



# РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

## П Р И К А З

от 27 декабря 2018 № 120-Э

г. Южно-Сахалинск

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Сахалинской области**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, Правилами 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, утверждёнными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 29 августа 2017 года № 1135/17, приказываю:



1. Утвердить на 2019 год стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Сахалинской области согласно приложению 1.

2. Утвердить на 2019 год формулы расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевых организаций на территории Сахалинской области согласно приложению 2.

3. Утвердить на 2019 год ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Сахалинской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт согласно приложению 3.

4. Утвердить на 2019 год размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) согласно приложению 4.

5. Определить расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год, в размере 66 127,775 тыс. руб., в том числе:

- общество с ограниченной ответственностью «Охинские электрические сети» - 74,672 тыс. руб.;

- муниципальное унитарное предприятие муниципального образования «Холмский городской округ» «Горэлектросеть» - 47,064 тыс. руб.;

- муниципальное унитарное предприятие «Электросервис» городского округа «Город Южно-Сахалинск» - 338,088 тыс. руб.;

- муниципальное унитарное предприятие «Районные электрические сети» Корсаковского городского округа – 95,663 тыс. руб.;

- муниципальное унитарное предприятие «Невельские районные электрические сети» - 352,283 тыс. руб.;

- открытое акционерное общество «Российские железные дороги» - 9,952 тыс. руб.;

- акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Дальневосточный») – 3,150 тыс. руб.;

- публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Сахалинэнерго» - 65 206,883 тыс. руб.

6. Опубликовать настоящий приказ в газете «Губернские ведомости» и на «Официальном интернет-портале правовой информации».

7. Разместить настоящий приказ на официальном сайте региональной энергетической комиссии Сахалинской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

Председатель



Д.В.Чекрышев

ПРИЛОЖЕНИЕ 1  
к приказу региональной  
энергетической комиссии  
Сахалинской области  
от 27 декабря 2018 года № 120-Э

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Сахалинской области

| Наименование ставки |  | Единицы измерения    | Значение стандартизированных тарифных ставок на 2019 год (без учета НДС) |
|---------------------|--|----------------------|--|
| 1                   | 2  | 3                    | 4  |
| C1                  | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных ФАС России (кроме подпунктов «б»)                                | руб./1 присоединение | 13 121,40  |
| C1.1                | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю   | руб./1 присоединение | 6 928,15   |
| C1.2                | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая мероприятия, предусмотренные пунктом «г» - «е» пункта 7 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) | руб./1 присоединение | 6 193,25   |
| C2 <sub>i</sub>     | <b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по строительству воздушных линий (ВЛ)</b>   | X                    | X  |
| C2 <sub>0,4</sub>   | Строительство ВЛ 0,4 кВ одноцепное исполнение  | руб./1 км            | 849 785  |
| C2 <sub>0,4</sub>   | Строительство ВЛ 0,4 кВ двухцепное исполнение  | руб./1 км            | 1 090 222  |
| C2 <sub>6(10)</sub> | Строительство ВЛ 6(10) кВ одноцепное исполнение  | руб./1 км            | 2 371 517  |
| C2 <sub>6(10)</sub> | Строительство ВЛ 6(10) кВ двухцепное исполнение  | руб./1 км            | 4 051 760  |
| C2 <sub>35</sub>    | Строительство ВЛ 35 кВ одноцепное исполнение от 100 до 200 кв.мм   | руб./1 км            | 16 814 336   |

