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 2021 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 | |
| 2020 | 2021 |
| 1 | Физические лица, чел. | 76 305 | 76 975 |
| 2 | Юридические лица, шт. | 11 478 | 11 401 |
| № | С разбивкой по уровням напряжений | годы | |
| 2020 | 2021 |
| 1 | Физические лица, чел. | 76 305 | 76 975 |
| 2 | Юридические лица, шт. | ВН 4  СН-1 14  СН-2 2 286  НН 9 174 | ВН 4  СН-1 14  СН-2 3 612  НН 7 771 |
| № | С разбивкой по категориям надежности | годы | |
| 2020 | 2021 |
| 1 | Физические лица, чел. | 3 катег. 76 305 | 3 катег. 76 975 |
| 2 | Юридические лица, шт. | 1 катег 0  2 катег 2 128  3 катег. 9 350 | 1 катег 0  2 катег 2 128  3 катег. 9 273 |

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 | |
| 2020 | 2021 |
| 1 | Физические лица | шт. | 76 305 | 76 975 |
| 2 | Юридические лица | шт. | 22 382 | 22 358 |
| 3 | Вводные устройства в многоквартирные дома | шт. | 2 500 | 2 500 |
| 4 | Бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства | шт. | 0 | 0 |
| 5 | Приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных | шт. | 16 785 | 20 413 |
| 6 | Всего | шт. | 101 187 | 101 833 |

**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 () | 0,1067 | 0,053 | -0,0537 |
| 1.1 | ВН (110 кВ выше) | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | СН1 (35-60 кВ) | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | СН2 (1-20 кВ) | 0,0046 | 0,0033 | -0,0013 |
| 1.4 | НН (до 1 кВ) | 0,0416 | 0,0695 | 0,0279 |
| 2 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии () | 0,0325 | 0,0357 | 0,0032 |
| 2.1 | ВН (110 кВ выше) | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 | СН1 (35-60 кВ) | 0 | 0 | 0 |
| 2.3 | СН2 (1-20 кВ) | 0,0109 | 0,0080 | -0,0029 |
| 2.4 | НН (до 1 кВ) | 0,0766 | 0,0991 | 0,0225 |
| 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 | 0,0033 | 0,0695 | 0 | 0 | 0,0080 | 0,0991 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00307 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Всего по сетевой организации | 0 | 0 | 0,0033 | 0,0695 | 0 | 0 | 0,0080 | 0,0991 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00307 |  |

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 |  |  |  |  |  |
| 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 |  | Приказ «ДЖККиЭ» №33-Пр-50 от 03.06.2021 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" на 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 |  | Приказ «ДЖККиЭ» №33-Пр-50 от 03.06.2021 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" на 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 |  | Приказ «ДЖККиЭ» №33-Пр-50 от 03.06.2021 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" на 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 |  | Приказ «ДЖККиЭ» №33-Пр-50 от 03.06.2021 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" на 2018-2022 гг. |
| 2 | Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения. |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Электроснабжение прибрежной, набережной, спортивной "С" зоны г. Нижневартовска. Строительство ТП, сетей 10/0,4кВ | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Создание условий для комплексного освоения территорий в целях жилищного строительства, технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и соцкультбыта. Организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в Прибрежной зоне квартал «Прибрежный-3.1» |  | Приказ «ДЖККиЭ» №33-Пр-50 от 03.06.2021 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" на 2018-2022 гг. |
| 2.2 | Внешнее электроснабжение квартала 21 Восточного планировочного района г. Нижневартовска, КЛ-10 кВ с ТП-21/3, ТП-21/4 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и соцкультбыта в квартале 21 ВПР 3 очередь строительства. Организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ соответствующей категории надежности объектов строительства. |  | Приказ «ДЖККиЭ» №33-Пр-50 от 03.06.2021 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" на 2018-2022 гг. |
| 2.3 | Застройка Старого Вартовска, I 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. |  | Приказ «ДЖККиЭ» № 33-Пр-50 от 03.06.2021 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" на 2018-2022 гг. |
| 2.4 | 10В мкр. МЖК.РПЖ, ТП, сети 10кВ | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Создание условий для комплексного освоения территорий МЖК 10В мкр. в целях жилищного строительства Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и соцкультбыта в 10В мкр. Организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в 10В мкр. Вынос кабельных линий из пятна застройки жилых домов квартала 10В (МЖК). |  | Приказ «ДЖККиЭ» №33-Пр-50 от 03.06.2021 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" на 2018-2022 гг. |
| 2.5 | Электроснабжение кварталов №№40,41,42,43 ВПР 4 оч. строительства г. Нижневартовска ТП-10/0,4кВ, сети 10 кВ | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Создание условий для комплексного освоения территорий в целях жилищного строительства квартала №40 ВПР 4 оч.строительства. Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и соцкультбыта в квартале №40. |  | Приказ «ДЖККиЭ» №33-Пр-50 от 03.06.2021 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" на 2018-2022 гг. |
| 2.6 | Застройка старого Вартовска 1 очередь от пер. Обской до пер Больничный. Квартал В-9, 10,11,12,13,14 ТП, сети 10/0,4кВ | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Создание условий для освоения территорий в целях жилищного и иного строительства в ст. Вартовске 1 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 районе старой части города. |  | Приказ «ДЖККиЭ» №33-Пр-50 от 03.06.2021 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" на 2018-2022 гг. |
| 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. |  | Приказ «ДЖККиЭ» №33-Пр-50 от 03.06.2021 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" на 2018-2022 гг. |
| 2.8 | КЛ-0,4кВ ТП-5/2 – Комсомольский бульвар, 8б | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям, увеличение пропускных показателей сетей. Снижение потерь в линиях электропередач 0,4кВ. |  | Приказ «ДЖККиЭ» №33-Пр-50 от 03.06.2021 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" на 2018-2022 гг. |
| 2.9 | КЛ-0,4кВ ТП-5/2 - Комсомольский бульвар, 8а | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям, увеличение пропускных показателей сетей. Снижение потерь в линиях электропередач 0,4кВ. |  | Приказ «ДЖККиЭ» №33-Пр-50 от 03.06.2021 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" на 2018-2022 гг. |
| 2.10 | КЛ-0,4 кВ ТП-10/4 - Интернациональная 57 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям, увеличение пропускных показателей сетей. Снижение потерь в линиях электропередач 0,4кВ. |  | Приказ «ДЖККиЭ» №33-Пр-50 от 03.06.2021 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" на 2018-2022 гг. |
| 2.11 | КЛ-0,4 кВ ТП-10/4 - Интернациональная 53 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям, увеличение пропускных показателей сетей. Снижение потерь в линиях электропередач 0,4кВ. |  | Приказ «ДЖККиЭ» №33-Пр-50 от 03.06.2021 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" на 2018-2022 гг. |
| 2.12 | КЛ-0,4 кВ ТП-10/4 - Чапаева 79а | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям, увеличение пропускных показателей сетей. Снижение потерь в линиях электропередач 0,4кВ. |  | Приказ «ДЖККиЭ» №33-Пр-50 от 03.06.2021 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" на 2018-2022 гг. |
