В соответствии с приложением №7

к Единым стандартам качества

обслуживания сетевыми

организациями потребителей

 услуг сетевых организаций

утв. Приказом Минэнерго РФ

от 15.04.14г. №186

**Информация о качестве обслуживания потребителей услуг**

**АО «Горэлектросеть» за 2020 год**

**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, 10/0,4 кВ, 5мкр, (2х1000)** | **10 кВ** | **4,118** | **0,325** | **5,557** | Обская,яч.103, 804 | 31.12.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,046 | 0,039 | 1,315 |
| 2 | **РПЖ-2, 10/0,4 кВ больн. к-с 2мкр., (2х400)** | **10 кВ** | **3,153** | **0,722** | **6,125** | Индустр., яч109,203 | 31.01.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,496 | 0,005 | 0,059 |
| 3 | **РПЖ-3, 10/0,4 кВ 7мкр., (2х630)** | **10 кВ** | **3,96** | **0,164** | **5,876** | Обская, яч.705, 208 | 31.01.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,461 | 1,425 | 0,421 |
| 4 | **РПЖ-4, 10/0,4кВ,11мкр., (2х1000)** | **10 кВ** | **5,885** | **1,453** | **2,662** | Обская, яч.802,108 | 09.12.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,273 | 0,000 | 1,127 |
| 5 | **РПЖ-5, 10/0,4кВ,12мкр., (2х1000)** | **10 кВ** | **4,882** | **2,552** | **2,566** | Центральная,яч.309,409 | 01.02.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,263 | 0,000 | 1,137 |
| 6 | **РПЖ-6,10/0,4кВ, 15мкр., (2х630)** | **10 кВ** | **6,394** | **0,200** | **3,337** | Городская-5,яч.349,210 | 15.09.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,28 | 0,000 | 0,602 |
| 7 | **РПЖ-7, 10/0,4кВ 9мкр. ,(2х1000)** | **10 кВ** | **4,189** | **1,571** | **4,240** | Городская-5,яч.105,452 | 28.11.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,163 | 0,000 | 1,237 |
| 8 | **РПЖ-8, 10/0,4 кВ (2х1000)** | **10 кВ** | **3,864** | **2,244** | **3,892** | Городская-5,яч.103,458 | 13.09.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,28 | 0,100 | 1,020 |
| 9 | **РПЖ-9, 10/0,4 кВ, 10-А мкр., (2х1000)** | **10 кВ** | **5,651** | **0,675** | **3,674** | Центр-106, Восток-234 | 31.12.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,323 | 0,000 | 1,077 |
| 10 | **РПЖ-10, 10/0,4 кВ ул. Северная, (2х630)** | **10 кВ** | **5,884** | **2,204** | **0,000** | Индустр.-303, Восток-113 | 15.09.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,013 | 0,000 | 0,869 |
| 11 | **РПЖ-11, 10/0,4 кВ, МЖК, (2х1000)** | **10 кВ** | **2,102** | **0,000** | **7,614** | Западная-яч.9,6 | 21.01.2018 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,219 | 0,000 | 0,663 |
| 12 | **РПЖ-12, 10/0,4 кВ, квартал П-3, (2х630)** | **10 кВ** | **4,31** | **0,658** | **5,032** | Городская- 5-139,456 | 31.12.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,412 | 0,050 | 0,420 |
| 13 | **РПЖ-13, 10/0,4 кВ, 8 мкр., (2х630)** | **10 кВ** | **5,94** | **2,120** | **1,940** | Городская-5-107,450 | 20.11.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,444 | 0,250 | 0,188 |
| 14 | **РПЖ-14, 10/0,4 кВ компл. Мира, (2х1000)** | **10 кВ** | **5,287** | **3,023** | **0,000** | Центральная-204, Индустриальная-211 | 04.02.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,424 | 0,000 | 0,976 |
| 15 | **РПЖ-15,10/0,4кВ, 10-Б мкр., (2х630)** | **10 кВ** | **4,396** | **0,011** | **5,593** | Западная-9,6 | 03.02.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч. 0,4 кВ | 0,433 | 0,015 | 0,434 |
| 16 | **РПЖ-16,10/0,4кВ, 1 мкр., (4х1000)** | **10 кВ** | **4,724** | **1,156** | **4,120** | Индустриальная-410,106 | 23.12.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,492 | 0,035 | 1,237 |
| 17 | **РПЖ-17,10/0,4 кВ, (2х630)** | **10 кВ** | **2,431** | **1,422** | **6,147** | Обская-510, 604 | 27.12.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,083 | 0,000 | 0,799 |
| 18 | **РПЖ-18, 10/0,4кВ, Дел.центр, (2х630)** | **10 кВ** | **2,975** | **0,571** | **6,454** | Обская-506,402 | 02.11.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,021 | 0,000 | 0,861 |
| 19 | **РПЖ-19,10/0,4 кВ, квартал 17, (2х1000)** | **10 кВ** | **3,446** | **0,054** | **6,500** | Эмтор-107,208 | 01.02.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,008 | 0,068 | 1,324 |