| Наименование ставки                                    |   | Единицы измерения | Значение стандартизированных тарифных ставок на 2019 год (без учета НДС) |
|--|---|-------------------|--|
| 1  | 2   | 3                 | 4  |
| С3,i   | <b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по строительству кабельных линий (КЛ)</b>  | X                 | X  |
|  | <b>Строительство КЛ способ прокладки - в траншеях</b>   | X                 | X  |
| С3 <sub>0,4</sub>                                      | Строительство КЛ 0,4 кВ сечением до 200 кв.мм   | руб./ 1 км        | 874 101  |
| С3 <sub>0,4</sub>                                      | Строительство КЛ 0,4 кВ сечением свыше 200 кв.мм  | руб./ 1 км        | 986 919  |
| С3 <sub>6(10)</sub>                                    | Строительство КЛ 6(10) кВ одноцепное исполнение сечением до 100 кв.мм   | руб./ 1 км        | 2 188 704  |
| С3 <sub>6(10)</sub>                                    | Строительство КЛ 6(10) кВ одноцепное исполнение сечением от 100 до 200 кв.мм  | руб./ 1 км        | 2 581 990  |
| С3 <sub>6(10)</sub>                                    | Строительство КЛ 6(10) кВ одноцепное исполнение сечением свыше 200 кв.мм  | руб./ 1 км        | 3 323 526  |
| С3 <sub>6(10)</sub>                                    | Строительство КЛ 6(10) кВ двухцепное исполнение сечением до 200 кв.мм   | руб./ 1 км        | 3 229 797  |
| С3 <sub>6(10)</sub>                                    | Строительство КЛ 6(10) кВ двухцепное исполнение сечением свыше 200 кв.мм  | руб./ 1 км        | 8 373 587  |
|  | <b>Строительство КЛ способ прокладки – горизонтальное наклонное бурение</b>   | X                 | X  |
| С3 <sub>0,4</sub>                                      | Строительство КЛ-0,4 кВ   | руб./ 1 км        | 12 730 158   |
| С3 <sub>6(10)</sub>                                    | Строительство КЛ-6(10) одноцепное исполнение  | руб./ 1 км        | 18 302 318   |
| С3 <sub>6(10)</sub>                                    | Строительство КЛ-6(10) двухцепное исполнение  | руб./ 1 км        | 26 259 563   |
| С4   | <b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по строительству пунктов секционирования</b>   | X                 | X  |
|  | Строительство распределительных пунктов (РП) номинальный ток свыше 250А   | руб./шт.          | 32 381 478   |
| С5   | <b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ</b> | X                 | X  |
|  | <b>Строительство одотрансформаторных ТП</b>   | X                 | X  |
|  | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 16 кВА  | руб./кВт          | 61 441   |
|  | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 25 кВА  | руб./кВт          | 38 032   |
|  | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 40 кВА  | руб./кВт          | 44 671   |
|  | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 63 кВА  | руб./кВт          | 17 162   |
|  | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 100 кВА   | руб./кВт          | 19 457   |
|  | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 160 кВА   | руб./кВт          | 14 497   |
|  | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 250 кВА   | руб./кВт          | 9 129  |
|  | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 400 кВА   | руб./кВт          | 5 517  |
|  | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 630 кВА   | руб./кВт          | 5 486  |
| Строительство ТП с трансформаторной мощностью 1000 кВА | руб./кВт  | 3 250             |  |

| Наименование ставки |  | Единицы измерения | Значение стандартизированных тарифных ставок на 2019 год (без учета НДС) |
|---------------------|--|-------------------|--|
| 1                   | 2  | 3                 | 4  |
|                     | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 1600 кВА   | руб./кВт          | 9 994  |
|                     | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2500 кВА   | руб./кВт          | 7 321  |
|                     | <b>Строительство двухтрансформаторных ТП</b>             | X                 | X  |
|                     | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*63 кВА   | руб./кВт          | 56 042   |
|                     | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*100 кВА  | руб./кВт          | 38 080   |
|                     | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*160 кВА  | руб./кВт          | 26 491   |
|                     | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*250 кВА  | руб./кВт          | 22 135   |
|                     | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*400 кВА  | руб./кВт          | 11 100   |
|                     | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*630 кВА  | руб./кВт          | 9 354  |
|                     | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*1000 кВА | руб./кВт          | 7 901  |
|                     | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*1600 кВА | руб./кВт          | 13 254   |
|                     | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*2500 кВА | руб./кВт          | 8 604  |

## Примечание:

- значения стандартизированной тарифной ставки С1 установлены равными, как для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно, так и для постоянной схемы электроснабжения;
- учитывая особенности Сахалинской области значения стандартизированных тарифных ставок С2, С3, С4, С5 установлены равными, как для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, так и на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов;
- для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5 принимают значение, равное нулю.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2  
к приказу региональной  
энергетической комиссии  
Сахалинской области  
от 27 декабря 2018 года № 120-Э

