

ТЕНДЕР КЗ

№ 49 (2600)	1 мая 2020 г.	Выходит 5 раз в неделю.	Распространяется на всей территории Казахстана.	Издается с 01 июля 2009 г.	www.tendr.kz
-------------	---------------	-------------------------	---	----------------------------	--------------

ОТЧЕТ

о деятельности Товарищества с ограниченной ответственностью "Межрегионэнерготранзит"

за 2019 год по предоставлению регулируемых услуг (передача электрической энергии) перед потребителями и иными заинтересованными лицами
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:

- о Передача электрической энергии;
- о 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 республиканский 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 8,42 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	904,42 км
ВЛ 35 кВ	5 тысяч	272,46 км
ВЛ и КЛ 0,4-10 кВ	233,3	км

257 подстанций всех типов напряжения, в том числе:

ПС 220 кВ	3	шт
ПС 110 кВ	66	шт
ПС 35/10 кВ	187	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, Наурузумском 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. Так же несет немалые затраты по обеспечению работоспособности и даже элементарной сохранности низкозагруженных подстанций и линий электропередач.

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 за период 2016-2019 г.г.

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы по итогам за 2019 год.

Общая сумма инвестиций на 2019 год утверждена в сумме 775 млн. 28 тысяч тенге. Фактически сумма инвестиций на реконструкцию, модернизацию и обновление активов составила 780 млн. 861 тысяч тенге.

1. На реконструкцию подстанции оборудования направлено 441,5 млн. тенге.

В том числе произведена замена двух силовых трансформаторов 35 и 110 кВ на новые.

На ПС-110/10 кВ "Городская" - замена силового трансформатора ТДН-10000/110/10 на ТДН-16000/110/10. Сумма инвестиций составила 98,6 млн. тенге. ПС-110/10 кВ "Городская" является одной из ключевых ПС электрических сетей г.Костанай и полностью обеспечивает передачу электроэнергии потребителям центральной части областного центра. Замена трансформатора позволит исключить вынужденные отключения потребителей из-за перегрузки трансформатора Т-2 и, тем самым, обеспечить надежность передачи электроэнергии как существующим потребителям, так и новым электрическим нагрузкам в центральной части г.Костанай.

На ПС-35/6 кВ "Прибрежная" произведена замена силового трансформатора ТМ-5600-35/6 на ТМН-6300/35/6. Сумма инвестиций составила 40,4 млн. тенге. Эта реконструкция позволит надежно снабжать электроэнергией потребителя первой категории - Котельная №3.

На ПС-110/10 кВ "Глебовка" произведена замена изношенного и морально устаревшего оборудования МВ-110 кВ типа МКП на элегазовый выключатель типа ВГТ-110 кВ и шкаф защит общей стоимостью 24,4 млн. тенге. ПС-110/10 кВ "Глебовка" введена в эксплуатацию в 1964 году и включена в транзит 110 кВ "Лисаковская - Глебовка - Житикара", который является основным источником передачи электроэнергии для трех энергоемких районов Костанайской области - Денисовского, Камыстинского и частично Житикаринского районов. Также данный транзит 110 кВ используется для резервирования электроснабжения остальных потребителей, запитанных от системообразующих ПС-220 кВ "Лисаковская" и ПС-500 кВ "Житикара" АО "KEGOC" в случаях плановых и аварийных ремонтов питающих ВЛ-220-500 кВ АО "KEGOC".

На ПС-35 кВ "Западная" произведена замена 16-ти МВ-10 кВ на вакуумные из 16-ти общей стоимостью 42,8 млн. тенге для обеспечения надежного электроснабжения потребителей западной и центральной части г. Костанай.

Впервые выполнена полная замена вводов 110 кВ на сухие на 7-ми силовых трансформаторах. Данное мероприятие выполнено собственными силами без привлечения специалистов заводов-изготовителей силовых трансформаторов. Сумма инвестиций составила 19,6 млн. тенге.

Произведена замена измерительных трансформаторов тока 10 кВ в количестве 139 единиц на 29 подстанциях общей стоимостью 14,2 млн. тенге. Оперативный анализ небалансов на ПС после замены только по 5-ти подстанциям в декабре показал снижение небаланса и недоучета электрической энергии.

2. На реконструкцию ЛЭП направлено 169 млн. тенге

В течение года полностью реконструирована ВЛ-35 кВ "Большая - Чураковка - Свердловка" протяженностью 34 км, введенная в эксплуатацию еще в 1962 году и отслужившая почти 2 нормативных срока. Все опоры на деревянных стойках были заменены на железобетонные опоры типа СВ-164, также в полном объеме замены сцепная арматура, изоляция и провод. Сумма инвестиций 159,8 млн. тенге.

Произведена реконструкция ЛЭП-35 кВ "Челгаши - Жекеколь" общей стоимостью 9,3 млн. тенге: вынос участка ЛЭП 0,5 км из зоны затопления, образованной весенним паводком 2018 года.

3. Обновлен автопарк на 5 единиц легковых автомобилей повышенной проходимости (4 автомобиля УАЗ и 1 автомобиль Нива) общей стоимостью 29 млн. тенге для выполнения ремонтно-эксплуатационных работ и своевременного выявления и устранения аварийных ситуаций и дефектов на энергообъектах.

4. Введен в эксплуатацию прямой канал связи МРЭТ-КРДЦ. Сумма инвестиций на это мероприятие составила 40,5 млн. тенге.

5. Капитальный ремонт зданий выполнен на 4-х объектах общей стоимостью 14,8 млн. тенге. Кроме того смонтированы ОПУ на 7 подстанциях общей стоимостью 4,4 млн. тенге согласно утвержденной инвестиционной программе.

6. Мероприятие по оснащению рабочих мест выполнено общей стоимостью 10 млн. тенге.

7. Приобретение и модернизация оргтехники согласно утвержденной инвестиционной программе выполнено в сумме на 9 млн. тенге

8. На устройство охранной и противопожарной сигнализации, видео наблюдения было затрачено 3,5 млн. тенге.

