Постановление комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 25 декабря 2019 г. N 46/1
"Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области на 2020 год"

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года N 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", приказом ФАС России от 29.08.2017 года N 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", постановлением Правительства Саратовской области от 12 апреля 2007 года N 169-П "Вопросы комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области", протоколом заседания Правления государственного регулирования тарифов Саратовской области от 25 декабря 2019 года N 46, Комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области постановляет:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области на 2020 год согласно приложению N 1 к настоящему постановлению.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года формулы определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области согласно приложению N 2 к настоящему постановлению.

3. Установить и ввести в действие с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области согласно приложению N 3 к настоящему постановлению

4. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций согласно приложению N 4 к настоящему постановлению.

5. С 1 января 2020 года признать утратившим силу постановление комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 27 декабря 2018 года N 57/2 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое

присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области на 2019 год".

6. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации и вступает в силу 1 января 2020 года.

Министр области - председатель комитета Л.Н.Новикова

**Приложение N 1**
**к** постановлению **комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 25 декабря 2019 года N 46/1 (с изменениями от 26 июня, 10 июля, 6 ноября 2020 г.)**

**Стандартизированная тарифная ставка С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области на 2020 год**

| Обозначение | Наименование ставки | Стандартизированная ставка в ценах периода регулирования (руб. за одно присоединение) (без учета НДС) | |
|---|---|---|---|
| | | по постоянной схеме | по временной схеме |
| С1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам | 15592,21 | 15592,21 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 6829,42 | 6829,42 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 8762,79 | 8762,79 |

**Стандартизированные тарифные ставки (С2, С3, С4, С5, С6, С7) на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области, включающие расходы сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств на 2020 год**

**Таблица 1**

**Для территорий городских населенных пунктов**

(без учета НДС)

