

По ежегодному отчету о деятельности субъекта естественной монополии за 2021 года по предоставлению регулируемых услуг перед потребителями и иными заинтересованными лицами на регулируемые услуги АО «СНПС-Актобемунайгаз» по управлению «Актобээнергонефть».

АО «СНПС-Актобемунайгаз» включен в Государственный регистр субъектов естественных монополий по Актыбинской области, касательно управления «Актобээнергонефть» по трём видам услуг:

В декабре 2008 года АО «СНПС-Актобемунайгаз» в упрощенном порядке был включен в местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по Актыбинской области по видам деятельности:

- услуги по передаче и распределению электрической энергии.
- услуги водохозяйственной системы.

2009 году АО «СНПС-Актобемунайгаз» в упрощенном порядке включен в местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по Актыбинской области по виду деятельности:

- услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией.

Субъект рынка, деятельность которого отнесена к сфере услуг естественной монополий подпадает под государственное регулирование и контроль, согласно нормам Закона РК «О естественных монополиях».

Во исполнение Закона Республики Казахстан «О естественных монополиях», субъекты естественных монополий обязаны проводить по итогам полугодия публичные слушания с участием потребителей и иных заинтересованных лиц, с предоставлением отчёта о своей деятельности по данному виду услуг.

В газете «Актыбинский вестник» № 22 от 24.02.2022 года опубликовано объявление о проведении публичного слушания по ежегодному отчету о деятельности АО «СНПС-Актобемунайгаз» за 2021 год по предоставлению регулируемых услуг перед потребителями и иными заинтересованными лицами, которое состоится 8 апреля 2022 года в 10.00 местного времени в актовом зале административного корпуса управления «Актобээнергонефть» филиала АО «СНПС-Актобемунайгаз». Место проведения слушания определен г.Актобе, проспект Абилкайыр хана, 82/а.

Порядок проведения отчета перед потребителями регламентирован Приказом Министра национальной экономики РК от 18 декабря 2014 года №150 «Об утверждении Правил проведения ежегодного отчета о деятельности субъекта естественной монополии по предоставлению регулируемых услуг (товаров, работ) перед потребителями и иными заинтересованными лицами».

1) Об исполнении инвестиционных программ и (или) инвестиционных проектов, в том числе утвержденных ведомством уполномоченного органа;

№ п / п	Виды регулируемых услуг	Наименование показателей инвестиционной программы (проекта)	Кем утверждена (дата, номер приказа)	Годы реализации мероприятий	Сумма инвест. программы, тыс. тенге	Источник инвестиций (фактические условия)	Исполнение, фактические параметры (показатели) мероприятия, объекта инвестиционной программы, учтенной в тарифе			Отклонение	Причины отклонения
							Количество в натуральном показателе	Сумма инвестиций	Источник инвестиций		
1	Услуги электроснабжения	Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №3 ПС 35/10 кВ "Кенкияк-1", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП - 1,357км)	Департамент Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции МНЭ РК по Актыбинской области №111-ОД от 20.10.2020 г. Корректировка Приказ №142-ОД от 29.12.2021г.	2021	7 741,361	собственные средства амортизационные отчисления		7 741,361	собственные средства амортизационные отчисления	0	
2		Строительство ВЛ-6 кВ к нефтяным скважинам, БГРА и ВРП 7 км на м/р Жанажол		2021	47 100	собственные средства амортизационные отчисления		47 100	собственные средства амортизационные отчисления	0	
3		Строительство ВЛ-10кВ к нефтяным скважинам 10 км на центральном блоке восточной части Прикаспийской впадины на м/р Северная Трува		2021	76 758,929	собственные средства амортизационные отчисления		76 758,929	собственные средства амортизационные отчисления	0	
4		Капитальный ремонт ВЛ-6 кВ фидер №6 ПС 35/6 кВ "Вахтовый поселок"		2021	8 000	собственные средства амортизационные отчисления		8 000	собственные средства амортизационные отчисления	0	
5		Строительство электроснабжения объекта Установка подготовки воды для ПНС м/р Кенкияк надсолевой (Коммутационная станция 10кВ-1 шт., ВЛ-10кВ – 2,52 км, Прокладка кабельной линии – 1,82 км. Реконструкция подстанции 35 кВ)		2021	364 783,01	собственные средства амортизационные отчисления		364 783,01	собственные средства амортизационные отчисления	0	
6		Комплектная трансформаторная подстанция КТП - 25/10-0,4 кВ в комплекте с силовым масляным трансформатором ТМГ-25/10, разъединителем, разрядниками и предохранителями (10 комплектов)		2021	15 447,800	собственные средства амортизационные отчисления		15 447,800	собственные средства амортизационные отчисления	0	
7		Комплектная трансформаторная подстанция КТП-25(6-0,4кВ в комплекте с силовым масляным трансформатором ТМГ-25(6-0,4 разъединителем, разрядниками РВ (17 комплектов)		2021	26 261,26	собственные средства амортизационные отчисления		26 261,26	собственные средства амортизационные отчисления	0	