| 20 | **РПЖ-20, 10/0,4 кВ, квартал 20, (2х630)** | **10 кВ** | **2,18** | **0,288** | **7,532** | яч.107,207 ПС Колмаковская | 19.11.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,116 | 0,000 | 0,766 |
| 21 | **РПЖ-21, 10/0,4кВ, Кв. Центральный, (2х1000)** | **10 кВ** | **2,766** | **1,072** | **6,162** | Восток, Колмаковская | 01.02.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,126 | 0,000 | 1,274 |
| 22 | **РПЖ-22, 10/0,4 кВ, квартал 22 (2х1000)** | **10 кВ** | **0,967** | **0,554** | **8,479** | Городская-5-208,323 | 27.12.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,123 | 0,000 | 1,277 |
| 23 | **РПЖ-23, 10/0,4 кВ, квартал 23. 2х1000** | **10 кВ** | **2,921** | **0,876** | **6,203** | яч.103,203 ПС Колмаковская | 31.12.2019 | сетевой район №3 | нет |
| 0,4 кВ | 0,356 | 1,264 | 0,000 |
| 24 | **РПЖ-25, 10/0,4 кВ, квартал 25, (2х1000)** | **10 кВ** | **2,426** | **0,378** | **7,074** | Колмаковская яч.114 214 | 31.12.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,356 | 0,000 | 1,044 |
| 25 | **РПП-1, 6/0,4 кВ, ЗПУ, пан.7, (2х400)** | **6 кВ** | **1,972** | **0,490** | **3,538** | Нижневартовская-37,16 | 10.01.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,005 | 0,017 | 0,538 |
| 26 | **РПП-2, 6/0,4 кВ, ЗПУ, пан.19, (2х630)** | **6 кВ** | **2,352** | **0,100** | **3,548** | Нижневартовская-14,33 | 06.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,255 | 0,014 | 0,613 |
| 27 | **РПП-3, 6/0,4 кВ, (2х630)** | **6 кВ** | **1,9** | **0,071** | **4,029** | Нижневартовская-35,12 | 08.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,326 | 0,040 | 0,516 |
| 28 | **РПП-5, 10/0,4 кВ, ЗПУ, пан.6., (2х630)** | **10 кВ** | **1,237** | **0,624** | **8,139** | Западная-7,14 | 23.11.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,055 | 0,030 | 0,797 |
| 29 | **РПП-6, 6/0,4 кВ, (2х630)** | **6 кВ** | **1,223** | **0,000** | **4,777** | Нижневартовская-17,22 | 04.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,154 | 0,000 | 0,728 |
| 30 | **РПП-7, 10/0,4 кВ, (РП-1стр.) панель 16, ЗПУ, (2х630)** | **10 кВ** | **0,4** | **0,370** | **9,230** | ПС Западная, ф.5,12 | 11.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,051 | 0,000 | 0,831 |
| 31 | **РПП-9, 10/0,4 кВ, ул. Кузоваткина, 39 (ЦТС), (2х25)** | **10 кВ**в т.ч.0,4 кВ | 1,428 | 0,046 | 8,526 | ПС Индустриальная ф. 210,103 | 04.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| 32 | **РП-10, 10/0,4 кВ, СПУ, ОРС, (2х630)** | **10 кВ** | **1,962** | **0,178** | **7,860** | Восток - 212,121 | 07.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,550 | 0,000 | 0,332 |
| 33 | **РПП-11, 6/0,4 кВ, ЗПУ, пан.18, ул. Индустриальная (2х1000)** | **6 кВ** | **2,626** | **0,100** | **5,274** | Н-Варт-11,42 | 18.12.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,101 | 0,000 | 1,299 |
| 34 | **РПП-12, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.18., (2х1000)** | **6 кВ** | **3,821** | **0,629** | **1,550** | Н-Варт-19,20 | 11.01.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,120 | 0,145 | 1,135 |
| 35 | **РП-29, 10/0,4 кВ, пос.Энтузиастов, (2х630)** | **10 кВ** | **2,123** | **1,079** | **6,798** | Городская-5-361,204 | 01.02.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,035 | 0,000 | 0,847 |
| 36 | **РП-СТПС, 10/0,4кВ, Магистраль, (2х630)** | **10 кВ** | **1,813** | **0,647** | **7,540** | Южная-20,27 | 03.02.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,032 | 0,000 | 0,528 |
| 37 | **РП-Совхоз, 10/0,4кВ, (2х100)** | **10 кВ** | **3,029** | **0,726** | **6,245** | Южная-25,22 | 26.02.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,840 | 0,000 | 0,000 |
| 38 | **РП-Дагестан, 10/0,4кВ, Ст.Вартовск, (2х1000)** | **10 кВ** | **2,096** | **0,277** | **7,627** | Южная-1,29 | 07.02.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,094 | 1,065 | 0,241 |
| 39 | **РПП-2С, 10/0,4кВ, СПУ, (2х630)** | **10 кВ** | **2,026** | **2,884** | **5,090** | Восток -101,226 | 01.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,298 | 0,000 | 0,584 |
