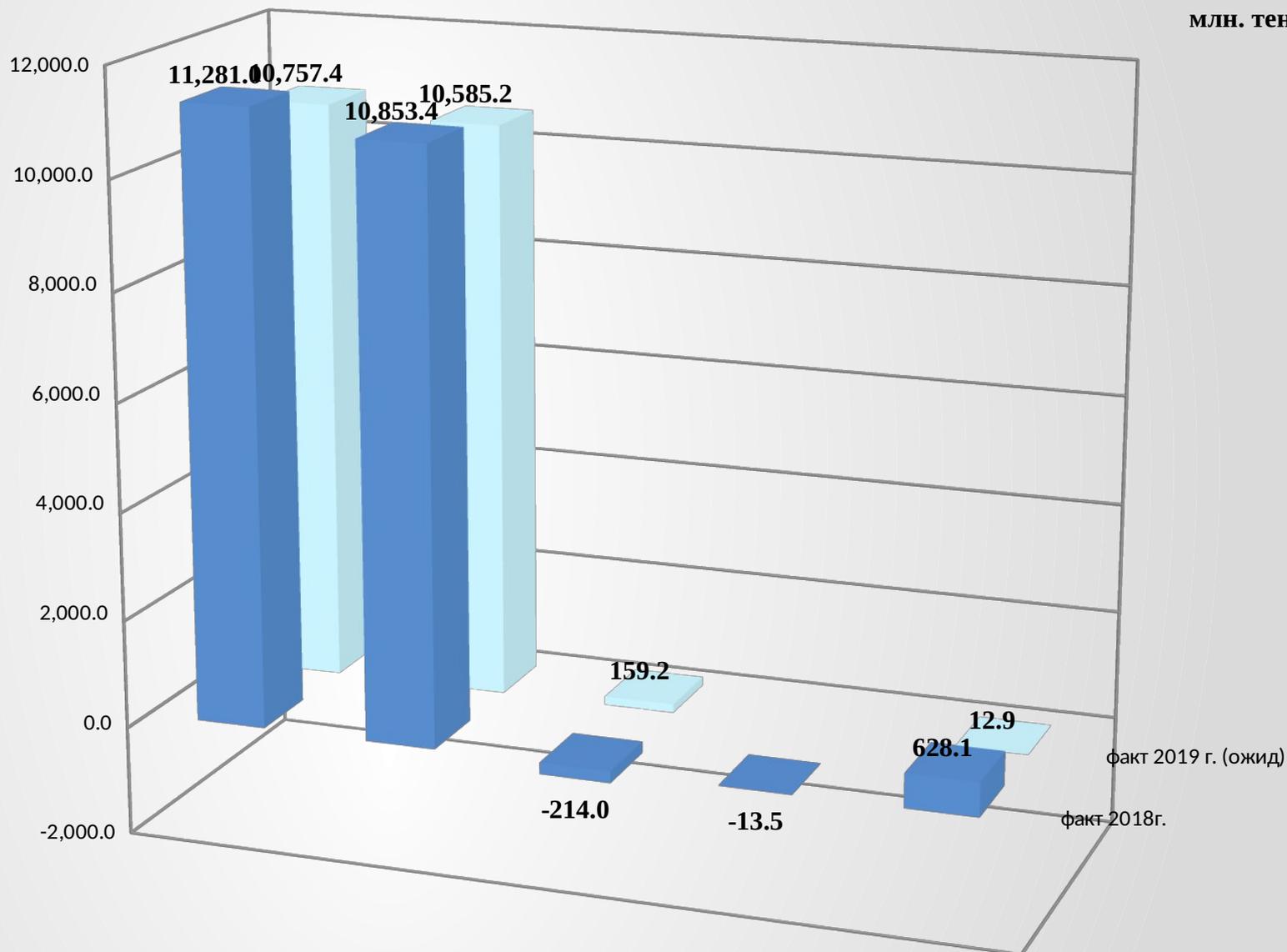
**Общая сумма составила 285, 2 млн. тенге. С учётом ставки рефинансирования 9,25% сумма составила 311,9 млн.тенге.**