		ИТОГО:			546 092,36			546 092,36		0	
1	Производство, передача, распределение и снабжение тепловой энергией	Строительство котельной, системы отопления и горячее водоснабжение в п. Ащисай на м.р. Северная Трува. Строительство ГРС для газоснабжения котельной в/п Ащисай на м/р Северная Трува.	Департамент Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции МНЭ РК по Актыобинской области №110-ОД от 20.10.2020 г. Корректировка Приказ №141-ОД от 29.12.2021г.	2021	23 279,60	собственны е средства амортизаци онные отчисления		23 279,60	собственны е средства амортизаци онные отчисления	0	
		ИТОГО:			23 279,60			23 279,60		0	
1	Услуги водоснабжения	Бурение 3-х водозаборных скважины на с. Ащиколь м/р Северная Трува	Департамент Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции МНЭ РК по Актыобинской области №109-ОД от 20.10.2020 г. Корректировка Приказ №140-ОД от 29.12.2021г.	2021	33 635,24	собственны е средства амортизаци онные отчисления		33 635,24	собственны е средства амортизаци онные отчисления	0	
		ИТОГО:			33 635,24			33 635,24		0	

2) Об основных финансово-экономических показателях деятельности субъекта естественной монополии за отчетный период;

Отчет о прибылях и убытках

за год, заканчивающийся 31 декабря 2021 года

тыс. тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
Выручка в.т.числе	010	9 613 854	9 268 904
на услуги по передаче электроэнергии		1 683 351	1 416 180
теплоэнергии		419 180	347 210
водохозяйственной системы		375 024	294 270
прочие доходы		7 136 299	7 211 244
Себестоимость реализованных товаров и услуг	011	11 477 665	11 433 929
на услуги по передаче электроэнергии		1 239 660	1 440 943
теплоэнергии		331 829	376 621
водохозяйственной системы		292 241	526 257
прочие затраты		9 613 935	9 090 108
Валовая прибыль (строка 010 - строка 011)	012	-1 863 811	-2 165 025
на услуги по передаче электроэнергии		443 691	-24 763
теплоэнергии		87 351	-29 411
водохозяйственной системы		82 783	-231 987
прочие затраты		-2 477 636	-1 878 864
Расходы по реализации	013	0	0
Административные расходы	014	476 416	423 271
на услуги по передаче электроэнергии		151 034	82 628
теплоэнергии		23 792	25 510
водохозяйственной системы		21 260	25 676
прочие затраты		280 330	289 457
Прочие расходы	015		
Прочие доходы	016	19 012	8 435
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 016)	020	-2 321 215	-2 579 861
на услуги по передаче электроэнергии		292 657	-107 391
теплоэнергии		63 559	-54 921
водохозяйственной системы		61 523	-257 663
прочие затраты		-2 757 966	-2 168 321
Прочие расходы			
Прочие доходы		19 012	8 435
Доходы по финансированию	021		
Расходы по финансированию	022	8 349	-11 024

Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023		
Прочие неоперационные доходы	024		
Прочие неоперационные расходы	025		
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	-2 329 564	-2 568 837
Расходы по подоходному налогу	101		
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 - строка 101)	200	-2 329 564	-2 568 837
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201		
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	-2 329 564	-2 568 837
собственников материнской организации			
долю неконтролирующих собственников			
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 410 по 420):	400		
в том числе:			
Переоценка основных средств	410		
Переоценка финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	411		
Доля в прочей совокупной прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	412		
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	413		
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних организаций	414		
Хеджирование денежных потоков	415		
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	416		
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	417		
Прочие компоненты прочей совокупной прибыли	418		
Корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка)	419		
Налоговый эффект компонентов прочей совокупной прибыли	420		
Общая совокупная прибыль (строка 300 + строка 400)	500		
Общая совокупная прибыль относимая на:			
собственников материнской организации			
доля неконтролирующих собственников			
Прибыль на акцию:	600		

в том числе:			
Базовая прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности			
от прекращенной деятельности			
Разводненная прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности			
от прекращенной деятельности			

3) Об объемах предоставленных регулируемых услуг (товаров, работ) за отчетный период;

Показатели	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы
По передаче электроэнергии	т.кВт.ч	434806	456546
На услуги по производству, передаче и распределению и снабжению тепловой энергии	тыс. Гкал	80163	83923
По водохозяйственной системе	тыс. куб.м	2860,859	2801,780

4) О проводимой работе с потребителями регулируемых услуг (товаров, работ);

Для стабильности развития малого и среднего бизнеса по Актюбинской области по м/р Жанажол заключены договора с потребителями по регулируемым услугам на три года;

- 1) на услуги водохозяйственной системы - 52 договоров;
- 2) на услуги по передаче и распределению электрической энергии – 91 договоров;
- 3) на услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергии -15 договоров.

5) О постатейном исполнении утвержденного ведомством уполномоченного органа тарифной сметы за отчетный период;

5.1. Отчет об исполнении тарифной сметы на услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией за 2021 год.

