

Информация АО «Газпром энергосбыт» за 2019 год

Публикуется на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004г. № 24 (ред. от 07.03.2020 г.) «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

Полное наименование энергосбытовой организации: Акционерное общество «Газпром энергосбыт».

ИНН: 7705750968

Отчетный период: 01.01.2019 г.- 31.12.2019 г.

Информация, подлежащая опубликованию в официальном печатном издании в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, опубликована изданием «Российская газета» 07.05.2020 № 97 (8151).

А также годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность компании за 2019 год, в том числе аудиторское заключение, размещены на корпоративном сайте АО «Газпром энергосбыт» по адресу: <http://www.gazpromenergoby.ru/investors/finance/>

Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) 2019

Единица измерения: тыс. руб.

№№ п/п	Наименование статьи доходов/расходов	Итого за год	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1.	Расходы по основной деятельности	69 288 231	16 320 066	16 293 001	17 184 725	19 490 439
1.1	Расходы по покупке электрической энергии на оптовом рынке	44 168 446	9 957 708	10 447 819	11 256 117	12 506 803
1.2	Расходы по покупке электрической энергии на розничном рынке	8 646 276	2 255 370	2 041 299	1 970 758	2 378 849
1.3	Расходы по передаче электрической энергии	16 473 509	4 106 988	3 803 883	3 957 850	4 604 787

Показатели, раскрываемые субъектами рынков электрической энергии в случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъекта рынка электрической энергии

Деятельность Общества не подлежит государственному регулированию.

Информация о ценах на электрическую энергию (мощность) для потребителей в 2019 году

В 2019 году АО «Газпром энергосбыт» осуществляло закупку электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности по свободным нерегулируемым ценам по двадцати восьми субъектам Российской Федерации в зарегистрированных ГТП потребления. Согласно действующему законодательству продажа электрической энергии и мощности розничным потребителям осуществляется по свободным нерегулируемым ценам,

которые рассчитываются в соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Астраханской области (PMREGSB7) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цена поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 3 688,48 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 1 026,20 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 142,74 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 633 183,01 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Республике Башкортостан (PMREGS27) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цены поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 3 329,52 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 1 224,84 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 171,98 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 537 675,72 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Вологодской области (PMREGSB8) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цена поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 3 722,01 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 1 212,22 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 178,53 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 631 189,14 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Кемеровской области (PMREGS63) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цены поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 3 312,59 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 1 450,82 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 74,11 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 866 333,77 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Республике Коми (PMREGS46) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цены поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 3 846,78 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 1 765 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 68 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 1 120 267 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Республике Коми (PMREGS50) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цены поставки розничному потребителю

(2019 год) составляет: на энергию – 4 191,71 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 1 765 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 68 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 1 120 267 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Курской области (PMREGS20) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цена поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 4 158,32 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 1 492,00 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 96,83 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 958 863,16 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Липецкой области (PMREGSB3) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цена поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 3 017,73 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 1 635,13 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 96,40 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 1 027 035,78 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Ленинградской области (PMREGS51) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цена поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 4 679,05 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 1 929,17 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 59,62 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 1 611 173,45 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Республике Марий Эл (PMREGS22) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цены поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 3 014,08 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 2303,84 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 470,68 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 1 278 374,43 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в городе Москва (PMOSNEFZ) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цены поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 2 454,79 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 1 127,43 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 52,02 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 588 798,23 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в городе Москва (PMREGS39) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цены поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 4 656,21 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 1 127,43 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 52,02 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 588 798,23 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в городе Москва (PMREGS62) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цены поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 3 313,62 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 1 127,43 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 52,02 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 588 798,23 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Нижегородской области (PMREGS24) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цены поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 2 900,09 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 2 157,16 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 141,72 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 1 372 812,03 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Новгородской области (PMREGS40) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цена поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 3 994 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 1 550,88 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 131,41 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 998 782,53 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Омской области (PMREGSB9) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цены поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 1 908,12 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 857,24 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 66,51 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 926 102,91 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Оренбургской области (PMREGSB1) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цена поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 3 939,71 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по

единым котловым тарифам – 1 894,46 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 136,20 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 1 210 547,63 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Оренбургской области (PMREGS25) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цена поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 4 131,81 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 1 894,46 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 136,20 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 1 210 547,63 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Оренбургской области (PMREGS49) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цена поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 4 410,94 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 1 894,46 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 136,20 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 1 210 547,63 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Оренбургской области (PMREGS53) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цена поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 4 275,83 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 1 894,46 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 136,20 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 1 210 547,63 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Пермском крае (PMREGS47) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цена поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 3 516,83 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 1 131,59 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 150,67 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 642 168,06 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Самарской области (PMREGS18) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цена поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 3 490,79 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 1 292,74 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 110,12 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 779 621,41 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Свердловской области (PMREGS45) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим

оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цена поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 3 264,65 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 1 020,10 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 147,38 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 540 250,80 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Смоленской области (PMREGSB2) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цена поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 4 285,84 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 1 808,37 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 138,67 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 1 067 550,28 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Тамбовской области (PMREGS10) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цена поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 2 989,67 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 2 363,85 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 85,20 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 1 465 232,31 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Республике Татарстан (PMREGS54) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цена поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 3 066,61 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 690,59 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 105,33 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 406 492,36 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Тверской области (PMREGS26) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цена поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 4 592,26 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 2 161,49 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 264,82 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 1 136 757,87 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Томской области (PMREGS29, PMREGS33) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цены поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 3 443,65 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по

единым котловым тарифам – 1 473,37 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 78,15 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 854 743,06 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Тульской области (PMREGS34) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цены поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 4 520,76 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 1 869,36 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 132,88 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 1 030 841,91 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Тульской области (PMREGS38) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цены поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 4 327,94 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 1 869,36 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 132,88 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 1 030 841,91 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Тюменской области (PMREGS32) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цены поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 2 554,24 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 1 412,71 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 75,22 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 966 877,85 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Тюменской области (PMREGS43) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цены поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 3 569,32 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 1 412,71 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 75,22 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 966 877,85 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Тюменской области (PMREGS44) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цены поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 3 478,26 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 1 412,71 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 75,22 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 966 877,85 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Тюменской области (PMREGS52) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим

тарифам – 1 364,71 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 379,24 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 601 344,68 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Чувашской республике (PMREGS21) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цена поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 2 863,99 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 1 530,70 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 76,21 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 525 139,52 руб./МВт*мес.

Закупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке в Ярославской области (PMREGS11) осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам, рассчитанным коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности. Цена поставки розничному потребителю (2019 год) составляет: на энергию – 4 266,11 руб./тыс.кВтч. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждались Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2019 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 1 811,05 руб./тыс.кВтч, ставка нормативных потерь электроэнергии – 79,67 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 805 215,29 руб./МВт*мес.

Нерегулируемая (свободная) цена рассчитывается в соответствии с законодательством на основе средневзвешенных нерегулируемых цен рассчитанных Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности отдельно для каждого месяца года.

Стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю утверждаются Федеральной антимонопольной службой и Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка». Тарифы на услуги в 2019 году представлены ниже.

Приказ Федеральной антимонопольной службы от 13 декабря 2018 г. N 1763/18 “Об утверждении тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО "АТС", на 2019 год:

на 1-е полугодие 2019 года - 1,121 руб./МВт*ч; на 2-е полугодие 2019 года - 1,161 руб./МВт*ч.

Приказ Федеральной антимонопольной службы от 25 декабря 2018 N 1853/18 "Об утверждении тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и предельного максимального уровня цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые АО "Системный оператор Единой энергетической системы" предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые АО «СО ЕЭС», утверждены в размерах:

на 1-ое полугодие 2019 года – 1,363 руб./МВтч; на 2-ое полугодие 2019 года – 1,417 руб./МВтч.

Протокол № 7/2017 от 17.04.2017г. заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» составляет 0,333 руб./МВтч.

В 2019 году АО «Газпром энергосбыт» осуществляло закупку электрической энергии и мощности с розничного рынка электроэнергии (мощности) по нерегулируемым (свободным, переменным) ценам в семидесяти четырех субъектах Российской Федерации: Тюменской области, Ямало-Ненецком автономном округе, Ханты-Мансийском автономном округе, Оренбургской области, Тверской области, Томской области, Саратовской области, Самарской области, Ставропольском крае, Смоленской области, Нижегородской области, Чувашской Республике, Республике Марий Эл, Новгородской области, Рязанской области, Волгоградской области, Пензенской области, Псковской области, Ульяновской области, Астраханской области, Республике Калмыкия, Краснодарском крае, Республике Адыгея, Ростовской области, Челябинской области, Свердловской области, Кемеровской области, городе Санкт-Петербург и Ленинградской области, Воронежской области, городе Москва и Московской области, Республике Башкортостан, Тульской области, Липецкой области, Калужской области, Тамбовской области, Брянской области, Белгородской области, Орловской области, Курской области, Владимирской области, Удмуртской Республике, Курганской области, Республике Татарстан, Пермском крае, Вологодской области, Республике Коми, Кировской области, Омской области, Карачаево - Черкесской Республике, Ярославской области, Кабардино-Балкарской Республике, Республике Ингушетия, Республике Северная Осетия - Алания, Республике Дагестан, Костромской области, Забайкальском крае, Калининградской области, Мурманской области, Архангельской области, Новосибирской области, Красноярском крае, Сахалинской области, Ивановской области, Республике Мордовия, Республике Карелия, Алтайском крае, Республике Алтай, Амурской области, Иркутской области, Камчатском крае, Хабаровском крае и Республике Саха (Якутия).

Нерегулируемая (свободная) цена рассчитывается в соответствии с законодательством на основе средневзвешенных нерегулируемых цен рассчитанных Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности отдельно для каждого месяца года.

Основные условия договора энергоснабжения/купли-продажи электрической энергии

Срок действия договора: до 31.12.2030 года. Договор считается ежегодно продленным, если за 30 календарных дней до окончания срока ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового договора.

Вид цены на электрическую энергию (фиксированная или переменная): АО «Газпром энергосбыт» осуществляет поставку по нерегулируемым свободным ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен (тарифов) на розничных рынках (переменным ценам).

Форма оплаты: денежными средствами в безналичной форме.

Форма обеспечения исполнения обязательств по договору: не предусмотрена.

Зона обслуживания: Астраханская область, Нижегородская область, Чувашская Республика, Республика Марий Эл, Оренбургская область, Республика Удмуртия, Московская область, г. Москва, Калужская область, Ленинградская область, г. Санкт-Петербург, Тверская область, Воронежская область, Белгородская область, Владимирская область, Орловская область, Тульская область, Брянская область, Курская область, Липецкая область, Тамбовская область, Самарская область, Вологодская область, Ярославская область, Томская область, Саратовская область, Ставропольский край, Краснодарский край, Рязанская область, Псковская область, Новгородская область, Ульяновская область, Ростовская область, Республика Калмыкия, Челябинская область, Свердловская область, Смоленская область, Волгоградская область, Курганская область, Республика Башкортостан, Республика Татарстан, Кемеровская область, Республика Коми, Пензенская область, Омская область, Тюменская область, ХМАО-Югра, ЯНАО, Пермский край, Кировская область, Карачаево-Черкесская Республика, Калининградская область, Костромская область, Мурманская область, Забайкальский край, Кабардино-Балкарская Республика, Республика Северная Осетия- Алания, Республика Дагестан, Республика Ингушетия, Республика Адыгея, Новосибирская область, Красноярский край, Республика Карелия, Архангельская область, Сахалинская область, Алтайский край, Ивановская область, Республика Мордовия, Иркутская область, Камчатский край, Республика Алтай, Республика Саха (Якутия), Хабаровский край, Амурская область.

Условия расторжения договора: по соглашению сторон, в соответствии с действующим законодательством РФ.

Ответственность сторон: в соответствии с действующим законодательством РФ.

Информация о деятельности АО «Газпром энергосбыт»

Информация об энергосбытовой организации:

1. Зона обслуживания АО «Газпром энергосбыт» включает:

1.1. В административных границах Астраханской области в границах энергопринимающих устройств Астраханского ГПЗ, Астраханского ЛПУ МГ, Зензелинского ЛПУ МГ, ГНАА, ГПП.

1.2. В административных границах Нижегородской области в границах энергопринимающих устройств КС-23 Сеченовского ЛПУ МГ, КС-23 Пильненского ЛПУ МГ, КС-24 Арзамасского ЛПУ МГ, КС-25 Починковского ЛПУ МГ, ГГМТ, ИТЦ, УТТиСТ.

1.3. В административных границах Чувашской республики в границах энергопринимающих устройств КС-22 Чебоксарского ЛПУ МГ, ГГМТ.

1.4. В административных границах республики Марий Эл в границах энергопринимающих устройств КС-22 Волжского ЛПУ МГ, Чебоксарского ЛПУ МГ.

1.5. В административных границах Оренбургской области в границах энергопринимающих устройств Оренбургского ГЗ и ГПЗ, КС-15 и КС-16 Домбаровского ЛПУ МГ, КС-7 Северного ЛПУ МГ, Медногорского ЛПУ МГ, Похвистневского УПХГ, Совхозного УПХГ, ГНО, ГГМТ, ГНА, ГПП, Абдулинского ЛПУ МГ.

1.6. В административных границах Республики Удмуртия в границах энергопринимающих устройств Карашурского УПХГ, Можгинского ЛПУ МГ, Увинского ЛПУ МГ, Воткинского ЛПУ МГ, УАВР № 1, Кировского ЛПУ МГ.

1.7. В административных границах Московской области в границах энергопринимающих устройств ГНМЗСМ, ЛП, О(Р), Гавриловского УМГ, Крюковского УМГ, МУЭГ, Ногинского УМГ, Серпуховского УМГ, Белоусовского УМГ, УЭДЦ, УАВР, ЦБ МТС, ЦДиР, АТП, СУЭЗиС, Московского УПХГ, ГНАЧ, ГНЦ, Владимирского ЛПУ МГ, ГТСПБ.

1.8. В административных границах г. Москва в границах энергопринимающих устройств УЭДЦ, НД, ГН-МНПЗ, ГГМТ, ГНЦ.

1.9. В административных границах Калужской области в границах энергопринимающих устройств Белоусовского УМГ, Брянского УМГ, МУЭГ, Центравтогаз, Калужского УПХГ, ГНЦ, ГГМТ.

1.10. В административных границах Ленинградской области в границах энергопринимающих устройств Колпинского ЛПУ МГ, Пикалевского ЛПУ МГ, Волховского ЛПУ МГ, Северного ЛПУ МГ, ГНСЗ, ДО ГНА.

1.11. В административных границах г. Санкт-Петербург в границах энергопринимающих устройств Колпинского ЛПУ МГ, Пикалевского ЛПУ МГ, Волховского ЛПУ МГ, Северного ЛПУ МГ, Портового ЛПУ МГ, Ленинградского УПХГ, ГГМТ.

1.12. В административных границах Тверской области в границах энергопринимающих устройств Валдайского ЛПУ МГ, Ржевского ЛПУ МГ, Торжокского ЛПУ МГ, Кашинского РОС, Кимрского МРОС, Кесеговского МРОС, Калининского РОС, Рамешковского РОС, Тверского МОС, Крюковского УМГ, ГНСЗ, ГНЦ, ГГМТ, ГНА.

1.13. В административных границах Воронежской области в границах энергопринимающих устройств Воронежского УМГ, Острогожского УМГ, Центравтогаз, ТНХ, ГГМТ, ГНАБ, Балашовского ЛПУ МГ.

1.14. В административных границах Белгородской области в границах энергопринимающих устройств Белгородского УМГ, Острогожского УМГ, Центравтогаз, ГГМТ.

1.15. В административных границах Владимирской области в границах энергопринимающих устройств Гавриловского УМГ, Ногинского УМГ, Владимирского ЛПУ МГ, Ивановского ЛПУ МГ, ГГМТ.

1.16. В административных границах Орловской области в границах энергопринимающих устройств Орловского ЛПУМГ, Курского УМГ, Центравтогаз, ГГМТ.

1.17. В административных границах Тульской области в границах энергопринимающих устройств Тульского УМГ, Ефремовского УМГ, Путятинского УМГ, ЦБ МТС, Белоусовского УМГ, Центравтогаз, Серпуховского УМГ, Гавриловского УМГ, НЗКМ-ЦГ, ГНЦ, ГГМТ.

1.18. В административных границах Брянской области в границах энергопринимающих устройств Брянского УМГ, Курского УМГ, Центравтогаза, ГГМТ.

1.19. В административных границах Курской области в границах энергопринимающих устройств КС-«Курская» Курского УМГ, Центравтогаз, Брянского УМГ, ГГМТ.

1.20. В административных границах Липецкой области в границах энергопринимающих устройств КС-29 Донского УМГ, Первомайского УМГ, Воронежского УМГ, Ефремовского УМГ, Орловского ЛПУМГ, ЦБ МТС, Елецкого УМГ, УАВР, Центравтогаз, ГГМТ.

1.21. В административных границах Тамбовской области в границах энергопринимающих устройств КС-27 Моршанского УМГ и КС-28 «Первомайская» Первомайского УМГ, ГНАЛ.

1.22. В административных границах Самарской области в границах энергопринимающих устройств Сергиевского ЛПУ МГ, Тольяттинского ЛПУ МГ, Сызранского ЛПУ МГ, Похвистневского УПХГ, ГГМТ, Абдулинского ЛПУ МГ.

1.23. В административных границах Вологодской области в границах энергопринимающих устройств КС-17 Грязовецкого ЛПУ МГ, Нюксенское ЛПУ МГ, Приводинское ЛПУ МГ, УАВР, УМТС, УОРРи С, Шекснинское ЛПУ МГ, Юбилейное ЛПУ МГ, ГГМТ.

1.24. В административных границах Ярославской области в границах энергопринимающих устройств КС-18 Мышкинского ЛПУ МГ, ГГМТ, Ивановского ЛПУ МГ.

1.25. В административных границах Томской области в границах энергопринимающих устройств Томского ЛПУ, Володинского ЛПУ, Парабельского ЛПУ, Александровского ЛПУ, Чажемтовского ЛПУ, Вертикосского ЛПУ, ГНВ, ГНТ, ГГМТ.

1.26. В административных границах Саратовской области в границах энергопринимающих устройств КС-25 Петровского ЛПУ МГ, КС-26 Екатериновского ЛПУ МГ, КС-27 Балашовского ЛПУ МГ, Приволжского ЛПУ МГ, Сторожовского ЛПУ МГ, Мокроусского ЛПУ МГ, АГНКС-1, УТТ и СТ, Александровогайского ЛПУ МГ, Ртищевской пл., Урицкой пл., Кологривовской пр.пл., УМТС и К, Пугачевского ЛПУ МГ, РВУ-3, Песчано-Уметского УПХГ, Елшанского УПХГ, Степновского УПХГ, ГНА, ГГМТ.

1.27. В административных границах Ставропольского края в границах энергопринимающих устройств Ставропольского УАВР и КРС, цеха МПИ, Привольненского ЛПУ МГ, Изобильненского ЛПУ МГ, Ставропольского ЛПУМГ, Ставропольского УПХГ, Моздокского ЛПУМГ, Невинномысского ЛПУМГ, Георгиевского ЛПУМГ, УТТи СТ, Камыш-Бурунского ЛПУМГ, Кавказавтогаз, Светлоградского ЛПУМГ, УПТОК, ДСГ, ГГМТ, ГГМТ.

1.28. В административных границах Краснодарского края в границах энергопринимающих устройств Краснодарского УПХГ, Кушевского УПХГ, Краснодарского ЛПУ МГ, СУЭЗиС, ГГМТ, НРНС, ГНА, ГНЦ, ГГМТ.

1.29. В административных границах Рязанской области в границах энергопринимающих устройств ГНРЗБМ, Московского УАВР и КРС, Касимовского УПХГ, Путятинского УМГ, Гавриловского УМГ, Истинского УМГ, Моршанского УМГ, Первомайского УМГ, Центравтогаз, ГНАД, ГГМТ, Владимирского ЛПУ МГ.

1.30. В административных границах Псковской области в границах энергопринимающих устройств Псковского ЛПУ МГ, ГНСЗ, ГНА.

1.31. В административных границах Новгородской области в границах энергопринимающих устройств Новгородского ЛПУ МГ, Валдайского ЛПУ МГ, Невского УПХГ, ГГМТ.

1.32. В административных границах Ульяновской области в границах энергопринимающих устройств Павловского ЛПУ МГ, ГНА, ГГМТ, ГТНН.

1.33. В административных границах Ростовской области в границах энергопринимающих устройств Ростовского ЛПУ МГ, Кушевского ЛПУ МГ, Привольненского ЛПУ МГ, ГГМТ.

1.34. В административных границах Республики Калмыкия в границах энергопринимающих устройств Астраханского ЛПУ МГ, Камыш-Бурунского ЛПУ МГ, ГНА.

1.35. В административных границах Смоленской области в границах энергопринимающих устройств КС-3 Смоленского ЛПУ МГ, Ржевского ЛПУ МГ, Холм-Жирковского ЛПУ МГ, ГНСЗ, ГНЦ, ГГМТ.

1.36. В административных границах Челябинской области в границах энергопринимающих устройств КС-17, КС-19, Челябинского ЛПУ МГ, УАВР №2, Магнитогорского ЛПУ МГ, МТС и К, Уралавтогаз, Малоистокского ЛПУ МГ, Карталинского ЛПУ МГ, Красногорского ЛПУ МГ, СУЭЗ и С, Далматовского ЛПУ МГ, Домбаровского ЛПУ МГ, ГНЦ, ГГМТ, ГНТ, ГНА, ГНТ.

- 1.37. В административных границах Свердловской области в границах энергопринимающих устройств Малоистокского ЛПУ МГ, УМТС и К, Энергогазремонт, Уралавтогаз, УПЦ, СУЭЗиС, УТТ и СТ, УАВР №3, Невьянского ЛПУ МГ, ГНАК, ГНЦ, ГНТ, ГНЦ, ГГМТ.
- 1.38. В административных границах Волгоградской области в границах энергопринимающих устройств Палласовского ЛПУ МГ, ГГМТ, ГГМТ.
- 1.39. В административных границах республики Башкортостан в границах энергопринимающих устройств ГНС, НСПГУ, ММУ, СНМ, Аркауловского ЛПУ, Ургалинского ЛПУ, Дюртюлинского ЛПУ, Шаранского ЛПУ, Кармаскалинского ЛПУ, Полянского ЛПУ, Приютовского ЛПУ, Стерлитамакского ЛПУ, Сибайского ЛПУ, УМТСиК, ИТЦ, УАВР, Магнитогорского ЛПУ, Башкирского УАВР и КРС, Канчуринского УПХГ, ГГМТ.
- 1.40. В административных границах республики Татарстан в границах энергопринимающих устройств ГГМТ, КС-«Арская» Шеморданского ЛПУ МГ, Приютовского ЛПУ МГ, Волжского ЛПУ МГ, Абдулинского ЛПУ МГ.
- 1.41. В административных границах Кемеровской области в границах энергопринимающих устройств Кемеровского ЛПУ МГ, ГНАК, ГНТ, ГДК, ГГМТ.
- 1.42. В административных границах Омской области в границах энергопринимающих устройств ГН-ОНПЗ, ГНС, ГНА, ГНТ, ГГМТ.
- 1.43. В административных границах Курганской области, в границах энергопринимающих устройств Уралавтогаз, Далматовского ЛПУ, Шадринского ЛПУ, ГГМТ.
- 1.44. В административных границах Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа в границах Северного МРО, Ноябрьского МРО, Когалымского МРО, Сургутского МРО, Нефтеюганского МРО, Тобольского МРО, Ишимского МРО, Южного МРО, Тюменского МРО, Няганьского МРО, Урайского МРО АО «Газпром энергосбыт Тюмень».
- 1.45. В административных границах Пермского края в границах энергопринимающих устройств Алмазного ЛПУ МГ, Горнозаводского ЛПУ МГ, Кунгурского ЛПУ МГ, Бардымского ЛПУ МГ, Очерского ЛПУ МГ, ИТЦ, Чайковского ЛПУ МГ, Гремячинского ЛПУ МГ, Пермского ЛПУ МГ, СКЗ, ГГМТ.
- 1.46. В административных границах Республики Коми в границах энергопринимающих устройств Сосногорского ГПЗ, Северного ЛПУМГ, Вуктыльского ГПУ, Синдорского ЛПУМГ, Микуньского ЛПУМГ, Вуктыльского ЛПУМГ, Сосногорского ЛПУМГ, ГНА, ГГМТ, Печорского ЛПУМГ.
- 1.47. В административных границах Пензенской области в границах энергопринимающих устройств Мещерского ЛПУМГ, Кирсановского ЛПУМГ, Петровского ЛПУМГ, Павловского ЛПУ МГ, ГГМТ, ГТНН.
- 1.48. В административных границах Кировской области в границах Воткинского ЛПУ МГ, Можгинского ЛПУ МГ, Увинского ЛПУ МГ, ГГМТ, Вятского ЛПУ МГ, Кировского ЛПУ МГ.
- 1.49. В административных границах Карачаево-Черкесской Республики в границах энергопринимающих устройств Невиномысского ЛПУ МГ, Георгиевского ЛПУ МГ, ГГМТ.
- 1.50. В административных границах Калининградской области в границах энергопринимающих устройств ГНАЧ, Калининградского ЛПУ МГ, ГГМТ.
- 1.51. В административных границах Костромской области в границах энергопринимающих устройств Грязовецкого ЛПУ МГ, Ивановского ЛПУ МГ, ГГМТ.
- 1.52. В административных границах Мурманской области в границах энергопринимающих устройств ГНАМ.
- 1.53. В административных границах Забайкальского края в границах энергопринимающих устройств ГНАД.
- 1.54. В административных границах Кабардино-Балкарской Республики в границах энергопринимающих устройств Моздокского ЛПУ МГ, Георгиевского ЛПУ МГ, ГГМТ.
- 1.55. В административных границах Республики Северная Осетия-Алания в границах энергопринимающих устройств Моздокского ЛПУ МГ, ГГМТ.
- 1.56. В административных границах Республики Дагестан в границах энергопринимающих устройств ГТМ, ГГМТ.
- 1.57. В административных границах Республики Ингушетия в границах энергопринимающих устройств Моздокского ЛПУ МГ.

- 1.58. В административных границах Республики Адыгея в границах энергопринимающих устройств Майкопского ЛПУ МГ и Краснодарского ЛПУ МГ.
- 1.59. В административных границах Новосибирской области в границах энергопринимающих устройств ГНАН, ГНТ, ГГМТ.
- 1.60. В административных границах Красноярского края в границах энергопринимающих устройств ГНА, ГНТ.
- 1.61. В административных границах Республики Карелия в границах энергопринимающих устройств ГНЦ.
- 1.62. В административных границах Архангельской области в границах энергопринимающих устройств Приводинского ЛПУ МГ, Урдомского ЛПУ МГ, Ньюсенского ЛПУ МГ.
- 1.63. В административных границах Сахалинской области в границах энергопринимающих устройств Сахалинского ЛПУ МГ, ГГМТ.
- 1.64. В административных границах Алтайского края в границах энергопринимающих устройств ГНТ.
- 1.65. В административных границах Ивановской области в границах энергопринимающих устройств Ивановского ЛПУ МГ, ГГМТ.
- 1.66. В административных границах Республики Мордовия в границах энергопринимающих устройств Сеченовского ЛПУ МГ, Починковского ЛПУ МГ, ГНА, ГГМТ.
- 1.67. В административных границах Амурской области в границах энергопринимающих устройств ГНА, ГИН.
- 1.68. В административных границах Иркутской области в границах энергопринимающих устройств ГГМТ.
- 1.69. В административных границах Камчатского края области в границах энергопринимающих устройств ГГМТ.
- 1.70. В административных границах Республики Алтай области в границах энергопринимающих устройств ГГМТ.
- 1.71. В административных границах Республики Саха (Якутия) края области в границах энергопринимающих устройств ГДН.
- 1.72. В административных границах Хабаровского края области в границах энергопринимающих устройств ГНА.

2. Место нахождения: 119526, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3

3. Почтовый адрес: 119526, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3

4. Телефон: (495) 428-40-90.

5. Факс: (495) 428-40-95.

6. E-mail: info@gazpromenerosbyt.ru

Перечень лицензий

Нормативно-правовыми актами не предусмотрено лицензирование данного вида деятельности.

Банковские реквизиты АО «Газпром энергосбыт»

Получатель: АО «Газпром энергосбыт»

р/с 40702810200010004487

в Центральном филиале АО «АБ «РОССИЯ» г. Москва

к/с 30101810145250000220

БИК 044525220 ОКПО 97201337

Информация об изменении основных условий договора:

Основные условия договоров энергоснабжения/купли-продажи электрической энергии изменялись в связи с внесением изменений в законодательство РФ.

Информация об инвестиционной программе

На 2019 год инвестиционная программа АО «Газпром энергосбыт» не утверждалась.