| 40 | **РП-3Х, 10/0,4кВ, кв.17П, (2х630)** | **10 кВ** | **1,865** | **0,370** | **7,765** | Южная-8,11 | 03.06.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,018 | 0,028 | 0,514 |
| 41 | **ПС- 35/6/0,4кВ №1 (2х6300), с РПП-4, (2х630)** | **35 кВ** | **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** | **0,136** | **3,238** |
| в т.ч.0,4 кВ | 0,032 | 0,009 | 0,841 |
| 42 | **ПС-35/6 кВ БИО, ЮЗПУ, (2х6300)** | 35 кВ | 0 | 0,000 | 0,000 | ГПП-7-Ф-2,1 | 07.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| **6 кВ** | **4,016** | **0,977** | **1,307** |
| 43 | **ПС-35/6кВ Энергонефть, ЗПУ, (2х6300)** | 35 кВ | 0 | 0,000 | 0,000 | Западная -Ф-2,3 | 26.12.2019 | сетевой район №1 | нет |
| **6 кВ** | **3,708** | **0,561** | **2,031** |
| 44 | **ПС-35/6 кВ Базовая, (2х6300)** | 35 кВ | 0 | 0,000 | 0,000 | ГПП-7-Ф-3,4 | 04.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| **6 кВ** | **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** | **1,021** | **5,269** |
| 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** | **1,347** | **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** | **0,000** | **3,971** |
| 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** | **2,993** |
| 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** | **0,660** | **1,601** |
| 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** | **1,028** | **4,043** |
| 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** | **0,351** | **3,417** |
| 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** | **0,461** | **5,795** |
| 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** | **2,840** | **9,188** |

|  |
| --- |
| **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" | 16.12.2020 18:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 1,75 | 8,36 | 6,3 |
| 2. | **ПС 35/6кВ "Город-2" 2х10 МВА** | **35кВ** | **0** | **0** | **0** | ф.ф.35кВ №2, №4 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 16.12.2020 16:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 4,57 | 21,93 | 10 |
| 3. | **ПС 35/10кВ "Город-3" 2х10 МВА** | **35кВ** | **0** | **0** | **0** | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 16.12.2020 17:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 2,53 | 12,04 | 10 |
| 4. | **ПС 35/10кВ "Дачная" 2х6,3 МВА** | **35кВ** | **0** | **0** | **0** | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 16.12.2020 13:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 0,08 | 1,94 | 6,3 |
| 5. | **ПС 35/6кВ "ГТЭС-2" 1х6,3 МВА** | **35кВ** | **0** | **0** | **0** | ф.35кВ №1 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 16.12.2020 14:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,15 | 0,52 | 6,3 |
| 6. | **ПС 35/6кВ "Аэропорт" 2х4,0 МВА** | **35кВ** | **0** | **0** | **0** | ф.ф.35кВ №3, №6 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 16.12.2020 15:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,48 | 2,15 | 4 |
| 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 | 0,66 | 4 |
| 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" | 16.12.2020 20:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 1,00 | 0,89 | 6,3 |
| 9. | **ПС 35/10кВ "Котельная-3" 2х6,3 МВА** | **35кВ** | **0** | **0** | **0** | ф.ф.35кВ №2, №3 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 16.12.2020 07:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 1,19 | 4,24 | 6,3 |
| 10. | **ПС 35/6кВ "Котельная-4" 2х4,0 МВА** | **35кВ** | **0** | **0** | **0** | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 220/110/35/6кВ "Варьеган" | 16.12.2020 19:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,29 | 1,87 | 1,84 |
| 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" | 16.12.2020 11:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,47 | 1,69 | 4 |
| 12. | **ПС 35/6кВ "Поселок" 2х4,0 МВА** | **35кВ** | **0** | **0** | **0** | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 220/110/35/6кВ "Варьеган" | 16.12.2020 13:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 1,36 | 8,70 | 4 |
| 13. | **ПС 35/6кВ "Лесная" 2х4,0 МВА** | **35кВ** | **0** | **0** | **0** | ф.ф.35кВ №2, №5 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 16.12.2020 15:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,61 | 0,36 | 4 |
