



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от 23 декабря 2021 года

№ 283-э/э

г. Оренбург

Об установлении ставок за единицу максимальной мощности и выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Оренбургской области, на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 23 декабря 2021 года № 58), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года плату за выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Оренбургской области вне зависимости от имеющихся ограничений в сети:

| Заявитель | Мощность заявителя | Уровень напряжения, кВ | Категория надежности | Плата за присоединение, руб. |
|--|--|------------------------|----------------------|------------------------------|
| Физические лица, юридические лица или индивидуальные предприниматели | до 15 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) | до 20 включительно | III | 550,00* |
| Юридические лица – некоммерческие объединения (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) | до 15 кВт, включительно на каждого члена организации (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) | до 20 включительно | III | 550,00* с каждого абонента |

| | | | | |
|---|---|--------------------|---|--------------------------------------|
| Граждане, осуществляющие ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иные правообладатели объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества | до 15 кВт, включительно на каждом земельном участке (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) | до 20 включительно | Ш | 550,00* с каждого земельного участка |
| Граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сарай) | до 15 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) | до 20 включительно | Ш | 550,00* с каждого абонента |
| Религиозные организации | до 15 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) | до 20 включительно | Ш | 550,00* |
| Физические и юридические лица, индивидуальные предприниматели для временного присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств | до 15 кВт, включительно, с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности | до 20 включительно | Ш | 550,00* |

* Примечание: данная плата устанавливается вне зависимости от применяемой организацией системы налогообложения. Данная плата применяется при условии, что расстояние от границ участка заявителя (за исключением граждан, осуществляющих ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иных правообладателей объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества) до объектов необходимого заявителю класса напряжения электросетевого хозяйства территориальных распределительных сетей, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Для заявителей - граждан, осуществляющих ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иных правообладателей объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, данная плата применяется при условии, что расстояние от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности исходя из измерения расстояния по прямой линии.

В границах муниципальных районов, городских округов Оренбургской области одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании не более одного раза в течение трех лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится посредством применения стандартизированных тарифных ставок или ставок за единицу максимальной мощности, утвержденных департаментом Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов на 2022 год.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2022 по 31 декабря 2022 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение:

2.1. ставку за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности до 670 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) на уровне напряжения не выше 0,4 кВ и физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных 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, на уровне напряжения не выше 0,4 кВ, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания) (кроме подпункта «б»):

| Обозначение | Наименование | Значение, руб./кВт |
|--------------------|---|--------------------|
| $C_{1 \max N}$ | ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при технологическом присоединении по постоянной схеме электроснабжения, при технологическом присоединении с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно | 544,06 |
| $C_{1.1 \max N}$ | ставка за единицу максимальной мощности 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 | 117,37 |
| $C_{1.2.1 \max N}$ | ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения | 426,69 |

| | | |
|--|---|--|
| | технических условий заявителем, 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 | |
|--|---|--|

Примечание: ставки применяются в зависимости от действующей в сетевой организации системы налогообложения.

2.2 ставку за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности до 670 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, за исключением указанных в п. 1.1 настоящего приказа, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»):

| Обозначение | Наименование | Значение, руб./кВт |
|--------------------|---|--------------------|
| $C_{1 \max N}$ | ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при технологическом присоединении по постоянной схеме электроснабжения, при технологическом присоединении с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно | 209,23 |
| $C_{1.1 \max N}$ | ставка за единицу максимальной мощности 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 | 117,37 |
| $C_{1.2.2 \max N}$ | ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, не предусмотренным абзацем восьмым пункта 24 Методических указаний | 91,86 |

Примечание: ставки применяются в зависимости от действующей в сетевой организации системы налогообложения.

