АО «Витимэнергосбыт» (666904, Российская Федерация, Иркутская область, город Бодайбо, переулок Почтовый, дом 1А) сообщает, что информация подлежащая раскрытию в соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (утв. Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24) (далее Стандарты) опубликована на официальном сайте предприятия [www.vitimenergosbyt.ru](http://www.vitimenergosbyt.ru), а также раскрывает следующую информацию:

**п.12 п.п**

**б) структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование статьи затрат** | **тыс. рублей** | **уд. вес, %** |
| **Затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг), в том числе:** | **2 940 513** | **100%** |
| Покупная электроэнергия (мощность) | 1 621 501 | 181% |
| Услуги по передаче электроэнергии | 830 833 | 100% |
| Услуги инфраструктурных организаций оптового рынка электроэнергии | 16 343 | 51% |
| Сбытовые и прочие расходы | 471 835 | 1% |

**п.45 Стандартов:**

**а) Цена на электрическую энергию**:

**Нерегулируемая цена электрической энергии**, рассчитывается исходя из величин: стоимости сбытовой надбавки гарантирующего поставщика, установленной Службой по тарифам Иркутской области, стоимости платы за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, стоимости услуг по передачи электрической энергии на территории Иркутской области и стоимости покупки электрической энергии на оптовом рынке электроэнергии (мощности), рассчитываемой ежемесячно для Гарантирующего поставщика АО «Администратором торговой системы оптового рынка».

