



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 23 декабря 2025 г. № 3995-р

МОСКВА

1. Установить на 2026 год базовые уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, согласно приложению.

2. Утвердить прилагаемые:

размер средств на 2026 год, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемой в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа;

надбавку к цене на мощность на 2026 год, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемую в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (без учета налога на добавленную стоимость).

Председатель Правительства
Российской Федерации



М.Мишустин

ПРИЛОЖЕНИЕ
к распоряжению Правительства
Российской Федерации
от 23 декабря 2025 г. № 3995-р

БАЗОВЫЕ УРОВНИ ЦЕН (ТАРИФОВ)
на электрическую энергию (мощность) для субъектов
Российской Федерации, входящих в состав
Дальневосточного федерального округа, на 2026 год

(рублей за киловатт-час)

Субъекты Российской Федерации, входящие в состав Дальневосточного федерального округа	Базовые уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (без учета налога на добавленную стоимость)				
	в среднем	ВН	СН1	СН2	НН
1. Республика Бурятия	8,91	8,51	8,51	8,51	10,04
2. Республика Саха (Якутия)	9,20	8,51	8,51	8,51	10,04
3. Забайкальский край	8,85	8,51	8,51	8,51	10,04
4. Камчатский край	8,98	8,51	8,51	8,51	10,04
5. Приморский край	8,98	8,51	8,51	8,51	10,04
6. Хабаровский край	8,96	8,51	8,51	8,51	10,04
7. Амурская область	8,77	8,51	8,51	8,51	10,04
8. Магаданская область	8,64	8,51	8,51	8,51	10,04
9. Сахалинская область	8,71	8,51	8,51	8,51	10,04
10. Еврейская автономная область	9,06	8,51	8,51	8,51	10,04
11. Чукотский автономный округ	8,76	8,51	8,51	8,51	10,04

УТВЕРЖДЕН
распоряжением Правительства
Российской Федерации
от 23 декабря 2025 г. № 3995-р

РАЗМЕР СРЕДСТВ

на 2026 год, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемой в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа

(рублей)

Субъекты Российской Федерации, входящие в состав Дальневосточного федерального округа	Размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, на 2026 год	Ежемесячный объем средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, в январе - ноябре 2026 г.	Ежемесячный объем средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, в декабре 2026 г.
1. Республика Бурятия	6830093	620918	0
2. Республика Саха (Якутия)	8204658462	745878042	0
3. Забайкальский край	16680170	1516379	0
4. Камчатский край	10198595658	927145060	0
5. Приморский край	169251891	15386536	0
6. Хабаровский край	854460298	77678209	0
7. Амурская область	-	-	-
8. Магаданская область	1212347271	110213388	0
9. Сахалинская область	4170834677	379166789	0

Субъекты Российской Федерации, входящие в состав Дальневосточного федерального округа	Размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, на 2026 год	Ежемесячный объем средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, в январе - ноябре 2026 г.	Ежемесячный объем средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, в декабре 2026 г.
10. Еврейская автономная область	-	-	-
11. Чукотский автономный округ	4057403933	368854903	0
Итого	28891062454	2626460223	0

УТВЕРЖДЕНА
распоряжением Правительства
Российской Федерации
от 23 декабря 2025 г. № 3995-р

НАДБАВКА

к цене на мощность на 2026 год, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемая в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (без учета налога на добавленную стоимость)

1. Надбавка к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемая в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\Delta C_{m,z}^{\text{надб.}}$) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа), определяется по формуле:

$$\Delta C_{m,z}^{\text{надб.}} = \frac{S_{m,z}^{\text{надб.}}}{k_{m,z}^{\text{сезон}} \times N_{m,z}^{\text{КОМ}}} \text{ (рублей за МВт в месяц),}$$

где:

$S_{m,z}^{\text{надб.}}$ - приходящаяся на ценовую зону оптового рынка z часть утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2025 г. № 3995-р в отношении месяца m размера средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность

для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, суммарно по указанным субъектам Российской Федерации (рублей);

$k_{m,z}^{\text{сезон}}$ - сезонный коэффициент, рассчитанный для ценовой зоны оптового рынка z и месяца m в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";

$N_{m,z}^{\text{КОМ}}$ - сумма объемов мощности, фактически поставленных на оптовый рынок субъектом оптового рынка, предусмотренным распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 г. № 1614-р, с использованием генерирующих объектов, мощность которых отобрана по результатам конкурентного отбора мощности в ценовой зоне оптового рынка z в месяце m , за исключением объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам и по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности) (МВт).

2. Размер $S_{m,z}^{\text{надб.}}$ определяется коммерческим оператором оптового рынка по формуле:

$$S_{m,z}^{\text{надб.}} = S_{m_ДФО}^{\text{надб.}} \times \frac{P_{m,z}^{\text{ЦЗ}}}{\sum_z P_{m,z}^{\text{ЦЗ}}} \text{ (рублей),}$$

где:

$S_{m_ДФО}^{\text{надб.}}$ - утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2025 г. № 3995-р размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, суммарно по указанным субъектам Российской Федерации, в отношении месяца m (рублей);

$P_{m,z}^{\text{ЦЗ}}$ - сумма объемов фактического пикового потребления покупателей в ценовой зоне оптового рынка z , определенных в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии

и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", уменьшенных на объемы пикового потребления, обеспечиваемые покупкой мощности по регулируемым договорам (МВт). При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.