| 2.13 | КЛ-0,4 кВ ТП-10/7 - Чапаева 93 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям, увеличение пропускных показателей сетей. Снижение потерь в линиях электропередач 0,4кВ. |  | Приказ «ДЖККиЭ» №33-Пр-50 от 03.06.2021 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" на 2018-2022 гг. |
| 2.14 | КЛ-0,4 кВ ТП-10/7 - Чапаева 91 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям, увеличение пропускных показателей сетей. Снижение потерь в линиях электропередач 0,4кВ. |  | Приказ «ДЖККиЭ» №33-Пр-50 от 03.06.2021 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" на 2018-2022 гг. |
| 2.15 | КЛ-0,4 кВ ТП-7/3 - Интернациональная 6б | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям, увеличение пропускных показателей сетей. Снижение потерь в линиях электропередач 0,4кВ. |  | Приказ «ДЖККиЭ» №33-Пр-50 от 03.06.2021 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" на 2018-2022 гг. |
| 2.16 | Электроснабжение 9Б мкр. БКТП-9/31, БКТП-9/32 с КЛ-10кВ. | 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 в 9Б мкр. города. |  | Приказ «ДЖККиЭ» №33-Пр-50 от 03.06.2021 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" на 2018-2022 гг. |
| 2.17 | Магистральные сети 10 кВ 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. |  | Приказ «ДЖККиЭ» №33-Пр-50 от 03.06.2021 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" на 2018-2022 гг. |
| 2.18 | 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. |  | Приказ «ДЖККиЭ» №33-Пр-50 от 03.06.2021 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" на 2018-2022 гг. |
| 3. | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение |  |  |  |  |  |
| 3.1 | 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. |  | Приказ «ДЖККиЭ» №33-Пр-50 от 03.06.2021 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" на 2018-2022 гг. |
| 3.2 | 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). |  | Приказ «ДЖККиЭ» №33-Пр-50 от 03.06.2021 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" на 2018-2022 гг. |
| 3.3 | Реконструкция КТПН-156/з | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Создание условий для освоения территорий ЗПУ панели №23 в целях строительства и развития объектов производственного, коммунально-складского и иного назначения. Повышение надежности и энергетической эффективности существующих электросетевых объектов, путем замены существующего, физически изношенного оборудования КТПН-156/з. Реконструкция КТПН-156/з позволит повысить надежность электроснабжения потребителей, снизить эксплуатационные затраты. |  | Приказ «ДЖККиЭ» №33-Пр-50 от 03.06.2021 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" на 2018-2022 гг. |
| 3.4 | КЛ-10кВ от опоры № 4 ПС Колмаковская ф-107, ф-207 до РПЖ-20 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Замена ВЛ-10кВ на КЛ-10кВ. Высвобождение территории, улучшения архитектурного облика города. (Письмо-обращение от Администрации города).  Повышение надежности и энергетической эффективности существующих электросетевых объектов. |  | Приказ «ДЖККиЭ» №33-Пр-50 от 03.06.2021 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" на 2018-2022 гг. |
| 3.6 | 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. |  | Приказ «ДЖККиЭ» №33-Пр-50 от 03.06.2021 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" на 2018-2022 гг. |
| 3.7 | Расширение АСДУ/АСТУЭ 5 очередь. 3этап. Оптоволоконные линии. | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Увеличение количества присоединений по оптоволоконным линиям систем учета электроэнергии, телемеханики. |  | Приказ «ДЖККиЭ» №33-Пр-50 от 03.06.2021 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" на 2018-2022 гг. |
| 4. | Прочее |  |  |  |  |  |
| 4.1 | 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. |  | Приказ «ДЖККиЭ» №33-Пр-50 от 03.06.2021 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" на 2018-2022 гг. |
| 4.2 | 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 |  | Приказ «ДЖККиЭ» №33-Пр-50 от 03.06.2021 об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" на 2018-2022 гг. |
| 5 | **ПРОГРАММА технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения** | | | | | |
| 5.1 | Реконструкция ТП, РП, ПС с заменой оборудования |  |  |  |  |  |
| 5.1.1 | ЭСК "Магистральные линии высокого напряжения 35 кВ промышленной зоны, подстанции 35/6-10кВ" в составе объекта: ПС-35/6кВ "Котельная 3а" инв.№110.080050.15 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Выполнение требований пункта №1.2.16 ПУЭ, Заключение ООО "Болид" г.Новосибирск о необходимости компенсации ёмкостных токов в сети 35кВ. Повышение устойчисвости системы электроснабжения. |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 5.2 | Реконструкция (перекладка) кабельных (воздушных) линий 10, 6, 0,4 кВ |  |  |  |  |  |
| 5.2.1 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения промышленной зоны, трансформаторные подстанции" в составе объекта: ВЛ-6кВ РПП-4 ф.18 (до рек. ф.1А п/ст №1) инв.№112.048017.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Переустройство участка ВЛ-6кВ в кабельную линию для освобождения пятна под застройку торгового центра (обращение застройщика ООО "Риэлт Сервис" исх.№ б/н от 05.03.2020 г) |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 5.2.2 | ЭСК "Магистральные линии высокого напряжения старой части города, подстанции 35/10кВ (ПС-35кВ), распределительные пункты 10кВ" в составе объекта: ВЛ-10кВ ГПП-5 ф.206,355 на 19мкр. инв.№120.048196.07 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Перекладка воздушной линии в подземную кабельную для улучшения эстетического образа города, освобождения улицы для обустройства парковочных мест и автомобильных стоянок (обращение Администрации города Нижневартовска исх.№4-Исх-280 от 05.03.2020г.) |  | 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 объектов:  ВЛ-10кВ РПЖ-10 - РПЖ-14, ф.13,22, габ.35, инв.№130.047002.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Переустройство участка ВЛ-10кВ в кабельную линию для освобождения пятна под застройку храмового комплекса в районе озера Комсомольского, улучшение архитектурного облика города (обращение Администрации города Нижневартовска исх.№4-Исх-280 от 05.03.2020г., главы города Нижневартовска от 23.11.2020г. №1-Исх-1093) |  | 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 объектов:  ВЛ-10кВ ГПП-1А - РПЖ-9, ф.104,403, габ.110, инв.№130.047003.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Переустройство участка ВЛ-10кВ в кабельную линию, улучшение архитектурного облика города (обращение Администрации города Нижневартовска исх.№4-Исх-280 от 05.03.2020г., главы города Нижневартовска от 23.11.2020г. №1-Исх-1093) |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 5.2.5 | 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: КЛ-0,4кВ ТП-7/1 - ЦТП, инв.№007.037048.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Замена существующих КЛ-0,4кВ в связи с реконструкцией ЦТП-7/3 с увеличением установленной мощности электроприёмников. |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 5.2.6 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 10 мкр. и КСЗ" в составе объекта: КЛ-0,4кВ ТП-10/4 - ЦТП-10/2, инв.№100.040043.