В соответствии с приложением №7

к Единым стандартам качества

обслуживания сетевыми

организациями потребителей

 услуг сетевых организаций

утв. Приказом Минэнерго РФ

от 15.04.14г. №186

**Информация о качестве обслуживания потребителей услуг**

**ПАО «Горэлектросеть» за 2015 год**

**1. Общая информация о сетевой организации**

1.1. Количество потребителей услуг сетевой организации (далее - потребители) с разбивкой по уровням напряжения, категориям надежности потребителей и типу потребителей (физические или юридические лица), а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

**Количество потребителей услуг ПАО "Горэлектросеть"**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | **Количество потребителей** | годы |
| 2014 | 2015 |
| 1 | Физические лица, чел. | 72000 | 72200 |
| 2 | Юридические лица, шт. | 2714 | 2952 |
| № | С разбивкой по уровням напряжений | годы |
| 2014 | 2015 |
| 1 | Физические лица, чел. | НН- 72000 | 72200 |
| 2 | Юридические лица, шт. | СН-1 8СН-2 1537НН 1169 | СН-1 8СН-2 1553НН 1391 |
| № | С разбивкой по категориям надежности | годы |
| 2014 | 2015 |
| 1 | Физические лица, чел. | 3 катег. 72000 | 3 катег. 72200 |
| 2 | Юридические лица, шт. | 1 катег. 02 катег. 18993 катег. 815 | 1 катег. 02 катег 20663 катег. 886 |

1.2. Количество точек поставки всего и точек поставки, оборудованных приборами учета электрической энергии, с разбивкой: физические лица, юридические лица, вводные устройства (вводно-распределительное устройство, главный распределительный щит) в многоквартирные дома, бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

**Количество точек поставки ПАО "Горэлектросеть"**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Объекты | Ед. изм. | годы |
| 2014 | 2015 |
| 1 | Физические лица | шт. | 86017 | 86150 |
| 2 | Юридические лица | шт. | 10158 | 11307 |
| 3 | Вводные устройства в многоквартирные дома | шт. | 7680 | 7680 |
| 4 | Бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства | шт. | 0 | 0 |
| 5 | Приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных | шт. | 8849 | 9322 |
| 6 | Всего | шт. | 112704 | 114458 |

1.3. Информация об объектах электросетевого хозяйства сетевой организации: длина воздушных линий (далее - ВЛ) и кабельных линий (далее - КЛ) с разбивкой по уровням напряжения, количество подстанций 110 кВ, 35 кВ, 6(10) кВ в динамике относительно года, предшествующего отчетному.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.изм. | U | 2014 г | 2015 г |
| ПС, РП, ТП | шт. | 35/10(6) кВ | 14 | 15 |
| 10(6)/0,4 кВ | 395 | 411 |
| ВЛ | км. | 35 кВ | 108,9 | 108,9 |
| 10(6) кВ | 186,4 | 193,6 |
| 0,4 кВ | 100,2 | 100,7 |
| КЛ | км. | 35 кВ | 17,2 | 17,2 |
| 10(6) кВ | 581,6 | 624,5 |
| 0,4 кВ | 475,7 | 477,7 |

1.4. Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства сетевой организации с разбивкой по уровням напряжения и по типам оборудования, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному, заполняется в произвольной форме и выражается в процентах по отношению к нормативному сроку службы объектов.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.изм. | 2014 г | 2015 г |
| Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства 0,4-35кВ | % | 65 | 68 |

**2. Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии**

2.1 Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Показатель | Значение показателя, годы |
| N-1 | N (текущий год) | Динамика изменения показателя |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($П\_{SAIDI}$) | 0,0944 | 0,2362 | 0,1419 |
| 1.1 | ВН (110 кВ выше) |  |  |  |
| 1.2 | СН1 (35-60 кВ) | 0,3750 | 0,0000 | -0,3750 |
| 1.3 | СН2 (1-20 кВ) | 0,2010 | 0,4222 | 0,2212 |
| 1.4 | НН (до 1 кВ) | 0,0279 | 0,0403 | 0,0124 |
| 2 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии ($П\_{SAIDI}$) | 0,1551 | 0,3896 | 0,2344 |
| 2.1 | ВН (110 кВ выше) |  |  |  |
| 2.2 | СН1 (35-60 кВ) | 0,2186 | 0,2500 | 0,0314 |
| 2.3 | СН2 (1-20 кВ) | 0,1679 | 0,7307 | 0,5628 |
| 2.4 | НН (до 1 кВ) | 0,0130 | 0,0287 | 0,0157 |
| 3 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) ($П\_{SAIDI}, план$) | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | ВН (110 кВ выше) |  |  |  |
| 3.2 | СН1 (35-60 кВ) | 0 | 0 | 0 |
| 3.3 | СН2 (1-20 кВ) | 0 | 0 | 0 |
| 3.4 | НН (до 1 кВ) | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) ($П\_{SAIDI}, план$) | 0 | 0 | 0 |
| 4.1 | ВН (110 кВ выше) |  |  |  |
| 4.2 | СН1 (35-60 кВ) | 0 | 0 | 0 |
| 4.3 | СН2 (1-20 кВ) | 0 | 0 | 0 |
| 4.4 | НН (до 1 кВ) | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки | 0 | 0 | 0 |
| 5.1 | В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки | 0 | 0 | 0 |

2.2 Рейтинг структурных единиц сетевой организации по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии, а также по качеству электрической энергии в отчетном периоде.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Структурная единица сетевой организации | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, $П\_{SAIDI}$ | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии,$$П\_{SAIDI}$$ | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), $П\_{SAIDI}, план$ | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), $П\_{SAIDI}, план$ | Показатель качества оказания услуг по передаче электрической энергии (отношение общего числа зарегистрированных случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации к максимальному количеству потребителей, обслуживаемых такой структурной единицей сетевой организации в отчетном периоде) | Планируемые мероприятия, направленные на повышение качества оказания услуг по передаче электроэнергии, с указанием сроков |
| ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 1 | ПАО «Горэлектросеть» | 0 | 0 | 0,422 | 0,0403 | 0 | 0,25 | 0,731 | 0,0287 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,01558 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Всего по сетевой организации | 0 | 0 | 0,422 | 0,0403 | 0 | 0,25 | 0,731 | 0,0287 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,01558 |  |

