

**МИНИСТЕРСТВО ПО ТАРИФАМ
И ЦЕНОВОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
ВОЕННО-ГРАЖДАНСКОЙ АДМИНИСТРАЦИИ
ЗАПОРОЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27 декабря 2023 г.

г. Мелитополь

№ 80

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, уровней цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям Запорожской области и цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) ООО «Единый закупщик» на территории Запорожской области

В соответствии с подпунктом «а» пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. № 1230 «Об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2023, 31 июля, № 0001202307310054), на основании Положения о Министерстве по тарифам и ценовому регулированию Военно-гражданской администрации Запорожской области (далее - Министерство по тарифам и ценовому регулированию ВГА ЗО), утвержденного Председателем Совета министров Военно-гражданской администрации Запорожской области 23.09.2022, Министерство по тарифам и ценовому регулированию Военно-гражданской администрации Запорожской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках электрической энергии, за исключением населения и приравненных к нему категорий

потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, на территории Запорожской области согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) единому закупщику согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить сбытовую надбавку гарантирующего поставщика ООО «Энергосбыт Запорожье» в размере 0,82 руб./кВт*ч (без НДС).

4. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), приобретаемую сетевыми организациями в целях компенсации потерь в электрических сетях на территории Запорожской области, за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, в размере 1,31 руб./кВт*ч (без НДС).

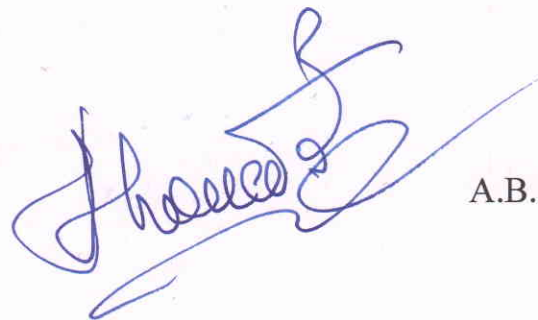
5. Установить единые котловые цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

6. Установить единые котловые цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, для населения и приравненным к нему категориям потребителей согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, в том числе стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, и льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, предусмотренной абзацем восьмым пункта 87 Основ ценообразования, на территории Запорожской области согласно приложению 5.

8. Постановление вступает в силу с 01 января 2024 года и действует по 31 декабря 2024 года.

И.о. Министра по тарифам
и ценовому регулированию
Военно-гражданской администрации
Запорожской области



А.В. Кочетов

Приложение 1
к постановлению Министерства по тарифам
и ценовому регулированию ВГА ЗО
от 27 декабря 2023 г. № 80

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках электрической энергии, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка на территории Запорожской области на период с 01.01.2024 по 31.12.2024

№ п/п	Тариф	Уровень напряжения			
		ВН	СН1	СН2	НН
I полугодие 2024 года					
1	Одноставочный тариф, руб./кВт*ч (без НДС)	3,48	4,46	4,84	5,10
2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток, руб./кВт*ч (без НДС)				
	День	4,18	5,35	5,81	6,12
	Ночь	2,79	3,57	4,13	4,08
3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток, руб./кВт*ч (без НДС)				
	Пик	4,18	5,35	5,81	6,12
	Полупик	3,48	4,46	4,84	5,10
	Ночь	2,79	3,57	4,13	4,08
II полугодие 2024 года					
4	Одноставочный тариф, руб./кВт*ч (без НДС)	4,69	6,00	6,54	6,89
5	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток, руб./кВт*ч (без НДС)				
	День	5,63	7,20	7,85	8,27
	Ночь	3,75	4,80	5,23	5,51
6	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток, руб./кВт*ч (без НДС)				
	Пик	5,63	7,20	7,85	8,27
	Полупик	4,69	6,00	6,54	6,89
	Ночь	3,75	4,80	5,23	5,51

Приложение 2
к постановлению Министерства по тарифам
и ценовому регулированию ВГА ЗО
от 27 декабря 2023 г. № 80

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую
производителями электрической энергии (мощности) единому закупщику
на территории Запорожской области
на период с 01.01.2024 по 31.12.2024**

№ п/п	Производитель электрической энергии	Генерирующий объект	Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) единому закупщику руб./МВт*ч (без НДС)
1	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания - Россети»	Ботиевская ВЭС Орловская ВЭС Приморская - 1 ВЭС Приморская - 2 ВЭС Запорожская ВЭС	1 220,00
2	Государственное унитарное предприятие «Таврия - Энерго»	Мелитопольская группа СЭС Васильевская группа СЭС Токмакская группа СЭС	1 332,00

