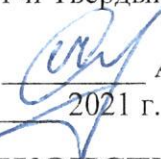


**ПРОГРАММА ПРОВЕДЕНИЯ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА
ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ
РАЗРАБОТАНА**

РУП «Белэнергосетьпроект»
220037, г. Минск, 1-й Твердый пер.,5

Главный инженер  А.М.Орлов
«__» _____ 2021 г.

УТВЕРЖДЕНА

РУП «Витебскэнерго»
210029, г. Витебск, ул. Правды, 30

Главный инженер  И.В.Петровский
«__» _____ 2021 г.

«РЕКОНСТРУКЦИЯ ПС 330/110/10КВ «ОРША-330»

План-график работ по проведению оценки воздействия

Наименование работ	Сроки выполнения
Разработка программы проведения ОВОС	с 24.05.2021 по 31.05.2021
Подготовка уведомления о планируемой деятельности при трансграничном воздействии	Не требуется
Направление уведомления о планируемой деятельности и программы проведения ОВОС затрагиваемым сторонам при трансграничном воздействии	Не требуется
Проведение ОВОС и подготовка отчета об ОВОС	с 01.06.2021 по 01.07.2021
Направление отчета об ОВОС затрагиваемым сторонам при трансграничном воздействии	Не требуется
Проведение общественных обсуждений (слушаний) ОВОС Заказчиком (РУП «Витебскэнерго») при участии проектной организации (РУП «Белэнергосетьпроект») на территории Республики Беларусь в Оршанском, Толочинском, Сенненском и Чашницком районах Витебской области.	август 2021 г
Проведение общественных обсуждений (слушаний) ОВОС на территории ОВОС затрагиваемых сторон при трансграничном воздействии	Не требуется

Наименование работ	Сроки выполнения
Проведение консультаций по замечаниям затрагиваемых сторон при трансграничном воздействии	Не требуется
Доработка отчета об ОВОС по замечаниям в ходе проведения общественных обсуждений	август – сентябрь 2021 г (если возникнет необходимость доработки ОВОС)
Представление отчета об ОВОС в составе предпроектной документации на экологическую экспертизу	октябрь 2021 г
Принятие решения в отношении планируемой деятельности по результатам прохождения экологической экспертизы	ноябрь 2021 г

1. Сведения о планируемой деятельности

Принятые сокращения:

трансформаторная подстанция 330/110/10 кВ – ПС;

воздушные линии электропередач 330 и 110 кВ – ВЛ;

закрытое распределительное устройство – ЗРУ;

открытое распределительное устройство – ОРУ.

Проектными решениями предусматривается реконструкция существующей ПС 330 кВ Орша-330, реконструкция ВЛ 110 кВ, 330 кВ. ПС 330 кВ. ПС Орша-330 расположена на территории Оршанского района, реконструируемые ВЛ на территории Оршанского, Толочинского, Сенненского, Чашникского районов Витебской области.

ПС 330 Орша-330 с ВЛ 330 кВ Лукомльская ГРЭС – ПС 330 кВ Орша-330 введена в эксплуатацию 1977 г. и данный момент имеет значительный физический оборудования подстанции, а также существующих опор ВЛ 330 кВ, что увеличивает вероятность аварийных ситуаций с отключением потребителей от электроснабжения на региональном уровне.

Реконструкция ПС 330 кВ Орша-330 намечается для повышения надежности электроснабжения потребителей Оршанского энергоузла в который входят г.Орша, Оршанский, Дубровенский, Сенненский и Толочинский районы.

Реализация проектных решений предусматривается две очереди строительства:

1-я очередь: Реконструкция ПС 330 кВ Орша-330;

2-я очередь: Строительство ВОЛС на участках Лукомльская ГРЭС – ПС 330 кВ Орша-330 – ПС 110 кВ Обоьцы с реконструкцией ВЛ-337. Строительство ВОЛС на участках ПС 330 кВ Орша-330 – ПС 110 кВ Орша-Северная – Оршанские электросети – Оршанский городской РЭС – ПС 110 кВ Орша-Южная – Оршанская ТЭЦ с реконструкцией ВЛ 110 кВ Орша-330 – Орша-Северная №1.