№ п/п	Наименование показателей	единица измерения	код строки	На услуги по производству, передаче и распределению и снабжению тепловой энергии			Примечание
				Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Факт за 2021г.	% выполнения от утв. тарифной сметы	
1	2	3	4	5	6	7	8
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс.тенге		362071	365809	101	
1	Материальные затраты, всего	тыс.тенге		141026	144793	103	
	в том числе	тыс.тенге					
1.1.	сырье и материалы	тыс.тенге	110	35424	35424	100	
1.2.	топливо	тыс.тенге	130	62549	65360	104	
1.3.	энергия покупная	тыс.тенге	140	26445	27401	104	
1.4.	Вода на тех. нужды	тыс.тенге	111	16608	16608	100	
2	Затраты на оплату труда, всего	тыс.тенге		92850	92851	100	
	в том числе	тыс.тенге					
2.1.	заработная плата	тыс.тенге	510	84486	84486	100	
2.2.	социальный налог и отчислен.соц.страхование	тыс.тенге	370	7224	7224	100	
	Обязательное социальное мед.страхование	тыс.тенге	520	1141	1141	100	
3.	Амортизация	тыс.тенге	190	23280	23280	100	
4.	Ремонт, всего	тыс.тенге		0	0		
5.	Прочие затраты, всего (необходимо расшифровать)	тыс.тенге		104916	104885	100	
	в том числе	тыс.тенге					
5.1	услуги связи	тыс.тенге	408	1681	1681	100	
5.2	услуги охраны	тыс.тенге	404	7957	7957	100	
5.3	подготовка кадров	тыс.тенге	530	4486	4486	100	
5.4	охрана труда и техники безопасности	тыс.тенге		5031	5031	100	
5.4.1	специпитание (талоны на молоко) и минеральная вода	тыс.тенге	530	2318	2318	100	
5.4.2	пожарная охрана	тыс.тенге	404	2713	2713	100	
5.5	проведение мониторинга окружающей среды	тыс.тенге	420	425	425	100	
5.6	дезинфекция, дератизация производственных помещений, вывоз мусора и другие коммунальные услуги	тыс.тенге	420	34	34	100	
5.7	обязательные виды страхования	тыс.тенге	360	1866	1866	100	
5.8	земельный налог	тыс.тенге	370	383	384	100	
5.9	налог на имущество	тыс.тенге	370	1984	1984	100	
5.10	Плата за эмиссии в окружающую среду	тыс.тенге	370	1492	1492	100	
5.11	транспортные услуги	тыс.тенге	161,407	66898	66898	100	
5.12	арендная плата	тыс.тенге	320	2547	2547	100	
5.13	госповерка приборов	тыс.тенге	420	872	872	100	
5.14	ремонт и поверка тепловых счетчиков, счетчиков холодной и горячей воды	тыс.тенге	420	293	293	100	
5.15	затраты на спец.обследование котлов	тыс.тенге	420	1800	1800	100	
5.16	тех.обслуживание системы видеонаблюдения	тыс.тенге	420	670	670	100	

5.17	проведение энергетической экспертизы	тыс.тенге	420	632	600	95	
5.18	Бытовые отходы	тыс.тенге	420	327	327	100	
5.19	дефектоскопия (катушек,газопровода,котла) ТОО "АММК"	тыс.тенге	420	1939	1939	100	
5.20	ремонт, калибровка, государственная поверка и техническое обслуживание узлов учета газа FlowBoss	тыс.тенге	420	1242	1242	100	
5.21	тех.обслуживание систем газоснабжения котельной АССМУ	тыс.тенге	420	3	3	100	
5.22	тех.обслуживание котельной б.о. "Нефтяник"	тыс.тенге	420	50	50	100	
5.23	тех.обслуживание систем газоснабжения котельной Мунайши, Теплица, Достык	тыс.тенге	420	80	80	100	
5.24.	Проведение технической экспертизы	Тыс.тенге	420	1000	1000	100	
5.25	эксплуатация линии электропередач котельной б.о.Нефтяник	тыс.тенге	420	29	29	100	
5.26	бытовые отходы уопит	тыс.тенге	531	636	636	100	
5.27	отвод технической воды	тыс.тенге	531	168	168	100	
5.28	покупная вода АО "Aqtobe su-energy group"	тыс.тенге	401	195	195	100	
5.29	проверка дымохода	тыс.тенге	420	47	47	100	
5.30	командировочные расходы	тыс.тенге	310	149	149	100	
II	Расходы периода, всего	тыс.тенге		23793	23792	100	
6.	Общие и административные расходы, всего	тыс.тенге		23793	23792	100	
	в том числе	тыс.тенге					
6.1.	заработная плата административного персонала	тыс.тенге	510	7164	7164	100	
6.2.	социальный налог и отчислен.соц.страхован.	тыс.тенге	370	613	613	100	
6.3.	обязательное социальное мед.страхование	тыс.тенге	520	97	97	100	
6.4.	налоги	тыс.тенге	370	52	52	100	
6.5.	командировочные услуги	тыс.тенге	310	433	433	100	
6.6.	коммунальные услуги	тыс.тенге	140	126	126	100	
6.7.	услуги связи	тыс.тенге	408	535	535	100	
6.8.	Оплата консалт.аудиторск.маркетин.услуг	тыс.тенге	420	1667	1665	100	
6.9.	другие затраты (необходимо расшифровать)	тыс.тенге		13107	13107	100	
6.9.1	сырье и материалы	тыс.тенге	110	2088	2088	100	
6.9.2	обязательные виды страхования	тыс.тенге	360	147	147	100	
6.9.3	услуги охраны	тыс.тенге	404	347	347	100	
6.9.4	подготовка и переподготовка кадров	тыс.тенге	530	758	758	100	
6.9.5	Расходы на содержание легкового транспорта	тыс.тенге	407	9765	9765	100	
6.9.6	дезинфекция, дератизация производственных помещений, вывоз мусора и другие коммунальные услуги	тыс.тенге	420	2	2	100	
III	Всего затрат	тыс.тенге		385865	389601	101	
IV	Прибыль	тыс.тенге		0	29579		
V	Всего доходов	тыс.тенге		385865	419180	109	
VI	Объемы оказываемых услуг	Гкал		80163	83923	105	
VIII	Тариф (без НДС)	тенге/Гкал		4 813,47	4 642,37	96	Утвержден средний тариф на 2021-2026 гг. в размере 5 134,71тенге за 1Гкал без НДС

