

Прогноз цен покупки электрической энергии (с учетом мощности) для конечного потребителя на 2019 год

Прогноз цен покупки электрической энергии (с учетом мощности) для конечного потребителя на следующий календарный год в разрезе субъектов Российской Федерации публикуется в соответствии с пунктом 7.1.5. Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Прогноз выполняется в среднем по субъектам Российской Федерации в информационных целях, а также для оценки влияния цен на электрическую энергию и мощность на оптовом рынке на цену покупки электрической энергии (с учетом мощности) для конечного потребителя.

Цена на электрическую энергию (с учетом мощности) для конечного потребителя состоит из цены покупки электроэнергии и мощности на оптовом рынке и платы за иные услуги, к которым относятся услуги сетевых организаций по передаче электрической энергии (ПАО «Россети», ПАО «ФСК ЕЭС» и ТСО¹), услуги инфраструктурных организаций оптового рынка электрической энергии и мощности, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, а также сбытовые надбавки.

Для настоящего прогноза цен покупки электрической энергии (с учетом мощности) для конечного потребителя на 2019 год использовались:

- прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2019 год;
- оценки приростов стоимости сбытовых надбавок и стоимости инфраструктурных услуг рынка;
- прогноз стоимости услуг сетевых организаций по передаче электрической энергии.

При расчете прогнозных цен на электрическую энергию (с учетом мощности) для населения:

1. Цены на услуги по передаче индексировались с июля 2019 года на 3,3% исходя из размера индексации тарифов сетевых организаций на передачу электрической энергии для населения на 2019 год, заложенного в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, разработанном

¹ Территориальная сетевая организация

Министерством экономического развития Российской Федерации и опубликованном 01 октября 2018 года (далее – Прогноз МЭР).

2. Сбытовые надбавки рассчитывались исходя из опубликованных сбытовых надбавок для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2019 год, утвержденных органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а при отсутствии опубликованной информации на 2019 год сбытовые надбавки индексировались с июля 2019 года на 2,4% исходя из размера индексации совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, заложенного в Прогнозе МЭР.

При расчете прогнозных цен на электрическую энергию (с учетом мощности) **для всех категорий потребителей, исключая население:**

1. Цены на услуги по передаче рассчитывались исходя из предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2019 год (утверждены приказом ФАС России от 19 декабря 2018 года № 1819/18).

В расчетах не учитывались тарифы на услуги по передаче электрической энергии для уровня напряжения ВН1 по субъектам Российской Федерации, на территории которых применяется уровень напряжения ВН1.

2. Сбытовые надбавки рассчитывались исходя из опубликованных сбытовых надбавок для прочих потребителей на 2019 год, утвержденных органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. При отсутствии опубликованной информации на 2019 год сбытовые надбавки рассчитывались с учетом графиков поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика до эталонной выручки гарантирующего поставщика, утвержденных высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации (при наличии), либо исходя из заложенной в Прогнозе МЭР инфляции на конец года (ИПЦ, % к декабрю) в размере 4,3%.

При расчете прогнозных цен на электрическую энергию (с учетом мощности) **для всех категорий потребителей:**

- применялись тарифы на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), утвержденные приказом ФАС России от 13 декабря 2018 года № 1763/18 «Об утверждении тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», на 2019 год»;

- применялись тарифы на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденные приказом ФАС России от 25 декабря 2018 года № 1853/18 «Об утверждении тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и предельного максимального уровня цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые АО «Системный оператор Единой энергетической системы»;

- размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» индексировался с июля 2019 года на 4,3% исходя из заложенной в Прогнозе МЭР инфляции на конец года (ИПЦ, в % к декабрю).

В соответствии с выполненным прогнозом розничных цен на электрическую энергию (с учетом мощности) **для всех категорий потребителей²** значение цены в среднем за 2019 год может составить 4,04 руб./кВт•ч, без НДС. В соответствии с выполненным прогнозом розничных цен на электрическую энергию (с учетом мощности) **для всех категорий потребителей, исключая население²**, значение цены в среднем за 2019 год может составить 4,32 руб./кВт•ч, без НДС.

² За исключением потребителей электрической энергии, энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства и (или) их частям, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

Прогноз цен покупки электрической энергии (с учетом мощности) для конечного потребителя на 2019 год в разрезе субъектов Российской Федерации (по полугодиям) представлен в Таблице.

Таблица. Прогноз цен покупки электрической энергии (с учетом мощности) для конечного потребителя на 2019 год