# ВОЗВРАТ ПОТРЕБИТЕЛЯМ СУММЫ, ЧЕРЕЗ КОМПЕНСИРУЮЩИЙ ТАРИФ



# Финансовые результаты АО «Астана-РЭК»

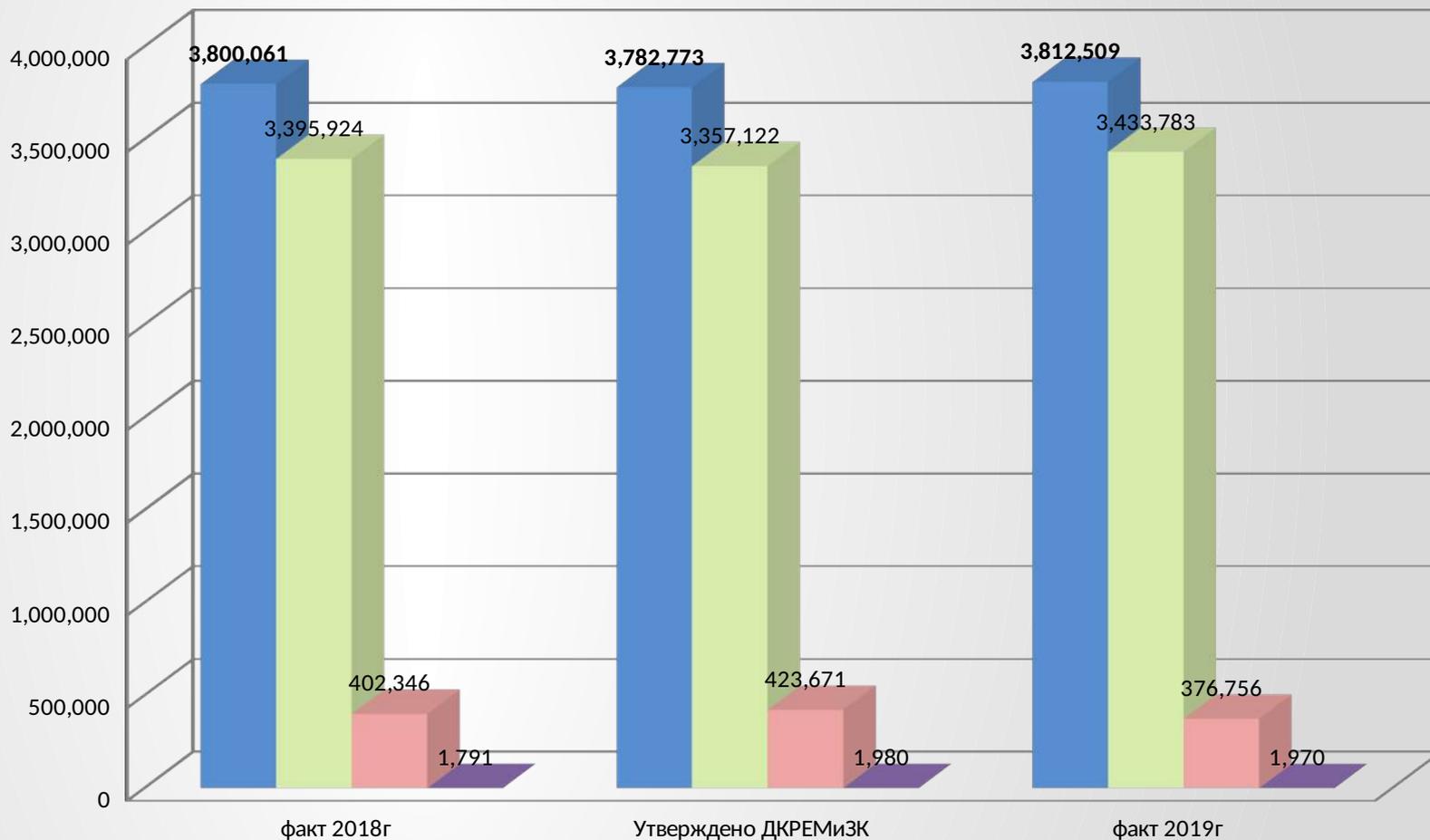
млн. тенге



# **Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг за 2019г.**

# ДИНАМИКА ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

тыс. кВтч



Нормативные потери в % от отпуска в сеть	10,59%	11,20%	9,88%
--	--------	--------	-------

## Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг за 2019 г

№ п/п	Наименование потребителей	Утверждено в тарифной смете на 2019 год	Факт за 2019 год
		В натуральном выражении тыс.кВтч	В натуральном выражении тыс.кВтч
1	<b>ТОО "Астанаэнергосбыт"</b>	<b>1 966 710</b>	<b>1 938 522,1</b>
2	<b>Сторонние организации</b>	<b>1 390 412</b>	<b>1 495 260,7</b>
	в том числе:		
2.1	АО "АРЭК"	21 550	20 675,4
2.2	ТОО "АРЭК-энергосбыт"	122 000	129 829,9
2.3	ТОО "Темиржолэнерго"	25 290	43 211,7
2.4	АО "Астана-теплотранзит"	39 034	37 461,4
2.5	ГКП "Астана Су Арнасы"	83 200	83 660,7
2.6	ТОО "Астанинская Энергосбытовая Компания"	528 000	458 777,8
2.7	ТОО "Компания Астанаэнергохолдинг"	53 400	40 753,0
2.8	ТОО "Астана калалык жарык"	42 394	29 703,2
2.9	АО "Астана-Энергия" (котельные)	9 992	12 587,8
2.10	ТОО "Компания Эрго"	121	123,0
2.11	АО "НК" Астана ЭКСПО-2017"	52 800	40 958,2
2.12	ТОО "Самга-Энерго"	262 008	301 304,2
2.13	филиал АО "НК КТЖ" - Дирекция магистральной сети	2 623	1 663,0
2.14	ТОО "ЭнергоКомпани-ПВ"	148 000	262 299,1
2.15	ТОО "SilkWayEnergy"		32 252,3
	<b>ИТОГО:</b>	<b>3 357 122</b>	<b>3 433 782,8</b>

# Работа с потребителями

- Основная работа с потребителями заключается в обеспечении надежности и качества передаваемой электроэнергии по сетям и энергооборудованию АО «Астана-РЭК».
- Напряжение, частота и режим нагрузок в 2019 году соответствовал ГОСТу 13109-97 «Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения».
- Выявляемые в рабочем порядке несоответствия устранялись работниками АО «Астана-РЭК» незамедлительно и в полном объеме.

**Информация об исполнении  
утвержденной уполномоченным органом  
тарифной сметы за 2019 г по передаче и  
распределению электроэнергии.**