Приложение 3
к постановлению Министерства по тарифам
и ценовому регулированию ВГА ЗО
от 27 декабря 2023 г. № 80

Единые котловые цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, на территории Запорожской области на период с 01.01.2024 по 31.12.2024

№ п/п	Тариф	Уровень напряжения			
		ВН	СН1	СН2	НН
I полугодие 2024 года					
1	Услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей руб./кВт*ч (без НДС)	2,56	3,54	3,92	4,18
II полугодие 2024 года					
2	Услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей руб./кВт*ч (без НДС)	2,79	3,86	4,27	4,56

Приложение 4
к постановлению Министерства по тарифам
и ценовому регулированию ВГА ЗО
от 27 декабря 2023 г. № 80

Единые котловые цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории Запорожской области на период с 01.01.2024 по 31.12.2024

№ п/п	Услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям для населения и приравненным к нему категориям потребителей	Цена (тариф), руб./кВт·ч (без НДС)					
		I полугодие 2024 г.			II полугодие 2024 г.		
		Для первого диапазона объемов потребления	Для второго диапазона объемов потребления	Для третьего диапазона объемов потребления	Для первого диапазона объемов потребления	Для второго диапазона объемов потребления	Для третьего диапазона объемов потребления
1	2	3	4	5	6	7	8
1	население и приравненные категории, предусмотренные пунктом 71(1) Основ ценообразования, за исключением городского населения в домах с электроплитами и (или) электроотопительными установками и сельского населения	0,61	0,89	1,84	0,72	1,05	2,16
2	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему	0,25	0,37	0,75	0,30	0,43	0,88
3	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему	0,25	0,37	0,75	0,30	0,43	0,88
4	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему	0,25	0,37	0,75	0,30	0,43	0,88
5	население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему	0,25	0,37	0,75	0,30	0,43	0,88
6	население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему	0,25	0,37	0,75	0,30	0,43	0,88
7	население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему	0,25	0,37	0,75	0,30	0,43	0,88

8	население, проживающее в сельских населенных пунктах, за исключением проживающего в домах, оборудованных электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему	0,53	0,79	1,58	0,62	0,9	1,86
9	Потребители, приравненные к населению						
9.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.	0,61	0,89	1,84	0,72	1,05	2,16
9.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	0,61	0,89	1,84	0,72	1,05	2,16
9.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных	0,61	0,89	1,84	0,72	1,05	2,16

	помещений.						
9.4.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	0,61	0,89	1,84	0,72	1,05	2,16
9.5.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	0,61	0,89	1,84	0,72	1,05	2,16
9.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	0,61	0,89	1,84	0,72	1,05	2,16

Приложение 5

к постановлению Министерства по тарифам
и ценовому регулированию ВГА ЗО
от 27 декабря 2023 г. № 80

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, в том числе стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, и льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, предусмотренной абзацем восьмым пункта 87 Основ ценообразования, на территории Запорожской области

1. Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Запорожской области указаны в таблицах № 1 и № 2.

2. Применяются следующие формулы для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Запорожской области:

2.1. Исходя из стандартизированных тарифных ставок:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (мероприятия связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики) то размер платы (P_1) определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, (кроме подпункта «б»), C_1 , и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 и количества точек учета R_i , по формуле:

$$P_{\text{станд 1}} = C_1 + C_{8,i} \times R_i;$$

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили», то размер платы (P_2) определяется по формуле:

$$P_{\text{станд 2}} = C_1 + C_{8,i} \times R_i + (\Sigma(C_{2,i} \times L_i^{\text{ВЛ}}) + \Sigma(C_{3,i} \times L_i^{\text{КЛ}})) + \Sigma(C_{4,i} \times \text{РП}_i) + \Sigma(C_{5,i} \times N_i) + \Sigma(C_{6,i} \times N_i) + \Sigma(C_{7,i} \times N_i),$$

где:

$C_{1,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, (кроме подпункта «б») (руб./присоединение);

$C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{6,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (ПС) уровнем напряжения 35 кВ и выше (руб./кВт);

$C_{8,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

$L_i^{ВЛ}, L_i^{КЛ}$ - суммарная протяженность воздушных ($L_i^{ВЛ}$) и (или) кабельных ($L_i^{КЛ}$) линий (L_i) на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено выданными техническими условиями для технологического присоединения Заявителя (км);

N_i - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$РП_i$ - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено выданными техническими условиями для технологического присоединения Заявителя (шт.);

R_i - количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -том уровне напряжения, установка которых предусмотрена выданными техническими условиями для технологического присоединения Заявителя (шт.).

