

*Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям*

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, департамент цен и тарифов администрации Владимирской области п о с т а н о в л я е т:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, ставки за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «РЖД», ООО «СтройГарант», МУП «Александровэлектросеть», ОАО «Владимирская областная электросетевая компания», ОП Вязниковская горэлектросеть ООО «ЭнергоАктив», МУП «Горэлектросеть» г. Муром, ООО «Ковровэлектросетьремонт», ООО «Костеревские городские электрические сети», филиал «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго», ООО «ЭнергоАктив», ООО «Радугагорэнерго», ООО «Электросистемы», ООО «ЭЛРОСС», ООО «ЭнергоСтрой», ООО «Горэнерго» г. Гороховец согласно приложениям № 1, 2, 3, 4;

*А. Демьянов 02/12/15*

Установить размер выпадающих доходов филиала «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2016 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2014 год и плановый период 2016 года в размере 117 878,66 тыс. руб.;

2. Установить размер выпадающих доходов ОАО «Владимирская областная электросетевая компания» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2016 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2014 год и плановый период 2016 года в размере 19 730,31 тыс. руб.;

3. Установить размер выпадающих доходов филиал «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2016 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2014 год и плановый период 2016 года в размере 95,30 тыс. руб.;

4. Установить размер выпадающих доходов ООО «Ковровэлектросетьремонт» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2016 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2014 год и плановый период 2016 года в размере 259,08 тыс. руб.;

5. Установить размер выпадающих доходов МУП «Горэлектросеть» округа Муром от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2016 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2014 год и плановый период 2016 года в размере 2 466,35 тыс. руб.;

6. Установить размер выпадающих доходов ООО «Радугагорэнерго» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2016 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2014 год и плановый период 2016 года в размере 260,42 тыс. руб.;

7. Установить размер выпадающих доходов ООО «Костеревские городские электрические сети» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2016 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2014 год и плановый период 2016 года в размере 265,01 тыс. руб.;

8. Установить размер выпадающих доходов МУП «Александровэлектросеть» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2016 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2014 год и плановый период 2016 года в размере 2 516,65 тыс. руб.;

9. Установить размер выпадающих доходов ООО «СтройГарант» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2016 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2014 год и плановый период 2016 года в размере 842,72 тыс. руб.;

10. Поручить филиалу «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «РЖД», ООО «СтройГарант», МУП «Александровэлектросеть», ОАО «Владимирская областная электросетевая компания», ОП Вязниковская горэлектросеть ООО «ЭнергоАктив», МУП «Горэлектросеть» г. Муром, ООО «Ковровэлектросетьремонт», ООО «Костеревские городские электрические сети», филиал «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго», ООО «ЭнергоАктив», ООО «Радугагорэнерго», ООО «Электросистемы», ООО «ЭПРОСС», ООО «ЭнергоСтрой», ООО «Горэнерго» г. Гороховец представлять в департамент цен и тарифов администрации области ежеквартальный отчет о доходах и расходах, связанных с деятельностью по технологическому присоединению, и об объемах фактически присоединенной мощности.

11. Настоящее постановление действует с 01.01.2016 и подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Председатель правления департамента  
цен и тарифов администрации  
Владимирской области

Р.Н. Сорокин

Приложение № 1  
к постановлению департамента цен и тарифов  
администрации Владимирской области  
от 11 декабря 2014 г. №57/2

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчёта платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям (С1), без НДС  
(в ценах 2016 г.)**

№ п/п	Наименование мероприятий	до 15 кВт (включительно)	свыше 15 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	свыше 670 до 8900 кВт	свыше 8900 кВт
		0,4кВ 6/10 кВ	0,4кВ 6/10 кВ	0,4кВ 6/10 кВ	6/10 кВ	6/10 кВ
1	2	3	4	5	6	7
<b>ПАО «МРСК Центра и Приволжья»</b>						
Количество поданных заявок, шт.		4 880	159	96	15	3
Суммарная максимальная мощность присоединения, кВт		39 037	12 233,6	24 568	24 173	26 703
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	446,85	6,61	17,13	3,31	0,60
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	509,84	0,65	5,57	0,88	0,16
3.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя*	165,7	540,31	29,24	5,48	0,99
4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	870,47	151,03	15,01	2,76	0,50
<b>Всего ставка С1</b>		<b>1992,86</b>	<b>698,60</b>	<b>66,95</b>	<b>12,43</b>	<b>2,25</b>

№ п/п	Наименование мероприятий	Расходы по категориям присоединения, руб./кВт	
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4
<b>ООО «СтройГарант»</b>			
Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)		<b>1206,28</b>	<b>117,13</b>
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	<b>532,65</b>	<b>44,25</b>

2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	438,65	36,44
3	Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора*	0,00	16,92
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	234,98	19,52
<b>МУП «Александровэлектросеть»</b>			
Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)		856,00	
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	323,00	
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	266,00	
3	Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора*	124,00	
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	143,00	
<b>ОАО «Владимирская областная электросетевая компания»</b>			
Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)		1428,75	
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	641,51	
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в том числе:	484,35	
2.1	<i>осмотр сетевой организации с выдачей акта осмотра (без участия представителя Ростехнадзора)</i>	127,16	
3	Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора*	64,29	
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	238,60	
<b>филиал «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго»</b>			
Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)		1000,85	
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	383,15	
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	212,72	
3	Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора*	86,43	
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	318,55	
<b>ОП Вязниковская горэлектросеть ООО «ЭнергоАктив»</b>			
Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)		736,78	
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	329,26	
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	252,18	
3	Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора*	0,00	
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	155,34	