9. Капитальный ремонт автомобилей произведен общей стоимостью 9,8 млн. тенге

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм.	Кол-во в натуральных показателях		Сумма инвестиционной программы тыс. тенге		
			План	Факт	План	Факт	Отклонение
I.	Реконструкция и замена оборудования подстанций				439 128,30	441 503,39	2 375,09
1	Реконструкция ПС110\35\10кВ «Южная»	шт.	1	1	3 615,78	3 719,31	103,53

2	Реконструкция ПС 35/10 кВ «Западная»	шт.	1	1	42 135,57	42 811,07	675,50
3	Реконструкция ПС 110/10 Городская	шт.	1	1	98 645,66	98 645,66	
4	Реконструкция ПС-110/35/10 кВ "Глебовка"	шт.	1	1	26 557,93	26 558,89	0,96
5	Реконструкция ПСТ 220/110/10 "Приуральская"	шт.	1	1	9 995,43	9 995,43	
6	Реконструкция ПСТ 220/110/35/10 "Ленинская"	шт.	1	1	3 766,50	3 766,50	
7	Реконструкция ПСТ 110/35/10 "Улькен-Барак"	шт.	1	1	8 453,13	8 453,14	0,01
8	Реконструкция ПСТ 220/110/35/10 "Заречная"	шт.	1	1	22 212,41	22 243,21	30,80
9	Реконструкция ПС-35/6 кВ "Прибрежная"	шт.	1	1	40 348,01	40 386,55	38,53
10	Замена ИОС-110 кВ на полимерные ОСК-110	шт.	42	42	4 011,97	4 011,97	
11	Замена маслонаполненных измерительных трансформаторов тока и напряжения на трансформаторы с литой изоляцией 3* ЗНОЛП	компл	5	5	2 920,52	2 955,42	34,90
12	Замена маслонаполненных вводов 110 кВ на вводы с твердой изоляцией (Успенровка, Урицк)	шт.	9	9	19 554,21	19 554,21	
13	Реконструкция ПСТ 110/10 "Северная"	шт.	1	1	6 808,49	6 808,74	0,25
14	Реконструкция ПСТ 110/35/10 "Большая Чураковка"	шт.	1	1	9 803,79	9 806,66	2,87
15	Реконструкция ПСТ 110/35/10 "Боровская"	шт.	1	1	15 020,02	15 020,02	
16	Замена РВС-35 на ОПН-35 на двух ПС 110 кВ	шт.	6	6	1 196,14	1 196,14	
17	Замена РВС-110 на ОПН-110 на двух ПС 110 кВ	шт.	6	6	1 865,87	1 865,87	
18	Реконструкция ПСТ 110/35/10 "Дружба"	шт.	1	1	3 409,48	3 410,41	0,93
19	Замена конденсаторных вводов 35 кВ на МВ-35 кВ	шт.	18	18	7 857,80	7 857,80	
20	Реконструкция ПСТ 110/35/10 "Станционное"	шт.	1	1	1 790,98	1 790,98	
21	Реконструкция ПСТ 35/10 "Айдарлинская"	шт.	1	1	2 091,48	2 091,48	
22	Реконструкция ПСТ 35/10 "Красная Пресня"	шт.	1	1	2 440,09	2 440,09	
23	Реконструкция ПСТ 110/35/10 "Приаятская ПТФ"	шт.	1	1	3 002,97	3 013,77	10,80
24	Реконструкция ПСТ 35/10 "Ульяновка"	шт.	1	1	5 441,84	5 442,22	0,38
25	Реконструкция ПСТ 35/10 "Пионерская"	шт.	1	1	4 541,24	4 586,86	45,62
26	Реконструкция ПСТ 35/10 "Тарановка"	шт.	1	1	904,35	922,53	18,19
27	Замена маслонаполненных измерительных трансформаторов тока и напряжения на трансформаторы с литой изоляцией ЗНОЛП-35 и ТОЛ-35	шт.	52	52	42 719,01	43 004,79	285,78
28	Замена измерительных трансформаторов тока 10 кВ типа ТОЛ 10	шт.	100	100	13 300,98	14 248,12	947,14
29	Реконструкция ПСТ 35/10 "Александровка"	шт.	1	1	843,37	847,78	4,41
30	Реконструкция ПСТ 35/10 "Пешковка"	шт.	1	1	1 648,99	1 654,45	5,46
31	Реконструкция ПСТ 35/10 "Красный Октябрь"	шт.	1	1	1 109,56	1 109,63	0,07
32	Реконструкция ПСТ 35/10 "Дамды"	шт.	1	1	5 178,90	5 179,08	0,18
33	Реконструкция ПСТ 110/35/10 "Семилетка"	шт.	1	1	2 563,00	2 574,47	11,46
34	Реконструкция ПСТ 35/10 "Лесная" (Караб.ЛПУ)	шт.	1	1	6 428,78	6 446,51	17,74

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 2019 год.

В первые два месяца 2019 года действовал тариф 2,254 тенге/кВтч (это был компенсирующий тариф, введенный с 1 сентября 2018 года).

С 1 марта согласно Правилам повышения или снижения тарифов или их предельных уровней на предоставляемые регулируемые услуги, утвержденным приказом и.о. Председателя Агентства РК по регулированию естественных монополий от 19 марта 2005 года № 91-ОД, Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Костанайской области согласовал предельные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019-2020 годы. На 2019 год -2,362 тенге/кВтч вместо ранее утвержденного 2,44 тенге/кВтч.

С 1 октября Департаментом Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Костанайской области введен временный компенсирующий тариф - 2,3617 тенге/кВтч. В среднем за год сложился тариф 2,342 тенге/кВтч.

Утвержденной тарифной сметой на 2019 год объем услуг по передаче электрической энергии был предусмотрен 1 млрд. 310 млн. кВтч.

Фактически по сетям ТОО "Межрегионэнерготранзит" за 2019 год передано электрической энергии 1 млрд. 311 млн. кВтч, на 1 млн. 218 тысяч кВтч больше, чем утверждено в тарифной смете.

