



# Отчет перед потребителями о деятельности за 1 полугодие 2020 года

АО «Астана – Региональная Электросетевая Компания»



## Предмет деятельности

# АО «Астана – Региональная Электросетевая Компания»

- ✓ передача 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>	км	<b>3 493,5</b>	<b>4 027,3</b>	<b>4 295,0</b>	<b>4 394,3</b>
<b>Воздушные</b>	км	<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>	км	<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>	шт.	<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>Объём условных единиц</b>	у.е.	<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 1 полугодие 2020 года.**

# Исполнение Инвестиционной программы за 1 полугодие 2020 года

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование мероприятий</b>	<b>План, тыс. тенге</b>	<b>Факт, тыс. тенге</b>
<b>1.</b>	<b>Реконструкция электросетей с разукрупнением (капитальный ремонт, приводящий к увеличению ОС)</b>	<b>60 387</b>	<b>6 988</b>
<b>2.</b>	<b>Замена устаревшего оборудования</b>	<b>743 258</b>	<b>94 972</b>
<b>3.</b>	<b>Релейная защита</b>	<b>1 428 739</b>	<b>44 291</b>
<b>4.</b>	<b>Внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии</b>	<b>59 159</b>	<b>-</b>
<b>5.</b>	<b>Проектно-строительные работы, строительство и реконструкция</b>	<b>1 755 320</b>	<b>1 037 600</b>
	<b>ИТОГО</b>	<b>4 046 863</b>	<b>1 183 851</b>

## Раздел 1.

# Реконструкция электросетей с разукрупнением (капитальный ремонт, приводящий к увеличению стоимости ОС)

тыс. тенге без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм	План		Факт		Примечание
			Кол-во	Сумма	Кол-во	Сумма	
1.1	Капитальный ремонт ВЛ-10кВ	км	17,8	7 016	7,8	2 256	Работы выполняются собственным и силами РЭС
1.2	Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ	км	18,8	23 878	10,7	4 732	
1.3	Капитальный ремонт РП, ТП, КТП	шт	10	29 493	7		
<b>ИТОГО</b>				<b>60 387</b>		<b>6 988</b>	



## Раздел 2.

### Замена устаревшего оборудования, в том числе:

*тыс. тенге без НДС*

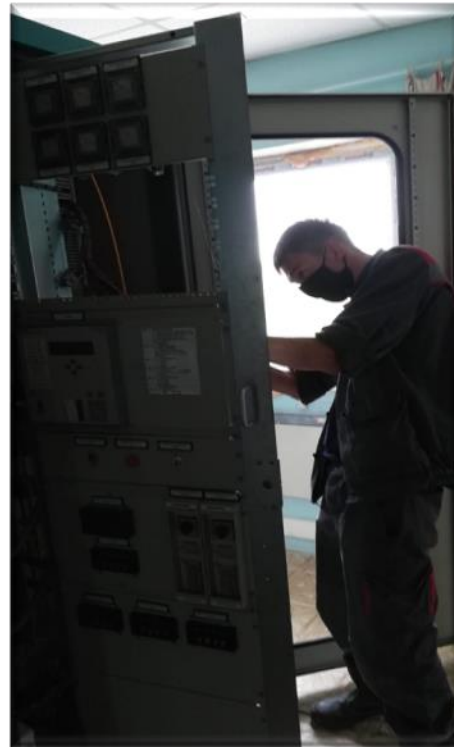
№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм.	План		Факт		Примечание
			Кол-во	Сумма	Кол-во	Сумма	
2.1	Замена прислонных шкафов	шт	25	5 728		8 722	В связи с изменением рыночной цены, фактический закуп превышает ранее утвержденную сумму 2015 года. Шкафы закуплены, начаты работы по установке
2.2	Замена оборудования в РП, ТП,	компл	12	139 956	-	-	данные мероприятия будут исключены и заменены при корректировке.
2.3	Замена КТП на БКТПН, КТПН	компл	6	63 619	-	-	
2.4	Замена КЛ-10/0,4 кВ	км	14,89	70 146	-	-	
2.5	Замена аккумуляторной батареи 150А/ч	компл	6	18 126	-	-	Заключен договор на поставку АКБ
2.6	Замена выпрямительного устройства	компл	4	34 723	-	-	Заключен договор на поставку ВУ
2.7	Закуп ДГУ (перенос с 2019г)	шт	4	324 640	-	-	Проводятся конкурсные процедуры
2.8	Закуп встроенных трансформаторов тока (перенос с 2019г)	компл	5	86 320	5	86 250	Монтажные работы выполнены в полном объеме.
	<b>ИТОГО</b>			<b>743 258</b>		<b>94 972</b>	