<b>МУП «Горэлектросеть», г. Муром</b>		
Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)		<b>1125,76</b>
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	<b>425,16</b>
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	<b>350,97</b>
3	Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора*	<b>162,33</b>
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	<b>187,30</b>
<b>ООО «Ковровэлектросетьремонт»</b>		
Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)		<b>239,32</b>
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	<b>126,72</b>
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	<b>8,24</b>
3	Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора*	<b>0,00</b>
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	<b>104,36</b>
<b>ООО «Костеревские городские электрические сети»</b>		
Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)		<b>511,19</b>
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	<b>275,86</b>
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	<b>8,16</b>
3	Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора*	<b>0,00</b>
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	<b>227,17</b>
<b>ОАО «РЖД»</b>		
Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)		<b>754,38</b>
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	<b>391,69</b>
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	<b>221,51</b>
3	Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора*	<b>0,00</b>
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	<b>141,18</b>
<b>ООО «Радугагорэнерго»</b>		
Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)		<b>764,72</b>
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	<b>328,41</b>
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	<b>309,64</b>
3	Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя	<b>0,00</b>

	должностного лица Ростехнадзора*	
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	126,67
<b>ООО «ЭнергоАктив»</b>		
Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)		375,26
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	201,29
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	8,20
3	Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора*	0,00
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	165,77
<b>ООО «Электросистемы»</b>		
Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)		227,61
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	139,72
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	56,50
3	Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора*	0,00
3.1	<i>осмотр сетевой организации с выдачей акта осмотра (без участия представителя Ростехнадзора)</i>	31,39
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	79,68
<b>ООО «ЭЛРОСС»</b>		
Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)		325,58
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	170,51
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	32,35
3	Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора*	0,00
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	122,73
<b>ООО «ЭнергоСтрой»</b>		
Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)		350,42
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	185,90
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	20,28
3	Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора*	0,00
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	144,25
<b>ООО «Горэнерго» г.Гороховец</b>		
Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)		522,04

1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	234,49
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	154,34
3	Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора*	15,70
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	117,51

\* Затраты на участие в осмотре (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с Правилами, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее Правила), согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления, в состав платы не включаются для следующих заявителей:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью от 150 кВт до 670 кВт и присоединяющихся по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций

### Стандартизированные ставки, применяемые для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (С1) для временных категорий заявителей с учетом ранее присоединенной мощности, без НДС

(в ценах 2016 г.)

№ п/п	Наименование мероприятий	до 15 кВт (включительно)	свыше 15 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	свыше 670 до 8900 кВт	свыше 8900 кВт
		0,4кВ 6/10 кВ	0,4кВ 6/10 кВ	0,4кВ 6/10 кВ	6/10 кВ	6/10 кВ
1	2	3	4	5	6	7
<b>ПАО «МРСК Центра и Приволжья»</b>						
	Количество поданных заявок, шт.	4 880	159	96	15	3
	Суммарная максимальная мощность присоединения, кВт	39 037	12 233,6	24 568	24 173	26 703
1.	Подготовка и выдача	446,85	6,61	17,13	3,31	0,60



	сетевой организацией технических условий Заявителю					
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	509,84	0,65	5,57	0,88	0,16
3.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя*	165,7	540,31	29,24	5,48	0,99
4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	870,47	151,03	15,01	2,76	0,50
	<b>Всего ставка С1</b>	<b>1992,86</b>	<b>698,60</b>	<b>66,95</b>	<b>12,43</b>	<b>2,25</b>

№ п/п	Наименование мероприятий	Расходы по категориям присоединения, руб./кВт	
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4
<b>ООО «СтройГарант»</b>			
Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)		<b>1206,28</b>	<b>117,13</b>
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	<b>532,65</b>	<b>44,25</b>
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	<b>438,65</b>	<b>36,44</b>
3	Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора*	<b>0,00</b>	<b>16,92</b>
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	<b>234,98</b>	<b>19,52</b>
<b>МУП «Александровэлектросеть»</b>			
Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)		<b>856,00</b>	
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	<b>323,00</b>	
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	<b>266,00</b>	
3	Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора*	<b>124,00</b>	
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	<b>143,00</b>	
<b>ОАО «Владимирская областная электросетевая компания»</b>			
Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)		<b>1428,75</b>	
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических	<b>641,51</b>	

	условий Заявителю	
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в том числе:	484,35
2.1	<i>осмотр сетевой организации с выдачей акта осмотра (без участия представителя Ростехнадзора)</i>	127,16
3	Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора*	64,29
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	238,60
<b>филиал «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго»</b>		
Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)		1000,85
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	383,15
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	212,72
3	Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора*	86,43
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	318,55
<b>ОП Вязниковская горэлектросеть ООО «ЭнергоАктив»</b>		
Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)		736,78
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	329,26
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	252,18
3	Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора*	0,00
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	155,34
<b>МУП «Горэлектросеть», г. Муром</b>		
Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)		1125,76
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	425,16
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	350,97
3	Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора*	162,33
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	187,30
<b>ООО «Ковровэлектросетьремонт»</b>		
Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)		239,32
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	126,72
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	8,24
3	Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора*	0,00
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению	104,36

