



# ЭКСПЕРТНОЕ БЮРО

**«Ақмола электржелілік үлестіру компаниясы» АҚ 110/35/10кВ ҚС  
АСКУЭ енгізу» (Түзету)  
жұмыс жобасы бойынша**

16.10.2020 ж. № ЭксБ-0055/20

## ҚОРЫТЫНДЫ

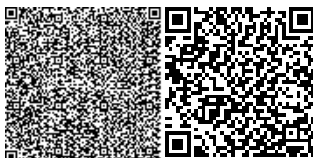
**ТАПСЫРЫСШЫ:**

«Ақмола электржелілік үлестіру компаниясы» АҚ,  
Ақмола облысы

**БАС ЖОБАЛАУШЫ:**

«ПроектЭнергоСтрой-НС» ЖШС,  
Нұр-Сұлтан қаласы

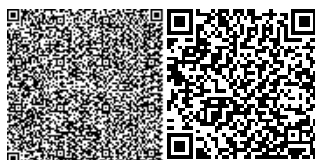
Нұр-Сұлтан қаласы



### АЛҒЫ СӨЗ

**««Ақмола электржелілік үлестіру компаниясы» АҚ 110/35/10кВ ҚС АСКУЭ енгізу» (Түзету)** жұмыс жобасы бойынша осы қорытынды «ЭКСПЕРТНОЕ БЮРО» ЖШС берілді.

«ЭКСПЕРТНОЕ БЮРО» ЖШС рұқсатынсыз осы қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.



## **ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

№ ЭксБ-0055/20 от 16.10.2020 г.

по рабочему проекту  
**«Внедрение АСКУЭ на ПС 110/35/10кВ в АО «Акмолинская  
Распределительная Электросетевая Компания»»  
(Корректировка)**

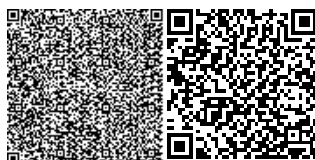
### **ЗАКАЗЧИК:**

АО «Акмолинская распределительная  
электросетевая компания»,  
Акмолинская область

### **ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:**

ТОО «ПроектЭнергоСтрой-НС»,  
город Нур-Султан

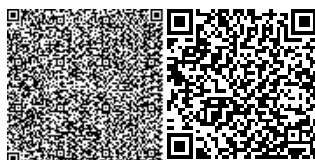
город Нур-Султан



## ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Внедрение АСКУЭ на ПС 110/35/10кВ в АО «Акмолинская Распределительная Электросетевая Компания»» (Корректировка)** выдано ТОО «ЭКСПЕРТНОЕ БЮРО».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «ЭКСПЕРТНОЕ БЮРО».



**1. НАИМЕНОВАНИЕ:** рабочий проект «Внедрение АСКУЭ на ПС 110/35/10кВ в АО «Акмолинская Распределительная Электросетевая Компания»» (Корректировка).

Настоящее заключение выполнено согласно договора № 254/20.03 от 24 августа 2020 года на проведение комплексной вневедомственной экспертизы по рабочему проекту «Внедрение АСКУЭ на ПС 110/35/10кВ в АО «Акмолинская Распределительная Электросетевая Компания»» (Корректировка).

Ранее по рабочему проекту «Внедрение АСКУЭ на ПС 110/35/10кВ в АО «Акмолинская Распределительная Электросетевая Компания»» было выдано положительное экспертное заключение от 30 марта 2020 года № ЭкБ-0031/20.

**2. ЗАКАЗЧИК:** АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания», Акмолинская область, аул Кабанбай батыра.

**3. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК:** ТОО «ПроектЭнергоСтрой-НС», г. Нур-Султан:

- государственная лицензия ГСЛ №0006134 от 10 августа 2005 года на занятие проектной деятельностью по II категории и изыскательской деятельностью с приложениями перечня лицензируемых работ, выдана Агентством РК по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства.

ГИП – Торгашин С. В. согласно приказу ТОО «ПроектЭнергоСтрой-НС» № 190 от 31 декабря 2019 года.

**4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ:** собственные средства.

## **5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ**

### **5.1 Основание для разработки:**

задание на проектирование от 12 ноября 2019 года, утвержденное заказчиком;  
приложение 1 к заданию на проектирование от 12 ноября 2019 года, утвержденное заказчиком;

задание на корректировку проекта от 3 августа 2020 года, утвержденное заказчиком;

письмо заказчика № ПС-40-17-02-04-5497 от 8 сентября 2020 года обоснование корректировки проекта;

письмо заказчика № ПС-40-17-02-04-5369/1 от 2 сентября 2020 года об источнике финансирования, о начале строительства - ноябрь 2020 года;

письмо заказчика № ПС-40-17-02-04-6609 от 15 октября 2020 года о том, что строительно-монтажные работы по объекту не проводились;

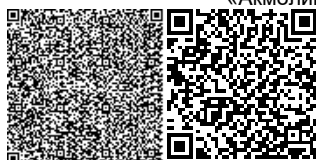
заявка на получение разрешения на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории, утвержденная заказчиком;

сводная ведомость потребности основных материалов, изделий, конструкций и оборудования, утвержденная заказчиком.

### **5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:**

письмо заказчика № ПС-40-17-02-04-5498 от 8 сентября 2020 года о согласовании проектных решений;

ГУ «Управление охраны окружающей среды и природопользования города Нур-Султан» от 15 октября 2020 года № KZ88VDD00152151 – разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории;



ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Акмолинской области» от 16 октября 2020 года № KZ83VDD00152241 – разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории.

### **5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу (1932.19-1-):**

Том 1. 1932.19-1-ПЗ. Общая пояснительная записка

Том 1. 1932.19-1-ПП. Паспорт проекта

Том 2. Рабочие чертежи:

1932.19-1-АСКУЭ. Альбом 1. АСКУЭ РЭУ

1932.19-1-АСКУЭ. Альбом 2. АСКУЭ ЕМЭС

1932.19-1-АСКУЭ. Альбом 3. АСКУЭ СМЭС

1932.19-1-СМ. Сметная документация

Заявление об экологических последствиях

Перечень материалов, изделий, конструкций, инженерного и технологического оборудования применяемых в проекте по прайс-листам, утвержденный заказчиком.

Прайс-листы.