## Раздел 2, 3. Замена трансформаторов тока Замена терминалов защит

### Замена трансформаторов тока



### Замена терминалов защит





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

*тыс. тенге без НДС*

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм.	План		Факт		Примечание
			Кол-во	Сумма	Кол-во	Сумма	
3.1	Релейная защита:	шт.	5	1 379 423	-	-	Данное мероприятие подлежит корректировке
	Закуп терминалов защит и панелей управления	шт	14	49 316	14	44 291	Поставка выполнена, проводятся монтажные работы
	<b>ИТОГО</b>			<b>1 457 486</b>		<b>44 291</b>	
4.1	Внедрение АСКУЭ	точка учета	289	59 159	-	-	Выполняются работы по установке ПУ, будет корректировка в сторону увеличения ПУ
	<b>ИТОГО</b>			<b>59 159</b>		<b>-</b>	



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

*тыс. тенге без НДС*

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм.	План		Факт		Примечание
			Кол-во	Сумма	Кол-во	Сумма	
5.1	Проектно-строительные работы, строительство и реконструкция, в том числе:	ед.	1	717 320	-	-	Данная позиция подлежит корректировке
	Закуп трансформаторов на ПС «Новая» и ПС «Левобережная»	шт	4	1 038 000	4	1 037 600	Поставка выполнена на ПС
	<b>ИТОГО</b>			<b>1 755 320</b>		<b>1 037 600</b>	

## Исполнение капитальных ремонтов

№	Наименование мероприятий	Ед. изм. км/шт.	План	Факт	в % соотноше нии	Срок исполнения
1	РП, ТП, КТП-10/0,4 кВ	шт.	56	25	44,6%	апрель-сентябрь
2	ВЛ-10 кВ	км	29,729	7,839	26,3%	май-август
3	ВЛ-0,4 кВ	км	22,823	11,8	51,7%	апрель-сентябрь

Капитальный ремонт выполняется собственными силами предприятия

**Информация об основных  
финансово-экономических показателях  
деятельности АО «Астана-РЭК»  
за 1 полугодие 2020 года.**

# ТАРИФЫ НА ПЕРЕДАЧУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА 2018-2020гг

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:

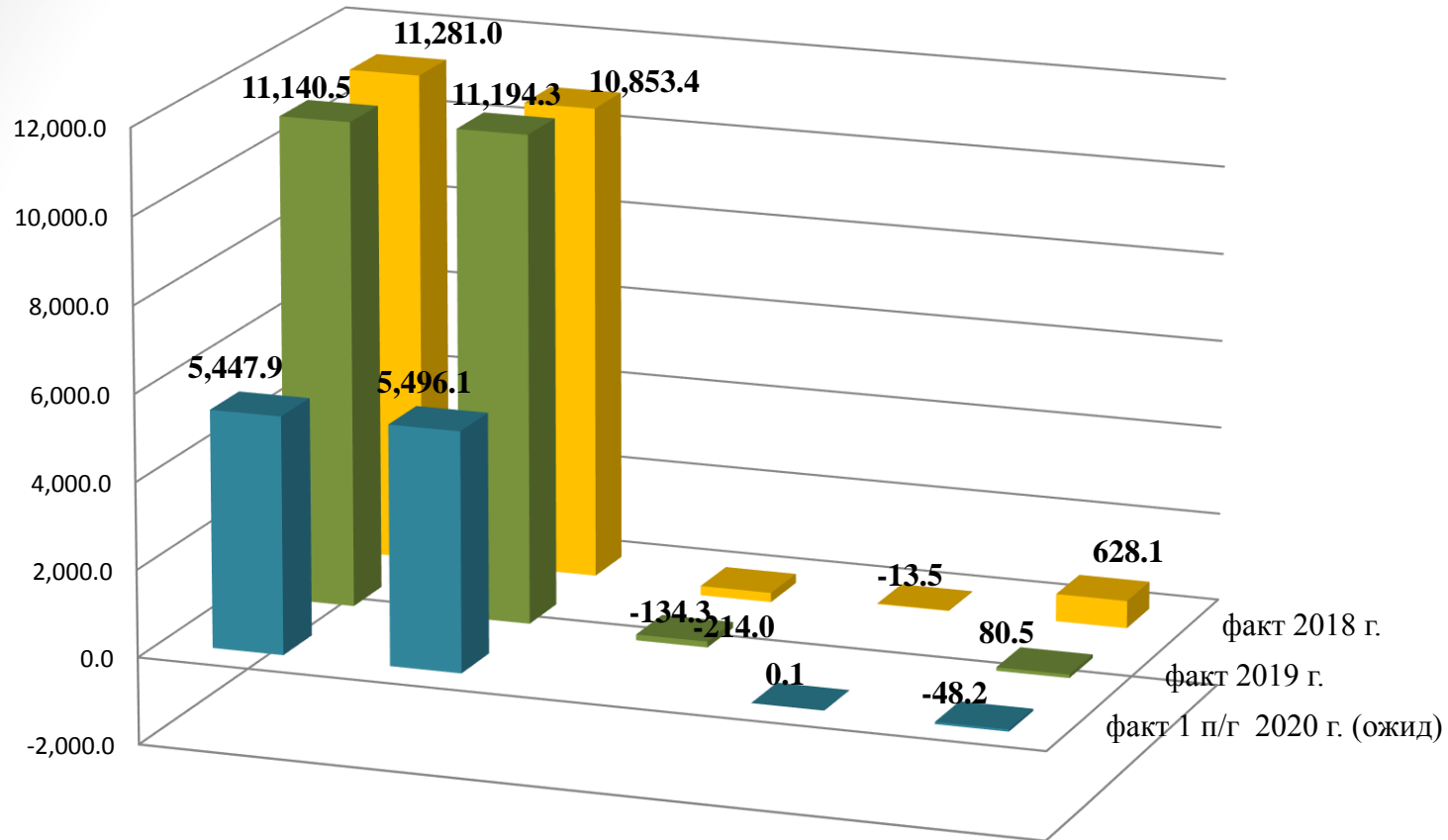
- на 2018 год в размере 3,08 тенге за 1 кВтч. без учета НДС.
  - на 2019 год в размере 3,10 тенге за 1 кВтч. без учета НДС.
  - на 2020 год в размере **3,11** тенге за 1 кВтч. без учета НДС.
- с **01.01.20** года по **31.12.20** года в размере **3,11** тенге за 1 кВтч без учета НДС (приказ №182-ОД от 24 ноября 2015 года ДКРЭМиЗК).
  - с **01.02.20** года по **31.07.20** года приказом №2-ОД от 17 января 2019 года Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Нур-Султан утвержден временный компенсирующий тариф - **2,83** тенге за 1 кВтч без учета НДС.