2. Альтернативные варианты технологических решений и размещения планируемой деятельности (объекта)

Существующая ПС 330 кВ Орша-330 с ВЛ 330 кВ Лукомльская ГРЭС – ПС 330 кВ Орша-330 введена в эксплуатацию 1977 г. и данный момент имеет значительный физический оборудования подстанции, а также существующих опор ВЛ 330 кВ, что увеличивает вероятность аварийных ситуаций с отключением потребителей от электроснабжения на региональном уровне.

В качестве альтернативного варианта предложена «нулевая» альтернатива – отказ от планируемой деятельности (отказ от реализации проектных решений).

В случае отказа от реализации проектных решений положительными факторами будут являться:

- отсутствие отрицательных последствий, в результате вредных воздействий на окружающую среду в процессе строительных работ, в ходе реализации проектных решений, таких как вырубка объектов растительного мира;

- отсутствие затрат на реализацию проектных решений.

Отрицательные факторы

- останется нерешённой проблема возможного аварийного отключения оборудования ввиду значительного физического износа;

Реконструкция ПС 330 кВ Орша-330 выполняется для повышения надежности энергосистемы Оршанского энергоузла.

Отказ от реконструкции ПС 330 кВ Орша-330 и ВЛ 330 кВ Лукомльская ГРЭС – ПС 330 кВ Орша-330 не возможен ввиду физического износа значительной части существующих опор и оборудования ПС Орша-330, что увеличивает вероятность аварийных ситуаций с отключением потребителей от электроснабжения на территории г.Орша, Оршанского, Дубровенского, Сенненского и Толочинского районов Витебской области.

3. Существующее состояние окружающей среды

Реализация проектных решений будет выполняться на территории Оршанского, Дубровенского, Сенненского и Толочинского районов Витебской области.

Климат территории реализации проектных решений умеренно-континентальный с преобладающим влиянием морских воздушных масс, переносимых системой циклонов с Атлантического океана.

Территория предполагаемого строительства относится к зоне с умеренно-континентальным с преобладающим влиянием морских воздушных масс, переносимых циклонами с Атлантического океана, климатом. Перемещающиеся с запада на восток циклоны приносят зимой потепление, а летом – прохладную дождливую погоду.

Согласно СНБ 2.04.02-2000 участок расположен в пределах климатического подрайона II (В) (для строительства). Среднегодовые показатели для этого административного района составляют: температура воздуха + 5,1 °С (- 9°С в январе и +17,7°С в июле), относительная влажность воздуха – 80% (89% в декабре и 69% в мае).

Холодный период года характеризуется абсолютной минимальной температурой воздуха – -39°С, со средней продолжительностью периода с температурой не выше 0°С – 135 сут. Среднее количество осадков, выпадающих за ноябрь-март, составляет - 188 мм. Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль – Ю, средняя скорость за отопительный период – 4 м/с. Высота снежного покрова – средняя из наибольших декадных за зиму – 25 см.

Теплый период года характеризуется абсолютной максимальной температурой воздуха – (+ 35°С), со средней месячной относительной влажностью в этом же месяце –60% и средним количеством осадков за апрель-октябрь –468 мм.

Согласно гидрологическому районированию Республики Беларусь, объекты гидрографической сети Оршанского района располагаются в пределах Верхнеднепровского гидрологического района

Оршанская возвышенность является водоразделом бассейнов Черного и Балтийского морей. И здесь берут начало многие реки. Протекает Днепр с притоками Оршица, Адров, Крапивенка и Леща. Территория Оршанского района не выделяется богатством озер. Крупнейшими являются Ореховское и Девинское.

По территории Оршанского района протекает 35 рек и ручьев (Днепр, Крапивенка, Оршица, Мироновка, Кутенка), общая протяженность которых составляет 418 километров.

Рассматриваемая территория находится в водосборном бассейне р.Улла. Через центральную часть месторождения Занивочье с запада на восток, а затем на юг протекает р. Гнилка (второе название – Деражинка, впадает в р.Эсса). Русло р.Гнилка канализировано, находится на расстоянии более 800 метров от рассматриваемых границ промышленных запасов. Также вблизи юго-западной

границы промышленной залежи на расстоянии около 100 метров находится исток ручья, впадающего в р. Гнилку.

