Сведения о максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии максимальной мощностью 10 МВт и более в соответствии с документами о технологическом присоединении.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование субъекта Российской Федерации | Наименова-ние потребителя электричес-кой энергии | Максималь-ная мощность энергоприни-мающих устройств | Центр питания 110 кВ и выше(диспетчерское наименование, при отсутствии диспетчерского наименования − наименование, используемое сетевой организацией) | Название и реквизиты (дата и номер) акта об осуществлении технологического присоединения(в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии выполнено до вступления в силу Правил технологического присоединения − иного имеющегося у сетевой организации документа, подтверждающего технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям и величину их максимальной мощности) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Красноярский край, г. Сосновоборск | МУП «Жилкомсервис» г. Сосновоборска | 16,49 МВт | ПС 110/10 кВ № 132 «Автоград» | Приложение 2 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС от «15» декабря 2015 года № 1116/П с ПАО «Россети» |

Затраты на осуществление деятельности по передаче электрической энергии

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| https://gtafo.gis-tek.ru/res/listview.gifhttps://gtafo.gis-tek.ru/res/listview.gifhttps://gtafo.gis-tek.ru/res/listview.gifhttps://gtafo.gis-tek.ru/res/listview.gifhttps://gtafo.gis-tek.ru/res/listview.gifhttps://gtafo.gis-tek.ru/res/listview.gifhttps://gtafo.gis-tek.ru/res/listview.gifhttps://gtafo.gis-tek.ru/res/listview.gifhttps://gtafo.gis-tek.ru/res/listview.gifhttps://gtafo.gis-tek.ru/res/listview.gifhttps://gtafo.gis-tek.ru/res/listview.gifhttps://gtafo.gis-tek.ru/res/listview.gifhttps://gtafo.gis-tek.ru/res/listview.gifhttps://gtafo.gis-tek.ru/res/listview.gifhttps://gtafo.gis-tek.ru/res/listview.gifhttps://gtafo.gis-tek.ru/res/listview.gif№ п/п | Наименование показателя | Затраты, всего, тыс. руб. без НДС  |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Оплата услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети | 35188,06 |
| 2 | Оплата услуг прочих сетевых организаций |  |
| 3 | Оплата труда эксплуатационного персонала | 3812,04 |
| 4 | Отчисления на социальные нужды от затрат на оплату труда эксплуатационного персонала | 1108,18 |
| 5 | Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования | 26038,40 |
| 6 | Амортизация электросетевого оборудования | 6275,45 |
| 7 | Общехозяйственные расходы, относимые на технологические цели |  |
|   | из них: | Х |
| 7.1 | Административно-управленческие расходы | 8892,01 |
| 7.2 | Обязательные платежи (налоги, сборы), включаемые в затраты на технологические цели | 2779,47 |
| 7.3 | Прочие общехозяйственные расходы |  |
| 8 | Покупная электрическая энергия (мощность) |  |
|   | в том числе: | Х |
| 8.1 | Оплата электрической энергии в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче | 16867,46 |
| 8.2. | Покупка электрической энергии (мощности) на хозяйственные нужды |  |
| 9 | Прочие затраты, относимые на передачу электрической энергии | 1797,49 |
| 10 | Всего затрат на передачу электрической энергии | 102758,56 |

Сведения о загрузке подстанций с высшим классом напряжения 110 (150) кВ

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование подстанции | Класс напряжения подстанции, кВ | Наименование трансформатора | Uном обмоток трансформатора, кВ | Sном, МВА |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | ПС № 132 «Автоград» | 110 | Т-1, Т-2  | 110/10  | 2х16 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Фактическая максимальная загрузка в день зимнего контрольного замера, МВА | Фактическая максимальная загрузка в день летнего контрольного замера, МВА | Объем перевода нагрузки по электрической сети напряжением 6 − 35 кВ в течение 20 минут после нормативных возмущений, МВА |
| Год N-6 | Год N-5 | Год N-4 | Год N-3 | Год N-2 | Год N-6 | Год N-5 | Год N-4 | Год N-3 | Год N-2 |  |
| 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| 14,120 | 13,8 | 13,8 | 13,8 | 13,2 | 11,428 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 11,1 | 3 |

В графах 7 – 16 под годом «N» понимается календарный год, следующий за годом представления информации.