2.3. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетном периоде

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование направления/проекта инвестиционной программы** | **Субъект РФ, на территории которого реализуется инвестиционный проект** | **Месторасположения объекта** | **Обоснование необходимости реализации проекта** |
| **решаемые задачи \*** | **режимно-балансовая необходимость** |
|  **1.**  |  **Техническое перевооружение и реконструкция**  |  |  |  |  |
|  **1.1.**  |  **Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**  |  |  |  |  |
| 1.1.1 | Реконструкция п/с 35/6 кВ Котельная с переводом на напряжение 35/10 кВ, установкой УКРМ | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | 1 мкр. | техническая возможность развития перспективной застройки Прибрежной зоны и западной части города | необходимость применение более глубокого ввода напряжения 35 кВ к центру нагрузок по сравнению с вводом напряжения 10 кВ даёт снижение потерь электрической энергии  |
| 1.1.2 | Приобретение специализированной техники и автотранспорта  | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | База ОАО "Горэлектросеть" | Расширения автопарка в связи с увеличением электросетевого хозяйства, что требует дополнительных мощностей по их обслуживанию | Замена автотехники, находящейся в неудовлетворительном техническом состоянии, значительную часть времени простаивающую в ремонтах, дальнейшее проведение которых нецелесообразно.  |
| 1.1.4. | Реконструкция (перекладка) кабельных (воздушных) линий 10, 6, 0,4 кВ с увеличением сечения, с регистрацией изменений в технических и кадастровых паспортах ЭСК и внесении сведений о границах охранной зоны в документы государственного кадастрового учета | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | Территория города  | повышения энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов | увелечение сечения линий электропередач позволит снизить потери в электрических сетях |
| **1.2.** | **Создание систем телемеханики и связи** |  |  |  |  |
| 1.2.1. | Выполнение 3-й очереди имущественного комплекса Автоматизированная система диспетчерского управления и технического учета электроэнергии (АСДУ/АСТУЭ), | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | ТП-6(10)/0,4 кВ города | оптимизации управления электроснабжением города и контроля потребления электрической мощности на ТП-6(10)/0,4 кВ.  | система позволяет в реальном времени по ТП-6(10)/0,4 кВ определять баланс мощностей в системе электроснабжения города, своевременно выявлять сбои в работе системы |
| 1.2.2. | Выполнение 4-й очереди имущественного комплекса Автоматизированная система диспетчерского управления и технического учета электроэнергии (АСДУ/АСТУЭ), 3этап. | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | Жилые дома города | оптимизации управления электроснабжением города и контроля потребления электрической мощности на ВРУ-0,4 кВ жилых домов | система позволяет в реальном времени в ВРУ-0,4 кВ жилых домов определять баланс мощностей в системе электроснабжения города, своевременно выявлять сбои в работе системы |
| 1.2.3. | Выполнение 5-й очереди имущественного комплекса Автоматизированная система диспетчерского управления и технического учета электроэнергии (АСДУ/АСТУЭ), Оптоволоконные линии. | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | Территория города  | оптимизации управления электроснабжением города и контроля потребления электрической мощности на ПС-35/6(10) кВ, РП-6(10) кВ. | система позволяет в реальном времени по ПС-35/6(10) кВ, РП-6(10) кВ определять баланс мощностей в системе электроснабжения города, своевременно выявлять сбои в работе системы |
| **1.3.** | **Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности** |  |  |  |  |
| 1.3.4. | Реконструкция РПП-12 с уст.УКРМ низкого напряжения 0,4кВ, устройств АЧР, ЧАПВ инв.№021.12.212.00.1 в составе ЭСК "Электрические сети, РП, ТП промышленной зоны" | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | Территория города  | повышения энергетической эффективности существующих электросетевых объектов | установка УКРМ позволит снизить потери электрической мощности |
| 1.3.5. | Реконструкция п/с 35/6(10) кВ с заменой оборудования, установкой УКРМ высокого напряжения 6(10) кВ, устройств АЧР, ЧАПВ | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | Территория города  | повышения энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов | установка УКРМ позволит снизить потери электрической мощности, замена оборудования повысит надежность электроснабжения |
| 1.3.6. | Реконструкция распределительных пунктов - 6(10) кВ (РП) с заменой оборудования, установкой УКРМ высокого напряжения 6(10) кВ, устройств АЧР, ЧАПВ. | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | Территория города  | повышения энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов | установка УКРМ позволит снизить потери электрической мощности, замена оборудования повысит надежность электроснабжения |
| 1.3.7. | Реконструкция распределительных пунктов - 6(10) кВ (РП) с заменой оборудования, установкой УКРМ низкого напряжения 0,4 кВ, устройств АЧР, ЧАПВ.  | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | Территория города  | повышения энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов | установка УКРМ позволит снизить потери электрической мощности, замена оборудования повысит надежность электроснабжения |
| 1.3.8. | Реконструкция трансформаторных подстанций - 6(10)/0,4 кВ (ТП). Установка УКРМ низкого напряжения 0,4 кВ, замена оборудования РУ-6(10) кВ, РУ-0,4 кВ, трансформаторов. | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | Территория города  | повышения энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов | установка УКРМ позволит снизить потери электрической мощности, замена оборудования повысит надежность электроснабжения |
| **2.** | **Новое строительство** |  |  |  |  |
| **2.1.** | **Энергосбережение и повышение энергетической эффективности** |  |  |  |  |
| 2.1.12 | Строительство распределительных сетей 10 кВ от РП-1 панель 16, ЗПУ г, Нижневартовска, | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | Панели 13, 14, 16 ЗПУ | устранения ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей в северной части в западного промузла | снижения потерь в более коротких линиях электропередач 10 кВ по сравнению с существующими |
| 2.1.13 | Строительство 6КЛ-10 кВ от ПС-110/10 "Западная" до РПП-5, | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | Западный промузел | устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства в Прибрежной зоне и западной части города | перевод существующих нагрузок РПП-5 с ПС-110/10 Индустриальная на менее загруженный центр питания |
| 2.1.24 | Прокладка 6КЛ-6 кВ от ПС-110/6 "Нижневартовская" до РПП-6 панель 19, ЗПУ | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | Западный промузел | устранения ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличения пропускных показателей сетей в западном промузле | предусматривается разделение питания существующих РП |
| 2.1.39 | Строительство 2-х цепной ВЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ Южная до РПП-Дагестан | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | Старая часть города | устранения ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличения пропускных показателей сетей в старой части города  | разделение питания существующих РП |
| 2.1.40 | Строительство РП-10 кВ (СТПС) в старой части города | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | Старая часть города | устранения ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличения пропускных показателей сетей в западном промузле | разделение питания существующих РП |
| 2.1.41 | Строительство КЛ-10 кВ от ПС 35/10 кВ"Юбилейная" до РПЖ-12 | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | ул.Дзержинского | устранения ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства | перевод существующих и перспективных нагрузок с ГПП-5 на менее загруженный центр питания |
| **2.2.** | **Прочее новое строительство** |  |  |  |  |
| 2.2.4 | Строительство здания административно-диспетчерских служб ОАО "Городские электрические сети"  | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | 9 мкр. | повышение эффективности в управлении производством, улучшение качества обслуживания клиентов.  | Режимно-балансовая необходимость определяется повышением оперативности управления энергосистемой города |
| 2.2.14 | Внешнее электроснабжение квартала 21 Восточного планировочного района г,Нижневартовска, КЛ-10 кВ | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | 21 квартал ВПР | создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и соцкультбыта в ВПР | организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в ВПР |
| 2.2.15 | Внешнее электроснабжение квартала 21 Восточного планировочного района г,Нижневартовска, ТП-21/2, ТП-21/3, ТП-21/4, ТП-21/5, ТП-21/6 | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | 21 квартал ВПР | создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и соцкультбыта в ВПР | организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в ВПР |
| 2.2.17 | Внешнее электроснабжение квартала 22 Восточного планировочного района г,Нижневартовска, Строительство 10/0,4 кВ БКТП-22/2, БКТП-22/4, | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | 22 квартал ВПР | создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и соцкультбыта в ВПР | организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в ВПР |
| 2.2.20 | Электроснабжение кварталов 23,24 ВПР г,Нижневартовска, Прокладка КЛ-10 кВ от ГПП-9А до РПЖ-23 (стр,) | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | 23 квартал ВПР | создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и соцкультбыта в ВПР | организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в ВПР |
| 2.2.23 | Электроснабжение квартала 25 ВПР г,Нижневартовска, Прокладка КЛ-10 кВ от ГПП-9А до РПЖ-25 (стр,) | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра |  25 квартал ВПР  | создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и соцкультбыта в ВПР | организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в ВПР |
| 2.2.24 | Электроснабжение квартала 25 ВПР г,Нижневартовска, Строительство РПЖ-25 (стр,) 10/0,4 кВ в ВПР | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра |  25 квартал ВПР  | создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и соцкультбыта в ВПР | организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в ВПР |
| 2.2.35 | Электроснабжение 9А мкр, г,Нижневартовска, Строительство КЛ-10 кВ до ТП-23 (стр,) | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | 9А мкр. | создание технической возможности подключения новых потребителей в районе перспективной застройки квартала «Центральный», микрорайонов 9 и 9А | организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в квартале «Центральный», микрорайонах 9 и 9А |
| 2.2.36 | Электроснабжение 9А мкр, г,Нижневартовска, Строительство ТП-23 (стр,) 10/0,4 кВ, | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | 9А мкр. | создание технической возможности подключения новых потребителей в районе перспективной застройки квартала «Центральный», микрорайонов 9 и 9А | организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в квартале «Центральный», микрорайонах 9 и 9А |
| 2.2.39 | Электроснабжение квартала "Центральный" г,Нижневартовска, Строительство КЛ-10 кВ до ТП-26 (стр,) | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | квартал "Центральный" | создание технической возможности подключения новых потребителей в районе перспективной застройки квартала «Центральный», микрорайонов 9 и 9А | организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в квартале «Центральный», микрорайонах 9 и 9А |
| 2.2.40 | Электроснабжение квартала "Центральный" г,Нижневартовска, Строительство ТП-26 (стр,) 10/0,4 кВ, | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | квартал "Центральный" | создание технической возможности подключения новых потребителей в районе перспективной застройки квартала «Центральный», микрорайонов 9 и 9А | организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в квартале «Центральный», микрорайонах 9 и 9А |
| 2.2.45 | Электроснабжение квартала "Центральный" г,Нижневартовска, Строительство КЛ-10 кВ до ТП-24 (стр,) | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | квартал "Центральный" | создание технической возможности подключения новых потребителей в районе перспективной застройки квартала «Центральный», микрорайонов 9 и 9А | организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в квартале «Центральный», микрорайонах 9 и 9А |
| 2.2.46 | Электроснабжение квартала "Центральный" г,Нижневартовска, Строительство ТП-24 (стр,) 10/0,4 кВ, | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | квартал "Центральный" | создание технической возможности подключения новых потребителей в районе перспективной застройки квартала «Центральный», микрорайонов 9 и 9А | организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в квартале «Центральный», микрорайонах 9 и 9А |
| 2.2.48 | Строительство ВЛ-10кВ от опоры 11/7 ф.11 РП-10 до КТПН-55/с | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | Общественный центр 2-й очереди застройки | перспектива нового строительства для развития северного промузла  |  создания новых источников электроснабжения СПУ,ЗПУ,КС3 2 очереди строительства |
| 2.2.49 | Электроснабжение кварталов 25-26 ВПР г,Нижневартовска, Прокладка КЛ-10 кВ, | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | Общественный центр 2-й очереди застройки | создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и соцкультбыта в 25-26 кварталах ВПР  | организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в районе общественного центра 2-й очереди застройки |
| 2.2.50 | Электроснабжение общественного центра 2-й очереди застройки г,Нижневартовска, Прокладка КЛ-10 кВ | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | Общественный центр 2-й очереди застройки | создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся и существующих объектов соцкультбыта в районе общественного центра 2-й очереди застройки | организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в районе общественного центра 2-й очереди застройки |
| 2.2.51 | Электроснабжение общественного центра 2-й очереди застройки г,Нижневартовска, Строительство 10/0,4 кВ ТП-х/2, ТП-х/3, | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | Общественный центр 2-й очереди застройки | создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся и существующих объектов соцкультбыта в районе общественного центра 2-й очереди застройки | организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в районе общественного центра 2-й очереди застройки |
| 2.2.54 | Электроснабжение прибрежной зоны г,Нижневартовска, Строительство БКТП-П2 10/0,4 кВ с КЛ-10 кВ до БКТП-П2, 2КЛ-10 кВ от ТП-9/16 до БКТП-П2 10/0,4 кВ, 2КЛ-10 кВ от ТП-9/18 до БКТП-П2 10/0,4 кВ, | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | кварталы Прибрежной зоны | создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся и существующих объектов жилья и соцкультбыта в Прибрежной зоне города | организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в Прибрежной зоне города |
| 2.2.55 | Электроснабжение прибрежной зоны г,Нижневартовска, Строительство БКТП-П2 10/0,4 кВ с КЛ-10 кВ до БКТП-П2, БКТП-П2 10/0,4 кВ, | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | кварталы Прибрежной зоны | создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся и существующих объектов жилья и соцкультбыта в Прибрежной зоне города | организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в Прибрежной зоне города |
| 2.2.56 | Электроснабжение кварталов 25-26 ВПР г,Нижневартовска, Строительство 10/0,4 кВ ТП-25/16, ТП-25/17, **25/18**, ТП-26/18, ТП-26/19, ТП-26/20, ТП-26/21, | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | кварталы Прибрежной зоны | создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и соцкультбыта в 25-26 кварталах ВПР  | организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в 25-26 кварталах ВПР |
| 2.2.61 | Застройка Старого Вартовска 1 очередь, Электроснабжение кварталов В-1,2 - В-1,6, Прокладка 2КЛ-10 кВ, | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | Старая часть города | создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и соцкультбыта в квартале В-1.2 - В-1.6 | организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в квартале В-1.2 - В-1.6 |
| 2.2.62 | Застройка Старого Вартовска 1 очередь, Электроснабжение кварталов В-1,2 - В-1,6, Строительство ТП 10/0,4 кВ, | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | Старая часть города | создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и соцкультбыта в квартале В-1.2 - В-1.6 | организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в квартале В-1.2 - В-1.6 |
| 2.2.67 | Строительство сетей электроснабжения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт, Линии электропередач 10, 6, 0,4 кВ, | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | Городская черта | создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и соцкультбыта с заявленной мощностью до 15 кВт | организация распределительной сети электроснабжения 6(10)/0,4 кВ, соответствующей категории надежности для объектов жилья и соцкультбыта с заявленной мощностью до 15 кВт |
| 2.2.71 | Строительство ПС-35/6 кВ в районе панели 9 ЗПУ | Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра | панель 12 ЗПУ | создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов производственных объектов малого и среднего бизнеса в районе панели 12 Западного промышленного узла города. | организация центров питания 35/6 кВ соответствующей категории надежности электроснабжения объектов производственного характера в районе панели 12 Западного промышленного узла города. |