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Замена существующих КЛ-0,4кВ в связи с реконструкцией ЦТП-10/2 с увеличением установленной мощности электроприёмников. |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 5.2.7 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 14 мкр." в составе объекта: КЛ-0,4кВ ТП-14/1 - ЦТП-14/1, инв.№014.044050.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Замена существующих КЛ-0,4кВ в связи с реконструкцией ЦТП-14/1 с увеличением установленной мощности электроприёмников. |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 5.2.8 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 13 мкр." в составе объекта: КЛ-0,4кВ ТП-13/6 - ЦТП-13/2, инв.№013.043052.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Замена существующих КЛ-0,4кВ в связи с реконструкцией ЦТП-13/2 с увеличением установленной мощности электроприёмников. |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 5.2.9 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 13 мкр." в составе объекта: КЛ-0,4кВ ТП-13/7 - ЦТП-13/2, инв.№013.043040.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Замена существующих КЛ-0,4кВ в связи с реконструкцией ЦТП-13/2 с увеличением установленной мощности электроприёмников. |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 5.2.10 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 13 мкр." в составе объекта: КЛ-0,4кВ ТП-13/7 - ЦТП-13/1, инв.№013.043039.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Замена существующих КЛ-0,4кВ в связи с реконструкцией ЦТП-13/1 с увеличением установленной мощности электроприёмников. |  | Программа технической модернизации и реконструкции объектов электроснабжения по договору аренды №51-И. |
| 5.2.11 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 10 мкр. и КСЗ" в составе объекта: КЛ-0,4кВ ТП-10/2 - ЦТП-10/3, инв.№100.040041.01 | ХМАО-Югра | г. Нижневартовск | Замена существующих КЛ-0,4кВ в связи с реконструкцией ЦТП-10/3 с увеличением установленной мощности электроприёмников. |  | 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 "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-7/7 (338) инв.№007.057009.01 | 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 7 мкр., квартала "7А", общ. центра 2 оч. застройки (от ул. Нефтяников до ул. Чапаева)" в состав объекта: ТП-7/12 (438), инв.№007.057111.01 | 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. |
| 5.3.3 | 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 состав объекта: ЭСК ТП-7/13 (437), инв.№007.057110.01 | 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 10 мкр. и КСЗ" в составе объекта: ТП-10/2 (404), инв.№100.060005.01 | 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 13 мкр." в составе объекта: ТП-13/5 (298), инв.№013.063005.01 | 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, трансформаторные подстанции 16 мкр. и 16А мкр., квартала "Прибрежный-2" в составе объекта: ТП-16/3 (370), инв.№016.066003.01 | 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 | ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 8 мкр. и 8А мкр." в составе объекта: ТП-8/4 (335), инв.№ 008.058104.01 | 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, 5 мкр, (2х1000)** | **10кВ** | **4,063** | **0,216** | **5,721** | Обская, яч.103, 804 | 31.12.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,022 | 0,039 | **1,339** |
| 2 | **РПЖ-2, 10/0,4кВ больнич. комплекс 2 мкр. (2х400)** | **10кВ** | **2,812** | **0,722** | **6,466** | Индустр., яч109,203 | 31.01.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,405 | 0,005 | **0,150** |
| 3 | **РПЖ-3, 10/0,4кВ 7 мкр. (2х630)** | **10кВ** | **3,960** | **0,164** | **5,876** | Обская, яч.705, 208 | 31.01.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,461 | 1,425 | **0,000** |
| 4 | **РПЖ-4, 10/0,4кВ, 11 мкр. (2х1000)** | **10кВ** | **5,885** | **1,453** | **2,662** | Обская, яч.802,108 | 09.12.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,273 | 0,000 | **1,127** |
| 5 | **РПЖ-5, 10/0,4кВ, 12 мкр. (2х1000)** | **10кВ** | **5,712** | **2,397** | **1,891** | Центральная,яч.309,409 | 01.02.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,172 | 0,000 | **1,228** |
| 6 | **РПЖ-6, 10/0,4кВ, 15 мкр. (2х630)** | **10кВ** | **3,926** | **0,200** | **5,874** | Городская-5,яч.349,210 | 15.09.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,28 | 0,000 | **0,602** |
| 7 | **РПЖ-7, 10/0,4кВ 9 мкр. (2х1000)** | **10кВ** | **2,906** | **1,574** | **5,520** | Городская-5,яч.105,452 | 28.11.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,247 | 0,000 | **1,153** |
| 8 | **РПЖ-8, 10/0,4кВ, ул. Лесная (2х1000)** | **10кВ** | **3,864** | **2,174** | **3,962** | Городская-5,яч.103,458 | 13.09.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,28 | 0,181 | **0,939** |
| 9 | **РПЖ-9, 10/0,4кВ, 10А мкр. (2х1000)** | **10кВ** | **2,937** | **0,525** | **6,538** | Центр-106, Восток-234 | 31.12.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,410 | 0,150 | **0,840** |
| 10 | **РПЖ-10, 10/0,4кВ ул. Северная (2х630)** | **10кВ** | **6,396** | **2,284** | **1,320** | Индустр.-303,Восток-113 | 15.09.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,139 | 0,000 | **0,743** |
| 11 | **РПЖ-11, 10/0,4кВ, МЖК (2х1000)** | **10кВ** | **2,102** | **0,511** | **7,387** | 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** | **4,368** | **0,658** | **4,974** | Городская- 5-139,456 | 31.12.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,372 | 0,000 | **0,510** |
| 13 | **РПЖ-13, 10/0,4кВ, 8 мкр. (2х630)** | **10кВ** | **6,326** | **2,040** | **1,634** | Городская-5-107,450 | 20.11.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,472 | 0,250 | **0,160** |
| 14 | **РПЖ-14, 10/0,4кВ кв. Мира (2х1000)** | **10кВ** | **5,287** | **3,023** | **1,690** | Центральная-204, Индустриальная-211 | 04.02.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,424 | 0,000 | **0,976** |
| 15 | **РПЖ-15, 10/0,4кВ, 10Б мкр. (2х630)** | **10кВ** | **3,277** | **0,011** | **6,712** | Западная-9,6 | 03.02.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,421 | 0,015 | **0,446** |
| 16 | **РПЖ-16, 10/0,4кВ, 1 мкр. (4х1000)** | **10кВ** | **6,074** | **1,977** | **1,949** | Индустриальная-410,106 | 23.12.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 1,000 | 0,035 | **0,729** |
| 17 | **РПЖ-17, 10/0,4кВ, ул. Нтерна-циональная (2х630)** | **10кВ** | **2,559** | **1,472** | **5,969** | Обская-510, 604 | 27.12.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,098 | 0,000 | **0,784** |
| 18 | **РПЖ-18, 10/0,4кВ, Дел.центр (2х630)** | **10кВ** | **3,642** | **0,571** | **5,787** | Обская-506,402 | 02.11.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,015 | 0,000 | **0,867** |
| 19 | **РПЖ-19,10/0,4кВ, квартал 17 (2х1000)** | **10кВ** | **5,121** | **0,054** | **4,825** | Эмтор-107,208 | 01.02.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,844 | 0,068 | **0,488** |
| 20 | **РПЖ-20, 10/0,4кВ, квартал 20 (2х630)** | **10кВ** | **2,065** | **0,340** | **7,595** | яч.107,207 ПС Колмаковская | 19.11.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,128 | 0,000 | **0,754** |
| 21 | **РПЖ-21, 10/0,4кВ, кв. Центральный (2х1000)** | **10кВ** | **2,982** | **1,062** | **5,956** | Восток, Колмаковская | 01.02.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,158 | 0,000 | **1,242** |
| 22 | **РПЖ-22, 10/0,4кВ, квартал 22 (2х1000)** | **10кВ** | **1,384** | **0,504** | **8,112** | Городская-5-208,323 | 27.12.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,474 | 0,648 | **0,278** |
