В соответствии с приложением № 7

к Единым стандартам качества

обслуживания сетевыми

организациями потребителей

услуг сетевых организаций

утв. Приказом Минэнерго РФ

от 15.04.2014 г. № 186

**Информация о качестве обслуживания потребителей услуг**

**АО «Горэлектросеть» за 2019 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 АО "Горэлектросеть"**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | **Количество потребителей** | годы | |
| 2018 | 2019 |
| 1 | Физические лица, чел. | 75 448 | 76 835 |
| 2 | Юридические лица, шт. | 3 710 | 9 858 |
| № | С разбивкой по уровням напряжений | годы | |
| 2018 | 2019 |
| 1 | Физические лица, чел. | 75448 | 76 835 |
| 2 | Юридические лица, шт. | ВН 0  СН-1 13  СН-2 2 011  НН 1 686 | ВН 4  СН-1 7  СН-2 1 862  НН 7 985 |
| № | С разбивкой по категориям надежности | годы | |
| 2018 | 2019 |
| 1 | Физические лица, чел. | 3 катег. 75 448 | 3 катег. 76 835 |
| 2 | Юридические лица, шт. | 1 катег 0  2 катег 2 121  3 катег. 1 589 | 1 катег 0  2 катег 2 121  3 катег. 7 737 |

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 АО "Горэлектросеть"**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Объекты | Ед. изм. | годы | |
| 2018 | 2019 |
| 1 | Физические лица | шт. | 75 448 | 76 835 |
| 2 | Юридические лица | шт. | 18 621 | 20 781 |
| 3 | Вводные устройства в многоквартирные дома | шт. | 2 189 | 2 205 |
| 4 | Бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства | шт. | 0 | 0 |
| 5 | Приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных | шт. | 12 344 | 13 661 |
| 6 | Всего | шт. | 94 069 | 97 616 |

**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 () | 0,1020 | 0,1088 | 0.0068 |
| 1.1 | ВН (110 кВ выше) | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | СН1 (35-60 кВ) | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | СН2 (1-20 кВ) | 0,0010 | 0,0010 | 0 |
| 1.4 | НН (до 1 кВ) | 0,0882 | 0,0559 | -0.0323 |
| 2 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии () | 0,0877 | 0,0659 | -0.0218 |
| 2.1 | ВН (110 кВ выше) |  |  |  |
| 2.2 | СН1 (35-60 кВ) | 0 | 0 | 0 |
| 2.3 | СН2 (1-20 кВ) | 0,0042 | 0,0012 | -0.030 |
| 2.4 | НН (до 1 кВ) | 0,0896 | 0,0646 | -0.0250 |
| 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) () | 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) () | 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, | | | | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, | | | | 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), | | | | 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), | | | | 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 | АО «Горэлектросеть» | 0 | 0 | 0,0010 | 0,0559 | 0 | 0 | 0,0012 | 0,0646 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0092 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Всего по сетевой организации | 0 | 0 | 0,0010 | 0,0559 | 0 | 0 | 0,0012 | 0,0646 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0092 |  |