## ВОЗВРАТ ПОТРЕБИТЕЛЯМ СУММЫ ЧЕРЕЗ КОМПЕНСИРУЮЩИЙ ТАРИФ



# Финансовые результаты АО «Астана-РЭК»

млн. тенге



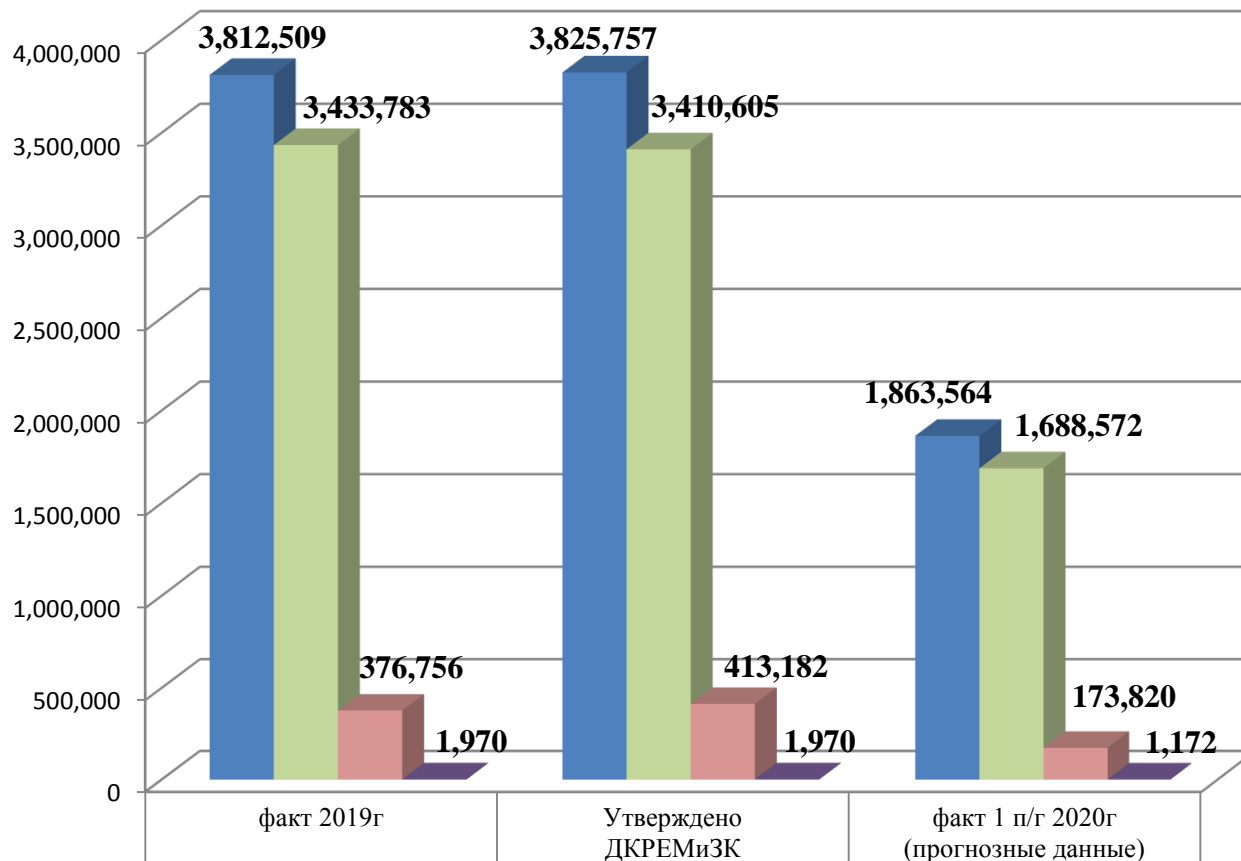
	Совокупные доходы	Совокупные расходы	КПН	прочая совокупная прибыль	Чистая прибыль
■ факт 1 п/г 2020 г. (ожд)	5,447.9	5,496.1		0.1	-48.2
■ факт 2019 г.	11,140.5	11,194.3	-134.3		80.5
■ факт 2018 г.	11,281.0	10,853.4	-214.0	-13.5	628.1

# **Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг за 1 полугодие 2020г.**



# ДИНАМИКА ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

тыс. кВтч



■ Отпуск в сеть	3,812,509	3,825,757	1,863,564
■ Полезный отпуск электроэнергии	3,433,783	3,410,605	1,688,572
■ Нормативные потери	376,756	413,182	173,820
■ Потребление на хозяйственные нужды	1,970	1,970	1,172

Нормативные потери в % от отпуска в сеть	9,88%	10,80%	9,33%
--	-------	--------	-------

# Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг за 1 полугодие 2020г

№ п/п	Наименование потребителей	Утверждено в тарифной смете на 2020 год	Факт за 1 п/г 2020 год (прогнозные данные)
		В натуральном выражении тыс.кВтч	В натуральном выражении тыс.кВтч
1	<b>ТОО "Астанаэнергосбыт"</b>	<b>1 998 042</b>	<b>934 263</b>
2	<b>Сторонние организации</b>	<b>1 412 563</b>	<b>754 309</b>
2.1	АО "АРЭК"	21 893	11 254
2.2	ТОО "АРЭК-Энергосбыт"	123 940	74 485
2.3	ТОО "Темиржолэнерго"	25 694	20 547
2.4	АО "Астана-теплотранзит"	39 658	24 066
2.5	ГКП "Астана Су Арнасы"	84 524	41 807
2.6	ТОО "Астанинская Энергосбытовая Компания"	536 411	176 824
2.7	ТОО "Компания Астанаэнергохолдинг"	54 253	18 442
2.8	ТОО "Астана калалык жарык"	43 068	58 382
2.9	АО "Астана-Энергия" (котельные)	10 152	1 042
2.10	ТОО "Компания Эрго"	121	47
2.11	АО "НК"Астана ЭКСПО-2017"	53 644	
2.12	ТОО "Самга-Энерго"	266 182	123 299
2.13	филиал АО "НК КТЖ" - Дирекция магистральной сети	2 667	780
2.14	ТОО "ЭнергоКомпани-ПВ"	150 356	164 417
2.15	ТОО "SilkWayEnergy"		30 121
2.16	Канал им. К.Сатпаева		19
2.17	ТОО «Smart Energy Hub»		8 015
2.18	ТОО «Ulytau Power»		763
2.19	ТОО «KB ENTERPRISES»		33
2.20	ТОО «GorSvetGroup»		291
	<b>ИТОГО:</b>	<b>3 410 605</b>	<b>1 688 572</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 1 полугодии 2020 года 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.

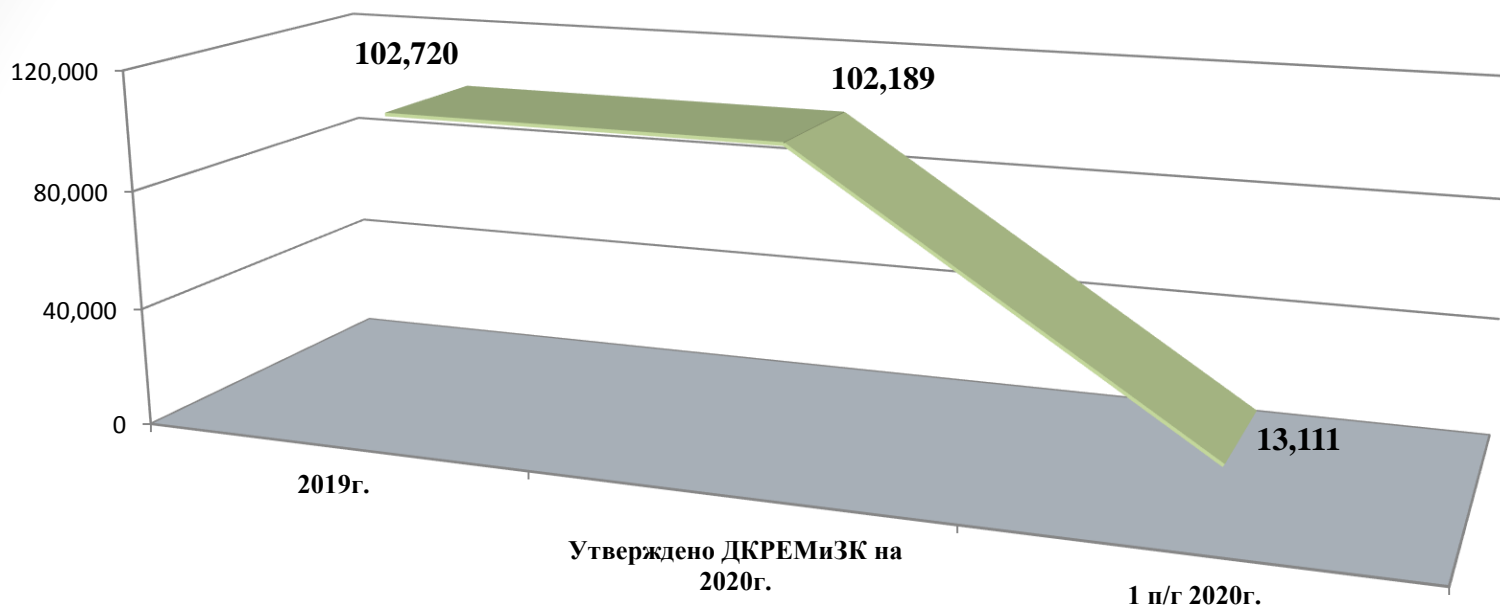
**Информация об исполнении  
утвержденной уполномоченным органом  
тарифной сметы за 1 полугодие 2020 г по  
передаче электроэнергии.**

# ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИСПОЛНЕНИИ УТВЕРЖДЕННОЙ ТАРИФНОЙ СМЕТЫ ЗА 1 ПОЛУГОДИЕ 2020 ГОДА

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Утвержденная тарифная смета	Фактически сложившиеся показатели за 1 полугодие 2020г (ожд)	Отклонение в %
<b>I</b>	<b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в т.ч.</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>9 602 076,6</b>	<b>4 661 361,9</b>	<b>-51,5%</b>
<b>1</b>	<b>Материальные затраты, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>472 089,2</b>	<b>170 088,6</b>	<b>-64,0%</b>
	<i>в том числе:</i>				
1.1	Сырье и материалы	тыс.тенге	316 744,9	116 625,8	<b>-63,2%</b>
1.2	ГСМ	тыс.тенге	132 752,0	40 139,1	<b>-69,8%</b>
1.3	Энергия	тыс.тенге	22 592,3	13 323,7	<b>-41,0%</b>
<b>2</b>	<b>Расходы на оплату труда, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>2 916 488,2</b>	<b>1 424 817,9</b>	<b>-51,1%</b>
	<i>в том числе:</i>				
2.1	Заработная плата производственного персонала	тыс.тенге	2 638 162,1	1 290 736,1	<b>-51,1%</b>
2.2	Социальный налог и социальные отчисления	тыс.тенге	225 562,9	109 651,0	<b>-51,4%</b>
2.3	Обязательное медицинское страхование	тыс.тенге	52 763,2	24 430,8	<b>-53,7%</b>
<b>3</b>	<b>Амортизация</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>2 523 587,0</b>	<b>1 514 738,7</b>	<b>-40,0%</b>
<b>4</b>	<b>Затраты на нормативные технические потери</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>3 352 544,0</b>	<b>1 436 528,0</b>	<b>-57,2%</b>
<b>5</b>	<b>Плата за услуги системного оператора</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>40 684,9</b>	<b>17 149,2</b>	<b>-57,8%</b>
<b>6</b>	<b>Ремонт</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>41 845,1</b>	<b>6 122,5</b>	<b>-85,4%</b>
<b>7</b>	<b>Коммунальные услуги (водоснабжение и канализация)</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>2 483,7</b>	<b>1 461,6</b>	<b>-41,2%</b>
<b>8</b>	<b>Прочие затраты</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>252 354,6</b>	<b>90 455,5</b>	<b>-64,2%</b>

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Утвержденная тарифная смета	Фактически сложившиеся показатели за 1 полугодие 2020г (ожд)	Отклонение в %
<b>II</b>	<b>Расходы периода, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>975 303,9</b>	<b>292 256,9</b>	<b>-70,0%</b>
<b>9</b>	<b>Общие и административные расходы, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>975 303,9</b>	<b>292 256,9</b>	<b>-70,0%</b>
	<i>в том числе:</i>				
9.1	Заработная плата административного персонала	тыс.тенге	232 371,0	101 103,5	-56,5%
9.2	социальный налог и социальные отчисления	тыс.тенге	19 867,7	8 334,3	-58,1%
9.3	Обязательное медицинское страхование	тыс.тенге	4 647,4	1 402,3	-69,8%
9.4	Налоговые платежи и сборы	тыс.тенге	666 229,2	161 226,5	-75,8%
9.5	Амортизация	тыс.тенге	1 741,3	3 746,6	115,2%
9.6	Материалы	тыс.тенге	3 492,2	178,7	-94,9%
9.7	ГСМ	тыс.тенге	7 158,7	2 353,3	-67,1%
9.8	Коммунальные услуги (вывоз ТБО, водоснабжение и канализация, энергия)	тыс.тенге	7 513,1	3 376,2	-55,1%
9.9	Аудиторские услуги	тыс.тенге	5 610,2	0,0	-100,0%
9.10	Услуги банка	тыс.тенге	8 544,6	1 438,0	-83,2%
<b>9.11</b>	<b>Другие расходы</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>18 128,4</b>	<b>9 097,4</b>	<b>-49,8%</b>
<b>10</b>	<b>Расходы на выплату вознаграждений</b>	<b>тыс. тенге</b>		<b>0,0</b>	
<b>III</b>	<b>Всего затрат</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>10 577 380,5</b>	<b>4 953 618,9</b>	<b>-53,2%</b>
<b>IV</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>29 073,3</b>	<b>-75 463,4</b>	<b>-359,6%</b>
<b>V</b>	<b>Всего доходов</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>10 606 453,8</b>	<b>4 878 155,5</b>	<b>-54,0%</b>
<b>VI</b>	<b>Объем оказываемых услуг</b>	<b>тыс. кВтч</b>	<b>3 410 605,0</b>	<b>1 688 897,1</b>	<b>-50,5%</b>
<b>VII</b>	<b>Нормативные технические потери</b>	<b>%</b>	<b>10,80</b>	<b>9,33</b>	<b>-13,6%</b>
		<b>тыс. кВтч</b>	<b>413 182,0</b>	<b>173 820,1</b>	<b>-57,9%</b>
<b>VIII</b>	<b>Тариф (без НДС)</b>	<b>тенге/кВтч</b>	<b>3,11</b>	<b>2,89</b>	<b>-7,1%</b>