Субъект РФ	Прогнозные цены для конечного потребителя					
	(для всех категорий потребителей) ¹ , без НДС, руб./кВт•ч			(для всех категорий потребителей, исключая население) ¹ , без НДС, руб./кВт•ч		
	И п. 2019	II п. 2019	2019	I п. 2019	II п. 2019	2019
1	2	3	4	5	6	7
Ценовые зоны	3,92	4,16	4,04	4,20	4,45	4,32
Первая ценовая зона	4,18	4,41	4,29	4,51	4,75	4,62
Белгородская область	4,56	4,79	4,68	4,73	4,97	4,85
Брянская область	4,81	4,98	4,89	5,44	5,65	5,55
Владимирская область	4,55	4,74	4,64	4,91	5,13	5,02
Воронежская область	4,28	4,58	4,42	4,83	5,19	5,01
Ивановская область	4,66	4,97	4,82	5,35	5,68	5,51
Калужская область	4,83	5,15	4,99	5,15	5,49	5,32
Костромская область	4,68	4,92	4,80	5,05	5,31	5,18
Курская область	5,25	5,43	5,34	5,72	5,91	5,82
Липецкая область	4,57	5,02	4,80	4,88	5,35	5,12
Московская область и г. Москва	4,36	4,60	4,48	4,62	4,88	4,75
Орловская область	4,71	4,90	4,80	5,32	5,55	5,43
Рязанская область	4,23	4,36	4,30	4,46	4,59	4,53
Смоленская область	4,86	5,10	4,98	5,42	5,66	5,54
Тамбовская область	4,70	5,02	4,86	5,46	5,75	5,60
Тверская область	4,84	5,23	5,03	5,36	5,85	5,60
Тульская область	5,06	5,26	5,16	5,50	5,67	5,59
Ярославская область	4,34	4,75	4,54	4,74	5,21	4,97
Вологодская область	4,80	5,01	4,90	5,11	5,31	5,21
Ленинградская область и г. Санкт-Петербург	4,82	5,06	4,94	5,36	5,64	5,50
Мурманская область	2,91	3,08	2,99	3,02	3,20	3,11
Новгородская область	4,25	4,73	4,48	4,48	4,98	4,73
Псковская область	4,88	5,07	4,97	5,72	5,95	5,83
Республика Карелия	3,07	3,57	3,31	3,34	3,91	3,62
Астраханская область	4,34	4,78	4,56	4,60	5,17	4,88
Волгоградская область	4,61	4,55	4,58	4,90	4,85	4,88
Город Севастополь	3,40	4,04	3,71	3,75	4,82	4,28

Прогнозные цены для конечного потребителя

Субъект РФ	(для всех категорий потребителей) ¹ , без НДС, руб./кВт•ч			(для всех категорий потребителей, исключая население) ¹ , без НДС, руб./кВт•ч		
	И п. 2019	II п. 2019	2019	И п. 2019	II п. 2019	2019
1	2	3	4	5	6	7
Краснодарский край в т.ч. Республика Адыгея	5,24	5,36	5,31	6,08	6,25	6,17
Республика Калмыкия	6,00	6,21	6,10	6,76	7,20	6,96
Республика Крым	3,28	3,49	3,38	4,00	4,28	4,14
Ростовская область	4,95	5,33	5,14	5,57	6,07	5,82
Кабардино-Балкарская Республика	3,87	4,18	4,03	4,35	4,73	4,55
Карачаево-Черкесская Республика	3,73	3,90	3,81	4,06	4,22	4,14
Республика Дагестан	2,66	2,94	2,80	3,21	3,59	3,40
Республика Ингушетия	4,22	4,59	4,41	5,37	5,55	5,47
Республика Северная Осетия — Алания	4,26	4,59	4,42	4,61	4,99	4,79
Ставропольский край	4,47	4,78	4,63	4,92	5,30	5,11
Чеченская Республика	3,44	3,41	3,43	4,31	4,26	4,28
Кировская область	4,11	4,39	4,25	4,45	4,76	4,61
Нижегородская область	5,02	5,23	5,12	5,42	5,65	5,54
Оренбургская область	4,26	4,53	4,40	4,72	4,97	4,85
Пензенская область	4,61	4,86	4,74	5,26	5,55	5,40
Пермский край	3,98	4,21	4,09	4,21	4,43	4,32
Республика Башкортостан	3,59	3,70	3,65	3,89	4,00	3,94
Республика Марий Эл	4,82	5,51	5,17	5,63	6,39	6,03
Республика Мордовия	4,58	4,76	4,67	5,10	5,32	5,21
Республика Татарстан	3,44	3,56	3,50	3,56	3,67	3,62
Самарская область	3,87	4,15	4,01	4,12	4,44	4,28
Саратовская область	4,52	4,67	4,59	5,07	5,25	5,16
Удмуртская Республика	3,59	3,98	3,79	3,77	4,22	3,99
Ульяновская область	4,52	4,70	4,61	5,21	5,39	5,30
Чувашская Республика	3,91	4,18	4,04	4,35	4,61	4,48
Курганская область	4,50	4,80	4,65	5,08	5,45	5,26
Свердловская область	3,43	3,82	3,63	3,65	4,07	3,86
Тюменская область ²	3,61	3,73	3,67	3,79	3,91	3,85
Челябинская область	3,81	3,92	3,87	4,10	4,21	4,15

Прогнозные цены для конечного потребителя

Субъект РФ	(для всех категорий потребителей) ¹ , без НДС, руб./кВт•ч			(для всех категорий потребителей, исключая население) ¹ , без НДС, руб./кВт•ч		
	И п. 2019	II п. 2019	2019	И п. 2019	II п. 2019	2019
	1	2	3	4	5	6
Вторая ценовая зона	2,96	3,23	3,10	3,17	3,44	3,30
Алтайский край	3,47	3,75	3,61	3,71	4,05	3,88
Забайкальский край	3,91	4,08	3,99	4,17	4,37	4,27
Иркутская область	2,06	2,25	2,15	2,27	2,43	2,35
Кемеровская область	3,14	3,63	3,38	3,30	3,84	3,57
Красноярский край	3,45	3,64	3,55	3,63	3,83	3,72
Новосибирская область	2,93	3,13	3,03	3,22	3,49	3,35
Омская область	3,15	3,54	3,34	3,23	3,69	3,46
Республика Алтай	4,57	4,80	4,68	5,40	5,75	5,57
Республика Бурятия	3,30	3,41	3,35	3,54	3,65	3,59
Республика Тыва	4,43	4,63	4,52	4,99	5,24	5,11
Республика Хакасия	3,27	3,54	3,40	3,39	3,66	3,53
Томская область	3,47	4,08	3,79	3,85	4,52	4,20

¹ За исключением потребителей электрической энергии, энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства и (или) их частям, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

² По Тюменской области прогноз сформирован с учетом территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.