

Приложение № 2  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

## ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

**ООО «Энергосистемы»**

на

**2019**

год

(наименование сетевой организации)

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

2. Сокращенное наименование: ООО «Энергосистемы»

3. Место нахождения: Великий Новгород

4. Адрес юридического лица: 173001, Великий Новгород, ул. Стратилатовская, д.9а

5. ИНН: 5321171381

6. КПП: 532101001

7. Ф.И.О. руководителя: Сергеев Дмитрий Владимирович

8. Адрес электронной почты: info@es53.ru

9. Контактный телефон: 8(8162) 33-17-33

10. Факс: 8(8162) 33-17-33

(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 «Энергосистемы»**

(наименование сетевой организации)

на **2019** год

| Наименование стандартизированных тарифных ставок   | Единица измерения          | Ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с максимальной мощностью свыше 15 кВт, руб. за одно присоединение с учётом ранее присоединенной максимальной мощности (без учёта НДС) |
|--|----------------------------|---|
| C <sub>1</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности | руб. на одно присоединение | 9 700,14  |
| C <sub>1.1</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю  | руб. на одно присоединение | 3 174,85  |
| C <sub>1.2</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий   | руб. на одно присоединение | 6 525,29  |

Директор ООО "Энергосистемы"

Д.В.Сергеев

(форма)


**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,  
осуществляемые при технологическом присоединении ООО «Энергосистемы»**

| Наименование мероприятий |   | Распределение<br>необходимой<br>валовой<br>выручки *<br>(рублей) | Количество<br>технологических<br>присоединений<br>(шт.) | Объем<br>максимальной<br>мощности (кВт) | Расходы на<br>одно<br>присоединение<br>(руб. на одно<br>ТП) |
|--------------------------|---|--|---|---|---|
| 1.                       | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 82 546,13  | 26,00   | 5 915,30                                | 3 174,85  |
| 4.                       | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:    | 97 879,29  | 15,00   | 2 344,30                                | 6 525,29  |

\* Согласно приложению № 2 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС от 29.08.2017 №1135/17

Директор ООО "Энергосистемы"

Д.В.Сергеев



(форма)

**РАСЧЕТ**  
**необходимой валовой выручки сетевой организации**  
**на технологическое присоединение ООО «Энергосистемы»**

(тыс. рублей)

| Показатели   | Фактические<br>данные<br>за 2017 год | Ожидаемые<br>данные<br>за текущий<br>период<br>(2018 год) | Плановые<br>показатели<br>на следующий<br>период<br>(2019 год) |
|--|--------------------------------------|---|--|
| 1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего   | 271,31                               | 154,22  | 180,43   |
| в том числе:   |                                      |   |  |
| вспомогательные материалы  | 5,36                                 | 2,30  | 5,89   |
| энергия на хозяйственные нужды   |                                      |   |  |
| оплата труда   | 86,97                                | 43,37   | 85,54  |
| отчисления на страховые взносы   | 26,44                                | 13,18   | 26,00  |
| прочие расходы - всего   | 149,27                               | 94,94   | 62,55  |
| из них:  |                                      |   |  |
| работы и услуги производственного характера  | 90,00                                |   |  |
| налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций   | 0,12                                 | 0,03  | 0,03   |
| работы и услуги непроизводственного характера - всего  | 59,15                                | 94,91   | 62,52  |
| в том числе:   |                                      |   |  |
| услуги связи   | 3,73                                 | 0,77  | 0,84   |
| расходы на охрану и пожарную безопасность  |                                      |   |  |
| расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги  | 7,70                                 | 3,47  | 0,62   |
| плата за аренду имущества  | 19,64                                | 14,50   | 13,53  |
| другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией   | 28,08                                | 76,18   | 47,53  |
| внебюджетные расходы - всего   | 3,27                                 | 0,43  | 0,45   |
| в том числе:   |                                      |   |  |
| расходы на услуги банков   | 3,27                                 | 0,43  | 0,45   |
| процент за пользование кредитом  |                                      |   |  |
| прочие обоснованные расходы  |                                      |   |  |
| денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)   |                                      |   |  |
| 2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики | 7 842,71                             | 615,29  | 115 527,83   |
| 3. Выпадающие доходы (экономия средств)  |                                      |   |  |
| Итого (размер необходимой валовой выручки)   | 8 114,02                             | 769,51  | 115 708,26   |