| 23 | **РПЖ-23, 10/0,4кВ, квартал 23 (2х1000)** | **10кВ** | **2,713** | **0,876** | **6,411** | яч.103,203 ПС Колмаковская | 31.12.2019 | сетевой район №3 | нет |
| 0,4кВ | 0,309 | 1,264 | **0,000** |
| 24 | **РПЖ-25, 10/0,4кВ, квартал 25 (2х1000)** | **10кВ** | **2,817** | **0,000** | **7,183** | Колмаковская яч.114 214 | 31.12.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,341 | 0,000 | **1,059** |
| 25 | **РПП-1, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.7 (2х400)** | **6кВ** | **1,972** | **0,596** | **3,432** | Нижневартовская-37,16 | 10.01.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,005 | 0,017 | **0,538** |
| 26 | **РПП-2, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.19 (2х630)** | **6 кВ** | **2,083** | **0,030** | **3,887** | Нижневартовская-14,33 | 06.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,267 | 0,014 | **0,601** |
| 27 | **РПП-3, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.10 (2х630)** | **6кВ** | **1,808** | **0,071** | **4,121** | Нижневартовская-35,12 | 08.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,333 | 0,040 | **0,509** |
| 28 | **РПП-5, 10/0,4кВ, ЗПУ, пан.6 (2х630)** | **10кВ** | **1,846** | **0,744** | **7,410** | Западная-7,14 | 23.11.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,111 | 0,030 | **0,741** |
| 29 | **РПП-6, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.20 (2х630)** | **6 кВ** | **1,228** | **0,000** | **4,772** | Нижневартовская-17,22 | 04.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,176 | 0,000 | **0,706** |
| 30 | **РПП-7, 10/0,4кВ, (РП-1стр.) ЗПУ пан.16 (2х630)** | 10кВ | **0,333** | **0,300** | **9,367** | ПС Западная, ф.5,12 | 11.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,051 | 0,000 | **0,831** |
| 31 | **РПП-9, 10/0,4кВ, ул. Кузоваткина, 39 (ЦТС), (2х25)** | 10кВ  в т.ч. 0,4кВ | **1,320** | **0,000** | **8,680** | ПС Индустриальная  ф. 210,103 | 04.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| 32 | **РП-10, 10/0,4кВ, СПУ, ОРС, (2х630)** | **10кВ** | **1,882** | **0,186** | **7,932** | Восток - 212,121 | 07.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,550 | 0,000 | **0,332** |
| 33 | **РПП-11, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.18, ул.Индустриальная (2х1000)** | **6 кВ** | **2,416** | **0,050** | **5,534** | Н-Варт-11,42 | 18.12.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,167 | 0,000 | **1,233** |
| 34 | **РПП-12, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.18 (2х1000)** | **6 кВ** | **3,093** | **0,529** | **2,378** | Н-Варт-19,20 | 11.01.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,174 | 0,245 | **0,981** |
| 35 | **РП-29, 10/0,4кВ, пос. Энтузиастов (2х630)** | **10кВ** | **2,123** | **1,653** | **6,224** | Городская-5-361,204 | 01.02.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,035 | 0,000 | **0,847** |
| 36 | **РП-СТПС, 10/0,4кВ, пос.Магистраль (2х630)** | **10кВ** | **2,043** | **0,742** | **7,215** | Южная-20,27 | 03.02.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,032 | 0,000 | **0,528** |
| 37 | **РП-Совхоз, 10/0,4кВ, ул. Заводская (2х100)** | **10кВ** | **3,172** | **0,712** | **6,116** | Южная-25,22 | 26.02.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.  0,4кВ | 0,990 | 0,000 | **0,000** |
| 38 | **РП-Дагестан, 10/0,4кВ, Ст.Вартовск (2х1000)** | **10кВ** | **1,309** | **0,325** | **8,366** | Южная-1,29 | 07.02.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.  0,4кВ | 0,094 | 1,080 | **0,226** |
| 39 | **РПП-2С, 10/0,4кВ, СПУ (2х630)** | **10кВ** | **1,741** | **3,064** | **5,195** | Восток -101,226 | 01.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,222 | 0,000 | **0,480** |
| 40 | **РП-3Х, 10/0,4кВ, кв.17П (2х630)** | **10кВ** | **2,580** | **0,733** | **6,687** | Южная-8,11 | 03.06.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,048 | 0,066 | **0,446** |
| 41 | **ПС-35/6/0,4кВ №1 (2х6300), с РПП-4 (2х630), ЗПУ пан.12** | **35кВ** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | ГПП-7-Ф-6, Н-Варт оч.соор2 | 31.01.2019 | сетевой район №1 | нет |
| **6 кВ** | **2,926** | **0,106** | **3,268** |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,032 | 0,009 | **0,841** |
| 42 | **ПС-35/6 кВ «БИО», ЮЗПУ (2х6300)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-2,1 | 07.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **4,016** | **0,992** | **1,292** |
| 43 | **ПС-35/6кВ «Энергонефть», ЗПУ (2х6300)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | **0,000** | Западная -Ф-2,3 | 26.12.2019 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **3,708** | **0,551** | **2,041** |
| 44 | **ПС-35/6 кВ «Базовая» (2х6300)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-3,4 | 04.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **2,326** | **0,987** | **2,987** |
| 45 | **ПС-35/10 кВ «Котельная» (2х10000) c РПЖ-1А (2х630)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-4, ГПП-1-оч.соор-2 | 13.02.2019 | сетевой район №2 | нет |
| **10кВ** | **3,710** | **0,801** | **5,489** |
| 0,4кВ | **0,152** | **0,025** | **0,705** |
| 46 | **ПС-35кВ «Татра» (2х4000)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | **0,000** | Западная-Ф-2,3 | 06.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **3,439** | **1,302** | **0,000** |
| 47 | **ПС-35/6 кВ «ПТВМ-2А» (2х4000)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-4, ГПП-1-оч.соор-2 | 01.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **1,084** | **0,000** | **2,916** |
| 48 | **ПС-35/6 кВ «Литейная» (2х6300)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-4, ГПП-1-оч.соор-2 | 23.09.2019 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **2,329** | **0,200** | **3,771** |
| 49 | **ПС-35/10 кВ «Тепловая» (2х10000)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-5,6 | 09.01.2019 | сетевой район №1 | нет |
| **10кВ** | **3,948** | **0,000** | **6,052** |
| 50 | **ПС-35/10 кВ «Галина» (2х6300)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | **0,000** | Западная-Ф-2,3 | 13.01.2019 | сетевой район №1 | нет |
| **10кВ** | **3,052** | **0,255** | **3,023** |
| 51 | **ПС-35/6 кВ «Дивный» (2х4000)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-4,3 | 02.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **1,739** | **0,760** | **1,501** |
| 52 | **ПС-35кВ «Совхозная» (2х6300)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | **0,000** | Савкинская-Ф-2,4 | 02.02.2019 | сетевой район №3 | нет |
| **10кВ** | **1,229** | **0,938** | **4,133** |
| 53 | **ПС-35/6 кВ «КОС» (2х6300)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | **0,000** | Восток, Западная | 01.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **2,532** | **0,122** | **3,646** |
| 54 | **ПС 35/10кВ «Котельная 3А» (2х10000)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | **0,000** | Восток-Ф-3, Колмаковская Ф-3 | 13.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| **10кВ** | **3,744** | **0,450** | **5,806** |
| 55 | **ПС 35/10кВ «Юбилейная» (2х16000)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | **0,000** | Восток-Ф-3, Колмаковская Ф-3 | 23.08.2019 | сетевой район №2 | нет |
| **10кВ** | **3,972** | **2,829** | **9,199** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Филиал АО «Горэлектросеть» «РГЭС»** | | | | | | | | | |