№ п/п	Наименования	Утвержденный объем в расчете тарифа	Фактический объем	Отклонение
1	ТОО "Костанайский ЭнергоЦентр"	742 828	744 929	2 101
2	ТОО "АлатауЭнерготрейд Лимитед"	115 348	116 722	1 374
3	ТОО "Silk Way Energy"	107 622	103 135	-4 487
4	ГКП ПХО "ЛЭКЭ"	4 734	3 952	-783
5	ТОО "Теміржолэнерго"	3 305	3 619	314
6	АО "KEGOC"	65 320	66 753	1 433
7	АО "Алюминий Казахстана"	90 132	85 907	-4 225
8	Дирекция магистральной сети Ф-л АО НК КТЖ	5 485	4 855	-630
9	ТОО Арнау Энерго		3 139	3 139

10	ТОО КЭЛ	60 953	65 179	4 226
11	Филиал "Сарбайские МЭС" АО "KEGOC"	423	409	-14
12	ТОО "Энергопромсбыг"	6 223	6 341	118
13	ТОО "ЭПК -forfait"	65 135	64 176	-959
14	АО "ССПЮ"	22 330	22 139	-191
15	ГКП КТЭК акимата г. Костаная	19 898	19 723	-175
16	ГКП "Житикаракоммунэнерго"	299	276	-22
	ИТОГО	1 310 035	1 311 254	1 218

Доход от услуг по передаче электрической энергии за отчетный 2019 год составил 3 млрд. 71 млн. тенге. Это на 22,8 млн. тенге меньше, чем было утверждено в тарифной смете. Что объясняется введением временного компенсирующего тарифа.

№ п/п	Наименования	Утверждено ДКРЕМ и ЗК на 2019 год, тыс. тенге	Факт за 2019 год, тыс. тенге	Отклонение	
				сумма	%
1.	Доходы от услуг по передаче и распределению электроэнергии	3 094 303,52	3 071 463,02	-22 840,50	-0,74
I.	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в т.ч.	2 819 719,86	3 675 473,29	855 753,43	30,35
1.	Материальные затраты, всего, в т.ч.	614 535,16	629 012,33	14 477,17	12,37
1.1.	Сырье и материалы	67 399,89	70 927,24	3 527,35	5,23
1.2.	ГСМ	47 488,12	49 058,27	1 570,15	3,31
1.3.	Энергия на хозяйственные нужды	36 982,44	37 708,33	725,89	1,96
1.4.	Затраты на компенсацию технологического расхода электрической энергии при передаче и распределении	462 664,71	471 318,50	8 653,79	1,87
2.	Расходы на оплату труда, всего, в т.ч.	1 177 241,42	1 180 435,05	3 193,63	0,27
2.1.	Заработная плата производственного персонала	1 069 427,80	1 072 685,10	3 257,30	0,30
2.2.	Социальный налог	92 504,28	92 485,41	-18,88	-0,02
2.3.	Обязательные профессиональные пенсионные взносы	290,97	286,78	-4,19	-1,44
2.4.	ОСМС	15 018,37	14 977,76	-40,61	-0,27
3.	Амортизация	711 511,19	1 545 364	833 852,81	в 2,2 р
4.	Ремонт, всего, в т.ч.	169 476,46	169 461	-15,48	-0,01
4.1.	Ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов	169 476,46	169 460,977	-15,48	-0,01
5.	Услуги производственного характера сторонних организаций	58 869,67	61 342	2 471,95	4,20
6.	Арендные платежи	12 347,55	11 847,56	-499,99	-4,05
7.	Прочие затраты	75 738,41	78 011,75	2 273,34	3,00
7.1.	Командировочные расходы	19 713,08	19 951,12	238,04	1,21
7.2.	Канцелярские расходы	678,67	678,71	0,04	0,01
7.3.	Типографские расходы	1 800,89	1 777	-23,89	-1,33
7.4.	Охрана труда	24 271,41	25 995	1 723,15	7,10
7.5.	Страхование от несчастных случаев	12 873,57	12 874	-0,01	0,00
7.6.	Страхование автотранспорта	4 644,14	4 654	9,86	0,21
7.7.	Подготовка кадров	895,00	871,000	-24,00	-2,68
7.8.	Прочие	10 861,65	11 212	350,15	3,22
II.	Расходы периода, всего, в т.ч.	217 019,51	223 542,74	6 523,23	3,01
8.	Общие административные расходы, всего, в том числе	211 545,90	214 928,14	3 382,24	1,60
8.1.	Заработная плата административного персонала	109 504,32	113 453,04	3 948,72	3,61
8.2.	Социальный налог	9 704,24	9 894,36	190,12	1,96
8.3.	Обязательное медицинское страхование	1 421,54	1 423,70	2,16	0,15
8.4.	Налоговые платежи	72 329,28	70 998,97	-1 330,31	-1,84
8.5.	Другие расходы	18 586,52	19 158,08	571,56	3,08
8.6.	Лимит расходов	5 473,61	8 614,60	3 140,99	57,38
8.6.1.	Командировочные расходы	2 021,48	3 435,29	1 413,81	69,94
8.6.2.	Услуги связи	26,60	56,59	29,99	в 2,1 р
8.6.3.	Содержание автотранспорта	2 266,43	3 803,43	1 537,00	67,82
8.6.4.	Публикация объявлений	971,25	1 133,77	162,52	16,73
8.6.5.	Нотариальные услуги	118,97	116,64	-2,33	-1,96
8.6.6.	Периодическая печать (подписка)	68,88	68,88	0,00	-0,01
III.	Всего затрат на предоставление услуг по основной деятельности	3 036 739,37	3 899 016,03	862 276,66	28,39
VI.	Прибыль от основной деятельности(+), убыток(-)	57 564,15	-827 553,01	-885 117,16	

Затраты по передаче и распределению электрической энергии за 2019 год сложились в сумме 3 млрд. 899 млн. тенге. Сметой предусмотрены эти затраты в сумме 3 млрд. 36,7 млн. тенге.

Такое значительное превышение на 862 млн. тенге сложилось в результате увеличения амортизационных отчислений в производственных затратах на 834 млн. тенге из-за проведенной переоценки основных фондов предприятия.

Всего затраты на производство превысили сметные на 855,75 млн. тенге и составили 3 млрд. 675 тысяч тенге.

Все статьи производственных затрат выполнены с незначительным превышением сметных затрат не более чем на 5 %. За исключением амортизации (превышение в 1,2 раза).

На "Сырье и материалы" в 2019 году было затрачено 70,9 млн. тенге, что больше, чем предусмотрено тарифной сметой на 3,5 млн. тенге или 5 %.