### **5.4 Цель и назначение объекта строительства**

Проект направлен на бесперебойное электроснабжение потребителей частного сектора и объектов АО «Акмолинская-РЭК».

Целесообразность строительства определена заказчиком.

## **6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ**

### **6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства**

В административном отношении объекты расположены в г. Нур-Султан, на территории АМЭС ул. Сейфуллина 42/2; ул. Жетыген 27/2а; в Акмолинской области в следующих районах: Целиноградском, Атбасарском, Аршалыинском, Коргалжынском, Егиндыкольском, Астраханском, Сандыктауском, Жаксынском, Есильском, Жаркаинском, Аккольском, Буландынском, Ерейментауском, Шортандинском.

### **Природно-климатические условия района строительства:**

- климатический район – IV;
- расчетная температура наружного воздуха – минус 31,2°C;
- нормативный вес снегового покрова - 100 кг/м<sup>2</sup>;
- нормативный скоростной напор ветра - 38 кг/м<sup>2</sup>;
- нормативная глубина промерзания грунтов - 2,10 м.

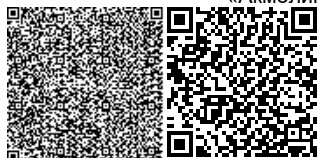
### **6.2 Проектные решения**

#### **6.2.1 Инженерное обеспечение, сети и системы**

Рабочий проект «Внедрение АСКУЭ на ПС 110/35/10 кВ в АО «Акмолинская РЭК» выполнен в соответствии с заданием на проектирование, выданное 12 ноября 2019 года.

Рабочим проектом предусмотрена установка и дооснащение оборудование системы АСКУЭ на ПС 110/35/10 кВ в Акмолинском, Есильском и Степногорском МЭС на базе существующего программного обеспечения «Альфа центр» и комплекса технических средств, осуществляющих сбор, обработку, хранения и передачу информации по выработанной, переданной, распределенной и потребленной электроэнергии.

Система предусмотрена централизованной, установленной на оборудовании информационно-вычислительного комплекса, принадлежащей компаний АО «Акмолинская Распределительная Электросетевая Компания».



Рабочим проектом предусмотрена передача информации вновь проектируемого оборудования АСКУЭ В ПО «Альфа центр» Диспетчерского центра.

Измерительные преобразователи интегрируются в существующую систему мониторинга и управления.

Предусмотрена установка в существующем ПО «Альфа центр» модуля «Генератор отчетов» с обновлением системы.

Установка оборудования АСКУЭ на ПС 110/35/10кВ. АО «АРЭК» предусматривает дистанционно отключать и подключать потребителей, без участия обслуживающего персонала, одновременно получать данные о потребленной электроэнергии со всех приборов учета, автоматизировано производить обработку полученных результатов, корректно производить начисление оплаты за потребленную электроэнергию.

Предусмотрена выдача информации о потреблении в «Личный кабинет бытового потребителя электроэнергии» на интернет портале. Это позволит производить:

контроль расчетов за использованную электрическую энергию (показания счетчиков, оплата, задолженность);

оплату за использованную электрическую энергию (on-line);

формирование счета для оплаты за использованную электрическую энергию;

просмотр и контроль начислений, оплаты текущего периода;

просмотр начислений и оплаты предыдущих периодов.

Для автоматического сбора измерений эл. энергии и передачи данных на сервер проектом предусмотрен модуль передачи данных.

Сбор данных осуществляется с микропроцессорных счетчиков трансформаторного включения типа Меркурий 230 ART 02 и прямого включения Меркурий 230 ART 00. Связь счетчиков осуществляется по шине RS-485 экранированным кабелем с многожильной медной витой парой.

Для подключения микропроцессорных счетчиков по линии интерфейса RS-485 применены ответвители ПР-3.

АСКУЭ обеспечивает:

управление опросом всех счетчиков по имеющимся каналам связи;

управление всем оборудованием, включая счетчики – настройку, программирование, изменение конфигурации;

система имеет web интерфейс, доступный авторизованным пользователям АО «АРЭК» и при необходимости, другим субъектам;

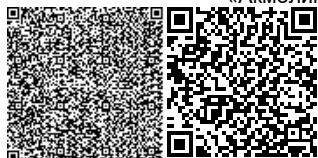
осуществление мониторинга неисправностей оборудования;

интеграцию с имеющимся программным обеспечением обработки данных верхнего уровня.

АСКУЭ представляет собой распределенную систему с простой трехуровневой структурой:

Первый (нижний) уровень системы представлен первичными измерительными приборами (счетчики), установленными в точках учета и/или контроля баланса. Счетчики ведут учет потребляемой электроэнергии и управляют ее подачей потребителям. В зависимости от типа потребителя используются трехфазные счетчики прямого или косвенного включения. Обмен данными со счетчиком осуществляется по интерфейсному кабелю. Передача информации в маршрутизатор (УСПД) производится портом RS-485, посредством интерфейсного кабеля.

Второй (средний) уровень - устройства сбора и подготовки данных (УСПД) — многофункциональные программируемые преобразователи со встроенным ПО энергоучета. УСПД осуществляют круглосуточный сбор измерительных данных с территориально распределенных счетчиков, накопление, обработку и передачу этих





данных на верхние уровни. УСПД устанавливается в РУ-10кВ. на подстанции, выполняет коммуникационные функции с нижним и верхним уровнем. УСПД поддерживает двустороннюю связь с Центром при помощи сотовой связи (GSM, GPRS), обмен данными со счетчиками осуществляется портом RS-485, посредством интерфейсного кабеля

На третьем (верхнем) уровне располагается информационно вычислительный комплекс (центр/сервер) системы, в котором на основе собранной информации решаются прикладные задачи, связанные с учётом электроэнергии и управлением энергопотребления. Коммуникация Маршрутизатора системы с сервером осуществляется с помощью сети сотовой связи (GSM, GPRS).

Существующая система АСКУЭ позволяет интегрировать оборудование (счетчики, УСПД) различных производителей в систему.

УСПД производят опрос цифровых счетчиков в заданных временных интервалах. Полученная информация записывается в энергонезависимую память. Далее, по запросу с сервера базы данных, с заданной периодичностью информация предоставляется на вышестоящий уровень. Данные поступают в базу ИБК. Вышеописанные процедуры происходят автоматически, а время и частота опроса настраиваются вручную на этапе пусконаладки системы.