## Выполнение плана капитального и текущего ремонта за 2019-2020 гг



Наименование	Факт 2019г	Утверждено ДКРЕМиЗК (план 2020г.)	Факт за I п/г 2020г
<b>Всего капитальный ремонт, в том числе:</b>	<b>102 720</b>	<b>102 189</b>	<b>13 111</b>
Приводящий к увеличению стоимости (инвестиции)	70 402	60 387	6 988
Не приводящий к увеличению стоимости (текущий и капитальный, в рамках тарифа)	32 318	41 802	6 123

Исполнение капитальных ремонтов планируется на август – сентябрь.

# **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 Астана №182-ОД от 24 ноября 2015 года был утвержден предельный уровень тарифа на 2016-2020гг:

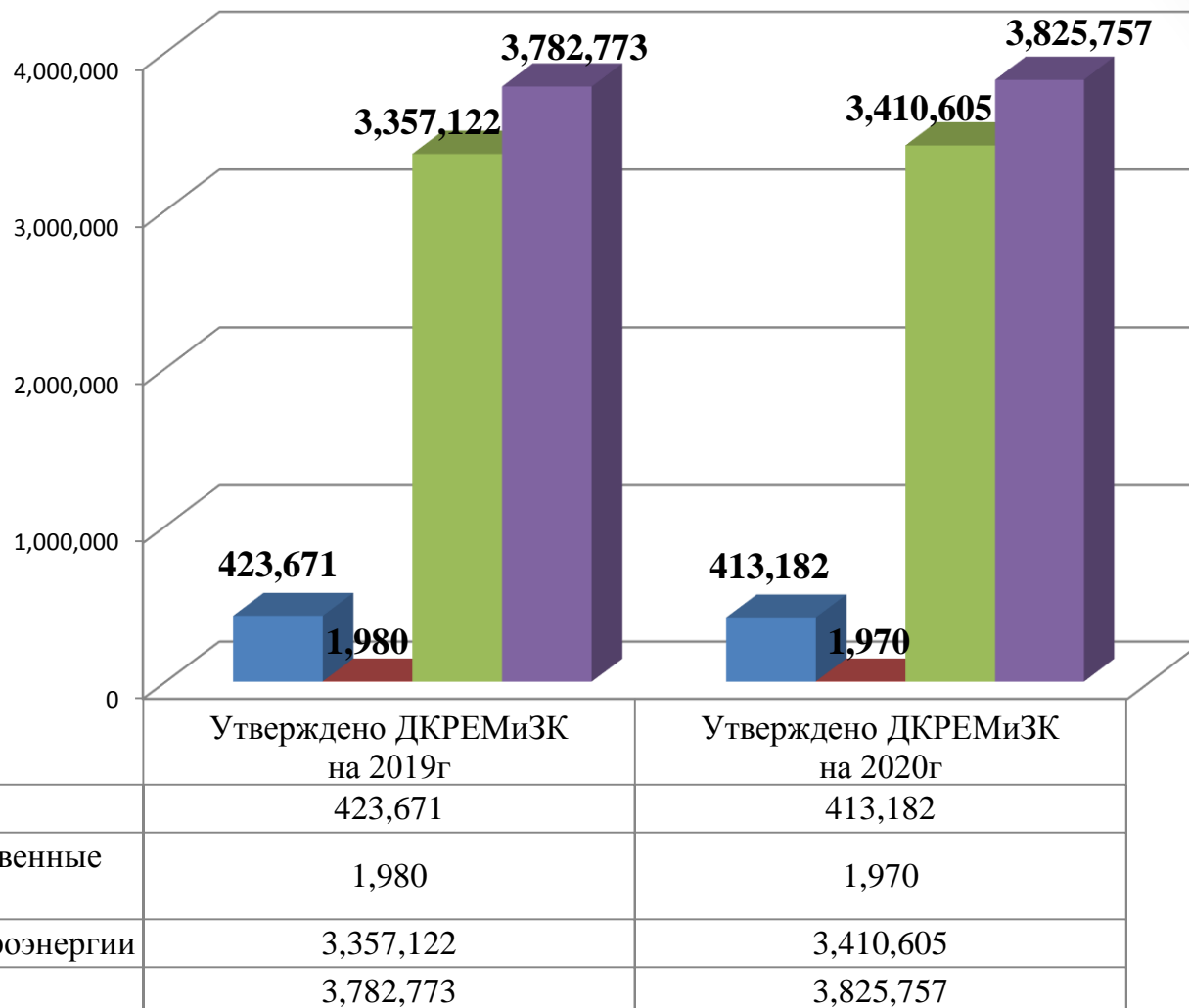
Утвержденные тарифы, тенге/кВтч

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 2020 год

№ 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
<b>VI</b>	<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%.*

## Проект инвестиционной программы на 2021 год:

№ п/п	Наименование мероприятий	тыс. тенге
1.	Замена устаревшего оборудования и ЛЭП	210 759
2.	Релейная защита	1 564 324
3.	Автоматизированная системы коммерческого учета электроэнергии	795 307
4.	Строительство и реконструкция объектов	3 596 124
5.	Проектно-строительные работы	523 961
	<b>ИТОГО</b>	<b>6 690 475</b>

# Планы развития АО «Астана – РЭК»

Мероприятия	Срок	Планируемый результат
Проектирование и СМР (Модернизация ПС "Заречная", "Степная", "Южная") в части поставки и монтажа терминалов защит на КРУ 10кВ	2019г	2020г
