

АО «Витимэнергосбыт» (666904, Российская Федерация, Иркутская область, город Бодайбо, переулок Почтовый, дом 1А), в соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (утв. Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24) (далее – Стандарты), раскрывает следующую информацию:

**п.12 п.п**

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

| № п/п | Наименование статьи затрат  | Сумма, тыс. руб. | уд. вес, %  |
|-------|---|------------------|-------------|
| 1     | <b>Затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг), в том числе:</b> | <b>9 491 588</b> | <b>100%</b> |
| 2     | Покупная электроэнергия (мощность)  | 7 150 619        | 75%         |
| 3     | Услуги по передаче электроэнергии   | 1 715 148        | 18%         |
| 4     | Услуги инфраструктурных организаций оптового рынка электроэнергии               | 24 466           | 0%          |
| 5     | Сбытовые и прочие расходы   | 601 356          | 6%          |

**п.45 Стандартов:**

**а) Цена на электрическую энергию:**

**Нерегулируемая цена электрической энергии** по всем ценовым категориям, рассчитывается ежемесячно Гарантирующим поставщиком и размещается на официальном сайте в разделе «Фактические предельные цены» ссылка: <https://www.vitimenergoby.ru/page/rubrics-4829>

Составляющие для расчета нерегулируемой цены на электрическую энергию:

- Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, рассчитывается ежемесячно для Гарантирующего поставщика коммерческим оператором (АО «АТС»)
- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная Службой по тарифам Иркутской области
- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитывается Гарантирующим поставщиком. Стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка публикуется на официальном сайте коммерческого оператора (АО «АТС»)
- единый (котловой) тариф на передачу электрической энергии по территории Иркутской области, установленный службой по тарифам Иркутской области.

**Стоимость услуг по передаче электрической энергии:** утверждена Приказом Службы по тарифам Иркутской области на 2023 год: Приказы № 79-684-спр от 29.11.2022 и № 79-154-спр от 20.07.2023. Информация опубликована на 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):** регулируемая (фиксированная) утверждена Службой по тарифам Иркутской области: Приказ № 79-624-спр от 29.11.2022 «Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных нему категорий потребителей по Иркутской области на 2023 г.»; нерегулируемая (переменная) – рассчитывается ежемесячно.

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

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

**зона обслуживания:** Гарантирующий поставщик в Бодайбинском районе. Независимая энергосбытовая организация в Республике Саха (Якутия), потребитель АО «Полюс Алдан», и Красноярском крае, потребитель АО «Полюс Красноярск».

**условия расторжения договора:** письменно уведомить 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.

**ответственность сторон:** в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством и Договором.

Наличие оснований и размер ответственности Сторон определяются в соответствии с гражданским законодательством и законодательством об электроэнергетике.

Гарантирующий поставщик обязан возместить Потребителю реальный ущерб в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения им своих обязательств по Договору при наличии его вины.

За технологические нарушения и аварии на оборудовании, находящемся на балансе Потребителя, а также за повреждения оборудования Сетевой организации, вызванные неправомерными действиями персонала Потребителя, Потребитель несет ответственность и возмещает реальный ущерб Гарантирующему поставщику, Сетевой организации и третьим лицам.

Если в результате действий (бездействия) Потребителя, а также аварий в Энергопринимающих устройствах Потребителя имел место недоотпуск электрической энергии другим потребителям Гарантирующего поставщика, либо причинены убытки таким потребителям, Гарантирующему поставщику и (или) Сетевой организации, Гарантирующий поставщик в соответствии с законодательством имеет право обратного требования (регресса) к Потребителю.

Стороны несут ответственность за нарушение (несоблюдение) предусмотренного законодательством и Договором порядка введения ограничения режима потребления в порядке и размере, установленными законодательством.

Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, если это явилось следствием непреодолимой силы: стихийных бедствий и природных явлений (наводнение, пожар, землетрясение, ураган, шуга, снежный занос, обледенение, резких температурных колебаний, удара молнии и т.д.); военных действий любого характера (диверсий, террористических актов, забастовок); принятием государственными органами решений, препятствующих выполнению обязательств по Договору.