2.3. ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Оренбургской области для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2.4. ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Оренбургской области для случаев технологического присоединения на территориях не относящихся к городским населенным пунктам согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Утвердить на 2022 год размер плановых выпадающих доходов сетевых организаций:

| № п/п | Территориальная сетевая организация | Размер выпадающих доходов, тыс. рублей |
|-------|---|--|
| 1 | ГУП «ОКЭС» | 102 871,82 |
| 2 | Филиал ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго» | 400 084,34 |
| 3 | ООО «Газпром энерго» на территории Оренбургской области | 1085,61 |
| 4 | Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» | 22,93 |
| 5 | ООО «Энергетик» г. Ясный | 441,38 |
| 6 | ООО «Оренбургская городская сетевая компания» г. Оренбург | 208,46 |
| 7 | ООО «Оренбургэлектросеть» | 230,57 |
| 8 | ООО «Электросетевая компания» г. Оренбург | 2 046,76 |
| 9 | ООО «Энергосеть» г. Сорочинск | 547,72 |
| 10 | ООО "Единая энергетическая система Оренбуржья" | 278,01 |
| 11 | ООО «Коммунальная энергетическая система Оренбуржья» | 1636,34 |
| 12 | ООО «КЭС Оренбуржья» | 11665,6 |
| 13 | ООО «Орские Электрические Сети» | 5 212,58 |
| 14 | ООО «Электро-сетевое Предприятие» г. Орск | 5 271,64 |
| 15 | ООО «Экспертэнергоаудит» | 69,50 |
| 16 | ОАО «РЖД» на территории Оренбургской области | 1421,48 |
| 17 | ООО «МК-ЭНЕРГО» | 4918,12 |
| 18 | ООО «МК-ЭНЕРГО ПЛЮС» | 13062,10 |
| 19 | ООО «МК-Энергосеть» | 10578,47 |
| 20 | ООО «МК-ЭНЕРГОТРАНС» | 2870,15 |
| 21 | ООО "СК ЭнергоТранзит» | 793,70 |
| 22 | ООО "ОТСК" | 546,02 |
| 23 | ООО «СельЭнерго» | 0,00 |
| 24 | ООО «Районные электрические сети» | 442,36 |
| 25 | ООО СК «Оренбург» | 0,00 |
| 26 | ООО «ОренбургЭнергосервис» | 92,19 |
| 27 | ООО «Бузулукская сетевая энергетическая компания» | 621,41 |
| 28 | ООО "ОТСК" | 309,71 |
| 29 | ООО «Уралэлектросеть» | 329,54 |
| 30 | АО «Электросеть» | 0,00 |

4. Настоящий приказ вступает в силу после его официального опубликования.

Директор департамента



А.В. Шумский

Приложение 1
к приказу департамента
Оренбургской области
по ценам и регулированию тарифов
от 23 декабря 2021 года № 283-э/э

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Оренбургской области для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов, на 2022 год

| N л/п | Обозначение | Наименование | Размер ставки в ценах текущего периода (без НДС) |
|---|--|---|--|
| $C_2^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км) | | | |
| I.2.1.1.3.1.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.1.1.3.1.1}$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 7232,91 |
| I.2.1.1.4.1.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.1.1.4.1.1}$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 5590,52 |
| | $C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\max N 2.1.1.4.1.1}$ | | 7659,14 |
| I.2.1.1.4.2.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.1.1.4.2.1}$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 2024,47 |
| I.2.2.1.4.1.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.2.1.4.1.1}$ | воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 254 732,63 |
| I.2.3.1.3.1.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.3.1.1}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 13 038,35 |
| | $C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\max N 2.3.1.3.1.1}$ | | 26 768,15 |
| I.2.3.1.3.2.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.3.2.1}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 2 555,08 |
| I.2.3.1.3.3.1 | $C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\max N 2.3.1.3.3.1}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | 28 066,9 |
| I.2.3.1.4.1.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.4.1.1}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 10 001,98 |
| | $C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\max N 2.3.1.4.1.1}$ | | 8 457,38 |
| I.2.3.1.4.1.2 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.4.1.2}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные | 11 619,31 |
| | $C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\max N 2.3.1.4.1.2}$ | | 15 591,23 |
| I.2.3.1.4.2.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.4.2.1}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 9 232,18 |
| | $C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\max N 2.3.1.4.2.1}$ | | 10 201,67 |
| I.2.3.1.4.2.2 | $C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\max N 2.3.1.4.2.2}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | 1 013,15 |
| I.2.3.1.4.3.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.4.3.1}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | 442,87 |
| | $C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\max N 2.3.1.4.3.1}$ | | 10 661,18 |