| N п/п | Наименование мероприятия | Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя | Обознач. | Ед. изм. | Размер стандартизированных тарифных ставок | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | для Заявителей, за исключением Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощностью) | для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощностью) |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий | х | С2 | руб./км | х | х |
| 1.1. | с изолированным алюминиевым проводом | х | С2 | | х | х |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | на металлических опорах | | | | | |
| | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | | 2500907,41 | 0 |
| | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | | 2771670,57 | |
| | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | | 2199626,29 | 0 |
| 1.2. | с изолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах | х | С2 | | х | х |
| | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | | 1192845,14 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | С2 | | 1614211,26 | 0 |
| | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | | 1171320,74 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | С2 | | 1504773,56 | 0 |
| | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | | 1526342,63 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | С2 | | 3522529,35 | 0 |
| 1.4. | с изолированным алюминиевым проводом на железобетонных опорах | х | С2 | | х | х |
| | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | | 1234002,57 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | С2 | | 1814882,88 | 0 |
| | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | | 1363004,66 | 0 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | включительно | СН2 (20-1 кВ) | С2 | | 625535,97 | 0 |
| | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | | 1171554,95 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | С2 | | 1651366,93 | 0 |
| 1.5. | с неизолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах | х | С2 | | х | х |
| | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно | СН2 (20-1 кВ) | С2 | | 2216475,90 | 0 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий | х | С3 | | х | х |
| 2.1. | в траншеях одножильным кабелем с бумажной изоляцией | х | С3 | | х | х |
| | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | СН2 (20-1 кВ) | С3 | | 2798694,56 | 0 |
| | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | СН2 (20-1 кВ) | С3 | | 6239748,33 | 0 |
| 2.2. | в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией | х | С3 | | х | х |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | | 523873,56 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | С3 | | 2141774,97 | 0 |
| | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | | 1154652,79 | 0 |
| | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | | 1302541,07 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | С3 | | 905379,43 | |
| | с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | | 1745847,13 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | С3 | | 1489547,90 | |
| 2.3. | в траншеях многожильным кабелем с бумажной изоляцией | х | С3 | | х | х |
| | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | | 3620173,82 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | С3 | | 1618253,27 | 0 |
| | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | | 3503249,12 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | С3 | | 2424575,11 | 0 |
| | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | | 3650306,25 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | С3 | | 2576462,05 | 0 |
| | с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | | 3964161,88 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | С3 | | 1935913,39 | 0 |
| 2.4. | выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с бумажной изоляцией | х | С3 | | х | х |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | | 2988363,52 | 0 |
| | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | | 4603816,15 | 0 |
| | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | | 4079647,22 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | С3 | | 4210539,10 | 0 |
| | с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | | 4194839,07 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | С3 | | 3482121,41 | 0 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) | х | С4 | руб./шт. | х | х |
| 3.1. | распределительные пункты (РП) | НН (0,4 кВ и ниже) | С4 | | 75995,68 | 0 |
| | с номинальным током от 250 до 500 А включительно | СН2 (20-1 кВ) | С4 | | 61103,30 | |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на | х | С5 | руб./кВт | х | х |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 3Б кВ | | | | | |
| 4.1. | однотрансформаторные | х | С5 | | х | х |
| | с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С5 | | 33753,69 | 0 |
| | с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С5 | | 23415,57 | 0 |
| | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С5 | | 6845,96 | 0 |
| | с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С5 | | 5413,70 | 0 |
| | с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С5 | | 13966,36 | 0 |
| | с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С5 | | 6596,36 | 0 |
| 4.2. | двухтрансформаторные и более | х | С5 | | х | х |
| | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 | С5 | | 21901,93 | |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | кВА включительно | кВ) | | | | |
| | с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С5 | | 7677,47 | 0 |
| | с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С5 | | 9913,49 | 0 |
| | с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С5 | | 4892,93 | 0 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | х | С6 | руб./кВт | х | х |
| 5.1. | однотрансформаторные | х | С6 | | х | х |
| | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С6 | | 3758,44 | 0 |
| | с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С6 | | 1324,91 | 0 |
| 5.2. | двухтрансформаторные и более | х | С6 | | х | х |
| | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С6 | | 1903,11 | 0 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С6 | | 9267,88 | 0 |
| | с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С6 | | 1615,79 | 0 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) | х | С8 | рублей за точку учета | х | х |
| 6.1. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | х | С8.1.1 | | х | х |
| | без ТТ | НН (0,4 кВ и ниже) | С8.1.1 | | 12021,13 | 12021,13 |
| 6.2. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | х | С8.2.1 | | х | х |
| | без ТТ | НН (0,4 кВ и ниже) | С8.2.1 | | 23639,93 | 23639,93 |
| 6.3. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные | х | С8.2.2 | | х | х |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | полукосвенного включения | | | | | |
| | с ТТ | НН (0,4 кВ и ниже) | С8.2.2 | | 27439,08 | 27439,08 |
| 6.4. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | х | С8.2.3 | | х | х |
| | с ТТ | СН2 (20-1кВ) | С8.2.3 | | 204110,64 | 204110,64 |

**Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам**

(без учета НДС)