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Дифферен-циация | Ед. изм. | ВН1 | ВН | СН1 | СН2 | НН | Комментарии |
| 1. Тариф для населения |   | Руб./МВтч | 929,71 |  |
| 1.1 цена закупки электрической энергии для населения |   | Руб./МВтч | 322,96 |  |
| 1.2 стоимость услуг по передаче электрической энергии для населения |   | Руб./МВтч | 451,64 |  |
|  |
| 1.3 стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю |   | Руб./МВтч | 4,59 |  |
| 1.4 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика |   | Руб./МВтч | 150,52 |  |
| 2. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, 1 ценовая категория |   | Руб./МВтч |   | 2165,9425 | 2601,249424 | 2800,518146 | 3132,92299 |  |
| 2.1 в том числе цена закупки электрической энергии |   | Руб./МВтч | 1613,68 |  |
| 2.2 в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии |   | Руб./МВтч | х | 444,70 | 867,0984448 | 1067,342104 | 1393,105213 |  |
| 2.3 в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю |   | Руб./МВтч | 4,33 |  |
| 2.4 в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика |   | Руб./МВтч | 114,09 |  |
| 3. Среднегодовая ценана электрическую энергиюпо договору энергоснаб-жения, **2 ценовая категория** | День | Руб./МВтч |   |   |   |   |   |  |
| Ночь | Руб./МВтч |   |   |   |   |   |  |
| Пик | Руб./МВтч |   |   |   |   |   |  |
| Полупик | Руб./МВтч |   |   |   |   |   |  |
| Ночь | Руб./МВтч |   |   |   |   |   |  |
| 3.1 в том числе ценазакупки электрическойэнергии | День | Руб./МВтч |   |  |
| Ночь | Руб./МВтч |   |  |
| Пик | Руб./МВтч |   |  |
| Полупик | Руб./МВтч |   |  |
| Ночь | Руб./МВтч |   |  |
| 3.2 в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии |   | Руб./МВтч | х |   |   |   |   |  |
| 3.3 в том числе стоимость |   | Руб./МВтч |   |  |
| иных услуг, оказание кото- |
| рых является неотъемлемой |
| частью поставки электри- |
| ческой энергии потребителю |
| 3.4 в том числе сбытовая |   | Руб./МВтч |   |  |
| надбавка гарантирующего |
| поставщика |
| 4. Среднегодовая ценана электрическую энергиюпо договору энергоснаб-жения, **3 ценовая категория** | электричес- | Руб./МВтч |   |   |   | 1950,39901 | 2274,727387 |  |
| кая энергия |   |
| мощность | Руб./МВт |   |   |   | 657547,6076 | 661525,2017 |  |
|   | в месяц |
| 4.1 в том числе ценазакупки электрическойэнергии | электричес- | Руб./МВтч | 763,92 |  |
| кая энергия |   |
| мощность | Руб./МВт |   |  |
|   | в месяц |
| 4.2 в том числе стоимость |   | Руб./МВтч | х |   |   | 1067,342104 | 1393,105213 |  |
| услуг по передаче электри- |
| ческой энергии |
| 4.3 в том числе стоимость |   | Руб./МВтч | 4,33 |  |
| иных услуг, оказание кото- |
| рых является неотъемлемой |
| частью поставки электри- |
| ческой энергии потребителю |
| 4.4 в том числе сбытовая |   | Руб./МВтч | 114,09 |  |
| надбавка гарантирующего |  |
| поставщика |
| 5. Среднегодовая цена наэлектрическую энергию подоговору энергоснабжения,**4 ценовая категория** | электричес- | Руб./МВтч |   | 980,58619 | 1068,847212 | 1097,272264 | 1320,347248 |  |
| кая энергия |   |
| мощность | Руб./МВт |   | 933,16406 | 1503,530304 | 4424,036531 | 2491,668612 |  |
|   | в месяц |
| 5.1 в том числе ценазакупки электрическойэнергии | электричес- | Руб./МВтч | 770,14 |  |
| кая энергия |   |
| мощность | Руб./МВт | 627035 |  |
|   | в месяц |
| 5.2 в том числе стоимостьуслуг по передачеэлектрической энергии | потери | Руб./МВтч |   | 93,027 | 179,190 | 198,697 | 441,884 |  |
| содержание | Руб./МВт |   | 259322,15 | 415872,71 | 497853,26 | 500432,86 |  |
|   | в месяц |
| 5.3 в том числе стоимость |   | Руб./МВтч | 4,33 |  |
| иных услуг, оказание кото- |
| рых является неотъемлемой |
| частью поставки электри- |
| ческой энергии потребителю |
| 5.4 в том числе сбытовая |   | Руб./МВтч | 114,09 |  |
| надбавка гарантирующего |
| поставщика |
| 6. Среднегодовая цена наэлектрическую энергию подоговору энергоснабжения,5 ценовая категория | электричес- | Руб./МВтч |   |   |   |   |   |  |
| кая энергия |   |
| мощность | Руб./МВт |   |   |   |   |   |  |
|   | в месяц |
| 6.1 в том числе ценазакупки электрическойэнергии | электричес- | Руб./МВтч |   |  |
| кая энергия |   |
| мощность | Руб./МВт |   |  |
|   | в месяц |
| 6.2 в том числе стоимость |   | Руб./МВтч | х |   |   |   |   |  |
| услуг по передаче электри- |
| ческой энергии |
| 6.3 в том числе стоимость |   | Руб./МВтч |   |   |  |
| иных услуг, оказание кото- |
| рых является неотъемлемой |
| частью поставки электри- |
| ческой энергии потребителю |
| 6.4 в том числе сбытовая |   | Руб./МВтч |   |   |  |
| надбавка гарантирующего |
| поставщика |
| 7. Среднегодовая цена наэлектрическую энергию подоговору энергоснабжения,6 ценовая категория | электричес- | Руб./МВтч |   |   |   |   |   |  |
| кая энергия |   |
| мощность | Руб./МВт |   |   |   |   |   |  |
|   | в месяц |
| 7.1 в том числе ценазакупки электрическойэнергии | электричес- | Руб./МВтч |   |  |
| кая энергия |   |
| мощность | Руб./МВт |   |  |
|   | в месяц |
| 7.2 в том числе стоимостьуслуг по передачеэлектрической энергии | потери | Руб./МВтч |   |   |   |   |   |  |
| содержание | Руб./МВт |   |   |   |   |   |  |
|   | в месяц |
| 7.3 в том числе стоимость |   | Руб./МВтч |   |  |
| иных услуг, оказание кото- |
| рых является неотъемлемой |
| частью поставки электри- |
| ческой энергии потребителю |
| 7.4 в том числе сбытовая |   | Руб./МВтч |   |  |
| надбавка гарантирующего |
| поставщика |

**Стоимость услуг по передаче электрической энергии:** утверждена Приказами Службы по тарифам Иркутской области № 451-спр от 27.12.2019 г. информация опубликована в официальном сайте Службы по тарифам Иркутской области.