На ГСМ затрачено 49 млн. тенге. За счет увеличения цены и объема работ, очистки подъездов к подстанциям, работ по снегозадержанию увеличение против

утвержденных затрат в смете сложилось 1,6 млн. тенге или 3 %.

Затраты по статьям "Электроэнергия на хозяйственные нужды и компенсацию технических потерь" в 2019 году составили 509 млн. тенге. Превышение за счет увеличения объема услуг - на 9 млн. тенге или 2 %.

"Расходы на оплату труда производственного персонала" сложились в сумме 1 млрд. 180 млн. тенге, как и предусмотрено утвержденной сметой.

Средняя месячная заработная плата одного работника за 2019 год по предприятию составила 112 367 тенге. Для сравнения за 2019 год средняя месячная заработная плата сложилась: по Республике Казахстан в целом - 187 500 тенге, по отрасли "Электроснабжение, подача газа, пара и воздушное кондиционирование" - 176 200 тенге, по Костанайской области - 145 530 тенге.

"Ремонт основных средств, не приводящий к увеличению их стоимости" выполнен общей стоимостью 169,5 млн. тенге, в пределах утвержденной сметой.

Ремонты выполнены на 23 подстанциях, всего было отремонтировано 747 единиц подстанционного оборудования, общая стоимость ремонтов составила 73,3 млн. тенге.

Отремонтированы 22 линии электропередач, общей протяженностью 403,55 км. На их ремонт затрачено 66 млн. тенге.

Ремонт зданий произведен в количестве 5 объектов общей стоимостью 3,4 млн. тенге.

На ремонт автомобильной техники затрачено 26,7 млн. тенге.

Услуги производственного характера сторонних организаций оказаны общей стоимостью 61,3 млн. тенге с превышением стоимости, предусмотренной утвержденной тарифной сметой на 2,5 млн. тенге или 4 %

За счет оптимизации арендные платежи произведены в сумме 11,8 млн. тенге с экономией 0,5 млн. тенге или 4%

Прочие затраты производственного характера составили 78 млн. тенге, что больше предусмотренных затрат в тарифной смете на 2,3 млн. тенге, в том числе по охране труда - на 1,7 млн. тенге или 7 %

Расходы периода за 2019 год сложились 223,5 млн. тенге, что больше, чем предусмотрено утвержденной тарифной сметой на 6,5 млн. тенге или 3% .

В том числе затраты на оплату труда сложились в сумме 124,7 млн. тенге. Превышение - на 4 млн. тенге или 4 %.

За счет снижения налога на имущество после выбытия активов налоговые платежи произведены в сумме 71 млн. тенге. Это меньше, чем предусмотрено сметой, на 1,3 млн. тенге или 2%

Общие затраты на услуги по передаче электрической энергии за отчетный год составили 3 млрд. 899 млн. тенге и превысили затраты, предусмотренные утвержденной тарифной сметой, на 885 млн. тенге, в том числе амортизация - на 833,8 млн. тенге.

И в результате по основной деятельности получен убыток 827,6 млн. тенге.

Об основных финансово-экономических показателях деятельности за 2019 год.

Кроме регулируемой услуги по передаче электрической энергии наше предприятие оказывает услуги иной деятельности.

По иной деятельности получена за отчетный год прибыль 83,6 млн. тенге.

Прочие расходы превысили прочие доходы на 77,6 млн. тенге.

Расходы за счет прибыли сложились в сумме 62,9 млн. тенге.

Расходы по корпоративному подоходному налогу - 214,5 млн. тенге.

Таким образом, за 2019 год итоговый убыток составил 943,8 млн. тенге.

Приложение 3
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года № 404

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД 2019 г.

Индекс: №2 - ОПУ.

Периодичность: годовая.

Представляют: организации публичного интереса по результатам финансового года.

Куда представляется: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным.

Срок представления: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения.

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных "Отчет о прибылях и убытках".

Наименование организации: **ТОО "Межрегионэнерготранзит".**
за год, заканчивающийся 31 декабря 2019 года

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	4
Выручка	010	3 158 350	3 116 762
Себестоимость реализованных товаров и услуг	011	3 746 232	3 582 071
Валовая прибыль (строка 010 – строка 011)	012	-587 882	-465 309
Расходы по реализации	013	-	-
Административные расходы	014	265 887	243 670
Прочие расходы	015	102 490	28 239
Прочие доходы	016	226 908	65 859
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 016)	020	-729 350	-671 376
Доходы по финансированию	021	-	-
Расходы по финансированию	022	-	-
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	-729 350	-671 376
Расходы по подоходному налогу	101	214 451	70 779
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 – строка 101)	200	-943 801	-742 156
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	-	-
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	-943 801	-742 156
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 410 по 420):	400	-	-
в том числе:			
Переоценка основных средств	410	-	-
Переоценка финансовых активов, имеющихся 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	-943 801	-742156
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		-	-

Руководитель Кан В. А.
(фамилия, имя, _____ (подпись)
отчество (при его
наличии)

Руководитель Лещук Т. Б.
(фамилия, имя, _____ (подпись)
отчество (при его
наличии)

О проводимой работе с потребителями

Потребителями регулируемых услуг ТОО "Межрегионэнерготранзит" являются 16 юридических лиц, работа с которыми проводится согласно заключенным договорам на оказание услуг по передаче электроэнергии.

Договора или дополнительные соглашения к договорам заключаются ежегодно. Договорные обязательства исполняются, претензий от потребителей не поступало. О перспективах

С 1 января 2020 года ТОО оказывает услуги по передаче электрической энергии по тарифу 2,457 тенге/кВтч.

Проблемным вопросом для ТОО "Межрегионэнерготранзит" является вопрос эксплуатации электрических сетей, находящихся в государственной (коммунальной) собственности, которые содержатся в ТОО "Межрегионэнерготранзит" по договорам доверительного управления.

В ходе эксплуатации электрических сетей доверительного управления ТОО "Межрегионэнерготранзит" объективно вынуждено нести операционные расходы: на материалы для чистки изоляции, устранения дефектов; на компенсацию технических потерь в оборудовании ПС и на ВЛ; на оплату труда дежурного персонала при круглосуточном обслуживании.