| N п/п | Наименование мероприятия | Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя | Обознач. | Ед. изм. | Размер стандартизированных тарифных ставок | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | для Заявителей, за исключением Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощностью) | для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощностью) |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий | х | С2 | руб./км | х | х |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1.1. | с изолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах | х | С2 | | х | х |
| | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | | 1302536,68 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | С2 | | 1629297,51 | 0 |
| | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | | 1296397,98 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | С2 | | 1703582,21 | 0 |
| 1.2. | с изолированным алюминиевым проводом на железобетонных опорах | х | С2 | | х | х |
| | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | | 1000726,77 | 0 |
| | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | | 1185064,21 | 0 |
| 1.3. | с неизолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах | х | С2 | | х | х |
| | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно | СН2 (20-1 кВ) | С2 | | 1499746,38 | 0 |
| | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | СН2 (20-1 кВ) | С2 | | 1450785,10 | 0 |
| | | СН 1 (35 кВ) | С2 | | 2704602,02 | |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на | х | С3 | | х | х |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий | | | | | |
| 2.1. | в траншеях одножильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией | x | C3 | | x | x |
| | с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | СН2 (20-1 кВ) | C3 | | 5550396,27 | 0 |
| 2.2. | в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией | x | C3 | | x | x |
| | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | C3 | | 531901,98 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | C3 | | 972509,73 | 0 |
| 2.3. | в траншеях многожильным кабелем с бумажной изоляцией | x | C3 | | x | x |
| | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | СН2 (20-1 кВ) | C3 | | | |
| | с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | СН2 (20-1 кВ) | C3 | | 2663928,56 | 0 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов | x | C4 | руб./шт. | x | x |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) | | | | | |
| 3.1. | пункта секционирования столбового (реклоузера) номинальным током от 500 А до 1000 А включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С4 | | 2318781,74 | 0 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 3Б кВ | х | С5 | руб./кВт | х | х |
| 4.1. | однотрансформаторные | х | С5 | | х | х |
| | с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С5 | | 27664,06 | 0 |
| | с трансформаторной мощностью от 25 до 100 | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 | С5 | | 15009,03 | 0 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | кВА включительно | кВ) | | | | |
| | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С5 | | 6753,11 | 0 |
| | с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С5 | | 10613,53 | 0 |
| | с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С5 | | 7081,24 | 0 |
| 4.2 | двухтрансформаторные и более | х | С5 | | х | х |
| | с трансформаторной мощностью 1000 кВА и выше | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С5 | | | |
| | с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С5 | | 7 810,13 | 0 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) | х | С8 | рублей за точку учета | х | х |
| 5.1. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | х | С8 | | х | х |
| | без ТТ | НН (0,4 кВ и | С8.1.1 | | 12677,85 | 12677,85 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | ниже) | | | | |
| 5.2. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | х | С8 | | х | х |
| | без ТТ | НН (0,4 кВ и ниже) | С8.2.1 | | 25429,60 | 25429,60 |
| 5.3. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | х | С8 | | х | х |
| | с ТТ | НН (0,4 кВ и ниже) | С8.2.2 | | 27972,22 | 27972,22 |

**Приложение N 2**
**к** постановлению **комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 25 декабря 2019 года N 46/1**

**Формулы определения платы за технологическое присоединение**

а) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$$C_1 + C_{88} \times q = \text{ПТП}_{i\,(\text{без "последней мили"})}$$ (руб.) (без НДС)

б) Если предусматриваются мероприятия "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$C_1 + \text{C}_{2ij} \times L_{i\,(\text{вл})} + \text{C}_{3ij} \times L_{i\,(\text{кл})} + \text{C}_8 \times q = \text{ПТП}_{i\,(\text{вл}\,(\text{кл}))}$$ (руб.) (без НДС)

в) Если предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству пунктов секционирования, трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ и центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$C_1 + C_{2ij} \times L_{i\,(\text{вл})} + C_{3ij} \times L_{i\,(\text{кл})} + C_{4ij} \times T + C_{5ij} \times N_i + C_{6ij} \times N_i + C_{7ij} \times N_i + \text{C}_8 \times q = \text{ПТП}$$

(руб.) (без НДС)

г) Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$\text{C}_1 + \Big(0{,}5 \times \Big(\text{C}_{2\text{ij}} \times L_{i\,(\text{вл})} + \text{C}_{3ij} \times L_{i\,(\text{кл})} + C_{4ij} \times T + C_{5ij} \times N_i + C_{6ij} \times N_i + C_{7ij} \times N_i + \text{C}_8$$

$$+ \Big(0{,}5 \times \Big(\text{C}_{2\text{ij}} \times L_{i\,(\text{вл})} + \text{C}_{3ij} \times L_{i\,(\text{кл})} + C_{4ij} \times T + C_{5ij} \times N_i + C_{6ij} \times N_i + C_{7ij} \times N_i + \text{C}_8 \times q$$

$$= \text{ПТП}_{i\,(\text{вл}\,(\text{кл}) + \text{тп})}$$ (руб.) (без НДС)

где:

$i$ - уровень напряжения;

$j$ - диапазон присоединяемой мощности;

$t$ - год утверждения платы;

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

$N_i$ - объем максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя;

$L_{(\text{вл}\,(\text{кл}))}$ - протяженность ВЛ (КЛ) на i-том уровне напряжения;

$T$ - количество пунктов секционирования (шт.);

$q$ - количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$C_1,\ C_2,\ C_3,\ C_4,\ C_5,\ C_6,\ C_7,\ C_8$ - стандартизированные тарифные ставки;

ИПЦ - прогнозный индекс-дефлятор по разделу "Строительство", публикуемый Министерством экономического развития Российской

Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год).