5.2. Отчет об исполнении тарифной сметы на услуги водоснабжения за 2021 год.

№ п/п	Наименование показателей	единица измерения	код строки	На услуги водоснабжения			Примечание
				Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Факт за 2021г.	% выполнения от утв. тарифной сметы	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс.тенге		351464	352216	100	
1	Материальные затраты, всего	тыс.тенге		75888	77164	102	
	в том числе	тыс.тенге					
1.1.	сырье и материалы	тыс.тенге	110	15773	15773	100	
1.2.	энергия покупная	тыс.тенге	140	58167	59443	102	
1.3.	нормативно-технические потери воды	тыс.тенге	111	1948	1948	100	
2	Затраты на оплату труда, всего	тыс.тенге		35343	35343	100	
	в том числе	тыс.тенге					
2.1.	заработная плата	тыс.тенге	510	32159	32159	100	
2.2.	социальный налог и отчислен.соц.страхование	тыс.тенге	370	2750	2750	100	
2.3.	обязательное социальное мед.страхование	тыс.тенге	520	434	434	100	
3.	Амортизация	тыс.тенге	190	33635	33635	100	
4.	Ремонт, всего	тыс.тенге	160	0	0		
5.	Прочие затраты, всего	тыс.тенге		206598	206074	100	
	в том числе	тыс.тенге					
5.1.	услуги связи	тыс.тенге	408	3504	3672	105	
5.2.	услуги охраны	тыс.тенге	404	21522	21522	100	
5.3.	командировочные расходы	тыс.тенге	310	105	105	100	
5.4.	подготовка кадров	тыс.тенге	530	2589	2589	100	
5.5.	охрана труда и техники безопасности	тыс.тенге		2756	2756	100	
5.5.1.	специпитание (талоны на молоко) и минеральная вода	тыс.тенге	530	1107	1107	100	
5.5.2.	услуги пожарной охраны	тыс.тенге	404	1649	1649	100	
5.6.	плата за использование природных ресурсов (вода)	тыс.тенге	320	66614	66614	100	
5.7.	дезинфекция, дератизация производственных помещений, вывоз мусора и другие коммунальные услуги	тыс.тенге	420	58	58	100	
5.8.	обязательные виды страхования	тыс.тенге	360	885	885	100	
5.9.	стоки УОП и Т	тыс.тенге	531	580	577	99	
5.10.	другие затраты (необходимо расшифровать)	тыс.тенге		107985	107296	99	
5.10.1.	налог на имущество	тыс.тенге	370	18568	18568	100	
5.10.2.	земельный налог	тыс.тенге	370	282	288	102	
5.10.3.	плата за эмиссии в окружающую среду	тыс.тенге	370	71	71	100	
5.10.4.	транспортные услуги	тыс.тенге	407,161	72296	72296	100	
5.10.5.	Дезинфекция водопровода и теплотрассы	тыс.тенге	420	344	334	97	
5.10.6.	госповерка приборов	тыс.тенге	420	240	240	100	
5.10.7.	Профилактические работы и поверка счетчиков воды, тепловычислителя Multidata S 1 с заменой батареек	тыс.тенге	420	129	129	100	
5.10.8.	санитарно-эпидемиологические экспертизы воды	тыс.тенге	420	930	930	100	