Подключение питания к шкафу УСПД предусмотрена по силовому кабелю с алюминиевыми жилами с ПВХ изоляцией типа АВВГ сечением 4х2,5 мм<sup>2</sup>.

На ПС110/35/10кВ. АО «АРЭК» (125 шт.) предусмотрено установить оборудования для сбора и передачи данных в следующем объеме:

- Трехфазный учет прямого включения - 113 шт;
- Трехфазный учет косвенного включения - 1086 шт;
- УСПД с навесным шкафом - 25 шт.

### **6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций**

Противопожарные мероприятия назначены в соответствии с требованиями СН РК 2.02-01-2019 «Пожарная безопасность зданий и сооружений» и должны отвечать требованиям Технического регламента РК «Общие требования к пожарной безопасности».

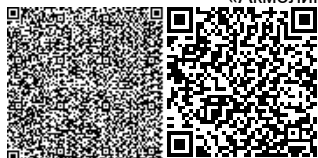
Пожарная безопасность обеспечена применением несгораемых конструкций.

При прокладке проектируемых сетей соблюдены минимальные расстояния до существующих зданий, сооружений и подземных коммуникаций в плане.

Охрана труда и техника безопасности в строительстве и эксплуатации обеспечены принятием всех проектных решений в строгом соответствии с Правилами устройства электроустановок, требования которых учитывают условия безопасности труда, предупреждение производственного травматизма, профессиональных заболеваний, пожаров и взрывов.

Для обеспечения охраны труда и техники безопасности, проектом предусмотрено:

- выполнение заземляющих устройств элементов электроустановок с нормируемой величиной сопротивления и конструкцией, соответствующей требованиям монтажа электрических устройств;
- применение типовых конструкций линий электропередачи;
- использование при выполнении строительно-монтажных работ машин и механизмов, в конструкции которых обеспечивают безопасные условия их эксплуатации;
- высокая степень механизации строительно-монтажных работ;
- выполнение строительно-монтажных работ в соответствии с типовыми технологическими картами.





#### **6.4 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам**

Настоящим проектом предусматривается установка нового оборудования АСКУЭ на ПС 110/35/10кВ. АО «АРЭК» на базе существующего программного обеспечения «Альфа центр», «Пирамида-2000» АО «АРЭК» и комплекса технических средств, осуществляющих сбор, обработку, хранение и передачу информации по выработанной, переданной, распределенной и потребленной электроэнергии.

Объектами автоматизации являются подстанции напряжением 110/35/10кВ на балансе АО «АРЭК». Согласно заданию на проектирование, в проекте предусмотрено следующее: на ПС 110/35/10кВ. АО «АРЭК» (125 шт.) необходимо выполнить установку оборудования для сбора и передачи данных в следующем объеме:

- Трехфазный учет прямого включения - 113 шт;
- Трехфазный учет косвенного включения - 1086 шт;
- УСПД с навесным шкафом (ВхШхГ) 500х400х210 мм - 25 шт.

Установка оборудования АСКУЭ на ПС 110/35/10кВ АО «АРЭК» позволит дистанционно отключать и подключать потребителей, без участия обслуживающего персонала; одновременно получать данные о потребленной электроэнергии со всех приборов учета; автоматизировано производить обработку полученных результатов; корректно производить начисление оплаты за потребленную электроэнергию, а так же в дальнейшем, планируется производить выдачу информации о потреблении в «Личный кабинет бытового потребителя электроэнергии» на интернет портале.

Согласно СП «Санитарно-эпидемиологического требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утв. Приказом МНЭ РК №237 от 20.03.2015г. – проектируемый объект не классифицируется, организация санитарно-защитной зоны не требуется.

Предусмотренные проектом решения по внедрению АСКУЭ на ПС 110/35/10кВ в АО «Ақмолинская Распределительная Электросетевая Компания» не противоречат требованиям СП «Санитарно-эпидемиологические требования к административным и жилым зданиям», утв. Приказом МЗ РК ҚР ДСМ-29 от 26.10.2018г. и другим нормативно-правовым актам в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

#### **6.5 Оценка воздействия на окружающую среду**

Заявление об экологических последствиях (ЗЭП) разработано ТОО «ПроектЭнергоСтрой-НС».

В ЗЭП представлены данные по ожидаемому воздействию на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельностью объекта.

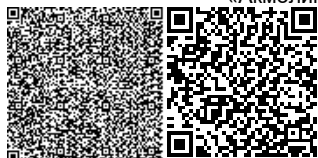
##### Общие сведения

Объекты находятся г. Нур-Султан, на территории АМЭС ул. Сейфуллина 42/2; ул. Жетыген 27/2а. Расстояние до жилой зоны – 20-30 м.

Согласно санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» (№ 237 от 20.03.2015 г.) проектируемые объекты не требуют организации санитарно-защитной зоны. Рассматриваемый объект согласно ст. 40 Экологического кодекса РК на период строительства относится к IV категории.

##### Оценка воздействия на атмосферный воздух

В период замены приборов учета источниками выделения загрязняющих веществ будут являться: сварочные работы (ист.6001), покрасочные работы (ист.6002), пайка припоями (ист. 6003).



В соответствии со ст. 28 Экологического Кодекса РК выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников загрязнения атмосферного воздуха не нормируются. Расчёт рассеивания в границах жилой зоны не проводился ввиду отсутствия необходимости.

