

Расчет цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на 2025 год

В соответствии с пунктом 4 Правил расчета и размещения на интернет-ресурсе единым закупщиком цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года №685

$$Ц = \frac{\sum_{j=1}^m P_j + Ц_j * M_{12} + \Delta_{ЕЗ} - \Delta_{рез}}{\sum_{i=1}^n P_{абс.і} * M_{12}},$$

где:

Ц – цена на услугу по обеспечению на предстоящий календарный год, в тенге за один МВт в месяц;

$\sum_{j=1}^m$ – сумма по j ;

j – порядковый номер, изменяющийся от 1 до m ;

m – общее количество действующих договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключенных между единым закупщиком и энергопроизводящими организациями;

P_j – объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, указанный на предстоящий календарный год в j -том действующем договоре о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, в МВт;

$Ц_j$ – цена на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, указанная на предстоящий календарный год в j -том действующем договоре о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, в тенге за один МВт в месяц;

M_{12} – длительность календарного года, в месяцах;

$\Delta_{ЕЗ}$ – иные, помимо затрат на покупку услуги по поддержанию готовности электрической мощности, экономически обоснованные затраты единого закупщика в предстоящем календарном году, связанные с оказанием услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки в предстоящем календарном году, в тенге;

$\Delta_{рез}$ – положительный финансовый результат, подтвержденный аудиторским отчетом, по деятельности единого закупщика на рынке электрической мощности за год, предшествующий году, в котором осуществляется расчет цены, в тенге;

$\sum_{i=1}^n$ – сумма по i ;

i – порядковый номер, изменяющийся от 1 до n ;

n – общее количество потребителей рынка мощности согласно соответствующему прогнозному спросу на электрическую мощность на предстоящий и последующий календарные годы, разработанному Системным оператором в текущем календарном году согласно Правилам организации и функционирования рынка электрической мощности, утвержденным Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 152;

$P_{абс.і}$ – максимальная в предстоящем календарном году электрическая мощность потребления, указанная в соответствующей прогнозной заявке на потребление i -того потребителя рынка мощности, направленной Системному оператору в текущем календарном году согласно Правилам организации и функционирования рынка электрической мощности, утвержденным Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 152.

Финансовый результат для расчета $\Delta_{рез}$ формируется исходя из валового результата от деятельности единого закупщика по покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности и оказания услуги по обеспечению готовности электрической мощности за вычетом:

фактических понесенных операционных затрат единого закупщика, но не выше затрат, учтенных при утверждении цены на соответствующий год;

непокрытых затрат на разработку предварительного технико-экономического обоснования по заказу уполномоченного органа;

расчетного корпоративного налога.

$$Ц = (180\,491\,933\,346 \text{ тенге} + 87\,358\,150 \text{ тенге} - 7\,756\,798\,000 \text{ тенге}) / (10\,005,6 \text{ МВт} * 12 \text{ мес.}) = 1\,439\,381 \text{ тенге/МВт*месяц}$$

В соответствии с подпунктом 1) пункта 3-1 статьи 15-3 Закона "Об электроэнергетике"

№	Наименование энергопроизводящей организации	Объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, МВт	Индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, тенге/МВт в мес.	Итого затраты в год, тенге
-	-	-	-	-
Итого				

В соответствии с подпунктом 2) пункта 3-1 статьи 15-3 Закона "Об электроэнергетике"

№	Наименование энергопроизводящей организации	Объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности к несению нагрузки, МВт	Тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, тенге/МВт в мес.	Итого затраты в год, тенге
1	АО "Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева"	298,00	2 563 670	9 167 683 920
2	АО "Шардаринская ГЭС"	61,00	3 867 983	2 831 363 556
3	АО «Атырауская ТЭЦ»	120,00	1 096 100	1 578 384 000
4	АО "Актобе ТЭЦ"	54,00	2 010 800	1 302 998 400
5	ТОО "Экибастузская ГРЭС-1 им. Булата Нуржанова"	476,60	1 199 000	6 857 320 800
6	ТОО "ТРЭС Топар"	118,60	7 527 600	8 034 960 240
7	ТОО "Текелійский энергокомплекс" ИС 37	21,00	19 313 920	4 055 923 200
8	ТОО "Текелійский энергокомплекс" ИС 38	10,50	20 163 740	1 482 034 890
9	ТОО "Kazakhmys Energy"	43,00	4 961 730	1 280 126 340
Итого		1202,7		36 590 795 346

В соответствии с подпунктом 3) пункта 3-1 статьи 15-3 Закона "Об электроэнергетике"