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** | **Место расположения  объекта** | **Обоснование необходимости реализации проекта** | | |
| **решаемые  задачи \*** | **режимно-балансовая  необходимость** | **основание включения  инвестиционного проекта  в инвестиционную программу  (решение Правительства РФ,  федеральные, региональные  и муниципальные  программы и др.)** |
|
| 1. | Технологическое присоединение | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Создание технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018-2022 гг. |
| 1.1 | Строительство сетей электроснабжения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт, Линии электропередач 10, 6, 0,4 кВ, | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Создание технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018-2022 гг. |
| 1.2 | Строительство сетей электроснабжения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт, КТПН-10/0,4 кВ | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Создание технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018-2022 гг. |
| 1.3 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Создание технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018-2022 гг. |
| 1.4 | Строительство сетей электроснабжения объектов техприсоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью от 15 до 150 кВт. КТПН-10/0,4 кВ. | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Создание технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018-2022 гг. |
| 2 | Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения. |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Строительство 2-х цепной распределительной ВЛ-10 кВ в габаритах 35 кВ от РП СТПС в старой части города. | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей в старой части города. Улучшение инвестиционного климата, создание условий для комплексного освоения территорий в целях строительства агропромышленного комплекса в коммунальной зоне старой части города. Организация распределительной сети 10кВ соответствующей категории надежности электроснабжения существующих и строящихся объектов ст. Вартовска 2 очереди строительства. |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 2.2 | Электроснабжение кварталов 25-26 ВПР г. Нижневартовска, КЛ-10кВ с БКТП-26/2; ТП-26/3, ТП-26/4; 2КЛ-10кВ БКТП-25/3-БКТП-24/4. | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | 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. Повышение надежности схемы электроснабжения кварталов №25-24 ВПР (технологическая связь) |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 2.3 | Электроснабжение котельной ВПР (IV оч. стр-ва) г. Нижневартовска, ТП-27/к, КЛ-10кВ (от РПЖ-25, от ГПП-5). | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящейся котельной в 27 квартале ВПР. Организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4кВ соответствующей категории надежности для объектов строительства. |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 2.4 | Застройка Старого Вартовска 1 очередь. Электроснабжение кварталов В-1.2 В-1.6. КЛ-10 кВ с БКТП. | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | 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. Создание условий для комплексного освоения территорий в целях жилищного строительства. |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 2.5 | Застройка Старого Вартовска 3 очередь. ТП, сети 10/0,4 кВ. Квартала 17П,16П,3П,7П, 6П,13П,15П,8П-К-10,9П, К-7, К-8, К-9. | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Создание условий для освоения территорий в целях жилищного строительства. Организация распределительной сети 10/0,4кв соответствующей категории надежности для объектов строительства. Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья в районе старой части города. |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 2.6 | Застройка Старого Вартовска 3 очередь ТП, сети от ПС -35/10кВ Совхозная. Квартала 11П, 12П, 18П, 19П, 20П, 21П, 22П, 23П, П-17. | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Создание условий для освоения территорий в целях жилищного и иного строительства в ст. Вартовске 3 оч. строительства. Организация распределительной сети 10/0,4кВ соответствующей категории надежности электроснабжения объектов строительства. Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья в старой части города, подключение ИЖС 12П мкр. для многодетных семей. (письмо №707 от 26.07.19 г. МКУ «УКС») |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 2.7 | ПС-35/6кВ Дивный | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение надежности и энергетической эффективности существующих электросетевых объектов. Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей. Создание условий для комплексного освоения территорий в целях жилищного строительства и индивидуального жилищного строительства. |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 2.8 | ПС-35/6кВ Татра | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение надежности и энергетической эффективности существующих электросетевых объектов. Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей. Создание условий для комплексного освоения территорий. |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 2.9 | КЛ-6кВ от ПЛУ-6кВ до ВЛ-6кВ ф.8 ПС "Татра" оп.41 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Организация распределительной сети электроснабжения 6кВ. Уменьшение потерь в сетях. Возможность увеличения подключенной нагрузки потребителей. |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 2.10 | КЛ-0,4кВ Мира 66а - БКТП-12/6 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей. Снижение потерь в линиях электропередач 0,4кВ |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 2.11 | Двухцепная ВЛ-10кВ в габарите 35кВ для электроснабжения СОТ РЭБ. | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства, увеличение пропускных показателей сетей СОНТов в районе РЭБ. |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 2.12 | РПЖ-3 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов, путем замены существующего, физически изношенного оборудования и строения. |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 2.13 | КЛ-0,4кВ ТП-6/3 - Жукова 16б | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям, увеличение пропускных показателей сетей. Снижение потерь в линиях электропередач 0,4кВ. |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 2.14 | КЛ-0,4кВ ТП-6/5 - Мира 19 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям, увеличение пропускных показателей сетей. Снижение потерь в линиях электропередач 0,4кВ. |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 2.15 | КЛ-0,4кВ ТП-6/5 - Школа №31 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям, увеличение пропускных показателей сетей. Снижение потерь в линиях электропередач 0,4кВ. |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 2.16 | КЛ-0,4кВ ТП-6/5 - Мира 23 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям, увеличение пропускных показателей сетей. Снижение потерь в линиях электропередач 0,4кВ. |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 2.17 | КЛ-10кВ ТП-6/2 - ТП-6/3 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям, увеличение пропускных показателей сетей. Снижение потерь в линиях электропередач 10кВ. |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 2.18 | КЛ-10кВ ТП-1/4 – ТП-2/11 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям, увеличение пропускных показателей сетей. Снижение потерь в линиях электропередач 10кВ. |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 2.19 | КЛ-10кВ ТП-7/1 - ТП-7/2 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям, увеличение пропускных показателей сетей. Снижение потерь в линиях электропередач 10кВ. |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 2.20 | КЛ-10кВ ТП-6/1 - ТП-6/2 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям, увеличение пропускных показателей сетей. Снижение потерь в линиях электропередач 10кВ. |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 2.21 | КЛ-10кВ ТП-6/3 - ТП-6/4 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям, увеличение пропускных показателей сетей. Снижение потерь в линиях электропередач 10кВ. |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 2.22 | Магистральные сети 10 кВ до РПЖ-5 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Организация распределительной сети электроснабжения 10кВ. Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям, увеличение пропускных показателей сетей. Снижение потерь в линиях электропередач 10кВ. Замена морально устаревшего кабеля 10кВ. |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 2.23 | КЛ-6кВ от ВЛ-6кВ ф-18, 32 ПС ГПП-1 (ГПЗ) до БКТП-30/с | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Строительство дополнительного независимого источника питания для повышения надёжности работы режимного объекта (ИК-15). |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 2.24 | Магистральные сети 10кВ до РПЖ-3 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Организация распределительной сети электроснабжения 10кВ. Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям, увеличение пропускных показателей сетей. Снижение потерь в линиях электропередач 10кВ. Замена морально устаревшего кабеля 10кВ. |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 2.25 | Строительство сетей электроснабжения садово-огороднических товариществ | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей. Снижение потерь в линиях электропередач 0,4кВ. |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 3. | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение |  |  |  |  |  |
| 3.1 | ВЛ-10кВ от яч. №13 РПЖ-17, инв.№022.22.017.01.1 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение надежности и энергетической эффективности существующих электросетевых объектов. Путем выноса ВЛ-10 кВ (АС-120 L=1.000 км. 1982г.) от оп.20 до оп. 30 из труднодоступной болотистой местности |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 3.2 | Реконструкция приобретенных электросетевых объектов. Трансформаторных и иных подстанций. | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение надежности и энергетической эффективности существующих электросетевых объектов, путем замены существующего, физически изношенного оборудования электросетевых объектов. |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 3.3 | Реконструкция приобретенных электросетевых объектов. Линий электропередач. | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение надежности схем электроснабжения для улучшения качества поставляемой электроэнергии до конечного потребителя, обеспечение возможности развития сети электроснабжения (подключение новых потребителей). |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 3.4 | Модернизация АСДУ ОМЬ 2000 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Уменьшение времени реагирования на аварийные отключения в сетях АО «Горэлектросеть». Выявление причин аварий и устранение предпосылок аварийных ситуаций. Удаленный мониторинг состояния устройств РЗА. Мониторинг показателей качества электроэнергии. |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 3.5 | Расширение АСДУ/АСТУЭ 5 очередь. 3этап. Оптоволоконные линии. | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Увеличение количества присоединений по оптоволоконным линиям систем учета электроэнергии, телемеханики. |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 4. | Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства |  |  |  |  |  |
| 4.1 | 6-й очередь имущественного комплекса Автоматизированная система диспетчерского управления и технического учета электроэнергии (АСДУ/АСТУЭ). Первый этап организации нижнего уровня автоматизированной системы технического учета рынка розничной электроэнергии (АСКУ РРЭ) | ХМАО | г. Нижневартовск | Снижение потерь при передаче электроэнергии от сетевой организации до конечного потребителя. Унификация системы учета. |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 4.2 | 6-й очередь имущественного комплекса Автоматизированная система диспетчерского управления и технического учета электроэнергии (АСДУ/АСТУЭ). Второй этап организации нижнего уровня автоматизированной системы технического учета рынка розничной электроэнергии (АСКУ РРЭ) | ХМАО | г. Нижневартовск | Снижение потерь при передаче электроэнергии от сетевой организации до конечного потребителя. Унификация системы учета. |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 4.3 | Видеонаблюдение | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Создание системы видеонаблюдения в рамках программы "Безопасный город" |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 4.4 | Приобретение электросетевых объектов | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | организации безаварийной эксплуатации оборудования;  - создания единой схемы электроснабжения объектов жизнедеятельности, единой системы диспетчерского управления;  - уменьшения сроков ограничения потребителей в подаче электроэнергии.  - дальнейшей модернизации и реконструкции оборудования и сетей для улучшения качества поставляемой электроэнергии, а также показателей качества этой электроэнергии на конечного потребителя. |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018 |
| 4.5 | Приобретение специализированной техники и автотранспорта г. Нижневартовск | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Оптимизация автопарка предприятия, улучшение его функциональных характеристик. Повышение надежности эксплуатации и эффективности использования автопарка |  | Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" 2018-2022 гг. |
| 5 | **ПРОГРАММА технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения** | | | | | |
| 5.1 | Реконструкция ТП, РП, ПС с заменой оборудования |  |  |  |  |  |
| 5.1.1 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 6 мкр." в составе объекта: ТП-6/2 (606) инв.№ 006.056007.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов, путем замены существующего, физически изношенного оборудования |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 5.1.2 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 11 мкр. и общ. центра II оч. застройки (от ул. Чапаева до ул. Пермская)" в составе объекта: ТП-11/5 (253) инв.№ 011.061006.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов, путем замены существующего, физически изношенного оборудования |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 5.1.3 | ЭСК "Магистральные линии высокого напряжения жилой зоны, распределительные пункты 10кВ (РПЖ)" в составе объекта: РПЖ-14, инв.№ 130.055013.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов, путем замены существующего, физически изношенного оборудования |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 5.2 | Реконструкция (перекладка) кабельных (воздушных) линий 10, 6, 0,4кВ |  |  |  |  |  |
| 5.2.1 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения промышленной зоны, трансформаторные подстанции в составе объекта: ВЛ-6 кВ РПП-1 ф.15,16 инв.№ 112.048028.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Замена существующего, физически изношенного участка кабельной линии 10кВ. Прокладка дополнительной кабельной линии для повышения надежности и пропускной способности линии электропередачи. |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 5.2.2 | ЭСК «Магистральные линии высокого напряжения 6-10кВ промышленной зоны, распределительные пункты 6-10кВ (РПП)» в составе объекта: КЛ-6кВ от ГПП-1 до РПП-2 в составе КЛ ВН 6-10кВ от ГПП-1, инв.№ 111.048019.15 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Демонтаж участка кабельной эстакады для высвобождения площадки под инфраструктуру ТЦ "Югра-молл", улучшения архитектурного облика города. (Письмо-обращение №651 от 09.09.2019г.) |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 5.2.3 | ЭСК "Магистральные линии высокого напряжения жилой зоны, распределительные пункты 10кВ (РПЖ)" в составе объекта: КЛ-10кВ ГПП-1А - РПЖ-16 ф.106,410 инв.№130.030028.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Демонтаж участка кабельной эстакады для высвобождения площадки под инфраструктуру ТЦ "Югра-молл", улучшения архитектурного облика города. (Письмо-обращение №651 от 09.09.2019г.) |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 5.2.4 | ЭСК "Магистральные линии высокого напряжения жилой зоны, распределительные пункты 10кВ (РПЖ)" в составе объекта: КЛ-10кВ ГПП-1А-РПЖ-1А, ф.105, 414 инв.№130.030001.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Демонтаж участка кабельной эстакады для высвобождения площадки под инфраструктуру ТЦ "Югра-молл", улучшения архитектурного облика города. (Письмо-обращение №651 от 09.09.2019г.) |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 5.2.5 | ЭСК "Магистральные линии высокого напряжения жилой зоны, распределительные пункты 10кВ (РПЖ)" в составе объекта: КЛ-10кВ ГПП-1А-РПЖ-2, ф.109,203 инв.№130.030002.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Демонтаж участка кабельной эстакады для высвобождения площадки под инфраструктуру ТЦ "Югра-молл", улучшения архитектурного облика города. (Письмо-обращение №651 от 09.09.2019г.) |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 5.3 | Реконструкция трансформаторных камер электросетевых объектов со сроком службы более 25 лет. |  |  |  |  |  |
| 5.3.1 | ЭСК "Магистральные линии высокого напряжения жилой зоны, распределительные пункты 10кВ (РПЖ)" в составе объекта: РПЖ-12 Прибр.3, инв.№ 130.065201.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов, замена морально устаревшего оборудования. |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 5.3.2 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 1 мкр, кв. "Прибрежный-1", коммунальной зоны, общественного центра 1 оч. застройки (в створе ул.Кузоваткина - Пр. Победы)" в составе объекта: ТП-1/4 (77), инв.№ 001.051004.00 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов, замена морально устаревшего оборудования. |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 5.3.3 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 5 мкр. квартал "Мира" в составе объекта: ТП-5/10 (488), инв.№ 005.055010.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов, замена морально устаревшего оборудования. |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 5.3.4 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 6 мкр." в составе объекта: ТП-6/3 (605), инв.№ 006.056006.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов, замена морально устаревшего оборудования. |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 5.3.5 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 8 мкр. и 8А мкр." в составе объекта: ТП-8/5 (232), инв.№ 008.058105.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов, замена морально устаревшего оборудования. |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 5.3.6 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения старой части города, трансформаторные подстанции" в составе объекта: ТП-61/Х (427), рек. Кровля, инв.№ 121.086049.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов, замена морально устаревшего оборудования. |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 5.3.7 | "ВНЕ ЭСК" ТП-5/12 (стр.№5), инв.№005.055015.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов, замена морально устаревшего оборудования. |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 5.3.8 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 7 мкр. квартала "7А", общ. Центра 2 оч. застройки (от ул. Нефтяников до ул. Чапаева)" в составе объекта: ТП-7/10 (УКП), инв.№007.057010.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов, замена морально устаревшего оборудования. |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 5.3.9 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 11 мкр. и общественного центра II очереди застройки (от ул. Чапаева до ул. Пермская)" в составе объекта: ТП-11/4 (254), инв.№ 011.061005.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов, замена морально устаревшего оборудования. |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 5.3.10 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 10Г мкр." в составе объекта: ТП-10Г/5 (518), инв.№104.060404.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов, замена морально устаревшего оборудования. |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 5.3.11 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 16 мкр. и 16А мкр., квартала "Прибрежный-2" в составе объекта: ТП-16/10 (481), инв.№016.066201.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов, замена морально устаревшего оборудования. |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |

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.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **АО «Горэлектросеть» г. Нижневартовск** | | | | | | | | | |
| **№ п/п** | **Наименование центра питания** | **Uном, кВ** | **Факт.макс. Нагр., МВт** | **Рмакс. по заключенным договорам тех.присоединения** | **Резерв пропускной способности, МВт** | **Источник ГПП** | **Дата, время максимума** | **Структурная единица СО** | **Прогноз увеличения пропускной способности** |
| 1 | **РПЖ-1, 10/0,4кВ, 5мкр, (2х1000)** | **10кВ** | **4,286** | **0,325** | **5,389** | Обская, яч.103, 804 | 24.12.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,048 | 0,039 | **1,313** |
| 2 | **РПЖ-2, 10/0,4кВ больн. к-с 2мкр., (2х400)** | **10кВ** | **3,686** | **0,722** | **5,592** | Индустр., яч109,203 | 20.06.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,519 | 0,005 | **0,036** |
| 3 | **РПЖ-3, 10/0,4кВ 7мкр., (2х630)** | **10кВ** | **4,277** | **0,184** | **5,539** | Обская, яч.705, 208 | 12.11.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,42 | 1,425 | **0,462** |
| 4 | **РПЖ-4, 10/0,4кВ,11мкр., (2х1000)** | **10кВ** | **4,992** | **1,453** | **3,555** | Обская, яч.802,108 | 02.09.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,145 | 0,000 | **1,255** |
| 5 | **РПЖ-5, 10/0,4кВ,12мкр., (2х1000)** | **10кВ** | **4,994** | **2,398** | **2,608** | Центральная,яч.309,409 | 31.12.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,287 | 0,000 | **1,113** |
| 6 | **РПЖ-6,10/0,4кВ, 15мкр., (2х630)** | **10кВ** | **5,333** | **0,000** | **4,667** | Городская-5,яч.349,210 | 13.02.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,21 | 0,000 | **0,672** |
| 7 | **РПЖ-7, 10/0,4кВ 9мкр. ,(2х1000)** | **10кВ** | **1,352** | **1,571** | **7,077** | Городская-5,яч.105,452 | 05.06.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,076 | 0,000 | **1,324** |
| 8 | **РПЖ-8, 10/0,4кВ (2х1000)** | **10кВ** | **4,13** | **2,245** | **3,625** | Городская-5,яч.103,458 | 02.03.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,52 | 0,115 | **0,765** |
| 9 | **РПЖ-9, 10/0,4кВ,10-А мкр., (2х1000)** | **10кВ** | **5,056** | **0,677** | **4,267** | Центр-106, Восток-234 | 21.02.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,322 | 0,000 | **1,078** |
| 10 | **РПЖ-10, 10/0,4кВ ул. Северная, (2х630)** | **10кВ** | **2,952** | **4,680** | **2,368** | Индустр.-303,Восток-113 | 31.12.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,04 | 0,000 | **0,842** |
| 11 | **РПЖ-11, 10/0,4кВ, МЖК, (2х1000)** | **10кВ** | **2,102** | **0,364** | **7,534** | Западная-яч.9,6 | 21.01.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,219 | 0,000 | **0,663** |
| 12 | **РПЖ-12, 10/0,4кВ, квартал П-3, (2х630)** | **10кВ** | **4,453** | **0,666** | **4,881** | Городская- 5-139,456 | 31.12.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,415 | 0,000 | **0,467** |
| 13 | **РПЖ-13, 10/0,4кВ,8 мкр., (2х630)** | **10кВ** | **6,622** | **2,292** | **1,086** | Городская-5-107,450 | 04.02.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,454 | 0,000 | **0,428** |
| 14 | **РПЖ-14, 10/0,4кВ компл. Мира, (2х1000)** | **10кВ** | **3,748** | **5,500** | **0,752** | Центральная-204, Индустриальная-211 | 14.09.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,344 | 0,000 | **1,056** |
| 15 | **РПЖ-15,10/0,4кВ, 10-Б мкр., (2х630)** | **10кВ** | **4,526** | **0,011** | **5,463** | Западная-9,6 | 31.12.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,52 | 0,015 | **0,347** |
| 16 | **РПЖ-16,10/0,4кВ, 1 мкр., (4х1000)** | **10кВ** | **3,585** | **1,156** | **5,259** | Индустриальная-410,106 | 10.12.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,328 | 0,035 | **1,401** |
| 17 | **РПЖ-17,10/0,4кВ, (2х630)** | **10кВ** | **2,452** | **1,422** | **6,126** | Обская-510, 604 | 28.12.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,121 | 0,000 | **0,761** |
| 18 | **РПЖ-18, 10/0,4кВ, Дел.центр, (2х630)** | **10кВ** | **3,109** | **0,601** | **6,290** | Обская-506,402 | 26.01.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,001 | 0,000 | **0,881** |
| 19 | **РПЖ-19,10/0,4кВ, квартал 17, (2х1000)** | **10кВ** | **3,539** | **0,241** | **6,220** | Эмтор-107,208 | 31.12.2018 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,008 | 0,068 | **1,324** |
| 20 | **РПЖ-20, 10/0,4кВ, квартал 20, (2х630)** | **10кВ** | **2,247** | **0,000** | **7,753** | яч.107,207 ПС Колмаковская | 14.11.2018 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,12 | 0,000 | **0,762** |
| 21 | **РПЖ-21, 10/0,4кВ, Кв. Центральный, (2х1000)** | **10кВ** | **2,969** | **1,203** | **5,828** | Восток, Колмаковская | 23.01.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,127 | 0,000 | **1,273** |
| 22 | **РПЖ-22, 10/0,4кВ, квартал 22 (2х1000)** | **10кВ** | **0,912** | **0,183** | **8,905** | Городская-5-208,323 | 30.12.2018 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,147 | 0,145 | **1,108** |
| 23 | **РПЖ-23, 10/0,4кВ, квартал 23. 2х1000** | **10кВ** | **2,877** | **0,892** | **6,231** | яч.103,203 ПС Колмаковская | 31.12.2018 | сетевой район №3 | нет |
| 0,4кВ | 0,352 | 1,264 | **1,048** |
| 24 | **РПЖ-25, 10/0,4кВ, квартал 25, (2х1000)** | **10кВ** | **1,781** | **0,598** | **7,621** | Колмаковская яч.114 214 | 31.12.2018 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,24 | 0,000 | **1,160** |
| 25 | **РПП-1, 6/0,4кВ, ЗПУ,пан.7., (2х400)** | **6кВ** | **2,121** | **0,440** | **3,439** | Нижневартовская-37,16 | 25.07.2018 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,008 | 0,017 | **0,535** |
| 26 | **РПП-2, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.19., (2х630)** | **6 кВ** | **2,425** | **0,000** | **3,575** | Нижневартовская-14,33 | 28.02.2018 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,237 | 0,014 | **0,631** |
| 27 | **РПП-3, 6/0,4кВ, (2х630)** | **6кВ** | **1,966** | **0,071** | **3,963** | Нижневартовская-35,12 | 04.12.2018 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,294 | 0,040 | **0,548** |
| 28 | **РПП-5, 10/0,4кВ, ЗПУ,пан.6., (2х630)** | **10кВ** | **3,123** | **0,599** | **6,278** | Западная-7,14 | 22.01.2018 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,115 | 0,030 | **0,737** |
| 29 | **РПП-6, 6/0,4кВ, (2х630)** | **6 кВ** | **1,305** | **0,000** | **4,695** | Нижневартовская-17,22 | 22.01.2018 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,118 | 0,000 | **0,764** |
| 30 | **РПП-7, 10/0,4кВ., (РП-1стр.) панель 16, ЗПУ, (2х630)** | 10кВ | **0,378** | **0,370** | **9,252** | ПС Западная, ф.5,12 | 24.01.2018 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,047 | 0,000 | **0,835** |
| 31 | **РПП-9, 10/0,4кВ, ул. Кузоваткина 39 (ЦТС), (2х25)** | 10кВ  в т.ч.0,4кВ | **3,168** | **0,178** | **6,654** | ПС Индустриальная  ф. 210,103 | 19.08.2018 | сетевой район №1 | нет |
| 32 | **РП-10, 10/0,4кВ, СПУ, ОРС, (2х630)** | **10кВ** | **1,996** | **0,378** | **7,626** | Восток - 212,121 | 04.12.2018 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,25 | 0,000 | **0,632** |
| 33 | **РПП-11, 6/0,4 кВ, ЗПУ, пан.18, ул.Индустриальная (2х1000)** | **6 кВ** | **1,860** | **0,000** | **6,140** | Н-Варт-11,42 | 06.03.2018 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,009 | 0,000 | **1,391** |
| 34 | **РПП-12, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.18., (2х1000)** | **6 кВ** | **4,392** | **0,779** | **0,829** | Н-Варт-19,20 | 04.12.2018 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,132 | 0,245 | **1,023** |
| 35 | **РП-29, 10/0,4кВ, пос.Энтузиастов, (2х630)** | **10кВ** | **2,21** | **1,121** | **6,669** | Городская-5-361,204 | 22.01.2018 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,049 | 0,000 | **0,833** |