 **б) условия договора купли-продажи электрической энергии**, в том числе:

**срок действия договора**: на неопределенный срок, если иное не предусмотрено соглашением сторон

**вид цены на электрическую энергию (фиксированная или переменная):** нерегулируемая (переменная)– утверждена Службой по тарифам Иркутской области Приказ № 445-спр от 27.12.2019г. «Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных нему категорий потребителей по Иркутской области»; переменная – рассчитывается ежемесячно.

**форма оплаты**: наличные/безналичные платежи;

**форма обеспечения исполнения обязательств сторон по договору:** неустойка, пени;

**зона обслуживания**: Гарантирующий поставщик на территории г. Бодайбо и Бодайбинского района Иркутской области по границам балансовой принадлежности электрических сетей АО «Витимэнерго».

Независимая энергосбытовая организация:

Республика Саха (Якутия) - потребитель АО «Полюс Алдан»;

Красноярский край - потребитель АО «Полюс Красноярск».

**условия расторжения договора**: письменное уведомление Гарантирующего поставщика о намерении расторгнуть договор не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявленной им даты расторжения или изменения договора;

 оплатить Гарантирующему поставщику потребленную до даты расторжения Договора электрическую энергию в соответствии с п. 85 Основных положений № 442;

 в иных случаях действие Договора прекращается в связи с его досрочным расторжением в случаях, установленных Договором и законодательством;

 договор в любой момент может быть расторгнут по соглашению Сторон, заключенному в письменной форме.

**ответственность сторон**: Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая обязательства по договору, несет ответственность в соответствии с действующим договором и действующим законодательством РФ.

**в) информацию о гарантирующем поставщике, включая зону его обслуживания, место нахождения, почтовый адрес, телефоны, факс, адрес электронной почты**: АО «Витимэнергосбыт»; 666904, Российская Федерация, Иркутская область, город Бодайбо, переулок Почтовый, д. 1А;тел. 8-800-234-33-20; e-mail: info@vitimenergosbyt.ru сайт: [www.vitimenergosbyt.ru](http://www.vitimenergosbyt.ru); в границах зоны деятельности соответствующих границам балансовой принадлежности электрических сетей АО «Витимэнерго»;

**информацию о банковских реквизитах**: *р/с 40702810618300100385 Иркутское отделение 8586 Байкальский Банк ПАО «Сбербанка России» г. Иркутск БИК 042520607; К/с. 30101810900000000607; ИНН 3802010714; ОГРН 1063802001372; КПП 380201001.*

**г) информацию об объеме фактического полезного отпуска электроэнергии и мощности по тарифным группам по территориальным сетевым организациям по уровням напряжения:**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ТСО | Категории | Единицы измерения | Диапазоны напряжения |
| ВН | СНI | СНII | НН |
| Электроэнергия |
| АО "Витимэнергосбыт" | прочие потребители | МВт∙ч | 468 428,307 | 191 049,745 | 55 054,334 | 22 666,170 |
| население и приравненные к нему потребители | МВт∙ч |  |  |  | 65 995,662 |
| Итого |  |  | 468 428,307 | 191 049,745 | 55 054,334 | 88 661,832 |
|  |  |  |  |  |  |  |
| Всего |  | МВт∙ч | 803 194,218 |  |  |  |

|  |
| --- |
| Мощность (сетевая мощность потребителей 4 ЦК) |
|  |  |  | Диапазоны напряжения |
|  |  |  | ВН | СНI | СНII | НН |
|  | прочие потребители | МВт | 686,536 | 335,389 | 43,851 | 10,746 |
| ИТОГО |  | МВт | 1 076,522 |  |  |  |