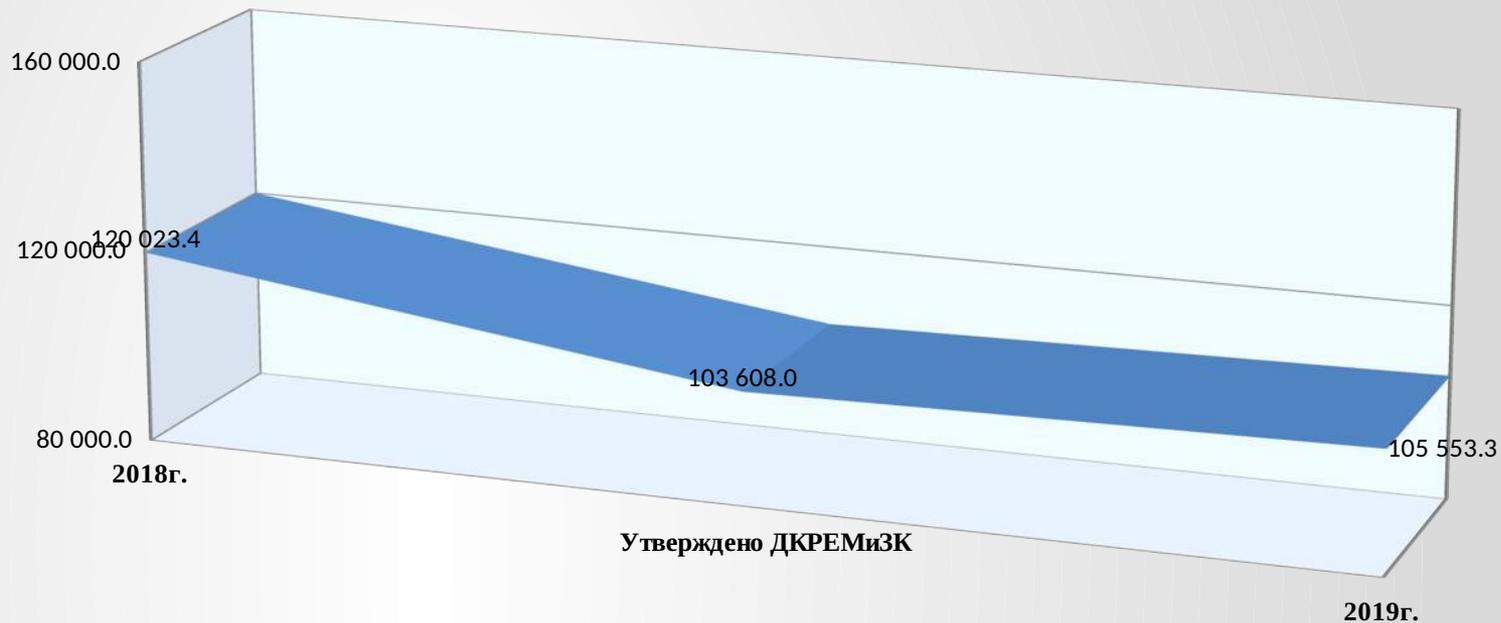
# ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИСПОЛНЕНИИ УТВЕРЖДЕННОЙ ТАРИФНОЙ СМЕТЫ 2019 ГОДА

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Утвержденная тарифная смета	Фактически сложившиеся показатели за 2019г	Отклонение, в %
<b>I</b>	<b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в т.ч.</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>9 807 762,8</b>	<b>8 618 628,0</b>	<b>-12,1</b>
<b>1</b>	<b>Материальные затраты, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>321 810,6</b>	<b>323 621,4</b>	<b>0,6</b>
	<i>в том числе:</i>				
1.1	Сырье и материалы	тыс.тенге	220 902,8	228 771,0	3,6
1.2	ГСМ	тыс.тенге	75 731,0	73 757,3	-2,6
1.3	Энергия	тыс.тенге	25 176,8	21 093,0	-16,2
<b>2</b>	<b>Расходы на оплату труда, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>2 311 996,5</b>	<b>2 282 829,0</b>	<b>-1,3</b>
	<i>в том числе:</i>				
2.1	Заработная плата производственного персонала	тыс.тенге	2 100 497,4	2 074 005,8	-1,3
2.2	Социальный налог и социальные отчисления	тыс.тенге	181 279,6	177 957,0	-1,8
2.3	Обязательное медицинское страхование	тыс.тенге	30 219,6	30 866,2	2,1
<b>3</b>	<b>Амортизация</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>2 523 231,0</b>	<b>2 692 611,0</b>	<b>6,7</b>
<b>4</b>	<b>Затраты на нормативные технические потери</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>4 267 359,40</b>	<b>2 946 111,97</b>	<b>-30,96</b>
<b>5</b>	<b>Плата за услуги системного оператора</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>41 713,8</b>	<b>33 327,9</b>	<b>-20,1</b>
<b>6</b>	<b>Ремонт, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>26 295,0</b>	<b>32 318,3</b>	<b>22,9</b>
	<i>в том числе:</i>				
6.1	Капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов	тыс.тенге	8 489,8	8 489,8	0,0
6.2	Текущий ремонт	тыс.тенге	17 805,2	23 828,5	33,8
<b>7</b>	<b>Коммунальные услуги (водоснабжение и канализация)</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>3 924,6</b>	<b>4 285,8</b>	<b>9,2</b>
<b>8</b>	<b>Прочие затраты</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>311 431,8</b>	<b>303 522,7</b>	<b>-2,5</b>

