| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | за энергию руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| | за мощность тыс. руб. в месяц/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - |
| | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | | | | | |
| | Одноставочный, руб./Гкал | | | | | | |
| | тариф на производство | | | | | | |
| | с 01.01.2013 по 30.06.2013 | - | - | - | - | - | - |
| | с 01.07.2013 | - | - | - | - | - | - |
| | тариф на производство и передачу | | | | | | |
| | с 01.01.2013 по 30.06.2013 | - | - | - | - | - | - |
| | с 01.07.2013 | - | - | - | - | - | - |
| | двухставочный | - | - | - | - | - | - |
| | за энергию руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| | за мощность тыс. руб. в месяц/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - |
| | Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей) | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| | двухставочный | - | - | - | - | - | - |
| | за энергию руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| | за мощность тыс. руб. в месяц/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - |
| | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| | двухставочный | - | - | - | - | - | - |
| | за энергию руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| | за мощность тыс. руб. в месяц/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 15. | МУП «Локнянское ЖКХ» | | | | | | |
| | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | |
| | одноставочный тариф, руб./Гкал | | | | | | |
| | с 01.01.2013 по 30.06.2013 | 1621,64 (НДС не облагается) | - | - | - | - | - |
| | с 01.07.2013 | 1775,33 (НДС не облагается) | - | - | - | - | - |
| | двухставочный | - | - | - | - | - | - |
| | за энергию руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| | за мощность тыс. руб. в месяц/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - |
| | Население <*> | | | | | | |
| | Одноставочный, руб./Гкал (НДС не облагается)[6] | | | | | | |
| | с 01.01.2013 по 30.06.2013 | 1621,64 (НДС не облагается) | - | - | - | - | - |
| | с 01.07.2013 | 1775,33 (НДС не облагается) | - | - | - | - | - |
| | двухставочный | - | - | - | - | - | - |
| | за энергию руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| | за мощность тыс. руб. в месяц/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - |
| | Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей) | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| | двухставочный | - | - | - | - | - | - |
| | за энергию руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| | за мощность тыс. руб. в месяц/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - |
| | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| | двухставочный | - | - | - | - | - | - |
| | за энергию руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| | за мощность тыс. руб. в месяц/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - |

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) и (или) в соответствии с пунктом 62(3) Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109.

[1] В связи с тем, что организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со ст. 346.11 главы 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации в тариф не включена сумма налога на добавленную стоимость.

[2] В связи с тем, что организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со ст. 346.11 главы 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации в тариф не включена сумма налога на добавленную стоимость.

[3] В связи с тем, что организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со ст. 346.11 главы 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации в тариф не включена сумма налога на добавленную стоимость.

[4] В связи с тем, что организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со ст. 346.11 главы 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации в тариф не включена сумма налога на добавленную стоимость.

[5] В связи с тем, что организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со ст. 346.11 главы 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации в тариф не включена сумма налога на добавленную стоимость.

[6] В связи с тем, что организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со ст. 346.11 главы 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации в тариф не включена сумма налога на добавленную стоимость.

## ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ И ЭНЕРГЕТИКЕ

## ПРИКАЗ

**от 26.12.2012 г. ПСКОВ**

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок, применяемых при определении величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в 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, и на основании решения коллегии Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 26 декабря 2012 г. № 25,

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить на 2013 год стандартизированные тарифные ставки, применяемые при определении величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Утвердить на 2013 год ставки за единицу максимальной мощности на период регулирования для реализации мероприятий «последней мили», применяемые при определении величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Утвердить на 2013 год формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Признать утратившим силу:

приказ Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 27.01.2012 № 3-э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, применяемых при определении величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго».

приказ Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 28.03.2012 № 5-э «О внесении изменения в приказ Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 27.01.2012 № 3-э».

5. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

**Председатель Госкомитета Е.В. Пилиленко**

***Приложение 1***
***к приказу Государственного комитета***
***Псковской области***
***по тарифам и энергетике***
***от 26.12.2012 № 69-э***

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые при определении величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на 2013 год**

| | Наименование ставки | | | | Стандартизированная тарифная ставка |
|---|---|---|---|---|---|
| $C_1$ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности (руб./кВт) | | | | 21,24 |
| | $C_{1.1}$ Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ | | | | 8,25 |
| | $C_{1.2}$ Проверка сетевой организацией выполнения заявителям ТУ | | | | 9,69 |
| | $C_{1.3}$ Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств | | | | 0 |
| | $C_{1.4}$ Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | | | | 3,30 |
| $C_2$ | стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи 0,4 кВ и 10 кВ, в расчете на 1 км линий (руб./км) | | | | |
| | $C_2$ НН | СИП 4 (воздушные линии 0,4 кВ) | $C_{2.1}$ НН | 2х25 | 95 212,42 |
| | | | $C_{2.2}$ НН | 4х50 | 124 772,08 |
| | | | $C_{2.3}$ НН | 4х70 | 137 619,07 |
| | | | $C_{2.4}$ НН | 4х95 | 163 102,80 |
| | | | $C_{2.5}$ НН | 4х120 | 172 763,66 |
| | $C_2$ СН2 | 2 СИП - 3 (воздушные линии 10 кВ) | $C_{2.1}$ СН2 | 2х50 | 150 803,20 |
| | | 3 СИП - 3 (воздушные линии 10 кВ) | $C_{2.2}$ СН2 | 1х50 | 171 305,31 |
| | | СИП 3 (воздушные линии 10 кВ) | $C_{2.3}$ СН2 | 1х70 | 188 209,25 |
| | | | $C_{2.4}$ СН2 | 1х95 | 201 214,83 |
| | | | $C_{2.5}$ СН2 | 1х120 | 209 704,49 |
| $C_3$ | стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи 0,4 кВ и 10 кВ, в расчете на 1 км линий (руб./км) | | | | |
| | $C_3$ НН<br>АПвБбШв-1(кабельные линии 0,4 кВ) | | $C_{3.1}$ НН | 4х35 | 159858,02 |
| | | | $C_{3.2}$ НН | 4х50 | 169412,57 |
| | | | $C_{3.3}$ НН | 4х70 | 174125,18 |
| | | | $C_{3.4}$ НН | 4х95 | 180669,75 |
| | | | $C_{3.5}$ НН | 4х120 | 195447,55 |
| | | | $C_{3.6}$ НН | 4х150 | 214561,38 |
| | | | $C_{3.7}$ НН | 4х185 | 231129,30 |
| | | | $C_{3.8}$ НН | 4х240 | 254637,31 |
| | $C_3$ СН2<br>АСБ-10 (кабельные линии 10 кВ) | | $C_{3.1}$ СН2 | 3х50 | 205056,09 |
| | | | $C_{3.2}$ СН2 | 3х70 | 231180,35 |
| | | | $C_{3.3}$ СН2 | 3х95 | 245705,51 |
| | | | $C_{3.4}$ СН2 | 3х120 | 265832,02 |
| | | | $C_{3.5}$ СН2 | 3х150 | 281929,96 |
| | | | $C_{3.6}$ СН2 | 3х185 | 311595,10 |
| | | | $C_{3.7}$ СН2 | 3х240 | 351740,59 |
| | $C_3$ НН<br>с горизонтально-направленным бурением<br>АПвБбШв-1(кабельные линии 0,4 кВ) | | $C_{3.1.1}$ НН | 4х35 | 724809,70 |
| | | | $C_{3.2.1}$ НН | 4х50 | 734364,25 |
| | | | $C_{3.3.1}$ НН | 4х70 | 739076,86 |
| | | | $C_{3.4.1}$ НН | 4х95 | 745621,43 |
| | | | $C_{3.5.1}$ НН | 4х120 | 760399,23 |
| | | | $C_{3.6.1}$ НН | 4х150 | 779513,06 |
| | | | $C_{3.7.1}$ НН | 4х185 | 796080,98 |
| | | | $C_{3.8.1}$ НН | 4х240 | 819588,99 |
| | $C_3$ СН2<br>с горизонтально-направленным бурением<br>АСБ-10 (кабельные линии 10 кВ) | | $C_{3.1.1}$ СН2 | 3х50 | 770007,77 |
| | | | $C_{3.2.1}$ СН2 | 3х70 | 796132,03 |
| | | | $C_{3.3.1}$ СН2 | 3х95 | 810657,19 |
| | | | $C_{3.4.1}$ СН2 | 3х120 | 830783,70 |
| | | | $C_{3.5.1}$ СН2 | 3х150 | 846881,64 |
| | | | $C_{3.6.1}$ СН2 | 3х185 | 876546,78 |
| | | | $C_{3.7.1}$ СН2 | 3х240 | 916692,27 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| $C_4$ | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на 10(6)/0,4 кВ, в расчете на каждую линию (руб./кВт) | | |
| | $C_{4.1}$ СТП | 10 кВА | 2 947,93 |
| | $C_{4.1}$ МТП | 16 кВА | 2229,31 |
| | | 25 кВА | 1 495,27 |
| | | 40 кВА | 960,46 |
| | | 63 кВА | 669,78 |
| | | 100 кВА | 439,42 |
| | | 160 кВА | 306,05 |
| | | 250 кВа | 247,42 |
| | $C_{4.2}$ 1 КТП | 63 кВа | 1 060,62 |
| | | 100 кВА | 707,59 |
| | | 160 кВА | 540,47 |
| | | 250 кВА | 371,97 |
| | | 400 кВА | 301,36 |
| | | 630 кВА | 207,40 |
| | | 1000 кВА | 153,82 |
| | $C_{4.3}$ 2 КТП | 100 кВа | 1 279,56 |
| | | 160 кВА | 747,81 |
| | | 250 кВА | 510,84 |
| | | 400 кВА | 398,46 |
| | | 630 кВА | 277,93 |
| | | 1000 кВА | 250,91 |
| | $C_{4.4}$ БКТП | 160 кВА | 2 596,48 |
| | | 250 кВА | 1 583,55 |
| | | 400 кВА | 1 008,79 |
| | | 630 кВА | 671,44 |
| | | 1000 кВА | 446,16 |
| | $C_{4.5}$ 2 БКТП | 160 кВА | 4 788,67 |
| | | 250 кВА | 3 116,89 |
| | | 400 кВА | 1 988,37 |
| | | 630 кВА | 1 324,33 |
| | | 1000 кВА | 880,64 |

