

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
МУП г.Астрахани «Горэлектросеть» на 2020 год

1. Полное наименование Муниципальное унитарное предприятие г.Астрахани «Горэлектросеть»
2. Сокращенное наименование МУП г.Астрахани «Горэлектросеть»
3. Место нахождения 414000, г. Астрахань, ул. Адмиралтейская/ Кр.Набережная, 43/10, литер В
4. Адрес юридического лица 414000, г. Астрахань, ул. Коммунистическая, дом 8/8, литер А, помещение 076
5. ИНН 3015038531
6. КПП 301501001
7. Ф.И.О. руководителя Авагин Виктор Николаевич
8. Адрес электронной почты ges.astr@mail.ru
9. Контактный телефон (8512) 48-30-17
10. Факс (8512) 48-30-17

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 МУП г.Астрахани "Горэлектросеть"
(наименование сетевой организации)
на 2019 год

| Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки | | |
|--|---|-------------------------------------|--------|--------|
| | | по постоянной схеме | | |
| | | НН | СНП | |
| 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 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, до 15 кВт включительно , при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности и (или) технологическое присоединение энергопринимающих устройств одного и того же лица, осуществляется более одного раза в течение 3 лет в границах муниципальных районов и городских округов | рублей/кВт | 922,53 | |
| C _{1.1} | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей/кВт | 350,12 | |
| C _{1.2} | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на разработку сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | рублей/кВт | 0 | |
| C _{1.3} | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение сетевой организации проектной документации по строительству "последней мили" | рублей/кВт | 0 | |
| C _{1.4} | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | рублей/кВт | 219,99 | |
| C _{1.5} | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя | рублей/кВт | 0 | |
| C _{1.6} | 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 | 352,42 | |
| 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 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, для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно | рублей/кВт | 223,77 | 233,17 |
| C _{1.1} | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей/кВт | 76,46 | 76,46 |

| | | | | |
|------------------|--|------------|--------|--------|
| C _{1.2} | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на разработку сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | рублей/кВт | 0 | 0 |
| C _{1.3} | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение сетевой организации проектной документации по строительству "последней мили" | рублей/кВт | 0 | 0 |
| C _{1.4} | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | рублей/кВт | 47,22 | 46,55 |
| C _{1.5} | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя | рублей/кВт | 0 | 0 |
| C _{1.6} | 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 | 100,09 | 110,16 |
| 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 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, для присоединения заявителей от 150 и менее 670 кВт включительно | рублей/кВт | 107,63 | 107,63 |
| C _{1.1} | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей/кВт | 33,24 | 33,24 |
| C _{1.2} | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на разработку сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | рублей/кВт | 0 | 0,00 |
| C _{1.3} | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение сетевой организации проектной документации по строительству "последней мили" | рублей/кВт | 0 | 0,00 |
| C _{1.4} | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | рублей/кВт | 19,48 | 19,48 |
| C _{1.5} | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя | рублей/кВт | 5,82 | 5,82 |
| C _{1.6} | 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 | 49,09 | 49,09 |
| 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 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, для присоединения заявителей не менее 670 кВт включительно | рублей/кВт | | 36,62 |
| C _{1.1} | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей/кВт | | 10,35 |
| C _{1.2} | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на разработку сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | рублей/кВт | | 0 |
| C _{1.3} | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение сетевой организации проектной документации по строительству "последней мили" | рублей/кВт | | 0 |
| C _{1.4} | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | рублей/кВт | | 6,5 |
| C _{1.5} | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя | рублей/кВт | | 1,74 |

| | | | | |
|---|--|------------|---------|-----------|
| С _{1.6} | 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 | 18,03 | |
| С 2 в базовых ценах 2001 года (без НДС) | 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, до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности и (или) технологическое присоединение энергопринимающих устройств одного и того же лица, осуществляется более одного раза в течение 3 лет в границах муниципальных районов и городских округов | | | |
| | материал провода-медные жилы | рублей/км | - | - |
| | материал провода-алюминиевые жилы | рублей/км | 411 332 | 416 658 |
| | 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, для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно | | | |
| | материал провода-медные жилы | рублей/км | - | - |
| | материал провода-алюминиевые жилы | рублей/км | 477 914 | 424 907 |
| | 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, для присоединения заявителей от 150 и менее 670 кВт включительно | | | |
| | материал провода-медные жилы | рублей/км | - | - |
| | материал провода-алюминиевые жилы | рублей/км | 521 100 | 452 289 |
| | 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 для присоединения заявителей не менее 670 кВт | | | |
| | материал провода-медные жилы | рублей/км | - | - |
| | материал провода-алюминиевые жилы | рублей/км | - | 478 989 |
| | 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 до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности и (или) технологическое присоединение энергопринимающих устройств одного и того же лица, осуществляется более одного раза в течение 3 лет в границах муниципальных районов и городских округов | | | |
| | материал провода - медные жилы (один кабель в траншее) | рублей/км | 502 350 | 819 929 |
| | материал провода - медные жилы (два кабеля в траншее) | рублей/км | - | 1 043 170 |
| | материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее) | рублей/км | 555 191 | 773 090 |
| | материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее) | рублей/км | - | 979 998 |

