



Агентство по регулированию цен
и тарифов Ульяновской области
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

30.12.2025 № 70-17/325

АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

30 декабря 2025г.

№ 385-Т

Экз. № _____

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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» (далее – Правила технологического присоединения), приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказом Федеральной антимонопольной службы России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания), на основании Положения об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 26.03.2020 № 6/138-П «Об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области», п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить на период с 01 января 2026 года по 31 декабря 2026 года:

0002156

1) стандартизированные тарифные ставки, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области (приложение № 1);

2) формулы для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области (приложение № 2);

3) плановые выпадающие доходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области, на 2026 год (приложение № 3).

2. Установить льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям на территории Ульяновской области на 2026 год:

2.1. В размере **8 471,20** рублей (с учетом НДС) за 1 кВт - с 01 января 2026 года до 31 декабря 2026 года для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения:

- объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении 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, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 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 границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (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 случае, если стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная в соответствии с абзацем вторым настоящего пункта, составляет менее платы за технологическое присоединение, рассчитанной в порядке, предусмотренном абзацами вторым - пятым пункта 17(4) Правил технологического присоединения, то плата за технологическое присоединение рассчитывается в соответствии с абзацами вторым - пятым пункта 17(4) Правил технологического присоединения.

В случае технологического присоединения объектов, указанных в абзаце третьем настоящего подпункта, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения.

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 до 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 и (или) объектов микрогенерации 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, плата за технологическое присоединение указанных объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств определяется в соответствии с пунктом 9 Методических указаний.

2.2. В размере **1 304,42** рублей за 1 кВт (с учетом НДС) запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению для определения стоимости мероприятий 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, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое

присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств для заявителей физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) для случаев заключения договора технологического присоединения членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Ульяновской области, определенной 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» (вне зависимости от того, являются ли лица, указанные в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», нуждающимися в улучшении жилищных условий);

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 № 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 23.01.2024 № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей».

2.3. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом - двадцать втором и двадцать шестом пункта 17 Правил 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 Ульяновской области энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом пункта 17 Правил, если лицом, обратившимся с заявкой, лицом, передавшим заявителю права владения объектом капитального строительства (нежилым помещением в нем) и (или) земельным участком (в том числе их частью), на которых или в которых расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства заявителя), 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, соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом пункта 17 Правил, если такие устройства 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 в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, соответствующих указанным критериям, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года (положения настоящего абзаца применяются также в случаях, когда энергопринимающие устройства расположены (будут располагаться) на земельных участках, образованных путем разделения, выделения или перераспределения после подачи заявки и (или) заключения договора в отношении энергопринимающих устройств, расположенных (планируемых к расположению) на исходном земельном участке).

2.4. При определении в соответствии с абзацами первым - двадцать вторым пункта 17 Правил 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 абзацем первым пункта 17 Правил условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и посёлках 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.

3. Принять утратившим силу приказ от 28.11.2025 № 177-П «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области на 2026 год

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2026 года.

Исполняющий обязанности
руководителя



А.С. Ермаков

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 30 декабря 2025 г. № 38570

**Стандартизированные тарифные ставки,
применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым
организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Ульяновской области (без учёта НДС)**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Для технологического присоединения энергопринимаю- щих устройств с применением постоянной схемы электропитания	Для временного технологического присоединения энергопринимаю- щих устройств с применением временной схемы электропитания, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимаю- щих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт
----------	-------------	--------------	----------------------	---	---

					включительно (с учётом мощности ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимаю- щих устройств)
1	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, по мероприятиям по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий и проверке сетевой организацией выполнения их заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоеди- нение	13 510,00	13 510,00
		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 по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий и проверке сетевой организацией выполнения их заявителем, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое		19 255,00	19 255,00

		присоединение к электрическим сетям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям			
1.1	$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	7 013,00	7 013,00
1.2.1	$C_{1.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	6 497,00	6 497,00
1.2.2	$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	12 242,00	12 242,00
2.3.1.3.1.1	$C_{2.3.1.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 642 129,05	x
	$C_{2.3.1.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		рублей/км	2 577 763,51	x
2.3.1.3.2.1	$C_{2.3.1.3.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 672 565,50	x
	$C_{2.3.1.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		рублей/км	1 845 399,86	x

2.3.1.3.2.2	$C_{2.3.1.3.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	x	x
	$C_{2.3.1.3.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$		рублей/км	4 093 548,38	x
2.3.1.3.3.1	$C_{2.3.1.3.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 185 143,23	x
	$C_{2.3.1.3.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		рублей/км	2 928 678,68	x
2.3.1.3.3.2	$C_{2.3.1.3.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 991 719,98	x
2.3.1.4.1.1	$C_{2.3.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 999 684,87	x
2.3.2.3.1.1	$C_{2.3.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 689 471,50	x
2.3.2.3.2.1	$C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 353 093,70	x
2.3.2.3.3.2	$C_{2.3.2.3.3.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	8 134 128,33	x
2.3.2.4.1.1	$C_{2.3.2.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 119 670,50	x