| 14. | **ПС 35/10кВ "Новоаганская" 2х6,3 МВА** | **35кВ** | **0** | **0** | **0** | ф.ф.35кВ №2, №5 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 16.12.2020 14:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 1,04 | 4,00 | 6,3 |
| 15. | **ПС 35/6кВ "Рославльская" 2х6,3 + 2х10,0 МВА** | **35кВ** | **0** | **0** | **0** | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/6кВ "Истоминская" | 16.12.2020 15:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 2,45 | 8,95 | 6,3 |
| 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** | **-0,19021** | **3,49** |
| 2. | **ПС-35/6кВ №13 2х4000** | **35кВ** | **0** | **0** | **0** | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| **6кВ** | **3,44** | **0,567** | **0,00** |
| 3. | **ПС-35/6кВ №14 2х4000** | **35кВ** | **0** | **0** | **0** | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| **6кВ** | **2,97** | **0,447** | **0,58** |
| 4. | **ПС-35/6кВ "Больничная" 2х6300** | **35кВ** | **0** | **0** | **0** | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2016 | нет |
| **6кВ** | **4,52** | **1,057** | **0,72** |

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** | **4,118** | **0,325** | **5,557** | Обская,яч.103, 804 | 31.12.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,046 | 0,039 | 1,315 |
| 2 | **РПЖ-2, 10/0,4кВ больн. к-с 2мкр., (2х400)** | **10кВ** | **3,153** | **0,722** | **6,125** | Индустр., яч109,203 | 31.01.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,496 | 0,005 | 0,059 |
| 3 | **РПЖ-3, 10/0,4кВ 7мкр., (2х630)** | **10кВ** | **3,96** | **0,164** | **5,876** | Обская, яч.705, 208 | 31.01.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,461 | 1,425 | 0,421 |
| 4 | **РПЖ-4, 10/0,4кВ,11мкр., (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,12мкр., (2х1000)** | **10кВ** | **4,882** | **2,552** | **2,566** | Центральная,яч.309,409 | 01.02.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,263 | 0,000 | 1,137 |
| 6 | **РПЖ-6,10/0,4кВ, 15мкр., (2х630)** | **10кВ** | **6,394** | **0,200** | **3,337** | 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 9мкр. ,(2х1000)** | **10кВ** | **4,189** | **1,571** | **4,240** | Городская-5,яч.105,452 | 28.11.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,163 | 0,000 | 1,237 |
| 8 | **РПЖ-8, 10/0,4кВ (2х1000)** | **10кВ** | **3,864** | **2,244** | **3,892** | Городская-5,яч.103,458 | 13.09.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,28 | 0,100 | 1,020 |
| 9 | **РПЖ-9, 10/0,4кВ,10-А мкр., (2х1000)** | **10кВ** | **5,651** | **0,675** | **3,674** | Центр-106, Восток-234 | 31.12.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,323 | 0,000 | 1,077 |
| 10 | **РПЖ-10, 10/0,4кВ ул. Северная, (2х630)** | **10кВ** | **5,884** | **2,204** | **0,000** | Индустр.-303, Восток-113 | 15.09.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,013 | 0,000 | 0,869 |
| 11 | **РПЖ-11, 10/0,4кВ, МЖК, (2х1000)** | **10кВ** | **2,102** | **0,000** | **7,614** | 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** | **4,31** | **0,658** | **5,032** | Городская- 5-139,456 | 31.12.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,412 | 0,050 | 0,420 |
| 13 | **РПЖ-13, 10/0,4кВ,8 мкр., (2х630)** | **10кВ** | **5,94** | **2,120** | **1,940** | Городская-5-107,450 | 20.11.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,444 | 0,250 | 0,188 |
| 14 | **РПЖ-14, 10/0,4кВ компл. Мира, (2х1000)** | **10кВ** | **5,287** | **3,023** | **0,000** | 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, 10-Б мкр., (2х630)** | **10кВ** | **4,396** | **0,011** | **5,593** | Западная-9,6 | 03.02.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,433 | 0,015 | 0,434 |
| 16 | **РПЖ-16,10/0,4кВ, 1 мкр., (4х1000)** | **10кВ** | **4,724** | **1,156** | **4,120** | Индустриальная-410,106 | 23.12.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,492 | 0,035 | 1,237 |
| 17 | **РПЖ-17,10/0,4кВ, (2х630)** | **10кВ** | **2,431** | **1,422** | **6,147** | Обская-510, 604 | 27.12.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,083 | 0,000 | 0,799 |
