

Утверждаю:
Генеральный директор
ПАО «Мордовская энергосбытовая компания»


_____/В.А. Лялькин/
«____» _____ 2022 г.



**Паспорт инвестиционного проекта
ПАО «Мордовская энергосбытовая компания»**

«Установка автоматизированной системы коммерческого учета
оптового рынка для гарантирующего поставщика
ПАО «Мордовская энергосбытовая компания»

г. Саранск

2022 г.

Наименование инвестиционного проекта	Установка автоматизированной системы коммерческого учета оптового рынка для гарантирующего поставщика ПАО «Мордовская энергосбытовая компания».
Идентификатор инвестиционного проекта	K_MESK04.
Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта	<p>- оснащение каждой точки поставки ОРЭМ средствами измерений, обеспечивающими сбор, обработку и передачу организации коммерческой инфраструктуры данных коммерческого учета и соответствующими определенным требованиям;</p> <p>- оборудование системой связи, обеспечивающей передачу системному оператору данных, необходимых для осуществления централизованного оперативно-диспетчерского управления в пределах ЕЭС России, и соответствующей техническим параметрам, с соблюдением сроков введения в действие этих требований (п. 23 Правил оптового рынка электрической энергии (мощности), утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.10 № 1172, и Приложения № 11.1 к настоящему Положению в порядке, установленном Приложением № 11.3 к настоящему Положению, к участникам оптового рынка и ФСК применяются санкции в соответствии с Положением о применении санкций на оптовом рынке электроэнергии и мощности (Приложение № 21 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).</p> <p>Мероприятия инвестиционного проекта будут реализованы в 2022г.</p>
Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности	<p>Данный инвестиционный проект выполняется в рамках выполнения мероприятий технического характера гарантирующим поставщиком, в части оснащения каждой точки поставки, средствами измерений (в том числе принадлежащими на праве собственности или на ином законном основании третьим лицам), обеспечивающими сбор, обработку и передачу организации коммерческой инфраструктуры данных коммерческого учета и соответствующими определенным в соответствии с Правилами ОРЭМ (Постановление Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. N 1172) и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.</p> <p>Срок реализации –1 год.</p> <p>Общая стоимость инвестиционного проекта на 2022г. составляет 1,735 млн. рублей с НДС.</p>
Графики реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их	<p>Данная информация представлена в формах в соответствии с Приказом № 728 от 28 июля 2016 г. «Об утверждении форм раскрытия субъектами оперативно – диспетчерского управления в электроэнергетике информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и</p>

наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств по кварталам, с указанием для уже реализуемых инвестиционных проектов отчетных данных за предыдущий и текущий годы	(или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу), правил заполнения указанных форм и требований к их форматам раскрытия.
Отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ, услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта	Проект инвестиционной программы реализуется в 2022г.
Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики	Изменений предельно допустимых значений технологических параметров функционирования ЕЭС России не произойдет.
Карта – схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных существующих и запланированных в рамках проекта инвестиционной программы объектов электроэнергетики. Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов федерального значения, объектов	Не требуется.

<p>регионального значения, объектов местного значения, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, должна соответствовать требованиям, предъявляемым законодательством о градостроительной деятельности к картам планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения соответствующих схем территориального планирования. Информационное наполнение карты-схемы должно отвечать требованиям нормативных документов, предъявляемым к картографическим материалам. Карта-схема формируется на базе слоев цифровой картографической основы</p>	
--	--

Расчет применения санкций к ПАО «Мордовская энергосбытовая компания в случае невыполнения требований Правил ОРЭМ.

ПАО «Мордовская энергосбытовая компания», как участник ОРЭМ, обязано привести системы коммерческого учета в соответствие требованиям Правил ОРЭМ, т.е. иметь Акты о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям класса А.

В случае невыполнения указанных требований по приведению систем коммерческого учета к участникам ОРЭМ применяются **санкции** в соответствии с Положением о применении санкций на оптовом рынке электроэнергии и мощности (Приложение № 21 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

Приложение № 21
к Договору о присоединении
к торговой системе оптового рынка

ПОЛОЖЕНИЕ О ПРИМЕНЕНИИ САНКЦИЙ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

33.6. Прекращение действия (в том числе в связи с истечением срока) ранее утвержденного КО в отношении участника оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») Акта соответствия АИИС, а равно истечение сроков подтверждения участником оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») соответствия систем коммерческого учета требованиям Правил оптового рынка и Договора о присоединении (далее – истечение срока подтверждения соответствия АИИС),

влечет взыскание штрафа в размере:

$$S_i^{штраф_КУ} = N_i \times S_{баз},$$

где $S_{баз}$ – базовая величина штрафа, равная 750 000 (семистам пятидесяти тысячам) рублей,

N_i – количество сечений коммерческого учета (отдельных ГТП генерации) участника оптового рынка (сечений коммерческого учета ПАО «ФСК ЕЭС»), по которым на дату проверки

отсутствует Акт соответствия АИИС требуемого класса без учета сечений коммерческого учета данного участника (сечений коммерческого учета ПАО «ФСК ЕЭС»), по которым Комиссией выданы предписания,

и (или) выдачу Комиссией предписания об устранении нарушения.