В рассматриваемом случае Потребитель не освобождается от обязанности произвести окончательный расчет за фактически принятую энергию, а также других обязательств, связанных с исполнением Договора. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в письменной форме оповестить другую Сторону не позднее 3-х дней с момента возникновения подобных обстоятельств. Надлежащим подтверждением наличия непреодолимой силы будут служить решения (заявления, сообщения) либо иной соответствующий документ компетентных государственных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации о данных событиях.

Потребитель несет ответственность за неисполнение требований и распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления и сетевой организации, в соответствии с законодательством.

**в) информация 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@vitimenergoby.ru](mailto:info@vitimenergoby.ru) сайт: [www.vitimenergoby.ru](http://www.vitimenergoby.ru); в границах зоны деятельности, соответствующих границам балансовой принадлежности электрических сетей АО «Витимэнерго»;

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

**г) информация 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                   | СНІ         | СНП        | НН           |
| Электроэнергия                 |   |                   |                      |             |            |              |
| АО<br>"Витимэнергосбыт"        | прочие потребители                          | МВт·ч             | 523 633,514          | 168 399,668 | 56 556,157 | 22 199,778   |
|                                | население и приравненные к нему потребители | МВт·ч             |                      |             |            | 78 181,09234 |
| Итого                          |   |                   | 523 633,514          | 168 399,668 | 56 556,157 | 100 380,8703 |
| Всего                          |   | МВт·ч             | 848 970,2093         |             |            |              |
| Мощность (потребителей 3-4 ЦК) |   |                   |                      |             |            |              |
|                                |   |                   | Диапазоны напряжения |             |            |              |
|                                |   |                   | ВН                   | СНІ         | СНП        | НН           |
|                                | прочие потребители                          | МВт               | 62,11                | 28,32       | 5,31       | 0,84         |
| ИТОГО                          |   | МВт               | 96,58                |             |            |              |