2.2. Если при технологическом присоединении Заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое

присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется по формуле:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}),$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, (кроме подпункта «б») (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III или с Главой V указанных Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III или с Главой V указанных Методических указаний (руб.).

2.3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

2.4. Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то

стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

3.1. В случае технологического присоединения объектов, указанных в пунктах 3.2 и 3.3 и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение объектов в размере минимального из следующих значений:

$$P = \min \{ P_{\text{станд}} ; P_{\text{льгот}} * N \},$$

$P_{\text{станд}}$ - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, руб;

$P_{\text{льгот}}$ - льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения, рублей за кВт;

N – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт.

Размер льготной ставки, указанной в настоящем пункте, составляет с 01 января 2023 года по 31 декабря 2024 года 5936,65 рублей за кВт, в том числе НДС 989,44 руб.

3.2. С соблюдением требований пункта 3.1 определяется плата за технологическое присоединение **объектов микрогенерации** заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых **не превышает 15 кВт** включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации.

3.3. С соблюдением требований пункта 3.1 определяется плата за технологическое присоединение **энергопринимающих устройств** заявителей -

физических лиц, максимальная мощность которых **не превышает 15 кВт** включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

3.4. В случае подачи заявки **юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем** в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью **не более 150 кВт** включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

$$P = \min \{ P_{\text{станд}} ; r_{\text{льгот}} * N \},$$

$P_{\text{станд}}$ - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, руб.;

$r_{\text{льгот}}$ - льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения, рублей за кВт;

N – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт.

Размер льготной ставки, указанной в настоящем пункте, составляет с 01 января 2024 года по 31 декабря 2024 года 5936,65 рублей за кВт, в том числе НДС 989,44 руб.

3.5. Положения пунктов 3.1, 3.2, 3.3 не применяются для случаев заключения договора членом малоимущей семьи (одиноким проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в соответствующем субъекте Российской Федерации, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

в статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

в статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.1991 г. № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

в Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992г. №431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

3.6. В отношении категорий заявителей, указанных в пункте 3.5, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной в пункте 3.5, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

$$P = \min \{ P_{\text{станд}} ; p_{\text{льгот}} * N \},$$

$P_{\text{станд}}$ - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, руб.;

$r_{\text{льгот}}$ - льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения рублей за кВт;

N – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт.

Размер льготной ставки, указанной в настоящем пункте, составляет с 01 января 2023 года по 31 декабря 2023 года 1114,07 рублей за кВт, в том числе НДС 185,68 руб.

3.7. В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее - Правила), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

3.8. Включение в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается, за исключением случаев технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

3.9. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пунктах 3.1-3.7, не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

- при технологическом присоединении в границах территории Запорожской области энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в пунктах 3.1, 3.2, 3.3, 3.6, 3.7, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории того же субъекта Российской Федерации, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, соответствующих критериям, указанным в пункте 3.7, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с настоящими Правилами, или заключен договор, предусматривающий установленные пунктом 3.7 особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

3.10. При определении в соответствии с пунктами 3.1-3.6 размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, предусмотренное пунктом 3.1 условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

Таблица 1 Приложения 5
к постановлению Министерства по тарифам
и ценовому регулированию ВГА ЗО
от 30 ноября 2023 г. № 77

Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Запорожской области на период с 01 января 2024 года по 31 декабря 2024 года

Обозначение	Наименование	Единица измерения	Для заявителей ** без НДС	Для остальных заявителей без НДС
C ₁ *	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	7 621,15	18 095,26
C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	6 362,51	6 362,51
C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	1 258,64	x
C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	x	11 732,75

* Стандартизированная тарифная ставка C₁ является единой для постоянной и временной схемы электроснабжения.

