Приложение N 2  
к [стандартам](#sub_1000) раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(форма)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

Общество с ограниченной ответственностью «Горэнерго» на 2023 год

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Горэнерго»

2. Сокращенное наименование: ООО «Горэнерго»

3. Место нахождения: Свердловская обл., г. Тавда, ул. Куйбышева, 1А

4. Адрес юридического лица: 623950 Свердловская обл., г. Тавда, ул. Куйбышева, 1А

5. ИНН: 6634010070

6. КПП: 667601001

7. Ф.И.О. руководителя: Некрасов Андрей Валерьевич

8. Адрес электронной почты: gorenergo19@mail.ru

9. Контактный телефон: (34360) 9-94-94

10. Факс: (34360) 9-94-94

Информация об изменениях:

[Постановлением](http://ivo.garant.ru/document?id=71093046&sub=5) Правительства РФ от 17 сентября 2015 г. N 987 Стандарты дополнены приложением 3

Приложение N 3  
к [стандартам](#sub_1000) раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(форма)

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение

к территориальным распределительным сетям на уровне

напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью

менее 8900 кВт \_\_\_\_\_\_\_\_ООО «Горэнерго»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование сетевой организации)

на 2023\_\_\_\_\_ год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование стандартизированных тарифных ставок | | Единица  измерения | Стандартизированные тарифные ставки | |
| по постоянной схеме | повременной схеме |
|  | 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](http://ivo.garant.ru/document?id=70129430&sub=16) методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением [подпунктов "б"](http://ivo.garant.ru/document?id=70129430&sub=162) и ["в" пункта 16](http://ivo.garant.ru/document?id=70129430&sub=163), в расчете на 1 кВт максимальной мощности | рублей/кВт | 0 |  |
|  | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей/кВт | 0 |  |
|  | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | рублей/км | 0 |  |
|  | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя | рублей/км | 0 |  |
|  | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") | рублей/кВт | 0 |  |
| [\*](#sub_333) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно [приложению N 1](http://ivo.garant.ru/document?id=70129430&sub=1100) к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи | рублей/км |  |  |
| [\*](#sub_333) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно [приложению N 1](http://ivo.garant.ru/document?id=70129430&sub=1100) к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи | рублей/км |  |  |
| [\*](#sub_333) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно [приложению N 1](http://ivo.garant.ru/document?id=70129430&sub=1100) к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения | рублей/кВт | 0 |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\* Ставки платы ,  и  за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Информация об изменениях:

[Постановлением](http://ivo.garant.ru/document?id=71093046&sub=5) Правительства РФ от 17 сентября 2015 г. N 987 Стандарты дополнены приложением 4

Приложение N 4  
к [стандартам](#sub_1000) раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(форма)

# Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятий | | Распределение необходимой валовой выручки[\*](#sub_444)  (рублей) | Объем максимальной мощности (кВт) | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС) |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: | 0 | 0 | 0 |
|  | по постоянной схеме |  |  |  |
|  | по временной схеме |  |  |  |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": | 0 | 0 | 0 |
|  | строительство воздушных линий |  |  |  |
|  | строительство кабельных линий |  |  |  |
|  | строительство пунктов секционирования |  |  |  |
|  | строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ |  |  |  |
|  | строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше |  |  |  |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: | 0 | 0 | 0 |
|  | по постоянной схеме |  |  |  |
|  | по временной схеме |  |  |  |
| 5. | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: | 0 | 0 | 0 |
|  | по постоянной схеме |  |  |  |
|  | по временной схеме |  |  |  |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети: | 0 | 0 | 0 |
|  | по постоянной схеме |  |  |  |
|  | по временной схеме |  |  |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\* Согласно [приложению N 1](http://ivo.garant.ru/document?id=70129430&sub=1100) к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Информация об изменениях:

[Постановлением](http://ivo.garant.ru/document?id=71093046&sub=5) Правительства РФ от 17 сентября 2015 г. N 987 Стандарты дополнены приложением 5

Приложение N 5  
к [стандартам](#sub_1000) раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(форма)