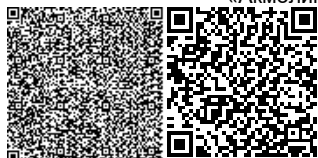
Таблица 1

**Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ  
в период строительных работ**

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния ПДВ
		существующе е положение на 2020 год		на период строительства на 2020-2021 гг (4,4 месяца)		ПДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	5	6	9
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)								
Строительная площадка	6001	-	-	0,002	0,00000108	0,002	0,00000108	2021
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)								
Строительная площадка	6001	-	-	0,000231	0,0000001248	0,000231	0,0000001248	2021
(0168) Олово оксид /в пересчете на олово/ (454)								
Строительная площадка	6003	-	-	0,0000033	0,0000000238	0,0000033	0,0000000238	2021
(0184) Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (523)								
Строительная площадка	6003	-	-	0,000005	0,000000036	0,000005	0,000000036	2021
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строительная площадка	6002	-	-	0,001653	0,007055	0,001653	0,007055	2021
(1119) 2-Этоксизэтанол (1526*)								
Строительная площадка	6002	-	-	0,000583	0,00252	0,000583	0,00252	2021
(1401) Пропан-2-он (478)								
Строительная площадка	6002	-	-	0,000583	0,00252	0,000583	0,00252	2021
(2752) Уайт-спирит (1316*)								
Строительная площадка	6002	-	-	0,000875	0,003695	0,000875	0,003695	2021
Итого по неорганизованным источникам:		-	-	0,0059333	0,015791265	0,0059333	0,015791265	
Всего по предприятию:		-	-	0,0059333	0,015791265	0,0059333	0,015791265	

Оценка воздействия на поверхностные водные объекты

В период строительства вода на хозяйственно - бытовые нужды будет привозная бутилированная, для сточных вод установлен биотуалет. Замена приборов учета бытового уровня будет проводиться внутри ПС, воздействие на поверхностные и подземные водные источники оказано не будет. Расчетный объем водопотребления на период строительства составит – 49,5 м³.



### Оценка воздействия на недра

Проектируемый объект не предусматривает использование недр земли.

### Оценка воздействия на земельные ресурсы.

Воздействие на почвенный покров отсутствует.

### Отходы производства и потребления

В процессе строительства образуются следующие виды отходов: твердые бытовые отходы, жестяные банки из-под краски, огарки сварочных электродов, строительный мусор. По мере накопления отходы будут передаваться на договорной основе специализированным организациям.

В период строительства предусмотрено образование отходов зеленого и янтарного уровня опасности. Нормативы объемов образования отходов определены расчетным путем для каждого вида отхода согласно нормативно-методическим документам.

Таблица 2

### **Обоснованные нормативы образования отходов производства и потребления**

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего	2,4098005		2,4098005
в т. ч. отходов производства	2,0028005		2,0028005
отходов потребления	0,407		0,407
<b>Янтарный уровень опасности</b>			
Жестяные банки из-под краски	0,0017205		0,0017205
<b>Зеленый уровень опасности</b>			
Твердые бытовые отходы	0,407		0,407
Строительный мусор	2		2
Огарки сварочных электродов	0,00108		0,00108

Временное хранение отходов, их утилизация, осуществляется в соответствии с требованиями ст.292 Экологического Кодекса РК и санитарных норм и правил.

Воздействие отходов на окружающую среду ожидается незначительное.

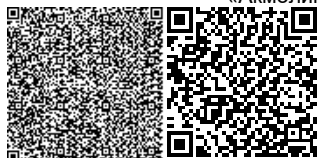
Животный и растительный мир. Воздействия на животный и растительный мир отсутствует.

Социально-экономическая среда. Уровень воздействия намечаемых работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует.

### Оценка экологического риска намечаемой деятельности

Строгое соблюдение природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом, позволит максимально снизить связанные с проведением строительных работ экологические риски.

**Вывод:** рабочий проект «Внедрение АСКУЭ на ПС 110/35/10 кВ в АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания» (корректировка)» с материалами «Заявление об экологических последствиях (ЗЭП)» **соответствует** требованиям Экологического Кодекса РК.



Заявление об экологических последствиях (ЗЭП) разработано ТОО «ПроектЭнергоСтрой-НС». В ЗЭП представлены данные по ожидаемому воздействию на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельностью объекта.

#### Общие сведения

Объекты находятся в Акмолинской области в следующих районах: Целиноградском, Атбасарском, Аршалыном, Коргалжынском, Егиндыкольском, Астраханском, Сандыктауском, Жаксынском, Есильском, Жаркаинском, Аккольском, Буландынском, Ерейментауском, Шортандинском. Расстояние до жилой зоны – 20-30 м.

Согласно санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» (№ 237 от 20.03.2015 г.) проектируемые объекты не требуют организации санитарно-защитной зоны. Рассматриваемый объект согласно ст. 40 Экологического кодекса РК на период строительства относится к IV категории.

#### Оценка воздействия на атмосферный воздух

В период замены приборов учета источниками выделения загрязняющих веществ будут являться: сварочные работы (ист.6001), покрасочные работы (ист.6002), пайка припоями (ист. 6003).

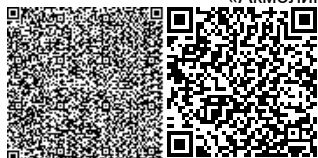
В соответствии со ст. 28 Экологического Кодекса РК выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников загрязнения атмосферного воздуха не нормируются. Расчёт рассеивания в границах жилой зоны не проводился ввиду отсутствия необходимости.

Таблица 3

#### **Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в период строительных работ**

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения ПДВ
		существующее положение на 2020 год		на период строительства на 2020-2021 гг (4,4 месяца)		ПДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	5	6	9
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)								
Строительная площадка	6001	-	-	0,002	0,00000108	0,002	0,00000108	2021
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)								
Строительная площадка	6001	-	-	0,000231	0,0000001248	0,000231	0,0000001248	2021
(0168) Олово оксид /в пересчете на олово/ (454)								
Строительная площадка	6003	-	-	0,0000033	0,0000000238	0,0000033	0,0000000238	2021
(0184) Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (523)								
Строительная площадка	6003	-	-	0,000005	0,000000036	0,000005	0,000000036	2021
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строительная площадка	6002	-	-	0,001653	0,007055	0,001653	0,007055	2021
(1119) 2-Этоксизтанол (1526*)								
Строительная площадка	6002	-	-	0,000583	0,00252	0,000583	0,00252	2021

Заключение № ЭксБ-0055/20 от 16.10.2020 г. по рабочему проекту «Внедрение АСКУЭ на ПС 110/35/10кВ в АО «Акмолинская Распределительная Электросетевая Компания»» (Корректировка)



<b>(1401) Пропан-2-он (478)</b>								
Строительная площадка	6002	-	-	0,000583	0,00252	0,000583	0,00252	2021
<b>(2752) Уайт-спирит (1316*)</b>								
Строительная площадка	6002	-	-	0,000875	0,003695	0,000875	0,003695	2021
<b>Итого по неорганизованным источникам:</b>		-	-	<b>0,0059333</b>	<b>0,015791265</b>	<b>0,0059333</b>	<b>0,015791265</b>	
<b>Всего по предприятию:</b>		-	-	<b>0,0059333</b>	<b>0,015791265</b>	<b>0,0059333</b>	<b>0,015791265</b>	

#### Оценка воздействия на поверхностные водные объекты

В период строительства вода на хозяйственно - бытовые нужды будет привозная бутилированная, для сточных вод установлен биотуалет. Замена приборов учета бытового уровня будет проводиться внутри ПС, воздействие на поверхностные и подземные водные источники оказано не будет. Расчетный объем водопотребления на период строительства составит – 49,5 м<sup>3</sup>.