3.1.2.1.1.1	$C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 253 834,85	x
3.1.2.1.2.1	$C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 753 293,64	x
	$C_{3.1.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		рублей/км	1 693 731,27	x
3.1.2.1.3.1	$C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 614 433,06	x
	$C_{3.1.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		рублей/км	x	x
3.1.2.1.3.2	$C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 455 153,60	x
	$C_{3.1.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$		рублей/км	9 017 987,68	x
3.1.2.1.3.4	$C_{3.1.2.1.3.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	950 043,75	x
3.1.2.1.4.4	$C_{3.1.2.1.4.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	1 675 548,12	x
3.1.2.2.1.1	$C_{3.1.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 600 189,99	x
3.1.2.2.2.1	$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 783 809,37	x

3.1.2.2.3.1	$C_{3.1.2.2.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	x	x
	$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		рублей/км	3 928 984,91	x
3.1.2.2.3.2	$C_{3.1.2.2.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	x	x
	$C_{3.1.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$		рублей/км	3 502 073,80	x
3.1.2.2.4.1	$C_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 799 821,21	x
3.1.2.2.4.2	$C_{3.1.2.2.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	x	x
	$C_{3.1.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$		рублей/км	4 538 070,38	x
3.6.2.1.2.1	$C_{3.6.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	23 094 918,21	x
3.6.2.1.3.2	$C_{3.6.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	42 754 789,44	x
3.6.2.2.3.1	$C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	21 310 799,67	x
4.1.1	$C_{4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током до 100 А	рублей/шт	1 717 138,59	x

		включительно			
4.1.4	$C_{4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	2 324 868,88	x
4.2.1	$C_{4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	271 463,09	x
4.5.4.1	$C_{4.5.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	1 567 125,41	x
4.5.4.2	$C_{4.5.4.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	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	3 111 369,43	x
5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	x	x
	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		рублей/кВт	51 682,99	x
5.1.1.2	$C_{5.1.1.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	125 172,23	x
	$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		рублей/кВт	83 580,42	x
5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	x	x
	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		рублей/кВт	20 644,84	x
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	x	x
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		рублей/кВт	10 068,51	x
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	x	x
	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		рублей/кВт	5 302,94	x

5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	х	х
	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		рублей/кВт	6 649,39	х
5.1.6.2	$C_{5.1.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	х	х
	$C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		рублей/кВт	3 520,36	х
5.1.7.2	$C_{5.1.7.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 057,25	х
5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	16 741,97	х
	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		рублей/кВт	х	х
5.2.8.2	$C_{5.2.8.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 591,89	х
5.2.10.3	$C_{5.2.10.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 110,79	х
6.2.10.2	$C_{6.2.10.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	12 640,97	х
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учёта	21 829,45	21 829,45
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учёта	32 107,27	32 107,27
	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		рублей за точку учёта	32 188,21	32 188,21

8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учёта	42 739,03	42 739,03
	$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$		рублей за точку учёта	43 965,44	43 965,44
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учёта	462 743,33	462 743,33
	$C_{8.2.3}^{20 \text{ кВ}}$				
	$C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$		рублей за точку учёта	11 581 255,15	11 581 255,15

Примечание:

1. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям, если выданные технические условия предусматривают мероприятия по строительству объектов «последней мили», по которым стандартизированные тарифные ставки на регулируемый период не установлены, то экономически обоснованные расходы по указанным мероприятиям «последней мили» определяются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на основании расчётных материалов, представленных территориальными сетевыми организациями, и выполненных с применением сметных нормативов.

2. Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надёжности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств. При временном технологическом присоединении заявителем самостоятельно обеспечивается проведение мероприятий по возведению новых объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств. При этом сетевая организация обязана обеспечить техническую подготовку соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного технологического присоединения.

3. Для заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения, присоединяемых по третьей категории надёжности (по одному источнику энергоснабжения) 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 посёлках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, стандартизированные тарифные ставки

$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ равны 0 рублей.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 30 декабря 2025 г. № 305 П

Формулы

для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по следующим мероприятиям C_1 и произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности) C_8 на i -том уровне напряжения и количества точек учёта (q) (руб. за точку учёта);

$$P = C_1 + C_8 * q \quad (13), \quad (1)$$

где:

C_1, C_8 - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению №1;

q - количество точек коммерческого учёта электрической энергии (мощности).

Для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надёжности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, а также для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже применяются стандартизированные тарифные ставки: _____

$C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ);

$C_{1.2.1}$ - выдача акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ.

В остальных случаях применяются стандартизированные тарифные ставки:

$C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ);

$C_{1.2.2}$ - Проверка выполнения технических условий заявителями для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных $C_{1.2.1}$.