	работы устройств в электрической сети	
<b>ООО «Костеревские городские электрические сети»</b>		
Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)		511,19
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	275,86
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	8,16
3	Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора*	0,00
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	227,17
<b>ОАО «РЖД»</b>		
Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)		754,38
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	391,69
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	221,51
3	Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора*	0,00
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	141,18
<b>ООО «Радугагорэнерго»</b>		
Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)		764,72
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	328,41
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	309,64
3	Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора*	0,00
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	126,67
<b>ООО «ЭнергоАктив»</b>		
Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)		375,26
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	201,29
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	8,20
3	Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора*	0,00
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	165,77
<b>ООО «Электросистемы»</b>		
Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)		227,61
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	139,72
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	56,50

3	Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора*	0,00
3.1	<i>осмотр сетевой организации с выдачей акта осмотра (без участия представителя Ростехнадзора)</i>	31,39
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	79,68
<b>ООО «ЭПРОСС»</b>		
Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)		325,58
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	170,51
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	32,35
3	Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора*	0,00
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	122,73
<b>ООО «ЭнергоСтрой»</b>		
Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)		350,42
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	185,90
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	20,28
3	Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора*	0,00
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	144,25
<b>ООО «Горэнерго» г.Гороховец</b>		
Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)		522,04
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	234,49
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	154,34
3	Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора*	15,70
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	117,51

\* Затраты на участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с Правилами, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее Правила), согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления, в состав платы не включаются для следующих заявителей:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью от 150 кВт до 670 кВт и присоединяющихся по третьей категории

надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций

Стандартизированные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение устройств к электрическим сетям филиала «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «РЖД», ООО «СтройГарант», МУП «Александровэлектросеть», ОАО «Владимирская областная электросетевая компания», ОП Вязниковская горэлектросеть ООО «ЭнергоАктив», МУП «Горэлектросеть» г. Муром, ООО «Ковровэлектросетьремонт», ООО «Костеревские городские электрические сети», филиал «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго», ООО «ЭнергоАктив», ООО «Радугагорэнерго», ООО «Электросистемы», ООО «ЭЛРОСС», ООО «ЭнергоСтрой», ООО «Горэнерго» г.Гороховец (С2, С3, С4), без НДС (ФЕР, в ценах 2001 г.)

Марка провода, кабеля, тип оборудования.	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	До 150 кВт включительно	Более 150 кВт
1	2	3	4
<b>С2 - Воздушные линии</b>			
<b>Прокладка воздушных линий с установкой опор, руб./км</b>			
СИП2 2х16	0,4	69 418,00	138 836
СИП2 4х16		70 836,50	141 673
СИП2 4х35		76 694,50	153 389
СИП2 4х50		82 701,00	165 402
СИП2 4х70		103 062,50	206 125
СИП2 3х16+1х25		70 522,00	141 044
СИП2 3х25+1х35		74 344,00	148 688
СИП2 3х50+1х50+2х16		89 845,50	179 691
СИП2 3х50+1х54,6+1х16		84 932,00	169 864
СИП2 3х50+1х54,6+1х25		85 555,00	171 110
СИП2 3х50+1х54,6+2х25		87 818,50	175 637
СИП2 3х70+1х70+2х35		95 423,00	190 846
СИП2 3х95+1х95		106 696,00	213 392
СИП2 3х120+1х95		114 791,50	229 583
СИП 3 1х35		6/10	87 027,50
СИП 3 1х50	90 853,50		181 707
СИП 3 1х70	95 540,50		191 081
СИП 3 1х95	101 602,50		203 205
СИП 3 1х120	108 128,50		216 257
АС-35	10-35	290 580,50	581 161
АС-50		296 018,50	592 037
АС-70		305 149,00	610 298
АС-95		316 633,00	633 266

АС-120		325 963,00	651 926
СЗ - Кабельные линии			
Прокладка одной КЛ в траншее, руб./км			
АВБ6ШВ-1 4x16	0,4	44 059,50	88 119
АВБ6ШВ-1 4x25		50 076,00	100 152
АВБ6ШВ-1 4x35		52 436,50	104 873
АВБ6ШВ-1 4x50		61 239,00	122 478
АВБ6ШВ-1 4x70		67 099,50	134 199
АВБ6ШВ-1 4x95		71 190,50	142 381
АВБ6ШВ-1 4x120		82 845,50	165 691
АВБ6ШВ-1 4x150		89 909,50	179 819
АВБ6ШВ-1 4x185		114 004,00	228 008
АВБ6ШВ-1 4x240		128 254,50	256 509
ВБ6ШВ-1 4x150		313 408,00	626 816
ВБ6ШВ-1 4x185		381 188,50	762 377
ВБ6ШВ-1 4x240		446 055,00	892 110
АСБ-1 4x35		70 482,00	140 964
АСБ-1 4x50		77 542,50	155 085
АСБ-1 4x70		89 038,50	178 077
АСБ-1 4x95		101 239,50	202 479
АСБ-1 4x120		116 113,00	232 226
АСБ-1 4x150		129 265,00	258 530
АСБ-1 4x185		148 681,50	297 363
АСБ-1 4x240		175 254,50	350 509
АВВГ-1 4x50		50 027,50	100 055
АВВГ-1 4x70		55 330,00	110 660
АВВГ-1 4x95		63 430,50	126 861
АВВГ-1 4x120		70 876,00	141 752
АВВГ-1 4x150		86 712,50	173 425
АВВГ-1 4x240		111 104,50	222 209
ААШВ-10 3 x 70		80 500,50	161 001
ААШВ-10 3 x 120		97 643,00	195 286
ААШВ-10 3 x 240		139 754,00	279 508
АСБ 3x50		94 773,00	189 546
АСБ 3x70		105 976,50	211 953
АСБ 3x95	117 584,00	235 168	
АСБ 3x120	127 143,00	254 286	
АСБ 3x150	139 696,00	279 392	
АСБ 3x185	154 461,00	308 922	
АСБ 3x240	178 532,50	357 065	
АПвПг-10 1x50/25	59 585,00	119 170	
АПвПг-10 1x70/16	56 853,50	113 707	
АПвПг-10 1x95/25	70 231,50	140 463	
АПвПг-10 1x120/35	72 124,50	144 249	
АПвПг-10 1x120/50	80 150,00	160 300	
АПвПг-10 1x185/35	79 458,50	158 917	
АПвПг-10 1x240/35	84 579,00	169 158	
	6/10		