# Расчет необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Показатели | Ожидаемые данные за текущий период | Плановые показатели на следующий период |
| 1. | Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего | 27,343 |  |
|  | в том числе: |  |  |
|  | вспомогательные материалы | 0,744 |  |
|  | энергия на хозяйственные нужды | 0 |  |
|  | оплата труда | 7,871 |  |
|  | отчисления на страховые взносы | 2,377 |  |
|  | прочие расходы - всего | 16,351 |  |
|  | из них: |  |  |
|  | работы и услуги производственного характера | 14,560 |  |
|  | налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций | 0 |  |
|  | работы и услуги непроизводственного характера - всего | 1,791 |  |
|  | в том числе: |  |  |
|  | услуги связи | 0,700 |  |
|  | расходы на охрану и пожарную безопасность | 1,091 |  |
|  | расходы на информационное обслуживание, консультационные | 0 |  |
|  | и юридические услуги |  |  |
|  | плата за аренду имущества | 0 |  |
|  | другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией | 0 |  |
|  | внереализационные расходы - всего |  |  |
|  | в том числе: |  |  |
|  | расходы на услуги банков | 0 |  |
|  | процент за пользование кредитом | 0 |  |
|  | прочие обоснованные расходы | 0 |  |
|  | денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) | 0 |  |
| 2. | Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики | 53,335 |  |
| 3. | Выпадающие доходы (экономия средств)  Итого (размер необходимой валовой выручки) | 88,527 |  |

Информация об изменениях:

[Постановлением](http://ivo.garant.ru/document?id=71093046&sub=5) Правительства РФ от 17 сентября 2015 г. N 987 Стандарты дополнены приложением 6

Приложение N 6  
к [стандартам](#sub_1000) раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(форма)

# Фактические средние данные о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятий | | Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года  (тыс. рублей) | Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт) |
| 1. | Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов) | 0 | 0 |
| 2. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 0 | 0 |
| 3. | Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | 0 | 0 |

Информация об изменениях:

[Постановлением](http://ivo.garant.ru/document?id=71093046&sub=5) Правительства РФ от 17 сентября 2015 г. N 987 Стандарты дополнены приложением 7

Приложение N 7  
к [стандартам](#sub_1000) раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(форма)

# Фактические средние данные о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Наименование мероприятий | Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей) | Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км) | Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт) |
| 1. | Строительство кабельных линий электропередачи: |  |  |  |
|  | 0,4 кВ | 0 | 0 | 0 |
|  | 1 - 20 кВ | 0 | 0 | 0 |
|  | 35 кВ | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Строительство воздушных линий электропередачи: |  |  |  |
|  | 0,4 кВ | 0 | 0 | 0 |
|  | 1 - 20 кВ | 0 | 0 | 0 |
|  | 35 кВ | 0 | 0 | 0 |

Информация об изменениях:

[Постановлением](http://ivo.garant.ru/document?id=71093046&sub=5) Правительства РФ от 17 сентября 2015 г. N 987 Стандарты дополнены приложением 8

Приложение N 8  
к [стандартам](#sub_1000) раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(форма)

# ИНФОРМАЦИЯ об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Категория заявителей | Количество договоров (штук) | | | Максимальная мощность (кВт) | | | Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей) | | |
| 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше |
| 1. | До 15 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория[\*](#sub_881) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория[\*\*](#sub_882) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4. | От 670 кВт до 8900 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. | От 8900 кВт - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6. | Объекты генерации |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Информация об изменениях:

[Постановлением](http://ivo.garant.ru/document?id=71093046&sub=5) Правительства РФ от 17 сентября 2015 г. N 987 Стандарты дополнены приложением 9

Приложение N 9  
к [стандартам](#sub_1000) раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(форма)

# ИНФОРМАЦИЯ о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Категория заявителей | | Количество заявок (штук) | | | Максимальная мощность (кВт) | | |
| 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше |
| 1. | До 15 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория[\*](#sub_991) |  |  |  |  |  |  |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория[\*\*](#sub_992) |  |  |  |  |  |  |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - всего |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту |  |  |  |  |  |  |
| 4. | От 670 кВт до 8900 кВт - всего |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту |  |  |  |  |  |  |
| 5. | От 8900 кВт - всего |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту |  |  |  |  |  |  |
| 6. | Объекты генерации |  |  |  |  |  |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей..

\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.