#### Оценка воздействия на недра

Проектируемый объект не предусматривает использование недр земли.

#### Оценка воздействия на земельные ресурсы

Воздействие на почвенный покров отсутствует.

#### Отходы производства и потребления

В процессе строительства образуются следующие виды отходов: твердые бытовые отходы, жестяные банки из-под краски, огарки сварочных электродов, строительный мусор. По мере накопления отходы будут передаваться на договорной основе специализированным организациям.

В период строительства предусмотрено образование отходов зеленого и янтарного уровня опасности. Нормативы объемов образования отходов определены расчетным путем для каждого вида отхода согласно нормативно-методическим документам.

Таблица 4

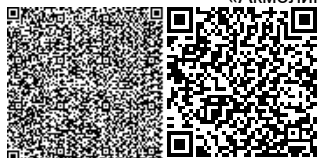
#### **Обоснованные нормативы образования отходов производства и потребления**

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего	2,4098005		2,4098005
в т. ч. отходов производства	2,0028005		2,0028005
отходов потребления	0,407		0,407
<b>Янтарный уровень опасности</b>			
Жестяные банки из-под краски	0,0017205		0,0017205
<b>Зеленый уровень опасности</b>			
Твердые бытовые отходы	0,407		0,407
Строительный мусор	2		2
Огарки сварочных электродов	0,00108		0,00108

Временное хранение отходов, их утилизация, осуществляется в соответствии с требованиями ст.292 Экологического Кодекса РК и санитарных норм и правил.

Воздействие отходов на окружающую среду ожидается незначительное.

Животный и растительный мир. Воздействия на животный и растительный мир отсутствует.





Социально-экономическая среда. Уровень воздействия намечаемых работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует.

Оценка экологического риска намечаемой деятельности

Строгое соблюдение природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом, позволит максимально снизить связанные с проведением строительных работ экологические риски.

**Вывод:** рабочий проект «Внедрение АСКУЭ на ПС 110/35/10 кВ в АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания» (корректировка)» **соответствует** требованиям Экологического Кодекса РК.

## 6.6 Организация строительства

Представлен расчет продолжительности строительства, выполненный в соответствии СН РК 1.03-101-2013 часть I по определению продолжительности строительства предприятий, зданий и сооружений. Нормативный срок производства работ составляет 4,4 месяцев.

В соответствии с письмом заказчика № ПС-40-17-02-04-5369/1 от 2 сентября 2020 года начало строительства – ноябрь 2020 года.

## 6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирование и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2020.3.1) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2020 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015\* изменения и дополнения 1-19;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения 1-19;

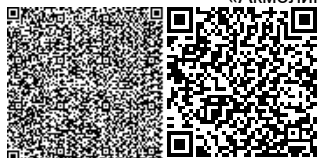
сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020 (выпуск 2);

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020 (выпуск 2);

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2019;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2019;

сборник тарифных ставок в строительстве на 2020 год, СТС РК 8.04-07-2019;



перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный заказчиком, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 55 и 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нк).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определенные в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нк);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нк);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нк);

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015.

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2020 года.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

## **7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ**

### **7.1 Изменения и дополнения, внесенные в проект в процессе экспертизы.**

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям экспертной организации в рабочий проект «Внедрение АСКУЭ на ПС 110/35/10кВ в АО «Акмолинская Распределительная Электросетевая Компания»» (Корректировка) внесены следующие изменения и дополнения:

#### Заявление об экологических последствиях

1. В ЗЭП указано расстояние до жилой зоны.
2. Откорректировано ЗЭП согласно рабочей документации, приведено в соответствие названием рабочего проекта.
3. Исправлена продолжительность строительства согласно расчета продолжительности строительства.

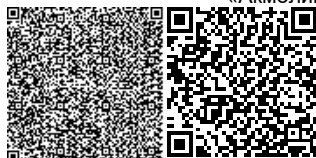
#### Сметный раздел

4. Объемы работ в сметной документации приведены в соответствие с откорректированным рабочим проектом после замечаний экспертов.
5. Расценки приведены в соответствии с проектной документацией.

### **7.2. Оценка принятых проектных решений.**

Согласно пункта 14 пп 6 «Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 г. № 165 с изменениями от 25.07.2019 г., разработчиком проекта установлен II технологически не сложный уровень ответственности.

Состав и комплектность представленных материалов приведены в соответствие с требованиями СН РК 1.02-03-2011, ГОСТ 21.101-97, ГОСТ 21.501-93. Рабочий проект





разработан согласно утвержденному заданию на проектирование и другим исходным данным.

В результате проведенной экспертизы рабочий проект дополнен необходимыми исходными данными, откорректирован согласно замечаний п.7.1.

Таблица 5

**Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные до экспертизы	Рекомендуемые к утверждению
1	Трехфазный учет прямого включения	шт	113	113
2	Трехфазный учет косвенного включения	шт	1086	1086
3	УСПД с навесным шкафом	шт	25	25
4	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2020 года, всего, в том числе:	млн. тенге	132,588	127,936
	СМР	млн. тенге	62,743	57,561
	оборудование		46,093	47,228
	прочие затраты		23,752	23,147
	в том числе:			
	2020 год (в т.ч. ПИР и экспертиза)	млн. тенге		57,878
	2021 год	млн. тенге		70,058
5	Нормативная продолжительность строительства	мес.	4,4	4,4

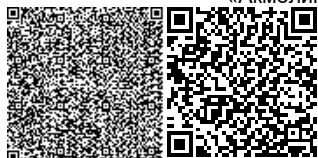
## 8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «**Внедрение АСКУЭ на ПС 110/35/10кВ в АО «Акмолинская Распределительная Электросетевая Компания»» (Корректировка)** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Трехфазный учет прямого включения	113	шт
Трехфазный учет косвенного включения	1086	шт
УСПД с навесным шкафом	25	шт
Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2020 года, всего,	127,936	млн. тенге
в том числе:		
строительно-монтажные работы	57,561	млн. тенге
оборудование	47,228	млн. тенге
прочие затраты	23,147	млн. тенге
Нормативная продолжительность строительства	4,4	мес.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована АО «Акмолинская Региональная Электросетевая Компания» в соответствии с договором № 254/20.03 от 24.08.2020 г.

