

Полугодовая информация
 ТОО «Батыс энергоресурсы» 050640001513 об использовании
 (наименование, бизнес идентификационный номер/индивидуальный идентификационный номер субъекта общественно значимого рынка)
 средств по покупке и (или) передаче электрической энергии, учтенных в предельной цене
 31540 (вид деятельности по общему классификатору экономической деятельности) за второе полугодие 2023 года

№	Наименование	Плановые параметры, учтенные в предельной цене от 01.07.2023 года			Исполнение, фактические параметры			Плановые параметры, учтенные в предельной цене от 01.10.2023 года			Исполнение, фактические параметры		
		объем (тыс.кВтч)	Цена за 1 кВт/ч	Стоимость (тыс.тенге)	объем (тыс.кВтч)	Цена за 1 кВт/ч	Стоимость (тыс.тенге)	объем (тыс.кВтч)	Цена за 1 кВт/ч	Стоимость (тыс.тенге)	объем (тыс.кВтч)	Цена за 1 кВт/ч	Стоимость (тыс.тенге)
1	2	3	4	5	6	7	8	3	4	5	6	7	8
	Наименование станций												
	Карачаганак Петролиум Оперейтинг б.в.	43 145	4,39	189 407	43 145	4,57	197 331	48 309	4,38	211 593	48 309	5,18	250 101
	ПАО «Интер РАО ЕАС»	9 190	27,82	255 658	9 190	25,28	232 300	11 321	25,07	283 819	11 321	26,45	299 445
	АО «Жайықтеплоэнерго»	0	10,38	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0
	ТОО «Уральская газотурбинная электростанция»	0	13,66	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0
	ТОО «МАЗК Казатомпром»	0	15,43	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0
	ТОО «Батыс Пауэр»	0	12,91	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0
	ПАО «Астраханская ЭК»	12	35,05	423	12	35,43	428	8	31,59	267	8	36,62	310
	ТОО «KUS»	0	11,23	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0
	Единый закупщик ТОО «РФЦ»	не предусмотрено действующей Структурой предельной цены*			146 140	10,93	1 597 315	187 627	10,93	2 050 759	187 627	10,93	2 050 759
	Экономия или убытки затрат, учтенных в согласованной предельной цене и фактическими расходами по покупке	198 487	0,44	87 334	198 487	0,44	87 334	247 265	0,33	81 597	247 265	0,33	81 597
1	Итого средневзвешенная цена покупки электроэнергии	198 487	10,70	2 123 813	198 487	10,65	2 114 708	247 265	10,63	2 628 036	247 265	10,85	2 682 212
	Наименование региональная электросетевая компания и энергопередающих организации												
	Региональная электросетевая компания												
	ТОО «Зап.Каз.РЭК»	197 473	6,64	1 311 220	197 473	7,05	1 392 953	247 265	7,57	1 871 797	241 764	7,57	1 830 152
	Энергопередающая организация												
	ТОО «Энергосистема»	29	8,80	257	29	9,30	271	62	9,55	588	62	9,55	588
	АО «КазТрансОйл»	132	0,36	48	132	0,36	48	180	0,36	65	180	0,36	65
	АО «Нац компания «Казахстан темир жолы»»	1 287	2,17	2 793	1 287	2,43	3 128	1 460	2,43	3 548	1 460	2,43	3 548
	АО «ЗКМК»	9 174	0,67	6 147	9 174	0,67	6 147	11 392	0,67	7 633	11 392	0,67	7 633
	АО "АГПЭ"	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	10 264	3,22	33 050
	Экономия или убытки затрат, учтенных в согласованной предельной цене и фактическими расходами по передаче	197 473	0,09	17 773	197 473	0,09	17 773	247 265	0,09	22 254	241 764	0,09	21 759
2	Итого средневзвешенная цена передачи электроэнергии	197 473	6,78	1 338 236	197 473	7,19	1 420 319	247 265	7,71	1 905 884	241 764	7,71	1 863 744
	Затраты на оплату услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на рынке электрической мощности	198 487	690,01	248 403	198 487	1,25	248 403	247 265	690,01	264 480	247 265	1,07	264 480
	Разница между расчетным или договорным объемом услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки и фактическим объемом данной услуги за соответствующий период	198 487	0,08	15 879	198 487	0,08	15 879	247 265	0,06	14 836	247 265	0,06	14 836
3	Итого средневзвешенная цена по рынку электрической мощности	198 487	1,33	264 281	198 487	1,33	264 281	247 265	1,13	279 316	247 265	1,13	279 316
	Всего	198 487	18,77	3 726 331	198 487	19,14	3 799 308	247 265	19,47	4 813 236	247 265	19,51	4 825 271

Примечание:

Согласно приказу от 06 июня 2023г. №212 Министра энергетики Республики Казахстан «Об определении единого закупщика электрической энергии» единым закупщиком электрической энергии определен ТОО «РФЦ» с вводом в действие с 01.07.2023г. Данные затраты не предусмотрены действующей структурой цены в 3 квартале 2023г.