Прокладка двух КЛ в траншее, руб./км			
ААБл-1 50	0,4	124 344,50	248 689
ААБл-1 70		147 586,00	295 172
ААБл-1 95		171 371,50	342 743
ААБл-1 120		197 940,50	395 881
ААБл-1 150		222 152,50	444 305
КВВГ 4x1.5		46 782,00	93 564
КВВГ 7x1.5		51 405,00	102 810
АВБ6ШВ-1 4x16		72 784,00	145 568
АВБ6ШВ-1 4x25		87 184,00	174 368
АВБ6ШВ-1 4x35		92 741,00	185 482
АВБ6ШВ-1 4x50		113 604,00	227 208
АВБ6ШВ-1 4x70		127 610,00	255 220
АВБ6ШВ-1 4x95		137 267,00	274 534
АВБ6ШВ-1 4x120		165 166,00	330 332
АВБ6ШВ-1 4x150		181 619,00	363 238
АВБ6ШВ-1 4x185		238 628,50	477 257
АВБ6ШВ-1 4x240		272 512,50	545 025
ВБ6ШВ-1 4x150		578 649,50	1 157 299
ВБ6ШВ-1 4x185		707 959,50	1 415 919
ВБ6ШВ-1 4x240		831 427,50	1 662 855
АСБ-1 4x35		135 735,00	271 470
АСБ-1 4x50		152 633,00	305 266
АСБ-1 4x70		179 798,00	359 596
АСБ-1 4x95		209 345,50	418 691
АСБ-1 4x120		243 814,50	487 629
АСБ-1 4x150		275 166,00	550 332
АСБ-1 4x185		321 638,00	643 276
АСБ-1 4x240		385 015,50	770 031
АВВГ-1 4x50		80 757,00	161 514
АВВГ-1 4x70		91 512,00	183 024
АВВГ-1 4x95		107 933,00	215 866
АВВГ-1 4x120		136 513,00	273 026
АВВГ-1 4x150		173 964,50	347 929
АВВГ-1 4x240		231 460,00	462 920
ААШВ-10 3 x 50	6/10	118 061,00	236 122
ААШВ-10 3 x 70		137 192,50	274 385
ААШВ-10 3 x 120		172 963,50	345 927
ААШВ-10 3 x 150		190 531,50	381 063
ААШВ-10 3 x 240		251 327,50	502 655
АСБ 3x50		164 288,50	328 577
АСБ 3x70		186 573,50	373 147
АСБ 3x95		209 132,50	418 265
АСБ 3x120		228 250,00	456 500
АСБ 3x150		249 549,00	499 098
АСБ 3x185		276 479,50	552 959
АСБ 3x240		323 161,00	646 322



АПвП 70		105 070,50	210 141
АПвП 95		111 484,50	222 969
АПвП 120		116 215,00	232 430
АПвП 240		141 989,50	283 979
АПвП 300		150 722,00	301 444
АПвП 400		175 983,00	351 966
АПвП 500		191 530,00	383 060
ААБл-10 3x70		173 526,50	347 053
ААБл-10 3x95		192 850,50	385 701
ААБл-10 3x120		213 337,00	426 674
ААБл-10 3x150		233 096,00	466 192
ААБл-10 3x240		307 056,00	614 112
АПвПг-10 1x50/25		109 465,50	218 931
АПвПг-10 1x70/16		102 902,50	205 805
АПвПг-10 1x95/25		134 707,00	269 414
АПвПг-10 1x120/35		139 238,00	278 476
АПвПг-10 1x120/50		158 450,00	316 900
АПвПг-10 1x185/35		156 104,00	312 208
АПвПг-10 1x240/35		168 222,00	336 444
АПвПг-10 3x70/35		217 040,50	434 081
АПвПг-10 3x95/35		246 547,50	493 095
АПвПг-10 3x120/50		266 660,50	533 321
АПвПг-10 3x240/70		423 224,00	846 448
АПвПг-10 3x300/70		452 210,00	904 420
АПвПг-10 3x400/70		508 141,50	1 016 283
АПвПг-10 3x500/70		561 530,50	1 123 061
ААБл 4x50		124 406,50	248 813
ААБл 4x240		319 118,00	638 236
ААБпУ 3x120		229 475,00	458 950
АВБШВ 4x35		94 666,00	189 332
АВБШВ 4x50		118 490,50	236 981
АВБШВ 4x95		164 994,00	329 988
СБ-10 3x150		785 434,50	1 570 869
СБ-10 3x185		949 011,50	1 898 023
СБ-10 3x240		1 198 638,00	2 397 276
Прокладка двух КЛ в хризотилцементных трубах, с восстановлением асфальта, руб./км			
АВБШВ-1 4x16	0,4	109 324,00	218 648
АВБШВ-1 4x25		121 356,50	242 713
АВБШВ-1 4x35		127 178,00	254 356
АВБШВ-1 4x50		144 785,00	289 570
АВБШВ-1 4x70		156 507,50	313 015
АВБШВ-1 4x95		164 685,50	329 371
АВБШВ-1 4x120		187 996,00	375 992
АВБШВ-1 4x150		201 790,00	403 580
АВБШВ-1 4x185		248 366,50	496 733
АВБШВ-1 4x240		276 868,50	553 737
ВБШВ-1 4x150		562 391,00	1 124 782