33.6.1. Неисполнение участником оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») в течение 6 (шести) месяцев с даты выдачи Комиссией предписания, предусмотренного пунктом 33.6 статьи 33 настоящего Положения,

$$S_i^{штраф-KY} = 2 \times N_i \times S_{баз},$$

где $S_{баз}$ – базовая величина штрафа, равная 750 000 (семистам пятидесяти тысячам) рублей,

N_i – количество сечений коммерческого учета (отдельных ГТП генерации) участника оптового рынка (сечений коммерческого учета ПАО «ФСК ЕЭС»), по которым не исполнено предписание, выданное в соответствии с пунктом 33.6 статьи 33 настоящего Положения,

и (или) выдачу Комиссией предписания об устранении нарушения.

33.6.2. Неустранение участником оптового рынка в течение 6 (шести) месяцев с даты выдачи Комиссией предписания, предусмотренного пунктом 33.6.1 статьи 33 настоящего Положения, нарушения, указанного в абзаце первом пункта 33.6 статьи 33 настоящего Положения, путем неисполнения выданных Комиссией предписаний,

влечет взыскание штрафа в размере:

$$S_i^{штраф-KY} = 4 \times S_{баз},$$

где $S_{баз}$ – базовая величина штрафа, равная 750 000 (семистам пятидесяти тысячам) рублей,

и выдачу предписания об устранении нарушения, указанного в первом абзаце пункта 33.6 статьи 33 настоящего Положения, со сроком исполнения 6 месяцев, проверку исполнения которого осуществляет Комиссия;

либо лишение субъекта оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) по соответствующей ГТП, куда входят сечения коммерческого учета, в отношении которых Комиссией установлен факт неисполнения предписания (-ий), либо лишение статуса субъекта оптового рынка, в случае отсутствия иных ГТП, с использованием которых участник оптового рынка осуществляет торговлю на оптовом рынке.

Решение о взыскании штрафа, предусмотренного настоящим пунктом, или о лишении субъекта оптового рынка права участия в торговле электрической энергией (мощностью) по соответствующей ГТП либо о лишении статуса субъекта оптового рынка принимается Наблюдательным советом СР с учетом решения Комиссии.

Указанное решение Комиссии не подлежит обжалованию.

33.6.4. Неустранение участником оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») хотя бы в одном из сечений коммерческого учета (отдельной ГТП генерации) нарушения, указанного в абзаце первом пункта 33.6 статьи 33 настоящего Положения, путем неисполнения в течение 6 (шести) месяцев с даты выдачи Комиссией предписания (-ий) об устранении нарушения, выданного (-ых) в соответствии с пунктами 33.6.2, 33.6.3 статьи 33 настоящего Положения или в соответствии с настоящим пунктом,

влечет взыскание штрафа в размере:

$$S_i^{штраф-KY} = 4 \times S_{баз},$$

где $S_{баз}$ – базовая величина штрафа, равная 750 000 (семистам пятидесяти тысячам) рублей,

и (или) выдачу Комиссией предписания об устранении нарушения.

Мероприятия инвестиционного проекта будут реализованы в 2022г.

Сводный сметный расчет по модернизации АИИС КУЭ ПАО «Мордовская энергосбытовая компания» 2022 г.