5.10.9.	Услуги по обслуживанию водозаборов	тыс.тенге	420	14125	13440	95	
5.10.10.	Проведение технической экспертизы	тыс.тенге	420	1000	1000	100	
II	Расходы периода, всего	тыс.тенге		21260	21260	100	
6.	Общие и административные расходы, всего	тыс.тенге		21260	21260	100	
	в том числе	тыс.тенге					
6.1.	заработная плата административного персонала	тыс.тенге	310	6205	6205	100	
6.2.	социальный налог и отчислен.соц.страхование	тыс.тенге	370	531	531	100	
6.3.	обязательное социальное мед.страхование	тыс.тенге	520	84	84	100	
6.4.	коммунальные услуги (энергия покупная)	тыс.тенге	140	104	104	100	
6.5.	услуги сторонних организаций (услуги охраны)	тыс.тенге	404	318	318	100	
6.6.	командировочные услуги	тыс.тенге	310	228	228	100	
6.7.	представительские расходы, связь, периодическая печать	тыс.тенге	340,408	489	489	100	
6.8.	Оплата консалтинговых, аудиторских, маркетинговых услуг	тыс.тенге	420	1666	1665	100	
6.9.	земельный налог	тыс.тенге	370	26	26	100	
6.10.	налог на имущество	тыс.тенге	370	9	9	100	
6.11.	другие затраты (необходимо расшифровать)	тыс.тенге		11601	11601	100	
6.11.1.	обязательные страховые платежи	тыс.тенге	360	135	135	100	
6.11.2.	услуги транспорта	тыс.тенге	161,407	8951	8951	100	
6.11.3.	подготовка кадров	тыс.тенге	530	599	599	100	
6.11.4.	дезинфекция, дератизация производственных помещений	тыс.тенге	420	2	2	100	
6.11.5.	сырье и материалы	тыс.тенге	110	1914	1914	100	
III	Всего затрат	тыс.тенге		372724	373476	100	
IV	Прибыль	тыс.тенге		0	1548		
V	Всего доходов	тыс.тенге		372724	375024	101	
VI	Объемы оказываемых услуг	тыс.м3		2860,859	2801,780	98	
VII	Нормативные потери	тыс.м3		18,400	14,329	78	
VIII	Тариф (без НДС)	тенге/м3		130,28	133,30	102	Утвержден средний тариф на 2021-2026 гг. в размере 135,95 за 1 м3 без НДС

5.3. Отчет об исполнении тарифной сметы на услуги по передаче и распределению электрической энергии за 2021 год.

№ п/п	Наименование показателей	единица измерения	код строки	По передаче электроэнергии			Примечание
				Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Факт за 2021 г	% выполнения от утв. тарифной сметы	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс.тенге		1459279	1459610	100	
1	Материальные затраты, всего	тыс.тенге		272616	272946	100	
	в том числе	тыс.тенге					
1.1.	сырье и материалы	тыс.тенге	110	52934	52934	100	
1.2.	энергия покупная	тыс.тенге	140	16450	16777	102	
1.3.	Нормативные потери в сетях электроэнергия	тыс.тенге	140	203170	203173	100	
1.4.	вода покупная КНГДУ	тыс.тенге	531	62	62	100	
2	Затраты на оплату труда, всего	тыс.тенге		255752	255753	100	
	в том числе	тыс.тенге					
2.1.	заработная плата	тыс.тенге	510	232714	232714	100	
2.2.	социальный налог и отчислен.соц.страхование	тыс.тенге	370	19897	19897	100	
2.3.	обязательное социальное мед.страхование	тыс.тенге	520	3142	3142	100	
3.	Амортизация	тыс.тенге	190	546092	546092	100	
4.	Ремонт, всего	тыс.тенге		6584	6584	100	
	в том числе	тыс.тенге					
4.1.	капитальный ремонт не приводящий к увеличению стоимости основных фондов	тыс.тенге	160	6584	6584	100	
5.	Прочие затраты, всего (необходимо расшифровать)	тыс.тенге		378235	378235	100	
	в том числе						
5.1	услуги связи	тыс.тенге	408	6195	6195	100	
5.2	услуги охраны	тыс.тенге	404	5066	5066	100	
5.3	подготовка кадров	тыс.тенге	530	7082	7082	100	
5.4	охрана труда и техники безопасности	тыс.тенге		9513	9513	100	
5.4.1	Спецпитание (молоко) и минеральная вода	тыс.тенге	530	4045	4045	100	
5.4.2	услуги пожарной охраны	тыс.тенге	404	5468	5468	100	
5.5	командировочные расходы	тыс.тенге	310	449	449	100	
5.6	дезинфекция, дератизация производственных помещений	тыс.тенге	420	149	149	100	
5.7	обязательные виды страхования	тыс.тенге	360	3286	3286	100	
5.8	налог на имущество	тыс.тенге	370	109632	109632	100	
5.9	земельный налог	тыс.тенге	370	189	189	100	
5.10	плата за эмиссии в окружающую среду	тыс.тенге	370	58	58	100	
5.11	услуги транспорта	тыс.тенге	161,407	226854	226854	100	
5.12	проведение (энергетической) экспертизы	тыс.тенге	420	1145	1145	100	
5.13	госповерка приборов	тыс.тенге	420	1085	1085	100	
5.14	Ремонт, частичная замена, техническое обслуживание автоматической системы пожаротушения	тыс.тенге	420	1000	1000	100	
5.15	Экспертиза технических устройств силовых трансформаторов, отслуживших нормативный срок эксплуатации	тыс.тенге	420	1000	1000	100	