3. С выходом настоящего экспертного заключения ранее выданное экспертное заключение от 30 марта 2020 года № ЭксБ-0031/20 по рабочему проекту «Внедрение



АСКУЭ на ПС 110/35/10кВ в АО «Акмолинская Распределительная Электросетевая Компания», утрачивает силу.

4. Заказчику во исполнение пункта 5 Протокольного решения заседания Правительства Республики Казахстан от 2 февраля 2010 года № 17-56/005-1689, 05-12 при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

5. При представлении на утверждение и выдаче на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

6. До начала производства работ рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течении 3 месяцев.

## 8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгiзiлген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «**«Ақмола электржелілік үлестіру компаниясы» АҚ 110/35/10кВ ҚС АСКУЭ енгізу» (Түзету)** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтерге сәйкес келеді және белгіленген тәртіппен келесідей негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады:

Тікелей қосудың үшфазалы есебі	113 дана
Жанама қосудың үш фазалық есебі	1086 дана
Аспалы шкафы бар ӨСП	25 дана
2020 жылғы ағымдағы бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны, барлығы, соның ішінде:	127,936 млн.теңге
ҚМЖ	57,561 млн.теңге
жабдық	47,228 млн.теңге
басқада шығын	23,147 млн.теңге
Құрылыстың нормативтік ұзақтығы	4,4 ай

2. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 24.08.2020 жылғы № 254/20.03 шарттың талаптарына сәйкес «Ақмола Аймақтық Электржелілік Компаниясы» АҚ кепілдік етеді.

3. Осы сараптамалық қорытынды шығарыла отырып «Ақмола электржелілік үлестіру компаниясы» АҚ 110/35/10кВ ҚС АСКУЭ енгізу» жұмыс жобасына 2020 жылғы 30 наурыздағы № ЭксБ-0031/20 бұрын берілген сараптамалық қорытынды күшін жояды.

4. Қазақстан Республикасы Үкіметі отырысының 2010 жылғы 2 ақпандағы № 17-56/005-1689, 05-12 хаттама шешімінің 5 бөлімінің орындалу мақсатында тапсырысшыға, құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдар мен конструкцияларын барынша көп қолдану.

5. Бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмыстарына берілген кезде жұмыс жобаны бұл сараптаманың қорытындысымен сәйкестігіне тексеру керек.

6. Өндірістік жұмыстар басталмай тұрып жұмыс жоба 3 айдың ішінде белгіленген тәртіппен бекітілуге тиісті.

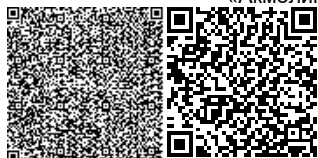
**Ведущий эксперт**

**Е. Ахмедин**

## Информация об экспертах:

Эксперт Ахмедин Е. К. - аттестат эксперта по специализации: конструктивная часть - № KZ75VJE00019314 от 02.08.2016 г.;

Заключение № ЭксБ-0055/20 от 16.10.2020 г. по рабочему проекту «Внедрение АСКУЭ на ПС 110/35/10кВ в АО «Акмолинская Распределительная Электросетевая Компания»» (Корректировка)



Эксперт Мукушев Н.Д. - аттестат эксперта по специализации: инженерные сети и системы - № KZ41VJE00021769 от 29.12.2016 г.;

Эксперт Руденко В.А. - аттестат эксперта по специализации: санитарно-эпидемиологический профиль - № KZ12VJE00033349 от 14.12.2017 г.;

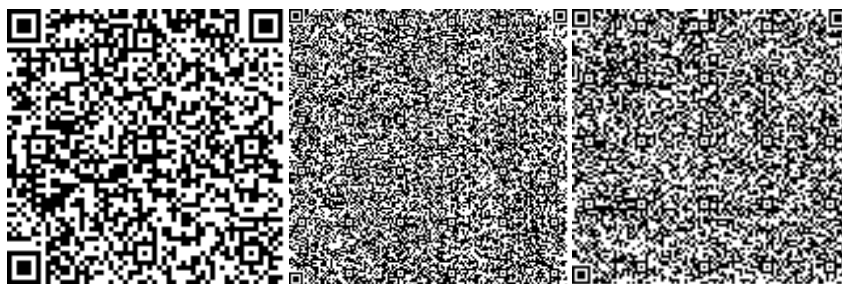
Эксперт Егорова И.В. - аттестат эксперта по специализации: экологическая часть - № KZ61VJE00029855 от 23.08.2017 г.;

Эксперт Цечоева М. А. - аттестат эксперта по специализации: специальные разделы проектов - № KZ66VJE00045569 от 26.03.2019 г.

Макаров Н.Ф.

Директор

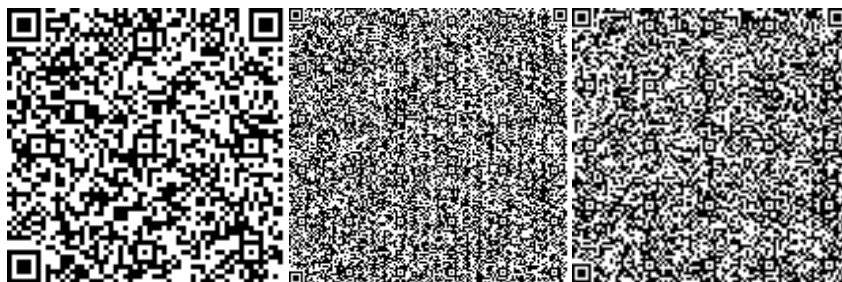
ТОО «ЭКСПЕРТНОЕ БЮРО»



Мукушев Н.Д.