** Заявители по уровню напряжения 0,4 кВ, указанные в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861

Таблица 2 Приложения 5
к постановлению Министерства по тарифам
и ценовому регулированию ВГА ЗО
от 27 декабря 2023 г. № 80

**Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к
распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Запорожской области
на период с 01 января 2024 года по 31 декабря 2024 года**

Обозначение	Уровень напряжения	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2024 года без НДС
*С_{2,i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий				
2.3.1.4.1.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 161 774,26
2.3.1.4.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 389 211,73
2.3.1.4.2.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 756 094,08
2.3.1.4.2.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 404 671,35
2.3.1.4.2.2	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 603 101,01
2.3.1.4.3.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 005 561,89
2.3.2.3.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолитрованным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 054 174,64
2.3.2.3.2.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолитрованным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 101 679,17
2.3.2.4.1.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолитрованным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 377 788,47
2.3.2.4.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолитрованным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 059 811,72
2.3.2.4.2.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолитрованным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 975 575,44
*С_{3,i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий				
3.1.1.1.1.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 514 999,85
3.1.1.1.1.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 749 925,96

Обозначение	Уровень напряжения	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2024 года без НДС
3.1.2.1.3.4	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	5 632 984,87
3.1.2.1.4.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 608 449,77
3.1.2.1.4.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 186 168,75
3.1.2.1.4.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 310 326,73
3.1.2.1.4.2	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 659 326,19
3.1.2.1.4.4	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	6 056 493,51
3.1.2.2.1.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 774 722,85
3.1.2.2.1.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 902 662,63
3.1.2.2.1.2	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 911 439,97
3.1.2.2.2.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 427 509,12
3.1.2.2.2.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 085 618,67
3.1.2.2.2.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 717 722,11
3.1.2.2.3.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 671 223,67
3.1.2.2.3.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 234 009,35
3.1.2.2.3.2	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 806 165,33
3.1.2.2.4.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 931 940,70
3.3.1.1.3.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах одножилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 867 291,10
3.3.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 700 140,74
3.3.2.1.2.1	1-10 кВ	кабельные линии в каналах многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 891 717,21

Обозначение	Уровень напряжения	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2024 года без НДС
*С₄ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)				
4.1.1	1-20 кВ	реклоузлы номинальным током до 100А включительно	рублей/шт.	1 039 029,46
4.1.2	1-20 кВ	реклоузлы номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	793 528,82
4.1.3	1-20 кВ	реклоузлы номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	1 634 184,76
4.1.4	1-20 кВ	реклоузлы номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	2 450 233,24
4.4.3.4	1-20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек свыше 15 включительно	рублей/шт.	17 460 724,31
4.5.4.1	1-20 кВ	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	3 606 715,74
4.5.4.2	1-20 кВ	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	4 794 887,92
*С₅ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ				
5.1.1.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	45 073,20
5.1.1.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	43 041,16
5.1.1.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	51 215,11
5.1.1.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	46 036,42
5.1.2.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	25 771,96
5.1.2.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	19 117,96
5.1.2.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	19 069,90
5.1.2.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	19 589,44
5.1.3.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 748,54
5.1.3.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 700,57
5.1.3.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 281,17
5.1.3.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 426,22

Обозначение	Уровень напряжения	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2024 года без НДС
5.1.3.3	10/0,4 кВ	включительно шкафного или киоскового типа однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 748,31
5.1.4.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 809,71
5.1.4.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 855,04
5.1.4.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 408,99
5.1.4.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 999,75
5.1.5.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 624,09
5.1.5.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 555,11
5.1.5.3	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 055,14
5.1.6.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 142,58
5.1.6.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 237,21
5.2.3.2	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 429,58
5.2.4.2	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	19 399,67
5.2.4.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 746,45
5.2.5.2	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	20 099,17
5.2.5.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	16 415,29
5.2.5.3	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	14 706,03
5.2.6.2	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	18 344,99
5.2.6.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 427,59

*С_{8,1} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической

Обозначение энергии (мощности)	Уровень напряжения	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2024 года без НДС
8.1.1	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/точка	21 088,26
8.2.1	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/точка	35 465,06
8.2.1	1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/точка	512 028,28
8.2.2	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/точка	36 934,29
8.2.2	1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/точка	196 517,71
8.2.3	1-10 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/точка	385 459,60
8.2.3	110 кВ и выше	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (без учета стоимости ТТ и ТН)	рублей/точка	138 895,11

*Стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$, $C_{5,i}$, $C_{8,i}$ являются единичными для постоянной и временной схемы электроснабжения.