| 36 | **РП-СТПС, 10/0,4кВ, Магистраль, (2х630)** | **10кВ** | **1,794** | **0,537** | **7,669** | Южная-20,27 | 22.01.2018 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,042 | 0,000 | **0,518** |
| 37 | **РП-Совхоз, 10/0,4кВ, (2х100)** | **10кВ** | **3,081** | **0,737** | **6,182** | Южная-25,22 | 30.12.2018 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,86 | 0,000 | **0,000** |
| 38 | **РП-Дагестан, 10/0,4кВ, Ст.Вартовск, (2х1000)** | **10кВ** | **2,167** | **0,290** | **7,543** | Южная-1,29 | 25.01.2018 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,087 | 1,050 | **0,263** |
| 39 | **РПП-2С, 10/0,4кВ, СПУ, (2х630)** | **10кВ** | **2,102** | **2,880** | **5,018** | Восток -101,226 | 04.12.2018 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,274 | 0,000 | **0,608** |
| 40 | **РП-3Х, 10/0,4кВ, кв.17П, (2х630)** | **10кВ** | **1,802** | **0,126** | **8,072** | Южная-8,11 | 21.03.2018 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,014 | 0,028 | **0,518** |
| 41 | **ПС- 35/6/0,4кВ №1 (2х6300), с РПП-4, (2х630)** | **35кВ** | **0** | **0,000** | **0,000** | ГПП-7-Ф-6, Н-Варт оч.соор2 | 04.12.2018 | сетевой район №1 | нет |
| **6 кВ** | **2,83** | **0,311** | **3,159** |
| в т.ч.0,4кВ | 0,021 | 0,009 | **0,852** |
| 42 | **ПС-35/6 кВ БИО, ЮЗПУ, (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-2,1 | 29.11.2018 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **4,3** | **1,087** | **0,913** |
| 43 | **ПС-35/6кВ Энергонефть, ЗПУ, (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | Западная -Ф-2,3 | 09.02.2017 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **3,894** | **0,551** | **1,855** |
| 44 | **ПС-35/6 кВ Базовая, (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-3,4 | 24.01.2018 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **2,641** | **1,482** | **2,177** |
| 45 | **ПС-35/10 кВ Котельная, (2х10000) c РПЖ-1А (2х630)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-4, ГПП-1-оч.соор-2 | 14.02.2018 | сетевой район №2 | нет |
| **10кВ** | **3,698** | **1,021** | **5,281** |
| 0,4кВ | **0,136** | **0,025** | **0,721** |
| 46 | **ПС-35кВ Татра, (2х4000)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | Западная-Ф-2,3 | 01.01.2019 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **2,6** | **1,257** | **0,143** |
| 47 | **ПС-35/6 кВ ПТВМ-2А, (2х4000)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-4, ГПП-1-оч.соор-2 | 24.01.2018 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **1,148** | **0,000** | **2,852** |
| 48 | **ПС-35/6 кВ Литейная, (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-4, ГПП-1-оч.соор-2 | 05.02.2018 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **2,521** | **0,000** | **3,779** |
| 49 | **ПС-35/10 кВ Тепловая, (2х10000)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-5,6 | 22.12.2018 | сетевой район №1 | нет |
| **10кВ** | **4,12** | **0,000** | **5,880** |
| 50 | **ПС-35/10 кВ Галина, (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | Западная-Ф-2,3 | 10.11.2018 | сетевой район №1 | нет |
| **10кВ** | **2,832** | **0,095** | **3,373** |
| 51 | **ПС-35/6 кВ Дивный, (2х4000)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-4,3 | 04.12.2018 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **1,627** | **0,660** | **1,713** |
| 52 | **ПС-35кВ Совхозная, (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | Савкинская-Ф-2,4 | 02.12.2018 | сетевой район №3 | нет |
| **10кВ** | **1,158** | **0,520** | **4,622** |
| 53 | **ПС-35/6 кВ КОС, (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | Восток, Западная | 23.12.2018 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **2,498** | **0,241** | **3,561** |
| 54 | **ПС 35/10кВ "Котельная 3А", (2х10000)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | Восток-Ф-3, Колмаковская Ф-3 | 01.02.2018 | сетевой район №1 | нет |
| **10кВ** | **5,646** | **0,375** | **3,979** |
| 55 | **ПС 35/10кВ Юбилейная, (2х16000)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | Восток-Ф-3, Колмаковская Ф-3 | 10.09.2018 | сетевой район №2 | нет |
| **10кВ** | **5,487** | **2,839** | **7,674** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Филиал АО «Горэлектросеть» «РГЭС»** | | | | | | | | | |
| **№** | **Наименование центра питания** | **Uном, кВ** | **Факт.макс. Нагр., МВт** | **Рмакс. по заключенным**  **договорам Тех.прис.** | **Резерв пропускной способности, МВт** | **Источник**  **(ГПП)** | **Дата, время максимума** | **Структурная единица СО** | **Прогноз увеличения пропускной способности** |
| 1. | ПС 35/10кВ "Город-1" 2х6,3 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 18.12.2019 18:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 2,51 | 8,32 | 0 |
| 2. | ПС 35/6кВ "Город-2" 2х10 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №2, №4 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 18.12.2019 16:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 4,97 | 22,01 | 0 |
| 3. | ПС 35/10кВ "Город-3" 2х10 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 18.12.2019 17:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 2,82 | 12,08 | 0 |
| 4. | ПС 35/10кВ "Дачная" 2х6,3 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 18.12.2019 13:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 0,19 | 2,13 | 3,98 |
| 5. | ПС 35/6кВ "ГТЭС-2" 1х6,3 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.35кВ №1 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 18.12.2019 14:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,13 | 0,50 | 5,67 |
| 6. | ПС 35/6кВ "Аэропорт" 2х4,0 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №3, №6 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 18.12.2019 15:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,63 | 2,21 | 1,16 |
| 7. | ПС35/6кВ "Причал" 2х4,0 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №3, №6 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | - | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0 | 0 | 3,34 |
| 8. | ПС 35/6кВ "Котельная-2" 2х6,3 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.35кВ №2 ПС 110/35/10кВ "Радужная", ф.35кВ №6 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 18.12.2019 20:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 1,38 | 0,89 | 4,03 |
| 9. | ПС 35/10кВ "Котельная-3" 2х6,3 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №2, №3 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 18.12.2019 07:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 1,5 | 4,22 | 0,59 |
| 10. | ПС 35/6кВ "Котельная-4" 2х4,0 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 220/110/35/6кВ "Варьеган" | 18.12.2019 19:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,35 | 1,88 | 1,77 |
| 11. | ПС 35/6кВ "Кирпичная" 2х4,0 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.35кВ №4 ПС 110/35/10кВ "Радужная", ф.35кВ №3 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 18.12.2019 11:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,5 | 1,69 | 1,81 |
| 12. | ПС 35/6кВ "Поселок" 2х4,0 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 220/110/35/6кВ "Варьеган" | 18.12.2019 13:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 1,51 | 8,69 | 0 |
| 13. | ПС 35/6кВ "Лесная" 2х4,0 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №2, №5 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 18.12.2019 15:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,69 | 0,36 | 2,95 |
| 14. | ПС 35/10кВ "Новоаганская" 2х6,3 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №2, №5 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 18.12.2019 14:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 1,04 | 4,00 | 1,26 |
