ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.12.2021 № 52/486

О внесении изменений в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 26.12.2019 № 53/4

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, на основании протокола заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 30.12.2021 № 52 Департамент государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области п о с т а н о в л я е т:

1. Внести следующие изменения в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 26.12.2019 № 53/4 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области»:

1.1. Изложить заголовок постановления в следующей редакции:

«Об установлении необходимых валовых выручек, долгосрочных параметров регулирования и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области».

1.2. Изложить пункт 1 постановления в следующей редакции:

«1. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2024:

1.1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области согласно приложениям № 1 – 5.

1.2. Необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению № 6.

1.3. Долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Владимирской области согласно приложению № 7.»

1.3. Изложить приложения №№ 3, 6 к постановлению в следующей редакции согласно приложениям №№ 1, 2.

1.4. В приложениях №№ 4, 5 постановления исключить пункт 10.

1.5. В приложении № 7 постановления исключить пункт 9.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 01.01.2022 и подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Директор Департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области

Департамент государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области
Для документов

М.С. Новоселова

Приложение № 1
к постановлению департамента
цен и тарифов администрации
Владимирской области
от 26.12.2019 № 53/4

Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Владимирской области на 2020 год

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
19	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - АО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского»	47,10233	0,12348	0,39026	47,10233	0,13005	0,38270

Приложение № 1
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен
и тарифов Владимирской области от
24.12.2020 № 46/503

Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Владимирской области на 2021 год

(без учета НДС)

№ пп	Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
19	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - АО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского»	46,87353	0,12808	0,37297	46,87353	0,12899	0,36974

Приложение № 1
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен
и тарифов Владимирской области от
30.12.2021 № 52/486

Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Владимирской области на 2022 год

(без учета НДС)

№ пп	Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
17	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» - АО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского»	38,33005	0,13969	0,32609	38,33005	0,13345	0,31736

Для документов
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области

Приложение № 4
к постановлению департамента
цен и тарифов администрации
Владимирской области
от 26.12.2019 № 53/4

Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Владимирской области на 2023 год

(без учета НДС)

№ пп	Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./кВт·мсс.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мсс.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
19	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - АО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского»	50,91696	0,14228	0,43067	53,76378	0,14228	0,43067

ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ АДМИНИСТРАЦИИ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ * ИНН 3328440780 ОГРН 1063328002143 * ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ

Приложение № 5
к постановлению департамента
цен и тарифов администрации
Владимирской области
от 26.12.2019 № 53/4

Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Владимирской области на 2024 год

(без учета НДС)

№ пп	Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
19	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - АО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского»	50,91443	0,14798	0,43634	53,76111	0,14798	0,43634

Приложение № 2
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен
и тарифов Владимирской области
от 30.12.2021 № 50/486

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации		Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
17	АО «Гусевский стекольный завод им. Дзержинского»	2020	1 807,43
		2021	1 798,65
		2022	1 470,82
		2023	2 008,43
		2024	2 008,33

Приложение № 7
к постановлению департамента
цен и тарифов администрации
Владимирской области
от 26.12.2019 № 53/4

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Владимирской области

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
19	АО «Гусевский стекольный завод им. Дзержинского»	2020	1,74638	3,0	75,0	4,28	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	x	3,0	75,0	4,28	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	x	3,0	75,0	4,28	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	x	3,0	75,0	4,28	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	x	3,0	75,0	4,28	0,0000	0,0000	1,0000

ТИПОВОЙ ДОГОВОР

Договор об осуществлении временного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства ОАО «Гусевский стекольный завод им.Ф.Э.Дзержинского»

__.__.20__ № _____

_____ _____

ОАО " Гусевский стекольный завод им.Ф.Э.Дзержинского» " именуемое в дальнейшем **«Сетевая организация»**, в лице генерального директора _____ действующего на основании Устава, с одной стороны, и генерального директора ООО «Промстрой», именуемого в дальнейшем **«Заявитель»**, в лице _____., действующего на основании _____, с другой стороны, вместе именуемые «**Стороны**», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. **Сетевая организация** обязуется оказать услуги по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств **Заявителя** к объектам электросетевого хозяйства **Сетевой организации**, а именно:

- _____

(согласно заявке на технологическое присоединение Заявителя) (приложение № 1)**,** находящихся в зоне обслуживания ОАО «Гусевский стекольный завод им.Ф.Э. Дзержинского», в соответствии со следующими характеристиками:

- максимальная мощность ____ кВт:
  в т.ч.: - ранее разрешенная максимальная мощность __ кВт.
  - вновь присоединяемая максимальная мощность _____ кВт.
- категория надежности _____.
- уровень напряжения, на котором осуществляется присоединение _____.

1.2. Перечень мероприятий по технологическому присоединению и обязательства **Сторон** по их выполнению определяются **Сторонами** в разделе 2 настоящего Договора и в технических условиях, являющихся неотъемлемой частью настоящего договора (Приложение №2).

1.3. Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению составляет **6 месяцев** с момента вступления настоящего Договора в силу.

1.4. По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению **Стороны** составляют Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон и Акт об осуществлении технологического присоединения. При этом **Заявитель** несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, до границ участка **Заявителя** балансовую и

эксплуатационную ответственность несет **Сетевая организация**. Иное разграничение балансовой и эксплуатационной ответственности устанавливается соглашением между **Сетевой организацией** и **Заявителем**, заключенным на основании его обращения в **Сетевую организацию**.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Сетевая организация обязуется:

2.1.1. Одновременно с настоящим договором разработать и выдать **Заявителю** технические условия (далее – ТУ) (Приложение № 2).

2.1.2. Осуществить проверку выполнения **Заявителем** ТУ **в течение 10 (десяти) рабочих дней** с момента получения от **Заявителя** уведомления об их выполнении. Проверка выполнения **Заявителем** ТУ оформляется Актом о выполнении **Заявителем** ТУ, включающим Акт осмотра приборов учета и согласования расчетной схемы учета электроэнергии (мощности), подписываемыми сторонами.

Сетевая организация составляет и направляет для согласования и подписания **Заявителю** Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон.

2.1.3. Осуществить осмотр (обследование) присоединяемых по настоящему Договору энергопринимающих устройств **Заявителя.**

2.1.4. Осуществить фактическое присоединение объекта **Заявителя** к электрическим сетям. Выполнить действия, направленные на фактическую подачу напряжения и мощности, осуществляемые путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»).

2.1.5. Направить в адрес **Заявителя в течение 5 (пяти) календарных дней**, исчисляемых от даты подписания сторонами Акта об осуществлении временного технологического присоединения подписанный Акт об оказании услуг (в 2 экземплярах).

2.2. Сетевая организация имеет право:

2.2.1. Запрашивать у **Заявителя** сведения, необходимые для выполнения своих обязательств по настоящему договору.

2.2.2. Проверять ход выполнения **Заявителем** технических условий.

2.2.3. Привлекать третьих лиц для выполнения своих обязательств по настоящему договору, в том числе осуществлять выбор поставщиков оборудования и услуг, оставаясь ответственным перед **Заявителем** за выполнение обязательств по настоящему договору.

2.3. Заявитель обязуется:

2.3.1. Надлежащим образом выполнить указанные в разделе 3 настоящего Договора обязательства по оплате услуг по временному технологическому присоединению энергопринимающих устройств **Заявителя** к объектам электросетевого хозяйства **Сетевой организации**.

2.3.2. Надлежащим образом в срок не позднее, чем **за 20 (двадцать) рабочих дней** до окончания срока, указанного **в п. 1.3.** настоящего Договора, выполнить раздел 3 ТУ.

В случае неготовности работ по строительству (реконструкции) объекта, на (в) котором располагаются присоединяемые энергопринимающие устройства, **Заявитель** не позднее одного месяца до окончания срока, указанного **в п. 1.3.** настоящего Договора, уведомляет (заказным письмом с уведомлением о вручении) **Сетевую организацию** о намерении увеличить срок осуществления временного технологического присоединения с указанием даты, до которой следует продлить срок, указанный **в п. 1.3.** настоящего договора.

2.3.3. Предоставить **Сетевой организации** возможность произвести проверку выполнения Заявителем ТУ и осуществить осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств **Заявителя**.

2.3.4. Рассмотреть **в течение 5 (пяти) календарных дней**, направленные **Заявителю Сетевой организацией** Акт разграничения балансовой принадлежности сетей, Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон, Акт об осуществлении технологического присоединения и Акт об оказании услуг, при отсутствии замечаний подписать указанные документы и возвратить по одному их экземпляру в адрес **Сетевой организации.**

2.3.5. Обеспечить доступ представителя **Сетевой организации** к энергопринимающим устройствам **Заявителя** и участие уполномоченного представителя **Заявителя** при осуществлении **Сетевой организацией** мероприятий по фактическому присоединению объектов **Заявителя** к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»). Непредставление доступа или отсутствие уполномоченного представителя **Заявителя**, в случае если **Заявитель** был надлежащим образом уведомлен о дате и времени осуществления поименованных мероприятий, является основанием для переноса **Сетевой организацией** сроков их осуществления.

2.3.6. Предоставлять **в течение 10 (десяти) рабочих дней** по запросу **Сетевой организации** сведения, необходимые **Сетевой организации** для выполнения условий настоящего договора.

2.4. Заявитель имеет право:

2.4.1. Запрашивать у **Сетевой организации** информацию о ходе исполнения мероприятий по временному технологическому присоединению и исполнения обязательств по фактическому присоединению энергопринимающих устройств **Заявителя** к объектам электросетевого хозяйства **Сетевой организации**.

2.4.2. По запросу **Сетевой организации** предоставлять паспортные данные присоединенных энергопринимающих устройств.

2.4.3. Отказаться от исполнения настоящего Договора при условии возмещения **Сетевой организации** всех расходов, понесенных ею в связи с оказанием услуг по временному технологическому присоединению энергопринимающих устройств **Заявителя** к объектам электросетевого хозяйства **Сетевой организации**.

Заявитель, решивший отказаться от исполнения настоящего Договора (расторгнуть Договор), направляет **Сетевой организации** заказное письмо с уведомлением **за 20 (двадцать) рабочих дней** до предполагаемой даты прекращения исполнения Договора.

Договор считается расторгнутым с момента полного взаиморасчёта сторон.

3. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

3.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему договору **Стороны** несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

4.2. В случае нарушения **Сторонами** сроков осуществления мероприятий по временному технологическому присоединению нарушившая обязательства **Сторона** выплачивает другой **Стороне** в течение 10 рабочих дней с даты наступления просрочки неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения договора, и общего размера платы за временное технологическое присоединение по договору за каждый день просрочки.

Сетевая организация освобождается от ответственности, указанной **в абз. 1 п. 3.2.** настоящего договора, в случае не урегулирования **Сетевой организацией** в срок, указанный **в п. 1.3.** настоящего договора, отношений с 3-ми лицами, связанными с предоставлением **Сетевой организации** земельного участка для строительства (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства – подстанций, трасс, линий электропередач и т.п. для целей осуществления временного технологического присоединения энергопринимающих устройств **Заявителя** по настоящему договору.

3.3. **Заявитель** вправе в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор при нарушении Сетевой организацией сроков временного технологического присоединения, указанных в договоре.

3.4. **Сетевая организация** вправе расторгнуть договор в одностороннем порядке:

- в случае невыполнения **Заявителем** обязанности по оплате услуг по осуществлению временного технологического присоединения в порядке, установленном разделом 3 настоящего Договора, по истечении 3 месяцев;

- в случае невозможности выполнения мероприятий по временному технологическому присоединению по вине **Заявителя** по истечении 6 месяцев с момента окончания срока, указанного **в пункте 1.3.** настоящего договора.

О расторжении договора **Сетевая организация** уведомляет **Заявителя** заказным письмом с уведомлением о вручении. Договор считается расторгнутым по истечении 30 (тридцати) календарных дней с момента получения **Заявителем** уведомления о расторжении договора.

3.5. **Сетевая организация** не несет ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по договору, если исполнение этих обязательств обусловлено исполнением обязательств **Заявителем**, которые не были им исполнены или были исполнены ненадлежащим образом.

3.6. **Стороны** освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение обязательств по настоящему договору, если это невыполнение было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, т.е. чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условиях обстоятельствами, возникшими после вступления в силу настоящего договора. В этих случаях сроки выполнения **Сторонами** обязательств по настоящему договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действовали обстоятельства непреодолимой силы.

Сторона, для которой наступила невозможность выполнения обязательств в результате действия непреодолимой силы, обязана при наличии возможности в письменной форме известить другую **Сторону в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней** со дня наступления

непредвиденных обстоятельств с последующим представлением документов, подтверждающих их наступление. В противном случае, она не вправе ссылаться на действия обстоятельств непреодолимой силы как на основание, освобождающее **Сторону** от ответственности.

4. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

4.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть при заключении, исполнении и прекращении настоящего Договора или в связи с ним, разрешаются путем переговоров (переписки), а при не достижении согласия споры рассматриваются в Арбитражном суде Владимирской области.

4.2. **Стороны** устанавливают, что все возможные претензии по настоящему Договору должны быть рассмотрены **Сторонами в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней** с момента получения претензии.

5.ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

5.1. Подача напряжения на энергопринимающие устройства **Заявителя** осуществляется не ранее начала исполнения обязательств гарантирующего поставщика (сбытовой организации, сетевой организации) по договору энергоснабжения (договору купли-продажи (поставки) электрической энергии, договору об оказании услуг по передаче электрической энергии). Указанное действие **Сетевая организация** осуществляет после предоставления **Заявителем** в **Сетевую организацию** документов, свидетельствующих о праве **Заявителя** на получение с определенного момента электрической энергии (договор энергоснабжения, купли-продажи электрической энергии, поставки электрической энергии, оказания услуг по передаче электрической энергии).

5.2. Настоящий договор вступает в силу с даты поступления подписанного **Заявителем** экземпляра договора в **Сетевую организацию** и действует до момента исполнения **Сторонами** своих обязательств по данному договору.

5.3. Все приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

5.4. Все изменения и дополнения к настоящему договору действительны, если они оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями **Сторон.**

5.5. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из **Сторон**.

5.6. **Стороны** обязуются письменно уведомлять друг друга об изменении организационно-правовой формы, банковских и почтовых реквизитов, паспортных данных, реорганизации, ликвидации и иных обстоятельствах, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента наступления соответствующих обстоятельств.

6.ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ К ДОГОВОРУ

Приложение №1 – Заявка на технологическое присоединение.
Приложение №2 – Технические условия.

7. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Сетевая организация	Заявитель
ОАО «Гусевский стекольный завод им.Ф.Э.Дзержинского»	**_____**
Юр. адрес:	**Юр. адрес**:
Почтовый адрес:	**Почтовый адрес**:
ИНН:	**ИНН**:
р/счет:	**р/счет**:
к/счет:	**к/счет**:
БИК:	**БИК**:
КПП:	**КПП**:
_____	**_____**
«____» _____ 20___ г.	**«____» _____ 20___ г.**

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГУСЕВСКИЙ СТЕКОЛЬНЫЙ ЗАВОД ИМЕНИ Ф.Э.ДЗЕРЖИНСКОГО»

СДС-СМ / SDS-SM ISO

601508,пр-кт 50-летия Советской власти д.8, г. Гусь-Хрустальный, Владимирская обл.
Тел/факс общего отдела (49241) 95-757
Телефоны отдела сбыта(49241) 2-55-00, 95-768, 95-744, 2-55-30
Факс отдела сбыта (49241) 95-775, 2-55-00
Телефоны отдела снабжения (49241) 95-730, 95-711
e-mail: szd@rusglass.ruweb сайт: www.szd.rusglass.ru

Исх.№ 08/21 от 19.04.2021г

Пояснительная записка.

Необходимость оформления Положения о закупках, предусмотрена Федеральным законом от 18.07.2011г. № 223-ФЗ "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц".

Пунктом 2.1. настоящего Федерального закона предусмотрено, что его действие не распространяется на юридические лица, в уставном капитале которых доля участия Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования в совокупности не превышает пятьдесят процентов, на их дочерние хозяйственные общества и дочерние хозяйственные общества последних… (далее по тексту). **В уставном капитале АО «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э. Дзержинского» отсутствуют акции, принадлежащие Российской Федерации, субъекту Российской Федерации, муниципальному образованию**.

Генеральный директор **Климашин А.В.**

Заполняется в тыс. кВт.ч. !

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, и НН

№ п.п.	Показатели	По данным экспертов на 2022 год					По данным экспертов на 1 полугодие 2022 года					По данным экспертов на 2 полугодие 2022 года				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	63	64	65	66	67	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	23 854,90	23 854,90	0,00	23 854,90	15 383,02	13 096,87	13 096,87	0,00	13 096,87	8 836,25	10 758,03	10 758,03	0,00	10 758,03	6 546,78
1.1.	из смежной сети, всего	x	x	0,00	23 854,90	15 383,02	x	x	0,00	13 096,87	8 836,25	x	x	0,00	10 758,03	6 546,78
	в том числе из сети	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.1.1.	ВН	x	x		23 854,90		x	x		13 096,87		x	x		10 758,03	
1.1.2.	СН1	x	x	x	0,00		x	x	x	0,00		x	x	x	0,00	
1.1.3.	СН2	x	x	x	x	15 383,02	x	x	x	x	8 836,25	x	x	x	x	6 546,78
1.2.	от электростанций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	от ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	от филиала "Владимирэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	23 854,90	23 854,90	0,00	0,00	0,00	13 096,87	13 096,87	0,00	0,00	0,00	10 758,03	10 758,03	0,00	0,00	0,00
1.5.	от других сетевых организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Потери электроэнергии в сети	1 020,98	0,00	0,00	1 016,22	4,76	561,69	0,00	0,00	557,93	3,76	459,29	0,00	0,00	458,29	1,00
2.1.	то же в % (п.2./п.1.)	4,28	0,00	0,00	4,26	0,03	4,29	0,00	0,00	4,26	0,04	4,27	0,00	0,00	4,26	0,02
3.	Расход электроэнергии на производственные и хознужды	0,00					0,00					0,00				
4.	Полезный отпуск из сети	22 833,92	0,00	0,00	7 455,66	15 378,26	12 535,18	0,00	0,00	3 702,70	8 832,48	10 298,74	0,00	0,00	3 752,96	6 545,78
4.1.	собственное потребление	14 890,00				14 890,00	8 590,00	0,00	0,00	0,00	8 590,00	6 300,00	0,00	0,00	0,00	6 300,00
4.2.	потребителям, присоединенным к сети	7 943,92	0,00	0,00	7 455,66	488,26	3 945,18	0,00	0,00	3 702,70	242,48	3 998,74	0,00	0,00	3 752,96	245,78
4.3.	переток в филиал "Владимирэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.	переток в другие сетевые организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Проверка		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0

Руководитель

Баланс электрической энергии, передаваемой потребителям энергосбытов и в смежные сетевые организации по сетям ВН, СН1, СН2, и НН

АО"СЗД"

№ п.п.	Показатели	По данным экспертов на 2022 год					По данным экспертов на 1 полугодие 2022 года					По данным экспертов на 2 полугодие 2022 года				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	8299,12	8299,12	0,00	8299,12	488,41	4122,78	4122,78	0,00	4122,78	242,55	4176,34	4176,34	0,00	4176,34	245,85
1.1.	из смежной сети, всего	x	x	0,00	8299,12	488,41	x	x	0,00	4122,78	242,55	x	x	0,00	4176,34	245,85
	в том числе из сети	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.1.1.	ВН	x	x	0,00	8299,12	0,00	x	x	0,00	4122,78	0,00	x	x	0,00	4176,34	0,00
1.1.2.	СН1	x	x	x	0,00	0,00	x	x	x	0,00	0,00	x	x	x	0,00	0,00
1.1.3.	СН2	x	x	x	x	488,41	x	x	x	x	242,55	x	x	x	x	245,85
1.2.	от электростанций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	от ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	от филиала "Владимирэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	8299,12	8299,12	0,00	0,00	0,00	4122,78	4122,78	0,00	0,00	0,00	4176,34	4176,34	0,00	0,00	0,00
1.5.	от других сетевых организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Потери электроэнергии в сети	355,20	0,00	0,00	355,05	0,15	177,60	0,00	0,00	177,53	0,07	177,60	0,00	0,00	177,53	0,07
2.1.	то же в % (п.2./п.1.)	4,28			4,28	0,03	4,31			4,31	0,03	4,25			4,25	0,03
3.	Расход электроэнергии на производственные и хознужды	0,00					0,00					0,00				
4.	Полезный отпуск из сети	7943,92	0,00	0,00	7455,66	488,26	3945,18	0,00	0,00	3702,70	242,48	3998,74	0,00	0,00	3752,96	245,78
4.1.	потребителям, присоединенным к сети	7943,92	0,00	0,00	7455,66	488,26	3945,18	0,00	0,00	3702,70	242,48	3998,74	0,00	0,00	3752,96	245,78
4.2.	переток в филиал"Владимирэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.	переток в другие сетевые организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Проверка		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00

Услуги по передаче электрической энергии за 1 квартал 2022 года

	январь	февраль	март	1 квартал
ПАО «Россети Центр и Приволжье»				
Заявленная мощность, МВт	3,19770	3,19770	3,19770	
Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт в месяц	-	38 330-05		-
Стоимость услуг за содержание электрических сетей, руб. без НДС	122 568-00	122 568-00	122 568-00	367 704-00
с НДС	147 081-60	147 081-60	147 081-60	441 244-80
Количество электроэнергии, МВт.ч	778,319	795,553	858,415	2 432,287
Ставка на оплату технологического расхода (потерь), руб./МВт·ч	139-69			
Стоимость нормативного технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб. без НДС	108 723-38	111 130-80	119 911-99	339 766-17
с НДС	130 468-06	133 356-96	143 894-39	407 719-41
Итого стоимость услуг по передаче электрической энергии, руб. без НДС	231 291-38	233 698-80	242 479-99	707 470-17
с НДС	277 549-66	280 438-56	290 975-99	848 964-21

Мощность и потребленная электроэнергия за 1 квартал 2022 года
АО «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э.Дзержинского»

	январь		февраль		март		1 квартал	
	количество	сумма (без НДС)	количество	сумма (без НДС)	количество	сумма (без НДС)	количество	сумма (без НДС)
Договор № 33600001000017 от 01.03.2021г.								
Электрическая мощность	кВт 1 992	руб. 1 667 717-34	кВт - 1587, 026437	руб. 1 363 251-61	кВт 1 601, - 186813	руб. 1 362 108-04		руб. - 4 393 076-99
Цена (тариф) за ед.изм.	837-20,750		858-99,742		850-68,652			
ВН: электрическая энергия по нерегулируемой цене	кВт.ч 1 236 956	руб. 4 384 675-04	кВт.ч 977 548, 298428	руб. 3 487 423-11	кВт.ч 1198 920,52	руб. 4 208 798-50	кВт.ч 3 413 424, 818428	руб. 12 080 896-65
	3-54,473		3-56,752		3-51,049			
Электрическая энергия по нерегулируемой цене в целях компенсации потерь (нормативные потери)	29 600	85 548-44	29 600	93 465-85	29 600	85 744-98	88 800	264 759-27
Цена (тариф) за ед. изм.	2-89,015		3-15,763		2-89,679			
Электрическая энергия по нерегулируемой цене в целях компенсации потерь (сверхнормативные потери)	5 202	14 863-47	5 972	18 660-95	8 783	25 153-63	19 957	58 678-05
Цена (тариф) за ед. изм.	2-85,726		3-12,474		2-86,390			
Итого		6 152 804-29		4 962 801-52		5 681 805-15		16 797 410-96

Суммарная активная нагрузка по фидерам
АО «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э.Дзержинского» за 15.06.2022г

Время	ф 601	ф 603	ф 604	ф 606	ф 609	ф 613	ф 617	ф 626	ф 627	ф 628	ф 629	ф 630	Суммарная
1:00	661,00	63,00	0,00	0,00	31,00	79,00	51,00	0,00	1304,00	0,00	16,00	0,00	2205,00
2:00	517,00	61,00	0,00	0,00	32,00	91,00	51,00	0,00	1321,00	0,00	14,00	0,00	2087,00
3:00	630,00	36,00	0,00	0,00	32,00	97,00	54,00	0,00	1319,00	0,00	15,00	0,00	2183,00
4:00	643,00	56,00	0,00	0,00	29,00	89,00	55,00	0,00	1323,00	0,00	13,00	0,00	2208,00
5:00	502,00	60,00	0,00	0,00	32,00	76,00	50,00	0,00	1442,00	0,00	10,00	0,00	2172,00
6:00	565,00	48,00	0,00	0,00	33,00	78,00	49,00	0,00	1471,00	0,00	10,00	0,00	2254,00
7:00	690,00	49,00	0,00	0,00	46,00	112,00	55,00	0,00	1455,00	0,00	9,00	0,00	2416,00
8:00	804,00	37,00	0,00	0,00	79,00	119,00	53,00	0,00	1400,00	0,00	12,00	0,00	2504,00
9:00	1174,00	30,00	0,00	0,00	144,00	116,00	51,00	0,00	1371,00	0,00	16,00	0,00	2902,00
10:00	1186,00	168,00	0,00	0,00	142,00	116,00	55,00	0,00	1217,00	0,00	18,00	0,00	2902,00
11:00	1214,00	43,00	0,00	0,00	144,00	140,00	51,00	0,00	1926,00	0,00	14,00	0,00	3532,00
12:00	1229,00	54,00	0,00	0,00	122,00	133,00	51,00	0,00	2022,00	0,00	16,00	0,00	3627,00
13:00	1231,00	56,00	0,00	0,00	108,00	127,00	50,00	0,00	1913,00	0,00	16,00	0,00	3501,00
14:00	1275,00	48,00	0,00	0,00	118,00	124,00	51,00	0,00	1916,00	0,00	15,00	0,00	3547,00
15:00	1077,00	41,00	0,00	0,00	96,00	106,00	52,00	0,00	1380,00	0,00	16,00	0,00	2768,00
16:00	1081,00	36,00	0,00	0,00	53,00	99,00	52,00	0,00	1119,00	0,00	16,00	0,00	2456,00
17:00	848,00	36,00	0,00	0,00	31,00	117,00	52,00	0,00	1238,00	0,00	20,00	0,00	2342,00
18:00	576,00	35,00	0,00	0,00	27,00	91,00	51,00	0,00	1371,00	0,00	19,00	0,00	2170,00
19:00	545,00	34,00	0,00	0,00	27,00	78,00	50,00	0,00	1440,00	0,00	19,00	0,00	2193,00
20:00	493,00	35,00	0,00	0,00	27,00	87,00	51,00	0,00	1484,00	0,00	23,00	0,00	2200,00
21:00	558,00	34,00	0,00	0,00	27,00	79,00	53,00	0,00	1429,00	0,00	23,00	0,00	2203,00
22:00	600,00	38,00	0,00	0,00	28,00	105,00	51,00	0,00	1292,00	0,00	21,00	0,00	2135,00
23:00	570,00	36,00	0,00	0,00	29,00	90,00	52,00	0,00	1344,00	0,00	18,00	0,00	2139,00
0:00	541,00	38,00	0,00	0,00	34,00	94,00	52,00	0,00	1342,00	0,00	17,00	0,00	2118,00
	19210,00	1172,00	0,00	0,00	1471,00	2443,00	1243,00	0,00	34839,00	0,00	386,00	0,00	**60764,00**

Суммарная реактивная нагрузка по фидерам
АО «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э.Дзержинского» за 15.06.2022г

Время	ф 601	ф 603	ф 604	ф 606	ф 609	ф 613	ф 617	ф 626	ф 627	ф 628	ф 629	ф 630	**Суммарная**
1:00	203,00	46,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	570,00	0,00	23,00	0,00	842,00
2:00	180,00	47,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	580,00	0,00	23,00	0,00	830,00
3:00	193,00	47,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	582,00	0,00	22,00	0,00	845,00
4:00	200,00	47,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	582,00	0,00	23,00	0,00	852,00
5:00	173,00	45,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	578,00	0,00	21,00	0,00	817,00
6:00	187,00	45,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	590,00	0,00	21,00	0,00	843,00
7:00	171,00	56,00	0,00	0,00	2,00	9,00	0,00	0,00	580,00	0,00	17,00	0,00	835,00
8:00	205,00	45,00	0,00	0,00	10,00	17,00	1,00	0,00	557,00	0,00	19,00	0,00	854,00
9:00	387,00	46,00	0,00	0,00	70,00	0,00	0,00	0,00	578,00	0,00	23,00	0,00	1104,00
10:00	425,00	107,00	0,00	0,00	81,00	7,00	2,00	0,00	547,00	0,00	22,00	0,00	1191,00
11:00	432,00	57,00	0,00	0,00	79,00	10,00	0,00	0,00	775,00	0,00	18,00	0,00	1371,00
12:00	452,00	67,00	0,00	0,00	32,00	13,00	0,00	0,00	824,00	0,00	19,00	0,00	1407,00
13:00	439,00	58,00	0,00	0,00	24,00	23,00	0,00	0,00	853,00	0,00	20,00	0,00	1417,00
14:00	463,00	53,00	0,00	0,00	84,00	13,00	0,00	0,00	837,00	0,00	20,00	0,00	1470,00
15:00	369,00	43,00	0,00	0,00	67,00	4,00	0,00	0,00	609,00	0,00	20,00	0,00	1112,00
16:00	375,00	41,00	0,00	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	534,00	0,00	20,00	0,00	975,00
17:00	262,00	41,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	551,00	0,00	27,00	0,00	881,00
18:00	184,00	44,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	570,00	0,00	28,00	0,00	826,00
19:00	176,00	45,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	567,00	0,00	27,00	0,00	815,00
20:00	162,00	45,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	587,00	0,00	26,00	0,00	820,00
21:00	173,00	45,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	580,00	0,00	26,00	0,00	824,00
22:00	180,00	45,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	566,00	0,00	25,00	0,00	818,00
23:00	183,00	43,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	546,00	0,00	23,00	0,00	795,00
0:00	175,00	45,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	545,00	0,00	23,00	0,00	788,00
	6349,00	1203,00	0,00	0,00	454,00	96,00	6,00	0,00	14688,00	0,00	536,00	0,00	**23332,00**

Форма № 10

АО "Гусевский стекольный завод имени Ф.Э. Дзержинского" 2566

Номер участка
Номер фидера

Часы замеров	**Активная**	**Реактивная**
	нагрузка (кВт)	нагрузка (квар)
1	2205,00	842,00
2	2087,00	830,00
3	2183,00	845,00
4	2208,00	852,00
5	2172,00	817,00
6	2254,00	843,00
7	2416,00	835,00
8	2504,00	854,00
9	2902,00	1104,00
10	2902,00	1191,00
11	3532,00	1371,00
12	3627,00	1407,00
13	3501,00	1417,00
14	3547,00	1470,00
15	2768,00	1112,00
16	2456,00	975,00
17	2342,00	881,00
18	2170,00	826,00
19	2193,00	815,00
20	2200,00	820,00
21	2203,00	824,00
22	2135,00	818,00
23	2139,00	795,00
24	2118,00	788,00
Суточный расход	60764,00	23332,00

Генеральный директор А.В. Климашин

Мощность и потребленная электроэнергия за 2 квартал 2022 года
АО «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э.Дзержинского»

	апрель		май		июнь		2 квартал	
	количество	сумма (без НДС)	количество	сумма (без НДС)	количество	сумма (без НДС)	количество	сумма (без НДС)
Договор № 33600001000017 от 01.03.2021г.								
Электрическая мощность	кВт 1 563,7971	руб. 1 363 890-10	кВт 1408, 21138	руб. 1 199 435-40	кВт 1 753, 023083	руб. 1 622 991-25		руб. 4 186 316-75
Цена (тариф) за ед.изм.	872-16,564		851-74,386		925-82,423			
ВН: электрическая энергия по нерегулируемой цене	кВт.ч 983 029,16	руб. 3 492 594-47	кВт.ч 1 026 352, 12	руб. 3 539 005-80	кВт.ч 1225 088,48	руб. 4 221 899-92	кВт.ч 3 234 469, 76	руб. 11 253 500-19
	3-55,289		3-44,814		3-44,620			
Электрическая энергия по нерегулируемой цене в целях компенсации потерь (нормативные потери)	29 600	89 233-94	26 824	76 326-35	22 765	71 097-37	79 189	236 657-66
Цена (тариф) за ед. изм.	3-01,466		2-84,545		3-12,310			
Электрическая энергия по нерегулируемой цене в целях компенсации потерь (сверхнормативные потери)	1 506	4 490-55	-	-	–	–	1 506	4 490-55
Цена (тариф) за ед. изм.	2-98,177							
Итого		4 950 209-06		4 814 767-55		5 915 988-54		15 680 965-15

Услуги по передаче электрической энергии за 2 квартал 2022 года

	апрель	май	июнь	2 квартал
ПАО «Россети Центр и Приволжье»				
Заявленная мощность, МВт	3,19770	3,19770	3,19770	
Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт в месяц	38 330-05			
Стоимость услуг за содержание электрических сетей, руб. без НДС	122 568-00	122 568-00	122 568-00	367 704-00
с НДС	147 081-60	147 081-60	147 081-60	441 244-80
Количество электроэнергии, МВт.ч	695,667	599,893	509,139	1 804,699
Ставка на оплату технологического расхода (потерь), руб./МВт·ч	139-69			
Стоимость нормативного технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб. без НДС	97 177-72	83 799-05	71 121-63	252 098-40
с НДС	116 613-26	100 558-86	85 345-96	302 518-08
Итого стоимость услуг по передаче электрической энергии, руб. без НДС	219 745-72	206 367-05	193 689-63	619 802-40
с НДС	263 694-86	247 640-46	232 427-56	743 762-88

Мощность и потребленная электроэнергия за 3 квартал 2022 года
АО «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э.Дзержинского»

	июль		август		сентябрь		3 квартал	
	количество	сумма (без НДС)	количество	сумма (без НДС)	количество	сумма (без НДС)	количество	сумма (без НДС)
Договор № 33600001000017 от 01.03.2021г.								
Электрическая мощность	кВт 1 750, 939432	руб. 1 561 391-10	кВт 1762, 740636	руб. 1 452 431-44	кВт 1 803, 85343	руб. 1 647 292-46		руб. 4 661 115-00
Цена (тариф) за ед.изм.	891-74,478		823-96,208		913-20,749			
ВН: электрическая энергия по нерегулируемой цене	кВт.ч 1 244 802, 56	руб. 4 647 034-68	кВт.ч 1 325 813	руб. 5 003 379-62	кВт.ч 1 264 140	руб. 4 620 545-47	кВт.ч 3 834 755, 56	руб. 14 270 959-77
	3-73,315		3-77,382		3-65,509			
Электрическая энергия по нерегулируемой цене в целях компенсации потерь (нормативные потери)	24 785	81 556-03	22 266	71 624-82	25 579	82 127-77	72 630	235 308-62
Цена (тариф) за ед. изм.	3-29,054		3-21,678		3-21,075			
Электрическая энергия по нерегулируемой цене в целях компенсации потерь (сверхнормативные потери)	-	-	-	-	-	-	-	-
Цена (тариф) за ед. изм.								
Итого		6 289 981-81		6 527 435-88		6 349 965-70		19 167 383-39

Услуги по передаче электрической энергии за 3 квартал 2022 года

	июль	август	сентябрь	3 квартал
ПАО «Россети Центр и Приволжье»				
Заявленная мощность, МВт	3,19770	3,19770	3,19770	
Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт в месяц	38 330-05			
Стоимость услуг за содержание электрических сетей, руб. без НДС	122 568-00	122 568-00	122 568-00	367 704-00
с НДС	147 081-60	147 081-60	147 081-60	441 244-80
Количество электроэнергии, МВт.ч	554,298	497,959	572,048	1 624,305
Ставка на оплату технологического расхода (потерь), руб./МВт·ч	133-45			
Стоимость нормативного технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб. без НДС	73 971-07	66 452-63	76 339-81	216 763-51
с НДС	88 765-28	79 743-16	91 607-77	260 116-21
Итого стоимость услуг по передаче электрической энергии, руб. без НДС	196 539-07	189 020-63	198 907-81	584 467-51
с НДС	235 846-88	226 824-76	238 689-37	701 361-01

Раскрытие информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии за 2022 год.
Муниципальное образование г. Гусь-Хрустальный.
Наименование организации: АО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского».

месяц	сроки ввода и вывода из ремонта электросетевых объектов	сведения о поданных заявках на технологическое присоединение и заключенных договорах на технологическое присоединение с указанием:			
		поданные заявки		кол-во заключ. договоров.	аннулированные заявки.
		кол-во	объем мощности, необходимый для их удовлетворения		
январь	нет	нет		нет	нет
февраль	нет	нет		нет	нет
март	нет	нет		нет	нет
апрель	нет	нет		нет	нет
май	нет	нет		нет	нет
июнь	нет	1	20 кВт	1	нет
июль	нет	нет		нет	нет
август	нет	нет		нет	нет
сентябрь	нет	нет		нет	нет
октябрь	нет	нет		нет	нет
ноябрь	нет	нет		нет	нет
декабрь	нет	нет		нет	нет

Главный энергетик Романов С.Н.

Стандарты раскрытия информации в сфере услуг по передаче электрической энергии по сетям за 2022 год.
Постановление от 21 января 2004г. №24
«Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»
АО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского»

	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
Фактический полезный отпуск электроэнергии (тыс.кВт./ч.)	5699,617	4900,732	5294,933	6062,731
Фактический полезный отпуск электроэнергии для сторонних потребителей (тыс.кВт./ч.)	2432,287	1804,699	1624,305	2222,682
Фактический полезный отпуск электроэнергии на собственное потребление (тыс.кВт./ч.)	3267,330	3096,033	3670,628	3840,049
Потери эл. энергии организации (тыс.к.Вт./ч)	254,852	219,131	236,758	271,085
Потери эл. энергии компенсируемые в сетях АО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э.Дзержинского» (тыс.кВт/ч.)	108,757	80,695	72,630	99,383
Условия договора об оказании услуг по передаче эл. энергии и типовые договоры об осуществлении технологического присоединения	договор с ПАО « Россети Центр и Приволжье» № 332001060 филиал «Владимирэнерго»			
Сведения о тех. состоянии сетей, в т.ч. количество аварийных ограничений (отключений) по границам территориальных зон деятельности с указанием причин аварий и мероприятий по их устранению	нет	нет	нет	нет
Объем недопоставленной электроэнергии в результате аварийного отключения. (тыс.к.Вт./ч)	нет	0,92	нет	нет
Резервируемая максимальная мощность, в разбивке по уровням напряжения				
ВН	2	2	2	2
СН I	0	0	0	0
СН II	0	0	0	0
НН	0	0	0	0
Объем свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по центрам питания 35 кВ и ниже. (МВт)	8	8	8	8
Информация о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность.	нет	нет	нет	нет

Главный энергетик Романов С.Н.

Мощность и потребленная электроэнергия за 4 квартал 2022 года
АО «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э.Дзержинского»

	октябрь		ноябрь		декабрь		4 квартал	
	количество	сумма (без НДС)	количество	сумма (без НДС)	количество	сумма (без НДС)	количество	сумма (без НДС)
Договор № 33600001000017 от 01.03.2021г.								
Электрическая мощность	кВт 1 482, 123122	руб. 1 325 066-63	кВт 2 241, 26811	руб. 2 002 907-83	кВт 2 117, 855526	руб. 1 738 146-59		руб. 5 066 121-05
Цена (тариф) за ед.изм.	894-03,276		893-64,937		820-71,065			
ВН: электрическая энергия по нерегулируемой цене	кВт.ч 1 076 507	руб. 3 889 871-92	кВт.ч 1 463 317	руб. 5 151 578-23	кВт.ч 1 471 927	руб. 5 833 953-23	кВт.ч 4 011 751	руб. 14 875 403-38
	3-61,342		3-52,048		3-96,348			
Электрическая энергия по нерегулируемой цене в целях компенсации потерь (нормативные потери)	29 600	90 798-59	29 600	88 844-99	29 600	94 868-89	88 800	274 512-47
Цена (тариф) за ед. изм.	3-06,752		3-00,152		3-20,503			
Электрическая энергия по нерегулируемой цене в целях компенсации потерь (сверхнормативные потери)	176	526-06	3 778	11 042-91	6 629	19 887-13	10 583	31 456-10
Цена (тариф) за ед. изм.	2-98,895		2-92,295		3-00,002			
Итого		5 306 263-20		7 254 373-96		7 686 855-84		20 247 493-00

Услуги по передаче электрической энергии за 4 квартал 2022 года

	октябрь	ноябрь	декабрь	4 квартал
ПАО «Россети Центр и Приволжье»				
Заявленная мощность, МВт	3,19770	3,19770	3,19770	
Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт в месяц	38 330-05			
Стоимость услуг за содержание электрических сетей, руб. без НДС	122 568-00	122 568-00	122 568-00	367 704-00
с НДС	147 081-60	147 081-60	147 081-60	441 244-80
Количество электроэнергии, МВт.ч	665,937	746,489	810,256	2 222,682
Ставка на оплату технологического расхода (потерь), руб./МВт·ч	133-45			
Стоимость нормативного технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб. без НДС	88 869-29	99 618-96	108 128-66	296 616-91
с НДС	106 643-15	119 542-75	129 754-39	355 940-29
Итого стоимость услуг по передаче электрической энергии, руб. без НДС	211 437-29	222 186-96	230 696-66	664 320-91
с НДС	253 724-75	266 624-35	276 835-99	797 185-09

Форма № 10

АО "Гусевский стекольный завод имени Ф.Э. Дзержинского" 2566

Номер участка
Номер фидера

Часы замеров	**Активная**	**Реактивная**
	нагрузка (кВт)	нагрузка (квар)
1	2774,76	1195,74
2	2748,84	1182,48
3	2810,16	1206,00
4	2843,76	1203,30
5	2687,64	1171,14
6	2576,22	1136,46
7	2941,02	1126,74
8	3160,38	1132,68
9	3757,98	1461,66
10	4195,92	1788,72
11	4373,28	1819,80
12	4253,16	1735,32
13	4234,92	1667,10
14	3688,08	1527,48
15	3490,56	1394,10
16	3948,84	1528,86
17	3655,56	1432,74
18	3346,02	1299,48
19	3084,96	1236,90
20	2854,80	1191,24
21	2803,14	1185,60
22	2903,28	1240,14
23	2859,30	1251,30
24	2746,98	1235,52
Суточный расход	78739,56	32350,50

Генеральный директор А.В. Климашин

Суммарная активная нагрузка по фидерам
АО «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э.Дзержинского» за 21.12.2022г

Время	ф 601	ф 603	ф 604	ф 606	ф 609	ф 613	ф 617	ф 626	ф 627	ф 628	ф 629	ф 630	Суммарная
1:00	703,80	97,20	0,00	172,80	69,60	84,96	0,96	221,76	1423,68	0,00	0,00	0,00	2774,76
2:00	693,00	98,10	0,00	99,90	68,40	87,12	1,44	228,24	1472,64	0,00	0,00	0,00	2748,84
3:00	692,10	98,10	0,00	99,00	68,40	123,84	0,96	228,24	1499,52	0,00	0,00	0,00	2810,16
4:00	702,00	98,10	0,00	99,90	69,60	133,92	1,44	226,80	1512,00	0,00	0,00	0,00	2843,76
5:00	678,60	98,10	0,00	99,90	68,40	128,16	0,96	228,24	1385,28	0,00	0,00	0,00	2687,64
6:00	683,10	97,20	0,00	100,80	68,40	126,72	1,44	227,52	1271,04	0,00	0,00	0,00	2576,22
7:00	802,80	99,00	0,00	101,70	70,80	138,96	0,96	228,24	1498,56	0,00	0,00	0,00	2941,02
8:00	903,60	113,40	0,00	108,90	103,20	146,88	1,44	226,80	1556,16	0,00	0,00	0,00	3160,38
9:00	1145,70	263,70	0,00	126,90	226,80	148,32	0,96	237,60	1608,00	0,00	0,00	0,00	3757,98
10:00	1213,20	184,50	0,00	128,70	259,20	155,52	0,96	231,12	2022,72	0,00	0,00	0,00	4195,92
11:00	1384,20	192,60	0,00	126,00	282,00	155,52	1,44	226,08	2005,44	0,00	0,00	0,00	4373,28
12:00	1412,10	187,20	0,00	130,50	231,60	149,76	0,96	226,80	1914,24	0,00	0,00	0,00	4253,16
13:00	1372,50	140,40	0,00	130,50	208,80	156,96	0,96	237,60	1987,20	0,00	0,00	0,00	4234,92
14:00	1413,00	134,10	0,00	148,50	232,80	161,28	1,44	226,08	1370,88	0,00	0,00	0,00	3688,08
15:00	1441,80	126,90	0,00	209,70	207,60	160,56	1,44	226,08	1116,48	0,00	0,00	0,00	3490,56
16:00	1216,80	124,20	0,00	259,20	165,60	151,20	1,92	228,96	1800,96	0,00	0,00	0,00	3948,84
17:00	1143,00	102,60	0,00	235,80	111,60	148,32	0,96	227,52	1685,76	0,00	0,00	0,00	3655,56
18:00	971,10	88,20	0,00	180,00	74,40	141,84	1,44	225,36	1663,68	0,00	0,00	0,00	3346,02
19:00	859,50	87,30	0,00	115,20	72,00	118,08	0,96	226,80	1605,12	0,00	0,00	0,00	3084,96
20:00	751,50	89,10	0,00	109,80	72,00	143,28	0,96	226,08	1462,08	0,00	0,00	0,00	2854,80
21:00	741,60	90,00	0,00	108,90	75,60	147,60	1,44	226,80	1411,20	0,00	0,00	0,00	2803,14
22:00	856,80	88,20	0,00	106,20	70,80	136,80	0,96	224,64	1418,88	0,00	0,00	0,00	2903,28
23:00	787,50	90,00	0,00	102,60	70,80	139,68	1,44	225,36	1441,92	0,00	0,00	0,00	2859,30
0:00	692,10	90,90	0,00	99,90	70,80	127,44	0,96	229,68	1435,20	0,00	0,00	0,00	2746,98
	23261,40	2879,10	0,00	3201,30	3019,20	3312,72	28,80	5468,40	37568,64	0,00	0,00	0,00	**78739,56**

Суммарная реактивная нагрузка по фидерам
АО «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э.Дзержинского» за 21.12.2022г

Время	ф 601	ф 603	ф 604	ф 606	ф 609	ф 613	ф 617	ф 626	ф 627	ф 628	ф 629	ф 630	**Суммарная**
1:00	176,40	54,90	0,00	131,40	6,00	0,00	0,00	182,88	644,16	0,00	0,00	0,00	1195,74
2:00	186,30	56,70	0,00	81,00	6,00	0,00	0,00	187,20	665,28	0,00	0,00	0,00	1182,48
3:00	186,30	56,70	0,00	81,00	12,00	0,00	0,00	189,36	680,64	0,00	0,00	0,00	1206,00
4:00	179,10	57,60	0,00	81,00	9,60	0,00	0,00	188,64	687,36	0,00	0,00	0,00	1203,30
5:00	162,00	56,70	0,00	81,00	8,40	0,00	0,00	190,08	672,96	0,00	0,00	0,00	1171,14
6:00	153,90	56,70	0,00	80,10	10,80	0,00	0,00	187,92	647,04	0,00	0,00	0,00	1136,46
7:00	162,90	55,80	0,00	77,40	7,20	0,00	0,00	185,04	638,40	0,00	0,00	0,00	1126,74
8:00	152,10	68,40	0,00	76,50	13,20	3,60	0,00	181,44	637,44	0,00	0,00	0,00	1132,68
9:00	352,80	106,20	0,00	76,50	85,20	2,16	0,00	185,04	653,76	0,00	0,00	0,00	1461,66
10:00	400,50	91,80	0,00	72,90	115,20	9,36	0,00	182,16	916,80	0,00	0,00	0,00	1788,72
11:00	423,00	94,50	0,00	71,10	124,80	0,72	0,00	173,52	932,16	0,00	0,00	0,00	1819,80
12:00	414,00	91,80	0,00	72,00	88,80	2,16	0,00	172,80	893,76	0,00	0,00	0,00	1735,32
13:00	375,30	81,90	0,00	74,70	58,80	0,72	0,00	182,88	892,80	0,00	0,00	0,00	1667,10
14:00	428,40	75,60	0,00	73,80	144,00	10,08	0,00	173,52	622,08	0,00	0,00	0,00	1527,48
15:00	435,60	67,50	0,00	113,40	123,60	7,20	0,00	176,40	470,40	0,00	0,00	0,00	1394,10
16:00	363,60	51,30	0,00	142,20	67,20	0,00	0,00	177,84	726,72	0,00	0,00	0,00	1528,86
17:00	319,50	50,40	0,00	135,00	7,20	0,00	0,00	178,56	742,08	0,00	0,00	0,00	1432,74
18:00	178,20	51,30	0,00	125,10	2,40	0,00	0,00	179,28	763,20	0,00	0,00	0,00	1299,48
19:00	161,10	52,20	0,00	79,20	4,80	0,00	0,00	182,16	757,44	0,00	0,00	0,00	1236,90
20:00	124,20	52,20	0,00	77,40	12,00	0,72	0,00	183,60	741,12	0,00	0,00	0,00	1191,24
21:00	135,90	53,10	0,00	77,40	10,80	0,00	0,00	183,60	724,80	0,00	0,00	0,00	1185,60
22:00	176,40	54,90	0,00	81,00	15,60	0,00	0,00	183,60	728,64	0,00	0,00	0,00	1240,14
23:00	167,40	55,80	0,00	80,10	19,20	0,00	0,00	185,76	743,04	0,00	0,00	0,00	1251,30
0:00	164,70	54,90	0,00	79,20	16,80	0,72	0,00	185,76	733,44	0,00	0,00	0,00	1235,52
	5979,60	1548,90	0,00	2120,40	969,60	37,44	0,00	4379,04	17315,52	0,00	0,00	0,00	**32350,50**

Расчет НВВ на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Информация об организации

№ п/п	Требуемая информация	Данные об организации
1.	Наименование организации в соответствии с уставом:	
	сокращенное название организации	АО "СЗД"
	полное наименование организации	АО " Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского"
2.	Муниципальное образование	г. Гусь-Хрустальный
3.	Адрес организации:	
	юридический адрес	601508, Владимирская обл., г. Гусь-Хрустальный, проспект 50 лет Советской власти, д.8.
	фактический адрес (месторасположение)	601508, Владимирская обл., г. Гусь-Хрустальный, проспект 50 лет Советской власти, д.8.
4.	ИНН	3304001065
5.	КПП	330401001
6.	ФИО руководителя организации	Климашин А.В.
	контактный телефон/факс	8 49241 2 43 60
	e-mail	szd@rusglass.ru
7.	ФИО начальника ПЭО	Соколова Е.А.
	контактный телефон/факс	8 49241 9 57 19
8.	ФИО ответственного за электрохозяйство	Романов С.Н.
	контактный телефон/факс	8 49241 9 57 20
9.	ФИО главного бухгалтера	Бусурина О.М.
	контактный телефон/факс	8 49241 9 57 39
10.	ФИО непосредственного исполнителя	Щербакова А.В.
	контактный телефон/факс	8 49241 9 57 91
	e-mail	oge-szd@yandex.ru
11.	Банковские реквизиты:	
	расчетный счет	40702810700280000582
	банк	АО "МИнБанк" г. Москва
	корреспондентский счет	30101810300000000600
	БИК	044525600

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг за 2022 год

АО "СЗД"

(наименование территориальной сетевой организации)

№	Период	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3	4
1	январь	0,00	41
2	февраль	0,00	41
3	март	0,00	41
4	апрель	7,67	41
5	май	0,00	41
6	июнь	0,00	43
7	июль	0,00	42
8	август	0,00	42
9	сентябрь	0,00	42
10	октябрь	0,00	42
11	ноябрь	0,00	42
12	декабрь	0,00	42

Руководитель организации **Климашин А.В.**

Форма 1.2 - Расчет фактического показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии за 2022 год

АО "СЗД"

(наименование территориальной сетевой организации)

Максимальное за расчетный период	Максимальное за расчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к э. сети ТСО, шт.	43
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	гр. 3 формы 1.1	7,67
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($П_п$)	**Пп = Тпр/Nтп**	**0,17837**

Руководитель организации **Климашин А.В.**

Форма 2.1 - Расчет значения индикатора информативности за 2022 год

АО "СЗД"

(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависи-мость	Оценочный балл
	факти-ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего,	-	-	-	-	2
в том числе, по критериям:					
1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	10,00%	10,00%	100,00%	прямая	2
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт.	*12*	*12*	100,00%	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	4	4	100,00%	прямая	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1	100,00%	прямая	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	5	5	100,00%	прямая	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	2	2	100,00%	прямая	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации,	-	-	-	-	2,000
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1,00	1,00	100,00%	прямая	2
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0,00	0,00	100,00%	прямая	2
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0,00	0,00	100,00%	прямая	2
3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)	0,00	0,00	100,00%	прямая	2
4. Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0)	1,00	1,00	100,00%	прямая	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	-	-	-	-	2
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций в процентах от общего количества поступивших обращений	0,00%	0,00%	100,00%	обратная	2
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего,	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации в процентах от общего количества поступивших обращений	10,00%	10,00%	100,00%	обратная	2
6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,00%	0,00%	100,00%	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности (Ин)	-	-	-	-	2,000000

Руководитель организации **Климашин А.В.**

Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности за 2022 год

АО "СЗД"

(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависи-мость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего	-	-	-	-	**0,5**
в том числе, по критериям:					
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	10	10	100,00%	**обратная**	0,5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	-	**обратная**	-
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	5	5		-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	5	5		-	-
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, процентов от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0	0	100,00%	**обратная**	0,5
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	-	-	-	-	**0,50**
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100,00%	**обратная**	0,5
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	**0,5**
в том числе, по критериям:					
3.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1,00%	1,00%	100,00%	**обратная**	0,5
3.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, процентов от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0,00%	0,00%	100,00%	**обратная**	0,5
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	-	-	-	-	**0,2**
4.1. Количество установленных вступившим в законную силу решением антимонопольного органа и (или) суда нарушений территориальной сетевой организацией требований в части государственного регулирования цен (тарифов), в процентах от общего количества поступивших заявок на технологическое присоединение	0,00%	0,00%	100,00%	**обратная**	0,2
5. Итого по индикатору исполнительности (Ис)	-	-	-	-	**0,425**

Руководитель организации **Климашин А.В.**

Форма 2.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи за 2022год

АО "СЗД"

(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависи-мость	Оценочный балл
	факти-ческое (Ф)	плановое (П)			
	2	3	4	5	6
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100,00%	**прямая**	**2**
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	**2,000**
в том числе по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживание, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,00%	0,00%	100,00%	**обратная**	2
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживание, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,00%	0,00%	100,00%	**прямая**	2
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,00%	0,00%	100,00%	**обратная**	2
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,00%	0,00%	100,00%	**обратная**	2
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,00%	0,00%	100,00%	**прямая**	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	2	2	100,00%	**прямая**	2
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего,	-	-	-	-	**2**
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	1	1	100,00%	**обратная**	2
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	-	-	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100,00%	**прямая**	**2**
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100,00%	**прямая**	**2**
в) системы автоинформирования,шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100,00%	**прямая**	**2**
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	-	-	-	-	**2**
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100,00%	**обратная**	2
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	**2**
в том числе по критериям:					
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0	0	100,00%	**обратная**	2
5.2. Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, %	0,00%	0,00%	100,00%	**прямая**	2
6. Итого по индикатору результативности обратной связи (Рс)	-	-	-	-	**2,000**

Руководитель организации **Климашин А.В.**

Форма 2.4 - Расчет фактического значения показателя уровня качества оказываемых услуг территориальной (прочей) сетевой организацией за 2022 год

АО "СЗД"

(наименование территориальной сетевой организации)

Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества **	**Ед.изм-ния**	**2022** (год)
Ин (индикатор информативности)		**2,00000**
Ис (индикатор исполнительности)		**0,42500**
Рс (индикатор результативности обратной связи)		**2,00000**
Фактическое значение показателя уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации		**0,89750**

Руководитель организации **Климашин А.В.**

Формы, используемые для расчета значений показателей уровня качества оказываемых услуг

АО "СЗД"

Форма 3.1

Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети за 2022 год		
№ п/п	Наименование	Значение
1	2	3
1	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. (Nзаяв_тпр)	1
2	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. (Nнсзаяв_тпр)	0
	max (1, Nзаяв_тпр - Nнсзаяв_тпр)	1
	Пзаяв_тпр	1,0000

Форма 3.2

Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети за 2022 год		
№ п/п	Наименование	Значение
1	2	3
1	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. (Nсд_тпр)	1
2	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. (Nнссд_тпр)	0
	max (1, Nсд_тпр - Nнссд_тпр)	1
	Пнс_тпр	1,0000

Форма 3.3

Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации за 2022 год		
№ п/п	Наименование	Значение
1	2	3
1	Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. (Nн_тпр)	0
2	Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, *в десятках шт. без округления* (Nочз_тпр)	0,1
	max (1, Nочз_тпр - Nн_тпр)	1
	Пнпа_тпр	0,1000

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети за 2022 год, Птпр	
Птпр	0,8200

Руководитель организации Климашин А.В.

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации.

АО "Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского"

Наименование сетевой организации

За 2022 год

N п/п	Наименование составляющей показателя	Значение
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	43
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaidi), час	1,30256
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaifi), шт.	0,65116

Генеральный директор Климашин А.В.

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций

АО "Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского"

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

За 2022 год

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	114,6	
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	108,6	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	94,76	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	43	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	233	
5	Средняя летняя температура, ^{0}C	17,2	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Nsaidi	5	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Nsaifi	5	

Генеральный директор Климашин А.В.

Форма 8.1 - Журнал учёта данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевых организаций за _____ месяц 2022 года

АО "Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского"

наименование электросетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации												Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии										
													1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	отдел главного энергетика АО "СЗД"	КЛ	Ф(613)	6 (6.3)	01,50 2022.04.15	03,20 2022.04.15	В	1,5	ТП-2 ТП-5 ТП-7 ТП-14			25	0	0	22	0	0	18	4	3	715	АО "ОРЭС Владимирская область"	1 15.04.2022	3.4.13.2	4.12	1
2	отдел главного энергетика АО "СЗД"	КЛ	Ф(613)	6 (6.3)	03,20 2022.04.15	09,30 2022.04.15	В	6,17	ТП-7			3	0	0	2	0	0	1	1	1	205	АО "ОРЭС Владимирская область"	2 15.04.2022	3.4.13.2	4.12	1

Генеральный директор Климашин А.В.

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года.

АО "Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского"

Наименование сетевой организации

За 2022 год

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения	Модель поставки
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	43	
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.	0	
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.	0	
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.	33	
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	10	
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saidi}$), час.	1,30256	
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saifi}$), шт.	0,65116	
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($П_{saidi}$), час.	0	
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($П_{saifi}$), шт.	0	

Генеральный директор Климашин А.В.

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Наименование организации: АО "Гусевский стекольный завод имени Ф.Э.Дзержинского"
ИНН: 3304001065
КПП: 330401001
Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 470,82	2 177,55	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 775,52	1 994,68	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	41,8	57,08	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	41,8	57,08	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	814,69	664,34	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	914,54	1 269,67	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		52,51	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы:	тыс. руб.	914,54	1 217,16	
	цеховые расходы	тыс. руб.	674,51	713,18	
	общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	159,39	157,6	
	услуги сторонних организаций	тыс. руб.	80,64	346,38	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	4,49	3,59	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	259,74	182,87	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			

1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	256,4	172,73	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2,32	7,65	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1,02	2,49	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	- 564,44		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 084,71	1 105,86	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	355,20	361,47	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,0538	3,05939	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x			x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	42	41	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	38,8	38,8	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	38,8	38,8	

3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	334,5	334,5	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	212,1	212,1	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	122,4	122,4	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	537,14	537,14	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	537,14	537,14	
5	Длина линий электропередач, всего	км	108,6	108,6	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	60,6	60,6	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	48,0	48,0	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	94,5	94,5	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	4,28	x	x