| **№** | **Наименование центра питания** | **Uном, кВ** | **Факт.макс. нагр., МВт** | **Рмакс. по заключенным**  **договорам тех.прис., МВт** | **Резерв пропускной способности, МВт** | **Источник**  **(ГПП)** | **Дата, время максимума** | **Структурная единица СО** | **Прогноз увеличения пропускной способности** |
| 1 | **ПС 35/10кВ "Город-1" (2х6300)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 16.12.2021 18:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 1,750 | 8,370 | 6,300 |
| 2 | **ПС 35/6кВ "Город-2" (2х10000)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ф.ф.35кВ №2, №4 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 16.12.2021 16:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 4,570 | 22,540 | 10,000 |
| 3 | **ПС 35/10кВ "Город-3" (2х10000)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 16.12.2021 17:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 2,530 | 12,390 | 10,000 |
| 4 | **ПС 35/10кВ "Дачная" (2х6300)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 16.12.2021 13:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 0,080 | 2,140 | 6,300 |
| 5 | **ПС 35/6кВ "ГТЭС-2" (1х6300)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ф.35кВ №1 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 16.12.2021 14:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,150 | 0,560 | 6,300 |
| 6 | **ПС 35/6кВ "Аэропорт" (2х4000)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ф.ф.35кВ №3, №6 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 16.12.2021 15:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,480 | 2,490 | 4,000 |
| 7 | **ПС35/6кВ "Причал" (2х4000)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ф.ф.35кВ №3, №6 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | - | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,000 | 0,660 | 4,000 |
| 8 | **ПС 35/6кВ "Котельная-2" (2х6300)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ф.35кВ №2 ПС 110/35/10кВ "Радужная", ф.35кВ №6 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 16.12.2021 20:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 1,000 | 0,890 | 6,300 |
| 9 | **ПС 35/10кВ "Котельная-3" (2х6300)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ф.ф.35кВ №2, №3 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 16.12.2021 07:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 1,190 | 4,420 | 6,300 |
| 10 | **ПС 35/6кВ "Котельная-4" (2х4000)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 220/110/35/6кВ "Варьеган" | 16.12.2021 19:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,290 | 1,870 | 4,000 |
| 11 | **ПС 35/6кВ "Кирпичная" (2х4000)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ф.35кВ №4 ПС 110/35/10кВ "Радужная", ф.35кВ №3 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 16.12.2021 11:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,470 | 1,690 | 4,000 |
| 12 | **ПС 35/6кВ "Поселок" (2х4000)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 220/110/35/6кВ "Варьеган" | 16.12.2021 13:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 1,360 | 8,710 | 4,000 |
| 13 | **ПС 35/6кВ "Лесная" (2х4000)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ф.ф.35кВ №2, №5 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 16.12.2021 15:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,610 | 0,360 | 4,000 |
| 14 | **ПС 35/10кВ "Новоаганская" (2х6300)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ф.ф.35кВ №2, №5 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 16.12.2021 14:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 1,040 | 4,000 | 6,300 |
| 15 | **ПС 35/6кВ "Рославльская" (2х6300)+(2х10000)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/6кВ "Истоминская" | 16.12.2021 15:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 2,450 | 8,950 | 6,300 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| 6кВ | 3,000 | -0,291 | 3,590 |
| 2. | **ПС-35/6кВ №13 2х4000** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| 6кВ | 3,440 | 0,337 | 0,230 |
| 3. | **ПС-35/6кВ №14 2х4000** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| 6кВ | 2,970 | 0,498 | 0,530 |
| 4. | **ПС-35/6кВ "Больничная" 2х6300** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| 6кВ | 4,520 | 1,302 | 0,480 |

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, 5 мкр, (2х1000)** | **10кВ** | **4,063** | **0,216** | **5,721** | Обская, яч.103, 804 | 31.12.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,022 | 0,039 | **1,339** |
| 2 | **РПЖ-2, 10/0,4кВ больнич. комплекс 2 мкр. (2х400)** | **10кВ** | **2,812** | **0,722** | **6,466** | Индустр., яч109,203 | 31.01.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,405 | 0,005 | **0,150** |
| 3 | **РПЖ-3, 10/0,4кВ 7 мкр. (2х630)** | **10кВ** | **3,960** | **0,164** | **5,876** | Обская, яч.705, 208 | 31.01.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,461 | 1,425 | **0,000** |
| 4 | **РПЖ-4, 10/0,4кВ, 11 мкр. (2х1000)** | **10кВ** | **5,885** | **1,453** | **2,662** | Обская, яч.802,108 | 09.12.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,273 | 0,000 | **1,127** |
| 5 | **РПЖ-5, 10/0,4кВ, 12 мкр. (2х1000)** | **10кВ** | **5,712** | **2,397** | **1,891** | Центральная,яч.309,409 | 01.02.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,172 | 0,000 | **1,228** |
| 6 | **РПЖ-6, 10/0,4кВ, 15 мкр. (2х630)** | **10кВ** | **3,926** | **0,200** | **5,874** | Городская-5,яч.349,210 | 15.09.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,28 | 0,000 | **0,602** |
| 7 | **РПЖ-7, 10/0,4кВ 9 мкр. (2х1000)** | **10кВ** | **2,906** | **1,574** | **5,520** | Городская-5,яч.105,452 | 28.11.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,247 | 0,000 | **1,153** |
| 8 | **РПЖ-8, 10/0,4кВ, ул. Лесная (2х1000)** | **10кВ** | **3,864** | **2,174** | **3,962** | Городская-5,яч.103,458 | 13.09.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,28 | 0,181 | **0,939** |
| 9 | **РПЖ-9, 10/0,4кВ, 10А мкр. (2х1000)** | **10кВ** | **2,937** | **0,525** | **6,538** | Центр-106, Восток-234 | 31.12.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,410 | 0,150 | **0,840** |
| 10 | **РПЖ-10, 10/0,4кВ ул. Северная (2х630)** | **10кВ** | **6,396** | **2,284** | **1,320** | Индустр.-303,Восток-113 | 15.09.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,139 | 0,000 | **0,743** |
| 11 | **РПЖ-11, 10/0,4кВ, МЖК (2х1000)** | **10кВ** | **2,102** | **0,511** | **7,387** | 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** | **4,368** | **0,658** | **4,974** | Городская- 5-139,456 | 31.12.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,372 | 0,000 | **0,510** |
| 13 | **РПЖ-13, 10/0,4кВ, 8 мкр. (2х630)** | **10кВ** | **6,326** | **2,040** | **1,634** | Городская-5-107,450 | 20.11.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,472 | 0,250 | **0,160** |
| 14 | **РПЖ-14, 10/0,4кВ кв. Мира (2х1000)** | **10кВ** | **5,287** | **3,023** | **1,690** | Центральная-204, Индустриальная-211 | 04.02.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,424 | 0,000 | **0,976** |
| 15 | **РПЖ-15, 10/0,4кВ, 10Б мкр. (2х630)** | **10кВ** | **3,277** | **0,011** | **6,712** | Западная-9,6 | 03.02.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,421 | 0,015 | **0,446** |
| 16 | **РПЖ-16, 10/0,4кВ, 1 мкр. (4х1000)** | **10кВ** | **6,074** | **1,977** | **1,949** | Индустриальная-410,106 | 23.12.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 1,000 | 0,035 | **0,729** |