| | | | |
|---|--|---|------------|
| I.2.3.2.3.1.1 | $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ $\text{max}N_{2.3.2.3.1.1}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 660,72 |
| $C_{3\text{max}N}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км) | | | |
| I.3.1.2.1.1.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N_{3.1.2.1.1.1}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 74 056,47 |
| | $C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N_{3.1.2.1.1.1}$ | | 74 056,47 |
| I.3.1.2.1.2.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N_{3.1.2.1.2.1}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 65 978,61 |
| | $C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N_{3.1.2.1.2.1}$ | | 30 451,19 |
| I.3.1.2.1.2.2 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N_{3.1.2.1.2.2}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 34 821,67 |
| | $C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N_{3.1.2.1.2.2}$ | | 32 713,43 |
| I.3.1.2.1.3.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N_{3.1.2.1.3.1}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 57 471,05 |
| | $C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N_{3.1.2.1.3.1}$ | | 980,58 |
| I.3.1.2.1.4.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N_{3.1.2.1.4.1}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 12 537,29 |
| | $C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N_{3.1.2.1.4.1}$ | | 1 284,69 |
| I.3.1.2.2.1.1 | $C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N_{3.1.2.2.1.1}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 6734,90 |
| I.3.1.2.2.2.1 | $C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N_{3.1.2.2.2.1}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 24 071,37 |
| I.3.1.2.2.3.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N_{3.1.2.2.3.1}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 505,92 |
| | $C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N_{3.1.2.2.3.1}$ | | 83 757,01 |
| I.3.1.2.2.3.2 | $C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N_{3.1.2.2.3.2}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 210 565,35 |
| I.3.1.2.2.4.1 | $C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N_{3.1.2.2.4.1}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 35 490,06 |
| I.3.6.2.1.1.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N_{3.6.2.1.1.1}$ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 49 294,09 |
| | $C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N_{3.6.2.1.1.1}$ | | 28 105,26 |
| I.3.6.2.1.2.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N_{3.6.2.1.2.1}$ | 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 | 17 440,45 |
| I.3.6.2.1.3.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N_{3.6.2.1.3.1}$ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 21 252,49 |
| I.3.6.2.1.3.2 | $C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N_{3.6.2.1.3.2}$ | 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 | 12 382,49 |
| I.3.6.2.1.4.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N_{3.6.2.1.4.1}$ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 4 153,90 |
| I.3.6.2.2.2.1 | $C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N_{3.6.2.2.2.1}$ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 3 679,97 |

| $C_4^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклаузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.) | | | |
|---|---|---|-----------|
| I.4.4.4.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\max N 4.4.4.1$ | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | 2909,14 |
| $C_5^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт) | | | |
| I.5.1.1.1 | $C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $\max N 5.1.1.1$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | 15 838,61 |
| | $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $\max N 5.1.1.1$ | | 15 838,61 |
| I.5.1.2.1 | $C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $\max N 5.1.2.1$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | 7 470,88 |
| | $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $\max N 5.1.2.1$ | | 7 470,88 |
| I.5.1.2.2 | $C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $\max N 5.1.2.2$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 7 470,88 |
| | $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $\max N 5.1.2.2$ | | 7 470,88 |
| I.5.1.3.1 | $C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $\max N 5.1.3.1$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | 4 219,98 |
| | $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $\max N 5.1.3.1$ | | 4 219,98 |
| I.5.1.3.2 | $C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $\max N 5.1.3.2$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 4 219,98 |
| | $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $\max N 5.1.3.2$ | | 4 219,98 |
| I.5.1.4.2 | $C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $\max N 5.1.4.2$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 3 032,13 |
| | $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $\max N 5.1.4.2$ | | 3 032,13 |
| I.5.1.5.2 | $C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $\max N 5.1.5.2$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 1 501,10 |
| | $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $\max N 5.1.5.2$ | | 1 501,10 |
| I.5.2.2.3 | $C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $\max N 5.2.2.3$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа | 15 867,12 |
| | $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $\max N 5.2.2.3$ | | 15 867,12 |
| I.5.2.3.2 | $C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $\max N 5.2.3.2$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6 626,63 |
| | $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $\max N 5.2.3.2$ | | 6 626,63 |
| I.5.2.4.2 | $C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $\max N 5.2.4.2$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 7 992,80 |
| | $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $\max N 5.2.4.2$ | | 7 992,80 |
| I.5.2.5.2 | $C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $\max N 5.2.5.2$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 3 809,37 |
| | $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $\max N 5.2.5.2$ | | 3 809,37 |
| I.5.2.7.2 | $C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $\max N 5.2.7.2$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6 171,97 |
| | $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $\max N 5.2.7.2$ | | 6 171,97 |
| I.5.2.8.2 | $C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $\max N 5.2.8.2$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 2 819,85 |
| | $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $\max N 5.2.8.2$ | | 2 819,85 |
| I.8.1.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\max N 8.1.1$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | 1 798,55 |
| I.8.2.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\max N 8.2.1$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения | 986,83 |
| | $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ $\max N 8.2.1$ | | 2 543,45 |
| I.8.2.2 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\max N 8.2.2$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 609,11 |
| | $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ $\max N 8.2.2$ | | 263,57 |