Сведения о техническом состоянии и перегрузочной способности трансформаторов

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование подстанции | Наименование трансформатора | Марка трансформатора | Год ввода трансформатора в эксплуатацию  | Индекс технического состояния трансформатора(указывается наименьший из индексов технического состояния функциональных узлов «Изоляционная система», «Магнитопровод», «Обмотки трансформатора») | Коэффициент допустимой длительной (без ограничения длительности) перегрузки при температуре °C |
| -20 | -10 | 0 | 10 | 20 | 30 | 40 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1 | ПС № 132 «Автоград» | Т-1 | ТДН-16000/110 | 1985 | 64 | 1,2 | 1,2 | 1,15 | 1,08 | 1 | 0,91 | 0,82 |
| 2 | ПС № 132 «Автоград» | Т-2 | ТДН-16000/110 | 1985 | 64 | 1,2 | 1,2 | 1,15 | 1,08 | 1 | 0,91 | 0,82 |

Сведения о фактической максимальной нагрузке и прогнозной загрузке подстанций с учетом заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование подстанции 110 (150) кВ и выше | Максимальная нагрузка за последние 5 лет по данным контрольных замеров, МВА | Наименование подстанции, к которой осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки | Заявитель | Реквизиты договора об осуществлении технологического присоединения | Планируемый год реализации технологичес-кого присоединения | Максимальная мощность по техническим условиям, кВт |
| Дата заключения | Номер (при наличии) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | ПС № 132 «Автоград» | 14,120 | ПС № 132 «Автоград» (через распределительный пункт РП-2) | ООО «ДомоСтрой» | 23.01.2012г. | 20-ТП | 2025 | 8200 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Ранее присоединенная мощность (по документам о технологическом присоединении), кВт | Uном перспективной нагрузки, кВ | Прирост нагрузки по техническим условиям с учетом коэффициента реализации, кВт | Прогнозная нагрузка, МВА |
| год N | год N+1 | год N+2 | год N+3 | год N+4 | год N+5 |
| 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 16490 | 10 | 4900 | 16,490 | 21,390 | 22 | 23 | 24 | 25 |

В графах 13 – 18 под годом «N» понимается первый год среднесрочного периода, начиная с года, следующего за годом представления информации.

Сведения об объеме прекращений (перерывов) электроснабжения потребителей электрической энергии (далее − недоотпуск электрической энергии) и фактическом ущербе (убытках) от недоотпуска электрической энергии

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование подстанции, на которой зафиксирован недоотпуск электрической энергии | Описание схемно-режимной ситуации, в которой зафиксирован недоотпуск электрической энергии(с указанием типа и количества отключенных элементов электрической сети, характера отключения элемента: вывод в плановый ремонт, аварийное отключение)  | Нагрузка, отключенная в схемно-режимной ситуации, кВт | Фактические экономические показатели ущербов (убытков) от недоотпуска электрической энергии за предшествующие 5 лет |
| Объем недоотпуска электрической энергии за время перерыва в электроснабжении в рассмотренных схемно-режимных ситуациях, кВт∙ч | Удельный объем ущерба (убытков) от недоотпуска на 1 кВт∙ч, возмещенный потребителю электрической энергии, руб./кВт∙ч | Сведения о возмещении ущерба (убытков) от недоотпуска электрической энергии |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | ПС № 132 «Автоград»  | Отходящая КЛ-10 кВ от ПС № 132 «Автоград» в сторону РП-2 | 1000 | Не оценивался | Не оценивался | Не возмещался |