ВБ6ШВ-1 4x185		676 259,00	1 352 518
ВБ6ШВ-1 4x240		786 296,00	1 572 592
АСБ-1 4x35		162 655,00	325 310
АСБ-1 4x50		177 394,00	354 788
АСБ-1 4x70		200 045,50	400 091
АСБ-1 4x95		224 846,00	449 692
АСБ-1 4x120		252 587,00	505 174
АСБ-1 4x150		278 910,50	557 821
АСБ-1 4x185		317 722,00	635 444
АСБ-1 4x240		370 868,00	741 736
АВВГ-1 4x50		117 340,00	234 680
АВВГ-1 4x70		126 345,50	252 691
АВВГ-1 4x95		140 177,00	280 354
АВВГ-1 4x120		164 056,50	328 113
АВВГ-1 4x150		195 395,00	390 790
АВВГ-1 4x240		242 568,50	485 137
АСБ -10 3x50		209 908,00	419 816
АСБ -10 3x70		232 314,00	464 628
АСБ -10 3x95		255 531,50	511 063
АСБ -10 3x120		274 650,50	549 301
АСБ -10 3x150		299 972,50	599 945
АСБ -10 3x185		326 922,00	653 844
АСБ -10 3x240		371 384,00	742 768
ААШВ-10 3x70		183 309,00	366 618
ААШВ-10 3x120	6/10	217 263,00	434 526
ААШВ-10 3x240		299 867,00	599 734
АПВПГ -10 1x50/25		140 379,00	280 758
АПВПГ -10 1x70/16		134 915,00	269 830
АПВПГ -10 1x95/25		162 777,00	325 554
АПВПГ -10 1x120/35		171 465,00	342 930
АПВПГ -10 1x120/50		182 614,00	365 228
АПВПГ -10 1x185/70		180 891,50	361 783
АПВПГ -10 1x240/50		191 129,00	382 258
Прокладка двух КЛ в хризотилцементных трубах, проложенных методом ГНБ, руб./км			
АСБ-1 4x35		312 709,50	625 419
АСБ-1 4x50		327 450,00	654 900
АСБ-1 4x70		350 101,00	700 202
АСБ-1 4x95		374 901,50	749 803
АСБ-1 4x120	0,4	402 641,50	805 283
АСБ-1 4x150		428 947,50	857 895
АСБ-1 4x185		467 776,50	935 553
АСБ-1 4x240		520 921,00	1 041 842
АСБ -10 3x50		359 963,50	719 927
АСБ -10 3x70		382 370,00	764 740
АСБ -10 3x95	6/10	405 586,00	811 172
АСБ -10 3x120		424 705,00	849 410
АСБ -10 3x150		450 028,00	900 056

АСБ -10 3x185		472 940,50	945 881
АСБ -10 3x240		520 747,00	1 041 494
<b>С4 - Трансформаторные подстанции</b>			
<b>Строительство столбовой трансформаторной подстанции с одним трансформатором, руб./кВт</b>			
1x16	0,4/6/10	1 253,06	2 506,13
1x25		828,64	1 657,28
1x40		541,81	1 083,63
1x63		375,64	751,29
1x100		259,66	519,32
<b>Строительство киосковых трансформаторных подстанций (тупикового типа) с одним трансформатором, руб./кВт</b>			
1x25	0,4/6/10	1 222,74	2 445,48
1x40		785,98	1 571,95
1x63		520,08	1 040,16
1x100		348,53	697,06
1x160		237,65	475,31
1x250		177,93	355,85
1x400		132,42	264,84
1x630		157,48	314,95
1x1000		118,90	237,79
<b>Строительство киосковых трансформаторных подстанций (тупикового типа) с двумя трансформаторами, руб./кВт</b>			
2x25	0,4/6/10	738,48	1 476,96
2x40		477,04	954,08
2x63		319,25	638,49
2x100		222,97	445,94
2x160		157,32	314,63
2x250		117,04	234,08
2x400		87,77	175,54
2x630		97,28	194,55
2x1000		78,29	156,57
<b>Строительство киосковых трансформаторных подстанций (проходного типа) с одним трансформатором, руб./кВт</b>			
1x25	0,4/6/10	1 056,38	2 112,76
1x40		669,43	1 338,85
1x63		436,72	873,44
1x100		297,95	595,89
1x160		205,08	410,16
1x250		145,21	290,41
1x400		109,59	219,18
1x630		89,23	178,46
<b>Строительство киосковых трансформаторных подстанций (проходного типа) с двумя трансформаторами, руб./кВт</b>			
2x25	0,4/6/10	655,20	1 310,40
2x40		418,71	837,41
2x63		277,53	555,06
2x100		197,66	395,31