## ПРОДОЛЖЕНИЕ

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Утвержденная тарифная смета	Фактически сложившиеся показатели за 2019г	Отклонение, в %
<b>II</b>	<b>Расходы периода, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>559 977,8</b>	<b>571 405,1</b>	<b>2,0</b>
<b>9</b>	<b>Общие и административные расходы, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>559 977,8</b>	<b>571 405,1</b>	<b>2,0</b>
	<i>в том числе:</i>				
9.1	Заработная плата административного персонала	тыс.тенге	176 721,5	188 132,6	6,5
9.2	социальный налог и социальные отчисления	тыс.тенге	14 524,7	15 839,8	9,1
9.3	Обязательное медицинское страхование	тыс.тенге	2 334,8	2 382,4	2,0
9.4	Налоговые платежи и сборы	тыс.тенге	320 855,7	311 256,0	-3,0
9.5	Амортизация	тыс.тенге	1 724,1	7 058,5	309,4
9.6	Материалы	тыс.тенге	655,7	1 317,8	101,0
9.7	ГСМ	тыс.тенге	4 384,0	4 219,5	-3,8
9.8	Коммунальные услуги (вывоз ТБО, водоснабжение и канализация, энергия)	тыс.тенге	7 435,1	7 892,3	6,1
9.9	Аудиторские услуги	тыс.тенге			0,0
9.10	Услуги банка	тыс.тенге	7 246,9	6 793,7	-6,3
<b>9.11</b>	<b>Другие расходы</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>24 095,4</b>	<b>26 512,4</b>	<b>10,0</b>
<b>10</b>	<b>Расходы на выплату вознаграждений</b>	<b>тыс. тенге</b>			
<b>III</b>	<b>Всего затрат</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>10 367 740,6</b>	<b>9 190 033,0</b>	<b>-11,4</b>
<b>IV</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>22 844,9</b>	<b>250 735,0</b>	<b>997,6</b>
<b>V</b>	<b>Всего доходов</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>10 390 585,5</b>	<b>9 440 768,0</b>	<b>-9,1</b>
<b>VI</b>	<b>Объем оказываемых услуг</b>	<b>тыс. кВтч</b>	<b>3 357 122,0</b>	<b>3 433 782,8</b>	<b>2,3</b>
<b>VII</b>	<b>Нормативные технические потери</b>	<b>%</b>	<b>11,20</b>	<b>9,88</b>	<b>-11,8</b>
		<b>тыс. кВтч</b>	<b>423 671,0</b>	<b>376 756,0</b>	<b>-11,1</b>
<b>VIII</b>	<b>Тариф (без НДС)</b>	<b>тенге/кВтч</b>	<b>3,10</b>	<b>2,75</b>	<b>-11,2</b>

# ВЫПОЛНЕНИЕ ПЛАНА КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА ЗА 2018-2019 ГГ



Наименование	Факт 2018г	Утверждено ДКРЕМиЗК (план 2019г.)	Факт 2019г
<b>Всего капитальный ремонт, в том числе:</b>	<b>105 879</b>	<b>100 681</b>	<b>102 720</b>
Приводящий к увеличению стоимости (инвестиции)	73 612	69 493	70 402
Не приводящий к увеличению стоимости (текущий и капитальный -производственные расходы)	32 267 (КР 10 843+ТР 21 424)	31 188 (КР 13 382+ТР 17 805)	32 318 (КР 8 490+ТР23 828)

# **ПЕРСПЕКТИВЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО «АСТАНА-РЭК»**

# ТАРИФЫ НА ПЕРЕДАЧУ И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА 2016-2020ГГ

- Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Астане № 16-ОД от 29 ноября 2016 года **утвержден предельный уровень тарифа** с вводом в действие с 1 января 2016г на период 2016-2020 гг