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям утверждены в базовых ценах 2001 года (без учета НДС) для присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 670 кВт.

3. Расходы на строительство линий электропередачи и подстанций определены на основании сборников ФЕР - 2001.

4. При выполнении сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям энергопринимающих устройств второй категории по обеспечению надежности электроснабжения и энергопринимающих устройств на уровне напряжения ниже 35 кВ с присоединяемой мощностью более 670 кВт размер платы за технологическое присоединение устанавливается Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике по индивидуальному проекту.

5. Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» электропринимающих устройств, относящихся к первой категории по обеспечению надежности электроснабжения, устанавливается Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике индивидуально для каждого технологического присоединения.

6. Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» взимается однократно, подлежит отдельному учету сетевой организацией и не учитывается в необходимой валовой выручке сетевой организации по иным регулируемым видам деятельности, изменение формы собственности или собственника (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

*Приложение 2*
*к приказу Государственного комитета Псковской области*
*по тарифам и энергетике*
*от 26.12.2012 № 69-э*

**Ставки за единицу максимальной мощности**
**для реализации мероприятий «последней мили»,**
**применяемые при определении величины платы за технологическое присоединение**
**к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на 2013 год**

| Ставки за единицу максимальной мощности на период регулирования для реализации мероприятий "последней мили" на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт) | | |
|---|---|---|
| воздушные линии 0,4 кВ | $C_5$ НН | 603,02 |
| воздушные линии 10 кВ | $C_5$ СН2 | 2082,55 |
| кабельные линии 0,4 кВ | $C_6$ НН | 726,14 |
| кабельные линии 10 кВ | $C_6$ СН2 | 837,28 |
| кабельные линии 0,4 кВ с горизонтально-направленным бурением | $C_{6.1}$ НН | 2803,49 |
| кабельные линии 10 кВ с горизонтально-направленным бурением | $C_{6.1}$ СН2 | 2586,41 |

Примечание:

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на период регулирования для реализации мероприятий «последней мили» на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно п. 3, 4 указанного в Приложении N 1 к Методическим указаниям соответствуют стандартизированным тарифным ставкам $C_{4.1}$,$C_{4.2}$, $C_{4.3}$, $C_{4.4}$,$C_{4.5}$.