№	Наименование энергопроизводящей организации	Объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности к несению нагрузки, МВт	Тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, тенге/МВт в мес.	Итого затраты в год, тенге
1	АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО"	347,7	1 170 000	4 881 708 000
2	ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»	302	1 170 000	4 240 080 000
3	ТОО «Согринская ТЭЦ»	50,2	1 170 000	704 808 000
4	ТОО "Караганда Энергоцентр"	553	1 170 000	7 764 120 000
5	ЧК Nova Novatis Ltd.	66,1	1 170 000	928 044 000
6	АО "СЕВКАЗЭНЕРГО"	309,8	1 170 000	4 349 592 000
7	АО "Астана-Энергия"	445	1 170 000	6 247 800 000
8	ТОО "Степногорская ТЭЦ"	110,6	1 170 000	1 552 824 000
9	ТОО "Актобе ТЭЦ"	67	1 170 000	940 680 000
10	ТОО "Уральская газотурбинная электростанция"	31	1 170 000	435 240 000
11	АО "Жайыктеплоэнерго"	9	1 170 000	126 360 000
12	ТОО "МАЭК-Казатомпром"	190,3	1 170 000	2 671 812 000
13	АО "Атырауская ТЭЦ"	174	1 170 000	2 442 960 000
14	ТОО "Текелійский энергокомплекс"	7	1 170 000	98 280 000
15	АО "Алматинские электрические станции"	429	1 170 000	6 023 160 000
16	АО "Тараэнергоцентр"	28	1 170 000	393 120 000
17	ГКП "Кызылордаэлектроцентр"	44	1 170 000	617 760 000
18	ТОО "Kazakhmys Energy" (Казахмыс Энерджи)	249	1 170 000	3 495 960 000
Итого		3 412,7		47 914 308 000

В соответствии с подпунктом 4) пункта 3-1 статьи 15-3 Закона "Об электроэнергетике"

№	Наименование энергопроизводящей организации	Объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности к несению нагрузки, МВт	Тариф (цена) на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, тенге/МВт в мес.	Итого затраты в год, тенге
1	ТОО «Казцинк»	243	1 155 000	3 367 980 000
2	АО «Актобе ТЭЦ»	48	1 155 000	665 280 000
3	ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»	519	1 155 000	7 193 340 000
4	ТОО «Астана-Энергия»	17	1 160 000	236 640 000
5	ТОО «Текелійский энергокомплекс»	12	1 160 000	167 040 000
6	ТОО «Жанажолская ГТЭС»	164	1 160 000	2 282 880 000
7	АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова»	785	1 160 000	10 927 200 000
8	ТОО «Степногорская ТЭЦ»	57	1 160 000	793 440 000
9	АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»	27	1 160 000	375 840 000
10	АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	29	1 160 000	403 680 000
11	АО «Алматинские электрические станции»	421	1 160 000	5 860 320 000
12	ТОО «АЭС Шувальбинская ГЭС»	576	1 160 000	8 017 920 000
13	АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	877	1 160 000	12 207 840 000
14	ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»	330	1 160 000	4 593 600 000
15	АО «Кристалл Менеджмент»	98	1 165 000	1 370 040 000
16	АО «Евразийская энергетическая корпорация»	344	1 165 000	4 809 120 000
17	ЧК Nova Novatis Ltd.	12	1 165 000	167 760 000
18	АО «Э-Энергоорталык»	129	1 165 000	1 803 420 000
19	ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова»	671,2	1 165 000	9 383 376 000
		718,9	1 165 000	10 050 222 000
20	АО «Жайыктеплоэнерго»	24	1 165 000	335 520 000
21	ТОО "Караганда Энергоцентр"	21	1 165 000	293 580 000
22	ТОО «Согринская ТЭЦ»	14	1 165 000	195 720 000
23	ТОО «Уральская газотурбинная электростанция»	19	1 170 000	266 760 000
24	ТОО «Karabatan Utility Solutions»	133	1 170 000	1 867 320 000
		87	1 170 000	1 221 480 000
25	ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром»	180	1 170 000	2 527 200 000
		158,8	1 170 000	2 229 552 000
26	ТОО «Батыс Пауэр»	99	1 170 000	1 389 960 000
27	АО "Атырауская ТЭЦ"	70	1 170 000	982 800 000
Итого		6 883,9		95 986 830 000

В соответствии с пунктом 4 Правил расчета и размещения на интернет-ресурсе единым закупщиком цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года №685

Операционные затраты - затраты, связанные с осуществлением деятельности Единого закупщика на 2025 год, тенге (рассчитаны исходя из установленной цены согласно мотивированного заключения КРЕМ МНЭ РК от 29 ноября 2024 года №32-1-32/8205), тенге	87 358 150
---	-------------------

Финансовый результат 2023 года*, тенге	7 756 798 000
---	----------------------

* положительный финансовый результат 7 756 798 000 тенге, учтенный в Финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, подтвержденный аудиторским отчетом (Финансовая отчетность ТОО "РФЦ по ВИЭ" за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, с Аудиторским отчетом независимого аудитора)

Сумма наибольших в году прогнозных величин максимальной электрической мощности суммарного потребления электрической энергии по линиям всех классов напряжений каждого субъекта оптового рынка электрической энергии, предусмотренных прогнозным спросом на электрическую мощность на предстоящий год, МВт*мес	10 005,6
--	-----------------