В состав тарифа не включен КПН, который компания оплачивает в обязательном порядке, а это, например в 2019 году 68,95 млн. тенге. При этом прибыль в состав тарифной сметы включена на выполнение утвержденной инвестиционной программы и, в соответствии с Налоговым Кодексом, подлежит обложению налогом, значит и в тариф должны включать КПН.

Данные затраты в полном объеме ложатся на убытки Товарищества и не покрываются доходом

В результате по итогам за 2019 год кредиторская задолженность поставщикам увеличилась по сравнению с 2018 годом на 96,7 млн. тенге.

Также действующим тарифом, утвержденным на 2020 год, частично (40 млн. тенге) не учтены затраты на услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на рынке электрической мощности, оплачиваемые Товариществом Расчетно-финансовому центру. Эти затраты так же ложатся на убытки Товарищества и не покрываются доходом.

Кроме того наблюдается большее снижение объема передачи электрической энергии. По итогам за 2020 год прогнозируем, что отставание от утвержденного в тарифной смете объема услуг составит 128 млн. кВтч. Следовательно, товарищество не получит доход 314 млн. тенге. Согласно антимонопольному законодательству мы будем вынуждены на эту сумму недополученного дохода сократить инвестиционную программу 2020 года.

Несмотря на эти трудности, в этом году мы приступили к реализации мероприятий инвестиционной программы 2020 года. Выполняем техническое обслуживание и капитальный ремонт электрооборудования, средств связи, компьютерной техники, автомобильного транспорта, зданий и сооружений согласно разработанной на 2020 год годовой программе деятельности ТОО "Межрегионэнерготранзит", направленной на обеспечение бесперебойного электроснабжения потребителей и устойчивой работы энергосистемы.

Выступление 29.04. 2020г.

ТОО "ЭПК-forfait" является электросетевой компанией и осуществляет передачу электрической энергии потребителям Костанайской области.

В структуру ТОО входят 12 районов электрических сетей, 3 участка электрических сетей и Горэлектросеть, которые обслуживают 14 административных районов области.

Общая протяженность эксплуатируемых на сегодняшний день составляет ВЛ-10кВ - 6 тыс.547,659 км, ВЛ-0,4 кВ - 4 тыс. 995,989 км,

КЛ-10 кВ - 283,659км, КЛ-0,4кВ - 461,41 км.

3 тыс. 334 трансформаторных подстанций и распределительных пунктов.

Обслуживаемая площадь составляет более 106 тысяч квадратных километров.

Загрузка установленных электрических мощностей энергообъектов компании сегодня составляет от 1,5 до 4,0 % по всем сельским административным районам. Компания вынуждена обеспечивать бесперебойную подачу электроэнергии в "депрессивные" населенные пункты с низким количеством жителей, при этом компания несет неоптимальные потери электроэнергии. Не говоря уже о необходимости несения немалых затрат по обеспечению работоспособности и даже элементарной сохранности низкозагруженных трансформаторных подстанций и линий электропередачи.

Проводимые текущие ремонты, без проведения капитальных ремонтов обновления сетей не смогут сдерживать рост аварийности.

Как и следовало ожидать из предоставленных данных, в 2019 году произошел рост количества аварийных отключений по ЛЭП 10 кВ, это связано с изношенностью электрических сетей, и отсутствия мероприятий по обновлению и проведения капитальных ремонтных работ.

В 2019 году повредилось 36 трансформаторов.

Анализ причин аварийных отключений по ВЛ-6-10кВ показывает, что основным признаком (почти 50%) является снижение качества изоляции, происходит пробой или перекрытие изоляторов как на самой ВЛ так и на КТП, подключенным к ВЛ. На втором месте находятся обрывы проводов и вязок, что говорит о снижении механической прочности наших проводников в процессе длительной эксплуатации.

Большее количество аварийных отключений по КЛ-6-10кВ так же в основном связано с нарушением изоляции, хотя имеют место механические повреждения кабелей при производстве земляных работ сторонними организациями и частными лицами.

Анализ аварийности в сетях 10кВ говорит о недостаточном финансировании проводимых эксплуатационных работ и капитальных ремонтов за счет роста цен на электротехническую продукцию.

Из-за аварийных отключений несут убытки и потребители, т.е. порча продукции, выход из строя оборудования, а так же дискомфорт абонентов, и как результат, жалобы и претензии.

В целях поддержания энергооборудования в рабочем состоянии 2019 году ТОО "ЭПК-forfait" проведены ремонты.

Информация приведена на экране.

№	Наименование оборудования	Ед. из.	2018 г.	2019 г.
1	ВЛ - 10 кВ	км	417,09	413,22
2	ВЛ - 0,4 кВ	км	151,37	116,01
3	КЛ - 10 кВ	км	0,85	
4	КЛ - 0,4 кВ	км	1,62	
5	Кабельные перемычки 10кВ	шт	48	

Также силами ремонтно-производственной базы и персоналом РЭС было отремонтировано 190 силовых трансформаторов:

2. Об основных финансово-экономических показателях деятельности
С января по декабрь 2019 года предприятие оказывало услуги по передаче электрической энергии по нескольким тарифам:
с 01.01.2019г.- 29.02.2019г. - 4,385 тенге за 1 кВтч
с 01.03.2019г. - 30.09.2019г. - 4,354 тенге за 1 кВтч
с 01.10.2019г. - 31.12.2019г. - 4,329 тенге за 1 кВтч
В целом тариф за 2019 год снизился от ранее утвержденного тарифа с 4,385 до 4,329 тенге за 1 кВтч, снижение составило 0,056 тенге/кВтч
За 2019 год предприятием получена отрицательная прибыль до налогообложения в размере минус 264,7 млн. тенге, в том числе от регулируемых услуг минус 707,3 млн. тенге, прибыль от иной деятельности сложилась с положительным результатом в размере 232,5 млн.тенге что позволило немного улучшить финансовое состояние предприятия.

3. Об объемах предоставленных регулируемых услуг за отчетный период
Доходы ТОО "ЭПК-forfait" от оказания услуг по передаче электрической энергии за 2019 год составили 3 млрд. 512 млн. тенге.
Оказано услуг по передачи электроэнергии в объеме 806 млн. 735 тыс. кВтч.

