

Расчет цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на 2022 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

$$Ц = \frac{\sum_{j=1}^m P_j + \sum_{j=1}^m M_{12} + \Delta_{\text{ЕЗ}} - \Delta_{\text{рез}}}{\sum_{i=1}^n P_{\text{ас.и}} * M_{12}}$$

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;

C_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;

$\Delta_{\text{ЕЗ}}$ – 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;

$\Delta_{\text{рез}}$ – 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 прогнозируемому 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;

$P_{\text{ас.и}}$ – 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 $\Delta_{\text{рез}}$ 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:

фактического 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.

$$Ц = (86\,297\,200\,536 \text{ тенге} + 326\,972\,759 \text{ тенге} - 6\,610\,266\,000 \text{ тенге}) / (9\,372,4 \text{ МВт} * 12 \text{ мес.}) = 711\,432 \text{ тенге/МВт*месяц}$$

№	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
1				
Итого				0

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 «Севказэнерго»	221,0	433 635	1 150 000 020
2	ТОО «Караганда Энергоцентр»	90,1	2 684 200	2 902 157 040
3	АО "МГЭС"	298,0	2 563 670	9 167 683 920
4	АО "АлЭС"	69,5	3 139 200	2 618 092 800
5	АО «Шардаринская ГЭС»	61,0	3 867 983	2 831 363 556
6	ТОО "SagatEnergy" (с 01.07.2022)	26,0	4 515 200	704 371 200
	Итого	765,6		19 373 668 536

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"	286,7	590 000	2 029 836 000
2	ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»	250,0	590 000	1 770 000 000
3	АО "Риддер ТЭЦ"	17,6	590 000	124 608 000
4	ТОО «Согринская ТЭЦ»	11,8	590 000	83 544 000
5	ТОО "Караганда Энергоцентр"	414,9	590 000	2 937 492 000
6	ТОО "Bassel Group LLS"	63,1	590 000	446 748 000
7	АО "СЕВКАЗЭНЕРГО"	200,6	590 000	1 420 248 000
8	АО "Астана-Энергия"	450,0	590 000	3 186 000 000
9	ТОО "Степногорская ТЭЦ"	92,4	590 000	654 192 000
10	ТОО "Актобе ТЭЦ"	64,0	590 000	453 120 000
11	ТОО "Уральская газотурбинная электростанция"	29,0	590 000	205 320 000

12	АО "Жайықтеплоэнерго"	9,0	590 000	63 720 000
13	ТОО "МАЭК-Казатомпром"	69,0	590 000	488 520 000
14	АО "Атырауская ТЭЦ"	218,0	590 000	1 543 440 000
15	ТОО "Текелійский энергокомплекс"	9,0	590 000	63 720 000
16	АО "Алматинские электрические станции"	287,5	590 000	2 035 500 000
17	АО "Таразэнергоцентр"	28,0	590 000	198 240 000
18	ГКП "Кызылорда теплоэлектроцентр"	51,2	590 000	362 496 000
	Итого	2 551,8		18 066 744 000

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	АО "Жайықтеплоэнерго"	21,0	575 000	144 900 000
2	АО «Атырауская ТЭЦ»	25,0	565 000	169 500 000
		63,0	580 000	438 480 000
3	АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	146,0	590 000	1 033 680 000
4	АО "СЕВКАЗЭНЕРГО"	42,0	590 000	297 360 000
5	ТОО "Актобе ТЭЦ"	51,0	590 000	361 080 000
6	ТОО "Степногорская ТЭЦ"	13,0	585 000	91 260 000
7	ТОО «Уральская ГТЭС»	20,0	575 000	138 000 000
8	ТОО "Усть-Каменогорская ТЭЦ"	37,0	585 000	259 740 000
9	ТОО "Батыс Науэр"	79,0	575 000	545 100 000
10	ТОО "Караганда Энергоцентр "	29,0	590 000	205 320 000
11	АО «Астана-Энергия»	7,0	585 000	49 140 000
		442,8	590 000	3 135 024 000
12	ТОО "МАЭК-Казатомпром"	25,0	575 000	172 500 000
13	ТОО "Текелійский энергокомплекс"	9,0	590 000	63 720 000
14	АО "Алматинские электрические станции"	523,0	590 000	3 702 840 000
15	ТОО "АЭС Усть-Каменогорская ГЭС"	328,0	590 000	2 322 240 000
16	АО "Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова"	460,0	590 000	3 256 800 000
17	ТОО "Жаназольская ГТЭС"	110,0	585 000	772 200 000
18	АО "Кристалл Менеджмент"	82,0	590 000	580 560 000
19	АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	900,0	590 000	6 372 000 000
20	ТОО "Казинк"	155,0	585 000	1 088 100 000
21	АО "З-Энергоорталык"	68,0	585 000	477 360 000
22	ТОО "АЭС Шульбинская ГЭС"	414,0	590 000	2 931 120 000
23	АО "Евразийская энергетическая корпорация"	257,0	585 000	1 804 140 000
24	ТОО "ГРЭС Топар"	472,0	590 000	3 341 760 000
25	ТОО "Экибастузская ГРЭС-1 им. Булата Нуржанова"	2 024,1	590 000	14 330 628 000
		25,0	565 000	169 500 000
26	ТОО "Karabatan Utility Solutions"	86,6	580 000	602 736 000
	Итого	6 914,5		48 856 788 000

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, утвержденный приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года №685

Экономически обоснованные затраты Единого закупщика в предстоящем календарном году, связанные с оказанием услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на 2022 год, тенге	326 972 759
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------

Положительный финансовый результат 2020 года, тенге	6 610 266 000
-----------------------------------------------------	---------------

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	9 372,4
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------