| 18 | **РПЖ-18, 10/0,4кВ, Дел.центр, (2х630)** | **10кВ** | **2,975** | **0,571** | **6,454** | Обская-506,402 | 02.11.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,021 | 0,000 | 0,861 |
| 19 | **РПЖ-19,10/0,4кВ, квартал 17, (2х1000)** | **10кВ** | **3,446** | **0,054** | **6,500** | Эмтор-107,208 | 01.02.2019 | 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** | **2,18** | **0,288** | **7,532** | яч.107,207 ПС Колмаковская | 19.11.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,116 | 0,000 | 0,766 |
| 21 | **РПЖ-21, 10/0,4кВ, Кв. Центральный, (2х1000)** | **10кВ** | **2,766** | **1,072** | **6,162** | Восток, Колмаковская | 01.02.2019 | сетевой район №2 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,126 | 0,000 | 1,274 |
| 22 | **РПЖ-22, 10/0,4кВ, квартал 22 (2х1000)** | **10кВ** | **0,967** | **0,554** | **8,479** | Городская-5-208,323 | 27.12.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,123 | 0,000 | 1,277 |
| 23 | **РПЖ-23, 10/0,4кВ, квартал 23. 2х1000** | **10кВ** | **2,921** | **0,876** | **6,203** | яч.103,203 ПС Колмаковская | 31.12.2019 | сетевой район №3 | нет |
| 0,4кВ | 0,356 | 1,264 | 0,000 |
| 24 | **РПЖ-25, 10/0,4кВ, квартал 25, (2х1000)** | **10кВ** | **2,426** | **0,378** | **7,074** | Колмаковская яч.114 214 | 31.12.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,356 | 0,000 | 1,044 |
| 25 | **РПП-1, 6/0,4кВ, ЗПУ,пан.7., (2х400)** | **6кВ** | **1,972** | **0,490** | **3,538** | 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** | **2,352** | **0,100** | **3,548** | Нижневартовская-14,33 | 06.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,255 | 0,014 | 0,613 |
| 27 | **РПП-3, 6/0,4кВ, (2х630)** | **6кВ** | **1,9** | **0,071** | **4,029** | Нижневартовская-35,12 | 08.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,326 | 0,040 | 0,516 |
| 28 | **РПП-5, 10/0,4кВ, ЗПУ,пан.6., (2х630)** | **10кВ** | **1,237** | **0,624** | **8,139** | Западная-7,14 | 23.11.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,055 | 0,030 | 0,797 |
| 29 | **РПП-6, 6/0,4кВ, (2х630)** | **6 кВ** | **1,223** | **0,000** | **4,777** | Нижневартовская-17,22 | 04.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,154 | 0,000 | 0,728 |
| 30 | **РПП-7, 10/0,4кВ., (РП-1стр.) панель 16, ЗПУ, (2х630)** | **10кВ** | **0,4** | **0,370** | **9,230** | 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 | 1,428 | 0,046 | 8,526 | ПС Индустриальная ф. 210,103 | 04.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| 32 | **РП-10, 10/0,4кВ, СПУ, ОРС, (2х630)** | **10кВ** | **1,962** | **0,178** | **7,860** | Восток - 212,121 | 07.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,55 | 0,000 | 0,332 |
| 33 | **РПП-11, 6/0,4 кВ, ЗПУ, пан.18, ул.Индустриальная (2х1000)** | **6 кВ** | **2,626** | **0,100** | **5,274** | Н-Варт-11,42 | 18.12.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,101 | 0,000 | 1,299 |
| 34 | **РПП-12, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.18., (2х1000)** | **6 кВ** | **3,821** | **0,629** | **1,550** | Н-Варт-19,20 | 11.01.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,12 | 0,145 | 1,135 |
| 35 | **РП-29, 10/0,4кВ, пос.Энтузиастов, (2х630)** | **10кВ** | **2,123** | **1,079** | **6,798** | 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, Магистраль, (2х630)** | **10кВ** | **1,813** | **0,647** | **7,540** | 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, (2х100)** | **10кВ** | **3,029** | **0,726** | **6,245** | Южная-25,22 | 26.02.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,84 | 0,000 | 0,000 |
| 38 | **РП-Дагестан, 10/0,4кВ, Ст.Вартовск, (2х1000)** | **10кВ** | **2,096** | **0,277** | **7,627** | Южная-1,29 | 07.02.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,094 | 1,065 | 0,241 |
| 39 | **РПП-2С, 10/0,4кВ, СПУ, (2х630)** | **10кВ** | **2,026** | **2,884** | **5,090** | Восток -101,226 | 01.02.2019 | сетевой район №1 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,298 | 0,000 | 0,584 |
| 40 | **РП-3Х, 10/0,4кВ, кв.17П, (2х630)** | **10кВ** | **1,865** | **0,370** | **7,765** | Южная-8,11 | 03.06.2019 | сетевой район №3 | нет |