Гидрографическая сеть Чашникского района представлена большим количеством ручьев, истоками и верховьями рек, относящихся к речным системам Черного и Балтийского морей, сетью мелиоративных каналов, а также естественными и искусственными водоемами.

С юга на север по территории района протекает река Лукомка, а с запада на север - река Улла с притоками Усвейка. В районе 70 озер, среди них - Лукомльское озеро, Жеринское, Стержень, Черейское, Боярское, Святое, Закурское. Создано Лукомское водохранилище.

Сенненский район размещения объекта полностью расположен в Западно-Двинском гидрологическом районе.

В районе находятся 69 озер, 13 искусственных водоемов. Крупнейшие озера - Сенненское, Березовское, Кичинское, Ходцевское, Серокоротнянское, Богдановское, Липно. На территории района 27 речек и ручьев, общая протяженность которых составляет 300 км.

В геоморфологическом отношении площадка проектирования в Оршанском районе расположена в пределах Горецкой моренной равнины с краевыми ледниковыми образованиями, участок в Сенненском районе относится к Лучосской равнине области белорусского Поозерья. Участок проектирования в Толочинском районе в геоморфологическом отношении относится к Оршанской возвышенности области белорусского Поозерья. Участок в Чашникском районе относится к Сеннинской равнине области белорусского Поозерья.

Согласно геоботаническому районированию, территория реализации проектных решений относится к подзоне дубово-темнохвойных лесов Оршанско-Приднепровского района Оршанско-Могилёвского геоботанического округа.

Основными лесообразующими породами являются хвойные с доминированием ели и мягколиственные породы деревьев с доминированием березы и осины, встречаются участки насаждений дуба. Луговая растительность представлена суходольными, низинными и заливными лугами.

Животный мир территории довольно богат и разнообразен. В современной фауне насчитывается около 400 видов позвоночных и несколько десятков тысяч беспозвоночных животных. Встречаются представители всех классов, которые зафиксированы в Беларуси - млекопитающие, птицы, земноводные, пресмыкающиеся, рыбы, насекомые, простейшие, черви, моллюски, ракоподобные.

К наиболее часто встречаемым млекопитающим имеющим охотничье-промысловое значение относятся: лось, кабан, заяц-беляк, заяц-русак, белка, лиса, волк, из обитающих водоемах - бобр, выдра. Птицы представлены в основном сороками, горлицами, дятлами, тетеревами и некоторыми другими. Из рыб можно отметить такие виды как язь, лещ, сом, щука, плотва, окунь и линь.

Можно встретить отдельных представителей парнокопытных европейская косуля, благородный олень. В перелесках и кустарниках можно встретить полевок, ежей, ласок. Изредка можно наблюдать хорька или куницу. На

заболоченных угодьях встречаются представители семейства лягушачьих, а из пресмыкающихся - уж обыкновенный и гадюка обыкновенная.

Особо охраняемые природные территории в Оршанском районе представлена 13 памятниками природы республиканского значения и 7 памятниками природы местного значения.

В Чашникском районе находится часть ландшафтного заказника республиканского значения Селява, созданы ботанические заказники местного значения Сосняги, Липники.

В Сенненском районе находятся заказник местного значения «Капланский Мох», заказник местного значения «Замошанский Мох», гидрологический памятник природы местного значения «Родник Дрибинский Грот».

На территории Толочинского района находятся биологический заказник местного значения «Медвежий лук», заказник местного значения «Скрипучево».

В зону потенциального воздействия проектируемого объекта ни один из указанных объектов на территории Оршанского, Толочинского, Сенненского, Чашникского районов не попадает.

4. Предварительная оценка возможного воздействия на планируемой деятельности на окружающую среду

Основные источники и виды воздействия на окружающую среду от планируемой деятельности, которые будут оценены в рамках проведения ОВОС, следующие.

Воздействие на атмосферный воздух:

Реконструируемые ВЛ выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух не производят.

В связи с отсутствием стационарных источников выбросов загрязнения атмосферного воздуха при эксплуатации ВЛ отсутствует необходимость в разработке мероприятий по охране атмосферного воздуха.