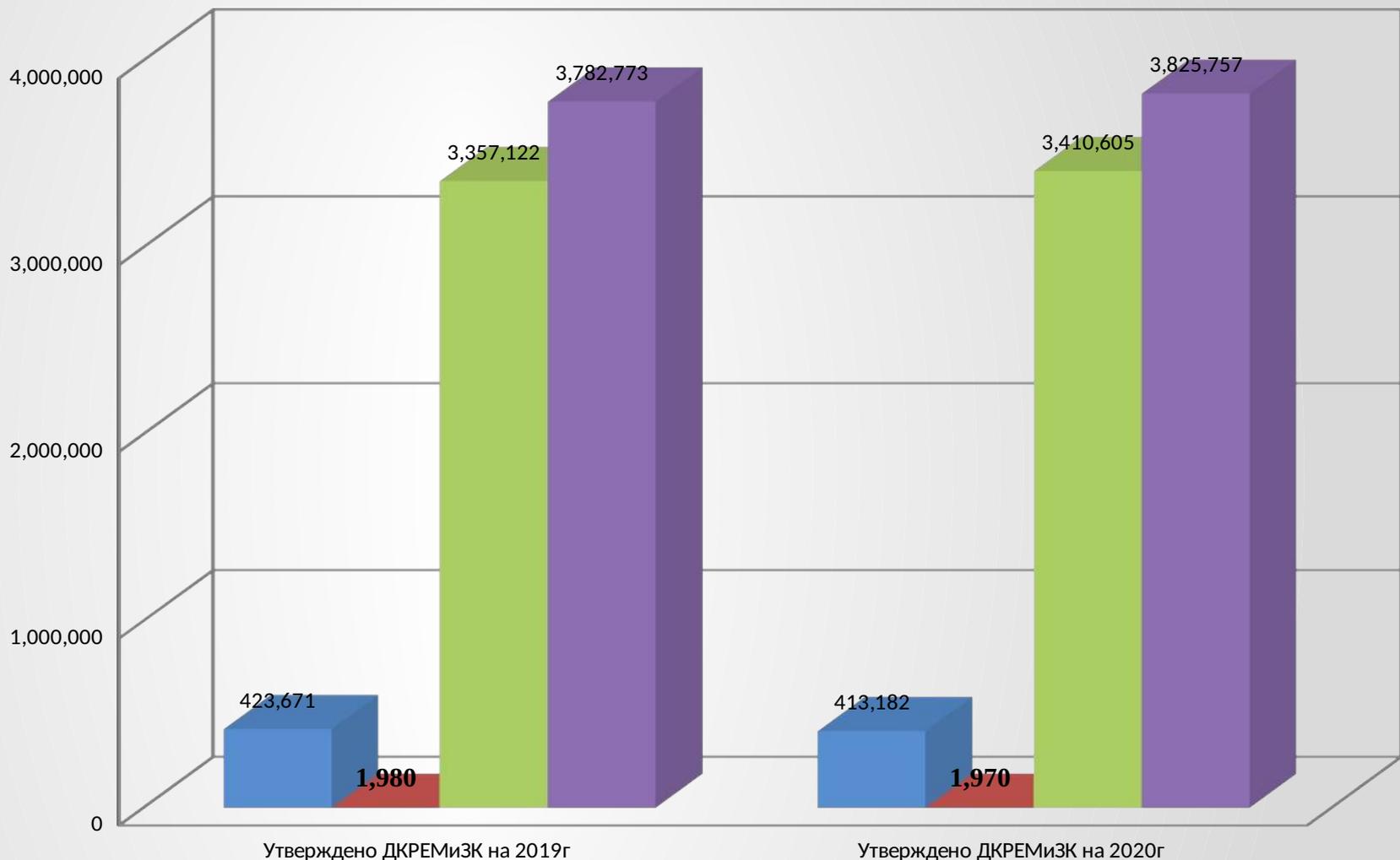
Утвержденные тарифы, тенге/кВтч

2016 год	2017 год		2018 год		2019 год		2020 год	
	утверждено	снижение	утверждено	снижение	утверждено	снижение	утверждено	снижение
3,00	3,06	3,00 - первое полугодие	3,08	2,99 - с 01.07 по 31.07 2,80 - с 01.08 по 31.12	3,10	2,70 - первое полугодие 2,80- второе полугодие	3,11	2,83 – с 01.02 по 31.07