Формулы расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевых организаций на территории Сахалинской области

| № п/п | Условия присоединения   | Формула расчета платы (Р) посредством применения стандартизированных ставок            |
|-------|---|--|
| 1     | Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (размер платы по мероприятиям подпункта в) пункта 16 Методических указаний определяется с учетом количества точек присоединения)   | $P = C1, \text{ где}$ $C1 = C_{1.1} + C_{1.2}$   |
| 2     | Если при технологическом присоединении заявителя к одному источнику энергоснабжения согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий   | $P = C1 + \sum(C_{2,i} \times L_{\text{ВЛ},i}) + \sum(C_{3,i} \times L_{\text{КЛ},i})$ |
| 3     | Если при технологическом присоединении заявителя к одному источнику энергоснабжения согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «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 (ПС) | $P = C1 + \sum(C4 \times q_i) + \sum(C5 \times N_i) + \sum(C7 \times N_i)$             |
| 4     | Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам электроснабжения   | $P_{\text{общ.}} = C1 + (P_{\text{ист.1}} + P_{\text{ист.2}})$                         |

## Примечание:

$C1$  - стандартизированная тарифная ставка на выполнение мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных ФАС России (кроме подпункта «б») согласно приложению 1 к настоящему заключению, руб.;

$C2_i$  – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий на  $i$ -том напряжении согласно приложению 1 к настоящему заключению, руб./км;

$C3_i$  – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий на  $i$ -том напряжении согласно приложению 1 к настоящему заключению, руб./км;

$C4$  – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования, (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) согласно приложению 1 к настоящему заключению, руб./шт;

$Q_i$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -том напряжении, шт;

$C5$  – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, приложению 1 к настоящему заключению, руб./кВт;

$C7$  – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций с напряжением 35 кВ и выше (ПС) согласно приложению 1 к настоящему заключению, руб./кВт;

$N_i$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем на  $i$ -том напряжении, кВт;

$R_{\text{ист.1}}$  - 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 Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний, руб.;

$R_{\text{ист.2}}$  - 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 Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний, руб.

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

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

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

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.



ПРИЛОЖЕНИЕ 3  
к приказу региональной  
энергетической комиссии  
Сахалинской области  
от 27 декабря 2018 года № 120-Э

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Сахалинской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

| Наименование ставки  |   | Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2019 год (без учета НДС), руб./кВт |
|----------------------|---|--|
| 1                    | 2   | 3  |
| $C_{1}^{maxN}$       | 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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных ФАС России (кроме подпунктов «б»)           | 339,47   |
| $C_{1.1}^{maxN}$     | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю  | 179,24   |
| $C_{1.2}^{maxN}$     | Ставка за единицу максимальной мощности на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая мероприятия, предусмотренные пунктом «г» - «е» пункта 7 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) | 160,23   |
| $C_{2,i}^{maxN}$     | Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (ВЛ)   | X  |
| $C_{2,0.4}^{maxN}$   | Строительство ВЛ 0,4 кВ одноцепное исполнение   | 7915   |
| $C_{2,0.4}^{maxN}$   | Строительство ВЛ 0,4 кВ двухцепное исполнение   | 1635   |
| $C_{2,6(10)}^{maxN}$ | Строительство ВЛ 6(10) кВ одноцепное исполнение   | 8800   |