**Приложение N 3**
**к** постановлению **комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 25 декабря 2019 года N 46/1 (с изменениями от 28 февраля, 10 июля, 6 ноября 2020 г.)**

**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 к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области на 2020 год**

| Обозначение | Наименование ставки | Ставка за единицу максимальной мощности в ценах периода регулирования в расчете на единицу максимальной мощности (руб./кВт) (без учета НДС) | |
|---|---|---|---|
| | | по постоянной схеме | по временной схеме |
| С1 | 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 | 507,26 | 507,26 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 222,18 | 222,18 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 285,08 | 285,08 |

**Ставки за единицу максимальной мощности (С2, С3, С4, С5, С6, С7) технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области на уровне напряжения 20 кВ и ниже и максимальной мощности менее 670 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) на 2020 год**

**Таблица 1**

**Для территорий городских населенных пунктов**

(без учета НДС)

| N п/п | Наименование мероприятия | Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя | Обознач. | Ед. изм. | Размер стандартизированных тарифных ставок | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | для Заявителей, за исключением Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощностью) | для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощностью) |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий | х | С2 | руб./кВт | х | х |
| 1.1. | с изолированным алюминиевым проводом | х | С2 | | х | х |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | на металлических опорах | | | | | |
| | с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | | 24078,78 | 0 |
| | с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | | 34217,53 | 0 |
| | с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | | 27733,01 | 0 |
| | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | | 19833,45 | 0 |
| 1.2. | с изолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах | х | С2 | | х | х |
| | с сечением провода до 25 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | | 9051,46 | 0 |
| | с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | | 8328,19 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | С2 | | 18818,30 | 0 |
| | с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | | 9779,40 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | С2 | | 3446,35 | 0 |
| | с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | | 8589,69 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | С2 | | 2914,25 | 0 |
| | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | | 12922,36 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | С2 | | 7528,63 | 0 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1.3. | с изолированным алюминиевым проводом на железобетонных опорах | х | С2 | | х | х |
| | с сечением провода до 25 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | | 9596,45 | 0 |
| | с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | | 8829,06 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | С2 | | 7426,37 | 0 |
| | с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | | 8215,57 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | С2 | | 3923,82 | 0 |
| | с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | | 4670,18 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | С2 | | 7756,65 | 0 |
| | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | | 6982,47 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | С2 | | 1032,10 | 0 |
| 1.4. | с неизолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах | х | С2 | | х | х |
| | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно | СН2 (20-1 кВ) | С2 | | 25984,30 | 0 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в | х | С3 | | х | х |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | расчете на 1 км линий | | | | | |
| 2.1. | в траншеях одножильным кабелем с бумажной изоляцией | х | С3 | | х | х |
| | с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно | СН2 (20-1 кВ) | С3 | | 429,83 | 0 |
| | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | СН2 (20-1 кВ) | С3 | | 4628,89 | 0 |
| 2.2. | в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией | х | С3 | | х | х |
| | с сечением провода до 25 квадратных мм включительно | СН2 (20-1 кВ) | С3 | | 3426,84 | 0 |
| | с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | | 6857,16 | 0 |
| | с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | | 320,74 | 0 |
| | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | | 499,23 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | С3 | | 72,43 | 0 |
| | с сечением провода свыше 200 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | | 1843,37 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | С3 | | 1152,92 | 0 |
| 2.3. | в траншеях многожильным кабелем с | х | С3 | | х | х |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | бумажной изоляцией | | | | | |
| | с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | | 18920,61 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | С3 | | 1178,99 | 0 |
| | с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | | 8615,06 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | С3 | | 9358,86 | 0 |
| | с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | | 5400,09 | 0 |
| | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | | 3908,47 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | С3 | | 1415,87 | 0 |
| | с сечением провода свыше 200 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | | 5616,21 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | С3 | | 1483,04 | 0 |
| 2.4. | выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с бумажной изоляцией | х | С3 | | х | х |
| | с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | | 11982,65 | 0 |
| | с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | | 15636,72 | |
| | с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | | 11112,66 | 0 |
| | с сечением провода от 100 до 200 квадратных | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | | 11775,19 | 0 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | мм включительно | СН2 (20-1 кВ) | С3 | | 8318,38 | 0 |
| | с сечением провода свыше 200 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | | 12469,95 | 0 |
| 4. | 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 | х | С5 | руб./кВт | х | х |
| 4.1. | однотрансформаторные | х | С5 | | х | х |
| | с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С5 | | 33753,69 | 0 |
| | с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С5 | | 23415,57 | 0 |
| | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С5 | | 6845,96 | 0 |
| | с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С5 | | 5413,70 | 0 |
| | с трансформаторной мощностью от 500 до 900 | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 | С5 | | 13966,36 | 0 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | кВА включительно | кВ) | | | | |
| | с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С5 | | 6596,36 | 0 |
| 4.2. | двухтрансформаторные и более | х | С5 | | х | х |
| | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С5 | | 21901,93 | 0 |
| | с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С5 | | 7677,47 | 0 |
| | с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С5 | | 9913,49 | 0 |
| | с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С5 | | 4892,93 | 0 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | х | С6 | руб./кВт | х | х |
| 5.1. | однотрансформаторные | х | С6 | | х | х |
| | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С6 | | 3758,44 | 0 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С6 | | 1324,91 | 0 |
| 5.2. | двухтрансформаторные и более | х | С6 | | х | х |
| | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С6 | | 1903,11 | 0 |
| | с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С6 | | 9267,88 | 0 |
| | с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С6 | | 1615,79 | 0 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) | х | С8 | рублей за точку учета | х | х |
| 6.1. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | х | С8 | | х | х |
| | без ТТ | НН (0,4 кВ и ниже) | С8.1.1 | | 1 994,38 | 1 994,38 |
| 6.2. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) | х | С8 | | х | х |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | трехфазные прямого включения | | | | | |
| | без ТТ | НН (0,4 кВ и ниже) | С8.2.1 | | 1 901,18 | 1 901,18 |
| 6.3. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | х | С8 | | х | х |
| | с ТТ | НН (0,4 кВ и ниже) | С8.2.2 | | 134,62 | 134,62 |
| 6.4. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | х | С8 | | х | х |
| | с ТТ | СН2 (20-1кВ) | С8.2.3 | | 364,03 | 364,03 |