| в т.ч.0,4кВ | 0,018 | 0,028 | 0,514 |
| 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 | 31.01.2019 | сетевой район №1 | нет |
| **6 кВ** | **2,926** | **0,136** | **3,238** |
| 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** | **0,977** | **1,307** |
| 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** | **0,561** | **2,031** |
| 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** | **1,021** | **5,269** |
| 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** | **1,347** | **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** | **0,000** | **3,971** |
| 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** | **2,993** |
| 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** | **0,660** | **1,601** |
| 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** | **1,028** | **4,043** |
| 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** | **0,351** | **3,417** |
| 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** | **0,461** | **5,795** |
| 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** | **2,840** | **9,188** |

|  |
| --- |
| **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" | 16.12.2020 18:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 1,75 | 8,36 | 6,3 |
| 2. | **ПС 35/6кВ "Город-2" 2х10 МВА** | **35кВ** | **0** | **0** | **0** | ф.ф.35кВ №2, №4 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 16.12.2020 16:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 4,57 | 21,93 | 10 |
| 3. | **ПС 35/10кВ "Город-3" 2х10 МВА** | **35кВ** | **0** | **0** | **0** | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 16.12.2020 17:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 2,53 | 12,04 | 10 |
| 4. | **ПС 35/10кВ "Дачная" 2х6,3 МВА** | **35кВ** | **0** | **0** | **0** | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 16.12.2020 13:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 0,08 | 1,94 | 4,28 |
| 5. | **ПС 35/6кВ "ГТЭС-2" 1х6,3 МВА** | **35кВ** | **0** | **0** | **0** | ф.35кВ №1 ПС 110/35/10кВ "Радужная" | 16.12.2020 14:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,15 | 0,52 | 5,63 |
| 6. | **ПС 35/6кВ "Аэропорт" 2х4,0 МВА** | **35кВ** | **0** | **0** | **0** | ф.ф.35кВ №3, №6 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 16.12.2020 15:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,48 | 2,15 | 4 |
| 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 | 0,66 | 4 |
| 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" | 16.12.2020 20:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 1,00 | 0,89 | 6,3 |
| 9. | **ПС 35/10кВ "Котельная-3" 2х6,3 МВА** | **35кВ** | **0** | **0** | **0** | ф.ф.35кВ №2, №3 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 16.12.2020 07:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 1,19 | 4,24 | 6,3 |
| 10. | **ПС 35/6кВ "Котельная-4" 2х4,0 МВА** | **35кВ** | **0** | **0** | **0** | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 220/110/35/6кВ "Варьеган" | 16.12.2020 19:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,29 | 1,87 | 4 |
| 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" | 16.12.2020 11:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,47 | 1,69 | 4 |
| 12. | **ПС 35/6кВ "Поселок" 2х4,0 МВА** | **35кВ** | **0** | **0** | **0** | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 220/110/35/6кВ "Варьеган" | 16.12.2020 13:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 1,36 | 8,70 | 4 |
| 13. | **ПС 35/6кВ "Лесная" 2х4,0 МВА** | **35кВ** | **0** | **0** | **0** | ф.ф.35кВ №2, №5 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 16.12.2020 15:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 0,61 | 0,36 | 4 |
| 14. | **ПС 35/10кВ "Новоаганская" 2х6,3 МВА** | **35кВ** | **0** | **0** | **0** | ф.ф.35кВ №2, №5 ПС 110/35/10кВ "Промзона" | 16.12.2020 14:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 10кВ | 1,04 | 4,00 | 6,3 |
| 15. | **ПС 35/6кВ "Рославльская" 2х6,3 + 2х10,0 МВА** | **35кВ** | **0** | **0** | **0** | ф.ф.35кВ №1, №3 ПС 110/35/6кВ "Истоминская" | 16.12.2020 15:00 | служба подстанций 35кВ | нет |
| в т.ч. 6кВ | 6,3 | 8,95 | 6,3 |