| 17 | **РПЖ-17, 10/0,4кВ, ул. Нтерна-циональная (2х630)** | **10кВ** | **2,559** | **1,472** | **5,969** | Обская-510, 604 | 27.12.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,098 | 0,000 | **0,784** |
| 18 | **РПЖ-18, 10/0,4кВ, Дел.центр (2х630)** | **10кВ** | **3,642** | **0,571** | **5,787** | Обская-506,402 | 02.11.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,015 | 0,000 | **0,867** |
| 19 | **РПЖ-19,10/0,4кВ, квартал 17 (2х1000)** | **10кВ** | **5,121** | **0,054** | **4,825** | Эмтор-107,208 | 01.02.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,844 | 0,068 | **0,488** |
| 20 | **РПЖ-20, 10/0,4кВ, квартал 20 (2х630)** | **10кВ** | **2,065** | **0,340** | **7,595** | яч.107,207 ПС Колмаковская | 19.11.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,128 | 0,000 | **0,754** |
| 21 | **РПЖ-21, 10/0,4кВ, кв. Центральный (2х1000)** | **10кВ** | **2,982** | **1,062** | **5,956** | Восток, Колмаковская | 01.02.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,158 | 0,000 | **1,242** |
| 22 | **РПЖ-22, 10/0,4кВ, квартал 22 (2х1000)** | **10кВ** | **1,384** | **0,504** | **8,112** | Городская-5-208,323 | 27.12.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,474 | 0,648 | **0,278** |
| 23 | **РПЖ-23, 10/0,4кВ, квартал 23 (2х1000)** | **10кВ** | **2,713** | **0,876** | **6,411** | яч.103,203 ПС Колмаковская | 31.12.2019 | сетевой район №3 | нет |
| 0,4кВ | 0,309 | 1,264 | **0,000** |
| 24 | **РПЖ-25, 10/0,4кВ, квартал 25 (2х1000)** | **10кВ** | **2,817** | **0,000** | **7,183** | Колмаковская яч.114 214 | 31.12.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,341 | 0,000 | **1,059** |
| 25 | **РПП-1, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.7 (2х400)** | **6кВ** | **1,972** | **0,596** | **3,432** | Нижневартовская-37,16 | 10.01.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,005 | 0,017 | **0,538** |
| 26 | **РПП-2, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.19 (2х630)** | **6 кВ** | **2,083** | **0,030** | **3,887** | Нижневартовская-14,33 | 06.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,267 | 0,014 | **0,601** |
| 27 | **РПП-3, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.10 (2х630)** | **6кВ** | **1,808** | **0,071** | **4,121** | Нижневартовская-35,12 | 08.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,333 | 0,040 | **0,509** |
| 28 | **РПП-5, 10/0,4кВ, ЗПУ, пан.6 (2х630)** | **10кВ** | **1,846** | **0,744** | **7,410** | Западная-7,14 | 23.11.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,111 | 0,030 | **0,741** |
| 29 | **РПП-6, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.20 (2х630)** | **6 кВ** | **1,228** | **0,000** | **4,772** | Нижневартовская-17,22 | 04.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,176 | 0,000 | **0,706** |
| 30 | **РПП-7, 10/0,4кВ, (РП-1стр.) ЗПУ пан.16 (2х630)** | 10кВ | **0,333** | **0,300** | **9,367** | ПС Западная, ф.5,12 | 11.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,051 | 0,000 | **0,831** |
| 31 | **РПП-9, 10/0,4кВ, ул. Кузоваткина, 39 (ЦТС), (2х25)** | 10кВ  в т.ч. 0,4кВ | **1,320** | **0,000** | **8,680** | ПС Индустриальная  ф. 210,103 | 04.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| 32 | **РП-10, 10/0,4кВ, СПУ, ОРС, (2х630)** | **10кВ** | **1,882** | **0,186** | **7,932** | Восток - 212,121 | 07.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,550 | 0,000 | **0,332** |
| 33 | **РПП-11, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.18, ул.Индустриальная (2х1000)** | **6 кВ** | **2,416** | **0,050** | **5,534** | Н-Варт-11,42 | 18.12.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,167 | 0,000 | **1,233** |
| 34 | **РПП-12, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.18 (2х1000)** | **6 кВ** | **3,093** | **0,529** | **2,378** | Н-Варт-19,20 | 11.01.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,174 | 0,245 | **0,981** |
| 35 | **РП-29, 10/0,4кВ, пос. Энтузиастов (2х630)** | **10кВ** | **2,123** | **1,653** | **6,224** | Городская-5-361,204 | 01.02.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,035 | 0,000 | **0,847** |
| 36 | **РП-СТПС, 10/0,4кВ, пос.Магистраль (2х630)** | **10кВ** | **2,043** | **0,742** | **7,215** | Южная-20,27 | 03.02.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,032 | 0,000 | **0,528** |
| 37 | **РП-Совхоз, 10/0,4кВ, ул. Заводская (2х100)** | **10кВ** | **3,172** | **0,712** | **6,116** | Южная-25,22 | 26.02.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.  0,4кВ | 0,990 | 0,000 | **0,000** |
| 38 | **РП-Дагестан, 10/0,4кВ, Ст.Вартовск (2х1000)** | **10кВ** | **1,309** | **0,325** | **8,366** | Южная-1,29 | 07.02.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.  0,4кВ | 0,094 | 1,080 | **0,226** |
| 39 | **РПП-2С, 10/0,4кВ, СПУ (2х630)** | **10кВ** | **1,741** | **3,064** | **5,195** | Восток -101,226 | 01.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,222 | 0,000 | **0,480** |
| 40 | **РП-3Х, 10/0,4кВ, кв.17П (2х630)** | **10кВ** | **2,580** | **0,733** | **6,687** | Южная-8,11 | 03.06.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,048 | 0,066 | **0,446** |
| 41 | **ПС-35/6/0,4кВ №1 (2х6300), с РПП-4 (2х630), ЗПУ пан.12** | **35кВ** | **0** | **0,000** | **0,000** | ГПП-7-Ф-6, Н-Варт оч.соор2 | 31.01.2019 | сетевой район №1 | нет |
| **6 кВ** | **2,926** | **0,106** | **3,268** |
| в т.ч. 0,4кВ | 0,032 | 0,009 | **0,841** |
| 42 | **ПС-35/6 кВ «БИО», ЮЗПУ (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-2,1 | 07.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **4,016** | **0,992** | **1,292** |
| 43 | **ПС-35/6кВ «Энергонефть», ЗПУ (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | Западная -Ф-2,3 | 26.12.2019 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **3,708** | **0,551** | **2,041** |
| 44 | **ПС-35/6 кВ «Базовая» (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-3,4 | 04.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **2,326** | **0,987** | **2,987** |
| 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 | 13.02.2019 | сетевой район №2 | нет |
| **10кВ** | **3,71** | **0,801** | **5,489** |
| 0,4кВ | **0,152** | **0,025** | **0,705** |
| 46 | **ПС-35кВ «Татра» (2х4000)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | Западная-Ф-2,3 | 06.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **3,439** | **1,302** | **0,000** |
| 47 | **ПС-35/6 кВ «ПТВМ-2А» (2х4000)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-4, ГПП-1-оч.соор-2 | 01.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **1,084** | **0,000** | **2,916** |
| 48 | **ПС-35/6 кВ «Литейная» (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-4, ГПП-1-оч.соор-2 | 23.09.2019 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **2,329** | **0,200** | **3,771** |
| 49 | **ПС-35/10 кВ «Тепловая» (2х10000)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-5,6 | 09.01.2019 | сетевой район №1 | нет |
| **10кВ** | **3,948** | **0,000** | **6,052** |
| 50 | **ПС-35/10 кВ «Галина» (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | Западная-Ф-2,3 | 13.01.2019 | сетевой район №1 | нет |
| **10кВ** | **3,052** | **0,255** | **3,023** |
| 51 | **ПС-35/6 кВ «Дивный» (2х4000)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | ГПП-7-Ф-4,3 | 02.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **1,739** | **0,760** | **1,501** |