Примечание: ставки C_2 , C_3 , C_4 , установлены для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощностью менее 670 кВт.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (1);$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (2);$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (3);$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (4).$$

Размер платы для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании отдельных ставок по каждому мероприятию пункта 16 Методических указаний, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженного на объем присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение.

С целью правильного применения ставок, рассчитанных для заявителей в городских населенных пунктах и заявителей на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам необходимо пользоваться Законом Оренбургской области от 20.11.2000 №724/213-ОЗ, пунктом 6 которого обозначены административно-территориальные единицы, которые входят в состав Оренбургской области.

Приложение 2
к приказу департамента
Оренбургской области
по ценам и регулированию тарифов
от 23 декабря 2021 года № 283-э/э

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Оренбургской области для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам, на 2022 год

| № п/п | Обозначение | Наименование | Размер ставки в ценах текущего периода (без НДС) |
|---|---|--|--|
| $C_2^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км) | | | |
| П.2.1.1.3.1.1 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.1.1.3.1.1}$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 7 973,19 |
| | $C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\max N 2.1.1.3.1.1}$ | | 8 077,49 |
| П.2.1.1.4.1.1 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.4.1.1}$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 8 359,18 |
| | $C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\max N 2.3.1.4.1.1}$ | | 1 895,04 |
| П.2.1.1.4.2.1 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.1.1.4.2.1}$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 3 069,81 |
| П.2.3.1.3.1.1 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.3.1.1}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 11 745,61 |
| | $C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\max N 2.3.1.3.1.1}$ | | 65 457,44 |
| П.2.3.1.3.2.1 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.3.2.1}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 10 592,40 |
| | $C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\max N 2.3.1.3.2.1}$ | | 36 794,48 |
| П.2.3.1.3.2.2 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.3.2.2}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | 2 183,15 |
| | $C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\max N 2.3.1.3.2.2}$ | | 15 078,51 |
| П.2.3.1.4.1.1 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.4.1.1}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 8 408,37 |
| | $C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\max N 2.3.1.4.1.1}$ | | 5 543,29 |
| П.2.3.1.4.2.1 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.4.2.1}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 6 428,17 |
| | $C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\max N 2.3.1.4.2.1}$ | | 4 129,66 |
| П.2.3.2.3.1.1 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.2.3.1}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 11 015,79 |
| | $C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\max N 2.3.2.3.1}$ | | 237 189,23 |

| | | | |
|--|---|--|------------|
| П.2.3.2.3.2.1 | $C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN_{2.3.2.3.2.1}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 113 007,96 |
| П.2.3.2.4.1.1 | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN_{2.3.2.4.1.1}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 4 122,90 |
| $C_{3\ max\ N}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км) | | | |
| П.3.1.1.1.1.1 | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN_{3.1.1.1.1.1}$ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 47 161,22 |
| П.3.1.2.1.1.1 | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN_{3.1.2.1.1.1}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 33 506,01 |
| | $C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN_{3.1.2.1.1.1}$ | | 8 049,02 |
| П.3.1.2.1.2.1 | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN_{3.1.2.1.2.1}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 9 433,22 |
| | $C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN_{3.1.2.1.2.1}$ | | 77 200,72 |
| П.3.1.2.1.3.1 | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN_{3.1.2.1.3.1}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 10 684,44 |
| П.3.1.2.2.1.1 | $C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN_{3.1.2.2.1.1}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 8 112,18 |
| П.3.1.2.2.2.1 | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN_{3.1.2.2.2.1}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 40 808,26 |
| | $C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN_{3.1.2.2.2.1}$ | | 104 032,73 |
| П.3.1.2.2.3.1 | $C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN_{3.1.2.2.3.1}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 52 846,36 |
| П.3.6.2.1.3.1 | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN_{3.6.2.1.3.1}$ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 13 067,07 |
| П.3.6.2.2.1.1 | $C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN_{3.6.2.2.1.1}$ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 42 202,77 |
| $C_{4\ max\ N}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.) | | | |
| П.4.1.4 | $C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN_{4.1.4}$ | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | 395 891,45 |
| П.4.2.3 | $C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN_{4.2.3}$ | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно | 2 145,36 |
| П.4.4.1.1 | $C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN_{4.4.1.1}$ | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | 10 511,57 |