**д)** **информацию о ежемесячных фактических объемах потребления электрической энергии (мощности) по группам потребителей:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **ед. изм.** | **Январь** | **Февраль** | **Март** | **Апрель** | **Май** | **Июнь** | **Июль** | **Август** | **Сентябрь** | **Октябрь** | **Ноябрь** | **Декабрь** | **2020 год** |
| **факт** | **факт** | **факт** | **факт** | **факт** | **факт** | **факт** | **факт** | **факт** | **факт** | **факт** | **факт** |  |
| **Витимэнергосбыт** |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| ***Энергоресурсы*** | ***тыс. кВт.*** | ***66 507,6*** | ***63 721,5*** | ***68 998,8*** | ***70 624,4*** | ***75 877,4*** | ***71 781,3*** | ***72 695,8*** | ***76 280,0*** | ***71 870,6*** | ***86 199,2*** | ***68 937,9*** | ***69 325,7*** | ***862820,3*** |
|  Потери+СН | тыс. кВт. | 6 028,8 | 5 805,5 | 5 278,4 | 3 358,4 | 3 681,0 | 3 700,9 | 3 311,2 | 3 353,8 | 4 042,4 | 6 101,9 | 6 591,7 | 8 371,9 | 59 626,1 |
| до -670 кВт |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | 0,0 |
| электроэнергия всего: | тыс. кВт. | 5 876,0 | 5 183,5 | 5 260,4 | 3 937,0 | 3 814,5 | 3 144,4 | 2 898,6 | 2 978,0 | 3 406,2 | 4 279,5 | 4 413,7 | 5 529,9 | 50 721,7 |
| ВН | тыс. кВт. | 445,0 | 409,5 | 780,1 | 1 055,4 | 1 208,5 | 880,6 | 920,0 | 1 160,9 | 1 061,3 | 1 030,1 | 306,7 | 363,7 | 9 621,7 |
| СН1 | тыс. кВт. | 185,2 | 183,9 | 181,8 | 147,9 | 123,6 | 92,6 | 78,8 | 93,8 | 112,7 | 101,4 | 181,6 | 227,1 | 1 710,4 |
| СН2 | тыс. кВт. | 3 005,0 | 2 733,6 | 2 420,4 | 1 779,2 | 1 545,3 | 1 461,9 | 1 218,6 | 1 075,4 | 1 401,5 | 1 892,1 | 2 329,2 | 2 956,3 | 23 818,5 |
| НН | тыс. кВт. | 2 240,8 | 1 856,5 | 1 878,2 | 954,6 | 937,1 | 709,3 | 681,3 | 647,9 | 830,7 | 1 255,8 | 1 596,3 | 1 982,7 | 15 571,1 |
| мощность всего: | МВт. | 0,5 | 0,8 | 1,1 | 1,8 | 2,0 | 2,0 | 1,9 | 2,1 | 2,0 | 1,6 | 0,4 | 0,6 | 16,8 |
| ВН | МВт. | 0,0 | 0,2 | 0,6 | 1,3 | 1,6 | 1,3 | 1,4 | 1,7 | 1,5 | 1,3 | 0,0 | 0,0 | 10,9 |
| СН1 | МВт. | 0,1 | 0,2 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 1,4 |
| СН2 | МВт. | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,3 | 0,3 | 0,6 | 0,4 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,5 | 4,5 |
| НН | МВт. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| от 670 кВт до 10 МВт |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | 0,0 |
| электроэнергия всего: | тыс. кВт. | 8 374,9 | 8 646,3 | 11 430,3 | 14 914,5 | 17 862,5 | 16 882,4 | 17 988,3 | 19 281,7 | 19 475,7 | 20 942,9 | 10 201,3 | 8 592,5 | 174 593,4 |