*Приложение 3*
*к приказу Государственного комитета Псковской области*
*по тарифам и энергетике*
*от 26.12.2012 № 69-э*

**Формулы платы за технологическое присоединение**
**к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на 2013 год**

Формула платы за технологическое присоединение, в случае если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$T_{ij} = C_1 * N_{ij} \text{ (руб.) (1)}$$

Формула платы за технологическое присоединение, в случае если предусматривается мероприятие по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$Tij = (C_1 * N_{ij} + C_{2(i)} * L_{2(i)\,i})*z_{\text{коэф.ст.}} \text{ (руб.) (2)}$$

Формула платы за технологическое присоединение, в случае если предусматриваются мероприятия по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$T_{ij} = (C_1 * N_{ij} + C_{2(i)} * L_{2(i)\,i} + C_{4i} * N_{ij})*z_{\text{коэф.ст.}} \text{ (руб.) (3)}$$

где:

$C_1$ - 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 (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

$C_{2(i)i}$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению N 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4.i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно Приложению N 1 к Методическим указаниям на i-м уровне напряжения (руб./кВт).

$L_{2(i)i}$ - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения (км);

$N_{ij}$ - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем на уровне напряжения i и (или) в диапазоне максимальной мощности (кВт);

$Z_{\text{коэф.ст.}}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Псковской области, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ**
**ПО ТАРИФАМ И ЭНЕРГЕТИКЕ**
**ПРИКАЗ**
**от 26.12.2012 № 70-э г. ПСКОВ**
**Об установлении стандартизированных тарифных ставок, применяемых при определении величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Северо-Западный» ОАО «Оборонэнерго»**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в 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, и на основании решения коллегии Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 26 декабря 2012 г. № 25,

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить на 2013 год стандартизированные тарифные ставки, применяемые при определении величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Северо-Западный» ОАО «Оборонэнерго», согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Утвердить на 2013 год формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Северо-Западный» ОАО «Оборонэнерго», согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

**Председатель Госкомитета Е.В. Пилипенко**

*Приложение 1*
*к приказу Государственного комитета Псковской области*
*по тарифам и энергетике*
*от 26.12.2012 № 70-э*

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые при определении величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Северо-Западный» ОАО «Оборонэнерго» на 2013 год**