Проектирование и СМР (Модернизация РЗиА на ПС "Левобережная") для перехода к цифровым подстанциям	2019г	2020г
Проектирование и СМР (Проект "Реконструкция ПС "Центральная") с заменой трансформаторов 2*40 МВА на 2*63 МВА"	2019г	2022г
Корректировка проекта (ПС 110/10 кВ «Ондирис»)	2019г	2021г
Проектирование и СМР (Реконструкция ПС "ПНФ")	2019г	2021г
Проектирование и СМР( ВЛ-10кВ ПС Ильинка от РП-143 до КТП-2457, КТП-2452, КТП-2453, КТП- 2455, КТП-2454, КТП-2462 )	2019г	2020г
Проектирование и СМР (Реконструкция ПС "Керамика")	2019г	2020г
Проектирование и СМР (Реконструкция сетей электроснабжения ЖК "Достык")	2019г	2020г
СМР (Внедрение АСКУЭ частного сектора (АРЭС)	2019г	2019г
СМР (Внедрение АСКУЭ ТП (РП) на балансе АО "Астана-РЭК"	2019г	2019г
СМР (Модернизация ПС "Школьная" "Южная" в части системы Мониторинга и управления) (SCADA)	2019г	2019г
СМР (Внедрение АСКУЭ частного сектора и объектов АО "Астана-РЭК" с модернизацией воздушных вводов СИП 4 этап) (Есильский район)	2019г	2019г
СМР (Замена оборудования ТП-10/0,4кВ на 2019год (для 17шт)	2019г	2019г
Проектирование и СМР (Демонтажа и нового строительства" РП, ТП, КТП-10/0,4кВ на 2020г. 10штук)	2019г	2020г
Проектирование и СМР (Замена существующего оборудования РП, ТП-10/0,4кВ на 2020г. 8 штук)	2019г	2020г
Проектирование и СМР (Реконструкция ПС "Арман")	2019г	2022г
Модернизация ПС «Новая» и ПС «Левобережная»	2019г	2020г