4. О проводимой работе с потребителями
Потребителями регулируемых услуг ТОО "ЭПК-forfait" являются 10 юридических лиц, работа с которыми проводится согласно заключенным договорам на оказание услуг по передаче электроэнергии. Претензий за не добросовестное исполнение договорных обязательств не поступало.
Для проверки качества поставляемой электроэнергии два раза в год в зимний и летний период проводятся замеры нагрузок сети: ток, напряжение. Цель - выявление и поднятие напряжения на участках с падением напряжения ниже допустимых пределов, а также устранение перекосов нагрузки по фазам.
Для повышения качества поставляемой электроэнергии внедряются новые технологии такие как: замена голого провода на самонесущий изолированный провод (СИП); установка автоматизированной системы коммерческого учета у потребителей (АСКУЭ).

5. Об исполнении тарифной сметы
Тарифной сметой на 2019 год предусмотрен объем оказываемых услуг 806 157,1 тыс. кВтч, фактический объем оказанных услуг составил 806 735,1 тыс. кВтч, что на 578,0 тыс. кВтч больше чем утверждено.
Фактические затраты за 2019 год превысили, предусмотренные тарифной сметой на 709 083,3 млн. тенге или на 20,2 процентов.
Расходы производственного характера (без учета амортизационных отчислений) сложились на 8,1 млн. тенге ниже, предусмотренных утвержденной тарифной сметой.
Амортизационные отчисления в откорректированной тарифной смете не включены (по приказу ДКРЕМиЗК), по факту амортизационные отчисления составили 651,7 млн.тенге.
Расходы периода сложились выше, предусмотренных на 65,4 млн. тенге.
Рост сложился по следующим статьям:
- сырье и материалы 10,2 млн.тенге;
- налоговые платежи на 59,3 млн.тенге, рост связан с исключением из утвержденной тарифной сметы налог на транспорт и имущество, по факту составило 67,2 млн.тенге утверждено 7,9 млн.тенге;
- нотариальные, экспертные услуги на 438,7 тыс.тенге;
- затраты на эксплуатацию вычислительной техники на 300,0 тыс.тенге (связано с ростом цен на комплектующие материалы для обслуживания оргтехники);
- командировочные расходы на 1,1 млн.тенге рост связан с повышением суточных расходов;
- арендная плата на 1,2 млн.тенге, в связи с повышением арендной платы за помещение и стоимости услуг на транспорт.
Снижение от предусмотренных тарифной сметой сложилось по следующим статьям затрат:
- ГСМ на 1,5 млн.тенге (за счет усиления контроля расхода бензина);
- расходы на оплату труда производственного персонала на 15,7 млн.тенге (связано с текучестью кадров из-за низкой заработной платы);
- техника безопасности и охраны труда на 3,0 млн.тенге;
- расходы, связанные с нормативными техническими потерями на 6,3 млн.тенге.
В 2019 году выполнены мероприятий по снижению технологических потерь. К данным мероприятиям относятся:
- реконструкции, демонтажи ЛЭП, ТП, КТП, перенос оборудования в центры нагрузок.
Бесперебойное функционирование автотранспорта и спецтехники является необходимым требованием для работы энергопередающих компаний. В ТОО "ЭПК-forfait" имеются планы ремонтов электросетей, выполнение которых невозможно без исправной техники. В автопарке предприятия более 55% морально устаревшей, изношенной техники, из них 10% - 70 гг, 20% - 80 гг и 25% - 90 гг. Проводимые качественный ремонты устаревшей техники положительно влияет на улучшение условий труда и техники безопасности, также позволит более эффективно, оперативно проводить ремонтные работы, реагировать на возникающие аварийные ситуации.
Для улучшения качества жизни сотрудников одной из главных стратегии Компании являлось повышение заработной платы. Последнее повышение заработной платы было в 2018 году произведено по инициативе Первого Президента РК.
Среднемесячная заработная плата персонала ТОО "ЭПК-forfait" за 2019 год сложилась в размере 104 тыс. 907 тенге.
Сравнительные данные об уровне заработной платы приведены на экране, из которых следует, что средняя заработная плата по предприятию на 19,7% ниже уровня по Костанайской области, на 27,7% ниже уровня по отрасли и на 36,1% ниже уровня по Республике Казахстан.

Среднемесячная заработная плата за 2019 год	
по Республике Казахстан	187 500
по отрасли по РК	176 200
по Костанайской области	125 522
по ТОО "ЭПК-forfait"	104 907

При том, что рост уровня заработной платы в 2019 году по сравнению с 2018 годом составил 3,9%. Достигнуть областного и отраслевого уровня сложно, так как тарифом, утверждаемым уполномоченным органом увеличения заработной платы предусматривается на рост инфляции.
Текучесть кадров - один из показателей, связанный с увольнением и влияющий на жизнеспособность и успех организации. Уход из организации специалиста может оказаться если не фатальным, то по крайней мере, опасным.
Энергетик - специалист, который в зависимости от квалификации осуществляет проектировку, монтаж, а также повсеместное обслуживание электросетей. При этом главная задача энергетика заключается в том, чтобы обеспечить безопасную подачу электричества конечному потребителю.
Ни для кого не секрет, что люди данной профессии ежедневно сталкиваются с серьезными рисками быть пораженными током. Однако действующая заработная плата электроэнергетиков не соответствует их обязанностям и уровню ответственности!
За 2019 год из компании уволилось 408 человек или 30% численности, со стажем работы более 5-7 лет.
Ввиду низкой заработной платы в компании возрос отток квалифицированных специалистов в приграничные области РФ, на территории которой сотрудники с такой же квалификацией получают в 1,5-2 раза больше, а специалисты более высокой квалификации в 3-4 раза.
Для сохранения квалифицированных сотрудников компания ежегодно проводит их обучение, повышение квалификации
В 2019 г. в специализированных учебных заведениях за отчетный период прошли обучение с отрывом от производства - 485 человека.
Затраты на обучение составили 4 млн. 437 тысяч тенге.
Без отрыва от производства проводились различные формы работы с персоналом для повышения квалификации персонала, предупреждения несчастных случаев, отработки правильности и оперативности действий при возникновении аварийных ситуаций.