| | Наименование ставки | | | Стандартизированная тарифная ставка |
|---|---|---|---|---|
| $C_1$ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности (руб./кВт) | | | 211,19 |
| | $C_{1.1}$ Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ | | | 103,01 |
| | $C_{1.2}$ Проверка сетевой организацией выполнения заявителям ТУ | | | 78,93 |
| | $C_{1.3}$ Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств | | | 0 |
| | $C_{1.4}$ Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | | | 29,25 |
| $C_2$ | стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи 0,4 кВ, в расчете на 1 км линий (руб./км) | | | |
| | воздушные линии 0,4 кВ СИП 2 | $C_{2.1}$ НН | 3х16+1х25 | 72 815,28 |
| | | $C_{2.2}$ НН | 3х25+1х35 | 82 983,27 |
| | | $C_{2.3}$ НН | 3х35+1х50 | 91 064,52 |
| | | $C_{2.4}$ НН | 3х50+1х50 | 99 400,82 |
| $C_3$ | стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи 0,4 кВ, в расчете на 1 км линий (руб./км) | | | |
| | ААБл-1(кабельные линии 0,4 кВ) в городе с горизонтально-направленным бурением | $C_{3.1}$ НН | 4х50 | 599 664,46 |
| | ААБл-1(кабельные линии 0,4 кВ) в сельском населенном пункте с горизонтально-направленным бурением | $C_{3.2}$ НН | 4х50 | 547 762,49 |
| | ААБл-1(кабельные линии 0,4 кВ) в городе | $C_{3.3}$ НН | 4х50 | 370 713,25 |
| | ААБл-1(кабельные линии 0,4 кВ) в сельском населенном пункте без прокола | $C_{3.4}$ НН | 4х50 | 333 583,02 |
| $C_4$ | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на 10(6)/0,4 кВ, в расчете на каждую линию (руб./кВт) | | | |
| | $C_{4.1}$ КТП 63 кВА | $C_{4.1.1}$ (2-х трансформаторная бетон) | | 4491,12 |
| | | $C_{4.1.2}$ (1-о трансформаторная бетон) | | 2448,68 |
| | | $C_{4.1.3}$ (киоск 2-х трансформаторная) | | 2914,69 |
| | | $C_{4.1.4}$ (киоск проходная) | | 1660,46 |
| | | $C_{4.1.5}$ (киоск тупиковая) | | 1069,30 |
| | $C_{4.2}$ КТП 100 кВА | $C_{4.2.1}$ (2-х трансформаторная бетон) | | 2 867,60 |
| | | $C_{4.2.2}$ (1-о трансформаторная бетон) | | 1 561,77 |
| | | $C_{4.2.3}$ (киоск 2-х трансформаторная) | | 1 874,44 |
| | | $C_{4.2.4}$ (киоск проходная) | | 1 065,19 |
| | | $C_{4.2.5}$ (киоск тупиковая) | | 592,68 |
| | $C_{4.3}$ КТП 160 кВА | $C_{4.3.1}$ (2-х трансформаторная бетон) | | 1 840,00 |
| | | $C_{4.3.2}$ (1-о трансформаторная бетон) | | 999,98 |
| | | $C_{4.3.3}$ (киоск 2-х трансформаторная) | | 1 219,28 |
| | | $C_{4.3.4}$ (киоск проходная) | | 689,62 |
| | | $C_{4.3.5}$ (киоск тупиковая) | | 438,94 |

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям утверждены в базовых ценах 2001 года (без учета НДС) для присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт.

3. Расходы на строительство линий электропередачи и подстанций определены на основании сборников ФЕР - 2001.

4. При выполнении сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям энергопринимающих устройств второй категории по обеспечению надежности электроснабжения и энергопринимающих устройств на уровне напряжения ниже 35 кВ с присоединяемой мощностью более 150 кВт размер платы за технологическое присоединение устанавливается Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике по индивидуальному проекту.

5. Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Северо-Западный» ОАО «Оборонэнерго» электропринимающих устройств, относящихся к первой категории по обеспечению надежности электроснабжения, устанавливается Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике индивидуально для каждого технологического присоединения.

6. Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Северо-Западный» ОАО «Оборонэнерго» взимается однократно, подлежит отдельному учету сетевой организацией и не учитывается в необходимой валовой выручке сетевой организации по иным регулируемым видам деятельности, изменение формы собственности или собственника (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

*Приложение 1*
*к приказу Государственного комитета Псковской области*
*по тарифам и энергетике*
*от 26.12.2012 № 70-э*

**Формулы платы за технологическое присоединение**
**к электрическим сетям филиала «Северо-Западный» ОАО «Оборонэнерго» на 2013 год**

Формула платы за технологическое присоединение, в случае если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$T_{ij} = C_1 * N_{ij} \text{ (руб.) (1)}$$

Формула платы за технологическое присоединение, в случае если предусматривается мероприятие по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$T_{ij} = (C_1 * N_{ij} + C_{2(3)i} * L_{2(3)i})*z_{изм.ст.} \text{ (руб.) (2)}$$

Формула платы за технологическое присоединение, в случае если предусматриваются мероприятия по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$T_{ij} = (C_1 * N_{ij} + C_{2(3)i} * L_{2(3)i} + C_{4i} * N_{ij})*z_{изм.ст.} \text{ (руб.) (3)}$$

где:

$C_1$ - 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 (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

$C_{2(3)i}$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению N 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно Приложению N 1 к Методическим указаниям на i-м уровне напряжения (руб./кВт).