| | | | | |
|---|---|------------|-----------|-----------|
| С 3 в базовых ценах 2001 года (без НДС) | 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, от 15 до 150 кВт включительно | | | |
| | материал провода - медные жилы (один кабель в траншее) | рублей/км | 621 298 | 864 723 |
| | материал провода - медные жилы (два кабеля в траншее) | рублей/км | - | 1 121 114 |
| | материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее) | рублей/км | 568 820 | 788 350 |
| | материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее) | рублей/км | - | 1 010 896 |
| | 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, от 150 и менее 670 кВт включительно | | | |
| | материал провода - медные жилы (один кабель в траншее) | рублей/км | 695 695 | 1 014 974 |
| | материал провода - медные жилы (два кабеля в траншее) | рублей/км | - | 1 673 362 |
| | материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее) | рублей/км | 585 339 | 1 076 355 |
| | материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее) | рублей/км | - | 1 523 128 |
| | 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, не менее 670 кВт | | | |
| | материал провода - медные жилы (один кабель в траншее) | рублей/км | - | - |
| | материал провода - медные жилы (два кабеля в траншее) | рублей/км | - | - |
| материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее) | рублей/км | - | 1 293 042 | |
| материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее) | рублей/км | - | 1 963 510 | |
| С 4 в базовых ценах 2001 года (без НДС) | 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, до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителя класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности и (или) технологическое присоединение энергопринимающих устройств одного и того же лица, осуществляется более одного раза в течение 3 лет в границах муниципальных районов и городских округов | рублей/кВт | | 4 018 |
| | 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, от 15 до 150 кВт включительно | рублей/кВт | | 1 228 |
| | 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, от 150 и менее 670 кВт включительно | рублей/кВт | | 1 687 |
| | 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, не менее 670 кВт | рублей/кВт | | 1 015 |
| | Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей до 15 кВт | рублей/кВт | | 4 939 |
| | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство 1 пункта секционирования, от 15 до 150 кВт включительно | рублей/кВт | | 1 100 |

| | | |
|---|------------|-------|
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство 1 пункта секционирования, от 150 и менее 670 кВт | рублей/кВт | 1 280 |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство 1 пункта секционирования, не менее 670 кВт | рублей/кВт | 382 |

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

| № п/п | Наименование мероприятия | Распределение необходимой валовой выручки согласно приложения 1 по каждому мероприятию. (руб.) | Объем максимальной мощности(кВт) | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт) |
|-------|---|---|--|---|
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: | 44 956,35 | 1920 | 23,41 |
| | по постоянной схеме | | | |
| | по временной схеме | | 1920 | |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | 0 | - | 0 |
| 3. | Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | 0 | - | 0 |
| 4. | Строительство и реконструкция воздушных линий электропередач при присоединении по III категории надежности электроснабжения | 10 929 490,26 | 200 | 54 647,45 |
| 5. | Строительство и реконструкция кабельных линий электропередач при присоединении по III категории надежности электроснабжения | 42 741 505,13 | 1740 | 24 564,08 |
| 6. | Строительство подстанций при присоединении по III категории надежности электроснабжения | 13 499 622,59 | 1920 | 7 031,05 |
| 7. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 27590,45 | 1920 | 14,37 |
| 8. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств | 4657,09 | 1740 | 2,68 |
| 9. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 65701,91 | 1920 | 34,22 |

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 МУП г.Астрахани "Горэлектросеть"
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

| Показатели | Ожидаемые данные за 2019 год | Плановые показатели на 2020 год |
|--|------------------------------------|---------------------------------------|
| 1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего | 22,31415 | 297,33 |
| в том числе: | | |
| вспомогательные материалы | 0,37 | 2,31 |
| энергия на хозяйственные нужды | 0 | 0 |
| оплата труда | 15,70 | 199,98 |
| отчисления на страховые взносы | 4,76 | 60,39 |
| прочие расходы - всего | 1,49 | 66,78 |
| из них: | | |
| работы и услуги производственного характера | 0 | 33,39 |
| налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций | 0 | 0 |
| работы и услуги непроизводственного характера - всего | 1,49 | 33,39 |
| в том числе: | | |
| услуги связи | 0,07 | 10,39 |
| расходы на охрану и пожарную безопасность | 0 | 2,52 |
| расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги | 0,39 | 0 |
| плата за аренду имущества | 0,217 | 0 |

| Показатели | Ожидаемые данные за 2019 год | Плановые показатели на 2020 год |
|--|------------------------------------|---------------------------------------|
| другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией | 0,807 | 20,48 |
| внереализационные расходы - всего | 0 | 1,26 |
| в том числе: | | |
| расходы на услуги банков | 0 | 0 |
| процент за пользование кредитом | 0 | |
| прочие обоснованные расходы | 0 | |
| денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) | 0 | 1,26 |
| 2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики | 182,05 | 67 170,62 |
| 3. Выпадающие доходы (экономия средств) | 0,00 | 0 |
| Итого (размер необходимой валовой выручки) | 204,37 | 67 467,95 |

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) | - | - |
| 2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | - | - |
| 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)

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 | 2807,22 | 0,695 | 1000 |
| 35 кВ | - | - | - |
| 2. Строительство воздушных линий электропередачи: | - | - | - |
| 0,4 кВ | - | - | - |
| 1 - 20 кВ | - | - | - |
| 35 кВ | - | - | - |

| 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)

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за 2019 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 | 45 | - | - | 171 | - | - |
| в том числе льготная категория * | 45 | - | - | 171 | - | - |
| 2. От 15 до 150 кВт - всего | 9 | - | - | 370 | - | - |
| в том числе льготная категория ** | - | - | - | - | - | - |
| 3. От 150 кВт до 670 кВт - всего | - | 1 | - | - | 330 | - |
| 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.