| 15. | ПС 35/6кВ "Рославльская" 2х6,3 + 2х10,0 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/6кВ "Истоминская" | 18.12.2019 15:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 5,73 | 8,95 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Филиал АО «Горэлектросеть» «ПЭС»** | | | | | | | | |
| **№** | **Наименование центра питания** | **Uном, кВ** | **Факт.макс. Нагр., МВт** | **Рмакс. по заключенным**  **договорам Тех.прис.** | **Резерв пропускной способности, МВт** | **Источник**  **(ГПП)** | **Дата, время максимума** | **Прогноз увеличения пропускной способности** |
| 1. | ПС-35/6кВ №8 2х6300 | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| 6кВ | 3,00 | 0,065 | 3,24 |
| 2. | ПС-35/6кВ №13 2х4000 | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| 6кВ | 3,44 | 0,499 | 0,06 |
| 3. | ПС-35/6кВ №14 2х4000 | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| 6кВ | 2,97 | 0,274 | 0,76 |
| 4. | ПС-35/6кВ "Больничная" 2х6300 | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| 6кВ | 4,52 | 0,179 | 1,60 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **АО «Горэлектросеть» г. Нижневартовск** | | | | | | | | | |
| **№ п/п** | **Наименование центра питания** | **Uном, кВ** | **Факт.макс. Нагр., МВт** | **Рмакс. по заключенным договорам тех.присоединения** | **Резерв пропускной способности, МВт** | **Источник ГПП** | **Дата, время максимума** | **Структурная единица СО** | **Прогноз увеличения пропускной способности** |
| 1 | **РПЖ-1, 10/0,4кВ, 5мкр, (2х1000)** | **10кВ** | **4,286** | **0,325** | **5,389** | Обская, яч.103, 804 | 24.12.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,048 | 0,039 | **1,313** |
| 2 | **РПЖ-2, 10/0,4кВ больн. к-с 2мкр., (2х400)** | **10кВ** | **3,686** | **0,722** | **5,592** | Индустр., яч109,203 | 20.06.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,519 | 0,005 | **0,036** |
| 3 | **РПЖ-3, 10/0,4кВ 7мкр., (2х630)** | **10кВ** | **4,277** | **0,184** | **5,539** | Обская, яч.705, 208 | 12.11.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,42 | 1,425 | **0,462** |
| 4 | **РПЖ-4, 10/0,4кВ,11мкр., (2х1000)** | **10кВ** | **4,992** | **1,453** | **3,555** | Обская, яч.802,108 | 02.09.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,145 | 0,000 | **1,255** |
| 5 | **РПЖ-5, 10/0,4кВ,12мкр., (2х1000)** | **10кВ** | **4,994** | **2,398** | **2,608** | Центральная,яч.309,409 | 31.12.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,287 | 0,000 | **1,113** |
| 6 | **РПЖ-6,10/0,4кВ, 15мкр., (2х630)** | **10кВ** | **5,333** | **0,000** | **4,667** | Городская-5,яч.349,210 | 13.02.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,21 | 0,000 | **0,672** |
| 7 | **РПЖ-7, 10/0,4кВ 9мкр. ,(2х1000)** | **10кВ** | **1,352** | **1,571** | **7,077** | Городская-5,яч.105,452 | 05.06.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,076 | 0,000 | **1,324** |
| 8 | **РПЖ-8, 10/0,4кВ (2х1000)** | **10кВ** | **4,13** | **2,245** | **3,625** | Городская-5,яч.103,458 | 02.03.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,52 | 0,115 | **0,765** |
| 9 | **РПЖ-9, 10/0,4кВ,10-А мкр., (2х1000)** | **10кВ** | **5,056** | **0,677** | **4,267** | Центр-106, Восток-234 | 21.02.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,322 | 0,000 | **1,078** |
| 10 | **РПЖ-10, 10/0,4кВ ул. Северная, (2х630)** | **10кВ** | **2,952** | **4,680** | **2,368** | Индустр.-303,Восток-113 | 31.12.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,04 | 0,000 | **0,842** |
| 11 | **РПЖ-11, 10/0,4кВ, МЖК, (2х1000)** | **10кВ** | **2,102** | **0,364** | **7,534** | Западная-яч.9,6 | 21.01.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,219 | 0,000 | **0,663** |
| 12 | **РПЖ-12, 10/0,4кВ, квартал П-3, (2х630)** | **10кВ** | **4,453** | **0,666** | **4,881** | Городская- 5-139,456 | 31.12.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,415 | 0,000 | **0,467** |
| 13 | **РПЖ-13, 10/0,4кВ,8 мкр., (2х630)** | **10кВ** | **6,622** | **2,292** | **1,086** | Городская-5-107,450 | 04.02.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,454 | 0,000 | **0,428** |
| 14 | **РПЖ-14, 10/0,4кВ компл. Мира, (2х1000)** | **10кВ** | **3,748** | **5,500** | **0,752** | Центральная-204, Индустриальная-211 | 14.09.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,344 | 0,000 | **1,056** |
| 15 | **РПЖ-15,10/0,4кВ, 10-Б мкр., (2х630)** | **10кВ** | **4,526** | **0,011** | **5,463** | Западная-9,6 | 31.12.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,52 | 0,015 | **0,347** |
| 16 | **РПЖ-16,10/0,4кВ, 1 мкр., (4х1000)** | **10кВ** | **3,585** | **1,156** | **5,259** | Индустриальная-410,106 | 10.12.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,328 | 0,035 | **1,401** |
| 17 | **РПЖ-17,10/0,4кВ, (2х630)** | **10кВ** | **2,452** | **1,422** | **6,126** | Обская-510, 604 | 28.12.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,121 | 0,000 | **0,761** |
| 18 | **РПЖ-18, 10/0,4кВ, Дел.центр, (2х630)** | **10кВ** | **3,109** | **0,601** | **6,290** | Обская-506,402 | 26.01.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,001 | 0,000 | **0,881** |
| 19 | **РПЖ-19,10/0,4кВ, квартал 17, (2х1000)** | **10кВ** | **3,539** | **0,241** | **6,220** | Эмтор-107,208 | 31.12.2018 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,008 | 0,068 | **1,324** |
| 20 | **РПЖ-20, 10/0,4кВ, квартал 20, (2х630)** | **10кВ** | **2,247** | **0,000** | **7,753** | яч.107,207 ПС Колмаковская | 14.11.2018 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,12 | 0,000 | **0,762** |
| 21 | **РПЖ-21, 10/0,4кВ, Кв. Центральный, (2х1000)** | **10кВ** | **2,969** | **1,203** | **5,828** | Восток, Колмаковская | 23.01.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,127 | 0,000 | **1,273** |
| 22 | **РПЖ-22, 10/0,4кВ, квартал 22 (2х1000)** | **10кВ** | **0,912** | **0,183** | **8,905** | Городская-5-208,323 | 30.12.2018 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,147 | 0,145 | **1,108** |
| 23 | **РПЖ-23, 10/0,4кВ, квартал 23. 2х1000** | **10кВ** | **2,877** | **0,892** | **6,231** | яч.103,203 ПС Колмаковская | 31.12.2018 | сетевой район №3 | нет |
| 0,4кВ | 0,352 | 1,264 | **1,048** |
| 24 | **РПЖ-25, 10/0,4кВ, квартал 25, (2х1000)** | **10кВ** | **1,781** | **0,598** | **7,621** | Колмаковская яч.114 214 | 31.12.2018 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,24 | 0,000 | **1,160** |
| 25 | **РПП-1, 6/0,4кВ, ЗПУ,пан.7., (2х400)** | **6кВ** | **2,121** | **0,440** | **3,439** | Нижневартовская-37,16 | 25.07.2018 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,008 | 0,017 | **0,535** |
| 26 | **РПП-2, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.19., (2х630)** | **6 кВ** | **2,425** | **0,000** | **3,575** | Нижневартовская-14,33 | 28.02.2018 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,237 | 0,014 | **0,631** |
| 27 | **РПП-3, 6/0,4кВ, (2х630)** | **6кВ** | **1,966** | **0,071** | **3,963** | Нижневартовская-35,12 | 04.12.2018 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,294 | 0,040 | **0,548** |
| 28 | **РПП-5, 10/0,4кВ, ЗПУ,пан.6., (2х630)** | **10кВ** | **3,123** | **0,599** | **6,278** | Западная-7,14 | 22.01.2018 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,115 | 0,030 | **0,737** |
| 29 | **РПП-6, 6/0,4кВ, (2х630)** | **6 кВ** | **1,305** | **0,000** | **4,695** | Нижневартовская-17,22 | 22.01.2018 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,118 | 0,000 | **0,764** |
| 30 | **РПП-7, 10/0,4кВ., (РП-1стр.) панель 16, ЗПУ, (2х630)** | 10кВ | **0,378** | **0,370** | **9,252** | ПС Западная, ф.5,12 | 24.01.2018 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,047 | 0,000 | **0,835** |
| 31 | **РПП-9, 10/0,4кВ, ул. Кузоваткина 39 (ЦТС), (2х25)** | 10кВ  в т.ч.0,4кВ | **3,168** | **0,178** | **6,654** | ПС Индустриальная  ф. 210,103 | 19.08.2018 | сетевой район №1 | нет |