6. О перспективах деятельности, в том числе возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги
План развития предприятия включает в себя:
- реализацию мероприятий по снижению потерь;
- реализацию планов, направленных на ремонтные работы и снижение потерь в сетях.
Для перспективной деятельности предприятия необходимо:
" повышение кадрового потенциала, уровня квалификации, привлечение квалифицированных специалистов;
" возврат инвестиционной составляющей затрат в тарифную смету (амортизационные отчисления и прибыль);
" а также стимулирование работников и создание благоприятных условий труда, способствующих повышению эффективности деятельности каждого работника;
" расширение услуг иной деятельности.
Что касается уровня изменения тарифа, приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства Национальной экономики Республики Казахстан по Костанайской области утвержден тариф на передачу электрической энергии:
на 2019 год в размере 4,354 тенге за 1 кВтч (без учета НДС);
на 2020 год в размере 4,519 тенге за 1 кВтч (без учета НДС);
Акцентирую Ваше внимание на то, что действующий Закон "О естественных монополиях" и его подзаконные правовые акты не позволяют субъекту включить в состав тарифа необходимые и обоснованные фактами затраты. Например:
" Корпоративный подоходный налог (КПН) - в состав тарифа не включен КПН, который компания также оплачивает в обязательном порядке, а это более 34,6 млн.тенге в год.

" Дополнительные затраты, связанные с объектами доверительного управления. Сумма ежегодных затрат составляет около 40 млн.тенге.

Сегодня энергопередающие компании (ЭПО) вынуждены нести бремя расходов на эксплуатацию объектов доверительного управления, не предусмотренное действующими тарифными сметами компаний. Объекты доверительного управления - электрические подстанции и линии электропередачи - были построены в ближайшие годы по государственным программам развития промышленных зон и жилых массивов г.Костаная и районных центров административных районов области.

Ввиду отсутствия у государственных органов управления собственного обслуживающего персонала расходы на эксплуатацию этих объектов несет ЭПО, причем все виды затрат уполномоченный орган не включает в тарифные сметы ЭПО на основании Особого порядка формирования затрат, применяемом при утверждении тарифов. В итоге у ЭПО сегодня нет источника для возмещения расходов по объектам доверительного управления из действующей тарифной сметы.

В целом ежегодно компания несет дополнительные затраты в сумме 130 млн.тенге, которые не обеспечены тарифом и не покрываются доходом (прибылью) от оказания услуг по иной нерегулируемой и разрешенной законодательством РК деятельности.

В итоге, ввод в действие ранее примененных компенсирующих тарифов и дополнительные затраты, привели к резкому снижению надежности электроснабжения потребителей региона, особенно, объектов инфраструктуры и жизнеобеспечения.

**Приложение 3
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 27 февраля 2015 года № 143**

Наименование организации: **Товарищество с ограниченной ответственностью "ЭПК-forfait" (ЭПК-форфайт)**
ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за год, заканчивающийся 31 декабря 2019 года

тыс. тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	4
Выручка	010	3 902 971	4 178 333
Себестоимость реализованных товаров и услуг	011	3 800 126	3 623 467
Валовая прибыль (строка 010 – строка 011)	012	102 845	554 866
Расходы по реализации	013	-	-
Административные расходы	014	473 090	382 540
Прочие расходы	015	31 487	48 632
Прочие доходы	016	82 828	152 819
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 016)	020	-318 904	276 513
Доходы по финансированию	021	-	-
Расходы по финансированию	022	-	2 349
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023	-	-
Прочие неоперационные доходы	024	86 753	138 726
Прочие неоперационные расходы	025	32 538	38 988
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	-264 689	373 901
Расходы по подоходному налогу	101	34 597	265 910
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 – строка 101)	200	-299 286	107 991
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	-	-
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	-299 286	107 991
собственников материнской организации		-	-
долю неконтролирующих собственников		-	-
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 410 по 420):	400	403 555	403 555
в том числе:			
Переоценка основных средств	410	403 555	403 555
Переоценка финансовых активов, имеющихся 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	104 269	511 546

тыс. тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	4
Общая совокупная прибыль относимая на:			
собственников материнской организации		-	-
долю неконтролирующих собственников		-	-
Прибыль на акцию:	600	-	-
Базовая прибыль на акцию:		-	-
от продолжающейся деятельности		-	-
от прекращенной деятельности		-	-
Разводненная прибыль на акцию:		-	-
от продолжающейся деятельности		-	-
от прекращенной деятельности		-	-

Руководитель Рейвин Александр Анатольевич
(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Главный бухгалтер Ешжанова Айгерин Мадельхановна
(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Лицензирование деятельности по хранению и розничной реализации алкогольной продукции

Лицензирование деятельности по хранению и розничной реализации алкогольной продукции (©Paragraph 2019 / 5.0.4.3)

Лицензирование деятельности по хранению и розничной реализации алкогольной продукции

Управление государственных доходов по Алматинскому району сообщает, что лицензирование деятельности по реализации алкогольной продукции производится в соответствии со Стандартом государственной услуги "Выдача лицензии на хранение и розничную реализацию алкогольной продукции, за исключением деятельности по хранению и розничной реализации алкогольной продукции на территории ее производства", утвержденным приказом Министра финансов РК от 27 апреля 2015 года № 284 (с учетом изменений, внесенных приказом Министра финансов РК от 28 декабря 2018 года № 1117).

Для получения лицензии необходимо представление следующих документов:

1) для получения лицензии:

- заявление (согласно приложениям 1 или 2);
- копия документа, подтверждающего уплату в бюджет лицензионного сбора;
- копия договора аренды или безвозмездного пользования - в случае заключения данных договоров на срок менее одного года;
- форма сведений к квалификационным требованиям, для осуществления деятельности хранения и реализации алкогольной продукции, согласно приложению 3 к стандарту государственной услуги;

2) для переоформления лицензии:

- заявление;
- в случае переоформления лицензии при отчуждении лицензиатом лицензии вместе с объектом в пользу третьих лиц, предоставляется письмо лицензиата о согласии на отчуждение лицензии;
- документ, подтверждающий уплату в бюджет лицензионного сбора;
- копии документов, содержащих информацию об изменениях, послуживших основанием для переоформления лицензии, за исключением документов, содержащихся в государственных информационных системах;

Сроки оказания государственной услуги:

- 1) с момента сдачи пакета документов, услугодателю или в Государственную корпорацию, а также при обращении на портал:
 - выдача лицензии либо мотивированный ответ об отказе в оказании государственной услуги в случаях и по основаниям, указанным в пункте 10 стандарта государственной услуги - не позднее 1 (одного) рабочего дня;
 - переоформление лицензии - в течение 3 (трех) рабочих дней;
 - выдача дубликатов лицензии - в течение 2 (двух) рабочих дней.