2.4. Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся качества оказания услуг по передаче электрической энергии, отсутствует.

**3. Информация о качестве услуг по технологическому присоединению**

3.1. Информация о наличии невостребованной мощности (мощности, определяемой как разность между трансформаторной мощностью центров питания и суммарной мощностью энергопринимающих устройств, непосредственно (или опосредованно) присоединенных к таким центрам питания, и энергопринимающих устройств, в отношении которых имеются заявки на технологическое присоединение) для осуществления технологического присоединения в отчетном периоде, а также о прогнозах её увеличения с разбивкой по структурным единицам сетевой организации и по уровням напряжения на основании инвестиционной программы такой организации, заполняется в произвольной форме.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование центра питания** |  | **Uном, кВ** | **факт.макс. Нагр., МВт** | **Рмакс. по заключенным** | **Резерв пропускной способности, МВт** | **источник** | **дата, время максимума** | **структурная единица СО** | **прогноз увеличения пропускной способности** |
|  |  |  | **договорам Тех.прис.** | **(ГПП)** |
| 1. | РПЖ-1, 2х1000 10/0,4кВ,5мкр. | 10кВ | 5,21 |   | 0,361 | 4,429 |   |  Обская,яч.8,627 | 29.01.2014 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,8 |   | 0,044 | 0,556 |   |   |
| 2. | РПЖ-1А, 10/0,4кВ,1 мкр. 2х630 | 10кВ | 4,254 |   | 1,14 | 4,606 |   |  Индустр.,яч.23,414 | 05.12.2014 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,415 |   | 0 | 0,467 |   |   |
| 3. | РПЖ-2, 10/0,4кВбольн.к-с 2мкр. 2х400 | 10кВ | 3,766 |  | 0,743 | 5,491 |   |  Индустр., яч25,26 | 03.12.2014 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,39 |   | 0,005 | 0,165 |   |   |
| 4. | РПЖ-3, 2х630 10/0,4кВ7мкр. | 10кВ | 6,89 |   | 0,2605 | 2,8495 |   |  Обская,яч.511,20 | 27.11.2014 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 1,02 |   | 0,0015 | 0 |   |   |
| 5. | РПЖ-4, 2х1000 10/0,4кВ,11мкр. | 10кВ | 6,485 |   | 1,475 | 2,04 |   |  Обская, яч.623,2 | 29.01.2014 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,686 |   | 0 | 0,714 |   |   |
| 6. | РПЖ-5, 2х1000 10/0,4кВ,12мкр. | 10кВ | 6,386 |   | 2,884 | 0,73 |   | Центральная,яч.309,409 | 29.01.2014 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,84 |   | 0 | 0,56 |   |
| 7. | РПЖ-6,10/0,4кВ, 15мкр. 2х630 | 10кВ | 6,313 |   | 0,619 | 3,068 |   | Городская-5,яч.349,210 | 07.12.2014 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,57 |   | 0 | 0,312 |   |
| 8. | РПЖ-7,10/0,4кВ 9мкр. 2х1000 | 10кВ | 3,804 |   | 1,603 | 4,593 |   | Городская-5,яч.105,452 | 30.01.2014 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,42 |   | 0 | 0,98 |   |
| 9. | РПЖ-8.10/0,4кВ 2х1000 | 10кВ | 4,97 |   | 2,745 | 2,285 |   | Городская-5,яч.103,458 | 21.11.2014 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 1,2 |   | 0,015 | 0,185 |  |
| 10. | РПЖ-9, 10/0,4кВ,10-А мкр. 2х1000 | 10кВ | 5,766 |   | 0,585 | 3,649 |   | Центр-106, Восток-234 | 26.11.2014 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,73 |   | 0 | 0,67 |   |
| 11. | РПЖ-10,10/0,4кВ ул.Северная 2х630 | 10кВ | 3,016 |   | 2,349 | 4,635 |   | Индустр.-303,Восток-113 | 29.01.2014 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,18 |   | 0 | 0,702 |   |
| 12. | РПЖ-11, 2х630 10/0,4кВ,МЖК | 10кВ | 2,782 |  | 0,21 | 7,008 |   |   | 29.01.2014 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,76 |   | 0 | 0,122 |   | Западная-яч.9,6 |
| 13. | РПЖ-12,10/0,4кВ, квартал П-3 2х630 | 10кВ | 5,377 |   | 1,191 | 3,432 |   | Городская- 5-139,456 | 03.02.2014 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,9 |   | 0 | 0 |   |
| 14.  | РПЖ-13, 10/0,4кВ,8 мкр. 2х630 | 10кВ | 5,76 |  | 0,2585 | 3,9815 |   | Городская-5-107,450 | 29.01.2014 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,82 |   | 0 | 0,062 |   |
| 15. | РПЖ-14, 10/0,4кВ компл.Мира. 2х1000 | 10кВ | 7,019 |   | 3,845 | 0 |   | Центральная-204, Индустриальная-20 | 07.09.2014 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 1,146 |   | 0 | 0,254 |   |
| 16. | РПЖ-15,10/0,4кВ, 10-Б мкр. 2х630 | 10кВ | 4,126 |   | 0,01 | 5,864 |   |   | 30.01.2014 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,61 |   | 0,015 | 0,257 |   | Западная-9,6 |
| 17. | РПЖ-16,10/0,4кВ, 1 мкр. 4х630 | 10кВ | 4,981 |   | 1,363 | 3,656 |   |   | 10.11.2014 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,775 |   | 0 | 0,989 |   |  Индустриальная-410,21 |
| 18. | РПЖ-17,10/0,4кВ 2х630 | 10кВ | 2,602 |   | 1,713 | 5,685 |   |   | 28.11.2014 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,612 |   | 0 | 0,27 |   |  Обская-520,630 |
| 19. | РПЖ-18, 2х630 10/0,4кВ,Дел.центр | 10кВ | 4,495 |   | 1,156 | 4,349 |  |   | 22.02.2014 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,1 |   | 0 | 0,782 |   |  Обская-512,37 |
| 20. | РПЖ-19,10/0,4кВ, квартал 17. 2х1000 | 10кВ | 3,259 |   | 1,389 | 5,352 |   |   | 29.01.2014 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,235 |   | 0,068 | 1,097 |   | Эмтор-107,208 |
| 21. | РПЖ-20, 10/0,4кВ, квартал 20. 2х630 | 10кВ | 1,096 |   | 0,675 | 8,229 |   |   | 07.12.2014 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,386 |   | 0 | 0,496 |   | яч.107,208 ПС Эмтор |
| 22. | РПЖ-21.10/0,4кВ, Кв.Центральный. 2х1000 | 10кВ | 1,756 |   | 2,665 | 5,579 |   |   | расчетные данные | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,916 |   | 0 | 0,484 |   | Восток, Колмаковская |
| 23. | РПЖ-22, 10/0,4кВ, квартал 22. 2х1000 | 10кВ | 0,327 |   | 2,961 | 6,712 |   |   | 02.02.2014 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,3 |   | 0,245 | 0,855 |   | Городская-5-208,323 |