| $C_5^{max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт) | | | |
|--|--|--|-----------|
| П.5.1.1.1 | $C_{не город, 6/0,4 кВ}$ $max N 5.1.1.1$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | 11 380,46 |
| | $C_{не город, 10/0,4 кВ}$ $max N 5.1.1.1$ | | 11 380,46 |
| П.5.1.1.2 | $C_{не город, 6/0,4 кВ}$ $max N 5.1.1.2$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 15 653,53 |
| | $C_{не город, 10/0,4 кВ}$ $max N 5.1.1.2$ | | 15 653,53 |
| П.5.1.2.1 | $C_{не город, 6/0,4 кВ}$ $max N 5.1.2.1$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | 4 652,68 |
| | $C_{не город, 10/0,4 кВ}$ $max N 5.1.2.1$ | | 4 652,68 |
| П.5.1.2.2 | $C_{не город, 6/0,4 кВ}$ $max N 5.1.2.2$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 8 623,96 |
| | $C_{не город, 10/0,4 кВ}$ $max N 5.1.2.2$ | | 8 623,96 |
| П.5.1.3.1 | $C_{не город, 6/0,4 кВ}$ $max N 5.1.3.1$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | 3 665,71 |
| | $C_{не город, 10/0,4 кВ}$ $max N 5.1.3.1$ | | 3 665,71 |
| П.5.1.3.2 | $C_{не город, 6/0,4 кВ}$ $max N 5.1.3.2$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 3 665,71 |
| | $C_{не город, 10/0,4 кВ}$ $max N 5.1.3.2$ | | 3 665,71 |
| П.5.1.4.2 | $C_{не город, 6/0,4 кВ}$ $max N 5.1.4.2$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 5 966,41 |
| | $C_{не город, 10/0,4 кВ}$ $max N 5.1.4.2$ | | 5 966,41 |
| П.5.1.5.2 | $C_{не город, 6/0,4 кВ}$ $max N 5.1.5.2$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 1 458,84 |
| | $C_{не город, 10/0,4 кВ}$ $max N 5.1.5.2$ | | 1 458,84 |
| П.5.2.1.1 | $C_{не город, 6/0,4 кВ}$ $max N 5.2.1.1$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | 19 411,77 |
| | $C_{не город, 10/0,4 кВ}$ $max N 5.2.1.1$ | | 19 411,77 |
| П.5.2.3.2 | $C_{не город, 6/0,4 кВ}$ $max N 5.2.3.2$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 13 686,86 |
| | $C_{не город, 10/0,4 кВ}$ $max N 5.2.3.2$ | | 13 686,86 |
| $C_8^{max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета) | | | |
| П.8.1.1 | $C_{не город, 0,4 кВ и ниже}$ $max N 8.1.1$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | 6122,95 |
| П.8.2.1 | $C_{не город, 0,4 кВ и ниже}$ $max N 8.2.1$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | 18062,95 |
| П.8.2.2 | $C_{не город, 0,4 кВ и ниже}$ $max N 8.2.2$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 355,18 |

Примечание: ставки C_2 , C_3 , C_4 , установлены для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощностью менее 670 кВт.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 кВт}$, $C_{3(s,t)}^{<150 кВт}$, $C_{4(s,t)}^{<150 кВт}$, $C_{5(s,t)}^{<150 кВт}$, рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (1);$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (2);$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (3);$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (4).$$

Размер платы для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании отдельных ставок по каждому мероприятию пункта 16 Методических указаний, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженного на объем присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение.

С целью правильного применения ставок, рассчитанных для заявителей в городских населенных пунктах и заявителей на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам необходимо пользоваться Законом Оренбургской области от 20.11.2000 № 724/213-ОЗ, пунктом 6 которого обозначены административно-территориальные единицы, которые входят в состав Оренбургской области.