$L_{2(3)i}$ - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения (км);

$N_{ij}$ - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем на уровне напряжения i и (или) в диапазоне максимальной мощности (кВт);

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

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ И ЭНЕРГЕТИКЕ**

**ПРИКАЗ**

**от 26.12.2012 № 71-э г. ПСКОВ**

**Об утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающего устройства ООО «Великолукский свиноводческий комплекс» к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Северо-запада» «Псковэнерго»**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в 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, и на основании решения коллегии Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 26 декабря 2012 г. № 25,

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту ООО «Великолукский свиноводческий комплекс» (объект - д.Акулино Невельского района) к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» с учетом максимальной мощности 1510 кВт на уровне напряжения 10 кВ в сумме 7894,00 (руб., без НДС) согласно приложению № 1 к настоящему приказу.
2. Утвердить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту ООО «Великолукский свиноводческий комплекс» (объект - д.Дегтево Невельского района) к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» с учетом максимальной мощности 1510 кВт на уровне напряжения 10 кВ в сумме 7894,00 (руб., без НДС) согласно приложению № 2 к настоящему приказу.
3. Утвердить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту ООО «Великолукский свиноводческий комплекс» (объект - д.Жевлачево Невельского района) к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» с учетом максимальной мощности 1510 кВт на уровне напряжения 10 кВ в сумме 7894,00 (руб., без НДС) согласно приложению № 3 к настоящему приказу.
4. Утвердить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту ООО «Великолукский свиноводческий комплекс» (объект - д.Погребище Невельского района) к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» с учетом максимальной мощности 1510 кВт на уровне напряжения 10 кВ в сумме 7894,00 (руб., без НДС) согласно приложению № 4 к настоящему приказу.
5. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

**Председатель Госкомитета Е.В. Пилипенко**

***Приложение № 1***
***к приказу Государственного комитета Псковской области***
***по тарифам и энергетике***
***от 26.12.2012 № 71-э***

Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых
при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт)
**ООО «Великолукский свиноводческий комплекс»**
(объект - д.Акулино Невельского района)

*(руб./кВт без НДС)*

| № | Наименование мероприятий | Утвержденная ставка платы | |
|---|---|---|---|
| | | ожидаемые данные за текущий период | плановые показатели на следующий период |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| | **Итого плата за технологическое присоединение** | 5,23 | 5,23 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч. | 2,05 | 2,05 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации, всего | 0 | 0 |
| 3 | Выполнение ТУ сетевой организацией, всего | 0 | 0 |
| | в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики: | | |
| 3.1 | строительство воздушных и (или) кабельных линий | - | - |
| 3.2 | строительство пунктов секционирования | - | - |
| 3.3 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | - | - |
| 3.4 | строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - |
| 3.5 | организация автоматизированного учета электроэнергии | - | - |
| 3.6 | организация телемеханики (телеуправление, телеизмерение) | - | - |
| 3.7 | организация устройств релейной защиты и ПА, организация связи, компенсация емкостных токов | - | - |
| 3.8 | налог на прибыль 20 % | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего | 2,52 | 2,52 |
| 5 | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств, всего, в т.ч.* | - | - |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, всего, в т.ч. | 0,66 | 0,66 |

Примечание:

- исполнение мероприятий, указанных в п. 2 и п. 3, либо их части может быть осуществлено как сетевой организацией, так и заявителем (по выбору заявителя);
- в случае если мероприятия по технологическому присоединению по индивидуальному проекту либо их часть осуществляются заявителем, в договоре указываются конкретные мероприятия, выполняемые заявителем, при этом размер платы за технологическое присоединение для Заявителя уменьшается на стоимость выполняемых им мероприятий, указанную в решении уполномоченного органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

***Приложение № 2***
***к приказу Государственного комитета Псковской области***
***по тарифам и энергетике***
***от 26.12.2012 № 71-э***

Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых
при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт)
**ООО «Великолукский свиноводческий комплекс»**
(объект - д.Дегтево Невельского района)