Директор ООО «Энергосистемы»



Д.В.Сегресс

Приложение № 6  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

### ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих  
года по каждому мероприятию ООО «Энергосистемы»

| 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)  | -  | -   |
| 2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 39 417,22  | 5 555,60  |
| 3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше  | -  | -   |

Директор ООО "Энергосистемы"

Д.В.Сергеев

(форма)

## ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

о длине линий электропередачи и об объемах максимальной  
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года  
по каждому мероприятию ООО «Энергосистемы»

| 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  | 11 204,46   | 4,76  | 6 460,00  |
| 1 - 20 кВ   | 11 294,48   | 3,93  | 5 555,60  |
| 35 кВ   | -   | -   | -   |
| 2. Строительство воздушных линий электропередачи: |   |   |   |
| 0,4 кВ  | -   | -   | -   |
| 1 - 20 кВ   | -   | -   | -   |
| 35 кВ   | -   | -   | -   |

Директор ООО "Энергосистемы"

Д.В.Сергеев

(форма)

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**об осуществлении технологического присоединения по договорам,**  
**заключенным за текущий год ООО «Энергосистемы»**

| 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                   | 7                           | 0         | 0            | 36                          | 0         | 0            | 35,55                                       | 0         | 0            |
| в том числе льготная категория *       | 3                           | 0         | 0            | 24                          | 0         | 0            | 1,4   | 0         | 0            |
| 2. От 15 до 150 кВт - всего            | 0                           | 0         | 0            | 0                           | 0         | 0            | 0   | 0         | 0            |
| в том числе льготная категория **      | 0                           | 0         | 0            | 0                           | 0         | 0            | 0   | 0         | 0            |
| 3. От 150 кВт до 670 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            |
| 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                 | 0                           | 0         | 0            | 0                           | 0         | 0            | 0   | 0         | 0            |
| в том числе по индивидуальному проекту | 0                           | 0         | 0            | 0                           | 0         | 0            | 0   | 0         | 0            |
| 6. Объекты генерации                   | 0                           | 0         | 0            | 0                           | 0         | 0            | 0   | 0         | 0            |

\* 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.

Директор ООО "Энергосистемы"

Д.В.Сергеев

(форма)

**ИН Ф О Р М А Ц И Я**  
**о поданных заявках на технологическое присоединение**  
**за текущий год ООО «Энергосистемы»**

| Категория заявителей                         | Количество заявок (штук) |           |                 | Максимальная мощность (кВт) |           |                 |
|--|--------------------------|-----------|-----------------|-----------------------------|-----------|-----------------|
|  | 0,4 кВ                   | 1 - 20 кВ | 35 кВ<br>и выше | 0,4 кВ                      | 1 - 20 кВ | 35 кВ<br>и выше |
| 1. До 15 кВт - всего                         | 7                        | 0         | 0               | 36                          | 0         | 0               |
| в том числе<br>льготная категория *          | 3                        | 0         | 0               | 24                          | 0         | 0               |
| 2. От 15 до 150 кВт -<br>всего               | 0                        | 0         | 0               | 0                           | 0         | 0               |
| в том числе<br>льготная категория **         | 0                        | 0         | 0               | 0                           | 0         | 0               |
| 3. От 150 кВт<br>до 670 кВт - всего          | 4                        | 0         | 0               | 1 130                       | 0         | 0               |
| в том числе<br>по индивидуальному<br>проекту | 0                        | 0         | 0               | 0                           | 0         | 0               |
| 4. От 670 кВт<br>до 8900 кВт - всего         | 3                        | 0         | 0               | 4 487                       | 0         | 0               |
| в том числе<br>по индивидуальному<br>проекту | 0                        | 0         | 0               | 0                           | 0         | 0               |
| 5. От 8900 кВт - всего                       | 0                        | 0         | 0               | 0                           | 0         | 0               |
| в том числе<br>по индивидуальному<br>проекту | 0                        | 0         | 0               | 0                           | 0         | 0               |
| 6. Объекты генерации                         | 0                        | 0         | 0               | 0                           | 0         | 0               |

\* 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.

Директор ООО "Энергосистемы"

Д.В.Сергеев