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

| Показатель                      | ед. изм.  | Январь   | Феврал   | Март     | Апрель   | Май      | Июнь     | Июль     | Август   | Сентябрь | Октябрь  | Ноябрь   | Декабрь  | ИТОГО     |
|---------------------------------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|
|                                 |           | факт     | факт     | факт     | факт     | факт     | факт     | факт     | факт     | факт     | факт     | факт     | факт     |           |
| <b>Потери+СН ВЭ до -670 кВт</b> | тыс. кВт. | 4 582,0  | 2 525,7  | 4 308,5  | 3 249,4  | 3 445,1  | 2 722,3  | 6 754,9  | 6 079,1  | 7 582,1  | 7 781,3  | 9 070,0  | 9 070,1  | 67 170,6  |
| электроэнергия всего:           | тыс. кВт. | 8 189,2  | 6 307,9  | 5 551,3  | 5 432,5  | 4 763,2  | 3 737,8  | 3 222,6  | 3 351,7  | 4 463,6  | 4 909,0  | 5 991,4  | 7 808,7  | 63 728,9  |
| ВН                              | тыс. кВт. | 1 176,9  | 581,1    | 739,4    | 1 082,6  | 1 244,3  | 1 249,3  | 1 187,1  | 1 218,2  | 1 437,5  | 1 076,2  | 697,9    | 951,7    | 12 642,0  |
| СН1                             | тыс. кВт. | 786,0    | 683,0    | 705,5    | 538,6    | 480,0    | 314,3    | 256,8    | 245,3    | 390,9    | 540,3    | 741,4    | 1 034,8  | 6 717,0   |
| СН2                             | тыс. кВт. | 3 630,3  | 2 745,7  | 2 435,1  | 2 315,8  | 1 923,9  | 1 370,1  | 1 110,1  | 1 162,5  | 1 640,7  | 2 156,4  | 2 746,8  | 3 422,4  | 26 659,8  |
| НН                              | тыс. кВт. | 2 595,9  | 2 298,1  | 1 671,3  | 1 495,5  | 1 115,0  | 804,2    | 668,6    | 725,7    | 994,5    | 1 136,1  | 1 805,3  | 2 399,9  | 17 710,1  |
| мощность всего:                 | МВт.      | 1,0      | 0,8      | 1,0      | 1,5      | 2,0      | 2,2      | 1,8      | 1,9      | 2,5      | 1,7      | 0,8      | 0,6      | 17,7      |
| ВН                              | МВт.      | 0,0      | 0,0      | 0,2      | 0,8      | 1,3      | 1,7      | 1,6      | 1,7      | 1,9      | 1,0      | 0,0      | 0,0      | 10,2      |
| СН1                             | МВт.      | 0,1      | 0,2      | 0,2      | 0,1      | 0,1      | 0,2      | 0,1      | 0,1      | 0,1      | 0,1      | 0,1      | 0,1      | 1,5       |
| СН2                             | МВт.      | 0,6      | 0,5      | 0,4      | 0,3      | 0,5      | 0,3      | 0,1      | 0,1      | 0,4      | 0,4      | 0,5      | 0,3      | 4,5       |
| НН                              | МВт.      | 0,3      | 0,1      | 0,1      | 0,1      | 0,1      | 0,0      | 0,0      | 0,0      | 0,1      | 0,2      | 0,1      | 0,2      | 1,5       |
| <b>от 670 кВт до 10 МВт</b>     |           |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |           |
| электроэнергия всего:           | тыс. кВт. | 8 742,5  | 8 169,7  | 8 889,2  | 10 564,5 | 13 518,7 | 12 972,4 | 12 883,5 | 13 016,2 | 13 972,2 | 14 627,3 | 9 680,0  | 8 403,3  | 135 439,6 |
| ВН                              | тыс. кВт. | 4 371,3  | 4 041,0  | 4 425,0  | 5 475,6  | 7 525,4  | 7 702,5  | 8 164,7  | 7 914,7  | 7 953,8  | 7 282,4  | 5 126,5  | 4 478,7  | 74 461,6  |
| СН1                             | тыс. кВт. | 1 082,7  | 1 299,0  | 1 769,9  | 2 517,0  | 4 069,7  | 4 243,9  | 3 721,0  | 4 155,0  | 4 527,1  | 5 166,9  | 2 000,9  | 1 140,6  | 35 693,6  |
| СН2                             | тыс. кВт. | 2 732,1  | 2 342,8  | 2 225,9  | 2 105,6  | 1 615,0  | 955,4    | 931,5    | 881,9    | 1 245,5  | 1 769,4  | 2 081,5  | 2 257,1  | 21 143,8  |
| НН                              | тыс. кВт. | 556,5    | 486,9    | 468,4    | 466,2    | 308,7    | 70,6     | 66,3     | 64,6     | 245,8    | 408,6    | 471,1    | 527,0    | 4 140,6   |
| мощность всего:                 | МВт.      | 14,0     | 13,9     | 10,7     | 17,6     | 21,8     | 22,0     | 21,7     | 22,2     | 24,2     | 23,9     | 14,8     | 13,1     | 219,8     |
| ВН                              | МВт.      | 6,5      | 6,5      | 6,6      | 9,1      | 12,0     | 12,6     | 13,4     | 12,9     | 13,6     | 11,8     | 7,4      | 7,1      | 119,5     |
| СН1                             | МВт.      | 1,5      | 2,1      | 2,9      | 4,5      | 6,8      | 7,3      | 6,3      | 7,2      | 8,0      | 8,7      | 3,1      | 1,6      | 60,0      |
| СН2                             | МВт.      | 5,3      | 4,6      | 0,4      | 3,4      | 2,6      | 1,9      | 1,8      | 2,0      | 2,2      | 2,9      | 3,5      | 3,6      | 34,1      |
| НН                              | МВт.      | 0,8      | 0,8      | 0,7      | 0,7      | 0,4      | 0,1      | 0,1      | 0,1      | 0,4      | 0,6      | 0,7      | 0,8      | 6,1       |
| <b>не менее 10 МВт</b>          |           |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |           |
| электроэнергия всего:           | тыс. кВт. | 44 662,2 | 39 661,2 | 47 402,1 | 45 406,5 | 51 275,8 | 49 802,9 | 47 377,7 | 49 512,5 | 51 464,7 | 54 834,4 | 45 677,6 | 44 543,2 | 571 620,6 |
| ВН                              | тыс. кВт. | 37 370,5 | 33 138,0 | 37 963,9 | 35 491,0 | 38 843,1 | 37 125,2 | 34 357,7 | 35 357,0 | 35 842,7 | 37 799,8 | 35 686,3 | 37 554,7 | 436 529,8 |
| СН1                             | тыс. кВт. | 6 184,2  | 5 620,5  | 8 320,0  | 9 111,5  | 11 849,5 | 12 247,6 | 12 640,6 | 13 783,4 | 15 053,0 | 16 320,6 | 9 030,2  | 5 828,1  | 125 989,1 |
| СН2                             | тыс. кВт. | 1 065,5  | 877,2    | 1 086,9  | 778,9    | 560,6    | 402,7    | 357,8    | 349,5    | 542,0    | 688,7    | 921,5    | 1 121,3  | 8 752,6   |
| НН                              | тыс. кВт. | 42,0     | 25,6     | 31,2     | 25,1     | 22,5     | 27,4     | 21,6     | 22,5     | 27,1     | 25,3     | 39,6     | 39,2     | 349,1     |
| мощность всего:                 | МВт.      | 64,0     | 63,0     | 69,6     | 50,9     | 58,7     | 61,6     | 60,4     | 63,7     | 67,7     | 68,1     | 54,1     | 46,5     | 728,3     |
| ВН                              | МВт.      | 52,4     | 51,5     | 53,7     | 34,2     | 36,8     | 38,1     | 35,9     | 38,1     | 39,3     | 38,9     | 37,0     | 35,5     | 491,4     |
| СН1                             | МВт.      | 9,6      | 9,7      | 14,0     | 16,5     | 20,8     | 22,6     | 23,6     | 24,8     | 27,4     | 28,0     | 15,4     | 9,2      | 221,7     |
| СН2                             | МВт.      | 1,9      | 1,7      | 1,9      | 0,1      | 1,0      | 0,8      | 0,7      | 0,7      | 1,0      | 1,2      | 1,5      | 1,8      | 14,4      |
| НН                              | МВт.      | 0,1      | 0,1      | 0,1      | 0,1      | 0,0      | 0,1      | 0,1      | 0,1      | 0,1      | 0,1      | 0,1      | 0,1      | 0,8       |
| <b>население</b>                |           |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          | 0,0       |
| <b>Безыбыточные в т.ч.</b>      |           |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          | 0,0       |
| электроэнергия всего:           | тыс. кВт. | 11 562,9 | 9 392,4  | 7 745,9  | 6 521,6  | 5 152,9  | 4 483,9  | 3 261,0  | 3 353,9  | 4 508,4  | 4 914,3  | 7 088,6  | 10 195,4 | 78 181,1  |