*(руб./кВт без НДС)*

| № | Наименование мероприятий | Утвержденная ставка платы | |
|---|---|---|---|
| | | ожидаемые данные за текущий период | плановые показатели на следующий период |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| | **Итого плата за технологическое присоединение** | 5,23 | 5,23 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч. | 2,05 | 2,05 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации, всего | 0 | 0 |
| 3 | Выполнение ТУ сетевой организацией, всего | 0 | 0 |
| | в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики: | | |
| 3.1 | строительство воздушных и (или) кабельных линий | - | - |
| 3.2 | строительство пунктов секционирования | - | - |
| 3.3 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | - | - |
| 3.4 | строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - |
| 3.5 | организация автоматизированного учета электроэнергии | - | - |
| 3.6 | организация телемеханики (телеуправление, телеизмерение) | - | - |
| 3.7 | организация устройств релейной защиты и ПА, организация связи, компенсация емкостных токов | - | - |
| 3.8 | налог на прибыль 20 % | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего | 2,52 | 2,52 |
| 5 | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств, всего, в т.ч.* | - | - |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, всего, в т.ч. | 0,66 | 0,66 |

Примечание:

- исполнение мероприятий, указанных в п. 3, либо их части может быть осуществлено как сетевой организацией, так и заявителем (по выбору заявителя);
- в случае если мероприятия по технологическому присоединению по индивидуальному проекту либо их часть осуществляются заявителем, в договоре указываются конкретные мероприятия, выполняемые заявителем, при этом размер платы за технологическое присоединение для Заявителя уменьшается на стоимость выполняемых им мероприятий, указанную в решении уполномоченного органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

***Приложение № 3***
***к приказу Государственного комитета Псковской области***
***по тарифам и энергетике***
***от 26.12.2012 № 71-э***

Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых
при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт)
**ООО «Великолукский свиноводческий комплекс»**
(объект - д.Жевлачево Невельского района)

*(руб./кВт без НДС)*

| № | Наименование мероприятий | Утвержденная ставка платы | |
|---|---|---|---|
| | | ожидаемые данные за текущий период | плановые показатели на следующий период |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| | Итого плата за технологическое присоединение | 5,23 | 5,23 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч. | 2,05 | 2,05 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации, всего | 0 | 0 |
| 3 | Выполнение ТУ сетевой организацией, всего | 0 | 0 |
| | в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики: | | |
| 3.1 | строительство воздушных и (или) кабельных линий | - | - |
| 3.2 | строительство пунктов секционирования | - | - |
| 3.3 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | - | - |
| 3.4 | строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - |
| 3.5 | организация автоматизированного учета электроэнергии | - | - |
| 3.6 | организация телемеханики (телеуправление, телеизмерение) | - | - |
| 3.7 | организация устройств релейной защиты и ПА, организация связи, компенсация емкостных токов | - | - |
| 3.8 | налог на прибыль 20 % | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего | 2,52 | 2,52 |
| 5 | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств, всего, в т.ч.* | - | - |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, всего, в т.ч. | 0,66 | 0,66 |

Примечание:

- исполнение мероприятий, указанных в п. 3, либо их части может быть осуществлено как сетевой организацией, так и заявителем (по выбору заявителя);
- в случае если мероприятия по технологическому присоединению по индивидуальному проекту либо их часть осуществляются заявителем, в договоре указываются конкретные мероприятия, выполняемые заявителем, при этом размер платы за технологическое присоединение для Заявителя уменьшается на стоимость выполняемых им мероприятий, указанную в решении уполномоченного органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

***Приложение № 4***
***к приказу Государственного комитета Псковской области***
***по тарифам и энергетике***
***от 26.12.2012 № 71-э***

Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых
при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт)
**ООО «Великолукский свиноводческий комплекс»**
(объект - д.Погребище Невельского района)

*(руб./кВт без НДС)*

| № | Наименование мероприятий | Утвержденная ставка платы | |
|---|---|---|---|
| | | ожидаемые данные за текущий период | плановые показатели на следующий период |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| | **Итого плата за технологическое присоединение** | 5,23 | 5,23 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч. | 2,05 | 2,05 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации, всего | 0 | 0 |
| 3 | Выполнение ТУ сетевой организацией, всего | 0 | 0 |
| | в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики: | | |
| 3.1 | строительство воздушных и (или) кабельных линий | - | - |