| 52 | **ПС-35кВ «Совхозная» (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | Савкинская-Ф-2,4 | 02.02.2019 | сетевой район №3 | нет |
| **10кВ** | **1,229** | **0,938** | **4,133** |
| 53 | **ПС-35/6 кВ «КОС» (2х6300)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | Восток, Западная | 01.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| **6кВ** | **2,532** | **0,122** | **3,646** |
| 54 | **ПС 35/10кВ «Котельная 3А» (2х10000)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | Восток-Ф-3, Колмаковская Ф-3 | 13.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| **10кВ** | **3,744** | **0,450** | **5,806** |
| 55 | **ПС 35/10кВ «Юбилейная» (2х16000)** | 35кВ | 0 | 0,000 | **0,000** | Восток-Ф-3, Колмаковская Ф-3 | 23.08.2019 | сетевой район №2 | нет |
| **10кВ** | **3,972** | **2,829** | **9,199** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Филиал АО «Горэлектросеть» «РГЭС»** | | | | | | | | | |
| **№** | **Наименование центра питания** | **Uном, кВ** | **Факт.макс. Нагр., МВт** | **Рмакс. по заключенным**  **договорам тех.прис., МВт** | **Резерв пропускной способности, МВт** | **Источник**  **(ГПП)** | **Дата, время максимума** | **Структурная единица СО** | **Прогноз увеличения пропускной способности** |
| 1 | **ПС 35/10кВ "Город-1" (2х6300)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 16.12.2021 18:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 1,750 | 8,370 | 6,300 |
| 2 | **ПС 35/6кВ "Город-2" (2х10000)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ф.ф.35кВ №2, №4 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 16.12.2021 16:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 4,570 | 22,540 | 10,000 |
| 3 | **ПС 35/10кВ "Город-3" (2х10000)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 16.12.2021 17:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 2,530 | 12,390 | 10,000 |
| 4 | **ПС 35/10кВ "Дачная" (2х6300)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 16.12.2021 13:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 0,080 | 2,140 | 6,300 |
| 5 | **ПС 35/6кВ "ГТЭС-2" (1х6300)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ф.35кВ №1 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 16.12.2021 14:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,150 | 0,560 | 6,300 |
| 6 | **ПС 35/6кВ "Аэропорт" (2х4000)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ф.ф.35кВ №3, №6 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 16.12.2021 15:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,480 | 2,490 | 4,000 |
| 7 | **ПС35/6кВ "Причал" (2х4000)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ф.ф.35кВ №3, №6 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | - | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,000 | 0,660 | 4,000 |
| 8 | **ПС 35/6кВ "Котельная-2" (2х6300)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ф.35кВ №2 ПС 110/35/10кВ "Радужная", ф.35кВ №6 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 16.12.2021 20:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 1,000 | 0,890 | 6,300 |
| 9 | **ПС 35/10кВ "Котельная-3" (2х6300)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ф.ф.35кВ №2, №3 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 16.12.2021 07:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 1,190 | 4,420 | 6,300 |
| 10 | **ПС 35/6кВ "Котельная-4" (2х4000)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 220/110/35/6кВ "Варьеган" | 16.12.2021 19:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,290 | 1,870 | 4,000 |
| 11 | **ПС 35/6кВ "Кирпичная" (2х4000)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ф.35кВ №4 ПС 110/35/10кВ "Радужная", ф.35кВ №3 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 16.12.2021 11:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,470 | 1,690 | 4,000 |
| 12 | **ПС 35/6кВ "Поселок" (2х4000)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 220/110/35/6кВ "Варьеган" | 16.12.2021 13:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 1,360 | 8,710 | 4,000 |
| 13 | **ПС 35/6кВ "Лесная" (2х4000)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ф.ф.35кВ №2, №5 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 16.12.2021 15:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,610 | 0,360 | 4,000 |
| 14 | **ПС 35/10кВ "Новоаганская" (2х6300)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ф.ф.35кВ №2, №5 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 16.12.2021 14:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 1,040 | 4,000 | 6,300 |
| 15 | **ПС 35/6кВ "Рославльская" (2х6300)+(2х10000)** | 35кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/6кВ "Истоминская" | 16.12.2021 15:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 2,450 | 8,950 | 6,300 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Филиал АО «Горэлектросеть» «ПЭС»** | | | | | | | | |
| **№** | **Наименование центра питания** | **Uном, кВ** | **Факт.макс. нагр., МВт** | **Рмакс. по заключенным**  **договорам тех.прис., МВт** | **Резерв пропускной способности, МВт** | **Источник**  **(ГПП)** | **Дата, время максимума** | **Прогноз увеличения пропускной способности** |
| 1. | **ТП-6/0,4кВ -1 1х250** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,155 | 0,121 | 0,000 |
| 2. | **ТП-6/0,4кВ -2 1х630** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,317 | 0,000 | 0,313 |
| 3. | **ТП-6/0,4кВ -5 1х400** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,230 | 0,021 | 0,149 |
| 4. | **ТП-6/0,4кВ -9 2х400** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,245 | 0,09 | 0,065 |
| 5. | **ТП-6/0,4кВ -12 2х400** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,151 | 0,000 | 0,249 |
| 6 | **ТП-6/0,4кВ -13 2х630** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,093 | 0,000 | 0,537 |
| 7 | **ТП-6/0,4кВ -15 2х250** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,097 | 0,025 | 0,128 |
| 8 | **ТП-6/0,4кВ -17 1х250** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,143 | 0,000 | 0,107 |
| 9 | **ТП-6/0,4кВ -19 1х630** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,190 | 0,008 | 0,432 |
| 10 | **ТП-6/0,4кВ -20 2х400** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,204 | 0,000 | 0,196 |
| 11 | **ТП-6/0,4кВ -23 2х400** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,217 | 0,000 | 0,183 |
| 12 | **ТП-6/0,4кВ -29 1х630** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,267 | 0,011 | 0,352 |
| 13 | **ТП-6/0,4кВ -31 2х400** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,164 | 0,000 | 0,236 |
| 14 | **ТП-6/0,4кВ -41 2х250** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,140 | 0,000 | 0,110 |
| 15 | **ТП-6/0,4кВ -42 2х630** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,146 | 0,035 | 0,449 |
| 16 | **ТП-6/0,4кВ -49 2х250** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,076 | 0,007 | 0,167 |
| 17 | **ТП-6/0,4кВ -50 2х630** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,134 | 0,050 | 0,446 |
| 18 | **ТП-6/0,4кВ -52 1х400** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,063 | 0,000 | 0,337 |
| 19 | **ТП-6/0,4кВ -52а 1х400** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,091 | 0,008 | 0,301 |
| 20 | **ТП-6/0,4кВ -53 1х630** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,320 | 0,152 | 0,158 |
| 21 | **ТП-6/0,4кВ -54 2х400** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,255 | 0,000 | 0,145 |