5.16	Выполнение анализов исп.лабораторией НИИ	тыс.тенге	420	53	53	100	
5.17	Утилизация отработанных люминисцентных ламп	тыс.тенге	420	60	60	100	
5.18	Стоки на подстанции №3 Кенкияк	тыс.тенге	401	34	34	100	
5.19	Расчет изменен.уставок РЗиА	тыс.тенге	420	1050	1050	100	
5.20	Техническое обслуживание системы видеонаблюдения	тыс.тенге	420	2396	2396	100	
5.21	Расчет режимов, потокораспределения, токов короткого замыкания в сетях напряжением 35-110 кВ	тыс.тенге	420	939	939	100	
5.22	Проведение технической экспертизы	тыс.тенге	420	1000	1000	100	
II	Расходы периода, всего	тыс.тенге		151035	151034	100	
6.	Общие и административные расходы, всего	тыс.тенге		151035	151034	100	
	в том числе	тыс.тенге					
6.1.	заработная плата административного персонала	тыс.тенге	510	58883	58883	100	
6.2.	социальный налог и отчислен.соц.страхование	тыс.тенге	370	5035	5035	100	
6.3.	обязательное социальное мед.страхование	тыс.тенге	520	795	795	100	
6.4.	налоговые платежи и сборы	тыс.тенге		301	301	100	
6.4.1	налог на имущество	тыс.тенге	370	64	64	100	
6.4.2	земельный налог	тыс.тенге	370	237	237	100	
6.5.	командировочные услуги	тыс.тенге	310	449	449	100	
6.6.	коммунальные услуги	тыс.тенге	401	863	863	100	
6.7.	услуги связи	тыс.тенге	408	3164	3164	100	
6.8.	Оплата консалтинговых, аудиторских, маркетинговых услуг	тыс.тенге	420	1667	1665	100	
6.9.	другие затраты (необходимо расшифровать)	тыс.тенге		79879	79879	100	
6.9.1	сырье и материалы	тыс.тенге	110	13355	13355	100	
6.9.2	обязательные виды страхования	тыс.тенге	360	339	339	100	
6.9.3	услуги охраны	тыс.тенге	404	2226	2226	100	
6.9.4	подготовка и переподготовка кадров	тыс.тенге	530	1276	1276	100	
6.9.5	услуги транспорта	тыс.тенге	407,161	62662	62662	100	
6.9.6	дезинфекция, дератизация производственных помещений	тыс.тенге	420	21	21	100	
III	Всего затрат	тыс.тенге		1610315	1610644	100	
IV	Прибыль	тыс.тенге		0	72707		
V	Всего доходов	тыс.тенге		1610315	1683351	105	
VI	Объемы оказываемых услуг	тыс.кВтч		434806	456546	105	
VIII	Тариф (без НДС)	тенге/кВтч		3,70	3,53	95	Утвержден средний тариф на 2021-2026 гг. в размере 3,78 тенге за 1 кВтч. без НДС

б) О перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги (товары работы);

Департамент Агентства по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК по Актыбинской области для акционерного общества «СНПС-Актобемунайгаз» утвердил инвестиционную программу по развитию, реконструкции и модернизации системы по регулируемым услугам на долгосрочный пятилетний период 2021-2026 годы:

1.Приказ № 109-ОД от 20 октября 2020 года утвердил инвестиционную программу по развитию, реконструкции и модернизации системы водоснабжения на долгосрочный период 2021-2026 годы по услуге водоснабжения;

№ п/п	Наименование мероприятия	Сумма (тыс.тенге)
2021		
1	Бурение 3-х водозаборных скважины на с. Ащиколь м/р Северная Трува	33 635,24
	Итого 2021 год	33 635,24
2022		
2	Монтаж РВС-1000мз на насосной 2-водоподъема	43 869,09
	Итого за 2022 год:	43 869,09
2023		
3	Бурение скважины с обустройством на временном вахтовом поселке "Ащисай" м/р Северная Трува	59 924,55
	Итого за 2023 год:	59 924,55
2024		
4	Бурение и обустройство устья скважины №2А водозабора №1 м/р Кокжиде	41 117,61
	Итого за 2024 год:	41 117,61
2025		
5	Бурение и обустройство устья скважины №8А водозабора №1 м/р Кокжиде	43 969,64
	Итого за 2025 год:	43 969,64
2026		
6	Бурение и обустройство устья скважины №10А водозабора №1 м/р Кокжиде	47 011,80
	Итого за 2026 год:	47 011,80
	Всего сумма инвестиций за 2021-2026 годы	305 500,69