## Сводные показатели и проект тарифа на 2020г

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Утвержденная тарифная смета на 2020г.	Проект тарифной сметы на 2020г.
I	Всего затрат на предоставление услуг	млн.тенге	10 593,6	10 577,4
II	Прибыль	млн.тенге	29,1	29,1
III	Всего доходов	млн.тенге	10 622,6	10 606,5
IV	Объём оказываемых услуг	млн.тенге	3 410,6	3 410,6
V	Нормативные технические потери	%	10,8	10,8
		млн.кВтч	413,2	413,2
VI	<b>Тариф</b>	<b>тенге/кВтч</b>	<b>3,11</b>	<b>3,11</b>
	Средний тариф по году	тенге/кВтч		2,98
	компенсирующий тариф с 01.02. по 31.07.2020г.	тенге/кВтч		2,83

## Производственная деятельность на 2019 – 2020 годы



*Нормативные потери утверждены Департаментом Агентства РК по регулированию естественных монополий по г.Астана на 2019г в размере 11,2%, на 2020г в размере 10,8%.*

# ПРОГРАММА КАПИТАЛЬНЫХ РЕМОНТОВ 2019-2020 годы

№	Наименование объекта	Единица измерения	План 2019 г		План 2020 г	
			Кол-во	Всего затрат	Кол-во	Всего затрат
<b>Капитальный ремонт, приводящий к увеличению стоимости основных средств (в рамках инвестиционной программы) в том, числе:</b>						
1	РП, ТП, КТП	шт	42	15 517	9	6 562
2	ВЛ-10кВ	км	24,96	17 037	17,8	7 016
3	ВЛ-0,4кВ	км	20,60	36 939	18,8	23 878
	Всего	тыс.тенге		<b>69 493</b>		<b>60 387</b>
	В том числе:					
<b>Капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных средств (в рамках тарифа) в том, числе:</b>						
1	РП, ТП, КТП	шт	14	4 336,1	23	5 139,3
2	ВЛ-10кВ	км	4,02	2 737,5	9,47	3 926,6
3	ВЛ-0,4кВ	км	1,3	933,2	9,801	8 770
4	ВЛ-110/220кВ	км	6,439	483		
	Всего	тыс.тенге		<b>8 489,8</b>		<b>17 835,9</b>

Капитальный ремонт планируется собственными силами предприятия

## Утвержденная инвестиционная программа на 2019-2020 годы:

№ п/п	Наименование мероприятий	План 2019г. тыс. тенге	План 2020г. тыс. тенге
1.	Капитальный ремонт	69 493	<b>60 387</b>
2.	Замена устаревшего оборудования	542 168	743 258
3.	Релейная защита	204 744	<b>1 428 739</b>
4.	Внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии	939 531	<b>59 159</b>
5.	Проектно-строительные работы	38 980	
6.	Телекоммуникационная система, связь и информационные системы	0	
7.	Строительство и реконструкция объектов	289 318	1 755 320
	<b>ИТОГО</b>	<b>2 084 234</b>	<b>4 046 863</b>

## Планы развития АО «Астана – РЭК»

Мероприятия	Срок
Замены кабельных линий 10/0,4кВ	2021-2025г.г
Замена оборудования в РП,ТП	2021-2025г.г
Внедрение SCADA	2021-2023г.г
Заземление нейтрали сети 10, 20 кВ через ДГР на ПС	2021-2025г.г
Внедрение телемеханики в РП,ТП	2021-2025г.г
Внедрение АСКУЭ юридических лиц	2021-2025г.г
Реконструкция ОРУ-110 кВ ПС "Западная"	2021г
Реконструкция ПС «Кирова», «Арман», «ПНФ»	2021-2022г.г
Строительство ПС «Ондирис»	2021-2022г.г
Реконструкция ПС «Центральная», «Керамика»	2022-2023г.г