|  |
| --- |
| **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. | **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** |
| 2. | **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** |
| 3. | **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** |
| 4. | **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** |
| 5. | **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** |
| 6 | **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** |
| 7 | **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** |
| 8 | **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** |
| 9 | **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** |
| 10 | **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** |
| 11 | **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** |
| 12 | **ТП-6/0,4кВ -29 1х630** | **6кВ** | **0** | **0** | **0** | 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** | **0** | **0** | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
|  **0,4кВ** | **0,164** | **0** | **0,236** |
| 14 | **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** |
| 15 | **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** |
| 16 | **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** |
| 17 | **ТП-6/0,4кВ -50 2х630** | **6кВ** | **0** | **0** | **0** | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| **0,4кВ** | **0,134** | **0,05** | **0,446** |
| 18 | **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** |
| 19 | **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** |
| 20 | **ТП-6/0,4кВ -53 1х630** | **6кВ** | **0** | **0** | **0** | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| **0,4кВ** | **0,32** | **0,159** | **0,151** |
| 21 | **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** |
| 22 | **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** |
| 23 | **ТП-6/0,4кВ -57 2х630** | **6кВ** | **0** | **0** | **0** | 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** | **0** | **0** | 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** | **0** | **0** | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| **0,4кВ** | **0,093** | **0,007** | **0,15** |
| 26 | **ТП-6/0,4кВ -64/2 1х400** | **6кВ** | **0** | **0** | **0** | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| **0,4кВ** | **0,24** | **0,05** | **0,11** |
| 27 | **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** |
| 28 | **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** |
| 29 | **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** |
| 30 | **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** |
| 31 | **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** |
| 32 | **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** |
| 33 | **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** |
| 34 | **ТП-6/0,4кВ -82 1х250** | **6кВ** | **0** | **0** | **0** | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| **0,4кВ** | **0,094** | **0,186** | **0,98** |
| 35 | **ТП-6/0,4кВ -84 1х400**  | **6кВ** | **0** | **0** | **0** | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| **0,4кВ** | **0,13** | **0,07** | **0,2** |
| 36 | **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** |
| 37 | **ТП-6/0,4кВ -88 2х630** | **6кВ** | **0** | **0** | **0** | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| **0,4кВ** | **0,346** | **0,2385** | **0,0455** |
| 38 | **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** |
| 39 | **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** |
| 40 | **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** |
| 41 | **ТП-6/0,4кВ -94 1х630** | **6кВ** | **0** | **0** | **0** | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| **0,4кВ** | **0,35** | **0,063** | **0,217** |
| 42 | **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** |
| 43 | **ТП-6/0,4кВ -102 2х250** | **6кВ** | **0** | **0** | **0** | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| **0,4кВ** | **0,102** | **0,15** | **0,248** |
| 44 | **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** |