2.Приказ № 111-ОД от 20 октября 2020 года утвердил инвестиционную программу по развитию, реконструкции и модернизации системы передачи электроэнергии на долгосрочный период 2021-2026 годы по услуге передачи и распределения электрической энергии;

№ п/п	Наименование мероприятий	Сумма (тыс.тенге)
2021 год		
1	Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №3 ПС 35/10 кВ "Кенкияк-1", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП - 1,357км)	7 741,361
2	Строительство ВЛ-6 кВ к нефтяным скважинам, БГРА и ВРП 7 км на м/р Жанажол	47 100
3	Строительство ВЛ-10кВ к нефтяным скважинам 10 км на центральном блоке восточной части Прикаспийской впадины на м/р Северная Трува	76 758,929
4	Капитальный ремонт ВЛ-6 кВ фидер №6 ПС 35/6 кВ "Вахтовый поселок"	8 000
5	Строительство электроснабжения объекта Установка подготовки воды для ПНС м/р Кенкияк надсолевой (Коммутационная станция 10кВ-1 шт., ВЛ-10кВ – 2,52 км, Прокладка кабельной линии – 1,82 км. Реконструкция подстанции 35 кВ)	364 783,01
6	Комплектная трансформаторная подстанция КТП -25/10-0,4 кВ в комплекте с силовым масляным трансформатором ТМГ-25/10, разъединителем, разрядниками и предохранителями (10 комплектов)	15 447,800
7	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-25\6-0,4кВ в комплекте с силовым масляным трансформатором ТМГ-25\6-0,4 разъединителем, разрядниками РВ (17 комплектов)	26 261,26
	Итого на 2021 год	546 092,36
2022 год		
1	Замена силового трансформатора ПС35/ ПС35/6 "Вахтовый поселок Жанажол"	33 345,14
2	Реконструкция системы СРЗиА ПС 35/10 кВ Кенкияк-1	36 652,43
3	Замена масляных выключателей 110 кВ на ОРУ-110 кВ Жанажол "Юг-Правая ,Левая -цепь"	20 020,70
4	Замена масляных выключателей 110 кВ на ОРУ-110 кВ Жанажол "ГТЭС-1,2"	20 020,70
5	Замена масляного выключателя 110 кВ на ОРУ-110 кВ Жанажол -Север "Правая цепь"	10 010,56
6	Замена силового трансформатора ТМН 4000/35 на ПС 35/10 кВ Кенкияк-3	67 317,27
7	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №2 ПС 35/6 кВ "Жанажол-5", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	19 214,13
8	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №6 ПС 35/6 кВ "Жанажол-5", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	26 452,69
9	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №7 ПС 35/6 кВ "Жанажол-4", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	36 195,08
10	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №12 ПС 35/6 кВ "Жанажол-4", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	21 814,73
11	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №14 ПС 35/6 кВ "Жанажол-5", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	64 484,40
12	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №19 ПС 35/6 кВ "Жанажол-4", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	42 802,91

13	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №20 ПС 35/6 кВ "Жанажол-5", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	22 620,58
14	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №35 ПС 35/6 кВ "Жанажол-7", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	51 490,40
15	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №26 ПС 35/6 кВ "Жанажол-6", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	39 692,42
16	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №21 ПС 35/6 кВ "Жанажол-4", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	33 652,43
17	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №26 ПС 35/6 кВ "Жанажол-5", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	24 050,27
	Итого за 2022 год:	569 836,81
	2023 год	
1	Замена оборудования ЯКНО-6кВ на выключатели нагрузок типа "Реклоузер" по линиям ВЛ-6 кВ	87 877,38
2	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №21 ПС 35/6 кВ "Жанажол-5", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	38 799,19
3	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №22 ПС 35/6 кВ "Жанажол-5", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	25 223,09
4	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №32 ПС 35/6 кВ "Жанажол-4", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	56 065,40
5	Замена силового трансформатора ТМН 4000/35 на ПС 35/10 кВ Кенкияк-1	71 299,52
6	Замена масляных выключателей 110 кВ на ПС 110/35/6 "Север"	21 484,16
7	Замена силового трансформатора ТМН 4000/35/ на ПС 35/10 Жанажол №8	71 637,32
8	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №17 ПС 35/6 кВ "Жанажол-5", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	66 742,73
9	Замена силового трансформатора ТДТН 25000/110У1 на ПС 110/35/6 кВ "Север"	174 964,02
	Итого за 2023 год:	614 092,82
	2024 год	
1	Капитальный ремонт ВЛ-110кВ от ОРУ-110кВ Жанажол до ПС110/35/10кВ Кенкияк ПЦ и ЛЦ	376 917,44
2	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №33 ПС 35/6 кВ "Жанажол-4", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	43 595,27
3	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №34 ПС 35/6 кВ "Жанажол-4", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	42 989,60
4	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №36 ПС 35/6 кВ "Жанажол-4", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	47 923,84
5	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №4 ПС 35/6 кВ "Жанажол-3", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	80 220,98
6	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №5 ПС 35/6 кВ "Жанажол-3", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	34 587,01
	Итого за 2024 год:	626 234,15
	2025 год	
1	Реконструкция ОРУ-35 кВ и СРЗиА на ПС 35/10 кВ "Кенкияк-2"	246 865,59