| 24. | РПЖ-23, 10/0,4кВ, квартал 23. 2х1000 | 10кВ | 2,485 |   | 1,963 | 5,552 |   |   | расчетные данные | сетевой район №3 | нет |
| 0,4кВ | 0,581 |  | 1,264 | 0 |   | яч.107,207 ПС Колмак/ |
| 25. | РПП-1, 6/0,4кВ, ЗПУ,пан.7. 2х400 | 6кВ | 2,385 |   | 0,647 | 2,968 |   |   | 29.01.2014 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,2 |   | 0,017 | 0,343 |   | Нижневартовская-37,16 |
| 26. | РПП-2, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.19. 2х630. | 6 кВ | 2,888 |   | 0 | 3,112 |   |   | 31.01.2014 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,391 |   | 0 | 0,491 |   | Нижневартовская-14,33 |
| 27. | РПП-3+РПП-6,в т.ч.: РПП-3 6/0,4кВ РПП-6, 6/0,4кВ, ЗПУ. 2х630 + 2х630. | 6кВ | 6,662 |   | 0,654 | 0 |   |   | 29.01.2014 | сетевой район №1 | реконструкция-2016г |
| в т.ч.0,4кВ | 0,135 |   | 0 | 0,747 |   |   |
| в т.ч.0,4кВ | 0,21 |   | 0,1 | 0,572 |   | Нижневартовская-35,12 |
| 28. | РПП-5,10/0,4кВ ЗПУ,пан.6. 2х630 | 10кВ | 3,782 |   | 1,104 | 5,114 |   |   | 30.01.2014 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,09 |   | 0,025 | 0,767 |   |  Индустриальная-3,22 |
| 29. | РП-10, 10/0,4кВ, СПУ, ОРС. 2х630 | 10кВ | 2,644 |   | 2,043 | 5,313 |   |   | 15.09.2014 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,124 |   | 0 | 0,758 |   | Восток - 212,121 |
| 30. | РПП-12,6/0,4кВ, ЗПУ,пан.18. 2х1000 | 6 кВ | 3,583 |   | 0,656 | 1,761 |   |   | 08.12.2014 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,35 |   | 0,145 | 0,905 |   | Н-Варт-19,20 |
| 31. | 2х630. РП-29, 10/0,4кВ, пос.Энтузиастов | 10кВ | 3,706 |  | 1,214 | 5,08 |   | Городская-5-361,204 | 29.01.2014 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,4 |   | 0 | 0,482 |   |   |
| 32. | РП-СТПС, 10/0,4кВ, Магистраль. 630,400 | 10кВ | 2,774 |   | 0,544 | 6,682 |   | Южная-20,27 | 27.01.2014 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,2 |   | 0 | 0,36 |   |   |
| 33. | РП-Совхоз, 10/0,4кВ, Тепличный. 2х100 | 10кВ | 4,728 |   | 0,881 | 4,391 |   | Южная-25,22 | 03.12.2014 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0 |   | 0 | 0,1 |   |   |
| 34. | РП-Дагестан, 10/0,4кВ, Ст.Вартовск. 2х1000 | 10кВ | 1,453 |   | 1,496 | 7,051 |   |  Обская-24,15 | 29.11.2014 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,4 |   | 1,05 | 0 |   |   |
| 35. | РПП-2С, 10/0,4кВ, СПУ. 2х630 | 10кВ | 1,699 |   | 2,996 | 5,305 |   | Восток -101,226 | 30.01.2014 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,8 |   | 0 | 0,082 |   |   |
| 36. | РП-3Х, 10/0,4кВ, кв.17П. 2х400. | 10кВ | 2,443 |   | 1,119 | 6,438 |   | Южная-8,11 | 17.12.2014 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,1 |   | 0,04 | 0,42 |   |   |
| 37. | ПС-35кв №1 с РПП-4, 35/6/0,4кВ. 2х6300, 2х630 | 35кВ | 0 |   | 0 | 0 |   |   | 13.02.2014 | сетевой район №1 | нет |
| 6 кВ | 4,442 |   | 0,364 | 1,194 |   | ГПП-7-Ф-6, Н-Варт оч.соор2 |
| в т.ч.0,4кВ | 0,2 |   | 0 | 0,682 |   |   |
| 38. | ПС-35/6 кВ БИО, ЮЗПУ. 2х6300 | 35кВ | 0 |   | 0 | 0 |   | ГПП-7-Ф-2,1 | 31.01.2014 | сетевой район №1 | нет |
| 6кВ | 4,523 |   | 1,69 | 0,087 |   |   |
| 39. | ПС-35/6кВ. 1х4000,1х6300 Энергонефть, ЗПУ | 35кВ | 0 |   | 0 | 0 |   | Западная -Ф-2,3 | 30.01.2014 | сетевой район №1 | нет |
| 6кВ | 4,058 |   | 1 | 0 |   |   |
| 40. | 2х4000 ПС-35/6 кВ Базовая | 35кВ | 0 |   | 1,16 | 0 |   | ГПП-7-Ф-3,4 | 11.02.2014 | сетевой район №1 | реконструкция - ИП 2016г |
| 6кВ | 4,114 |   | 1,063 | 0 |   |   |
| 41. | 2х10000 ПС-35/10 кВ Котельная, Менд.9А | 35кВ | 0 |   | 0 | 0 |   | ГПП-7-Ф-4, ГПП-1-оч.соор-2 | расчетные данные | сетевой район №1 | нет |
| 10кВ | 8 |   | 0 | 2 |   |   |
| 42. | ПС-35кВ Татра. 2х4000 | 35кВ |   |   | 0 | 0 |   | ГПП-3-Ф-2,3 | 29.01.2014 | сетевой район №1 | нет |
| 6кВ | 2,745 |   | 1,531 | 0 |   |   |
| 43. | 2х4000 ПС-35/6 кВ ПТВМ-2А | 35кВ | 0 |   | 0 | 0 |   | ГПП-7-Ф-4, ГПП-1-оч.соор-2 | 05.12.2014 | сетевой район №1 | нет |
| 6кВ | 1,403 |   | 0 | 2,597 |   |   |
| 44. | 2х6300 ПС-35/6 кВ Литейная | 35кВ | 0 |   | 0 | 0 |   | ГПП-7-Ф-4, ГПП-1-оч.соор-2 | 27.11.2014 | сетевой район №1 | нет |
| 6кВ | 2,727 |   | 0 | 3,573 |   |   |
| 45. | ПС-35/10 кВ Тепловая. 2х10000 | 35кВ | 0 |   | 0 | 0 |   | ГПП-7-Ф-5,6 | 25.01.2014 | сетевой район №1 | нет |
|   | 10кВ | 5,674 |   | 0 | 4,326 |   |   |
| 46. | 2х6300 ПС-35/10 кВ Галина | 35кВ | 0 |   | 0 | 0 |   | Западная-Ф-2,3 | 13.05.2014 | сетевой район №1 | нет |
| 10кВ | 1,496 |   | 0,328 | 4,476 |   |   |
| 47. | 2х4000 ПС-35/6 кВ Дивный | 35кВ | 0 |   | 0 | 0 |   | ГПП-7-Ф-4,3 | 05.12.2014 | сетевой район №1 | нет |
| 6кВ | 1,951 |   | 0,41 | 1,639 |   |   |
| 48. | 2х6300 ПС-35кВ Совхозная | 35кВ | 0 |   | 0 | 0 |   | Савкинская-Ф-2,4 | 23.02.2014 | сетевой район №3 | нет |
| 10кВ | 2,225 |   | 0,97 | 3,105 |   |   |
| 49. | 2х6300 ПС-35кВ КОС | 35кВ | 0 |   | 0 | 0 |   | Восток,Западная | 18.10.2014 | сетевой район №1 | нет |
| 6кВ | 1,929 |   | 0,241 | 4,13 |   |   |
| 50. | ПС 35/10кВ "Котельная 3А". 2х10000 | 35кВ | 0 |   | 0 | 0 |   | Восток-(Водозабор-1,2) | 24.10.2014 | сетевой район №1 | нет |
| 10кВ | 5,81 |   | 0 | 4,19 |   |
| 51. | ПС 35кВ Юбилейная(стр.). 2х16000 | 35кВ | 0 |   | 0 | 0 |   | Восток, Колмаковская | расчетные данные | сетевой район №2 | нет |
| 10кВ | 1,403 |   | 4,272 | 10,325 |  |   |
| 52 | РПП-7 (РП-1стр.) панель 16, ЗПУ, 10/0,4кВ. 2х630 | 10кВ | 0,165 |   | 0,6 | 9,235 |   | ПС Западная, ф.5,12 |   | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0 |   | 0 | 0,882 |   |
| 53 | РПЖ-25(стр), квартал 25. 2х1000 | 10кВ | 0 |   | 0,45 | 9,55 |   | Колмаковская | расчетные данные (объект строящийся) | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0 |   | 0 | 1,4 |   |