| 22 | **ТП-6/0,4кВ -56 2х250** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,065 | 0,000 | 0,185 |
| 23 | **ТП-6/0,4кВ -57 2х630** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,224 | 0,117 | 0,289 |
| 24 | **ТП-6/0,4кВ -58 2х630** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,221 | 0,03 | 0,379 |
| 25 | **ТП-6/0,4кВ -64/1 1х250** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,093 | 0,007 | 0,150 |
| 26 | **ТП-6/0,4кВ -64/2 1х400** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,240 | 0,050 | 0,110 |
| 27 | **ТП-6/0,4кВ -65 2х630** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,539 | 0,085 | 0,006 |
| 28 | **ТП-6/0,4кВ -66 2х400** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,216 | 0,000 | 0,184 |
| 29 | **ТП-6/0,4кВ -69 1х250** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,008 | 0,000 | 0,242 |
| 30 | **ТП-6/0,4кВ -70 2х400** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,194 | 0,015 | 0,191 |
| 31 | **ТП-6/0,4кВ -76 1х250** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,027 | 0,000 | 0,223 |
| 32 | **ТП-6/0,4кВ -77 1х250** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,011 | 0,000 | 0,239 |
| 33 | **ТП-6/0,4кВ -80 2х400** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,160 | 0,015 | 0,225 |
| 34 | **ТП-6/0,4кВ -82 1х250** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,094 | 0,216 | 0,950 |
| 35 | **ТП-6/0,4кВ -84 1х400** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,130 | 0,070 | 0,200 |
| 36 | **ТП-6/0,4кВ -85 1х250** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,120 | 0,015 | 0,115 |
| 37 | **ТП-6/0,4кВ -88 2х630** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,346 | 0,239 | 0,046 |
| 38 | **ТП-6/0,4кВ -90 2х400** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,073 | 0,015 | 0,312 |
| 39 | **ТП-6/0,4кВ -92 2х630** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,315 | 0,000 | 0,315 |
| 40 | **ТП-6/0,4кВ -93 2х630** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,398 | 0,000 | 0,232 |
| 41 | **ТП-6/0,4кВ -94 1х630** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,350 | 0,070 | 0,210 |
| 42 | **ТП-6/0,4кВ -101 2х400** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,175 | 0,000 | 0,225 |
| 43 | **ТП-6/0,4кВ -102 2х250** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,102 | 0,150 | 0,248 |
| 44 | **ТП-6/0,4кВ -103 2х630** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,157 | 0,000 | 0,473 |
| 45 | **ТП-6/0,4кВ -107 1х160** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,050 | 0,052 | 0,058 |
| 46 | **ТП-6/0,4кВ -109 1х250** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,086 | 0,000 | 0,164 |
| 47 | **ТП-6/0,4кВ -111 1х250** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,028 | 0,000 | 0,222 |
| 48 | **ТП-6/0,4кВ -112 1х630** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,086 | 0,000 | 0,544 |
| 49 | **ТП-6/0,4кВ -115 2х630** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,319 | 0,000 | 0,311 |
| 50 | **ТП-6/0,4кВ -116 2х400** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,195 | 0,000 | 0,205 |
| 51 | **ТП-6/0,4кВ -117 1х160** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,021 | 0,000 | 0,139 |
| 52 | **ТП-6/0,4кВ -120 1х160** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,000 | 0,000 | 0,160 |
| 53 | **ТП-6/0,4кВ -123 1х400** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,180 | 0,000 | 0,220 |
| 54 | **ТП-6/0,4кВ -124 2х400** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,279 | 0,000 | 0,121 |
| 55 | **ТП-6/0,4кВ -126 2х630** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,096 | 0,000 | 0,534 |
| 56 | **ТП-6/0,4кВ -131 2х630** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,140 | 0,000 | 0,490 |
| 57 | **ТП-6/0,4кВ -132 2х630** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,150 | 0,055 | 0,425 |
| 58 | **ТП-6/0,4кВ -137 2х1000** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,315 | 0,000 | 0,685 |
| 59 | **ТП-6/0,4кВ -138 2х1000** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,050 | 0,1155 | 0,835 |
| 60 | **ТП-6/0,4кВ -34 1х630** | 6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет |
| 0,4кВ | 0,140 | 0,003 | 0,487 |

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 2021 году | Ожидаемый результат | Срок исполнения |
| 1 | Выполнение условий 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 2018 году,  по оказанию услуги технологического присоединения к электрическим сетям 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 | Заключение соглашения о порядке взаимодействия АО «Горэлектросеть» и гарантирующим поставщиком АО «Газпром энергосбыт Тюмень» в процессе осуществления технологического присоединения заявителей физическое лицо с максимальной мощностью до 15 кВт (для бытовых нужд), а также юридические лица или ИП с максимальной мощностью до 150 кВт | Заключение договора энергоснабжения через сетевую организацию до завершения процедуры технологического присоединения без взаимодействия заявителя с энергосбытовой организацией | Постоянно |
| 5 | Функционал раздела «личный кабинет» на официальном сайте [www.gesnv.ru](http://www.gesnv.ru) позволяет:  а) возможность 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;  в том числе для заявителей физическое лицо с максимальной мощностью до 15 кВт (для бытовых нужд), а также юридические лица или ИП с максимальной мощностью до 150 кВт:  г) обеспечивать доступ к «личному кабинету» потребителям на безвозмездной основе:  д) обеспечивать доступ к «личному кабинету» заявителя гарантирующему поставщику:  е) обеспечивать размещение документов о технологическом присоединении в электронной форме подписанные усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица сетевой организации. | Возможность взаимодействия между заявителем, гарантирующим поставщиком 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 2021 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. | **423** | **578** | **136,64** | **143** | **165** | **115,38** | **40** | **36** | **90,00** | **4** | **9** | **225,00** | **0** | **0** | **0** | **610/788** |
| 2 | Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям1, шт. | **413** | **553** | **133,90** | **137** | **161** | **117,52** | **37** | **34** | **91,89** | **3** | **6** | **200,00** | **0** | **0** | **0** | **590/754** |
| 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 | **3,82** | **6,13** | **160,47** | **5,01** | **6,71** | **133,93** | **5,16** | **6,55** | **126,94** | **7,00** | **7,00** | **100,00** | **0** | **0** | **0** | **4,23/6,29** |
| 5 | Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, шт. | **367** | **466** | **126,98** | **123** | **134** | **108,94** | **35** | **22** | **62,86** | **3** | **4** | **133,33** | **0** | **0** | **0** | **528/626** |
| 6 | Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, шт. | **286** | **364** | **127,27** | **106** | **112** | **105,66** | **26** | **23** | **88,46** | **5** | **4** | **80,00** | **0** | **0** | **0** | **423/503** |
| 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 | **17,00** | **14,40** | **84,71** | **21,00** | **29,21** | **139,10** | **16,00** | **16,91** | **105,69** | **102,00** | **60,75** | **59,56** | **0** | **0** | **0** | **19/18,19** |

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>).