Согласно информации, полученной от Заказчика, на территории ПС 330/110/10 кВ Орша-330 отсутствуют стационарные источники выбросов.

В результате реконструкции на территории подстанции будут функционировать 6 источников выбросов – 5 организованных, 2 неорганизованных.

Поэтому в ОВОС будет выполнен расчет суммарного выброса от проектируемых источников выбросов загрязняющих веществ

Воздействие физических факторов:

Реконструируемая 330 кВ являются источником физических факторов воздействия на окружающую среду в виде электромагнитного излучения.

В результате реконструкции ПС Орша-330 устанавливается два трехобмоточных автотрансформатора номинальной мощностью по 200 МВА каждый взамен трех существующих трансформаторов.

Поэтому в ОВОС будет выполнен расчет шума выполнен в программе «Эколог-шум».

Воздействие на поверхностные и подземные воды:

Реконструируемые ВЛ 110-330 кВ пересекают р. Оршица, р.Почалица, р.Черничанка, р.Адров, р.Дерновка, р.Оболянка, р.Червинка, р.Усвейка, р.Лукомка, а также ряд мелиоративных каналов, и соответственно проходит в водоохранных зонах и прибрежных полосах данных водных объектов. Также ВЛ 110-330 кВ проходят в 3-м поясе зоны санитарной охраны водозабора, водоохранной зоне оз. Мелкое.

ПС Орша-330 находится в 3-м поясе зоны санитарной охраны хозяйственно-питьевого источника водоснабжения, предназначенного для водоснабжения подстанции.

На ПС «Орша-330» имеются существующие отдельные сети хозяйственно-питьевого и противопожарных водопроводов. Пожарный запас воды хранится в трех противопожарных резервуарах, обеспечивающие максимальный расчетный расход воды на внутреннее и наружное пожаротушение зданий и сооружений ПС, автоматическое пожаротушение автотрансформаторов.

Проектными решениями предусматривается:

- устройство новых артезианских скважин с заменой всего оборудования и ликвидацией старых;
- строительство новых противопожарных резервуаров с ликвидацией старых ;
- строительство насосной станции второго подъема с заменой всего оборудования в том числе и ликвидацией двух существующих насосных;
- реконструкция противопожарного водопровода;
- прокладка сетей водопровода от запроектированных артскважин до зданий и сооружений на территории ПС.

Воздействие на геологическую среду, земельные ресурсы и почвенный покров:

На данный момент хозяйственно-питьевое и противопожарное водоснабжение ПС330/110/10 кВ «Орша-330» обеспечивает скважина № 48037/91, принадлежащая ПС «Орша-330» РУП «Витебскэнерго». Резервный источник водоснабжения отсутствует.

В связи с реконструкцией ПС330/110/10 кВ «Орша-330», а также неудовлетворительным состоянием скважины № 48037/91, необходимо строительство новой водозаборной системы с расходом воды – 6,0 м³/час (124,5 м³/сут), который состоит из суммы расходов на заполнение противопожарных резервуаров и хозяйственно-питьевые нужды ПС.

При реконструкции с расширением ПС «Орша-330» потребуются снятие плодородного слоя почвы на площадке подстанции и на расширяемой территории. Также при реконструкции ВЛ 110-330 кВ под установку новых и демонтаж старых опор также планируется снятие плодородного слоя почвы.

Воздействие на растительный и животный мир:

Для устройства охранной зоны ВЛ 110-330 кВ на территории Оршанского района планируется вырубка лесов на землях ГЛХУ «Оршанский лесхоз», на территории Толочинского района планируется вырубка лесов на землях ГЛХУ «Толочинский лесхоз», на территории Сенненского района планируется вырубка лесов на землях ГЛХУ «Богушевичский лесхоз», на территории Чашницкого района планируется вырубка лесов на землях ГЛХУ «Лепельский лесхоз».

На ПС Орша-330 при выполнении строительных работ планируется удаление древесно-кустарниковой растительности.

На период проведения строительных работ по замене опор ВЛ 110-330 кВ будет оказываться определенное негативное влияние на животный мир и их среду обитания (на беспозвоночных, земноводных, рептилий, на отдельные виды грызунов и насекомых, а также на ряд видов птиц). Поэтому в проектной документации будут рассмотрены компенсационные мероприятия за воздействие на животного мира и среду их обитания.