2x160		141,02	282,03
2x250		100,67	201,34
2x400		76,35	152,70
2x630		63,15	126,30
Строительство блочных трансформаторных подстанций с одним трансформатором, руб./кВт			
1x630	0,4/6/10	254,83	509,65
1x1000		182,19	364,38
1x1250		162,43	324,85
Строительство блочных трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами, руб./кВт			
2x630	0,4/6/10	190,44	380,87
2x1000		139,23	278,46
2x1250		127,43	254,86
Пункт секционирования ПСС-10 (с испытаниями, измерениями оборудования), руб./кВт			
250	6/10	421,17	842,34
400		272,01	544,01
630		180,66	361,32
1000		132,37	264,73
1250		109,26	218,52

\* Затраты на участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с Правилами, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее Правила), согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления, в состав платы не включаются для следующих заявителей:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью от 150 кВт до 670 кВт и присоединяющихся по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций

Приложение № 3  
к постановлению департамента цен и тарифов  
администрации Владимирской области  
от 07 декабря 2015 г. № \_\_\_\_\_

**Ставки платы за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Владимирэнерго», руб./кВт (в ценах 2016 года)**

№ п/п	Наименование мероприятий	до 15 кВт (включительно)		свыше 15 кВт до 150 кВт (включительно)		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)		свыше 670 до 8900 кВт		
		0,4кВ	6/10 кВ	0,4кВ	6/10 кВ	0,4кВ	6/10 кВ	6/10 кВ	6/10 кВ	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	446,85		151,03		15,01		2,76		0,5
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x		x		x		x		x
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	x		x		x		x		x
3.1.	строительство воздушных линий	710	2 800,5	710	2800,5	1420	5601		5601	
3.1.1.	строительство воздушных линий 6/10 кВ для Заявителей, запрашивших точку присоединения на уровне напряжения 0,4 кВ	x	2 491	x	2 491	x	4982		4982	
3.2.	строительство кабельных линий	1 055,50	117,50	1 055,50	117,50	2111	235		235	
3.3.	строительство пунктов секционирования	1 526						3 052		
3.4.	строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	2 742,50						5 485		
3.5.	строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)			x						
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	509,84		6,61		17,13		3,31		0,6
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя*	165,7		0,65		5,57		0,88		0,16
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	870,47		540,31		29,24		5,48		0,99
<b>МУП «Александровэлектросеть»</b>										
№ п/п	Наименование мероприятий	Ставка платы за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт				Ставка платы за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт				
		Ставка платы на 0,4 кВ				Ставка платы на 6/10, 27,5 кВ				
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	323,00				323,00				323,00

2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x	x	x	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	x	x	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	268	121	536	242		
3.2.	строительство кабельных линий	1061,5	79,5	2123	159		
3.3.	строительство пунктов секционирования	x	1526	x	3053		
3.4.	строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	x	514	x	1028		
3.5.	строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x	x		
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	266,00	266,00	266,00	266,00		
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя*	124,00	124,00	124,00	124,00		
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	143,00	143,00	143,00	143,00		
<b>ОАО «Владимирская областная электросетевая компания»</b>							
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	641,51	641,51	641,51	641,51		
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x	x	x		
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	x	x	x	x		
3.1.	строительство воздушных линий	1607,5	1628	3215	3256		
3.2.	строительство кабельных линий	1091	915	2182	1830		
3.3.	строительство пунктов секционирования	x	1 526,27	x	3 052,51		
3.4.	строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	x	646	x	1292		
3.5.	строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x	x		
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	484,35	484,35	484,35	484,35		
4.1.	<i>осмотр сетевой организацией с выдачей акта осмотра (без участия представителя Ростехнадзора)</i>	127,16	127,16	127,16	127,16		
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя*	64,29	64,29	64,29	64,29		
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	238,60	238,60	238,60	238,60		
<b>ООП Вязниковская горэлектросеть ООО «ЭнергоАктив»</b>							
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	329,26	329,26	329,26	329,26		
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по	x	x	x	x		

	строительству "последней мили"								
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	x	x	x	x				x
3.1.	строительство воздушных линий	537,32	2118,04						7166,74
3.2.	строительство кабельных линий	1582,44	6212,53						21021,15
3.3.	строительство пунктов секционирования	x	1526,27						3052,51
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	x	2410,00						4819,99
3.5.	строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x						x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	252,18	252,18					252,18	252,18
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя*	0	0					0,00	0
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	155,34	155,34					155,34	155,34
<b>МУП «Горэлектросеть», г. Муром</b>									
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	425,16	425,16					425,16	425,16
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x					x	x
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	x	x					x	x
3.1.	строительство воздушных линий	190,50	0					381	0
3.2.	строительство кабельных линий	397	463,50					794	927
3.3.	строительство пунктов секционирования	x	1526,27					x	3053
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	x	690					x	1380
3.5.	строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x					x	x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	350,97	350,97					350,97	350,97
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя*	162,33	162,33					162,33	162,33
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	187,30	187,30					187,30	187,30
<b>ООО «Ковровэлектросеть ремонт»</b>									
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	126,72	126,72					126,72	126,72
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x					x	x
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	x	x					x	x