| 45 | **ТП-6/0,4кВ -107 1х160** | **6кВ** | **0** | **0** | **0** | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| **0,4кВ** | **0,05** | **0,03** | **0,08** |
| 46 | **ТП-6/0,4кВ -109 1х250** | **6кВ** | **0** | **0** | **0** | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| **0,4кВ** | **0,086** | **0** | **0,164** |
| 47 | **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** |
| 48 | **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** |
| 49 | **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** |
| 50 | **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** |
| 51 | **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** |
| 52 | **ТП-6/0,4кВ -120 1х160** | **6кВ** | **0** | **0** | **0** | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| **0,4кВ** | **0** | **0** | **0,16** |
| 53 | **ТП-6/0,4кВ -123 1х400** | **6кВ** | **0** | **0** | **0** | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| **0,4кВ** | **0,18** | **0** | **0,22** |
| 54 | **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** |
| 55 | **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** |
| 56 | **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** |
| 57 | **ТП-6/0,4кВ -132 2х630** | **6кВ** | **0** | **0** | **0** | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| **0,4кВ** | **0,15** | **0,055** | **0,425** |
| 58 | **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** |
| 59 | **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** |
| 60. | **ТП-6/0,4кВ -34 1х630** | **6кВ** | **0** | **0** | **0** | ПС-110/35/6кВ "Пойковская" | 21.12.2010 | нет  |
| **0,4кВ** | **0,14** | **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 2020 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 | 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 |
| 6 | Заключение соглашения в 2017 году о взаимодействии структурных подразделений АО «Горэлектросеть» и МУ «Многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг». | Упрощение процедур, связанных с технологическим присоединением.Консультирование, прием и выдача документов по вопросам подключения. Предоставление услуг по принципу «одного окна». | постоянно |
| 7 | Заключение соглашения в 2017 году о взаимодействии структурных подразделений АО «Горэлектросеть» и Администрациями Нефтеюганского района об информационном обмене при ведении муниципальной геоинформационной системы АРМ МГИС. | Упрощение процедур, связанных с технологическим присоединением.Создание доступа к программному обеспечению МГИС, для обеспечения регулярного информационного обмена с Администрациями поселений Нефтеюганского района, касаемо направления запросов о возможности технологического присоединения. | 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 2020 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. | **437** | **423** | **96,80** | **190** | **143** | **75,26** | **37** | **40** | **108,11** | **5** | **4** | **80,00** | **0** | **0** | **0** | **669/610** |
| 2 | Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям1, шт. | **432** | **413** | **95,60** | **184** | **137** | **74,46** | **32** | **37** | **115,63** | **4** | **3** | **75,00** | **0** | **0** | **0** | **652/590** |
| 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 | **3,86** | **3,82** | **98,96** | **3,52** | **5,01** | **142,33** | **5,16** | **6,22** | **120,54** | **7,0** | **7,0** | **100,00** | **0** | **0** | **0** | **4,88/4,23** |
| 5 | Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, шт. | **375** | **367** | **97,87** | **172** | **123** | **71,51** | **28** | **35** | **125,00** | **2** | **3** | **150,00** | **0** | **0** | **0** | **577/528** |
| 6 | Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, шт. | **330** | **286** | **86,67** | **150** | **106** | **70,67** | **28** | **26** | **92,86** | **2** | **5** | **250,00** | **0** | **0** | **0** | **510/423** |
| 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 | **13,41** | **17** | **126,77** | **20,62** | **21** | **101,84** | **16,64** | **16** | **96,15** | **6** | **102** | **1700,00** | **0** | **0** | **0** | **15,68/19** |

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>).