| ВН | тыс. кВт. | 4 268,6 | 4 218,8 | 5 470,8 | 7 328,4 | 8 773,0 | 7 887,8 | 8 556,3 | 9 690,0 | 9 230,7 | 10 007,9 | 5 115,6 | 4 267,6 | 84 815,6 |
| СН1 | тыс. кВт. | 804,3 | 1 245,5 | 2 660,0 | 4 565,0 | 6 673,3 | 7 689,4 | 8 170,8 | 8 344,2 | 8 084,9 | 8 005,9 | 2 083,1 | 846,7 | 59 173,2 |
| СН2 | тыс. кВт. | 2 513,7 | 2 430,9 | 2 522,2 | 2 327,8 | 1 882,4 | 1 221,2 | 1 170,0 | 1 144,9 | 1 734,3 | 2 292,9 | 2 321,0 | 2 734,0 | 24 295,2 |
| НН | тыс. кВт. | 788,3 | 751,1 | 777,4 | 693,3 | 533,9 | 83,9 | 91,2 | 102,6 | 425,7 | 636,2 | 681,5 | 744,3 | 6 309,3 |
| мощность всего: | МВт. | 11,6 | 13,1 | 17,0 | 25,3 | 28,6 | 28,6 | 30,7 | 30,7 | 32,5 | 33,9 | 15,8 | 11,6 | 279,2 |
| ВН | МВт. | 6,4 | 7,1 | 8,8 | 12,8 | 14,3 | 13,5 | 15,1 | 15,1 | 15,2 | 16,6 | 8,5 | 6,3 | 139,7 |
| СН1 | МВт. | 1,2 | 2,1 | 4,4 | 9,0 | 11,5 | 13,7 | 14,3 | 14,1 | 14,5 | 13,6 | 3,6 | 1,4 | 103,5 |
| СН2 | МВт. | 2,8 | 2,8 | 2,7 | 2,5 | 2,0 | 1,3 | 1,1 | 1,3 | 2,1 | 2,7 | 2,7 | 2,9 | 26,9 |
| НН | МВт. | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,0 | 0,7 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,7 | 0,9 | 1,0 | 1,0 | 9,2 |
| не менее 10 МВт |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| электроэнергия всего: | тыс. кВт. | 37 593,8 | 36 414,2 | 40 287,5 | 42 634,7 | 46 082,1 | 44 509,8 | 45 153,5 | 47 275,3 | 41 309,6 | 49 898,9 | 41 614,1 | 39 110,0 | 511 883,5 |
| ВН | тыс. кВт. | 32 155,6 | 29 809,6 | 30 863,6 | 31 130,5 | 31 650,6 | 30 768,8 | 31 222,1 | 32 317,1 | 26 429,8 | 32 983,7 | 32 043,3 | 32 616,2 | 373 990,9 |
| СН1 | тыс. кВт. | 4 564,2 | 5 730,4 | 8 545,9 | 10 886,7 | 13 937,0 | 13 377,2 | 13 598,2 | 14 620,1 | 14 429,9 | 16 268,7 | 8 793,5 | 5 414,3 | 130 166,1 |
| СН2 | тыс. кВт. | 803,7 | 809,9 | 781,4 | 562,5 | 444,8 | 325,9 | 305,0 | 304,9 | 409,0 | 610,8 | 703,1 | 879,3 | 6 940,6 |
| НН | тыс. кВт. | 70,3 | 64,3 | 96,6 | 55,0 | 49,7 | 37,8 | 28,1 | 33,2 | 40,9 | 35,6 | 74,1 | 200,2 | 785,8 |
| мощность всего: | МВт. | 53,7 | 56,0 | 58,9 | 67,3 | 70,7 | 71,3 | 70,1 | 72,5 | 66,6 | 75,3 | 62,7 | 55,4 | 780,5 |
| ВН | МВт. | 44,9 | 44,7 | 42,6 | 44,7 | 45,2 | 45,2 | 44,6 | 46,1 | 39,5 | 46,7 | 46,4 | 45,4 | 536,0 |
| СН1 | МВт. | 7,2 | 9,6 | 14,8 | 21,5 | 24,6 | 25,3 | 24,7 | 25,7 | 26,2 | 27,5 | 14,9 | 8,3 | 230,5 |
| СН2 | МВт. | 1,4 | 1,5 | 1,3 | 0,9 | 0,8 | 0,7 | 0,7 | 0,6 | 0,8 | 1,1 | 1,3 | 1,5 | 12,5 |
| НН | МВт. | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,3 | 1,6 |
| Население Бодайбинского р-на |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| электроэнергия всего: | тыс. кВт. | 8 634,2 | 7 672,1 | 6 742,2 | 5 779,7 | 4 437,3 | 3 543,8 | 3 344,2 | 3 391,2 | 3 636,6 | 4 976,0 | 6 117,2 | 7 721,4 | 65 995,7 |