Лицензионный сбор

В соответствии с Кодексом РК от 25 декабря 2017 года "О налогах и других обязательных платежах в бюджет (Налоговый кодекс)" ставки лицензионного сбора за право занятия отдельными видами деятельности устанавливаются исходя из размера месячного расчетного показателя (далее - МРП), действующего на дату уплаты сбора, и составляют, за каждый объект деятельности для услугополучателей, осуществляющих деятельность:

при выдаче лицензии:

- в столице, городах республиканского и областного значения - 100 МРП;
- в городах районного значения и поселках - 70 МРП;
- в сельских населенных пунктах - 30 МРП;

при переоформлении лицензии - 10 % от ставки при выдаче лицензии;

при выдаче дубликата лицензии - 100 % от ставки при выдаче лицензии.

Код бюджетной классификации для лицензионного сбора - КБК 105402.

Плата за пользование лицензией

В соответствии с Кодексом РК от 25 декабря 2017 года "О налогах и других обязательных платежах в бюджет (Налоговый кодекс)" с 1 января 2018 года введена плата за пользование лицензией на занятие отдельными видами деятельности.

У субъектов, уже имеющих лицензии на хранение, оптовую и (или) розничную реализацию алкогольной продукции (получившие ранее) возникает обязанность по уплате платы за пользование лицензией на занятие отдельными видами деятельности. При этом ставки платы определены в следующих размерах:

- хранение и оптовая реализация алкогольной продукции, за каждый объект деятельности - 200 МРП;
- хранение и розничная реализация алкогольной продукции, за каждый объект деятельности для субъектов, осуществляющих деятельность:
 - в столице, городах республиканского значения и областных центрах - 100 МРП;
 - в других городах и поселках - 60 МРП;
 - в сельских населенных пунктах - 20 МРП.

Сроки оплаты платы за пользование лицензиями разделены. Плательщики платы ежегодно уплачивают по месту своего нахождения суммы платы равными долями не позднее 25 марта, 25 июня, 25 сентября и 25 декабря текущего года.

Согласно приказу Министра финансов РК от 5 марта 2018 года № 336 (зарегистрирован в МЮ РК от 14 марта 2018 года № 16574) утвержден код бюджетной классификации для платы за пользование лицензией - КБК 105434.

Проведение встречных проверок по подтверждению НДС

Встречная проверка - это проверка налоговым органом лиц, осуществлявших операции с налогоплательщиком, в отношении которого налоговым органом проводится комплексная или тематическая проверка, с целью получения дополнительной информации, подтверждения факта и содержания операций, по вопросам, возникающим в ходе проверки указанного налогоплательщика. Встречная проверка вспомогательная по отношению к комплексной или тематической проверке. Встречные проверки назначаются в порядке, определяемом уполномоченным органом.

Встречной проверкой также признается проверка, проводимая:

- по запросам налоговых или правоохранительных органов других государств, международных организаций в соответствии с международными договорами о взаимном сотрудничестве между налоговыми или правоохранительными органами, одной из сторон которых является Республика Казахстан, а также договорами, заключенными Республикой Казахстан с международными организациями;
- в отношении лиц, осуществлявших операции, которыми не устранены нарушения по налоговому обязательству по налогу на добавленную стоимость, выявленные по результатам камерального контроля и связанные с такими операциями, либо представлены пояснения, не подтверждающиеся.

ВЫПОЛНИЛА: ИСАЛИНОВА С.С.

ҚҚС растау бойынша қарсы тексеру жүргізу

Салық органы кешенді немесе тақырыптық тексеру жүргізіп отырған салық төлеушімен (салық агентімен) операцияларды жүзеге асыратын тұлғаларды салық органының осындай операциялар туралы қосымша ақпарат алу, көрсетілген салық төлеушіні (салық агентін) тексеру барысында туындайтын мәселелер бойынша операциялар мазмұны мен фактісін растау мақсатында тексеруі қарсы тексеру болып табылады. Қарсы тексеру кешенді немесе тақырыптық тексеруге қатысты қосалқы тексеру болып табылады.

Қарсы тексерулер уәкілетті орган айқындайтын тәртіппен тағайындалады.

Қарсы тексеру деп:

- тараптардың бірі Қазақстан Республикасы болып табылатын, салық немесе құқық қорғау органдары арасындағы өзара ынтымақтастық туралы халықаралық шарттарға (келісімдерге), сондай-ақ Қазақстан Республикасы халықаралық ұйымдармен жасасқан шарттарға сәйкес басқа мемлекеттердің салық немесе құқық қорғау органдарының, халықаралық ұйымдардың сұрау салулары бойынша;
- камералдық бақылау нәтижелері бойынша анықталған қосылған құн салығы жөніндегі салықтық міндеттеме бойынша және осындай операцияларға байланысты бұзушылықтарды жоймаған не осындай бұзушылықтардың жоқ екенін растамайтын түсіндіру ұсынған салық төлеушімен (салық агентімен) операцияларды жүзеге асыратын адамдарға қатысты жүргізілетін тексеру де танылады.

ОРЫНДАДЫ: ИСАЛИНОВА С.С.

Собственник: ТОО «Издательство БМ» Свидетельство о постановке на учет средства массовой информации № 10693-Г от 26 февраля 2010 года.	Выдано Министерством культуры и информации Республики Казахстан. Адрес редакции: Республика Казахстан, 010000, г. Нур-Султан, мкр. Самал 9, офис 1	Тел/ф: 8 (7172) 43 91 07. E-mail: info@tendr.kz www.tendr.kz	Ответственность за содержание рекламы и объявлений несет рекламодатель. Перевод с государственного языка на русский и наоборот осуществляет рекламодатель.	Главный редактор Динара Кебиспаева Газета печатается в типографии ТОО «Издательство БМ», г. Нур-Султан, ул. Жубанова, 24/1. 8(7172) 93-98-25 Заказ № 49 ТК
---	--	--	--	---