Реализация проектных решений на территории Оршанского, Толочинского, Сенненского, Чашницкого районов не затрагивает особо охраняемые природные территории.

Возможность значительного трансграничного воздействия от планируемой деятельности:

С учетом критериев, установленных в Добавлении I и Добавлении III к Конвенции об оценке воздействия на окружающую среду в трансграничном контексте, при реконструкции ПС 330/110/10 кВ Орша-330, ВЛ 110 - 330 кВ, в данном случае воздействие планируемой деятельности не будет иметь трансграничного характера.

Методы и методики прогнозирования применяемые для оценки воздействия на окружающую среду от планируемой деятельности:

Для прогнозирования оценки воздействия проектируемого объекта на окружающую среду будет применяться следующие методы и материалы:

- Анализ доступных материалов по мониторингу на данных территории
- Изучение литературных и других ведомственных источников по данным территориях;
- Натурное обследование территории реализации проектных решений;
- Геоботанические, эколого-фаунистические, геопочвенные методы исследований, учетов и целевых поисков;
- Расчет факторов физического воздействия от проектируемых объектов в соответствии ТКП 45-2.04-154-2009 программным по расчету физических факторов .

5. Предполагаемые мероприятия по минимизации, предотвращению либо компенсации ущерба от негативного воздействия на планируемой деятельности на окружающую среду

Мероприятия по снижению воздействия на атмосферный воздух:

На ПС 330/110/10 кВ Орша-330 в результате реконструкции на территории подстанции будут функционировать 6 источников выбросов – 5 организованных, 2 неорганизованных.

Поэтому в ОВОС будет выполнен расчет суммарного выброса от проектируемых источников выбросов загрязняющих веществ. В случае необходимости для снижения воздействия на атмосферный воздух, будут предусмотрены следующие мероприятия: выбор оптимального режима работы оборудования и технологий, обеспечивающих соблюдение нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) и поддержание уровня загрязнения атмосферного воздуха, не превышающего предельно допустимые концентрации вредных веществ и другие меры.

При эксплуатации ВЛ 110-330 кВ, выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух не производят.

Мероприятия по снижению воздействия физических факторов:

В соответствии с действующим законодательством для электросетевых объектов необходимо предусматривать наличие санитарно-защитной зоны (для ПС) и санитарных разрывов (для ВЛ).

Для ВЛ 330 кВ, согласно постановления Совета Министров Республики Беларусь от 11.12.2019 №847 устанавливаются санитарные разрывы вдоль трассы ВЛ на расстоянии 20 м, по обе стороны линии, от крайних проводов при неотклоненном их положении.

На расстоянии 20 м от проекции крайних фазных проводов ВЛ 330 кВ, напряженность электрических полей тока промышленной частоты 50Гц составляет не более 1,0 кВ/м, интенсивность магнитных полей тока промышленной частоты 50Гц – не более 8,0 А/м, что не превышает норм, установленных гигиеническими нормативами «Предельно-допустимые уровни электрических и магнитных полей тока промышленной частоты 50 Гц при их воздействии на население», утвержденных постановлением Министерства здравоохранения Республики Беларусь № 67 от 12.06.2012.

Уменьшение шума от электросетевых объектов (ПС) должно проводиться по трем основным направлениям:

- снижение шума в источнике (искусственные и естественные шумоподавляющие экраны). Искусственные экраны применяются для локальных источников шума (силовых трансформаторов);
- снижение шума на путях его распространения;
- архитектурно-строительные и планировочные решения, включающие в себя способы звукопоглощения и звукоизоляции, лесопосадки, насыпи.

Мероприятия по снижению воздействия на поверхностные и подземные воды:

При реконструкции ВЛ 110-330 кВ переброска троса и провода через водные объекты будет осуществляться при помощи плавсредств, что исключает нарушение русла и берегов данных водотоков.

Переезд через существующие мелиоративные каналы на время строительства будет осуществляться по предусмотренными ПОС временным сооружениям в виде деревянных мостов длиной 5,7,10 и 14 метров, которые после завершения работ демонтируются. При устройстве временных деревянных мостков работы связанные с нарушением русла водных объектов не производятся.