№ п/п	Наименование работ	Наименование сечения							Итого затраты, руб.:
		PMORDOVE- PRYAZENE	PMORDOVE- PNIGNOVE	PMORDOVE- PCHUVENE	PMORDOVE- -PPENZAEN	PMORDOVE- PMGEN112	PMORDOVE- -PRUSGD96	PMORDOVE- PSVOLEN9	
		5 точек измерения	6 точек измерения	1 точка измерения	1 точка измерения	2 точки измерения	4 точки измерения	4 точки измерения	
1.	Актуализация проектной документации	146 508,02				70 000,00			216 508,02
2.	Актуализация эксплуатационной документации								
3.	Утверждение типа АИИС в качестве единичного экземпляра средств измерений. Разработка методики измерений (МИ)	450 000,00				350 000,00			800 000,00
3.1.	Разработка ПИ								
3.2.	Разработка методики поверки								
3.3.	Разработка Описания типа								
3.4.	Проведение испытаний с целью утверждение типа средств измерений								
3.5.	Проведение первичной поверки ИИК АИИС КУЭ								
3.6.	Оформление свидетельства о поверке ИИК АИИС								
3.7.	Внесение в Госреестр (получение свидетельства)								
4.	Установление соответствия в АО «АТС»	250 000,00				180 000,00			430 000,00
4.1.	Техническая проверка предоставленных документов								
4.2.	Получение положительного экспертного заключения КО о результатах проверки, в случае наличия замечаний, получение замечаний								
4.3.	Исправление Замечаний КО								
4.4.	Повторная проверка исправленных замечаний								
4.5.	Испытания АИИС КУЭ с представителем КО (Дистанционные)								
4.6.	Оформление Акта о соответствии и направление Заявителю								
ИТОГО, руб.:		846 508,02				600 000,00			1 446 508,02
НДС 20%, руб.:		169 301,60				120 000,00			289 301,60
Всего с НДС 20%, руб.:		1 015 809,62				720 000,00			1 735 809,62

Точки измерения АИИС КУЭ по сечениям ПАО «Мордовская энергосбытовая компания»

№ п/п	Наименование сечения	ПС	Присоединение	Смежный субъект ОРЭ
1	PMORDOVE-PRYAZENE	ПС 110/10 кВ Кустаревка	ВЛ 110 кВ Кустаревка-Теп. Стан	ПАО «РЭСК»
2		ПС 110/10 кВ Свобода	Т2 110 кВ	
3		ПС 110/10 кВ Свобода	РП 110 кВ	
4		ПС 110/10 кВ Свобода	СМВ 110 кВ	
5		КРУН 10 кВ Грачевка	Ввод 1 10 кВ Грачевка	
6	PMORDOVE-PNIGNOVE	ПС 110/35/10 кВ Теньгушево	ВЛ 110 кВ Теньгушево-Новосельская	ПАО «ТНС энерго НН»
7		ПС 110/35/10 кВ Починки	ВЛ 110 кВ Починки-Ичалки	
8		ПС 110/10 кВ Первомайск	ОМВ 110 кВ	
9		ПС 110/10 кВ Первомайск	ВЛ 110 кВ Первомайск-Ельники	
10		ПС 110/10 кВ Первомайск	ВЛ 110 кВ Первомайск-Темников	
11		ПС 35/10 кВ Болдино	ВЛ 35 кВ Болдино-Игнатово	
12	PMORDOVE-PCHUVENE	ПС 110/35/10 кВ Ардатов	ВЛ 110 кВ Ардатов-Хмельмаш	АО «Чувашская энергосбытовая компания»
13	PMORDOVE-PPENZAEN	ПС 35/10 кВ Беднодемьяновск	ВЛ 35 кВ Беднодемьяновск-Ачадово	ООО «ТНС энерго Пенза»
14	PMORDOVE-PMGEN112	ПС 110/6 кВ Восточная	ячейка 6 кВ 1Б Гипермаркет Магнит	ООО «МагнитЭнерго»
15		ПС 110/6 кВ Восточная	ячейка 6 кВ 50 Гипермаркет Магнит	
16	PMORDOVE-PRUSGD96	ПС 110/6 кВ Пивовар	ячейка 6 кВ 103 СанИнбев	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»
17		ПС 110/6 кВ Пивовар	ячейка 6 кВ 203 СанИнбев	
18		ПС 110/6 кВ Пивовар	ячейка 6 кВ 304 СанИнбев	
19		ПС 110/6 кВ Пивовар	ячейка 6 кВ 404 СанИнбев	
20	PMORDOVE-PSVOLEN9	ПС 35/10 кВ Пичеуры	ячейка 10 кВ № 10 Насосная 2ц	ООО «РТ-ЭТ»
21		ПС 35/10 кВ Пичеуры	ячейка 10 кВ № 2 Насосная 1ц	
22		ПС 110/35/10 кВ Большие Березники	ячейка 10 кВ № 16 Водозабор 2ц	
23		ПС 110/35/10 кВ Большие Березники	ячейка 10 кВ № 9 Водозабор 1ц	

Ответственный исполнитель по инвестиционному проекту и его контактные данные.

ФИО: Павлов Андрей Анатольевич

Должность: Технический директор ПАО «Мордовская энергосбытовая компания»

Email: paa@mesk.ru

Тел.: (8342)23-48-03