3.1.	строительство воздушных линий	461	780,5	922	1561
3.2.	строительство кабельных линий	434,5	730	869	1460
3.3.	строительство пунктов секционирования	x	1526,27	x	3052,51
3.4.	строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	x	504	x	1008
3.5.	строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x	x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	8,24	8,24	8,24	8,24
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя*	0	0	0	0
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	104,36	104,36	104,36	104,36
<b>ООО «Костеревские городские электрические сети»</b>					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	275,86	275,86	275,86	275,86
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	169	476	338	952
3.2.	строительство кабельных линий	434,5	730	869	1460
3.3.	строительство пунктов секционирования	x	1526,27	x	3052,51
3.4.	строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	0	474,5	0	949
3.5.	строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x	x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	8,16	8,16	8,16	8,16
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя*	0	0	0	0
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	227,17	227,17	227,17	227,17
<b>филиал «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго»</b>					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	383,15	383,15	22,06	22,06
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	1607,5	1628	3215	3256
3.2.	строительство кабельных линий	1091	915	2182	1830
3.3.	строительство пунктов секционирования	x	1526,27	x	3052,51



3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	x	646	x	1292
3.5.	строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x	x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	212,72	212,72	8,96	8,96
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя*	86,43	86,43	33,04	33,04
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	318,55	318,55	0,00	0,00
<b>ООО «Радугаэнерго»</b>					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	328,41	328,41	328,41	328,41
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	537,32	2118,04	x	7166,74
3.2.	строительство кабельных линий	1582,44	6212,53	x	21021,15
3.3.	строительство пунктов секционирования	x	1526,27	x	3052,51
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	x	2410,00	x	4819,99
3.5.	строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x	x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	309,64	309,64	309,64	309,64
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя*	0	0	0	0
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	126,67	126,67	126,67	126,67
<b>ОАО «РЖД»</b>					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	391,69	391,69	391,69	391,69
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	6 140,50	11 359	12 281	22 718
3.2.	строительство кабельных линий	74 133	2 887	148 266	5 774
3.3.	строительство пунктов секционирования	x	2 374,50	x	4 749,0
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	x	9 415,00	x	18 830,00

3.5.	строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x	x	x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	221,51	221,51	221,51	221,51	221,51
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	141,18	141,18	141,18	141,18	141,18
<b>ООО «СтройГарант»</b>						
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	44,25	44,25	44,25	44,25	44,25
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x	x	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	x	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	985,5	985,5	985,5	1971	1971
3.2.	строительство кабельных линий	669	669	669	1338	1338
3.3.	строительство пунктов секционирования	0	0	0	0	0
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	762,5	762,5	762,5	1525	1525
3.5.	строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x	x	x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя*	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52
<b>ООО «ЭнергоАктив»</b>						
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	201,29	201,29	201,29	201,29	201,29
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x	x	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	x	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	537,32	2118,04	2118,04	x	7166,74
3.2.	строительство кабельных линий	1582,44	6212,53	6212,53	x	21021,15
3.3.	строительство пунктов секционирования	x	1526,27	1526,27	x	3052,51
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	x	2410,00	2410,00	x	4819,99
3.5.	строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x	x	x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20

5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	165,77	165,77	165,77	165,77	165,77
<b>ООО «Электросистемы»</b>						
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	139,72	139,72	139,72	139,72	139,72
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x	x	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	x	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	537,32	2118,04	2118,04	7166,74	7166,74
3.2.	строительство кабельных линий	1582,44	6212,53	6212,53	21021,15	21021,15
3.3.	строительство пунктов секционирования	x	1526,27	1526,27	3052,51	3052,51
3.4.	строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	x	2410,00	2410,00	4819,99	4819,99
3.5.	строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x	x	x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	56,50	56,50	56,50	56,50	56,50
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	31,39	31,39	31,39	31,39	31,39
<b>ООО «ЭЛРОСС»</b>						
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	170,51	170,51	170,51	170,51	170,51
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x	x	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	x	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	537,32	2118,04	2118,04	7166,74	7166,74
3.2.	строительство кабельных линий	1582,44	6212,53	6212,53	21021,15	21021,15
3.3.	строительство пунктов секционирования	x	1526,27	1526,27	3052,51	3052,51
3.4.	строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	x	2410,00	2410,00	4819,99	4819,99
3.5.	строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x	x	x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	32,35	32,35	32,35	32,35	32,35
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению	122,73	122,73	122,73	122,73	122,73