Эксперт

ТОО «ЭКСПЕРТНОЕ БЮРО»



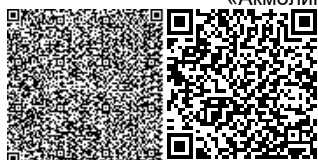
Руденко В.А.

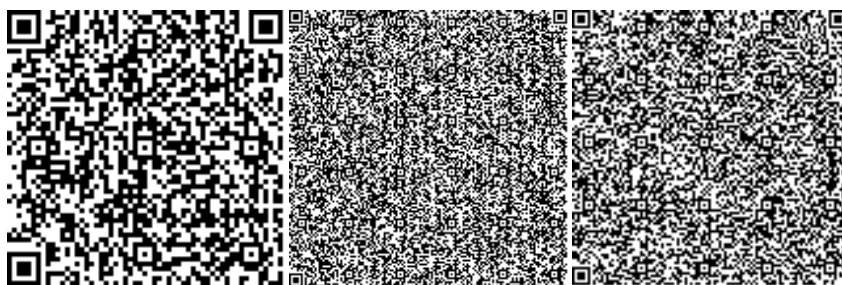
Эксперт

ТОО «ЭКСПЕРТНОЕ БЮРО»

---

Заключение № ЭксБ-0055/20 от 16.10.2020 г. по рабочему проекту «Внедрение АСКУЭ на ПС 110/35/10кВ в АО «Акмолинская Распределительная Электросетевая Компания» (Корректировка)

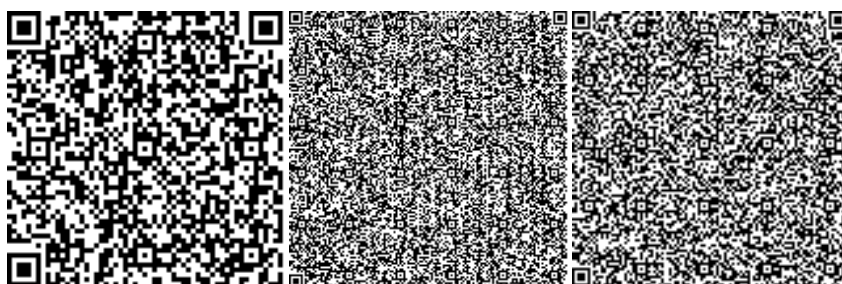




Щечоева М.А.

Эксперт

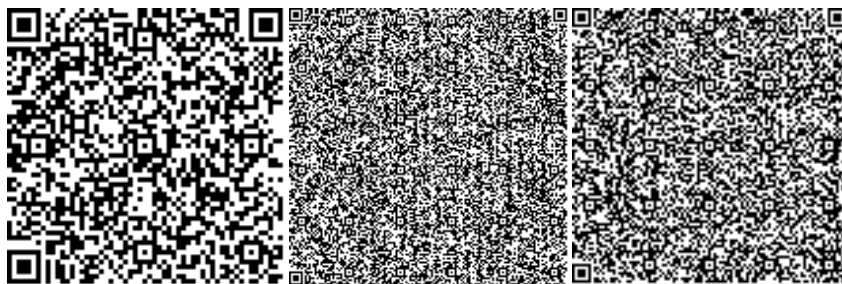
ТОО «ЭКСПЕРТНОЕ БЮРО»



Егорова И.В.

Эксперт

ТОО «ЭКСПЕРТНОЕ БЮРО»



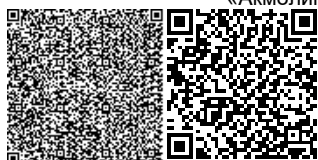
Ахмедин Е.К.

Эксперт

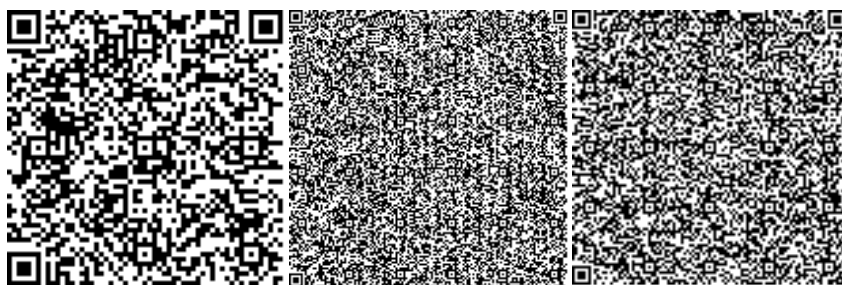
ТОО «ЭКСПЕРТНОЕ БЮРО»

---

Заключение № ЭксБ-0055/20 от 16.10.2020 г. по рабочему проекту «Внедрение АСКУЭ на ПС 110/35/10кВ в АО «Акмолинская Распределительная Электросетевая Компания»» (Корректировка)





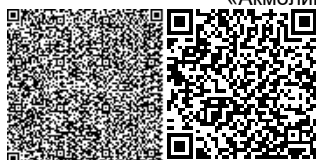


Ссылка на окончательную редакцию ПСД



---

Заключение № ЭксБ-0055/20 от 16.10.2020 г. по рабочему проекту «Внедрение АСКУЭ на ПС 110/35/10кВ в АО «Акмолинская Распределительная Электросетевая Компания»» (Корректировка)





**Акимат Акмолинской области**

Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Акмолинской области

**РАЗРЕШЕНИЕ  
на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории**

Наименование природопользователя:

Акционерное общество "Акмолинская распределительная электросетевая компания" 020000, Республика Казахстан, Акмолинская область, Целиноградский район, с.о.Кабанбай батыра, с.Кабанбай батыра, улица Энергетиктер, дом № 1А  
(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 010240000404

Наименование производственного объекта: Внедрение АСКУЭ на ПС 110/35/10 кВ в АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания»

Местонахождение производственного объекта:

Акмолинская область, Ерейментауский район Жаксынский, Коргалжынский, Аккольский, Сандыктауский, Астраханский, Егиндыкольский, Атбасарский, Аршалынский, Буландыеский, Есильский, Жаркаинский, Целиноградский, Шортандинский  
Соблюдать следующие условия природопользования:

- 1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обоснованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
- 2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.

Примечание:

\* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.

Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Заместитель руководителя  
(подпись)

Кусманова Айтжан Есболсыновна  
Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Кокшетау

Дата выдачи: 16.10.2020 г.



