



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 27 декабря 2017 года № 154-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 2018 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 2018 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 2018 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 2018 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 2018 год, в размере 43 466,37 тыс. руб., в том числе:

- общество с ограниченной ответственностью «Охинские электрические сети» - 173,40 тыс. руб.;

- муниципальное унитарное предприятие муниципального образования «Холмский городской округ» «Горэлектросеть» - 23,00 тыс. руб.;

- муниципальное унитарное предприятие «Электросервис» городского округа «Город Южно-Сахалинск» - 126,74 тыс. руб.;

- муниципальное унитарное предприятие «Районные электрические сети» Корсаковского городского округа - 41,60 тыс. руб.;

- муниципальное унитарное предприятие «Невельские районные электрические сети» - 52,12 тыс. руб.;

- открытое акционерное общество «Российские железные дороги» - 49,51 тыс. руб.;

- публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Сахалинэнерго» - 43 000,0 тыс. руб.

6. Опубликовать настоящий приказ на официальном сайте региональной энергетической комиссии Сахалинской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет (<http://rec.admsakhalin.ru>), в газете «Губернские ведомости» и на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Председатель



Д.В.Чекрышев

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 27 декабря 2017 года № 154-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		Ед-цы изм.	Значение стандартизи- рованных тарифных ставок на 2018 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 присое- динение	15 661,60
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб./1 присоеди- нение	8 373,39
C _{1.2}	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 присоеди- нение	7 288,21
C _{2,i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по строительству воздушных линий (ВЛ):	X	X
C _{2,0,4}	строительство ВЛ 0,4 кВ одноцепное исполнение	руб./1 км	847 677
C _{2,0,4}	строительство ВЛ 0,4 кВ двухцепное исполнение	руб./1 км	1 008 008
C _{2,6(10)}	строительство ВЛ 6(10) кВ одноцепное исполнение	руб./1 км	2 216 596
C _{2,6(10)}	строительство ВЛ 6(10) кВ двухцепное исполнение	руб./1 км	3 156 112
C _{3,i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по строительству кабельных линий (КЛ)	X	X
	Строительство КЛ способ прокладки - в траншеях:	X	X
C _{3,0,4}	строительство КЛ 0,4 кВ сечением до 200 кв.мм	руб./ 1 км	719 709
C _{3,0,4}	строительство КЛ 0,4 кВ сечением свыше 200 кв.мм	руб./ 1 км	786 991
C _{3,6(10)}	строительство КЛ 6(10) кВ одноцепное исполнение сечением до 100 кв.мм	руб./ 1 км	2 442 923

Наименование ставки		Ед-цы изм.	Значение стандартизи- рованных тарифных ставок на 2018 год (без учета НДС)
1	2	3	4
С3 ₆₍₁₀₎	строительство КЛ 6(10) кВ одноцепное исполнение сечением от 100 до 200 кв.мм	руб./ 1 км	2 484 470
С3 ₆₍₁₀₎	строительство КЛ 6(10) кВ одноцепное исполнение сечением свыше 200 кв.мм	руб./ 1 км	2 753 152
С3 ₆₍₁₀₎	строительство КЛ 6(10) кВ двухцепное исполнение сечением до 200 кв.мм	руб./ 1 км	2 866 194
С3 ₆₍₁₀₎	строительство КЛ 6(10) кВ двухцепное исполнение сечением свыше 200 кв.мм	руб./ 1 км	6 495 622
	Строительство КЛ способ прокладки – горизонтальное наклонное бурение:	X	X
С3 _{0,4}	строительство КЛ-0,4 кВ	руб./ 1 км	12 158 699
С3 ₆₍₁₀₎	строительство КЛ-6(10) одноцепное исполнение	руб./ 1 км	16 006 152
С3 ₆₍₁₀₎	строительство КЛ-6(10) двухцепное исполнение	руб./ 1 км	20 484 283
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по строительству пунктов секционирования:	X	X
	строительство распределительных пунктов (РП) номинальный ток свыше 250А	руб./шт.	30 451 361
С5	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	X	X
	Строительство одотрансформаторных ТП:	X	X
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 16 кВА	руб./кВт	61 982
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 25 кВА	руб./кВт	36 325
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 40 кВА	руб./кВт	33 800
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 63 кВА	руб./кВт	20 118
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 100 кВА	руб./кВт	19 161
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 160 кВА	руб./кВт	12 997
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 250 кВА	руб./кВт	9 242
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 400 кВА	руб./кВт	6 238
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 630 кВА	руб./кВт	4 589
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 1000 кВА	руб./кВт	3 104
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 1600 кВА	руб./кВт	9 545
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 2500 кВА	руб./кВт	6 992
	Строительство двухтрансформаторных ТП:	X	X
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*63 кВА	руб./кВт	53 526
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*100 кВА	руб./кВт	35 208
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*160 кВА	руб./кВт	29 739
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*250 кВА	руб./кВт	20 768
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*400 кВА	руб./кВт	12 138
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*630 кВА	руб./кВт	9 707
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*1000 кВА	руб./кВт	8 526
строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*1600 кВА	руб./кВт	12 464	
строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*2500 кВА	руб./кВт	8 091	
С7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по строительству центров питания, подстанций с напряжением 35 кВ и выше (ПС):	X	X
	строительство ПС 35 кВ	руб./кВт	17 158