Информация о доходе, полученном в результате превышения объемов потребления товаров (работ, услуг), в том числе отдельными группами потребителей, учтенных в предельной цене за период 01.07.2023 - 30.09.2023 г (действующая цена 20,98 тг/кВтч с 01.09.2022 года с изменением структуры предельного тарифа с 01.07.2023 года)

Наименование групп потребителей	Плановые (согласованные) предельные цены по группам потребителей				Фактически сложившиеся объемы, при плановых ценах			Фактически сложившиеся объемы и цены по группам потребителей				Доходы/убытки от превышения объемов потребления электроэнергии	
	Удельный вес, %	Объем, тыс.кВт*ч	Цена, тенге/кВт*ч	Сумма, тыс.тенге	Объем, тыс.кВт*ч	Цена, тенге/кВт*ч	Сумма, тыс.тенге	Удельный вес, %	Объем, тыс.кВт*ч	Цена, тенге/кВт*ч	Сумма, тыс.тенге	Цена, тенге/кВт*ч	Сумма, тыс.тенге
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13 (11-7)	14(12-8)
Юридические лица	35,04	277 401	22,24	6 169 398	72 908	22,24	1 621 474	36,92	72 908	22,24	1 621 463	0,00	-10,98
Юридические лица, 8,5 млн кВтч	0,00	0	22,21	0	2 573	22,21	57 146	1,30	2 573	22,21	57 153	0,00	7,69
Юридические лица, 16 млн кВтч	0,00	0	21,54	0	3 841	21,54	82 728	1,94	3 841	21,54	82 728	0,00	0,00
Юридические лица, производители СЗПТ	2,98	23 564	20,98	494 373	8 158	20,98	171 146	4,13	8 158	20,98	171 146	0,00	0,00
Бюджет	6,82	54 000	31,07	1 677 780	9 863	31,07	306 442	4,99	9 863	31,07	306 444	0,00	2,46
Население	55,16	436 650	18,93	8 264 855	100 156	18,93	1 895 739	50,71	100 156	18,67	1 869 460	-0,26	-26 279,84
Убытки от применения потребителями дифференцированных тарифов на электроэнергию в зависимости от объемов ее потребления физ.лицами.	100	791 615	20,98	16 606 406	197 498	20,94	4 134 675	100	197 498	20,80	4 108 394	-0,18	-34 698,52
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13 (11-7)	14 (13*10)
Убытки в связи с изменением удельного веса общего объема потребления физическими и юридическими лицами:	100	791 615	20,98	16 606 406	197 498	20,94	4 134 675	100	197 498	20,80	4 108 394	-0,13	-26 280,66
Всего убытки от превышения объемов потребления э/э:													-60 979,19

Информация о доходе, полученном в результате превышения объемов потребления товаров (работ, услуг), в том числе отдельными группами потребителей, учтенных в предельной цене за период 01.10.2023 - 31.12.2023 г (действующая цена 21,97 тг/кВтч с 01.10.2023 года)

Наименование групп потребителей	Плановые (согласованные) предельные цены по группам потребителей				Фактически сложившиеся объемы, при плановых ценах			Фактически сложившиеся объемы и цены по группам потребителей				Доходы/убытки от превышения объемов потребления электроэнергии	
	Удельный вес, %	Объем, тыс. кВт*ч	Цена, тенге/кВт*ч	Сумма, тыс. тенге	Объем, тыс. кВт*ч	Цена, тенге/кВт*ч	Сумма, тыс. тенге	Удельный вес, %	Объем, тыс. кВт*ч	Цена, тенге/кВт*ч	Сумма, тыс. тенге	Цена, тенге/кВт*ч	Сумма, тыс. тенге
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13 (11-7)	14(12-8)
Юридические лица	35,04	275 194	21,97	6 046 223	105 781	21,97	2 323 999	42,66	105 781	21,98	2 324 562	0,01	563,31
Юридические лица, 8,5 млн кВтч	0,00	0	21,97	0	2 401	21,97	52 745	0,97	2 401	21,98	52 761	0,01	16,33
Юридические лица, 16 млн кВтч	0,00	0	21,97	0	5 985	21,97	131 500	2,41	5 985	21,97	131 500	0,00	0,00
Юр.лица до 750кВА без услуг ЗК РЭК	0,00	0	14,40	0	3 067	14,40	44 162	1,24	3 067	14,40	44 162	0,00	0,00
Юридические лица, производители СЗПТ	2,98	23 377	21,97	513 600	1 137	21,97	24 979	0,46	1 137	21,91	24 908	-0,06	-71,17
Бюджет	6,82	53 570	21,97	1 176 982	18 394	21,97	404 111	7,42	18 394	22,43	412 652	0,46	8 541,06
Население	55,16	433 176	21,97	9 517 208	111 205	21,97	2 443 177	44,85	111 205	21,57	2 399 150	-0,40	-44 027,32
Убытки от применения потребителями дифференцированных тарифов на электроэнергию в зависимости от объемов ее потребления физ.лицами.	100	785 317	21,97	17 254 013	247 969	21,88	5 424 673	100	247 969	21,74	5 389 695	-0,24	-58 382,60
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13 (11-7)	14 (13*10)
Убытки в связи с изменением удельного веса общего объема потребления физическими и юридическими лицами:	100	785 317	21,97	17 254 013	247 969	21,88	5 424 673	100	247 969	21,74	5 389 695	-0,14	-34 977,79
Всего убытки от превышения объемов потребления э/э:													-93 360,39