**Лимиты эмиссий в окружающую среду**

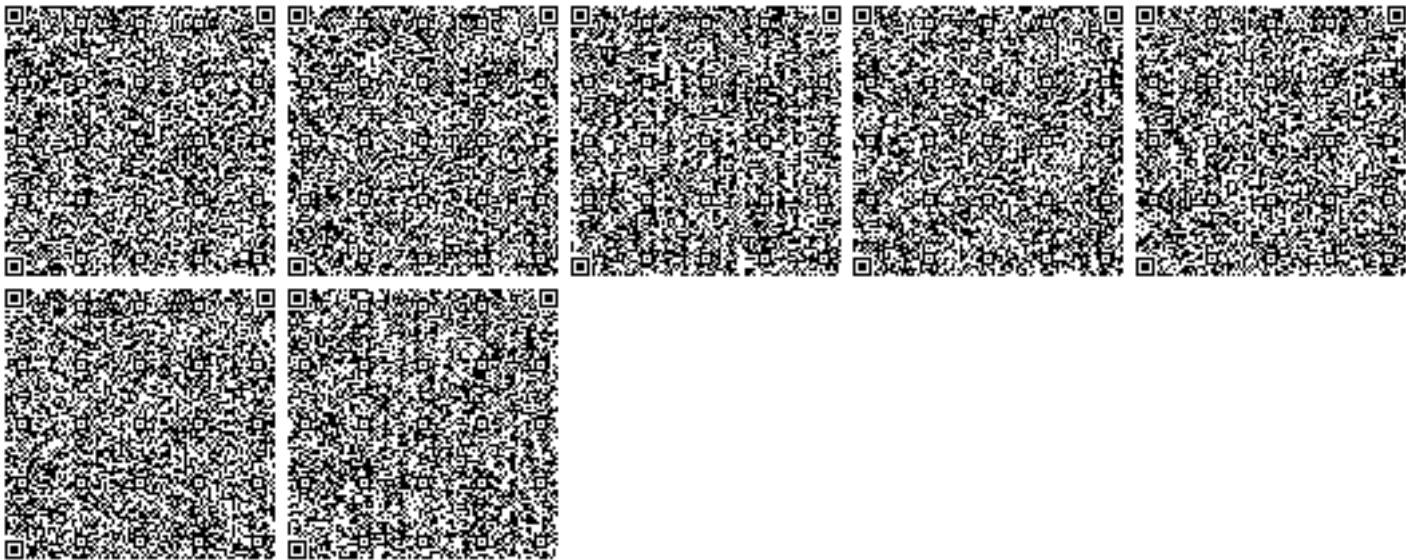
Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0,0059333	0,01579126456
Внедрение АСКУЭ на ПС 110/35/10 кВ в АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания»	0,0059333	0,01579126456
в т.ч. по ингредиентам:		
Пропан-2-он	0,000583	0,00252
Олово оксид	0,0000033	0,00000002376
Уайт-спирит	0,000875	0,003695
Свинец	0,000005	0,000000036
2-Этоксэтанол	0,000583	0,00252
Диметилбензол	0,001653	0,007055
Марганец	0,000231	0,0000001248
Железо оксиды	0,002	0,00000108
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		





**Условия природопользования**

1. Разрешение является основанием для внесения платежей за эмиссии в окружающую среду





**Акимат города Нур-Султан**

Государственное учреждение "Управление охраны окружающей среды и природопользования города Нур-Султан"

**РАЗРЕШЕНИЕ**

**на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории**

Наименование природопользователя:

Акционерное общество "Акмолинская распределительная электросетевая компания" Республика Казахстан, Акмолинская область, Целиноградский район, с.о.Кабанбай батыра, с.Кабанбай батыра, улица Энергетиктер, дом № 1А

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 010240000404

Наименование производственного объекта: Внедрение АСКУЭ на ПС 110/35/10 кВ в АО "Акмолинская распределительная электросетевая компания" (корректировка)

Местонахождение производственного объекта:

г.Нур-Султан, Район "Байқоныр" ул.Сейфуллина 42/2; ул.Жетыген 27/2а

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обоснованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.

Примечание:

\* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.

Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Бегимбеков Айдын Куатжанович

(подпись)

Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: район "Сарыарка

Дата выдачи: 15.10.2020 г.

"



**Лимиты эмиссий в окружающую среду**

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
<b>Лимиты выбросов загрязняющих веществ</b>		
Всего, из них по площадкам:	0,0059333	0,01579126456
Внедрение АСКУЭ на ПС 110/35/10 кВ в АО "Акмолинская распределительная электросетевая компания" (корректировка)	0,0059333	0,01579126456
в т.ч. по ингредиентам:		
Пропан-2-он	0,000583	0,00252
Олово оксид (в пересчете на олово)	0,0000033	0,00000002376
Уайт-спирит	0,000875	0,003695
Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,000005	0,000000036
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,001653	0,007055
2-Этоксизтанол	0,000583	0,00252
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000231	0,0000001248
Железо (II, III) оксиды	0,002	0,00000108
<b>Лимиты сбросов загрязняющих веществ</b>		
<b>Лимиты на размещение отходов производства и потребления</b>		
<b>Лимиты на размещение серы</b>		



**Условия природопользования**

- 1. Не превышать выбросов загрязняющих веществ в атмосферу установленных настоящим разрешением на эмиссии в окружающую среду.
- 2. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу исчислять расчетным путем согласно проекту нормативов или проекту оценки воздействия на окружающую среду, по возможности использовать результаты инструментальных замеров по методикам, поквартально.
- 3. Представлять отчетность, относящуюся к охране природы по форме 870.00- Декларация по плате за эмиссии в окружающую среду с приложениями по форме 870.01.
- 4. Платежи за загрязнение окружающей среды исчислять по ставкам платы, установленным Решением Маслихата города Нур-Султан. Суммы платы исчислять исходя из фактических объемов загрязнения окружающей среды и установленных ставок. Внесение платы осуществлять в Управление государственных доходов по району Байқоңыр г. Нур-Султан.
- 5. Предусмотрено предоставление отчетности в течение 10 рабочих дней после отчетного квартала, согласно приказу Министра энергетики РК «Об утверждении Правил ведения автоматизированного мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля и требований к отчетности по результатам производственного экологического контроля» от 7 сентября 2018 года № 356.