**Таблица 2**

**Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам**

(без учета НДС)

| N п/п | Наименование мероприятия | Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя | Обознач. | Ед. изм. | Размер стандартизированных тарифных ставок | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | для Заявителей, за исключением Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом | для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | ранее присоединенной мощностью) | мощностью) |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий | x | C2 | руб./кВт | x | x |
| 1.1. | с изолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах | x | C2 | | x | x |
| | с сечением провода до 25 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | C2 | | 9919,92 | 0 |
| | с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | C2 | | 11033,92 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | C2 | | 20056,49 | 0 |
| | с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | C2 | | 11124,37 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | C2 | | 19238,93 | 0 |
| | с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | C2 | | 17034,25 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | C2 | | 316,95 | |
| 1.2. | с изолированным алюминиевым проводом на железобетонных опорах | x | C2 | | x | x |
| | с сечением провода до 25 квадратных мм | НН (0,4 кВ и ниже) | C2 | | 8060,71 | 0 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | включительно | | | | | |
| | с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | | 11211,34 | 0 |
| | с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | | 12561,68 | 0 |
| 1.3. | с неизолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах | х | С2 | | х | х |
| | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно | СН2 (20-1 кВ) | С2 | | 17747,86 | 0 |
| | с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно | СН2 (20-1 кВ) | С2 | | 10745,48 | 0 |
| | с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно | СН2 (20-1 кВ) | С2 | | 73420,93 | 0 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий | х | С3 | | х | х |
| 2.1. | в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией | х | С3 | | х | х |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | | 2534,16 | 0 |
| 2.2. | в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией | х | С3 | | х | х |
| | с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | | 2127,61 | 0 |
| | | СН2 (20-1 кВ) | С3 | | 52515,53 | |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 3Б кВ | х | С5 | | х | х |
| 3.1. | однотрансформаторные | х | С5 | | х | х |
| | с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С5 | руб./кВт | 27664,06 | 0 |
| | с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С5 | | 15009,03 | 0 |
| | с трансформаторной | НН (0,4 кВ и | С5 | | 6753,11 | 0 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | мощностью от 100 до 250 кВА включительно | ниже); СН2 (20-1 кВ) | | | | |
| | с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С5 | | 10613,53 | 0 |
| | с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ) | С5 | | 7081,24 | 0 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) | х | С8 | рублей за точку учета | х | х |
| 4.1. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | х | С8 | | х | х |
| | без ТТ | НН (0,4 кВ и ниже) | С8.1.1 | | 2 398,51 | 2 398,51 |
| 4.2. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | х | С8 | | х | х |
| | без ТТ | НН (0,4 кВ и ниже) | С8.2.1 | | 1 859,48 | 1 859,48 |
| 4.3. | средства коммерческого учета электрической | х | С8 | | х | х |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | | | | | |
| | с ТТ | НН (0,4 кВ и ниже) | С8.2.2 | | 246,81 | 246,81 |