| 32 | **РП-10, 10/0,4кВ, СПУ, ОРС, (2х630)** | **10кВ** | **1,996** | **0,378** | **7,626** | Восток - 212,121 | 04.12.2018 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,25 | 0,000 | **0,632** |
| 33 | **РПП-11, 6/0,4 кВ, ЗПУ, пан.18, ул.Индустриальная (2х1000)** | **6 кВ** | **1,860** | **0,000** | **6,140** | Н-Варт-11,42 | 06.03.2018 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,009 | 0,000 | **1,391** |
| 34 | **РПП-12, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.18., (2х1000)** | **6 кВ** | **4,392** | **0,779** | **0,829** | Н-Варт-19,20 | 04.12.2018 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,132 | 0,245 | **1,023** |
| 35 | **РП-29, 10/0,4кВ, пос.Энтузиастов, (2х630)** | **10кВ** | **2,21** | **1,121** | **6,669** | Городская-5-361,204 | 22.01.2018 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,049 | 0,000 | **0,833** |
| 36 | **РП-СТПС, 10/0,4кВ, Магистраль, (2х630)** | **10кВ** | **1,794** | **0,537** | **7,669** | Южная-20,27 | 22.01.2018 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,042 | 0,000 | **0,518** |
| 37 | **РП-Совхоз, 10/0,4кВ, (2х100)** | **10кВ** | **3,081** | **0,737** | **6,182** | Южная-25,22 | 30.12.2018 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,86 | 0,000 | **0,000** |
| 38 | **РП-Дагестан, 10/0,4кВ, Ст.Вартовск, (2х1000)** | **10кВ** | **2,167** | **0,290** | **7,543** | Южная-1,29 | 25.01.2018 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,087 | 1,050 | **0,263** |
| 39 | **РПП-2С, 10/0,4кВ, СПУ, (2х630)** | **10кВ** | **2,102** | **2,880** | **5,018** | Восток -101,226 | 04.12.2018 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,274 | 0,000 | **0,608** |
| 40 | **РП-3Х, 10/0,4кВ, кв.17П, (2х630)** | **10кВ** | **1,802** | **0,126** | **8,072** | Южная-8,11 | 21.03.2018 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,014 | 0,028 | **0,518** |
| 41 | **ПС- 35/6/0,4кВ №1 (2х6300), с РПП-4, (2х630)** | **35кВ** | **0** | **0,000** | **0,000** | ГПП-7-Ф-6, Н-Варт оч.соор2 | 04.12.2018 | сетевой район №1 | нет |
| **6 кВ** | **2,83** | **0,311** | **3,159** |
| в т.ч.0,4кВ | 0,021 | 0,009 | **0,852** |
| 42 | **ПС-35/6 кВ БИО, ЮЗПУ, (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-2,1 | 29.11.2018 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **4,3** | **1,087** | **0,913** |
| 43 | **ПС-35/6кВ Энергонефть, ЗПУ, (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | Западная -Ф-2,3 | 09.02.2017 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **3,894** | **0,551** | **1,855** |
| 44 | **ПС-35/6 кВ Базовая, (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-3,4 | 24.01.2018 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **2,641** | **1,482** | **2,177** |
| 45 | **ПС-35/10 кВ Котельная, (2х10000) c РПЖ-1А (2х630)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-4, ГПП-1-оч.соор-2 | 14.02.2018 | сетевой район №2 | нет |
| **10кВ** | **3,698** | **1,021** | **5,281** |
| 0,4кВ | **0,136** | **0,025** | **0,721** |
| 46 | **ПС-35кВ Татра, (2х4000)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | Западная-Ф-2,3 | 01.01.2019 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **2,6** | **1,257** | **0,143** |
| 47 | **ПС-35/6 кВ ПТВМ-2А, (2х4000)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-4, ГПП-1-оч.соор-2 | 24.01.2018 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **1,148** | **0,000** | **2,852** |
| 48 | **ПС-35/6 кВ Литейная, (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-4, ГПП-1-оч.соор-2 | 05.02.2018 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **2,521** | **0,000** | **3,779** |
| 49 | **ПС-35/10 кВ Тепловая, (2х10000)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-5,6 | 22.12.2018 | сетевой район №1 | нет |
| **10кВ** | **4,12** | **0,000** | **5,880** |
| 50 | **ПС-35/10 кВ Галина, (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | Западная-Ф-2,3 | 10.11.2018 | сетевой район №1 | нет |
| **10кВ** | **2,832** | **0,095** | **3,373** |
| 51 | **ПС-35/6 кВ Дивный, (2х4000)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-4,3 | 04.12.2018 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **1,627** | **0,660** | **1,713** |
| 52 | **ПС-35кВ Совхозная, (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | Савкинская-Ф-2,4 | 02.12.2018 | сетевой район №3 | нет |
| **10кВ** | **1,158** | **0,520** | **4,622** |
| 53 | **ПС-35/6 кВ КОС, (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | Восток, Западная | 23.12.2018 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **2,498** | **0,241** | **3,561** |
| 54 | **ПС 35/10кВ "Котельная 3А", (2х10000)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | Восток-Ф-3, Колмаковская Ф-3 | 01.02.2018 | сетевой район №1 | нет |
| **10кВ** | **5,646** | **0,375** | **3,979** |
| 55 | **ПС 35/10кВ Юбилейная, (2х16000)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | Восток-Ф-3, Колмаковская Ф-3 | 10.09.2018 | сетевой район №2 | нет |
| **10кВ** | **5,487** | **2,839** | **7,674** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Филиал АО «Горэлектросеть» «РГЭС»** | | | | | | | | | |
| **№** | **Наименование центра питания** | **Uном, кВ** | **Факт.макс. Нагр., МВт** | **Рмакс. по заключенным**  **договорам Тех.прис.** | **Резерв пропускной способности, МВт** | **Источник**  **(ГПП)** | **Дата, время максимума** | **Структурная единица СО** | **Прогноз увеличения пропускной способности** |
| 1. | ПС 35/10кВ "Город-1" 2х6,3 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 18.12.2019 18:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 2,51 | 8,32 | 0 |
| 2. | ПС 35/6кВ "Город-2" 2х10 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №2, №4 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 18.12.2019 16:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 4,97 | 22,01 | 0 |
| 3. | ПС 35/10кВ "Город-3" 2х10 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 18.12.2019 17:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 2,82 | 12,08 | 0 |
| 4. | ПС 35/10кВ "Дачная" 2х6,3 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 18.12.2019 13:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 0,19 | 2,13 | 3,98 |
| 5. | ПС 35/6кВ "ГТЭС-2" 1х6,3 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.35кВ №1 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 18.12.2019 14:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,13 | 0,50 | 5,67 |
| 6. | ПС 35/6кВ "Аэропорт" 2х4,0 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №3, №6 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 18.12.2019 15:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,63 | 2,21 | 1,16 |
| 7. | ПС35/6кВ "Причал" 2х4,0 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №3, №6 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | - | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0 | 0 | 3,34 |
| 8. | ПС 35/6кВ "Котельная-2" 2х6,3 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.35кВ №2 ПС 110/35/10кВ "Радужная", ф.35кВ №6 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 18.12.2019 20:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 1,38 | 0,89 | 4,03 |
| 9. | ПС 35/10кВ "Котельная-3" 2х6,3 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №2, №3 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 18.12.2019 07:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 1,5 | 4,22 | 0,59 |
| 10. | ПС 35/6кВ "Котельная-4" 2х4,0 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 220/110/35/6кВ "Варьеган" | 18.12.2019 19:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,35 | 1,88 | 1,77 |
