

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
АО «Донэнерго» на 2019 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Акционерное общество «Донэнерго»
2. Сокращенное наименование АО «Донэнерго»
3. Место нахождения 344006, г. Ростов-на-Дону, ул. Пушкинская, 162
4. Адрес юридического лица 344006, г. Ростов-на-Дону, ул. Пушкинская, 162
5. ИНН 6163089292
6. КПП 616301001
7. Ф.И.О. руководителя Сизиков Сергей Валентинович, исполнительный директор
8. Адрес электронной почты dir@donenergo.ru
9. Контактный телефон (863) 237-04-59
10. Факс (863) 237-04-44

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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

(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 **АО "Донэнерго"**

(наименование сетевой организации)

на **2019** год

| Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки | |
|--|-------------------|-------------------------------------|--------------------|
| | | по постоянной схеме | по временной схеме |
| С 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 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 | рублей/кВт | 471,84 | 471,84 |
| С _{1.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей/кВт | 302,57 | 302,57 |
| С _{1.2} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | рублей/кВт | 169,27 | 169,27 |

| Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки | |
|--|-------------------|-------------------------------------|--------------------|
| | | по постоянной схеме | по временной схеме |
| C _{1.3} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя | рублей/кВт | х | х |
| C _{1.4} 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 | х | х |
| C _{2,i} * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 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 | | |
| - НН | рублей/км | 1181617,77 | 1181617,77 |
| - СН2 | рублей/км | 1527778,09 | 1527778,09 |
| C _{3,i} * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 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 | | |
| - НН | рублей/км | 2084111,92 | 2084111,92 |
| - СН2 | рублей/км | 3709590,95 | 3709590,95 |

| Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки | |
|---|-------------------|-------------------------------------|--------------------|
| | | по постоянной схеме | по временной схеме |
| - НН (методом горизонтально-направленного бурения) | рублей/км | 52427602,02 | 52427602,02 |
| - СН2 (методом горизонтально-направленного бурения) | рублей/км | 51983395,68 | 51983395,68 |
| $C_{4,i}$ * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 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 | | |
| - СН2 секционирование (реклоузеры) | рублей/шт | 902418,67 | 902418,67 |
| - НН секционирование (распределительные пункты, переключательные пункты) | рублей/шт | 75360,16 | 75360,16 |
| - СН2 секционирование (распределительные пункты, переключательные пункты) | рублей/шт | 35018546,44 | 35018546,44 |
| - НН (ТП с уровнем напряжения до 35 кВ) | рублей/кВт | 2227,95 | 2227,95 |
| - СН2 (ТП с уровнем напряжения до 35 кВ) | рублей/кВт | 5276,67 | 5276,67 |
| - НН (РТП с уровнем напряжения до 35 кВ) | рублей/кВт | 2227,95 | 2227,95 |
| - СН2 (РТП с уровнем напряжения до 35 кВ) | рублей/кВт | 5276,67 | 5276,67 |
| - СН2 (ПС с уровнем напряжения 35 кВ и выше) | рублей/кВт | 9372,23 | 9372,23 |

* Ставки платы $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ и $C_{4,i}$ за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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

(форма)

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении**

| Наименование мероприятий | Распределение необходимой валовой выручки * (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: по постоянной схеме по временной схеме | 39 163 932 | 62 091 | 631 631 631 |
| 2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | | | |
| 3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": строительство воздушных линий - 0,4 кВ - 1-20 кВ строительство кабельных линий - 0,4 кВ - 1-20 кВ - 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения - 1-20 кВ методом горизонтально-направленного бурения | 229 292 174 212 399 134 16 893 040 263 557 236 64 416 201 199 141 035 | 15 095 7 397 7 325 8 431 | 14 070 2 284 8 794 23 621 141 657 88 565 |

| Наименование мероприятий | Распределение необходимой валовой выручки * (рублей) | Объем максимальной мощности (кВт) | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС) |
|---|--|---|--|
| строительство пунктов секционирования - 0,4 кВ - 1-20 кВ 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 | 16 774 969 3 584 710 13 190 260 15 142 224 | 6 796 6 796 6 796 | 527 1 941 2 228 |
| 4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: по постоянной схеме по временной схеме | 56 240 800 | 62 091 | 906 906 906 |
| 5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: по постоянной схеме по временной схеме | x | x | x x x |

| Наименование мероприятий | Распределение необходимой валовой выручки * (рублей) | Объем максимальной мощности (кВт) | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС) |
|--|--|-----------------------------------|---|
| 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: <ul style="list-style-type: none"> по постоянной схеме по временной схеме | x | x | x x x |

* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(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 | 63 544 | 95 405 |
| в том числе: | | |
| вспомогательные материалы | 1 698 | 1 778 |
| энергия на хозяйственные нужды | 84 | 79 |
| оплата труда | 37 531 | 54 770 |
| отчисления на страховые взносы | 11 409 | 16 650 |
| прочие расходы - всего | 5 767 | 2 464 |
| из них: | | |
| работы и услуги производственного характера | 7 | 10 |
| налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций | 17 | 17 |
| работы и услуги непроизводственного характера - всего | 5 743 | 2 437 |
| в том числе: | | |
| услуги связи | 175 | 137 |
| расходы на охрану и пожарную безопасность | 0 | 0 |
| расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги | 688 | 625 |
| плата за аренду имущества | 0 | 0 |

| Показатели | Ожидаемые данные за текущий период | Плановые показатели на следующий период |
|--|---|--|
| другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией | 4 880 | 1 675 |
| внереализационные расходы - всего | 7 055 | 19 665 |
| в том числе: | | |
| расходы на услуги банков | 920 | 692 |
| процент за пользование кредитом | 0 | 0 |
| прочие обоснованные расходы | 2 171 | 12 858 |
| денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) | 3 964 | 6 114 |
| 2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики | 446 568 | 529 105 |
| 3. Выпадающие доходы (экономия средств) | | |
| Итого (размер необходимой валовой выручки) | 510 112 | 624 510 |

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

| 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) | 34635 | 1260 |
| 2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 128785 | 26603 |
| 3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | | |

Приложение № 7
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 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 1 - 20 кВ 35 кВ | 66651 62168 | 23,66 19,23 | |
| 2. Строительство воздушных линий электропередачи: 0,4 кВ 1 - 20 кВ 35 кВ | 89229 29400 | 93,98 16,57 | |

| 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 |
| 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.

Приложение № 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий год (по состоянию на 01.10.2018)

| 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 | 5427 | 8 | | 75778 | 108 | |
| в том числе льготная категория * | 4161 | 4 | | 57623 | 48 | |
| 2. От 15 до 150 кВт - всего | 773 | 62 | | 82084 | 8646 | |
| в том числе льготная категория ** | 39 | 2 | | 2473 | 210 | |
| 3. От 150 кВт до 670 кВт - всего | 67 | 32 | | 21795 | 14886 | |
| в том числе по индивидуальному проекту | | | | | | |
| 4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего | 10 | 28 | | 7142 | 35056 | |
| 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.