| Наименование ставки  |   | Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2019 год (без учета НДС), руб./кВт |
|----------------------|---|--|
| 1                    | 2   | 3  |
| $C_{2,6(10)}^{maxN}$ | Строительство ВЛ 6(10) кВ двухцепное исполнение   | 9338   |
| $C_{3,i}^{maxN}$     | <b>Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (КЛ)</b>  | X  |
|                      | <b>Строительство КЛ способ прокладки - в траншеях</b>   | X  |
| $C_{3,0,4}^{maxN}$   | Строительство КЛ 0,4 кВ сечением до 200 кв.мм   | 2389   |
| $C_{3,0,4}^{maxN}$   | Строительство КЛ 0,4 кВ сечением свыше 200 кв.мм  | 2211   |
| $C_{3,6(10)}^{maxN}$ | Строительство КЛ 6(10) кВ одноцепное исполнение сечением до 100кв.мм  | 1392   |
| $C_{3,6(10)}^{maxN}$ | Строительство КЛ 6(10) кВ одноцепное исполнение сечением от 100 до 200 кв.мм  | 1777   |
| $C_{3,6(10)}^{maxN}$ | Строительство КЛ 6(10) кВ одноцепное исполнение сечением свыше 200 кв.мм  | 877  |
| $C_{3,6(10)}^{maxN}$ | Строительство КЛ 6(10) кВ двухцепное исполнение сечением до 200кв.мм  | 881  |
| $C_{3,6(10)}^{maxN}$ | Строительство КЛ 6(10) кВ двухцепное исполнение сечением свыше 200 кв.мм  | 1113   |
|                      | <b>Строительство КЛ способ прокладки – горизонтальное наклонное бурение</b>   | X  |
| $C_{3,0,4}^{maxN}$   | Строительство КЛ-0,4 кВ   | 2546   |
| $C_{3,6(10)}^{maxN}$ | Строительство КЛ-6(10) одноцепное исполнение  | 1360   |
| $C_{3,6(10)}^{maxN}$ | Строительство КЛ-6(10) двухцепное исполнение  | 341  |
| $C_4^{maxN}$         | <b>Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования</b>   | X  |
|                      | Строительство распределительных пунктов (РП) номинальный ток свыше 250А   | 3817   |
|                      | <b>Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ</b> | X  |
|                      | <b>Строительство одотрансформаторных ТП</b>   | X  |
| $C_5^{maxN}$         | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 16 кВА  | 61 441   |
|                      | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 25 кВА  | 38 032   |
|                      | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 40 кВА  | 44 671   |
|                      | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 63 кВА  | 17 162   |
|                      | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 100 кВА   | 19 457   |
|                      | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 160 кВА   | 14 497   |
|                      | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 250 кВА   | 9 129  |
|                      | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 400 кВА   | 5 517  |
|                      | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 630 кВА   | 5 486  |
|                      | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 1000 кВА  | 3 250  |

| Наименование ставки |  | Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2019 год (без учета НДС), руб./кВт |
|---------------------|--|--|
| 1                   | 2  | 3  |
|                     | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 1600 кВА   | 9 994  |
|                     | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2500 кВА   | 7 321  |
|                     | <b>Строительство двухтрансформаторных ТП</b>             | X  |
|                     | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*63 кВА   | 56 042   |
|                     | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*100 кВА  | 38 080   |
|                     | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*160 кВА  | 26 491   |
|                     | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*250 кВА  | 22 135   |
|                     | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*400 кВА  | 11 100   |
|                     | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*630 кВА  | 9 354  |
|                     | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*1000 кВА | 7 901  |
|                     | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*1600 кВА | 13 254   |
|                     | Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*2500 кВА | 8 604  |

## Примечание:

- значения ставки за единицу максимальной мощности  $C_1^{maxN}$  установлены равными, как для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно, так и для постоянной схемы электроснабжения;

- учитывая особенности Сахалинской области значения ставок за единицу максимальной мощности  $C_2^{maxN}$ ,  $C_3^{maxN}$ ,  $C_4^{maxN}$ ,  $C_5^{maxN}$  установлены равными, как для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, так и на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов;

- для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности  $C_2^{maxN}$ ,  $C_3^{maxN}$ ,  $C_4^{maxN}$ ,  $C_5^{maxN}$  принимают значение, равное нулю.

ПРИЛОЖЕНИЕ 4  
к приказу региональной  
энергетической комиссии  
Сахалинской области  
от 27 декабря 2018 года № 120-Э

Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)

| Наименование  | Размер платы за технологическое присоединение                    |
|---|--|
| <p>1. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при присоединении 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 до 20 кВ включительно 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</p>  | 550 рублей   |
| <p>2. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций</p> | 550 рублей,<br>умноженных на<br>число членов<br>этих объединений |

| Наименование  | Размер платы за технологическое присоединение                |
|---|--|
| 3. Плата за технологическое присоединение в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций | 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений |
| 4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций  | 550 рублей   |

## Примечание:

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в пункте 1 настоящего приложения, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

В случае, если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния (не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности), расчет платы за технологическое присоединение производится в по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам за единицу максимальной мощности, утвержденных региональной энергетической комиссией Сахалинской области, на объем увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства, заявленной потребителем.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 1 настоящего приложения, не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.