

Для первого применения индексации фиксированного тарифа в 2020 году

Тип ВИЭ	Ед. изм	Утвержденный фиксированный тариф	Формула расчета	Прониндексированный тариф на 1 октября 2019г. (ИПЦ - 105,3%)
Ветровые электростанции, за исключением фиксированного тарифа для проекта ветровой электростанции «Астана EXPO-2017» мощностью 100 МВт, для преобразования энергии ветра	тенге/кВтч	22,68	$T_{t+1} = T_t * \text{ИПЦ}$	23,88
Фотоэлектрические преобразователи солнечной энергии, за исключением фиксированного тарифа для проектов солнечных электрических станций, использующих фотоэлектрические модули на основе казахстанского кремния (Каз PV), для преобразования энергии солнечного излучения*	тенге/кВтч	34,61	$T_{t+1} = T_t * \text{ИПЦ}$	36,44
БиоЭС	тенге/кВтч	32,23	$T_{t+1} = T_t * \text{ИПЦ}$	33,93
Солнечные электрические станции, использующие фотоэлектрические модули на основе казахстанского кремния (Каз PV) суммарной мощностью 37 МВт, для преобразования энергии солнечного излучения*	тенге/кВтч	70,00	$T_{t+1} = T_t \times \left(1 + \frac{\text{ИПЦ}}{100 \times 100\%}\right)$	70,73

ИПЦ - индекс потребительских цен, накопленный за двенадцать месяцев, предшествующих 1 октября года проведения индексации, определяемый по данным уполномоченного органа в области государственной статистики

Расчет индексации фиксированных тарифов и прониндексированные тарифы с учетом ранее проведенной индексацией в 2018 и 2019 годах

Тип ВИЭ	Ед. изм	Утвержденный фиксированный тариф	Формула расчета	Прониндексированный тариф на 1 октября 2018г. (ИПЦ - 106,1%)	Прониндексированный тариф на 1 октября 2019г. (ИПЦ - 105,3%)
Ветровые электростанции, за исключением фиксированного тарифа для проекта ветровой электростанции «Астана EXPO-2017» мощностью 100 МВт, для преобразования энергии ветра	тенге/кВтч	22,68	$T_{t+1} = T_t * \text{ИПЦ}$	24,06	25,33
Фотоэлектрические преобразователи солнечной энергии, за исключением фиксированного тарифа для проектов солнечных электрических станций, использующих фотоэлектрические модули на основе казахстанского кремния (Каз PV), для преобразования энергии солнечного излучения*	тенге/кВтч	34,61	$T_{t+1} = T_t * \text{ИПЦ}$	36,72	38,66
Малые гидроэлектростанции	тенге/кВтч	16,71	$T_{t+1} = T_t * \text{ИПЦ}$	17,72	18,65

ИПЦ - индекс потребительских цен, накопленный за двенадцать месяцев, предшествующих 1 октября года проведения индексации, определяемый по данным уполномоченного органа в области государственной статистики

Расчет индексации фиксированных тарифов и прониндексированные тарифы с учетом ранее проведенной индексацией в 2017-2019 годах

Тип ВИЭ	Ед. изм	Утвержденный фиксированный тариф	Формула расчета	Прониндексированный тариф на 1 октября 2017г. (ИПЦ - 107,1%)	Прониндексированный тариф на 1 октября 2018г. (ИПЦ - 106,1%)	Прониндексированный тариф на 1 октября 2019г. (ИПЦ - 105,3%)
Ветровые электростанции, за исключением фиксированного тарифа для проекта ветровой электростанции «Астана EXPO-2017» мощностью 100 МВт, для преобразования энергии ветра	тенге/кВтч	22,68	$T_{t+1} = T_t * \text{ИПЦ}$	24,29	25,77	27,13
Малые гидроэлектростанции	тенге/кВтч	16,71	$T_{t+1} = T_t * \text{ИПЦ}$	17,89	18,98	19,98

ИПЦ - индекс потребительских цен, накопленный за двенадцать месяцев, предшествующих 1 октября года проведения индексации, определяемый по данным уполномоченного органа в области государственной статистики

Расчет индексации фиксированных тарифов и проиндексированные тарифы с учетом ранее проведенной индексацией в 2016-2019 годах