| 11. | ПС 35/6кВ "Кирпичная" 2х4,0 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.35кВ №4 ПС 110/35/10кВ "Радужная", ф.35кВ №3 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 18.12.2019 11:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,5 | 1,69 | 1,81 |
| 12. | ПС 35/6кВ "Поселок" 2х4,0 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 220/110/35/6кВ "Варьеган" | 18.12.2019 13:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 1,51 | 8,69 | 0 |
| 13. | ПС 35/6кВ "Лесная" 2х4,0 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №2, №5 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 18.12.2019 15:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,69 | 0,36 | 2,95 |
| 14. | ПС 35/10кВ "Новоаганская" 2х6,3 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №2, №5 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 18.12.2019 14:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 1,04 | 4,00 | 1,26 |
| 15. | ПС 35/6кВ "Рославльская" 2х6,3 + 2х10,0 МВА | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/6кВ "Истоминская" | 18.12.2019 15:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 5,73 | 8,95 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Филиал АО «Горэлектросеть» «ПЭС»** | | | | | | | | |
| **№** | **Наименование центра питания** | **Uном, кВ** | **Факт.макс. Нагр., МВт** | **Рмакс. по заключенным**  **договорам Тех.прис.** | **Резерв пропускной способности, МВт** | **Источник**  **(ГПП)** | **Дата, время максимума** | **Прогноз увеличения пропускной способности** |
| 1. | ПС-35/6кВ №8 2х6300 | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| 6кВ | 3,00 | 0,065 | 3,24 |
| 2. | ПС-35/6кВ №13 2х4000 | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| 6кВ | 3,44 | 0,499 | 0,06 |
| 3. | ПС-35/6кВ №14 2х4000 | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| 6кВ | 2,97 | 0,274 | 0,76 |
| 4. | ПС-35/6кВ "Больничная" 2х6300 | 35кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| 6кВ | 4,52 | 0,179 | 1,60 |
| 5. | ТП-6/0,4кВ -1 1х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,155 | 0,136 | -0,041 |
| 6. | ТП-6/0,4кВ -2 1х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,317 | 0 | 0,313 |
| 7. | ТП-6/0,4кВ -5 1х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,23 | 0,021 | 0,149 |
| 8. | ТП-6/0,4кВ -9 2х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,245 | 0,09 | 0,065 |
| 9. | ТП-6/0,4кВ -12 2х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,151 | 0 | 0,249 |
| 10 | ТП-6/0,4кВ -13 2х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,093 | 0 | 0,537 |
| 11 | ТП-6/0,4кВ -15 2х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,097 | 0,025 | 0,128 |
| 12 | ТП-6/0,4кВ -17 1х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,143 | 0 | 0,107 |
| 13 | ТП-6/0,4кВ -19 1х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,19 | 0,008 | 0,432 |
| 14 | ТП-6/0,4кВ -20 2х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,204 | 0 | 0,196 |
| 15 | ТП-6/0,4кВ -23 2х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,217 | 0 | 0,183 |
| 16 | ТП-6/0,4кВ -29 1х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,267 | 0,007 | 0,356 |
| 17 | ТП-6/0,4кВ -31 2х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,164 | 0 | 0,236 |
| 18 | ТП-6/0,4кВ -41 2х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,14 | 0 | 0,11 |
| 19 | ТП-6/0,4кВ -42 2х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,146 | 0,035 | 0,449 |
| 20 | ТП-6/0,4кВ -49 2х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,076 | 0,007 | 0,167 |
| 21 | ТП-6/0,4кВ -50 2х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,134 | 0 | 0,496 |
| 22 | ТП-6/0,4кВ -52 1х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,063 | 0 | 0,337 |
| 23 | ТП-6/0,4кВ -52а 1х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,091 | 0,008 | 0,301 |
| 24 | ТП-6/0,4кВ -53 1х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,320 | 0,037 | 0,273 |
| 25 | ТП-6/0,4кВ -54 2х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,255 | 0 | 0,145 |
| 26 | ТП-6/0,4кВ -56 2х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,065 | 0 | 0,185 |
| 27 | ТП-6/0,4кВ -57 2х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,224 | 0,005 | 0,401 |
| 28 | ТП-6/0,4кВ -58 2х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,221 | 0,030 | 0,379 |
| 29 | ТП-6/0,4кВ -64/1 1х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,093 | 0,007 | 0,150 |
| 30 | ТП-6/0,4кВ -64/2 1х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,240 | 0,020 | 0,14 |
| 31 | ТП-6/0,4кВ -65 2х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,539 | 0,085 | 0,006 |
| 32 | ТП-6/0,4кВ -66 2х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,216 | 0 | 0,184 |
| 33 | ТП-6/0,4кВ -69 1х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,008 | 0 | 0,242 |
| 34 | ТП-6/0,4кВ -70 2х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,194 | 0 | 0,206 |
| 35 | ТП-6/0,4кВ -76 1х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,027 | 0 | 0,223 |
| 36 | ТП-6/0,4кВ -77 1х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,011 | 0 | 0,239 |
| 37 | ТП-6/0,4кВ -80 2х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,16 | 0,015 | 0,225 |
| 38 | ТП-6/0,4кВ -82 1х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,094 | 0,03 | 0,126 |
| 39 | ТП-6/0,4кВ -84 1х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,13 | 0 | 0,270 |
| 40 | ТП-6/0,4кВ -85 1х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,12 | 0,015 | 0,115 |
| 41 | ТП-6/0,4кВ -88 2х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,346 | 0,1115 | 0,1725 |
| 42 | ТП-6/0,4кВ -90 2х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,073 | 0,015 | 0,312 |
| 43 | ТП-6/0,4кВ -92 2х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,315 | 0 | 0,315 |
| 44 | ТП-6/0,4кВ -93 2х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,398 | 0 | 0,232 |
| 45 | ТП-6/0,4кВ -94 1х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,350 | 0,011 | 0,269 |
| 46 | ТП-6/0,4кВ -101 2х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,175 | 0 | 0,225 |
| 47 | ТП-6/0,4кВ -102 2х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,102 | 0 | 0,148 |
| 48 | ТП-6/0,4кВ -103 2х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,157 | 0 | 0,473 |
| 49 | ТП-6/0,4кВ -107 1х160 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,086 | 0,010 | 0,064 |
| 50 | ТП-6/0,4кВ -109 1х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,86 | 0 | 0,074 |
| 51 | ТП-6/0,4кВ -111 1х250 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,028 | 0 | 0,222 |
| 52 | ТП-6/0,4кВ -112 1х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,086 | 0 | 0,544 |
| 53 | ТП-6/0,4кВ -115 2х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,319 | 0 | 0,311 |
| 54 | ТП-6/0,4кВ -116 2х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,195 | 0 | 0,205 |
| 55 | ТП-6/0,4кВ -117 1х160 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,021 | 0 | 0,139 |
| 56 | ТП-6/0,4кВ -120 1х160 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ |  |  |  |
| 57 | ТП-6/0,4кВ -123 1х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,180 | 0 | 0,22 |
| 58 | ТП-6/0,4кВ -124 2х400 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,279 | 0 | 0,121 |
| 59 | ТП-6/0,4кВ -126 2х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,096 | 0 | 0,534 |
| 60 | ТП-6/0,4кВ -131 2х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,14 | 0 | 0,49 |
| 61 | ТП-6/0,4кВ -132 2х630 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,150 | 0,055 | 0,425 |
| 62 | ТП-6/0,4кВ -137 2х1000 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,315 | 0 | 0,685 |
| 63 | ТП-6/0,4кВ -138 2х1000 | 6кВ | 0 | 0 | 0 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,05 | 0,1155 | 0,8345 |