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, С7 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, С7 принимают значение, равное нулю.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 27 декабря 2017 года № 154-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» независимо от категории надежности электроснабжения	$P = C1$
2	Если при технологическом присоединении заявителя к одному источнику энергоснабжения согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P = C1 + \sum(C2_{,i} \times L_{ВЛ,i}) + \sum(C3_{,i} \times L_{КЛ,i})$
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:

C_1 - 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.;

$C_{2,i}$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий на i -том напряжении согласно приложению 1 к настоящему заключению, руб./км;

$C_{3,i}$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий на i -том напряжении согласно приложению 1 настоящему заключению, руб./км;

C_4 – 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;

C_5 – 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;

C_7 – 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;

$R_{ист.1}$ - 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.;

$R_{ист.2}$ - 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.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 27 декабря 2017 года № 154-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 2018 год (без учета НДС), руб./кВт
1	2	3
<i>С₁^{maxN}</i>	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»)	354,70
<i>С_{1.1}^{maxN}</i>	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	189,64
<i>С_{1.2}^{maxN}</i>	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)	165,06
<i>С_{2,i}^{maxN}</i>	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (ВЛ):	X
<i>С_{2,0,4}^{maxN}</i>	строительство ВЛ 0,4 кВ одноцепное исполнение	6 064
<i>С_{2,0,4}^{maxN}</i>	строительство ВЛ 0,4 кВ двухцепное исполнение	1 512
<i>С_{2,6(10)}^{maxN}</i>	строительство ВЛ 6(10) кВ одноцепное исполнение	5 324
<i>С_{2,6(10)}^{maxN}</i>	строительство ВЛ 6(10) кВ двухцепное исполнение	11 548
<i>С_{3,i}^{maxN}</i>	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (КЛ)	X
	Строительство КЛ способ прокладки - в траншеях:	X
<i>С_{3,0,4}^{maxN}</i>	строительство КЛ 0,4 кВ сечением до 200 кв.мм	2 716

Наименование ставки		Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2018 год (без учета НДС), руб./кВт
1	2	3
<i>СтaxN</i> _{3,0,4}	строительство КЛ 0,4 кВ сечением свыше 200 кв.мм	870
<i>СтaxN</i> _{3,6(10)}	строительство КЛ 6(10) кВ одноцепное исполнение сечением до 100кв.мм	540
<i>СтaxN</i> _{3,6(10)}	строительство КЛ 6(10) кВ одноцепное исполнение сечением от 100 до 200 кв.мм	1 957
<i>СтaxN</i> _{3,6(10)}	строительство КЛ 6(10) кВ одноцепное исполнение сечением свыше 200 кв.мм	1 925
<i>СтaxN</i> _{3,6(10)}	строительство КЛ 6(10) кВ двухцепное исполнение сечением до 200 кв.мм	1 358
<i>СтaxN</i> _{3,6(10)}	строительство КЛ 6(10) кВ двухцепное исполнение сечением свыше 200 кв.мм	1 423
	Строительство КЛ способ прокладки – горизонтальное наклонное бурение:	X
<i>СтaxN</i> _{3,0,4}	строительство КЛ-0,4 кВ	2 432
<i>СтaxN</i> _{3,6(10)}	строительство КЛ-6(10) одноцепное исполнение	2 237
<i>СтaxN</i> _{3,6(10)}	строительство КЛ-6(10) двухцепное исполнение	687
<i>СтaxN</i> ₄	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования:	X
	Строительство распределительных пунктов (РП) номинальный ток свыше 250А	3 590
<i>СтaxN</i> ₅	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	X
	Строительство одотрансформаторных ТП:	X
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 16 кВА	61 982
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 25 кВА	36 325
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 40 кВА	33 800
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 63 кВА	20 118
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 100 кВА	19 161
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 160 кВА	12 997
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 250 кВА	9 242
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 400 кВА	6 238
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 630 кВА	4 589
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 1000 кВА	3 104
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 1600 кВА	9 545
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 2500 кВА	6 992
	Строительство двухтрансформаторных ТП	X
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*63 кВА	53 526
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*100 кВА	35 208
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*160 кВА	29 739
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*250 кВА	20 768
	строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*400 кВА	12 138
строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*630 кВА	9 707	
строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*1000 кВА	8 526	
строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*1600 кВА	12 464	
строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*2500 кВА	8 091	

Наименование ставки		Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2018 год (без учета НДС), руб./кВт
1	2	3
C_7^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение на осуществление мероприятий по строительству центров питания, подстанций с напряжением 35 кВ и выше (ПС):	X
	строительство ПС 35 кВ	17 158

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} , C_7^{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} , C_7^{maxN} принимают значение, равное нулю.

ПРИЛОЖЕНИЕ 4
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 27 декабря 2017 года № 154-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
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	550 рублей
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	550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений
3. Плата за технологическое присоединение в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя,	550 рублей, умноженных на

сарай), 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	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.