3.1 Анализ нагрузки центров питания 35кВ и ниже ПАО "Горэлектросеть" г. Нижневартовска. Наличие свободной для технологического присоединения мощности с дифференциацией по уровням напряжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование центра питания |  | Uном, кВ | факт.макс. Нагр., МВт | Рмакс. по заключеннымдоговорам Тех.прис. | Резерв пропускной способности, МВт | источник(ГПП) | дата, время максимума | структурная единица СО | прогноз увеличения пропускной способности |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 1. | РПЖ-1, 2х1000 10/0,4кВ,5мкр. | 10кВ | 5,21 |  | 0,361 | 4,429 |  | Обская,яч.8,627 | 29.01.2014 | сетевой район №2 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,8 |  | 0,044 | 0,556 |  |  |  |  |
| 2. | РПЖ-1А, 10/0,4кВ,1 мкр. 2х630 | 10кВ | 4,254 |  | 1,14 | 4,606 |  | Индустр.,яч.23,414 | 05.12.2014 | сетевой район №2 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,415 |  | 0 | 0,467 |  |  |  |  |  |
| 3. | РПЖ-2, 10/0,4кВбольн.к-с 2мкр. 2х400 | 10кВ | 3,766 |  | 0,743 | 5,491 |  | Индустр., яч25,26 | 03.12.2014 | сетевой район №2 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,39 |  | 0,005 | 0,165 |  |  |  |  |  |
| 4. | РПЖ-3, 2х630 10/0,4кВ7мкр. | 10кВ | 6,89 |  | 0,2605 | 2,8495 |  | Обская,яч.511,20 | 27.11.2014 | сетевой район №2 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 1,02 |  | 0,0015 | 0 |  |  |  |  |  |
| 5. | РПЖ-4, 2х1000 10/0,4кВ,11мкр. | 10кВ | 6,485 |  | 1,475 | 2,04 |  | Обская, яч.623,2 | 29.01.2014 | сетевой район №2 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,686 |  | 0 | 0,714 |  |  |  |  |  |
| 6. | РПЖ-5, 2х1000 10/0,4кВ,12мкр. | 10кВ | 6,386 |  | 2,884 | 0,73 |  | Центральная,яч.309,409 | 29.01.2014 | сетевой район №2 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,84 |  | 0 | 0,56 |  |  |  |  |
| 7. | РПЖ-6,10/0,4кВ, 15мкр. 2х630 | 10кВ | 6,313 |  | 0,619 | 3,068 |  | Городская-5,яч.349,210 | 07.12.2014 | сетевой район №2 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,57 |  | 0 | 0,312 |  |  |  |  |
| 8. | РПЖ-7,10/0,4кВ 9мкр. 2х1000 | 10кВ | 3,804 |  | 1,603 | 4,593 |  | Городская-5,яч.105,452 | 30.01.2014 | сетевой район №2 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,42 |  | 0 | 0,98 |  |  |  |  |
| 9. | РПЖ-8.10/0,4кВ 2х1000 | 10кВ | 4,97 |  | 2,745 | 2,285 |  | Городская-5,яч.103,458 | 21.11.2014 | сетевой район №2 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 1,2 |  | 0,015 | 0,185 |  |  |  |  |
| 10. | РПЖ-9, 10/0,4кВ,10-А мкр. 2х1000 | 10кВ | 5,766 |  | 0,585 | 3,649 |  | Центр-106, Восток-234 | 26.11.2014 | сетевой район №2 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,73 |  | 0 | 0,67 |  |  |  |  |
| 11. | РПЖ-10,10/0,4кВ ул.Северная 2х630 | 10кВ | 3,016 |  | 2,349 | 4,635 |  | Индустр.-303,Восток-113 | 29.01.2014 | сетевой район №2 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,18 |  | 0 | 0,702 |  |  |  |  |
| 12. | РПЖ-11, 2х630 10/0,4кВ,МЖК | 10кВ | 2,782 |  | 0,21 | 7,008 |  |  | 29.01.2014 | сетевой район №2 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,76 |  | 0 | 0,122 |  | Западная-яч.9,6 |  |  |  |
| 13. | РПЖ-12,10/0,4кВ, квартал П-3 2х630 | 10кВ | 5,377 |  | 1,191 | 3,432 |  | Городская- 5-139,456 | 03.02.2014 | сетевой район №2 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,9 |  | 0 | 0 |  |  |  |  |
| 14. | РПЖ-13, 10/0,4кВ,8 мкр. 2х630 | 10кВ | 5,76 |  | 0,2585 | 3,9815 |  | Городская-5-107,450 | 29.01.2014 | сетевой район №2 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,82 |  | 0 | 0,062 |  |  |  |  |
| 15. | РПЖ-14, 10/0,4кВ компл.Мира. 2х1000 | 10кВ | 7,019 |  | 3,845 | 0 |  | Центральная-204, Индустриальная-20 | 07.09.2014 | сетевой район №2 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 1,146 |  | 0 | 0,254 |  |  |  |  |
| 16. | РПЖ-15,10/0,4кВ, 10-Б мкр. 2х630 | 10кВ | 4,126 |  | 0,01 | 5,864 |  |  | 30.01.2014 | сетевой район №2 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,61 |  | 0,015 | 0,257 |  | Западная-9,6 |  |  |  |
| 17. | РПЖ-16,10/0,4кВ, 1 мкр. 4х630 | 10кВ | 4,981 |  | 1,363 | 3,656 |  |  | 10.11.2014 | сетевой район №2 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,775 |  | 0 | 0,989 |  | Индустриальная-410,21 |  |  |  |
| 18. | РПЖ-17,10/0,4кВ 2х630 | 10кВ | 2,602 |  | 1,713 | 5,685 |  |  | 28.11.2014 | сетевой район №2 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,612 |  | 0 | 0,27 |  | Обская-520,630 |  |  |  |
| 19. | РПЖ-18, 2х630 10/0,4кВ,Дел.центр | 10кВ | 4,495 |  | 1,156 | 4,349 |  |  | 22.02.2014 | сетевой район №2 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,1 |  | 0 | 0,782 |  | Обская-512,37 |  |  |  |
| 20. | РПЖ-19,10/0,4кВ, квартал 17. 2х1000 | 10кВ | 3,259 |  | 1,389 | 5,352 |  |  | 29.01.2014 | сетевой район №3 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,235 |  | 0,068 | 1,097 |  | Эмтор-107,208 |  |  |  |
| 21 | РПЖ-20, 10/0,4кВ, квартал 20. 2х630 | 10кВ | 1,096 |  | 0,675 | 8,229 |  | яч.107,208 ПС Эмтор | 07.12.2014 | сетевой район №3 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,386 |  | 0 | 0,496 |  |  |  |  |
| 22. | РПЖ-21.10/0,4кВ, Кв.Центральный. 2х1000 | 10кВ | 1,756 |  | 2,665 | 5,579 |  |  | расчетные данные | сетевой район №2 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,916 |  | 0 | 0,484 |  | Восток, Колмаковская |  |  |  |
| 23. | РПЖ-22, 10/0,4кВ, квартал 22. 2х1000 | 10кВ | 0,327 |  | 2,961 | 6,712 |  |  | 02.02.2014 | сетевой район №3 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,3 |  | 0,245 | 0,855 |  | Городская-5-208,323 |  |  |  |
| 24. | РПЖ-23, 10/0,4кВ, квартал 23. 2х1000 | 10кВ | 2,485 |  | 1,963 | 5,552 |  |  | расчетные данные | сетевой район №3 | нет |  |  |  |
| 0,4кВ | 0,581 |  | 1,264 | 0 |  | яч.107,207 ПС Колмак/ |  |  |  |