2	Подключение ВЛ110кВ к ОРУ 110 Жанажол и к ПС Кенкияк-4	45 310,85
3	Капремонт здания дежурного персонала на ПС 35/10 кВ "Кенкияк-1"	15 651,46
4	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №25 ПС 35/6 кВ "Жанажол-7", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	42 786,64
5	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №6 ПС 35/6 кВ "Жанажол-3", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	73 490,06
6	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №9 ПС 35/6 кВ "Жанажол-3", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	39 390,54
7	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №10 ПС 35/6 кВ "Жанажол-3", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	45 361,66
8	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №11 ПС 35/6 кВ "Жанажол-3", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	37 424,58
9	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №16 ПС 35/6 кВ "Жанажол-3", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	44 370,07
	Итого за 2025 год:	630 625,91
	2026 год	
1	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №1 ПС 35/6 кВ "Жанажол-6", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	54 803,09
2	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №1 ПС 35/6 кВ "Жанажол-5", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	75 151,48
3	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №5 ПС 35/6 кВ "Жанажол-8", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	63 226,48
4	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №6 ПС 35/6 кВ "Жанажол-8", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	19 183,77
5	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №7 ПС 35/6 кВ "Жанажол-8", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	19 758,14
6	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №10 ПС 35/6 кВ "Жанажол-8", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	27 304,91
7	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №12 ПС 35/6 кВ "Жанажол-8", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	55 361,59
8	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №16 ПС 35/6 кВ "Жанажол-8", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	49 743,71
9	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №17 ПС 35/6 кВ "Жанажол-6", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	47 135,97
10	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №18 ПС 35/6 кВ "Жанажол-6", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	25 820,30
11	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №19 ПС 35/6 кВ "Жанажол-4", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	55 949,22
12	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №19 ПС 35/6 кВ "Жанажол-6", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	34 666,93
13	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №20 ПС 35/6 кВ "Жанажол-6", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	51 920,82
14	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл.	19 396,93

	током фидер №24 ПС 35/6 кВ "Жанажол-6", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	
15	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №24 ПС 35/6 кВ "Жанажол-7", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	32 491,35
16	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №25 ПС 35/6 кВ "Жанажол-6", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	25 706,04
	Итого за 2026 год:	657 620,72
	Всего сумма инвестиций за 2021-2026 годы	3 644 502,77

3.Приказ № 110-ОД от 20 октября 2020 года утвердил инвестиционную программу по развитию, реконструкции и модернизации системы теплоснабжения на долгосрочный период 2021-2026 годы по услуге производства, передачи, распределения и снабжения тепловой энергией;

№ п/п	Наименование мероприятия	Сумма (тыс.тенге)
	2021 год	
1	Строительство котельной, системы отопления и горячее водоснабжение в.п. Ащисай на м.р. Северная Трува. Строительство ГРС для газоснабжения котельной в/п Ащисай на м/р Северная Трува.	23 279,60
	Итого за 2021 год	23 279,60
	2022 год	
1	Замена блока химводоочистки по котельной "Тепличный комплекс"	11 233,94
2	Замена блока химводоочистки по котельной "Мунайши"	10 495,84
	Итого за 2022 год:	21 729,78
	2023 год	
1	Замена двух едениц котлов на котельной " Тепличный комплекс"	24 453,41
	Итого за 2023 год	24 453,41
	2024 год	
1	Замена двух едениц котлов на котельной " Мунайши"	18 933,03
	Итого за 2024 год:	18 933,03
	2025 год	
1	Замена сетевых насосов в котельной №2 "База отдыха Нефтяник"	2 337,25
2	Замена блока химводоочистки по котельной №2 "База отдыха Нефтяник"	13 759,02
	Итого за 2025 год:	16 096,27
	2026 год	
1	Замена блока химводоочистки по котельной Достык упр."АЭН"	14 719,60
	Итого за 2026 год:	14 719,60
	Всего сумма инвестиций за 2021-2026 годы	119 211,69

Департамент Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК по Актюбинской области для акционерного общества «СНПС-Актюбемунайгаз» Управление «Актюбээнергонефть» утвердил тарифы на долгосрочный пятилетний период с 1 февраля 2021 года по 31 января 2027 года:

1.Приказ №181-ОД от 24 декабря 2020 года тариф на услуги водохозяйственной системы в размере 135,95 тенге без НДС за 1 м³ с 01.02.2021г.

2.Приказ № 182-ОД от 24 декабря 2020 года тариф на услуги по передаче и распределению электрической энергии в размере 3,78 тенге за 1 кВт/час без НДС с 01.02.2021г.

3.Приказ № 183-ОД от 24 декабря 2020 года тариф на услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергии в размере 5 134,71 тенге за 1 Гкал без НДС с 01.02.2021г.