| мощность всего: | МВт. | 12,8 | 11,4 | 10,0 | 8,6 | 6,6 | 5,3 | 5,0 | 5,0 | 5,4 | 7,4 | 9,1 | 11,5 | 98,2 |
| Итого электроэнергия: | тыс. кВт. | 60 478,8 | 57 916,0 | 63 720,4 | 67 265,9 | 72 196,4 | 68 080,4 | 69 384,6 | 72 926,2 | 67 828,2 | 80 097,3 | 62 346,2 | 60 953,9 | 803 194,2 |
| ВН | тыс. кВт. | 36 869,2 | 34 437,9 | 37 114,5 | 39 514,4 | 41 632,1 | 39 537,2 | 40 698,4 | 43 168,0 | 36 721,8 | 44 021,8 | 37 465,6 | 37 247,5 | 468 428,3 |
| СН1 | тыс. кВт. | 5 553,7 | 7 159,7 | 11 387,7 | 15 599,6 | 20 733,9 | 21 159,2 | 21 847,9 | 23 058,1 | 22 627,6 | 24 376,0 | 11 058,2 | 6 488,2 | 191 049,7 |
| СН2 | тыс. кВт. | 6 322,4 | 5 974,5 | 5 723,9 | 4 669,5 | 3 872,5 | 3 009,1 | 2 693,5 | 2 525,2 | 3 544,9 | 4 795,9 | 5 353,4 | 6 569,6 | 55 054,3 |
| НН | тыс. кВт. | 3 099,4 | 2 671,8 | 2 752,2 | 1 702,9 | 1 520,6 | 831,0 | 800,6 | 783,6 | 1 297,3 | 1 927,6 | 2 351,9 | 2 927,2 | 22 666,2 |
| население | тыс. кВт. | 8 634,2 | 7 672,1 | 6 742,2 | 5 779,7 | 4 437,3 | 3 543,8 | 3 344,2 | 3 391,2 | 3 636,6 | 4 976,0 | 6 117,2 | 7 721,4 | 65 995,7 |
| Итого мощность: | МВт. | 78,6 | 81,3 | 87,0 | 102,9 | 107,9 | 107,2 | 107,7 | 110,4 | 106,5 | 118,3 | 88,0 | 79,1 | 1 174,7 |
| ВН | МВт. | 51,3 | 52,1 | 52,0 | 58,9 | 61,1 | 59,9 | 61,1 | 62,9 | 56,2 | 64,6 | 54,8 | 51,7 | 686,5 |
| СН1 | МВт. | 8,6 | 11,8 | 19,4 | 30,6 | 36,3 | 39,1 | 39,1 | 40,0 | 40,8 | 41,2 | 18,6 | 9,8 | 335,4 |
| СН2 | МВт. | 4,6 | 4,7 | 4,4 | 3,7 | 3,1 | 2,6 | 2,2 | 2,2 | 3,2 | 4,1 | 4,3 | 4,8 | 43,9 |
| НН | МВт. | 1,2 | 1,3 | 1,2 | 1,1 | 0,8 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,8 | 1,0 | 1,2 | 1,3 | 10,7 |
| население | МВт. | 12,8 | 11,4 | 10,0 | 8,6 | 6,6 | 5,3 | 5,0 | 5,0 | 5,4 | 7,4 | 9,1 | 11,5 | 98,2 |

**е) информация об инвестиционной программе:**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | тыс. руб. |
| **Инвестиции по видам бизнеса** | **План 2020 г.** | **Факт 2020 г.** | **% выполнения** |
|
| **Инвестиционная программа в основной капитал в т.ч.** | **12 934** | **12 743** | **99%** |
| Новое строительство | - | - | - |
| Техперевооружение и реконструкция | 4 456 | 4 454 | 100% |
| Приобретение объектов основных средств | 8 478 | 8 289 | 98% |

**п.49 Стандартов:**

**- размер регулируемой сбытовой надбавки:** установлен Приказом Службы по тарифам Иркутской области № 444-спр от 27.12.2019 г.

**- объем электрической энергии, покупаемой на оптовом рынке:** информация размещается ежемесячно на официальном сайте.