Проектом будут предусмотрены мероприятия для предотвращения вредного воздействия на поверхностные и подземные воды при строительстве проектируемого объекта: соблюдение границ территории при выполнении строительно-монтажных работ; оснащение площадок для строительства контейнером для сбора промышленных отходов, подобных отходам жизнедеятельности населения; исключение попадания нефтепродуктов в грунт; заправка горюче-смазочными материалами транспортных средств, грузоподъемных и других машин осуществляется только в специально оборудованных местах; предотвращение чрезвычайных ситуаций; предотвращение подтопления, заболачивания, засоления, эрозии почв; соблюдение режима осуществления хозяйственной деятельности, установленной в водоохраной зоне.

На ПС Орша-330 для очистки канализационных стоков планируется установка локальных очистных сооружений (станция биологической очистки сточных вод объемом до 3,6 м³/сут. «Очистное-6»).

Мероприятия по снижению воздействия на геологическую среду, земельные ресурсы и почвенный покров:

При реконструкции с расширением ПС «Орша-330» потребуется снятие плодородного слоя почвы, снятый плодородный слой почвы складировается в буртах. После завершения строительных работ плодородный слой почвы используется для благоустройства и озеленения на территории ПС.

При реконструкции ВЛ 110-330 кВ под установку новых и демонтаж старых опор также планируется снятие плодородного слоя почвы. Снимаемый плодородный слой почвы на время строительства будет складироваться в буртах возле мест установки и демонтажа опор, по окончании строительства используется для благоустройства нарушенных при строительстве земель и укрепления откосов опор ВЛ.

Мероприятия по снижению воздействия на растительный и животный мир:

На ПС Орша-330 при выполнении строительных работ планируется удаление древесно-кустарниковой растительности. За удаление объектов растительного мира на ПС Орша-330 планируются компенсационные мероприятия в виде компенсационных выплат.

На период проведения строительных работ по замене опор ВЛ 110-330 кВ будет оказываться определенное негативное влияние на животный мир и их среду обитания (на беспозвоночных, земноводных, рептилий, на отдельные виды грызунов и насекомоядных, а также на ряд видов птиц). Поэтому в проектной документации будут заложены компенсационные выплаты за воздействие на животного мира и среду их обитания.

Также на новых опорах ВЛ 110-330 кВ, для предотвращения посадки птиц и устройства ими гнезд будет производится монтаж металлических птичьих заградителей (типа ПЗ-1) и пластиковых птичьих заградителей (типа УОП-Т), что позволит минимизировать их гибель от поражения электрическим током.

Вырубка лесонасаждений приведет к образованию порубочных остатков (ветки, сучья вершины, пни) по трассе ВЛ. Поэтому очистка охранных зон ВЛ от порубочных остатков будет производится путем фрезеровки либо вывоза на перерабатывающее данные виды отходов предприятие.

6. Вероятные чрезвычайные и запроектные аварийные ситуации и предполагаемые меры по их предупреждению и ликвидации их последствий

Практика эксплуатации электрических сетей показала, что к основным причинам повреждений оборудования, как правило, относятся:

- некачественные монтаж и ремонт оборудования;
- неудовлетворительная эксплуатация оборудования;
- дефекты конструкций и технологии изготовления оборудования (заводские дефекты);

- естественное старение и форсированный износ изоляции (например, длительное превышение температуры обмоток трансформатора сверх допустимой на 6 С, что сокращает срок ее службы в два раза;

- грозовые и коммутационные перенапряжения, при которых повреждается изоляция трансформаторов, выключателей, разъединителей и другого оборудования;

- однофазные замыкания на землю в сетях 110-330 кВ, сопровождающиеся горением заземляющих дуг из-за недостаточной компенсации емкостных токов.

Ликвидация аварий оперативным персоналом заключается в следующем:

- в выполнении переключений с целью отделения поврежденного оборудования и предупреждения развития аварии;

- в устранении опасности для персонала;

- в локализации и ликвидации очагов возгорания;

- в восстановлении в короткий срок электроснабжения потребителей.