Тип ВИЭ	Ед. изм	Утвержденный фиксированный тариф	Формула расчета	Проиндексированный тариф на 1 октября 2016г. (ИПЦ - 116,6%)	Проиндексированный тариф на 1 октября 2017г. (ИПЦ - 107,1%)	Проиндексированный тариф на 1 октября 2018г. (ИПЦ - 106,1%)	Проиндексированный тариф на 1 октября 2019г. (ИПЦ - 105,3%)
Ветровые электростанции, за исключением фиксированного тарифа для проекта ветровой электростанции «Астана EXPO-2017» мощностью 100 МВт. для преобразования энергии ветра	тенге/кВтч	22,68	$T_{t+1} = T_t * \text{ИПЦ}$	26,44	28,31	30,03	31,62
Фотоэлектрические преобразователи солнечной энергии, за исключением фиксированного тарифа для проектов солнечных электрических станций, использующих фотоэлектрические модули на основе казахстанского кремния (Kaz PV), для преобразования энергии солнечного излучения	тенге/кВтч	34,61	$T_{t+1} = T_t * \text{ИПЦ}$	40,35	43,21	45,84	48,26
Малые гидроэлектростанции	тенге/кВтч	16,71	$T_{t+1} = T_t * \text{ИПЦ}$	19,48	20,86	22,13	23,30
Солнечные электрические станции, использующие фотоэлектрические модули на основе казахстанского кремния (Kaz PV) суммарной мощностью 37 МВт, для преобразования энергии солнечного излучения*	тенге/кВтч	70,00	$T_{t+1} = T_t \times \left(1 + \frac{\text{ИПЦ}}{100 \times 100\%}\right)$	70,81	71,56	72,31	73,07

Расчет индексации фиксированных тарифов и проиндексированные тарифы с учетом ранее проведенной индексацией в 2015, 2016, 2017, 2018, 2019 годах

Тип ВИЭ	Ед. изм	Утвержденный фиксированный тариф (ППРК от 12 июня 2014 года №645)	Формула расчета	Проиндексированный тариф на 1 октября 2015 г. (ИПЦ - 104,4%)	Проиндексированный тариф на 1 октября 2016г. (ИПЦ - 116,6%)	Проиндексированный тариф на 1 октября 2017г. (ИПЦ - 107,1%)	Проиндексированный тариф на 1 октября 2018г. (ИПЦ - 106,1%)	Проиндексированный тариф на 1 октября 2019г. (ИПЦ - 105,3%)
Фотоэлектрические преобразователи солнечной энергии, за исключением фиксированного тарифа для проектов солнечных электрических станций, использующих фотоэлектрические модули на основе казахстанского кремния (Kaz PV), для преобразования энергии солнечного излучения	тенге/кВтч	34,61	$T_{t+1} = T_t * \text{ИПЦ}$	36,13	42,12	45,11	47,86	50,39

* Порядок применения фиксированных тарифов регламентирован Правилами определения фиксированных тарифов, утвержденными ППРК от 27 марта 2014 года №271

Расчет индексации тарифов в ТЭО

Наименование объекта/организации	Ед. изм	Величина тарифа (ППРК от 29 апреля 2014 года №419)	Формула расчета	Индексация тарифа на 2015 год (4%)	Индексация тарифа на 2016 год (4%)	Индексация тарифа на 2017 год (4%)	Индексация тарифа на 2018 год (4%)	Индексация тарифа на 2019 год (4%)
Саркандская ГЭС имени Медиса Рысбекова на реке Сарканд, Алматинская область (Товарищество с ограниченной ответственностью «Фирма Тамерлан»)	тенге/кВтч	11,80	$T_{t+1} = T_t * \text{ИПЦ}$	12,27	12,76	13,27	13,80	14,35
Наименование объекта/организации	Ед. изм	Величина тарифа (ППРК от 29 апреля 2014 года №419)	Формула расчета	Индексация тарифа на 2015 год (7%)	Индексация тарифа на 2016 год (7%)	Индексация тарифа на 2017 год (7%)	Индексация тарифа на 2018 год (7%)	Индексация тарифа на 2019 год (7%)
ГЭС на реке Каракыстак в районе Т.Рыскулова, Жамбылская область (Товарищество с ограниченной ответственностью «Жамбылские ГЭС»)	тенге/кВтч	12,50	$T_{t+1} = T_t * \text{ИПЦ}$	13,37	14,31	15,31	16,38	17,52