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 2019 году | Ожидаемый результат | Срок исполнения |
| 1 | Заключение соглашения о взаимодействии структурных подразделений АО «Горэлектросеть» и Департамент ЖККиЭ ХМАО-Югры для подключения к электронным сервисам Автоматизированной информационной системы подключения (технологического присоединения) к сетям инженерно-технического обеспечения в ХМАО-Югре. | Упрощение процедур, связанных с технологическим присоединением.  Создание единого интернет-портала и электронных сервисов для осуществления подключения, обеспечение интерактивного взаимодействия с потребителями в режиме «одного окна». | Постоянно |
| 2 | Выполнение «Системы мер по оптимизации процесса подключения к электрическим сетям». | Достичь и удерживать ХМАО-Югре позицию в группе А (регионы-лидеры) по итогам ежегодного проведения Национального рейтинга инвестиционного климата. | Постоянно |
| 3 | Выполнение условий регламента, заключенного в 2018г.  по оказанию услуги технологического присоединения к электрической сети АО «Горэлектросеть» заявителей юридических лиц и индивидуальных предпринимателей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно по II или III категории надежности электроснабжения. | Сокращение сроков и этапов технологического присоединения к сетям АО «Горэлектросеть» вышеуказанной категории заявителей. | Постоянно |
| 4 | Модернизация функционал раздела «личный кабинет» на официальном сайте [www.gesnv.ru](http://www.gesnv.ru), новые возможности:  а) ознакомиться и подписать документы о технологическом присоединении (с использованием электронной цифровой подписи);  б) полный просмотр динамики исполнения ДТП (истории статуса по каждой заявке и заключенному договору);  в) заявитель может заказать услугу обратный звонок и сотрудник сетевой организации свяжется с ним в любое удобное для него время для консультации. | Возможность взаимодействия между заявителем и сетевой организацией электронным способом через раздел «личный кабинет» по вопросам осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств. | 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 АО «Горэлектросеть» г. Нижневартовск за 2019 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. | **339** | **437** | **128,91** | **196** | **190** | **96,94** | **39** | **37** | **94,87** | **8** | **5** | **62,50** | **0** | **0** | **0** | **582/669** |
| 2 | Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям1, шт. | **333** | **432** | **129,73** | **183** | **184** | **100,55** | **33** | **32** | **96,97** | **6** | **4** | **66,67** | **0** | **0** | **0** | **555/652** |
| 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** | **0** | **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 | **7,27** | **3,86** | **53,09** | **7,22** | **3,52** | **48,75** | **6,94** | **5,16** | **74,35** | **6,40** | **7,0** | **109,37** | **0** | **0** | **0** | **7,23/4,88** |
| 5 | Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, шт. | **297** | **375** | **126,26** | **160** | **172** | **107,50** | **29** | **28** | **96,55** | **6** | **2** | **33,33** | **0** | **0** | **0** | **492/577** |
| 6 | Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, шт. | **263** | **330** | **125,48** | **124** | **150** | **120,97** | **21** | **28** | **133,33** | **4** | **2** | **50,00** | **0** | **0** | **0** | **412/510** |
| 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 | **25,28** | **13,41** | **53,04** | **46,63** | **20,62** | **44,22** | **43,00** | **16,64** | **38,70** | **309,75** | **6** | **1,93** | **0** | **0** | **0** | **35,37/15,68** |

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 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нет | КЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 750 | Да | КЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нет | КЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1000 | Да | КЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нет | КЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 250 | Да | КЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нет | КЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |

Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации (при вводе параметров, предусмотренных настоящим пунктом) рассчитывается на официальном сайте АО «Горэлектросеть» в разделе «Технологическое присоединение, Калькулятор стоимости ТП» (либо по ссылке: <https://ges-nv.ru/index.php?option=com_tekhprisoedinenie&view=calculate&Itemid=196>).