Характерными повреждениями на ВЛ являются обрывы проводов, замыкания между ними, замыкания на землю. В данных случаях производится автоматическое отключение ВЛ и в случае отсутствия источника резервного питания, это как правило, приводит к прекращению электроснабжения потребителей. В этом случае персонал обязан в кратчайший срок включить отключившуюся линию и свести к минимуму ущерб потребителей.

7. Предложения по программе локального мониторинга окружающей среды и (или) проведения послепроектного анализа

В соответствии с п. 4 Постановления Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь 01.02.2007 № 9 при проведении локального мониторинга природопользователи в зависимости от вида оказываемого вредного воздействия на окружающую среду должны осуществлять наблюдения за следующими объектами:

1. выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников;

2. сбросы сточных вод в водные объекты;

поверхностные воды в районе расположения источников сбросов сточных вод;

подземные воды в районе расположения выявленных или потенциальных источников их загрязнения;

3. земли (включая почвы) в районе расположения выявленных или потенциальных источников их загрязнения.

Ввиду того, что на проектируемых электросетевых объектах отсутствуют источники загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов сточных вод в водные объекты, потенциальные источники загрязнения подземных вод и почвы организовать проведение локального мониторинга по данным компонентам нецелесообразно.

По виду оказываемого вредного воздействия на окружающую среду предприятие обязано осуществлять наблюдения за следующими объектами:

- выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками;

- качество атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны;

- эффективность газо-пылеулавливающих установок.

Локальный мониторинг источников выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду включает:

- наблюдение за источниками выбросов;

- отбор проб и проведение измерений;

- сравнение результатов с установленными нормативами;

- оформление результатов измерений по установленной форме;

- передачу информации в комитет природных ресурсов и охраны окружающей среды.

Перечень контролируемых веществ, нормативы допустимых выбросов и периодичность наблюдений определяются территориальными органами Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь для каждого конкретного источника на предприятии с учетом специфики производства и предполагаемого уровня вредного воздействия на атмосферный воздух.

Кроме того, предприятие обязано осуществлять контроль за качеством сточных вод.

Мониторинг в области обращения с отходами производства осуществляется с помощью ведения журналов учета движения отходов.

8. Условия проектирования объекта и возможные воздействия на окружающую среду, природные ресурсы, социально-экономические последствия.

Условия проектирования данного объекта заключается в том, что требуется реконструкция существующей ПС 330 кВ Орша-330 и реконструкция ВЛ 110 кВ, 330 кВ. Реконструкция ПС 330 кВ Орша-330 намечается для повышения надежности электроснабжения потребителей Оршанского энергоузла в который входят г.Орша, Оршанский, Дубровенский, Сенненский и Толочинский районы.

ПС 330 Орша-330 с ВЛ 330 кВ Лукомльская ГРЭС – ПС 330 кВ Орша-330 введена в эксплуатацию 1977 г. и данный момент имеет значительный физический оборудования подстанции, а также существующих опор ВЛ 330 кВ, что увеличивает вероятность аварийных ситуаций с отключением потребителей от электроснабжения на региональном уровне.

Подстанция Орша-330 предназначена для распределения электроэнергии с напряжения 330 кВ на напряжение 110 и 10 кВ. Существующие ВЛ 110 кВ, 330 кВ предназначены для передачи электроэнергии потребителям с ГРЭС-20. Передача электроэнергии является сравнительно более безопасным с точки зрения экологии видом деятельности по сравнению с другими видами энергетики. Выбросы, сбросы и отходы не являются результатом технологического процесса передачи электроэнергии.

На период реконструкции объектов распределения и передачи электроэнергии будут оказываться следующие виды негативного воздействия: снятие растительного слоя, образование строительных отходов, удаление объектов растительного мира воздействие на объекты животного мира. Также для объектов передачи электроэнергии характерны факторы физического воздействия (электромагнитное излучения, акустическое воздействие от оборудования подстанций).

В отчете ОВОС будут рассмотрены все негативные воздействия на окружающую среду от проектируемых объектов, а также будут запланированы мероприятия по снижению и предотвращению негативного влияния проектируемого объекта на окружающую среду на территориях реализации проектных решений.