работы Устройств в электрической сети		ООО «ЭнергоСтрой»			
		185,90	185,90	185,90	185,90
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю				
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	537,32	2118,04	x	7166,74
3.2.	строительство кабельных линий	1582,44	6212,53	x	21021,15
3.3.	строительство пунктов секционирования	x	1526,27	x	3052,51
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	x	2410,00	x	4819,99
3.5.	строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x	x
4.	Проверка сетевой организацией исполнителя Заявителем ТУ	20,28	20,28	20,28	20,28
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя*	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	144,25	144,25	144,25	144,25
<b>ООО «Горэнерго» г.Гороховец</b>					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	234,49	234,49	234,49	234,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	537,32	2118,04	x	7166,74
3.2.	строительство кабельных линий	1582,44	6212,53	x	21021,15
3.3.	строительство пунктов секционирования	x	1526,27	x	3052,51
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	x	2410,00	x	4819,99
3.5.	строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x	x
4.	Проверка сетевой организацией исполнителя Заявителем ТУ	154,34	154,34	154,34	154,34
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя*	15,70	15,70	15,70	15,70
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	117,51	117,51	117,51	117,51

\* Затраты на участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в

случае, если технические условия подлежат в соответствии с Правилами согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления, в состав платы не включаются для следующих заявителей:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью от 150 кВт до 670 кВт и присоединяющихся по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций

### Формулы платы за технологическое присоединение

1. Формула платы за технологическое присоединение при применении стандартизированных тарифных ставок

$$P_{\text{ТП}} = (C_{1i} \times N_i) + (C_{2i} \times L_{2i} \times Z_{\text{изм.ст.2}}) + (C_{3i} \times L_{3i} \times Z_{\text{изм.ст.3}}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{\text{изм.ст.4}}), \text{ где:}$$

$P_{\text{ТП}}$  - плата за технологическое присоединение, рассчитанная при применении стандартизированных тарифных ставок;

$C_{1i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовительные мероприятия, осуществляемые в целях технологического присоединения 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 Приказом ФСТ России от 11.09.2012 N 209-э/1 (далее Методические указания), (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт);

$N_i$  - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$C_{2i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство 1 километра воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в ценах 2001 года (руб.);

$C_{3i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство 1 километра кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в ценах 2001 года (руб.);

$L_{2i}$  - суммарная протяженность воздушных линий на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

$L_{3i}$  - суммарная протяженность кабельных линий на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

$C_{4i}$  (руб./кВт) - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (ТП, РП, ПС), пунктов секционирования (ПС) на  $i$ -м уровне;

$Z_{\text{изм.ст.2,3,4}}$  - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Владимирской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ( $P_{\text{общ}}$ ) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ (руб.)}, \text{ где:}$$

$P$  - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (руб.);

$P_{\text{ист1}}$  - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой V Методических указаний согласно приложению № 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

$P_{\text{ист2}}$  - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой V Методических указаний согласно приложению № 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

В случае 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-дефляторов по подразделу «Строительство», 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-дефляторов по подразделу «Строительство», 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.

2. Формула платы за технологическое присоединение при применении ставок за единицу максимальной мощности

Плата за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям электросетевых компаний Владимирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт рассчитывается в отношении каждого случая присоединения для одного Заявителя на основании ставок платы за технологическое присоединение, установленных для соответствующего способа присоединения, с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности по следующей формуле:

$$T_{ij} = (C_{1i} \times N_i) + (C_{2i} \times N_i) + (C_{3i} \times N_i) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{\text{изм.ст}}) \text{ (руб.)},$$

$T_{ij}$  - плата за технологическое присоединение в классе напряжения  $i$  и диапазоне мощности  $j$ , рассчитанная при применении ставок за единицу максимальной мощности (руб.), если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, трансформаторных подстанций (ТП, РП, ПС), пунктов секционирования (ПС);

$C_{1i}$  - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией подготовительных мероприятий в целях технологического



присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в ценах периода регулирования (руб./кВт);

$N_i$  - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$C_{2i}$  - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в ценах 2016 года (руб./кВт);

$C_{3i}$  - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в ценах 2016 года (руб.);

$C_{4i}$  (руб./кВт) - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству подстанций (ТП, РП, ПС), пунктов секционирования (ПС) на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности в ценах 2001 года (руб./кВт);

$Z_{изм.ст}$  - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Владимирской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

При пересчете в цены текущего периода применяется индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ для Владимирской области, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации для «прочих объектов» строительства в целом по всем видам работ.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ( $P_{общ}$ ) определяется следующим образом:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}), \text{ (руб.)}, \text{ где:}$$

$P$  - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, не включающие в себя

расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (руб.);

$R_{ист1}$  - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой V Методических указаний согласно приложению № 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

$R_{ист2}$  - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой V Методических указаний согласно приложению № 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

В случае 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-дефляторов по подразделу «Строительство», 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-дефляторов по подразделу «Строительство», 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.

3. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей 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 кВт 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. В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения 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 абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

Данное положение не применяется в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком 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.

В соответствии с пунктом 8 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 (далее Правила), под наименьшим расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего указанный в заявке класс напряжения, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке, в сроки, предусмотренные подпунктом "б" пункта 16 Правил, исчисляемые со дня подачи заявки в сетевую организацию.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с главой III Методических указаний по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата 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), по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, 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.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей 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.

Разница между экономически обоснованными расходами, определенными сетевой организацией для данного присоединения, и вышеуказанной платой, установленной для включенных в перечень некоммерческих организаций, учитывается в тарифах на услуги по передаче электрической энергии.