2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки C_1 и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных C_2 и (или) кабельных C_3 линий электропередачи на i -том уровне напряжения в соответствии с принятой дифференциацией и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя.

$$P = C_1 + \sum C_2 * L_2 + \sum C_3 * L_3 + \sum C_8 * q, \quad (2)$$

где:

C_2 , C_3 , C_8 - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1;

L_2 - протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено выданными техническим условиям для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, км;

L_3 - протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено выданными техническими условиями для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, км.

3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, то плата определяется, как сумма расходов, определенных в соответствии с пунктом 2 настоящего приложения, произведения ставки C_4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения

ставок C_5 , C_6 , C_7 и объема максимальной мощности (N_i), указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение.

$$P = C_1 + \sum C_2 * L_2 + \sum C_3 * L_3 + \sum C_4 * n + \sum C_5 * N_i + \sum C_6 * N_i + \sum C_7 * N_i + \sum C_8 * q, \quad (3)$$

где:

C_4 , C_5 , C_6 , C_7 – стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1;

n – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, шт.;

N_i – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

4. Плата за технологическое присоединение ($P_{\text{до150кВт}}$) для заявителя, осуществляющего технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, определяется по следующим формулам:

а) для заявителя, указанного в пункте 12(1) Правил, осуществляющего технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств по третьей категории надёжности (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 посёлках городского типа и не более 300 метров в сельской местности:

$$P_{\text{до150кВт}}^{\text{(льготн)}} = C_1 + C_8 * q, \quad (4)$$

б) для заявителя, не соответствующего критериям, указанным в подпункте «а» настоящего пункта:

$$P_{\text{до150кВт}} = C_1 + (\sum C_2 * L_2 + \sum C_3 * L_3 + \sum C_4 * n + \sum C_5 * N_i + \sum C_6 * N_i + \sum C_7 * N_i) + \sum C_8 * q, \quad (5)$$

в) в случае подачи заявки заявителем – юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надёжности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и посёлках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение указанных объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств (РЭПУ до 150+мкВт) определяется по формуле:

$$P_{\text{ЭПУ до 150кВт+мкВт}} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; 8\,471,20 * N\} + P_{\text{ЭПУ до 150кВт}}, \quad (6)$$

где:

РЭПУ до 150 - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надёжности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и посёлках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, определяемая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, рублей. При технологическом присоединении только объектов микрогенерации РЭПУ до 150 приравнивается к нулю.

5. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надёжности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется следующим образом:

$$\text{Робщ} = P + (\text{Рист1} + \text{Рист2}), (\text{руб.}) \quad (7)$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

Рист1 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, 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 приложением № 1 (руб.);

Рист2 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, 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 приложением № 1 (руб.).

6. Плата за технологическое присоединение ПТП_(ВЛ,КЛ,РП,ТП), если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий предусмотрен на период два года:

$$\text{ПТП}_{(\text{ВЛ,КЛ,РП,ТП})} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_8 \times q) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_8 \times q) \times \text{ИЦП}_{t+1}$$

7. Плата за технологическое присоединение ПТП(ВЛ,КЛ,РП,ТП), 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):

$$\text{ПТП}_{(\text{ВЛ,КЛ,РП,ТП})} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_8 \times q) \times (\text{ИЦП}_{t+1} \times \text{ИЦП}_{t+0,5f})) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_8 \times q) \times (\text{ИЦП}_{t+1} \times \text{ИЦП}_{t+2...} \times \text{ИЦП}_{t+f})),$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства;

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи;

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи;

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

C_5 - стандартизированная тарифная ставка на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ;

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$L_{(\text{ВЛ})}$ - протяженность воздушных линий электропередачи;

$L_{(\text{КЛ})}$ - протяженность кабельных линий электропередачи;

V - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

N - объем максимальной мощности, указанной в заявке заявителя;

q - количество точек учета;

ИЦП - фактический (прогнозный) индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год;

t - год утверждения платы;

f - период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

7. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденными формулами.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 30 декабря 2025 г. № 3857

**Плановые выпадающие доходы сетевых организаций,
связанные с осуществлением технологического присоединения
к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое
присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Ульяновской области, на 2026 год**

№ п/п	Территориальные сетевые организации	Размер плановых расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, тыс. руб., без учёта НДС
1.	Публичное акционерное общество «Россети Волга»-«Ульяновские распределительные сети»	14 189,36
2.	Акционерное общество «Авиастар - Объединенное предприятие энергоснабжения»	12 432,90
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергомодуль»	1 464,36
4.	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению-структурное подразделение «Трансэнерго»-филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»	605,18
5.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭСК «Энергосеть»	77,48
6.	Акционерное общество «Государственный научный центр Научно-исследовательский институт атомных реакторов»	11,66