| 25. | РПП-1, 6/0,4кВ, ЗПУ,пан.7. 2х400 | 6кВ | 2,385 |  | 0,647 | 2,968 |  |  | 29.01.2014 | сетевой район №1 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,2 |  | 0,017 | 0,343 |  | Нижневартовская-37,16 |  |  |  |
| 26. | РПП-2, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.19. 2х630. | 6 кВ | 2,888 |  | 0 | 3,112 |  |  | 31.01.2014 | сетевой район №1 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,391 |  | 0 | 0,491 |  | Нижневартовская-14,33 |  |  |  |
| 27. | РПП-3+РПП-6,в т.ч.: РПП-3 6/0,4кВ РПП-6, 6/0,4кВ, ЗПУ. 2х630 + 2х630. | 6кВ | 6,662 |  | 0,654 | 0 |  |  | 29.01.2014 | сетевой район №1 | реконструкция-2016г |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,135 |  | 0 | 0,747 |  | Нижневартовская-35,12 |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,21 |  | 0,1 | 0,572 |  |  |  |  |  |
| 28. | РПП-5,10/0,4кВ ЗПУ,пан.6. 2х630 | 10кВ | 3,782 |  | 1,104 | 5,114 |  |  | 30.01.2014 | сетевой район №1 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,09 |  | 0,025 | 0,767 |  | Индустриальная-3,22 |  |  |  |
| 29. | РП-10, 10/0,4кВ, СПУ, ОРС. 2х630 | 10кВ | 2,644 |  | 2,043 | 5,313 |  |  | 15.09.2014 | сетевой район №1 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,124 |  | 0 | 0,758 |  | Восток - 212,121 |  |  |  |
| 30. | РПП-12,6/0,4кВ, ЗПУ,пан.18. 2х1000 | 6 кВ | 3,583 |  | 0,656 | 1,761 |  |  | 08.12.2014 | сетевой район №1 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,35 |  | 0,145 | 0,905 |  | Н-Варт-19,20 |  |  |  |
| 31. | 2х630. РП-29, 10/0,4кВ, пос.Энтузиастов | 10кВ | 3,706 |  | 1,214 | 5,08 |  | Городская-5-361,204 | 29.01.2014 | сетевой район №3 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,4 |  | 0 | 0,482 |  |  |  |  |  |
| 32. | РП-СТПС, 10/0,4кВ, Магистраль. 630,400 | 10кВ | 2,774 |  | 0,544 | 6,682 |  | Южная-20,27 | 27.01.2014 | сетевой район №3 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,2 |  | 0 | 0,36 |  |  |  |  |  |
| 33. | РП-Совхоз, 10/0,4кВ, Тепличный. 2х100 | 10кВ | 4,728 |  | 0,881 | 4,391 |  | Южная-25,22 | 03.12.2014 | сетевой район №3 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0 |  | 0 | 0,1 |  |  |  |  |  |
| 34. | РП-Дагестан, 10/0,4кВ, Ст.Вартовск. 2х1000 | 10кВ | 1,453 |  | 1,496 | 7,051 |  | Обская-24,15 | 29.11.2014 | сетевой район №3 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,4 |  | 1,05 | 0 |  |  |  |  |  |
| 35. | РПП-2С, 10/0,4кВ, СПУ. 2х630 | 10кВ | 1,699 |  | 2,996 | 5,305 |  | Восток -101,226 | 30.01.2014 | сетевой район №1 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,8 |  | 0 | 0,082 |  |  |  |  |  |
| 36. | РП-3Х, 10/0,4кВ, кв.17П. 2х400. | 10кВ | 2,443 |  | 1,119 | 6,438 |  | Южная-8,11 | 17.12.2014 | сетевой район №3 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,1 |  | 0,04 | 0,42 |  |  |  |  |  |
| 37. | ПС-35кв №1 с РПП-4, 35/6/0,4кВ. 2х6300, 2х630 | 35кВ | 0 |  | 0 | 0 |  |  | 13.02.2014 | сетевой район №1 | нет |  |  |  |
| 6 кВ | 4,442 |  | 0,364 | 1,194 |  | ГПП-7-Ф-6, Н-Варт оч.соор2 |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0,2 |  | 0 | 0,682 |  |  |  |  |  |
| 38. | ПС-35/6 кВ БИО, ЮЗПУ. 2х6300 | 35кВ | 0 |  | 0 | 0 |  | ГПП-7-Ф-2,1 | 31.01.2014 | сетевой район №1 | нет |  |  |  |
| 6кВ | 4,523 |  | 1,69 | 0,087 |  |  |  |  |  |
| 39. | ПС-35/6кВ. 1х4000,1х6300 Энергонефть, ЗПУ | 35кВ | 0 |  | 0 | 0 |  | Западная -Ф-2,3 | 30.01.2014 | сетевой район №1 | нет |  |  |  |
| 6кВ | 4,058 |  | 1 | 0 |  |  |  |  |  |
| 40. | 2х4000 ПС-35/6 кВ Базовая | 35кВ | 0 |  | 1,16 | 0 |  | ГПП-7-Ф-3,4 | 11.02.2014 | сетевой район №1 | реконструкция - ИП 2016г |  |  |  |
| 6кВ | 4,114 |  | 1,063 | 0 |  |  |  |  |  |
| 41. | 2х10000 ПС-35/10 кВ Котельная, Менд.9А | 35кВ | 0 |  | 0 | 0 |  | ГПП-7-Ф-4, ГПП-1-оч.соор-2 | расчетные данные | сетевой район №1 | нет |  |  |  |
| 10кВ | 8 |  | 0 | 2 |  |  |  |  |  |
| 42. | ПС-35кВ Татра. 2х4000 | 35кВ |  |  | 0 | 0 |  | ГПП-3-Ф-2,3 | 29.01.2014 | сетевой район №1 | нет |  |  |  |
| 6кВ | 2,745 |  | 1,531 | 0 |  |  |  |  |  |
| 43. | 2х4000 ПС-35/6 кВ ПТВМ-2А | 35кВ | 0 |  | 0 | 0 |  | ГПП-7-Ф-4, ГПП-1-оч.соор-2 | 05.12.2014 | сетевой район №1 | нет |  |  |  |
| 6кВ | 1,403 |  | 0 | 2,597 |  |  |  |  |  |
| 44. | 2х6300 ПС-35/6 кВ Литейная | 35кВ | 0 |  | 0 | 0 |  | ГПП-7-Ф-4, ГПП-1-оч.соор-2 | 27.11.2014 | сетевой район №1 | нет |  |  |  |
| 6кВ | 2,727 |  | 0 | 3,573 |  |  |  |  |  |
| 45. | ПС-35/10 кВ Тепловая. 2х10000 | 35кВ | 0 |  | 0 | 0 |  | ГПП-7-Ф-5,6 | 25.01.2014 | сетевой район №1 | нет |  |  |  |
|  | 10кВ | 5,674 |  | 0 | 4,326 |  |  |  |  |  |
| 46. | 2х6300 ПС-35/10 кВ Галина | 35кВ | 0 |  | 0 | 0 |  | Западная-Ф-2,3 | 13.05.2014 | сетевой район №1 | нет |  |  |  |
| 10кВ | 1,496 |  | 0,328 | 4,476 |  |  |  |  |  |
| 47. | 2х4000 ПС-35/6 кВ Дивный | 35кВ | 0 |  | 0 | 0 |  | ГПП-7-Ф-4,3 | 05.12.2014 | сетевой район №1 | нет |  |  |  |
| 6кВ | 1,951 |  | 0,41 | 1,639 |  |  |  |  |  |
| 48. | 2х6300 ПС-35кВ Совхозная | 35кВ | 0 |  | 0 | 0 |  | Савкинская-Ф-2,4 | 23.02.2014 | сетевой район №3 | нет |  |  |  |
| 10кВ | 2,225 |  | 0,97 | 3,105 |  |  |  |  |  |
| 49. | 2х6300 ПС-35кВ КОС | 35кВ | 0 |  | 0 | 0 |  | Восток,Западная | 18.10.2014 | сетевой район №1 | нет |  |  |  |
| 6кВ | 1,929 |  | 0,241 | 4,13 |  |  |  |  |  |
| 50. | ПС 35/10кВ "Котельная 3А". 2х10000 | 35кВ | 0 |  | 0 | 0 |  | Восток-(Водозабор-1,2) | 24.10.2014 | сетевой район №1 | нет |  |  |  |
| 10кВ | 5,81 |  | 0 | 4,19 |  |  |  |  |
| 51. | ПС 35кВ Юбилейная(стр.). 2х16000 | 35кВ | 0 |  | 0 | 0 |  | Восток, Колмаковская | расчетные данные | сетевой район №2 | нет |  |  |  |
| 10кВ | 1,403 |  | 4,272 | 10,325 |  |  |  |  |  |
| 52 | РПП-7 (РП-1стр.) панель 16, ЗПУ, 10/0,4кВ. 2х630 | 10кВ | 0,165 |  | 0,6 | 9,235 |  | ПС Западная, ф.5,12 |  | сетевой район №1 | нет |  |  |  |
| в т.ч.0,4кВ | 0 |  | 0 | 0,882 |  |  |  |  |
| 53 | РПЖ-25(стр), квартал 25. 2х1000 | 10кВ | 0 |  | 0,45 | 9,55 |  | Колмаковская | расчетные данные (объект строящийся) | сетевой район №3 | нет |  |  |  |