**е) информация об инвестиционной программе:**

| Инвестиции по видам бизнеса                               | План 2023 г.<br>тыс. руб. | Факт 2023 г.<br>тыс. руб. | %<br>выполнения |
|---|---------------------------|---------------------------|-----------------|
| <b>Инвестиционная программа в основной капитал в т.ч.</b> | <b>4 257</b>              | <b>3 945</b>              | <b>93%</b>      |
| Новое строительство                                       | -                         | -                         | -               |
| Техпереворужение и реконструкция                          | 2 207                     | 1 566                     | 71%             |
| Приобретение объектов основных средств                    | 2 050                     | 2 379                     | 116%            |

**п. 46 Стандартов:**

е) программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (для организаций, которые в соответствии с законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности утверждают и реализовывают программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности), не утверждены Министерством энергетики.

з) результаты расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий по организации коммерческого учета, выполненных в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей, а также информацию о составе мероприятий по организации коммерческого учета, их стоимостных, технических и количественных показателях, коэффициентах (индексах-дефляторах) и соответствующих им нормативах предельного объема финансовых потребностей на их реализацию, использованных при указанных расчетах, не утверждены Министерством энергетики.

**п. 49 Стандартов:**

- размер регулируемой сбытовой надбавки: установлен Приказом Службы по тарифам Иркутской области № 79-675-спр от 29.11.2022.

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