**Приложение N 4**
**к** постановлению **комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 25 декабря 2019 года N 46/1**

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций**

| N п/п | Наименование ТСО | Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций (тыс. руб., без учета НДС) | | |
|---|---|---|---|---|
| | | от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) | от осуществления технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт | от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги" - "Саратовские | 130749,76 | 31052,54 | 0,00 |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| | распределительные сети" (ПАО "МРСК Волги") | | | |
| 2 | АО "Облкоммунэнерго" | 33177,43 | 8667,54 | 0,00 |
| 3 | ЗАО "Саратовское предприятие городских электрических сетей" (ЗАО "СПГЭС") | 35984,38 | 23993,04 | 0,00 |
| 4 | АО "Независимая электросетевая компания" (АО "НЭСК") | 5702,68 | 34,71 | 0,00 |
| 5 | ООО "Элтрейт" | 7378,58 | 5569,45 | 0,00 |
| 6 | Саратовский филиал ООО "Газпром энерго" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго" | 48,17 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | ООО "Промэнерго" (Балаково) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Приволжская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД" | 714,43 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | ООО "Балаковская Электросетевая Компания" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | ООО "Саратовская теплотехническая компания" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД" | 166,47 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | ООО "Балашовская Распределительная Компания" (ООО "БРК") | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | ООО "Энергогаз-Групп" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15 | ООО "Электросетевая компания" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16 | ООО "Смюрэк" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17 | ООО "Волжская энергетическая компания" (ООО "ВЭК") | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18 | ООО "Группа Север" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 19 | ООО "СОПОТ РОПТ" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 20 | ООО "Поток" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 21 | ООО "Саратовская энергосетевая компания" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 22 | ООО "Транзит - 2000" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 23 | ООО "Территориальная электросетевая компания" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 24 | АО "Саратовстройстекло" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 25 | АО "Научно-производственное предприятие "Алмаз" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 26 | ООО "Энгельсская промышленная компания" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 27 | АО "Апатит" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 28 | ООО "ЭнергоТранс" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 29 | ООО "Поволжская электросетевая компания" (ООО "ПЭСК") | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 30 | ООО "Энгельсское приборостроительное объединение "Сигнал" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 31 | ОАО "Объединенная энергетическая компания" (ОАО "ОЭК") | 1654,30 | 0,00 | 0,00 |
| 32 | ООО "СПП Ритейл" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 33 | ООО "Электро Сетевая Компания Волга" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 34 | ООО "Электро Сетевая Компания" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 35 | МУП "ЖКХ ЗАТО Светлый" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 36 | ООО "ЭлектроСфера" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 37 | ООО "Объединенная электросетевая компания" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 38 | ООО "Объединенная энергетическая компания" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 39 | ООО "Сетевая Компания Центр-Энерго" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 40 | ООО "Сервисное обслуживание | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| | электросетевого комплекса" (ООО "СОЭСК") | | | |
| 41 | ООО "Саратовская территориальная электросетевая компания" (ООО "СТЭК") | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 42 | ООО "Садоводческие электросети и коммуникации" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 43 | ООО "Регионэлектросеть" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 44 | ООО "ТРАНСПОРТНАЯ ЭНЕРГО КОМПАНИЯ" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 45 | ООО "СарГорСеть" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 46 | ООО "Промэнерго" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 47 | ООО "Саратовская территориальная сетевая компания" (ООО "СТСК") | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 48 | ООО "Объединенная Сетевая Компания "ЭНЕРО-СОЮЗ" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |