

Информация, подлежащая раскрытию АО «Стойленский ГОК» как субъектом оптового и розничного рынков электрической энергии за 2023 год, план 2024 год

При государственном регулировании тарифов на 2023 год в отношении АО «Стойленский ГОК» не применялся метод расчета экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала.

1. Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары (работы, услуги).

Сведения о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и технологическому присоединению:

На 2024г. Приказом Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 18.12.2023 г. №40/8 утверждены следующие тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям АО «Стойленский ГОК»:

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов АО «Стойленский ГОК» с филиалом ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» (без НДС)

Показатели	с 01 января по 30 июня 2024 года	с 01 июля по 31 декабря 2024 года
Услуги по передаче электрической энергии:		
Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт*мес. (двухставочный тариф)	502 373,74	502 373,74
Ставка на оплату технологического расхода (потерь), руб./МВт*ч (двухставочный тариф)	46,91	57,64
Ставка на оплату технологического расхода (потерь), руб./кВт*ч (одноставочный тариф)	1,00458	1,09177

Приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области опубликован на сайте организации 27.12.2023 года <https://sgok.nlmk.com/ru/about/documents/electricity-market-information/>

Тарифы на технологическое присоединение к электрическим сетям установлены Приказом Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 18.12.2023 г. №40/13 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области». Приказ опубликован на сайте организации 27.12.2023 года <https://sgok.nlmk.com/ru/about/documents/technological-connection/>

2. Информация о балансе электрической энергии и мощности

Отпуск электроэнергии в сеть и отпуск электроэнергии из сети АО «Стойленский ГОК» по уровням напряжений, используемых для ценообразования, потребителям электрической энергии, присоединенным к сетям АО «Стойленский ГОК» и об объеме переданной электроэнергии АО «Стойленский ГОК» по договорам оказания услуг по передаче электроэнергии с филиалом ПАО «Россети Центр»-«Белгородэнерго» и АО «ОЗММ» в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования за 2023 год:

Наименование показателя	Отпуск электроэнергии за отчетный год, тыс. кВт·ч
Поступление электроэнергии в сеть - всего	1 756 606
Отпуск (передача) электроэнергии потребителям - всего	63 935
Поступление электроэнергии в сеть ВН 110 кВ	1 756 108
Отпуск (передача) электроэнергии потребителям (по 110 кВ)	60 123
Трансформировано из 110 кВ в:	
- 35 кВ	45 710
- 10 и 6 кВ	1 631 935
Трансформировано из 35 кВ в 10 и 6 кВ	44 045
Поступление электроэнергии в сеть СН2 (по 6 кВ)	248
Отпуск (передача) электроэнергии потребителям (по 6 кВ)	3 598
Трансформировано из 10 и 6 кВ в 0,4 кВ	108 053
Поступление электроэнергии в сеть НН	250
Отпуск (передача) электроэнергии потребителям (по 0,4 кВ)	214

3. Информация о затратах на оплату потерь.

Информация о потерях, возникающих в электрических сетях АО «Стойленский ГОК»:

В 2023 году суммарные плановые потери электрической энергии по АО «Стойленский ГОК» составили 27,738 млн. кВт/ч., или 1,5 % от планового объема полученной электроэнергии, фактические суммарные потери — 21,277 млн. кВт/ч., или 1,2 % от фактического объема полученной электроэнергии.

Уровень нормативных потерь электроэнергии на текущий период не утверждался.

Перечень мероприятий по снижению потерь в сетях, а также сроки их исполнения и источники финансирования:

№ п/п	Наименование мероприятия*	Ориентировочный срок реализации	Примечание
1	Оптимизация схемы электроснабжения с временным выводом из работы незагруженных трансформаторов ГПП	1-4 кв. 2024 г.	Оптимизация загрузки трансформаторов
2	Оптимизация схемы электроснабжения с временным выводом из работы незагруженных трансформаторов КТП	1-4 кв. 2024 г.	Оптимизация загрузки трансформаторов
3	Компенсация реактивной мощности. Приобретение и монтаж УКРМ в новых КТП карьерной площадки.	2024 гг.	Увеличение cos φ и снижение потерь электроэнергии в питающих линиях

*- мероприятия, которые влияют на потери электроэнергии, но их эффект нельзя полностью отнести на снижение потерь.

Источник финансирования — бюджет АО «Стойленский ГОК».

Информация о порядке закупки электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости:

АО «Стойленский ГОК» в 2023г. закупило электрическую энергию для компенсации потерь, возникающих в сетях при передаче электрической энергии, в составе общей закупки на высоком напряжении по договору купли – продажи электрической энергии с ООО «НОВИТЭН».

4. Информация о перечне зон деятельности с детализацией по населенным пунктам и районам городов.

Зона деятельности АО «Стойленский ГОК» в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства находится на территории Старооскольского района Белгородской области.

5. Информация о техническом состоянии сетей:

В 2023 году аварийных ограничений (отключений) по границам зоны деятельности АО «Стойленский ГОК» отсутствовало.

6. Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии.

АО «Стойленский ГОК» осуществляет оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети по договорам №1187/П от 28.09.2016 и №1764/П от 01.06.2021 года с ПАО «Россети», в том числе и объемов электроэнергии и мощности абонентов присоединённых к сетям АО «Стойленский ГОК». Плановый объем оказания услуг в 2024 году составляет 1 827,573 МВтч, плановая мощность 211 МВт. за месяц. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2024 год утверждены приказом ФАС № 786/23 от 31.10.2023.

АО «Стойленский ГОК» по договору №3100/01178/13 от 01.05.2013 с филиалом ПАО «Россети Центр»-«Белгородэнерго» (Заказчиком) оказывает услуги по передаче электрической энергии по сети «АО «Стойленский ГОК» абонентам (потребителям) АО «Белгородэнергообл», имеющими на праве собственности или ином законном основании энергопринимающих устройств, технологически присоединенные к электрическим сетям АО «Стойленский ГОК».

АО «Стойленский ГОК» не является субъектом регулирования Федерального закона от 18.07.2011 N223-ФЗ "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц" и Федерального закона от 05.04.2013 N 44-ФЗ "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд". АО «Стойленский ГОК» оказывает услуги по передаче электрической энергии посредством принадлежащих ему объектов электросетевого хозяйства, которые одновременно (при этом преимущественно) используются для собственных производственных нужд. В связи с чем, в том числе ввиду отсутствия на АО «Стойленский ГОК» утвержденных инвестиционных программ в сфере деятельности по передаче электроэнергии, закупка товаров на данный вид деятельности отдельно не выделяется. Закупка товаров, работ, услуг производится для обеспечения энергообеспечения комбината в целом, по общим правилам закупок, действующих на АО «Стойленский ГОК».

Информация о корпоративных правилах осуществления закупок размещена по адресу: <https://www.nlmk.com/ru/our-business/procurement/supply-service/>

7. Информация об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ) и отчетах об их реализации. Инвестиционная программа АО «Стойленский ГОК» отсутствует.

8. Свободного объема трансформаторной мощности для технологического присоединения потребителей по центрам питания 35 кВ и выше нет.

9. 10. Годовой график ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования 110 кВ АО «Стойленский ГОК» на 2024 год (выписка):

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, оборудование)	Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность и т.д.	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта.
	кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)		
январь								
1. ГПП-14 Т-1 63000 кВА, 110/10	6 дней в течение месяца	09.01.2024	31.01.2024				текущий ремонт, А.Г. - 2 часа	
февраль								
1. ГПП-14 Т-2 63000 кВА, 110/10	6 дней в течение месяца	01.02.2024	29.02.2024				текущий ремонт, А.Г. - 2 часа	
2. ГПП-15 Т-2 10000 кВА, 110/6	4 дня в течение месяца	01.02.2024	29.02.2024				текущий ремонт, А.Г. - 2 часа	
март								
1. ГПП-06 Т-7 25000 кВА, 110/35/6	6 дней в течение месяца	01.03.2024	29.03.2024				текущий ремонт, А.Г. - 2 часа	
2. ГПП-11 Т-1 40000 кВА, 110/6	6 дней в течение месяца	01.03.2024	29.03.2024				текущий ремонт, А.Г. - 2 часа	
3. ГПП-15 Т-1 10000 кВА, 110/6	4 дня в течение месяца	01.03.2024	29.03.2024				текущий ремонт, А.Г. - 2 часа	
апрель								
1. ГПП-05 Т-2 32000 кВА, 110/10	5 дней в течение месяца	01.04.2024	27.04.2024				текущий ремонт, А.Г. - 2 часа	
2. ГПП-05 Т-3 16000 кВА, 110/6	5 дней в течение месяца	01.04.2024	27.04.2024				текущий ремонт, А.Г. - 2 часа	
3. ГПП-06 Т-1 16000 кВА, 110/10	5 дней в течение месяца	01.04.2024	27.04.2024				текущий ремонт, А.Г. - 2 часа	
4. ГПП-06 Т-3 10000 кВА, 110/6	4 дня в течение месяца	01.04.2024	27.04.2024				текущий ремонт, А.Г. - 2 часа	
май								
1. ГПП-05 Т-4 16000 кВА, 110/6	5 дней в течение месяца	02.05.2024	31.05.2024				текущий ремонт, А.Г. - 2 часа	
2. ГПП-09 Т-1 15000 кВА, 110/6	5 дней в течение месяца	02.05.2024	31.05.2024				текущий ремонт, А.Г. - 2 часа	
3. ГПП-12 Т- 240000кВА, 110/6	6 дней в течение месяца	02.05.2024	31.05.2024				текущий ремонт, А.Г. - 2 часа	
4. ГПП-11 Т-2 40000 кВА, 110/6	6 дней в течение месяца	02.05.2024	31.05.2024				текущий ремонт, А.Г. - 2 часа	
5. ВЛ-110 кВ ф.6 "Губкин-330"	10 дней в течение месяца	02.05.2024	31.05.2024				текущий ремонт ВЛ, А.Г. - 2 часа	
6. ВЛ-110 кВ ф.10 п/ст "Старый Оскол"-500 до ГПП-15, ГПП-12	8 дней в течение месяца	02.05.2024	31.05.2024				текущий ремонт ВЛ, А.Г. - 2 часа	
7. ВЛ-110 кВ №1 ф. 5 до ГПП-06	8 дней в течении месяца	02.05.2024	31.05.2024				текущий ремонт ВЛ, А.Г. - 2 часа	
июнь								
1. ГПП-05 Т-1 32 000 кВА, 110/10	5 дней в течение месяца	03.06.2024	28.06.2024				текущий ремонт, А.Г. - 2 часа	
2. ГПП-06 Т-5 16000 кВА, 110/10	5 дней в течение месяца	03.06.2024	28.06.2024				текущий ремонт, А.Г. - 2 часа	
3. ГПП-10 Т-1 10000 кВА, 110/6	4 дня в течение месяца	03.06.2024	28.06.2024				текущий ремонт, А.Г. - 2 часа	

4. ГПП-12 Т-1 40000кВА, 110/6	6 дней в течении месяца	03.06.2024	28.06.2024				текущий ремонт, А.Г. - 2 часа	
5. ВЛ-110 кВ ф.22 п/ст "Старый Оскол"-500	10 дней в течение месяца	03.06.2024	28.06.2024				текущий ремонт ВЛ, А.Г. - 2 часа	
6. ВЛ-110 кВ ф. 20 п/ст "Старый Оскол"- 500	10 дней в течение месяца	03.06.2024	28.06.2024				текущий ремонт ВЛ, А.Г. - 2 часа	
июль								
1. ГПП-06 Т-2 16000 кВА, 110/10	5 дней в течение месяца	01.07.2024	31.07.2024				текущий ремонт, А.Г. - 2 часа	
2. ГПП-06 Т-6 16000 кВА, 110/10	5 дней в течение месяца	01.07.2024	31.07.2024				текущий ремонт, А.Г. - 2 часа	
3. ГПП-07 Т-2 40000 кВА, 110/6	6 дней в течение месяца	01.07.2024	31.07.2024				текущий ремонт, А.Г. - 2 часа	
4. ГПП-09 Т-2 16000 кВА, 110/6	5 дней в течение месяца	01.07.2024	31.07.2024				текущий ремонт, А.Г. - 2 часа	
5. ГПП-10 Т-210000 кВА, 110/6	4 дня в течение месяца	01.07.2024	31.07.2024				текущий ремонт,А.Г. - 2 часа	
6. ВЛ-110 кВ ф.19 п/ст "Старый Оскол"-500	10 дней в течение месяца	01.07.2024	31.07.2024				текущий ремонт, А.Г. - 2 часа	
7. ВЛ-110 кВ ф. 11 п/ст "Старый Оскол"-500 ГПП-12, ГПП-15	8 дней в течение месяца	01.07.2024	31.07.2024				текущий ремонт ВЛ, А.Г. - 2 часа	
август								
1. ГПП-06 Т-4 10000 кВА, 110/6	4 дня в течение месяца	01.08.2024	30.08.2024				текущий ремонт, А.Г. - 2 часа	
2. ГПП-07 Т-4 63000 кВА, 110/6	6 дней в течение месяца	01.08.2024	30.08.2024				текущий ремонт, А.Г. - 2 часа	
3. ВЛ-110 кВ ф. 5 "Губкин-330"	8 дней в течение месяца	01.08.2024	30.08.2024				текущий ремонт ВЛ, А.Г. - 2 часа	
4. ВЛ-110 кВ ф. 21 п/ст "Старый Оскол"-500	8 дней в течение месяца	01.08.2024	30.08.2024				текущий ремонт ВЛ, А.Г. - 2 часа	
5. ВЛ-110 кВ №2 ф. 6 до ГПП-06	8 дней в течение месяца	01.08.2024	30.08.2024				текущий ремонт ВЛ, А.Г. - 2 часа	
сентябрь								
1. ГПП-07 Т-3 63000 кВА, 110/6	6 дней в течение месяца	02.09.2024	30.09.2024				текущий ремонт, А.Г. - 2 часа	
октябрь								
1. ГПП-06 Т-8 25000 кВА, 110/35/6	6 дней в течение месяца	01.10.2024	31.10.2024				текущий ремонт, А.Г. - 2 часа	
2. ГПП-07 Т-1 40000 кВА, 110/6	6 дней в течение месяца	01.10.2024	31.10.2024				текущий ремонт, А.Г. - 2 часа	

11. АО «Стойленский ГОК» входит в группу компаний ПАО «НЛМК», где внедрена система управления закупками на базе решений SAP SRM (Supplier Relationship Management) и SAP SLC (Supplier Lifecycle Management). <http://nlmk.com/ru/our-business/procurement/>

12. Основные условия договора оказания услуг по передаче электрической энергии по сети АО «Стойленский ГОК»:

а. Условия договора оказания услуг по передаче электрической энергии по сети АО «Стойленский ГОК» в 2024 году соответствуют Постановлению Правительства РФ

от 27 декабря 2004 г. N 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг».

б. Договоры оказания услуг по передаче электрической энергии по сети АО «Стойленский ГОК» заключены сроком на один календарный год и содержат условие о продлении действия договоров на очередной год на тех же условиях, если ни одна из сторон не заявит об их расторжении или изменении менее чем за 30 дней до окончания срока их действия.

в. Расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии по сети АО «Стойленский ГОК» производились по тарифам, утвержденным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.

г. Оплата за поставку электрической энергии производится Заказчиком платежными поручениями в порядке предварительной оплаты 10 и 25 числа расчетного месяца потребления, окончательный расчет — не позднее 18 числа месяца, следующего за расчетным месяцем.

д. Зоны обслуживания объектов электросетевого хозяйства определены актами разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности, принципиальными схемами электроснабжения потребителей.

е. Ответственность сторон за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по договорам установлена в соответствии с действующим законодательством.

ж. Иная информация, являющаяся существенной для Заказчика:

Заказчик ежемесячно согласовывает фактические объемы переданной электроэнергии за расчетный период, сообщает письменно в десятидневный срок обо всех изменениях в наименовании организации, правового статуса, банковских и других реквизитов с представлением подтверждающих документов. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими сторонами.

Основные условия Договоров технологического присоединения к электрическим сетям АО "Стойленский ГОК"

а. Условия договора соответствуют Постановлению Правительства Российской Федерации от 27.12.2004г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям."

б. Обязательства сторон: Обе Стороны обязаны настоящим образом исполнять обязательства по договору ТП, в т.ч. по выполнению возложенных на эти Стороны мероприятий по ТП согласно выданным техническим условиям.

в. Договор заключен до окончания ТП и составления акта технологического присоединения.

г. Расчеты стоимости ТП осуществляются с применением стандартизированных ставок, утвержденных Региональной энергетической комиссией Белгородской области.

д. Оплата стоимости ТП к эл. сетям осуществляется согласно действующего законодательства РФ.

е. Зоны обслуживания объектов электросетевого хозяйства определены актами разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон.

ж. Ответственность сторон за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по договору установлена в соответствии с действующим законодательством.

И.о. начальника Энергетического управления
(главного энергетика Общества)



Е.А. Пропп