3.2. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению в отчетном периоде, заполняется в произвольной форме.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению в 2015 году | Ожидаемый результат | Срок исполнения  |
| 1 | Разработка и утверждение регламента взаимодействия структурных подразделений «Горэлектросеть» при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям (для случаев, когда требуется строительство/реконструкция/ объектов электросетевого хозяйства «Горэлектросеть») | Усиление контроля внутри сетевой организации за этапами исполнения мероприятий по технологическому присоединению, исключение нарушений нормативных сроков | постоянно |
| 2 | Разработка и утверждение Порядка взаимодействия при осуществлении технологического присоединения через сети уличного освещения | Организация взаимодействия предприятий, обслуживающих муниципальные сети уличного освещения, структурных подразделений администрации города и ПАО «Горэлектросеть», уменьшение количества процедур при технологическом присоединении к вышеназванным сетям  | постоянно |

3.3. Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся предоставления услуг по технологическому присоединению, заполняется в произвольной форме.

3.4 Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям ПАО «Горэлектросеть» за 2015 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Показатель | Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбивке по мощности, в динамике по годам | Всего, N-1/N |
| до 15 кВт включительно | свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно | свыше 150 кВт и менее 670 кВт | не менее 670 кВт | объекты по производству электрической энергии |
| N-1  | N (текущий год) | Динамика изменения показателя, % | N-1 | N (текущий год) | Динамика изменения показателя, % | N-1 | N (текущий год) | Динамика изменения показателя, % | N-1 | N (текущий год) | Динамика изменения показателя, % | N-1 | N (текущий год) | Динамика изменения показателя, % |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 1 | Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, шт. | **158** | **129** | **81,6** | **93** | **108** | **116** | **64** | **44** | **68,75** | **10** | **1** | **10** | **0** | **0** | **0** | **325/ 282** |
| 2 | Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям1, шт. | **158** | **120** | **76** | **93** | **96** | **103** | **64** | **42** | **65,6** | **10** | **1** | **10** | **0** | **0** | **0** | **290/ 259** |
| 3 | Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с нарушением сроков, подтвержденным актами контролирующих организаций и (или) решениями суда2, шт., в т.ч. | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0/0** |
| 3.1 | по вине сетевой организации | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **00** | **0/0** |
| 3.2 | по вине сторонних лиц | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0/0** |
| 4 | Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществления технологического присоединения к электрическим сетям3, дней | **9** | **9** | **100** | **10** | **10** | **100** | **16** | **16** | **100** | **22** | **15** | **68** | **0** | **0** | **0** | **11/ 11** |
| 5 | Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, шт. | **154** | **109** | **70,8** | **75** | **89** | **118,7** | **48** | **41** | **85,4** | **6** | **2** | **33,3** | **0** | **0** | **0** | **283/ 241** |
| 6 | Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, шт. | **147** | **128** | **87,07** | **66** | **75** | **113,6** | **45** | **45** | **100** | **2** | **1** | **50** | **0** | **0** | **0** | **260/ 249** |
| 7 | Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержденное актами контролирующих организаций и (или) решениями суда4, шт. | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0/0** |
| 7.1 | по вине сетевой организации | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0/0** |
| 7.2 | по вине заявителя | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0/0** |
| 8 | Средняя продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям5, дней | **16** | **56,5** | **353** | **39** | **73** | **187** | **78** | **129** | **165** | **618** | **307** | **49,7** | **0** | **0** | **0** | **37/ 76** |

Примечание:

1 - Если рассмотрение заявки для заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям проводилось в течение нескольких отчетных периодов, в том числе по причине необходимости получения дополнительных сведений для обеспечения соответствия ее требованиям нормативных правовых актов, такие заявки учитываются один раз в том отчетном периоде, в котором заявителю направлен проект договора.

2 – Под нарушением сроков в таблице 2.1 понимается несоблюдение сроков, установленных Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52 (ч. 2), ст. 5525; 2007, № 14, ст. 1687; № 31, ст. 4100; 2009, № 9, ст. 1103; № 8, ст. 979; № 17, ст. 2088; № 25, ст. 3073; № 41, ст. 4771; 2010, № 12, ст. 1333; № 24, ст. 2607; № 25, ст. 3175; № 40, ст. 5086; 2011, № 10, ст. 1406; 2012, № 4, ст. 504; № 23, ст. 3008; № 41, ст. 5636; № 49, ст. 6858; № 52, ст. 7525; 2013, № 30 (часть II), ст. 4119; № 31, ст. 4226; № 31, ст. 4236; № 32, ст. 4309; № 33, ст. 4392; № 35, ст. 4523; № 42, ст. 5373; № 44, ст. 5765; № 47, ст. 6105; № 48, ст. 6255; № 50, ст. 6598; 2014, № 7, ст. 689; № 9, ст. 913; № 11, ст. 1156; № 25, ст. 3311; № 32, ст. 4513; № 32, ст. 4521).

3 - При расчете средней продолжительности учитываются заявки, проект договора по которым направлен заявителю в соответствующем периоде регулирования (N или N-1). Длительность подготовки и направления проекта договора заявителю определяется с даты получения сетевой организацией заявки на технологическое присоединение или с даты получения недостающих сведений и (или) документов к заявке до даты направления  проекта договора заявителю.

4- В строке 7 указываются договоры об осуществлении технологического присоединения, исполненные в соответствующем периоде регулирования (N или N-1), по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении и по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения. При этом не учитываются договоры об осуществлении технологического присоединения, сроки по которым нарушены в связи с неисполнением в срок обязательств по договору заявителями, тогда как сетевой организацией мероприятия по техническим условиям исполнены в срок и направлено соответствующее уведомление заявителю.

5 - При расчете средней продолжительности учитываются договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, исполненные в соответствующем периоде регулирования (N или N-1). Продолжительность определяется с даты заключения договора до даты исполнения договора (подписания акта технологического присоединения) (в календарных днях). В случае, если заявителями не исполнены в срок обязательства по договору, а сетевой организацией мероприятия, предусмотренные техническими условиями, исполнены в установленный срок, датой исполнения обязательств по договору считается дата исполнения сетевой организацией мероприятий в соответствии с техническими условиями и направления заявителю соответствующего уведомления.

3.5 Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации (не заполняется, в случае наличия на официальном сайте сетевой организации в сети Интернет интерактивного инструмента, который позволяет автоматически рассчитывать стоимость технологического присоединения при вводе параметров, предусмотренных настоящим пунктом).

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Мощность энергопринимающих устройств заявителя, кВт | 15 | 150 | 250 | 670 |
| Категория надежности | I-II | III | I-II | III | I-II | III | I-II | III |
| Расстояние до границ земельного участка заявителя, м | Необходимость строительства подстанции | Тип линии |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 500 - сельская местность/300 – городская местность | Да | КЛ | 943,2902,9 | 0,550,55 | 1861,2 1695,8 | 1058,2 975,5 | 4255,5 3828 | 2923,6 2648,3 | 9779,9 8714,8 | 5008,4 5169 |
| ВЛ | 779,8639 | 0,550,55 | 1705,6 1540,2 | 856,8 774,1 | 4765,8 4215,2 | 2620,6 2345,3 | 8563,5 7498,4 | 4336,3 3832,4 |
| Нет | КЛ | 397,5--- | 0,550,55 | 646,2 --- | 450,7 --- | 1305,5 --- | 898,7 --- | 1954,4 --- | 1289,9 --- |
| ВЛ | 421,5--- | 0,550,55 | 490,6 --- | 249,3 --- | 716 --- | 595,7 --- | 738 --- | 617,8 --- |
| 750 | Да | КЛ | 1912,5 1872,1 | 1255,9 1235,7 | 2838,3 2672,9 | 1722,4 1639,7 | 6163,9 5766,4 | 4252 3976,7 | 12658,6 11593,5 | 6890,4 6386,5 |
| ВЛ | 1503,9 1463,6 | 752,4 732,2 | 2430 2264,6 | 1219 1136 | 5820 5269,4 | 3494,5 3219,2 | 9617,8 8552,7 | 5210,1 4706,2 |
| Нет | КЛ | 1,616---- | 1108---- | 1623,3 --- | 1114,9 --- | 3243,9 --- | 2227,1 --- | 4833,1 --- | 3171,9 --- |
| ВЛ | 1207,7 --- | 604,2--- | 1215 --- | 611,3 --- | 1770,2 --- | 1469,6 --- | 1792,3 --- | 1491,6 --- |
| 1000 | Да | КЛ | 2450,9 2410,6 | 1624,8 1604,7 | 3368,9 3203,5 | 2083,5 2000,8 | 7240,8 6843,3 | 4989,9 4714,6 | 14257,9 13192,8 | 7936 7432,1 |
| ВЛ | 1905 1,865  | 953,5 933,4 | 2832 2667 | 1420 1337 | 6405,7 5855,1 | 3979,9 3704,6 | 10203,5 9138,4 | 5695,6 5191,7 |
| Нет | КЛ | 2154,7 --- | 1476,7 --- | 2153,9 ---- | 1476 ---- | 4320,8 --- | 2965 --- | 6432,4 --- | 4217,5 --- |
| ВЛ | 1609 --- | 805,4 --- | 1617 --- | 812,5 --- | 2355,9 --- | 1955,0 --- | 2378 --- | 1977,1 --- |
| 1 250 | Да | КЛ | 2989,4 2949,4 | 2141,7 1973,7  | 3915,3 3749,9 | 2460,4 2377,7 | 8317,8 7920,3 | 5727,9 5452,6 | 15857,2 14792,1 | 8981,6 8477,7 |
| ВЛ | 2308,4 2268 | 1154,6 1134,5 | 3234,3 3068,9 | 1621,1 1538,4 | 6991,4 6440,8 | 4465,4 4190,1 | 10789,2 9724,1 | 6181,1 5677,2 |
| Нет | КЛ | 2693,1 ---- | 1845,7 --- | 2700,3 --- | 1852,9 --- | 5397,8 --- | 3703 ---- | 8031,7 --- | 5263,1 --- |
| ВЛ | 2012,1 --- | 1006,5 --- | 2019,3 --- | 1013,6 --- | 2941,6 --- | 2440,5 --- | 2963,7 --- | 2462,6 --- |

**4. Качество обслуживания**

4.1. Количество обращений, поступивших в сетевую организацию (всего), обращений, содержащих жалобу и (или) обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в сетевую организацию, а также количество обращений, по которым были заключены договоры об осуществлении технологического присоединения и (или) договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии, а также по которым были урегулированы жалобы в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Категории обращений потребителей | Формы обслуживания |
| Очная форма | Заочная форма с использованием телефонной связи | Электронная форма с использованием сети Интернет | Письменная форма с использованием почтовой связи | Прочее |
|  |  | N-1 | N | Динами | N-1 | N | Динам | N-1 | N | Динами | N-1 | N | Динами | N-1 | N | Динами |
|  |  |  | (теку | ка |  | (теку | ика |  | (теку | ка |  | (теку | ка |  | (теку | ка |
|  |  |  | щий | измене |  | щий | измене |  | щий | измене |  | щий | измене |  | щий | измене |
|  |  |  | год) | ния |  | год) | ния |  | год) | ния |  | год) | ния |  | год) | ния |
|  |  |  |  | показат |  |  | показат |  |  | показат |  |  | показат |  |  | показат |
|  |  |  |  | еля, % |  |  | еля, % |  |  | еля, % |  |  | еля, % |  |  | еля, % |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Всего обращений |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | потребителей, в том |  | 7127 |  |  | 50100 |  |  | 316 |  |  | - |  |  | - |  |
|  | числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | оказание услуг по |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | передаче |  |  |  |  | - |  |  | - |  |  | - |  |  | - |  |
|  | э/э |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | осуществление |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | технологического |  | 216 |  |  | 17555 |  |  | 263 |  |  | - |  |  | - |  |
|  | присоединения |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3 | коммерческий |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | учет э/э |  | 4419 |  |  | 21542 |  |  | 23 |  |  | - |  |  | - |  |
| 1.4 | качество |  |  |  |  | - |  |  | - |  |  | - |  |  | - |  |
|  | обслуживания |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.5 | техническое |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | обслуживание |  | 27 |  |  | 3 |  |  |  |  |  | - |  |  | - |  |
|  | электросетевых |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | объектов |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.6 | прочее (указать) |  | ТП-1372ПТО – 344разное-749 |  |  | 11000 |  |  | 30 |  |  | - |  |  | - |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | (инт-прием.) |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Жалобы |  | 3 |  |  | - |  |  |  |  |  | - |  |  | - |  |
| 2.1 | оказание услуг по передаче э/э |  | - |  |  | - |  |  |  |  |  | - |  |  | - |  |
| 2.1.1 | качество услуг по передаче э/э |  | - |  |  | - |  |  |  |  |  | - |  |  | - |  |
| 2.1.2 | качество э/э |  | 1 |  |  | - |  |  |  |  |  | - |  |  | - |  |
| 2.2 | осуществление технологического присоединения |  | - |  |  | - |  |  |  |  |  | - |  |  | - |  |
| 2.3 | коммерческий учет э/э |  | 2 |  |  | - |  |  |  |  |  | - |  |  | - |  |
| 2.4 | качество обслуживания |  | - |  |  | - |  |  |  |  |  | - |  |  | - |  |
| 2.5 | техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства |  | - |  |  | - |  |  |  |  |  | - |  |  | - |  |
| 2.6 | прочее |  | - |  |  | - |  |  |  |  |  | - |  |  | - |  |
| 3 | Заявка на оказание услуг |  |  |  |  | - |  |  |  |  |  | - |  |  | - |  |
| 3.1 | по технологическому присоединению |  | 282 |  |  | - |  |  |  |  |  | - |  |  | - |  |
| 3.2 | на заключение договора на оказание услуг по передаче э/э |  | - |  |  | - |  |  |  |  |  | - |  |  | - |  |
| 3.3 | организация коммерческого учета э/э |  | 4222 |  |  | - |  |  |  |  |  | - |  |  | - |  |
| 3.4 | прочее |  | - |  |  | - |  |  |  |  |  | - |  |  | - |  |

4.2 Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Офис обслуживания потребителей | Тип офиса | Адрес местонахождения | Номер телефона, адрес электронной почты | Режим работы | Предоставляемые услуги | Количество потребителей, обратившихся очно в отчетном периоде | Среднее время на обслуживание потребителя(мин.) | Среднее время ожидания (мин) | Количество сторонних организаций на территории офиса обслуживания (при наличии, указать название организаций) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  | Центр энергетических услуг | Фронт-офис | г.Нижневартовск, ул.Северная, 54а, стр.1 | 8(3466)4808328(3466)491487office@gesnv.ru | пн-пт8:00-17:00 | * оформление ТП
* замена и установка счетчиков электроэнергии
* Согласование землеотводов, ордеров на производство земляных работ
* Консультирование по вопросам энергоснабжения
 | 7127 | 24 | 15 | - |

4.3 Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N | Наименование | Единица |  |
|  |  | измерения |  |
|  |  |  |  |
| 1 | Перечень номеров телефонов, выделенных для | номер |  |
|  | обслуживания потребителей: | телефона |  |
|  | Номер телефона по вопросам энергоснабжения: |  | 49-14-87, 48-08-32 |
|  | Номера телефонов центров обработки телефонных |  | - |
|  | вызовов: |  |  |
|  |  |  |  |
| 2 | Общее число телефонных вызовов от потребителей по | единицы |  |
|  | выделенным номерам телефонов |  | 50117 |
|  |  |  |  |
| 2.1 | Общее число телефонных вызовов от потребителей, на | единицы | 50100 |
|  | которые ответил оператор сетевой организации |  |  |
|  |  |  |  |
| 2.2 | Общее число телефонных вызовов от потребителей, | единицы |  |
|  | обработанных автоматически системой интерактивного |  | - |
|  | голосового меню |  |  |
|  |  |  |  |
| 3 | Среднее время ожидания ответа потребителем при | мин. |  |
|  | телефонном вызове на выделенные номера телефонов за |  | 0,05 |
|  | текущий период |  |  |
|  |  |  |  |
| 4 | Среднее время обработки телефонного вызова от | мин. |  |
|  | потребителя на выделенные номера телефонов за текущий |  | 5 |
|  | период |  |  |
|  |  |  |  |

**4.4** За отчетный период наибольшее число обращений было принято на оказание услуг по коммерческому учету электрической энергии (4419).

**4.5** Дополнительные услуги, оказываемые потребителю, помимо услуг, указанных в Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей сетевых организаций – отсутствуют.

**4.6** Мероприятия, направленные на работу с социально уязвимыми группами населения (пенсионеры, инвалиды, участники ВОВ и боевых действий на территориях других государств) осуществляются, в частности, организован прием заявок по заочной форме обслуживания (телефонная связь, интернет).

**4.7** В целях улучшения качества обслуживания потребителей, была разработана анкета (мониторинг удовлетворенности обслуживания населения). Основными вопросами анкеты были:

* *Получили ли Вы достаточное количество информации?*
* *Пользуетесь ли Вы сайтом ПАО «Горэлектросеть»?*
* *Довольны ли Вы работой сотрудников Центра энергетических услуг?*
* *Довольны ли Вы качеством работы служб ПАО «Горэлектросеть»?*

В результате анализа анкет, можно сделать вывод, что Сетевая организация и работники Центра энергоуслуг удовлетворяют требованиям к качеству обслуживания потребителей.

**4.8** Оптимизировано время ожидания и работы с потребителем в очной форме обслуживания.

4.9 Информация по обращениям потребителей

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Идентификационный номер обращения | Дата обращения | Время обращения | Форма обращения | Обращения | Обращения потребителей, содержащие жалобу | Обращения потребителей, содержащие заявку на оказание услуг | Факт получения потребителем ответа | Мероприятия по результатам обращения |
| Очное обращение | Заочное обращение посредством телефонной связи | Заочное обращение посредством сети Интернет | Письменное обращение посредством почтовой связи | Прочее | Оказание услуг по передаче э/э | Осуществление технологического присоединения | Коммерческий учет э/э | Качество обслуживания потребителей | Техническое обслуживание электросетевых объектов | Прочее | Качество услуг по передаче э/э | Качество э/э | Осуществление технологического присоединения | Коммерческий учет э/э | Качество обслуживания потребителей | Техническое обслуживание электросетевых объектов | Прочее | По технологическому присоединению | Заключение договора на оказание услуг по передаче э/э | Организация коммерческого учета электроэнергии | Прочее | Заявителем был получен исчерпывающий ответ в установленные сроки | Заявителем был получен исчерпывающий ответ с нарушением сроков | Обращение оставлено без ответа | Выполненные мероприятия по результатам обращения | Планируемые мероприятия по результатам обращения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |
|  |  |  |  | + | + | + | - |  | - | + | + | + | + |  | - | + | - | + | - | - |  | + | - | + | + | + | - | - | + | + |